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

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»:
И.О. директора
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Кызылординской области

_____ Сарсенбаев К.А.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№14-0364/13 от 20 сентября 2013 года

по рабочему проекту

«Подведение электрической сети ВЛ-10 кВ к Кармакшинской районной центральной больнице»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление строительства Кызылординской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СанжарПроектСервис»

г. Кызылорда

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Подведение электрической сети ВЛ-10 кВ к Кармакшинской районной центральной больнице».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 03 сентября 2013 года №0438 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области и ТОО «СанжарПроектСервис».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление строительства Кызылординской области»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СанжарПроектСервис» г. Кызылорда (ГСЛ №0000903 от 18.10.2013 г.).

Главный инженер проекта – Досанов А. Н. (приказ ТОО «СанжарПроектСервис» №СПС-25К от 25.07.2013г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 24.06.2013г., утвержденное ГУ «Управление строительства Кызылординской области».

Исходно-разрешительные документы:

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 23.07.2013 г. за №73, утвержденное ГУ «Кармакшинской районной отдел архитектуры и градостроительства»;

решение Акима поселка Жосалы от 19.07.2013г. №500 о предоставлении ГУ «Управление строительства Кызылординской области» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки для строительства электрических сетей;

протокольное решение районного отдела земельных отношений о предоставлении ГУ «Управление строительства Кызылординской области» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки от 19.07.2013 г;

акт предварительного выбора земельного участка, составленный специальной комиссией, с согласованной схемой.

Технические условия:

АО «КРЭК» на электроснабжение от 18.07.2013г. №0047.

Письма:

ГУ «Управление строительства Кызылординской области» о проведении государственной экспертизы рабочего проекта и заключении договора с ТОО «СанжарПроектСервис» 28.08.2013г. №05-12/2553.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план расположения электрических сетей, согласованный с АО «КРЭК» от 11.09.2013г;

заключение ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области» от 13.09.2013 г. №0612/2501;

согласование рабочего проекта с АО «КРЭК» от 11.09.2013г.

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 «ГеоЗенит» 2013г. (12-ГСЛ №13005808 от 08.04.2013 г. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «ГИИЗ» 2013г. (12-ГСЛ №0000049 от 11.04.2005 г. до 11.04.2014г.)

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Обеспечение резервной электроэнергией Кармакшинской районной центральной больницы в поселке Жосалы.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в поселке Жосалы Кармакшинского района.

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Природно-климатические условия района строительства:

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

годовое количество осадков – незначительное.

Средняя температура наружного воздуха:

- наиболее холодной пятидневки - минус 24^{0}С (СН РК 2.04-21-2004*);
- наиболее холодных суток - минус 30^{0}С (СНиП РК 2.04-01-2010);

сейсмичность района - несейсмичный;

район по весу снегового покрова - I (S_0 = 50кг /м^2 , 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:

Данные по инженерно-геологическим условиям на трассе приняты по изысканиям ТОО «ГИИЗ».

Рельеф участка относительно ровный.

Геолого-литологическое строение:

0,3-0,5м – насыпной грунт из суглинка, песка с асфальтовым покрытием;

1,2-1,3м – суглинок от светло-коричневого до коричневого, от твёрдой до тугопластичной консистенции;

1,5-3,3м - песок пылеватый, серый, водонасыщенный, средней плотности, с прослоями песка мелкого и супеси.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 1,41-2,2м от поверхности земли.

Подземные воды обладают сульфатной агрессией. По содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, среднеагрессивные к шлакопортландцементу, и неагрессивные к сульфатостойким видам цемента. По содержанию хлоридов – среднеагрессивные на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании.

Нормативная глубина промерзания для песка пылеватого – 1,33м.

6.2. Проектные решения.

Проектом предусмотрено:

на существующей ТП №235 - установка трансформатора мощностью 250кВа, камеры КСО-386, панель ЩО-70 и конденсаторной установки УКМ 58М;

установка ДЭС-225кВа;

прокладка ВЛ-10кВ опорами на железобетонных стойках по типовой серии 3.407.1-143 проводом АС сечением 50мм2 протяженностью 1,410км;

прокладка КЛ-10кВ в траншее кабелем проводом АСБл сечением 50мм2, протяженностью 0,095 км.

6.2.1. Генеральный план.

План трассы.

Проектом предусмотрено электроснабжение Кармакшинской районной больницы от существующий ТП№235, расположенной на хозяйственной зоне на территории больницы.

Проектируемые линии проходят по застроенной территории.

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

На своем протяжении линия ВЛ-10кВ имеет 6 углов поворота, имеет пересечения: с воздушной линией электроснабжения – 9 шт, переход через канал – 2 шт. Пересечения с инженерными сооружениями (дорогами, воздушными линиями связи и электроснабжения) проектом принято повышенными опорами проводом АС сечением 70мм2.

6.2.2. Электротехнические решения.

Категория надежности электроснабжения - I.

Общая потребная мощность жилого квартала – 200,0кВт.

Согласно технического условия АО «КРЭК» №0047 от 18.07.2013г. Проектом предусмотрено:

- строительство ВЛ-10кВ с установкой трансформатора мощностью 250кВА, запитываемой отпайкой от ВЛ-10кВ яч.21 ф.ОУП-22 ПС-220/35/10кВ «Жосалы».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

- на существующей ТП №235 предусмотрена установка трансформатора мощностью 250кВа, камеры КСО-386, панель ЩО-70 и конденсаторной установки УКМ 58М;

- для резервного питания предусмотрено ДЭС-225кВа.

Воздушная линия 10кВ выполнена проводом АС-50 протяженностью 1,410км, на железобетонных опорах, принятых по т.с.3.407.1-143.

Проектируемая трасса ВЛ-10кВ проходит вдоль существующих сетей 10кВ и 0,4кВ. Пересечение с существующими сетями и через каналы выполнена повышенными переходными опорами типа ПП10-2 и кабельной прокладкой.

Основные показатели

Таблица 1.

№ п/п	Наименование	Ед. Изм.	Кол-во
1	Протяженность сетей10кВ, в том числе: воздушной линии кабельной линии	км км км	1,505 1,410 0,095
2	Установка трансформатора мощностью 250 кВА	кт	1
4	Количество опор ВЛ-10кВ	шт	31
5	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 50мм^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.

Навес для ДЭС.

Проектируемый навес – прямоугольной формы в плане, с размерами 3,0х1,75м и высотой до низа покрытия 2,30…2,94м.

Каркас – металлический: стойки из стальных труб, прогоны из прокатных швеллеров.

Кровля – металлочерепица по деревянным обрешеткам и наслонным стропилам.

Фундаменты под стойки – столбчатые из монолитного бетона кл. В15.

Фундамент под ДЭС – из сборных железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-84*.

Подготовка под фундаменты предусмотрена из гравийно-песчаной смеси толщиной 100мм под слоем кислотостойкого асфальтобетона толщиной 50мм. ДЭС устанавливается на сварке на раму основания из прокатных швеллеров, рама основания закрепляется к фундаменту с помощью хомутов на самоанкерующихся болтах.

Железобетонные опоры марки СВ105 по типовой серий 3.407.1-143, закрепление опор в грунте выполнены согласно типовым сериям 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:

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности.

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 трансформаторной подстанции типа КТПН10/0,4 кВ.

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 10 и 0,4кВ 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 – 0,131 тыс.чел/дней; продолжительность строительства – 1,0 месяц;

начало строительства предусмотрено 2013г.

Продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008.

6.6. Сметная документация.

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

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС (редакция 4.4.3) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

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;
- 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 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной 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 сметной 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.

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 **«Подведение**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

электрической сети ВЛ-10 кВ к Кармакшинской районной центральной больнице» внесены следующие изменения и дополнения:

По общей части:

7.2.1. Представлено заключение экологической, санитарно-эпидемиологической экспертизы и согласования рабочего проекта с АО «КРЭК».

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.2. Подписаны координатные сетки.

7.2.3. **По инженерно-геологическим изысканиям:**

7.2.4. В техническом задании:

- климатическая характеристика представлена по метеостанции (Кызылорда), в место – п. Казалинск;
- исключены характеристики морозного пучения;
- к техническому заданию прилагается графическое приложение (схема), согласно п.2.9 СНиП 1.02-18-2004.

7.2.5. В «Оглавление» - графическое приложение 8 «План площадки» - изыскания проведены под линейные сооружения (ЛЭП).

7.2.6. Текстовой части технического отчета дополнена глава «Введение».

7.2.7. «Гидрогеологические условия»:

- принято минимальная глубина залегания УПВ (1,1м, скв.№2);
- тип подземных вод дополнить видом агрессии.

7.2.8. Глава отчета «Выводы» откорректировано:

- агрессивность подземных вод по содержанию сульфатов к бетонам на портландцементе;
- агрессивность подземных вод по содержанию хлоридов;
- приведены данные по типу и степени засоленности.

7.2.9. Дана ссылка на условные обозначения.

7.2.10. В условных обозначении показан условный знак подземной воды.

По электроснабжению:

7.2.11. Выполнено п.5 (установка конденсаторной установки) технические условия АО «КРЭК».

7.2.12. Откорректированы:

углы, привязочные размеры, расстояние между опорами, марка провода, протяженность, переход через канал, координаты угловых опор ВЛ10/0,4кВ;

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

7.2.13. Представлено:

план по заземляющим устройствам трансформатора, опор и РЛНД-10 выполнено согласно ПУЭ РК п.1.7.95;

расчет заземляющих устройств;

чертежи установки и технические данные конденсаторной установки.

7.2.14. Внесены изменения в спецификации оборудования.

По сметной части.

По сводному сметному расчету.

7.2.15. Откорректированы затраты на пир и экспертизу проекта (снижение 0,825 млн. тенге).

По локальным сметам.

7.2.16. Откорректированы объемы – количество опор (увеличение 1,864 млн. тенге).

Включены затраты на компенсаторную установку (увеличение 1,798 млн. тенге).

Изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:

снижение - 0,825 млн. тенге;

увеличение – 3,662 млн. тенге.

В результате корректировки технико-экономические показатели определились в следующем виде:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	единицы измерения	Показатели		Отклонение (+)увелич. (-)уменьш.
			заявленные до экспертизы	рекомендо-ван. к утвержде-	

МЕМСАРАПТАМА ЭКСПЕРТИЗА

				нию	
1	**Мощность:** протяженность	км	1,410	1,410	-
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	7,196	8,803	+ 1,607
	СМР	млн.тенге	2,203	3,150	+ 0,947
	Оборудование	млн.тенге	4,963	5,609	+ 0,646
	Прочие затраты	млн.тенге	0,030	0,044	+ 0,014
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г, в том числе	млн.тенге	22,959	25,796	+ 2,837
	СМР	млн.тенге	4,920	7,036	+ 2,116
	Оборудование	млн.тенге	11,085	12,529	+ 7,444
	Прочие затраты	млн.тенге	6,954	6,231	- 0,723
4	Нормативная трудоемкость строительства	тыс.чел.дн	0,089	0,108	+ 0,019
5	Удельные капвложения	млн.тг/км			
6	Нормативная продолжительность строительства	мес.	1	1	-
7	Вид строительства	новое			

8. ВЫВОД:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Подведение электрической сети ВЛ-10 кВ к Кармакшинской районной центральной больнице»** соответствует требованиям нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Протяженность, км - 1,410
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 8,803
   СМР, млн. тенге - 3,150
   Оборудование, млн. тенге - 5,609
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г, млн. тенге, в том числе - 25,796
   СМР, млн. тенге - 7,036
   Оборудование, млн. тенге - 12,529
4. Продолжительность строительства, мес. - 1

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных закзчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «СанжарПроектСервис» в соответствии с условиями договора от 03 сентября 2013г №0438.

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, **«Қармақшы аудандық орталық ауруханасына ВЛ-10 электр желісін тарту»** 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:

1. Ұзындығы, шақырым - 1,410

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

2. 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде - 8,803
   Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге - 3,150
   Құрал жабдықтар, млн. теңге - 5,609
3. 2013 ж ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде - 25,796
   Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге - 7,036
   Құрал жабдықтар, млн. теңге - 12,529
4. Құрылыс ұзақтығы, ай - 1

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2013 жылғы 3 қыркүектегі №0438 шарт талаптарына сәйкес, растығы «СанжарПроектСервис» 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.

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

Өндірістік бөлімінің бастығы: Т.Әбдіхалықов

Бас маман: Б. Әбдіхалықов

Жетекші сарапшы/ бас маман: Ғ.Искаков

Бас маман: Г. Ахметова

Бас маман: Н.Алиев

МЕМСАРАПТАМА

Акт № 15 от 20 сентября 2013 г.

Исполнитель **ТОО "СанжарПроектСервис"**

Заказчик: **ГУ Управление строительства Кызылординской области**

Основание: **Договор №165 от 24.06.2013 г.**

№	Услуга	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Разработка проектно-сметной документации объекта "Строительство линий электроснабжения ВЛ-10 кВ к центральной районной больнице в пос. Жосалы Кармакшинского района" с проведением госэкспертизы за сентябрь месяц 2013 г.	1	шт	505 000,00	505 000,00

Итого: 505 000,00

Всего оказано услуг 1, на сумму 505 000,00 KZT

Пятьсот пять тысяч тенге 00 тиын

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Исполнитель: ТОО "СанжарПроектСервис"

БИН: 090740013062
Адрес: г. Кызылорда, пер. Бекниязова,37

Расчетный счет: KZ728560000000528802 в АО "Банк ЦентрКредит" ,

БИК: KCJBKZKX

МП

(должность)

(ФИО, подпись)

Заказчик: ГУ Управление строительства Кызылординской области

БИН: 060140001844
Адрес: 0, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда г., пер. Иса Токтыбаева, дом № 2
Расчетный счет: KZ70070102KSN3301000 в "Департамент Казначейства по Кызылординской области" ,
БИК: KKMFKZ2A

МП

(должность)

(ФИО, подпись)

Акт № 14 от 3 сентября 2013 г.

Исполнитель **ТОО "СанжарПроектСервис"**

Заказчик: **ГУ Управление строительства Кызылординской области**

Основание: **Договор №165 от 24.06.2013 г.**

№	Услуга	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Разработка проектно-сметной документации объекта "Строительство линий электроснабжения ВЛ-10 кВ к центральной районной больнице в пос. Жосалы Кармакшинского района" с проведением госэкспертизы за сентябрь месяц 2013 г.	1	шт		2 020 000,00

Итого: 2 020 000,00

Всего оказано услуг 1, на сумму 2 020 000,00 KZT

Два миллиона двадцать тысяч тенге 00 тиын

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Исполнитель: ТОО "СанжарПроектСервис"

БИН: 090740013062
Адрес: г. Кызылорда, пер. Бекниязова,37
Расчетный счет: KZ728560000000528802 в АО "Банк ЦентрКредит" ,
БИК: KCJBKZKX

МП

(должность)

(ФИО, подпись)

Заказчик: ГУ Управление строительства Кызылординской области

БИН: 060140001844
Адрес: г. Кызылорда, 3 укр. квартал б/н
Расчетный счет: KZ70070102KSN3301000 в "Департамент Казначейства по Кызылординской области",
БИК: KKMFKZ2A

МП

(должность)

(ФИО, подпись)