ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫННЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМОСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

«УТВЕРЖДАЮ»:
Директор
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Кызылординской области

_____ Нурлыбаев Б.К

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№14-0324/13 от 06 сентября 2013 года

по рабочему проекту

«Электроснабжение дома творчества в г.Кызылорда»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Городской отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «МунайГаз Инжиниринг»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Электроснабжение дома творчества в г.Кызылорда»** 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 **«Электроснабжение дома творчества в г.Кызылорда».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 27 августа 2013 года №0397 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области и ТОО «МунайГаз Инжиниринг».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Городской отдел строительства»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «МунайГаз Инжиниринг» г. Кызылорда (12-ГСЛ №0000783 от13.10.2009г.).

Главный инженер проекта – Сейтказин Г. (приказ ТОО «МунайГаз Инжиниринг» №3 от 02.11.2009г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 15.07.2013г., утвержденное ГУ «Городской отдел строительства».

Исходно-разрешительные документы:

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 13.08.2013г. за №294, утвержденное ГУ «Городской отдел архитектуры и градостроительства»;

решение Акима города Кызылорды от 09.08.2013г. №716 о предоставлении ГУ «Городской отдел строительства» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки для строительства электрических сетей для электроснабжения дома творчества;

заключение постоянной комиссии по предоставлению земельного участка по ул.Султан Бейбарыс б/н. от 26.07.2013г. №363;

акт предварительного выбора земельного участка по ул.Сулатн Бейбарыс, составленный специальной комиссией, с согласованной схемой;

справка-заключение об инженерно-геологических условиях строительства, выданная ТОО «МунайГаз Инжиниринг» в 2013г.

Технические условия:

АО «КРЭК» на электроснабжение дома творчества в г.Кызылорда от 16.09.2011г. №0589.

Письма:

ГУ «Городской отдел строительства» о проведении государственной экспертизы рабочего проекта и заключении договора с ТОО «МунайГаз Инжиниринг» 14.08.2013г. №1346-1;

АО «КРЭК» по изменению потребной мощности и тип трансформаторной подстанции от 12.04.2013г.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план расположения электрических сетей, согласованный с АО «КРЭК» от 02.09.2013г.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Книга 1	Общая пояснительная записка.
Том II Книга 1	Рабочие чертежи.
Том III.	Сметная документация.
Том IV	Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «МунайГаз Инжиниринг» 2013г. (12-ГСЛ №0000783 от123.10.2009г).

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Обеспечение электроэнергией дом творчества в г.Кызылорда.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен по ул.Султан Бейбарыс в г.Кызылорда.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район - IV г. - СНиП РК 2.04-01-2001.

Годовое количество осадков - незначительное.

Средняя температура наружного воздуха :

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- наиболее холодной пятидневки - минус 24^{0}С; - СН РК 2.04-21-2004*
- наиболее холодных суток - минус 30^{0}С. - СНиП РК 2.04-01-2001.

Сейсмичность района - несейсмичный

Район по толщине стенки гололеда - II - СНиП 2.01.07-85*.

Район по скоростному напору ветра - III (W_o= 38 кг/м^2) - 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 отчета по инженерно-геодезических изысканиям и выполненных геологических данныхТОО «МунайГаз Инжиниринг» и по архивным материалам ТОО «ГИИЗ», участок строительства характеризуется следующими данным.

Рельеф участка ровный.

Геолого-литологическое строение:

0,0-0,6 (0,8)м – насыпной грунт из супеси песка с включением строительного и бытового мусора до 20% слежавшийся;

0,6(0,8)-3,0 м – супесь темно-коричневый водонасыщенные, с линзами пылеваты пластычной и текучей консистенции;

3,0-5,0м – песок пылеватый серый, водонасыщенный, средней плотности, полимиктового состава.

Гидрогеологические условия:

подземные воды на участке работ вскрыты на глубине 2,0-2,1м. от поверхности земли. УГВ на максимальном положении, на глубине -1,6м;

подземные воды по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для супеси и песков - 1,33м.

6.2. Проектные решения.

Проектом предусмотрено:

дополнительная установка комплектной распределительной ячейки наружной установки КРУН-10кВ серии К-8М с вакуумными выключателями, с микропроцессорной защитной реле с АПВ на ПС 35/10кВ «Шугыла»;

строительства одноцепной и двухцепной ВЛ-10кВ с опорами на железобетонных стойках СВ105, СВ110 согласно типовым сериям ОАО «РОСЭП» «Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищенными проводами» Книга 2, проводом марки СИП-3 сечением 70мм2 протяженностью 1,260км. Линейная арматура для сетей ВЛ-10кВ предусмотрено с использованием арматуры фирмы ENSTO.

6.2.1. Генеральный план.

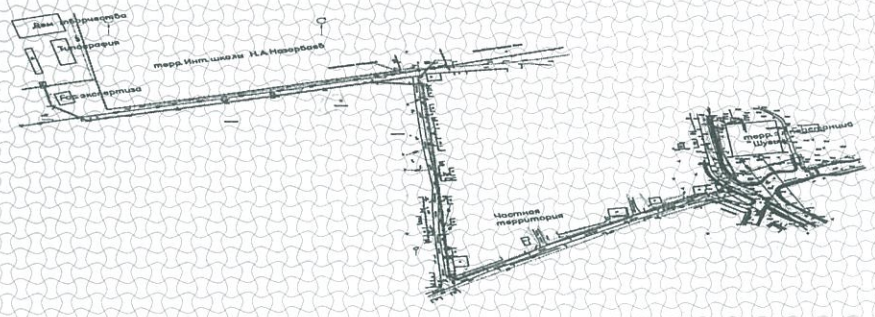
План трассы (ситуационная схема).

Проектом предусмотрено внешнее электроснабжение дома творчества по ул.Султан Бейбарыс б/н.

Точка подключения электроснабжения – ПС-35/10кВ «Шугла». Проектируемые линии проходят по незастроенной территории, в северо-западном направлении от ПС.

Прокладка линий вдоль существующих улиц принята с учетом расстояний до жилых домов в пределах «красных» линий.

ситуационная схема



На своем протяжении одноцепная и двухцепная линия ВЛ-10кВ имеет 8 углов поворота, имеет пересечения: с воздушной линией электроснабжения – 1 шт, с автомобильной дорогой – 5 шт. Для пересечения с инженерными сооружениями (дорогами, воздушными линиями связи и электроснабжения), проектом принято повышенные переходные опоры.

6.2.2. Электротехнические решения.

Категория надежности электроснабжения - II.

Общая потребная мощность дома творчества – 304,0кВт.

Проектом предусмотрено:

строительство одноцепной ВЛ-10кВ от КРУН-10кВ ПС-35/10кВ «Шугыла», до пер.Актобе-3, протяженностью 0,933км;

строительство двухцепной ВЛ-10кВ, отпайкой от ВЛ-10кВ яч.№5 ПС-35/10кВ «Шугыла» расположенного на пер.Актобе-3 до ТП-10/0,4кВ здания дома творчества, с установкой на отпайке РЛНД-10, протяженностью 0,327км.

На ПС-35/10кВ «Шугыла» предусмотрена установка дополнительной ячейки КРУН-10кВ серии К-8М с вакуумными выключателями ВВ/TEL. Воздушная линия 10кВ выполнена проводом СИП-3 общей протяженностью 1,260км, на железобетонных стойках СВ105,СВ110, согласно типовым сериям ОАО «РОСЭП» «Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищенными проводами» Книга 2.

Проектируемая трасса одноцепной и двухцепной ВЛ-10кВ проходит вдоль существующих сетей 10кВ. Пересечение с существующими сетями и автомобильными дорогами выполнено повышенными переходными опорами.

Основные показатели

Таблица 1.

№ п/п	Наименование	Ед. Изм.	Кол-во
1	Протяженность сетей 10кВ, в том числе: двухцепной воздушной линии одноцепной воздушной линии кабельной линии	км км км км	1,334 0,327 0,933 0,74
2	Количество опор ВЛ-10кВ	шт	32
3	Пролет между опорами	м	50

Качество электроэнергии.

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от $U_{ном}$. (ГОСТ 13109-97 и ПУЭ п.1.2.22) обеспечивается проектными решениями путем применения на ВЛ-10 кВ провода сечением 70мм^2, на питающей подстанции - трансформаторов с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой. На шинах 0,4кВ поддержка стабилизированного напряжения на уровне +5% от Uном.

Энергосбережение.

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении».

Для энергосбережения:

обеспечено приоритетность безопасности и здоровья человека, и охраны окружающей среды при транспортировке;

организован учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии.

6.2.3. Конструктивные решения.

Для ВЛ-10кВ проектом предусмотрено железобетонные опоры марки ПоБ10-1, УАтБ10-20, АтБ10-20, УПоБ10-20, АДтБ10-1, ПДтБ10-2, КтБ10-20, УАДтБ10-4, на железобетонных стойках СВ105,СВ110. Закрепление опор в грунте выполнены согласно типовым сериям ОАО «РОСЭП» «Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищенными проводами» Книга 2, в пробуренных скважинах Ø 350-450мм глубиной 2,5м.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии выполнены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе;

предусмотрено покрытие гидроизоляционной мастикой БН70/30 в два слоя нижней части стоек опор ВЛ на высоту 3,0 метра.

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

Защита от перенапряжений. Заземление.

Проектом предусмотрены:

присоединение заземлителей к специальным заземляющим выпускам железобетонных стоек опор ВЛ (согласно с.3.407-150, Альбом 1);

установка комплектных вентильных разрядников на разъединительном пункте в соответствии с ПУЭ. Глава 1.7. «Заземление и защитные меры электробезопасности»;

контур заземления (Ø 18 полоса 4х40мм) для разъеденительных пунктов РЛНД-10.

В качестве защитных мероприятий предусмотрено:

выполнение грозозащитных заземляющих устройств на опорах ВЛ-10кВ, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжении;

повторные заземления нулевого рабочего провода.

6.4. Охрана окружающей среды.

Охрана окружающей природной среды принята в соответствии с требованиями СНиП РК 4.01-02-2001 и СанПиН.

Одно из основных мероприятий проекта - обеспечение населения инженерными коммуникациями и нормальной санитарно-эпидемиологической обстановки в районе.

Технологический процесс транспортировки электроэнергии мощностью 10кВ является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает допустимых по СНиП П-12-77 величин.

В связи с этим проведение воздухо-почво- и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации проектным решением не предусмотрены.

6.5. Организация строительства.

Раздел разработан в соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Стройгенплан.

В качестве временной площадки для размещения механизмов, оборудования, снаряжения, инструментов используется производственная база подрядной организации. Складирование крупногабаритных строительных материалов предусматривается непосредственно на строительной площадке.

Электроснабжение - от передвижной электростанции.

Доставка ГСМ для работающих механизмов - автобензозаправщиками.

В целях пожарной безопасности на огневых работах сварочный участок оснащается первичными средствами пожаротушения согласно ППБ РК 08-97-2006.

Машины и механизмы: автогидроподъемники, агрегаты сварочные передвижные, бульдозеры, краны на автомобильном ходу, краны на гусеничном ходу, насосы для строительных растворов, машины бурильно-крановые, преобразователи сварочные, тракторы.

Технико-экономические показатели:

трудоемкость – 1,147 тыс.чел/дней; продолжительность строительства – 2,0 месяц;

начало строительства предусмотрено 2013г.

Продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008.

6.6. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.4.1) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно-индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2.1 и 5.1. СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

Территориальный район 11-1.

При составлении смет использованы:

-сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

-сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;

-сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

-сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

-сборники сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

-сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

-перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 13 июля 2011 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан»;

- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);

- средства на временные здания и сооружения в размере -2,8% (СН РК 8.02-09-2002);

-дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ 2001 в размере 1,9%*0,9=1,71% (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

- затраты на единовременное вознаграждение за выслугу лет в размере 1% (СН РК 8.02-02-2002);

- затраты на оплату дополнительных отпусков в размере 0,4% (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года №496 –IV, на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС), принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1.Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

МЕМСАРАПТАМА ТОО ЭКСПЕРТИЗА

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документаций на строительство», ПУЭ Глава 2.5. «Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ»; СН РК 8.02-02-2002. «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

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

7.2. Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Электроснабжение дома творчества в г.Кызылорда»** внесены следующие изменения и дополнения:

По общей части:

7.2.1. Представлено согласования рабочего проекта с АО «КРЭК» и с отделом архитектуры и градостроительства согласно АПЗ №294 от 13.08.2013г.

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.2. Утверждено техническое задание на производство изысканий.

7.2.3. Откорректированы объем выполненной съемки, т.к. съемка выполнена способом GPS измерений, таблица выполненных видов работ и горизонтали рельефа

По электроснабжению:

7.2.4. Откорректированы:

ведомость опор ВЛ-10кВ;

углы, привязочные размеры, расстояние между опорами, марка провода, протяженность, переход через дорогу, координаты угловых опор ВЛ10кВ.

кабельный журнал КЛ-10кВ и установка кабельной муфты на опоре.

7.2.5. Представлены:

паспорт проекта с указанием наименовании показателей по мощности объекта и опросные листы на ячейку КРУН-10кВ;

план профиль пересечения ВЛ-10кВ с автодорогами и инженерными сооружениями и заземляющее устройство по воздушным линиям ВЛ-10кВ;

штампы привязки типовых чертежей согласно ГОСТ – 21.101. – 97.

7.2.6. Внесены изменения в спецификации оборудования.

По строительным решениям:

7.2.7. Проект выполнен в соответствии с требованиями действующих нормативов и типовых серии. Замечаний и предложений нет.

По сметной части.

По сводному сметному расчету.

7.2.8. Сводный сметный расчет составлен в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 по типовой форме с учетом лимитированных затрат, индекса МРП, налогов, сборов и обязательных платежей, НДС и затрат на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта. Замечаний по сводному сметному расчету нет.

По локальным сметам.

Изменены объемы прокладки кабелей (снижение 0,840 млн. тенге).

С учетом внесенных изменений рабочего проекта и сметной документации, изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:

снижение - 0,840 млн. тенге

В результате внесенных изменений технико-экономические показатели определились в следующем виде:

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели		Изменения (-)снижение (+)увеличение
			заявленные	рекомендуемые к утверждению	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1	Мощность (протяженность):	км	1,334	1,334	-
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	7,608	7,311	- 0,297
	СМР	млн.тенге	6,414	6,164	- 0,250
	Оборудование	млн.тенге	1,105	1,062	- 0,043
	Прочие затраты	млн.тенге	0,089	0,085	- 0,004
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 года, в том числе	млн.тенге	21,489	20,649	- 0,840
	СМР	млн.тенге	14,329	13,769	- 0,560
	Оборудование	млн.тенге	2,469	2,373	- 0,096
	Прочие затраты	млн.тенге	4,691	4,507	- 0,184
4	Трудоемкость строительства	тыс.чел.дн	0,153	0,147	- 0,006
5	Удельные капитальные вложения	млн.тг/км	16,109	15,479	- 0,0630
6	Продолжительность строительства	мес.	2	2	-
7	Вид строительства	новое			

8. ВЫВОД:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение дома творчества в г.Кызылорда»** соответствует требованиям нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Мощность (протяженность), км - 1,334
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 7,311
   СМР, млн. тенге - 6,164
   Оборудование, млн.тенге - 1,062
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013года, млн. тенге, в том числе - 20,649
   СМР, млн. тенге - 13,769
   Оборудование, млн.тенге - 2,373
4. Продолжительность строительства, мес., - 2

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных закзчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «МунайГаз Инжиниринг» в соответствии с условиями договора от 27 августа 2013г №0397.

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. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ.

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда қаласындағы шығармашылық үйін электрмен жабдықтау»** жұмыс жобасын түзету бойынша сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

1.	Қуаттылығы (ұзындығы), км	-	1,334
2.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	-	7,311
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	6,164
	Құрал-жабдықтар, млн.теңге	-	1,062
3.	2013 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	-	20,649
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	13,769
	Құрал-жабдықтар, млн.теңге	-	2,373
4.	Құрылыстың ұзақтығы, ай	-	2

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2013 жылғы 27 тамыздағы №0397 шарт талаптарына сәйкес, растығы «МунайГазИнжиниринг» ЖШС-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

8.4. Жұмыс жобасы жұмыс жүргізу басталғанға дейін 3 ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары: Қ.Сарсенбаев

Өндірістік бөлімінің бастығы: Т.Әбдіхалықов

Жетекші сарапшы/ бас маман: Ғ.Искаков

Бас маман: Б. Әбдіхалықов

Сметалық сектор жетекшісі: Ш. Балмағанбетова

Бас маман: Н.Алиев