«"Қызылорда қаласы, Бекзатхан Асқар көшесі, № 30 мекенжайдағы Қызылорда филиалының әкімшілік ғимаратын газдандыру (шағын қазандыққа қосу)" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

23.02.2018 ж. № 14-0036/18
ОҢ

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» РММ-нің Қызылорда филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Казнефтегазконсалтинг» ЖШС
Қызылорда қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда қаласы, Бекзатхан Асқар көшесі, № 30 мекенжайдағы Қызылорда филиалының әкімшілік ғимаратын газдандыру (шағын қазандыққа қосу)» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0036/18 от 23.02.2018 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала, по адресу: город Кызылорда, улица Бекзатхан Аскар, № 30"**»**

ЗАКАЗЧИК:
Кызылординский филиал
РГУ «Национальный Банк
Республики Казахстан»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Казнефтегазконсалтинг»
г.Кызылорда

город Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала, по адресу: город Кызылорда, улица Бекзатхан Аскар, № 30»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала, по адресу: город Кызылорда, улица Бекзатхан Аскар, № 30».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 22 декабря 2016 года №01-2323 между РГП «Госэкспертиза» и Кызылординским филиалом республиканского государственного учреждения «Национальный Банк Республики Казахстан».

2. ЗАКАЗЧИК: Кызылординский филиал республиканского государственного учреждения «Национальный Банк Республики Казахстан».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Казнефтегазконсалтинг», г.Кызылорда (лицензия №13020867 от 05 ноября 2013 года, I-категория).

ГИП – Ахметов К.Б. (приказ ТОО «Казнефтегазконсалтинг» №017/17 от 04 сентября 2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: инвестиции Кызылординский филиал республиканского государственного учреждения «Национальный Банк Республики Казахстан».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на разработку проектно-сметной документации (приложение №1 к договору №48 от 31 августа 2017 года);

постановление акимата города Кызылорда Кызылординской области от 26 декабря 2013 года №1414 о переутверждении площадки земельного участка, предоставленного государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» для административного здания согласно обмера в натуре;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды), выданный Кызылординским филиалом РГП «НПЦем» №0227161 от 30 декабря 2013 года с кадастровым номером №10-156-008-1160 для административного здания;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 11 сентября 2017 года №KZ35VUA00025639, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Кызылорда»;

технический паспорт котельной, составленный РГКП «Центр по недвижимости по Кызылординской области» от 15 января 2014 года;

перечень оборудования, материалов, изделий, принятые по прайс-листам для проектирования, утвержденный Кызылординским филиалом РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан»;

отчеты по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «ГИИЗ», 2017 год (ГСЛ №014999 от 18 мая 2004 года, приложение от 08 августа 2012 года).

Письма:

Кызылординского филиала РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан» от 21 ноября 2017 года №60-10-48/2206 о предоставлении рабочего проекта на экспертизу, сроке начала строительно-монтажных работ, источнике финансирования;

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 13 октября 2017 года №10-26/3170 о согласовании рабочего проекта.

Технические условия:

ПТО КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 14 августа 2017 года №41-0179 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

экспертное заключение ТОО «Каз Прогресс Инжиниринг» от 13 ноября 2017 года №033-11/17 о соответствии рабочего проекта требованиям промышленной безопасности (аттестат на право проведения работ в области обеспечения промышленной безопасности (в нефтегазовой, нефтехимических и горнорудных отраслях), выданный Комитетом по государственному контролю за ЧС и ПБ МЧС РК №KZ60VEK 00000816 от 22 августа 2014 года);

генплан и план трассы газоснабжения, согласованные Кызылординским производственным филиалом АО «КазТрансГазАймак» от 04 октября 2017 года;

генплан и ситуационный план наружного газоснабжения, согласованные Кызылординским филиалом РГП на ПХВ «Республиканский центр государственного градостроительного планирования и кадастра» Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства и Кызылординским филиалом РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан»;

площадка ГРПШ и внутреннее газоснабжение, согласованные Кызылординским производственным филиалом АО «КазТрансГазАймак» и отделом ССиРГ КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 14 февраля 2017 года;

план и автоматика котельной, согласованный Кызылординским филиалом РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации представленной на экспертизу:

Том I	Книга 1	Общая пояснительная записка
		Паспорт рабочего проекта
Том II	Альбом 1	Генеральный план
	Альбом 2	Архитектурно-строительная часть
	Альбом 4	Электротехническая часть
	Альбом 5	Газоснабжение
Том III	Книга 1	Проект организации строительства
	Книга 2	Сметная документация
	Книга 3	Оценка воздействия на окружающую среду Раздел «Охрана окружающей среды», разработанный ТОО «Эко Центр Кызылорда» (ГЛ №01526Р от 20 декабря 2012 года, выданный Комитетом экологического регулирования, контроля МООС РК).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта – разработка проектных решений по газоснабжению котельной.

Назначение объекта - газоснабжение существующей миникотельной и максимальное удовлетворение потребности здания в надежном, безопасном и экологически чистом топливе – природном газе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен на углу пересечения ул.А.Токмаганбетова и ул.Ы.Жахаева на территории существующего Национального банка в г.Кызылорда.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район – IV г (СНиП РК 2.04-01-2010);

годовое количество осадков – 151 мм;

средняя температура наружного воздуха:

наиболее холодной пятидневки – минус 24°С (СН РК 2.04-21-2004*);

наиболее холодных суток – минус 30°С (СНиП РК 2.04-01-2010);

сейсмичность района – 5 баллов;

район по весу снегового покрова – I (S0 = 50 кг/м2, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (Wo= 38 кг/м2, СНиП 2.01.07-85*);

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 об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «ГИИЗ» в 2017 году, участок характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдария, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста(aQIII-IV).

Рельеф участка относительно ровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 127,60м до 127,89м.

С поверхности земли повсеместно залегает насыпной грунт, мощностью 0,5м. Ниже насыпного грунта до глубины 4,5м залегает суглинок, подстилаемый до разведанной глубины 8,0 песком мелким.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствами в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено 3 (три) инженерно- геологических элемента:

1-й инженерно-геологический элемент - насыпной грунт, с содержанием строительного мусора, вскрытой мощностью 0,5 м, (1,0м);

2-й инженерно-геологический элемент - суглинок, вскрытой мощностью 4,0 м;

3-й инженерно-геологический элемент - песок пылеватый, вскрытой мощностью 3,5м.

По содержанию сухого остатка грунты засолены. Тип засоления - сульфатный.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов на глубине 1,5-2,0 м: по отношению к железу – повышенная и средняя, по отношению к алюминию – высокая и к свинцу – от средней до высокой степени коррозийности.

Нормативная глубина промерзания грунтов: суглинка – 1,09м, песка пылеватого – 1,33м.

Существующее состояние

В здании миникотельной расположен один котел марки «JEIL Бойлер STS-4000» мощностью 465.1 кВт, работающий на жидком топливе. Состояния котельного оборудования и инженерных систем находятся в удовлетворительном состоянии.

6.2 Проектные решения

Согласно заданию на проектирование проектом предусмотрено газоснабжение котельной.

Для перевода топливоснабжения котельной на газовое топливо предусмотрено:

прокладка газопровода высокого и низкого давления до здания котельной;

прокладка внутренних сетей газоснабжения.

Проектом предусмотрена замена на газовые горелки.

В котельном зале – перевод котла для работы на газе.

6.2.1 Генеральный план

Территория проектируемого объекта, многоугольной формы в плане, общей площадью 7961,0м2, расположена на пересечении ул. Токмагамбетова, Байтурсынова и Бекзатхан. На территории расположены существующие здания и сооружения (административное здание, трансформаторная подстанция (КТПН), котельная, вспомогательное здание, ДЭС, автомобильный бокс, гараж, навес и контрольно-пропускной пункт (КПП). Территория благоустроена и озеленена, имеются тротуары и проезды с твердым покрытием. По периметру территории установлено комбинированное ограждение (металлическое и железобетонное). Въезд/выезд осуществляется восточной стороны территории (с ул. Бекзатхан).

Рисунок 1. Ситуационная схема

1 – административное здание;
2 – вспомогательное здание;
3 – здание котельной;
4 – ДЭС;
5 – КТПН;
6 – автомобильный бокс;
7 – гараж;
8 – навес;
9 – КПП;
10 – ГРПШ (проектируемый).

Генеральным планом предусмотрено строительство газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) с южной стороны территории для подключения существующей котельной к газоснабжению.

Площадка ГРПШ выполнена из дорожных плит толщиной 17см по щебеночному основанию толщиной 10см насыщенный битумом.

По периметру площадки предусмотрена установка металлического сетчатого ограждения высотой 2,2м от уровня земли с калиткой.

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

За условную отметку 0,000м принят верх площадки ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке 128,05м.

Таблица №1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Един изм.	До строительства		После строительства	
			Количество	% к общей площади	Количество	% к общей площади
1	Площадь участка	м2	7961,0	100	7961,0	100
2	Площадь застройки	м2	2378,0	29,9	2396,0	30,1
3	Площадь покрытий	м2	2932,0	36,8	2932,0	36,8
4	Площадь озеленения	м2	1183,0	14,9	1183,0	14,9
5	Прочая площадь	м2	1468,0	18,4	1450,0	18,2

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение котельной предусмотрено согласно технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» №41-0179 от 14 августа 2017 года от газопровода диаметром 315мм высокого давления.

Для газоснабжения здания котельной, принята двухступенчатая схема газоснабжения (среднее, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления Р=0,6 МПа, выполненный из стальных труб;

2-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа выполненные из полиэтиленовых труб.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты. Расчетный расход газа Q=150 м³/ч.

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=7600ккал/нм³.

Проектом предусмотрена врезка от существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа диаметром 315мм тройником диаметр 315х110 до ГРПШ-400-У1 на территории национального банка с установкой прибора учета газа с ротационным счетчиком РСГ-50 корректором объема газа внутри ГРПШ.

Газопровод высокого давления PN-0,6 МПа – прокладка предусмотрено подземная из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 63х5,8 мм, протяженностью газопровода - 25,5 м.

Газопровод низкого давления PN-0,003 МПа

Газопровод от ГРПШ низкого давления с установкой узлов выходов из земли с заглушкой предназначенных для газоснабжения жилых домов.

Газопровод низкого давления запроектирован подземно и надземно на опорах высотой 5,5 м, подземная часть запроектирована из полиэтиленовых труб типа ПЭ 100

ГАЗ SDR11 по СТ РК ИСО 4437-2004 диаметром 90х8,2мм, а надземная часть запроектирована из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,5мм. Протяженность газопровода низкого давления: подземная часть диаметром 90х8,2мм – 48 м, надземная часть диаметром 76х3,5мм – 40м.

При пересечениях с автодорогой предусмотрена прокладка в футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11.

На расстоянии 0,20 м от верха подземной трубы проложена 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.

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы 1,7 м.

На вводе газопровода в здание котельной предусмотрена установка отключающей арматуры и систем контроля загазованности. Для отключения подачи газа потребителю предусмотрена установка задвижки 30с41нж PN=1,6кгс/см2.

Внутренний газопровод

Внутреннее газоснабжение предусмотрено от проектируемого газопровода низкого давления PN-0,003МПа до существующего котла «JEIL Бойлер STS-4000» - 1шт., производительностью 0,465 МВт. Для перевода на газовое топливо предусмотрен перевод существующей горелки котла, работающий на дизельном топливе на горелку марки SG50 HL, работающий на природном газе и на дизельном топливе.

Газовая горелка SG50 HL принята с автоматикой безопасности и регулирования процессов горения и питания.

В котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности САКЗ.

Прокладка газопровода – открытая, из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами18х1,8мм, 25х2,5мм, 57х3,5мм, 76х3,5мм. Для продувки газовых линий предусмотрены продувочные трубы с выводом в атмосферу, на высоту 1,0м от уровня кровли. Газопроводы проложены с соответствующим уклоном.

6.2.3 Строительные решения

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из блочного здания с огороженной площадкой с размерами в плане 6,0х3,0м.

Здание ГРПШ-04-1У-1 установлено на дорожные плиты по ГОСТ 21924-84.

Ограждение площадки - выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб по ГОСТ 8732-78.

Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона класса В12.5, W4, F50.

Опоры трубопроводов - предусмотрены из стальных труб по ГОСТ 8732-78 установленных на железобетонные столбчатые фундаменты из бетона класса В15, W4, F50, арматура А-III (А400), AI (А240) по ГОСТ 5781-82*.

Под фундаменты предусмотрена бетонная подготовка класса В3.5, W4, F50, толщиной 100 мм.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01 -19-2004.

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены

на сульфатостойком портландцементе, предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за 2 раза) и горизонтальная (щебень, пропитанный битумом до насыщения толщиной 100 мм).

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием, либо защитным слоем из цементно-песчаного раствора марки 100, толщиной не менее 20 мм.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Проектом предусмотрено электроснабжение комбинированной газовой горелки и прибора автоматики САКЗ, поставляемого в комплекте оборудований от сети существующих распределительных щитков расположенной в котельные здания административного здания.

Распределительные сети выполняются кабелем марки ВВГнг и КСРВнг(А)FRLS Тх расчетного сечения (2,5мм2) в поливинилхлоридных и стальных водопроводных трубах и по строительным конструкциям в металлорукавах. Общий учет потребленной электроэнергии осуществляется электронными счетчиками активной энергии, установленными на ВРУ-0,4кВ здания.

Проектом предусмотрен демонтаж и перенос кабеля 0,4кВ марки ВВГнг (L=35,0м) расчетного сечения (2,5мм2) попадающего под пятно строительства. Учет электроэнергии предусмотрен трехфазным счетчиком активной энергии, установленным в РУ-0,4кВ котельной.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения – II.

Общая расчетная мощность горелок составляет – 1,1 кВт.

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита и заземления

Проект разработан в соответствии с требованиями СН РК 2.04-29-2005 "Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений". Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена согласно требованиями ПЭУ РК и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудована молниезащитой по II категории.

Для защиты от прямого попадания молнии предусмотрен отдельностоящий стержневой молниеприёмник высотой 6,25м, установленного на территории ГРПШ.

В качестве естественного токоотвода предусмотрен металлоконструкции котла при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов предусмотрены полосовая сталь 40х4мм, прокладываемая снаружи здания и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Размещение приборов КИПиА выполнено с учетом требований правил и норм и с учетом их функционального назначения, обеспечен контроль за основными параметрами технологического процесса. Контроль за ходом технологического процесса осуществляется по месту. Выбор приборов произведен исходя из свойств измеряемой среды. Все приборы изготовлены серийно приборостроительными заводами.

Для безопасной работы горелок в котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности природным газом САКЗ, которая включает в

себя сигнализаторы загазованности и клапан запорный электромагнитный, установленный на трубопроводе.

Монтаж приборов и средств автоматизации, электрических и трубных проводок выполнено по схемам подключений и соединений внешних проводок, планом расположения оборудования и проводок.

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 24 часа.

Представлено согласование по промышленной безопасности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 13 октября 2017 года №10-26/3170.

6.4 Охрана окружающей среды

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «Эко Центр Кызылорда» (Государственная Лицензия №01526Р от 20.12.2012г.).

Атмосферный воздух. Согласно расчетам, на период строительства будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых организованные источники.

Организованными источниками загрязнения воздушного бассейна являются выхлопная труба сварочного автономного генератора (САГ), выхлопная труба дизельной электростанции, выхлопная труба компрессора и дымовая труба битумного котла.

Неорганизованными источниками являются землеройные работы, выемочно-земляные работы, сварочные работы, покрасочные работы, емкость для битума, бетоносмесительный агрегат, площадки для щебня, ПГС и песка.

В период эксплуатации проектируемый объект включает в себя 5 стационарных организованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

К организованным источникам относятся дымовая труба котла, дымовая труба котла, выхлопные трубы дизельных электростанции, дыхательный клапан емкости для дизельного топлива.

Таблица №2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2017 год		На 2018 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.0483	0.021	0.0483	0.021	2018
	0102	-	-	0.00011	0.00003664	0.00011	0.00003664	2018
	0103	-	-	0.0142	0.006	0.0142	0.006	2018
	0104	-	-	0.0142	0.006	0.0142	0.006	2018
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.0628	0.0273	0.0628	0.0273	2018
	0103	-	-	0.0184	0.0078	0.0184	0.0078	2018
	0104	-	-	0.0184	0.0078	0.0184	0.0078	2018
(0328) Углерод (593)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.008	0.0035	0.008	0.0035	2018
	0102	-	-	0.0000075	0.0000025	0.0000075	0.0000025	2018
	0103	-	-	0.00236	0.001	0.00236	0.001	2018
	0104	-	-	0.00236	0.001	0.00236	0.001	2018
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.016	0.007	0.016	0.007	2018
	0102	-	-	0.0001764	0.0000588	0.0001764	0.0000588	2018
	0103	-	-	0.0047	0.002	0.0047	0.002	2018
	0104	-	-	0.0047	0.002	0.0047	0.002	2018
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.0403	0.0175	0.0403	0.0175	2018
	0102	-	-	0.000417	0.000139	0.000417	0.000139	2018
	0103	-	-	0.0118	0.005	0.0118	0.005	2018
	0104	-	-	0.0118	0.005	0.0118	0.005	2018
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00193	0.00084	0.00193	0.00084	2018
	0103	-	-	0.00057	0.00024	0.00057	0.00024	2018
	0104	-	-	0.00057	0.00024	0.00057	0.00024	2018

(1325) Формальдегид (619)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00193	0.00084	0.00193	0.00084	2018
	0103	-	-	0.00057	0.00024	0.00057	0.00024	2018
	0104	-	-	0.00057	0.00024	0.00057	0.00024	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.0193	0.0084	0.0193	0.0084	2018
	0102	-	-	0.000084	0.00026	0.000084	0.00026	2018
	0103	-	-	0.0057	0.0024	0.0057	0.0024	2018
	0104	-	-	0.0057	0.0024	0.0057	0.0024	2018
Итого по организованным:		-	-	0.3159549	0.13623694	0.3159549	0.13623694	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительная площадка	6103	-	-	0.01923	0.0084	0.01923	0.0084	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительная площадка	6103	-	-	0.000408	0.0001785	0.000408	0.0001785	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6104	-	-	0.00469	0.0037125	0.00469	0.0037125	2018
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительная площадка	6104	-	-	0.00469	0.003375	0.00469	0.003375	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительная площадка	6105	-	-	0.000000622	2.016E-07	0.000000622	2.016E-07	2018
(2902) Взвешенные вещества								
Строительная площадка	6104	-	-	0.01375	0.010395	0.01375	0.010395	2018
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительная площадка	6101	-	-	0.017	0.0175	0.017	0.0175	2018
	6102	-	-	0.00174	0.00125	0.00174	0.00125	2018
	6106	-	-	0.001428	6.453E-07	0.001428	6.453E-07	2018
	6107	-	-	0.0011	0.00036	0.0011	0.00036	2018
Итого по неорганизованным:		-	-	0.064036622	0.0451718 47	0.064036622	0.0451718 47	
Всего по предприятию:		-	-	0.379991522	0.181408 787	0.379991522	0.1814087 87	

Таблица №3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тижения ПДВ
		существующее положение на 2017 год		На 2018 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	

1	2	3	4	5	6			7
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Административный корпус	0001	-	-	0.01002	0.00838	0.01002	0.00838	2018
	0002	-	-	0.128	0.5958	0.128	0.5958	2018
	0003	-	-	0.0722	0.0186	0.0722	0.0186	2018
	0004	-	-	0.1575	0.045	0.1575	0.045	2018
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Административный корпус	0003	-	-	0.0938	0.0242	0.0938	0.0242	2018
	0004	-	-	0.2047	0.0585	0.2047	0.0585	2018
(0328) Углерод (593)								
Административный корпус	0001	-	-	0.000688	0.000575	0.000688	0.000575	2018
	0002	-	-	0.00296	0.00939	0.00296	0.00939	2018
	0003	-	-	0.01203	0.0031	0.01203	0.0031	2018
	0004	-	-	0.02625	0.0075	0.02625	0.0075	2018
(0330) Сера диоксид (526)								
Административный корпус	0001	-	-	0.01617	0.01352	0.01617	0.01352	2018
	0002	-	-	0.0697	0.2207	0.0697	0.2207	2018
	0003	-	-	0.02406	0.0062	0.02406	0.0062	2018
	0004	-	-	0.0525	0.015	0.0525	0.015	2018
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
Административный корпус	0005	-	-	0.0000366	0.00000248	0.0000366	0.00000248	2018
(0337) Углерод оксид (594)								
Административный корпус	0001	-	-	0.0382	0.032	0.0382	0.032	2018
	0002	-	-	0.381	1.894	0.381	1.894	2018
	0003	-	-	0.0601	0.0155	0.0601	0.0155	2018
	0004	-	-	0.1313	0.0375	0.1313	0.0375	2018
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482)								
Административный корпус	0003	-	-	0.002887	0.000744	0.002887	0.000744	2018
	0004	-	-	0.0063	0.0018	0.0063	0.0018	2018
(1325) Формальдегид (619)								
Административный корпус	0003	-	-	0.002887	0.000744	0.002887	0.000744	2018
	0004	-	-	0.0063	0.0018	0.0063	0.0018	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Административный корпус	0003	-	-	0.02887	0.00744	0.02887	0.00744	2018
	0004	-	-	0.063	0.018	0.063	0.018	2018
	0005	-	-	0.01303	0.000884	0.01303	0.000884	2018
Итого по организованным:		-	-	1.6044886	3.03687948	1.6044886	3.03687948	
Всего по предприятию:		-	-	1.6044886	3.03687948	1.6044886	3.03687948	

Водоснабжение и водоотведение.

Источником водоснабжения объекта принята существующая водопроводная сеть.

Учёт воды осуществляется водомером диаметром 20мм. Внутренний водопровод хозяйственно – питьевого и противопожарного назначения. Горячее водоснабжение

предусмотрено от котельной.

Объем водопотребления составит 36 м³/период.

Канализация здания самотечная с отводом стоков в городскую сеть канализации.

Отходы производства и потребления.

В период строительства и эксплуатации объекта будет образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №4

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	0.873	-	0.873
в т.ч. отходов производства	0.373	-	0.373
отходов потребления	0.5	-	0.5
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0.06	-	0.06
Зеленый уровень опасности			
Коммунальные (твердые бытовые) отходы	0.5	-	0.5
Остатки сварочных электродов	0.013	-	0.013
Строительный мусор	0.3	-	0.3

Таблица №5

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	7.125	-	7.125
в т.ч. отходов производства	-	-	
отходов потребления	7.125	-	7.125
Янтарный уровень опасности			
	-	-	
Зеленый уровень опасности			
Коммунальные (твердые бытовые) отходы	7.125	-	7.125

В период строительства и эксплуатации 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 составляет 2 месяца.

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

Почва. Очистка территории, выемка и засыпка насыпи, устройство земляного полотна обычно является основным воздействием на почвы и недра. Нарушение почв неминуемо, и это будет более критичным на территориях, однако это можно минимизировать при выполнении правильных строительных процедур. Некоторые загрязнения могут возникнуть во время обычных строительных работ, но наиболее серьезные загрязнения могут возникнуть при утечке топлива и при длительном хранении строительных материалов без соблюдения мер предосторожности. На стадии строительства наиболее значительным загрязнением будет загрязнение подпочвенного слоя, который будет оголен после снятия плодородного слоя.

На основании исследований и характеристик данной территории, при соблюдении надлежащей строительной технологии, вредного воздействия на почвы и недра во время строительного и эксплуатационного периода, такого как загрязнение, эрозия и оползень, не возникнет.

Оценка экологического риска.

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволяет максимально снизить негативные последствия для окружающей среды, связанные с воздействием предприятия.

Для экологически безопасной работы объекта необходимо обеспечить:

безопасную эксплуатацию объекта, взаимодействуя с органами надзора и инспекциями, отвечающими за экологическую безопасность и здоровье местного населения и работающего персонала;

соблюдение нормативных требований Республики Казахстан в области охраны окружающей среды на всех этапах хозяйственной деятельности.

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.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала Национального банка» *соответствует* исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрена газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала Национального банка. Строительная площадка расположена на территории административного здания. Котельная предприятия расположена на территории объекта в отдельно стоящем здании. Проектом предусматривается устройство опоры под газопровод диаметром 76мм, установка ГРПШ-04-1У-1 и устройство ограждения. Предусмотрена врезка от существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа. Газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб.

Расчетным путем определены уровни загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от строительных работ и на время эксплуатаций. Источники загрязнения атмосферы в период строительно-монтажных работ несут временный характер. При эксплуатации проектируемого объекта будут функционировать стационарные организованные источники загрязнения воздушного бассейна. По анализам расчетов, концентраций вредных веществ на территории и на границе жилой застройки не превышают 1 ПДК. В соответствии с требованиями к организации санитарно - защитной зоны, расстояние от источника загрязнения атмосферы составляет 50 м,

объект относится к V-му классу опасности. В проекте произведена оценка воздействия на поверхностные и подземные воды, на почвенный покров, воздействие физфакторов и определены мероприятия снижающие их негативные воздействия. Представлены расчеты объемов образования отходов, определены мероприятия по сбору и удалению образующихся отходов. 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.

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.

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, определена по СП РК 1.03-102-2014г. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» табл.Б 5.2 Коммунальное хозяйство пункт 30. Газораспределительная сеть.

Начало строительства – 2018 год, согласно письму Кызылординского филиала РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан» от 21 ноября 2017 года №60-10-48/2206.

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 установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018) по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-10;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-10;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-10;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2017 выпуск 1;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2017 выпуск 1;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком 2017 года, согласно п.55,60 государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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-нк);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

средства на непредвиденные работы и затраты 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-нк);

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 (РСНБ РК2015(2018)).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии со статьей 11 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2016-2018 годы» от 30 ноября 2015 года № 426-V ЗРК, со статьей 7 п.4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2017-2019 годы» от 26 ноября 2016 года № 25-VI ЗРК, со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года № 113 -VI ЗРК, с Приложением 1 «Прогноз социально-экономического развития на 2018 – 2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года № 34:

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на соответствующий периоду.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала по Кызылординской области РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект **«Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского**

филиала, по адресу: город Кызылорда, улица Бекзатхан Аскар, № 30» внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1 По технико-экономическим показателям участка:

представлены технико-экономические показатели «до» и «после» строительства в полном объеме (площади застройки, покрытия, озеленения и т.д.);

исключены разночтения по общей площади участка – принята 7961,0м2 в соответствии с государственным актом на постоянное землепользование.

7.1.2 Указаны на плане организации рельефа существующие и проектируемые отметки верха площадки ГРПШ.

7.1.3 Предоставлена информация об ограждении площадки (серия, материал, высота).

7.1.4 Дополнен раздел «Генеральный план» общей пояснительной подробным описанием принятого проектом планировочного решения по генеральному плану (месторасположение участка в черте населенного пункта, существующие здания и сооружения, степень благоустройства и озеленения, проектируемые здания и сооружения и т.д.).

По строительной части

7.1.5 Устранены разночтения по количествам опор.

7.1.6 Откорректирован объем бетона под стойки ограждения.

По газоснабжению

7.1.7 В пояснительной записке указан уровень ответственности объекта согласно п.2 Приказа №165 от 28 февраля 2015 года.

7.1.8 Предоставлено:

данные по котельной, для проверки потребляемого объема газа и гидравлического расчета;

технический паспорт существующей котельной;

технические характеристики, паспорт на ГРПШ и горелку марки SG50-HL, согласованный заказчиком;

представлен фрагмент врезки проектируемого газопровода в ранее запроектированную сеть высокого давления (0,6МПа) с установкой тройника;

согласование ситуационного плана газопровода с контролирующими органами;

продольный профиль газопровода низкого давления, согласно п.1.2 ГОСТ 21.610-85 (СТ СЭВ 5047-85);

ведомость объемов работ, согласно п.1.2 ГОСТ 21.610-85 (СТ СЭВ 5047-85).

7.1.9 Устранены разночтения:

на чертежах КНГК 19/17-ГСН1 листы 5,7, 8 протяженность защитного футляра;

на листе «Общие данные» и спецификации оборудования тип принятых труб;

7.1.10 На планах газопроводов нанесены и указаны привязка газопроводам к осям проектируемых зданий (сооружений) и инженерные сети другого назначения, влияющие на прокладку проектируемых газопроводов, согласно п.3.2. ГОСТ 21.610-85 (СТ СЭВ 5047-85).

7.1.11 На отводе, на месте врезки в существующий газопровод предусмотрено отключающее устройство согласно технических условии №41-0179, МСН4.03-01-2003.

7.1.12 В спецификации оборудования учтены объемы по антикоррозионной защите.

По электротехнической части

7.1.13 Представлено:

основные показатели объекта, чертежи раздела автоматизации по техническим данным оборудования и план прокладки кабелей, питающие сети к системам автоматического газообнаружения (газоанализаторы), обеспечивающей постоянный

контроль загазованности воздушной среды, согласно выдавшей технические условия КПФ АО «КазТрансГаз Аймак», ПУЭ РК, ГОСТ 21.101-97;

пояснения по принятому проектному решению, по источникам электроснабжения в общих данных и пояснительной записке, заземление котла, систему уравнивания потенциалов, план расположения молниезащиты (молниеотвода).

7.1.14 Откорректирована спецификация оборудования и объем работ.

По охране окружающей среде

7.1.15 В проекте представлены:

таблицы «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»;

бланки инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу;

таблицы «Нормативы размещения отходов производства и потребления»;

сведения о современных социально-экономических условиях жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности;

установлены конкретные сроки в местах временного хранения на каждый вид отходов, которые в ожидании последующей операции.

По санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.16 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта, учтены требования действующих санитарных правил, представлена карта-схема объекта с указанием источников загрязнения, внесены изменения в раздел «Охраны окружающей среды».

По сметной части

7.1.17 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 технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала, по адресу: город Кызылорда, улица Бекзатхан Аскар, № 30»** 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».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Принятые проектные решения приведены в соответствие с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование и строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб» и СН РК 4.02-12-2002 «Нормы технологического проектирования малометражных отопительных котлов на газообразном и жидком топливе. Противопожарные требования».

Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво-пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, энергосбережения, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Сметная стоимость объекта определена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Таблица №6

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общий расход газа	м3/час	150	150
	Газораспределительный пункт	шт	1	1
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах I квартала 2018 года., в том числе	млн.тенге	11,553	11,324
	СМР		3,645	3,730
	Оборудование		1,656	1,666
	Прочие затраты		6,252	5,928
	Из них в ценах:			
	2017 год (ПИР)		4,357	4,105
	2018 год		7,196	7,219
3	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Газификация административного здания (подключение к миникотельной) Кызылординского филиала, по адресу: город Кызылорда, улица Бекзатхан Аскар, № 30»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общий расход газа, м^3/час - 150
Газораспределительный пункт, шт - 1
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах
I квартала 2018 года, в том числе - 11,324
СМР, млн. тенге - 3,730
оборудование, млн.тенге - 1,666
прочие затраты, млн. тенге - 5,928
Продолжительность строительства, мес., - 1

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Кызылординским филиалом РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан» в соответствии с условиями договора от 08 декабря 2017 года № 01-2323.

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 қаласы, Бекзатхан Асқар көшесі, № 30 мекенжайдағы Қызылорда филиалының әкімшілік ғимаратын газдандыру (шағын қазандыққа қосу)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны, м^3/сағ.	-	150
Газ тарату бекеті, дана	-	1
2018 жылдың I тоқсанының ағымдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	-	11,324
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	3,730
құрал-жабдықтар, млн. теңге	-	1,666
өзге де шығындар, млн. теңге	-	5,928
Құрылыстың ұзақтығы, ай,	-	1

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2017 жылғы 08 желтоқсандағы №01-2323 шарт талаптарына сәйкес, «Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» РММ-нің Қызылорда филиалымен 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.

Ансатбаев К.Д.

Директор

Абдикаликов Б.А.

Заместитель директора

Жубандыкова А.Т.

Эксперт

Кожаев М.М.

Эксперт

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Сулеева Г.А.

Эксперт

Ерназарова С.А.

Эксперт

Искаков Г.Т.

Эксперт

Жумартов А.С.

Эксперт