ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ
ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫННЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК)
ҚЫЗЫЛОРДА АУМАҚТЫҚ ЕНШІЛЕС
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ
(«ҚЫЗЫЛОРДАМЕМСАРАПТАМА» ЕМК)

КЫЗЫЛОРДИНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
(ДГП «КЫЗЫЛОРДАГОСЭКСПЕРТИЗА»)
РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
(РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ
ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫННЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК)
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСТЫҚ ЕНШІЛЕС
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ
("ҚЫЗЫЛОРДАМЕМСАРАПТАМА" ЕМК)

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

КЫЗЫЛОРДИНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
(ДГП "КЫЗЫЛОРДАГОСЭКСПЕРТИЗА")
РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"
(РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА")
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

БЕКІТЕМІН:
«Қызылордамемсараптама» ЕМК
директоры

_____ Нұрлыбаев Б.Қ.

2011 жылғы 28 қараша №14-0410/11

«Шиелі кентіндегі тұрғын үйлерді электрмен қамту»

жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
ММ «Шиелі кенті әкімінің аппараты»

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Димаш-Сервис» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫСӨЗ

«Шиелі кентіндегі тұрғын үйлерді электрмен қамту» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Қызылордамемсараптама» еншілес мемлекеттік кәсіпорнымен берілді.

Қарауға негіз болған «Димаш-Сервис» ЖШС-мен 10.11.2011 жылғы №14/0429 келісім-шарты.

«Қызылордамемсараптама» ЕМК-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ
ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫННЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК)
ҚЫЗЫЛОРДА АУМАҚТЫҚ ЕНШІЛЕС
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ
("ҚЫЗЫЛОРДАМЕМСАРАПТАМА" ЕМК)

КЫЗЫЛОРДИНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
(ДГП "КЫЗЫЛОРДАГОСЭКСПЕРТИЗА")
РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"
(РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА")
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

«УТВЕРЖДАЮ»:
Директор
ДГП «Кызылордагосэкспертиза»
Нурлыбаев Б.К.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№14 – 0410/11 от 28 ноября 2011 года

по рабочему проекту
«Электроснабжение жилых домов в пос Шиели»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Аппарат акима пос. Шиели»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Димаш-Сервис»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Электроснабжение жилых домов в пос Шиели»** выдано дочерним государственным предприятием «Кызылордагосэкспертиза».

Основанием для рассмотрения послужил договор № 14/0429 от 10.11.2011 года с ТОО «Димаш-Сервис».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения дочернего государственного предприятия «Кызылордагосэкспертиза».

1. Рабочий проект **«Электроснабжение жилых домов в пос Шиели».**

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Аппарат акима пос. Шиели».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Димаш-Сервис» (12-ГСЛ №0000454 от 20.07.2007 г. до 20.07.2012 г.).

Главный инженер проекта Сейтмаганбетов Ж.С. (приказ ТОО «Димаш-Сервис» от 17.11.2011г. №6).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 17.10.2011 года, утвержденное ГУ «Аппарат Акима пос. Шиели».

Исходно-разрешительные документы:

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 26.10.2011г. №92;

решение ГУ «Аппарат акима пос. Шиели» от 03.10.2011г. №407 о предоставлении права постоянного землепользования на земельный участок ГУ «Аппарат акима пос. Шиели» для строительства трансформаторной подстанции;

заключение постоянной комиссии по предоставлению земельных участков по поселку от 22.08.2011г.;

акт обследования земельного участка, составленный специальной комиссией от 20.09.2011г. с согласованной схемой отвода участка;

Заключение по отводу земельного участка:

управления ГСЭН Шиелийского района №394 от 20.10.2011г.;

Шиелийского районного государственного экологического инспектора от 05.10.2011г. №114;

Технические условия:

АО «КРЭК» на электроснабжение от 14.10.2011 года №0678;

Письма:

акима поселка Шиели о заключении договора на проведение экспертизы с ТОО Димаш-Сервис» от 31.10.2011г. №05-18/1032;

акима поселка Шиели о сроке строительства от 31.10.2011г. №05-18/1038;

ТОО «Димаш-Сервис» о наименовании объекта от 07.11.2011г. №44;

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора по проекту:

заключение управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области от 16.11.2011г. №06-12/2935;

заключение управления ГСЭН Шиелийского района от 28.10.2011г. №407;

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации.

Том I	Книга 1	Общая пояснительная записка, организация строительства.
Том II	Альбом 1	Чертежи. Электротехническая часть.
Том III.	Книга 1	Сметы. Сводный сметный расчет. Локальные сметы.
Том IV		Отчет по инженерно - геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «КазГеоПлан» в 2011г. (лицензия 12-ГСЛ №0001012 от 14.04.2010г.)

5.4. Основные цели и задачи строительства.

Проектируемый объект предназначен для обеспечения электроэнергией жилых домов по ул. Тайманова пос. Шиели.

Необходимость и целесообразность строительства:

Обеспечение населения индивидуальной жилой застройки ул. Тайманова электроэнергией.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта.

Площадка под строительство расположена в пос. Шиели по ул. Тайманова.

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
МЕМСАРАПТАМА

- наиболее холодной пятидневки – минус 24°С (СН РК 2.04-21-2004*);
- наиболее холодных суток – 30°С (СНиП РК 2.04-01-2001);

сейсмичность района – 6_2 баллов (СНиП РК 2.03-30-2006);

район по весу снегового покрова – I (S_0 = 50кг /м^2, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (W_o= 38кг/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 архивных данных и отчета об инженерно-геодезических изысканиях, выполненных ТОО «КазГеоПлан» в 2011 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

Рельеф трассы ровный, высотные отметки изменяются 149,84м до 150,22м.

Геолого-литологическое строение:

с поверхности земли до глубины 0,8-1,2м залегает насыпной грунт, из супеси, гравия с включением строительного и бытового мусора;

ниже до глубины 2,7м залегает супесь коричневого цвета, твердой и пластичной консистенции с прослоями песка пылеватого;

2,7-3,0м – песок пылеватый серого цвета, водонасыщенный, средней плотности, полимиктового состава, обладающий плывунными свойствами.

Подземные воды залегают на глубине 2,2 - 2,9м от поверхности земли, т.е. на высотной отметке 147,64 – 146,94м.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для супесей и песков пылеватых – 1,33м.

6.2. Принятые проектные решения

Проектом согласно технических условий предусмотрено:

установка КТПН-10/0,4кВ с трансформаторной мощностью 160кВА;

строительство ВЛ-10кВ – 18м;

строительство КЛ-0,4кВ – 16,5м;

строительство ВЛ-0,4кВ – 555,0м;

установка в РУ-0,4кВ КТПН прибора учета электроэнергии.

6.2.1. Генеральный план.

План трассы (ситуационная схема):

Участок строительства под проектируемую линию 10кВ и 0,4кВ расположен по ул. Тайманова и пер. Тайманова. Общее направление: по ул. Тайманова – юго-восточное, по пер. Тайманова – северо-восточное (от проектируемой опоры №10).

Проектируемые сети ВЛ-0,4кВ проходят вдоль улиц и на своем протяжении имеют:

три углов поворота;

два пересечения с дорогой и два пересечения с существующими ВЛ-0,4кВ.

Прокладка линии вдоль улиц принята с учетом расстояний до жилых домов в пределах красной линии.

Площадка под КТПН.

Участок под площадку КТПН, площадью 49,0 м2, расположена на северной стороне ул. Тайманова, возле существующий опоры ВЛ-10кВ (отпайка).

Покрытие площадки – асфальтобетонное толщ. 30мм по гравийному основанию толщ. 80мм.

Показатели генерального плана (КТПН):

Табл. 1

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1	Площадь участка	м^2	49,0	100
2	Площадь застройки	м^2	4,51	9,20
3	Площадь покрытий	м^2	30,77	62,80
4	Площадь грунтового покрытия	м^2	13,72	28,0

6.2.2. Электротехнические решения.

Категория надежности электроснабжения - III.

Потребная мощность объекта – 120 кВт.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Для электроснабжение жилых домов, расположенных по ул. Тайманова и пер. Тайманова предусмотрен КТПН с мощностью трансформатора 160кВА. Питание КТПН – отпайкой от ВЛ-10кВ ф.Аэропорт ПС-220/35/10кВ «Шиели», протяженностью 18м. От проектируемой КТПН до опоры №1 предусмотрено прокладка КЛ-0,4кВ протяженностью 16,5м. От проектируемой опоры №1 до опоры №17 предусмотрено строительства ВЛ-0,4кВ протяженностью 555,0м.

Общее направление ВЛ-0,4кВ от опоры №1 до опоры №12 – юго-восточное протяженностью 380м., от опоры №10 – восточное протяженностью протяженностью 175м.

Питание и управление светильников наружного освещения предусмотрено от ящика «И-710», устанавливаемого в РУ-0,4кВ проектируемой КТПН-10/0,4кВ. Учет электроэнергии – счетчиком электронного типа, устанавливаемого на вводе РУ-0,4кВ проектируемой КТПН-10/0,4кВ.

Сети ВЛ-10кВ и 0,4кВ выполнены проводами марки АС-50 и АС-35мм^2 на железобетонных опорах по т.с.3.407.1-143 (10кВ) и т.с.3.407.1-136 (0,4кВ). Сети КЛ-0,4кВ выполнен кабелем марки АВБбШв 3х35+1х16мм^2.

Провода на опорах подвешиваются при помощи подвесных изоляторов.

6.2.3. Строительные решения.

Опоры.

Типы опор приняты с учетом ветрового района, места изменения направления трассы, пересечений автомобильной дорогой.

Анкерные концевые, угловые промежуточные, переходные промежуточные и концевые опоры воздушных линий электропередачи ВЛ-10 и 0,4кВ на базе ж/бетонных стоек – СВ 95-2 и СВ 105.

По проекту приняты следующие типы опор:

анкерные (концевые)	А10-1;
концевые	К1;
промежуточные	П1;
переходные промежуточные	ПП1;
угловые промежуточные	УП1;
ответвительные анкерные	ОА3;
устройство ответвления на концевой опоре	УОК.
установка разъединителя на концевой опоре	КР

Расчетные пролеты между опорами 35,0м.

Крепление и соединение проводов на ж/б опорах ВЛ-0,4кВ – согласно т.с. 3.407.1-136).

Фундамент под КТПН.

Фундаменты выполнены из стеновых сборных блоков марки 24.4.6-Т по ГОСТ 13579-78. Под фундаменты предусмотрена подготовка из щебня толщ. 100 мм пропитанная битумом до полного насыщения.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии.

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 БМЗЭС в два слоя нижней части стоек опор ВЛ на высоту 3,5м.

6.2.5. Противопожарные мероприятия и меры безопасности.

В целях мер безопасности и выполнения требований пожарной безопасности предусмотрены:

выборы проводов марки АС;

зануление корпусов электрооборудования и других металлических нетоковедущих элементов электроустановок.

6.2.6. Защита от перенапряжений. Заземление.

В качестве защитных мероприятий предусмотрено: заземление железобетонных *опор с сопротивлением не менее 15 Ом и установка комплектных вентильных*

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

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

Заземление КТПН осуществлено присоединением к проектируемому контуру заземления стальными кругами Ø12 мм, длиной 3,0м.

6.2.7. Охрана окружающей среды.

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

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.

Вывоз строительных отходов предусмотрен на полигон твердо-бытовых отходов, согласованный с санитарной службой.

6.2.8. Энергосбережение.

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусмотрено:

а) исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов, то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, Т,У или паспортные данных по оборудованию;

б) обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека, и охраны окружающей среды при транспортировке;

в) организован учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии.

6.2.9. Организация строительства.

Машины и механизмы: автогидроподъемники, бульдозеры, краны на автомобильном ходу, краны на гусеничном ходу, машины бурильно-крановые, тракторы, трамбовки пневматические, экскаваторы.

Трудоемкость – 0,053 тыс.чел/дней; продолжительность строительства – 1 месяц.

Продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008.

6.2.10. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007, СН РК 8.02-02-2002. «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на монтаж оборудования СН РК 8.02-06-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-10.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.2.3) в ценах 2001 года, привязанным к местным условиям для неспециализированных строек Кызылординской области.

Объемы работ приняты на основании задания на проектирование, ведомости объемов работ, проектных решений, в соответствии с требованиями нормативных документов.

Территориальный район 11-2.

В сметной стоимости строительства учтены:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 СН РК 8.02-02-2002;
- 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);
- затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 1,71% (СН РК 8.02-07-2002);
- средства на единовременное вознаграждение за выслугу лет в размере 1% (пункт 3а сборника изменений и дополнений к сметно-нормативным документам 2001года, стр.13);
- средства на оплату дополнительных отпусков в размере 0,4% (пункт 3б сборника изменений и дополнений к сметно-нормативным документам 2001года, стр.13);

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

- налоги, сборы и обязательные платежи, установленные действующим законодательством в размере 2%;
- переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001г. по $И_{мрп}$ 2011г.=1512/775;
- налог на добавленную стоимость, установленный действующим законодательством в размере 12% (2011г.).

Расчет стоимости строительства выполнен на условную организацию (для увеличения занятости в населенном пункте), базирующуюся в районе строительства.

С учетом расположения объекта в зоне экологического кризиса, при составлении локальных смет учтен экологический коэффициент К=1,3 в соответствии с законом РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. (с изменениями);
п. 13 задания на проектирование согласно письма Комитета по делам строительства Республики Казахстан от 20.11.2004 г. №03-03-2-3208.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1.Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект **«Электроснабжение жилых домов в пос Шиели Шиелийского района Кызылординской области»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями, и согласовано органами Госнадзора.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СНиП РК 1.02-01-2007* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

Планом трассы принято оптимальное решение по прокладке линий с обеспечением требуемых расстояний в соответствии с ПУЭ главы 2.4. «Воздушные линии электропередачи напряжением до 1кВ» и главы 2.5. «Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ».

Все 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. Изменения и дополнения, внесенные в проект, в процессе экспертизы.

По общей части.

7.2.1.Представлено:
- заключение комиссии по предоставлению земельных участков при местном исполнительном органе пос. Шиели;
- акт выбора и обследования земельного участка;
- заключения по отводу земельного участка управления ГСЭН Шиелийского района №394 от 20.10.2011г. и Шиелийского районного государственного экологического инспектора от 05.10.2011г. №114;
- копия приказа о назначении ГИПа.

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.2. Откорректировано:
- объем выполненной съемки;
- метод создания съемочного обоснования;
- система координат в акте контроля и приемки работ;
- отметки и условный знак съемочных пикетов на топоплане.

По плану трассы:

7.2.3.Указана величина угла поворота между проектируемыми КЛ-0,4кВ и ВЛ-0,4кВ.
7.2.4.Выполнен чертеж площадки под КТПН, с указанием привязок и технико-экономическими показателями участка.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

7.2.5. Устранены разночтения по протяженности проектируемой линии электроснабжения: приняты ВЛ-10кВ – 18,0м, ВЛ-0,4кВ – 555,0м, КЛ-0,4кВ – 16,5м.
7.2.6. На чертежах указано направление «Север».
7.2.7. Пояснительная записка дополнена разделом о принятых проектных решениях с полным описанием трассы прохождения линии электроснабжения с указанием наименовании улиц, месторасположения подстанции, точку подключения, пересечений с улицами, а также подземными и надземными инженерными сетями.

По строительной части:
7.2.8. Размеры и отметки фундаментов под КТПН приведены в соответствие с чертежами раздела ЭС.
7.2.9. Представлены детали установки опор ВЛ.
7.2.10. Элементы фундаментов опор включены в спецификацию.

По электроснабжению:
7.2.11. Устранены разночтения протяженности и марки сетей 10 и 0,4кВ на чертежах и в пояснительной записке.
7.2.12. Откорректировано техническое решение место отпайки ВЛ-10кВ согласно т.с.3.407.1-143.1.15.
7.2.13. В разделе 1 Альбома ПЗ откорректированы:
- климатический район по гололеду: принят – II, вместо - III (рис.2.5.2 карту районирования Казахстана ПУЭ РК-2008г);
-пояснения по выполнению защитных мероприятий.
7.2.14. Откорректированы:
- мощность объекта – принята 120кВт;
- кабельный ввод КТПН – выбран КТПН с воздушным вводом и кабельным выводом;
- типы автоматических выключателей и прибора учета;
- количество проводов АС-35 и заземлителей – приняты 2600м вместо 560м и 21 шт вместо 17 шт.
7.2.15. Типы опор № 7,10 ВЛ-0,4кВ приведены в соответствие требованиям т.с.3.407.1-136, приняты - опора П1 вместо ПП1 и ОА1 вместо ОА3.
7.2.16. Представлены:
- ситуационная схема электроснабжения объекта;
-типовые чертежи опоры ВЛ-10кВ, спецификации элементов опор (т.с.3.407.1-143 и т.с.3.407.1-136).
7.2.17. В таблице ведомости опор указаны установки УОК и КР.
7.2.18. На отходящих фидерах однолинейной схемы электроснабжения КТПН указаны наименования электроприемников – жилые дома.
7.2.19. В спецификации оборудования:
- указаны элементы опор ВЛ 10 и 0,4кВ (см.т.с.3.407.1-143 и т.с.3.407.1-136);
- откорректировано количество материалов заземления и приведены в соответствие данным на плане расположения;
- откорректированы токовые значения трансформаторов тока и приведены в соответствие потребной мощности объекта;
- указаны заводы-изготовители материалов (ГОСТ21.101-97);
- заполнена графа "позиция" (ГОСТ21.110-95).

По сметной части:
По сводному сметному расчету:
7.2.20. Стоимость ПИР принята в соответствии с объемами и видами выполняемых работ (снижение 0,129млн. тенге)
По локальным сметам:
7.2.21. Изменены объемы подвески проводов в наружных электрических сетях 0,4 кВ (увеличение 0,409 млн. тенге), вертикальных заземлителей (увеличение 0,004 млн. тенге)
С учетом внесенных изменений рабочего проекта и сметной документации, изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:
- снижение - 0,129 млн. тенге;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

- увеличение - 0,413 млн. тенге.

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

№ пп	Наименование	Единицы измерения	Показатели		Отклонение (+)увеличен. (-)уменьшен.
			заявленные до экспертизы	рекомендованные к утверждению	
1	Мощность (протяженность), в т.ч.	м	589,5	589,5	-
	ВЛ-10кВ	м	18,0	18,0	-
	КЛ-0,4кВ	м	16,5	16,5	-
	ВЛ-0,4кВ	м	555,0	555,0	-
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	2,105	2,289	+ 0,184
	СМР	млн.тенге	1,250	1,431	+ 0,181
	Оборудование	млн.тенге	0,838	0,838	-
	Прочие затраты	млн.тенге	0,017	0,020	+ 0,003
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011года, в том числе	млн.тенге	5,156	5,440	+ 0,284
	СМР	млн.тенге	2,438	2,792	+ 0,354
	Оборудование	млн.тенге	1,634	1,634	-
	Прочие затраты	млн.тенге	1,084	1,014	- 0,070
4	Трудоемкость строительства	тыс.чел.дн	0,045	0,053	+ 0,008
5	Удельные капитальные вложения	млн.тг/км	8,745	9,228	+ 0,483
6	Продолжительность строительства	мес.	1	1	-
7	Вид строительства	новое			

8. ВЫВОД.

Рабочий проект **«Электроснабжение жилых домов в пос Шиели»** соответствует требованиям нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Мощность, протяженность, м, в т.ч.:
   ВЛ-10кВ - 589,5
   КЛ-0,4кВ - 18,0
   ВЛ-0,4кВ - 16,5
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 555,0
   СМР, млн. тенге - 2,289
   Оборудование, млн. тенге - 1,431
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011года (с учетом НДС), млн. тенге, в том числе - 0,838
   СМР, млн. тенге - 5,440
   Оборудование, млн. тенге - 2,792
4. Продолжительность строительства, мес., - 1,634
   - 1

8.2. Обеспечено максимальное включение в проектные решения отечественных товаров, работ и услуг в соответствии с решениями заседания Правительства Республики Казахстан (протокол № 40 от 03.11.2009 г.) «О необходимости активизации работ по увеличению казахстанского содержания в проектах на строительство объектов при разработке проектно-сметной документации».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

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 согласно Постановления Правительства от 23.10.2009года №1656.

8. ТҰЖЫРЫМ:

«Шиелі кентіндегі тұрғын үйлерді электрмен қамту» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1.	Қуаттылығы, ұзындығы, м, оның ішінде:	- 589,5
	ВЛ-10кВ	- 18,0
	КЛ-0,4кВ	- 16,5
	ВЛ-0,4кВ	- 555,0
2.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық	
	құны, млн.теңге, оның ішінде	- 2,289
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 1,431
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	0,838
3.	2011жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық	
	құны (ҚҚС қоса есептегенде), млн.теңге, оның ішінде	- 5,440
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 2,702
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 1,634
4.	Құрылыс ұзақтығы, ай,	- 1

8.2 «Нысандар құрылысына жоба-сметалық құжаттамаларды әзірлеу барысында жобаларда қазақстандық материалдардың үлесін арттыру бойынша жұмыстарды қарқынды жүргізу қажеттігі туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметі отырысының шешіміне сәйкес (03.11.2009 жылғы №40 хаттама) жобалық шешімдерге отандық тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді барынша көп енгізу қамтылған.

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

8.3. 23.10.2009 жылғы №1656 Үкімет қаулысына сәйкес жұмыс жобасы жұмыс өндірісі басталғанға дейін 3 ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітіледі.

«Қызылордамемсараптама» ЕМК директорының орынбасары:	Д. Төлеуова
Өндіріс бөлімінің бастығы:	С. Нем
Конструкторлық секторының жетекшісі:	С. Ақылбаева
Жетекші сарапшы/ жетекші маман:	М. Қожаев
Жетекші маман:	Ш. Балмағанбетова