ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК-нің Маңғыстау облысы бойынша филиалының директоры

_____ Т. Хамиев

«С. Шапағатов селосында 10 кВ резервтік электр беру желісін және тарату бекетін салу»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 08 желтоқсаннан №15-0442/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Мұнайгазпроект-Сервис» ЖШС

Ақтау қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области

_____ Т. Хамиев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0442/14 от 08 декабря 2014 г.

по рабочему проекту

«Строительство резервной ЛЭП 10 кВ (линии электропередачи) и распределительного пункта РП в селе С. Шапагатова»

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Мунайгазпроект-Сервис»

г. Актау

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство резервной ЛЭП 10 кВ (линии электропередачи) и распределительного пункта РП в селе С. Шапагатова».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 21 октября 2014 года №323 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ТОО «Мунайгазпроект-Сервис».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Мунайгазпроект-Сервис», государственная лицензия МНС №0000093 от 05 апреля 2005 года, II – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 18 июня 2012 года.

ГИП – Бисенгужиев Б. С. (приказ от 02 августа 2014 года №24-13-ПП).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 01 августа 2013 года;

решение ГУ «Аппарат акима села Сайын Шапагатова» о предоставлении права временного безвозмездного землепользования от 28 июня 2013 года №09;

акт выбора земельного участка от 01 июля 2013 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Тупкараганского района от 06 августа 2013 года №36;

письмо ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» о строительстве объекта во II квартале 2015 года от 07 ноября 2014 года №974;

протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам от 12 сентября 2014 года;

перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 12 сентября 2014 года.

Технические условия:

АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» от 06 декабря 2013 года №09-4/3272 на электроснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 18 августа 2014 года №04-08/2414.

ГУ «Территориальная земельная инспекция по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта от 03 июня 2014 года;

ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 11 сентября 2014 года №799.

АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» - согласование рабочего проекта от 17 октября 2014 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

ТХ – 01/08/2013-13 – технологические решения;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

АС - 01/08/2013-13 – архитектурно-строительные решения;
СМ - 01/08/2013-13 – сметная документация.
Паспорт рабочего проекта.
ООС - охрана окружающей среды.
Отчёт об инженерно- геологических изысканиях, выполненный ИП «Литвиненко А. С. в декабре 2013 года, (государственная лицензия ГСЛ-Ф №002341 от 02 апреля 2004 года, приложение к государственной лицензии от 15 января 2013 года).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение электроэнергией жителей села Сайын Шапагатова.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Район проектируемых работ расположен в селе Сайын Шапагатова, административно относится к Тупкараганскому району, в 20-25 км от областного центра города Актау Мангистауской области Республики Казахстан.

Схема генерального плана представлена на рисунке 1.

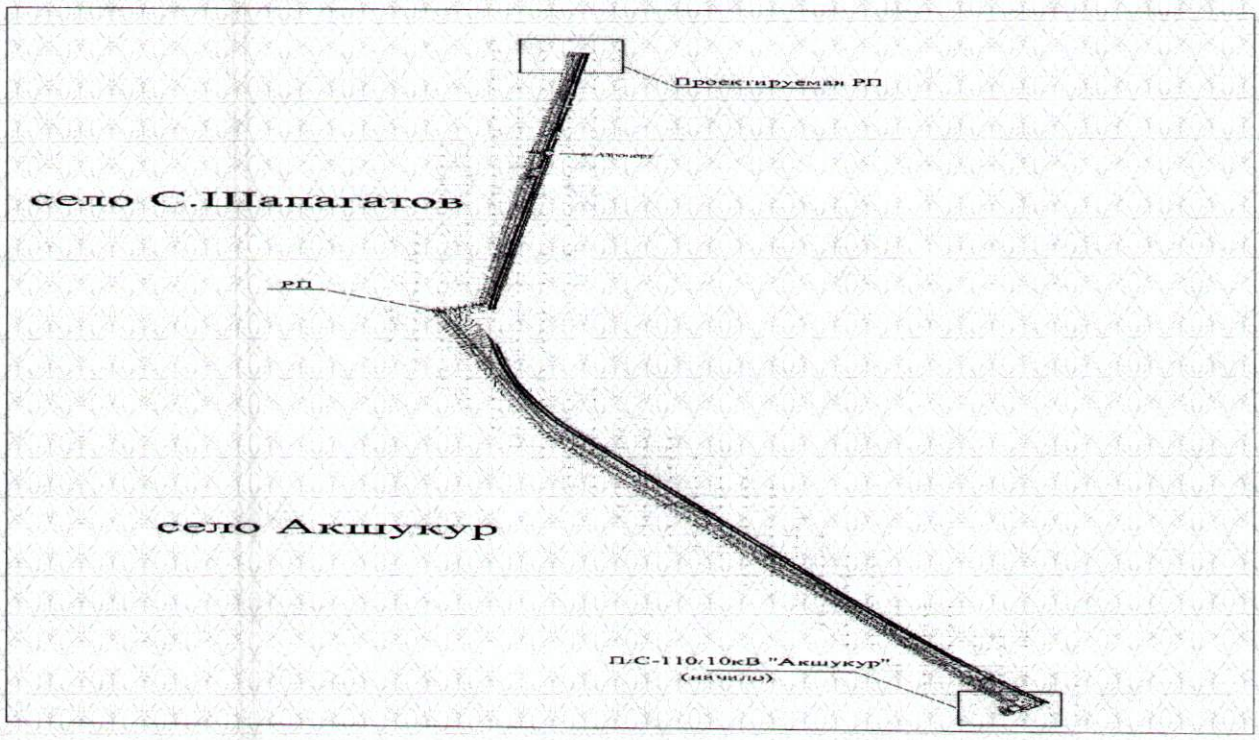

Рис. 1. Схема генерального плана.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010)	- 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканиях составлен ИП «Литвиненко А. С.» в декабре 2013 года (Государственная лицензия ГСЛ-Ф №002341 от 02.04.2004 г.).

В геологическом разрезе участка на глубину до 3,0 м выделено 2 инженерно-геологических элементов (далее – ИГЭ) сверху вниз:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ИГЭ-1 – супесь коричневая, твердая, просадочная. Мощность слоя от 0,4 м до 3,0 м, от поверхности земли.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,55 г/см^3, удельное сцепление 21 кПа, угол внутреннего трения 26^0, модуль деформации при естественной состоянии 13,2 МПа, модуль деформации в водонасыщенном состоянии 4,0 МПа;

ИГЭ-2 – известняк ракушечник, детритовый, низкой прочности, размягчаемый в воде. Мощность слоя от 2,3 до 3,0 м, с глубины до 3,0 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,52 г/см^3, предел прочности одноосному сжатию в естественном состоянии 1,5 МПа, в замоченном состоянии 1,0 МПа.

Коррозионная агрессивность грунтов к углеродистой стали – «высокая».

Грунты незасоленные.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах, по содержанию хлоридов – среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

Подземные воды в период изысканий не вскрыты на глубине 3,0 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Электротехнические решения

Рабочий проект выполнен в соответствии с техническими условиями, выданными АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» от 06 декабря 2013 года №09-4/3272.

Потребителями электроэнергии являются жилые дома и объекты социального назначения села Сайын-Шапагатова.

В соответствии с техническими условиями резервное внешнее электроснабжение электропотребителей выполнено воздушной линией ВЛ-10 кВ от I секции шин 10 кВ существующего закрытого распределительного устройства ЗРУ-10 кВ подстанции ПС-110/10 кВ «Акшукур».

Для подключения ВЛ-10 кВ к I секции шин 10 кВ ЗРУ-10 кВ устанавливается ячейка с вакуумным выключателем типа КРУ К-26. В ячейке устанавливается прибор коммерческого учета электроэнергии.

Строительство проектируемой ВЛ-10 кВ выполнено на типовых железобетонных опорах (типовой серии 3.407.1-143, выпуск 1 «Железобетонные опоры 10 кВ») проводом АС-95 с двойным креплением. Опоры выполняются на железобетонных стойках СВ105-5.

В связи с высокой степенью коррозионной агрессии грунтов стойки опор запроектированы из сульфатостойкого портландцемента. Все металлические и железобетонные части опор, находящиеся в грунте, покрыты битумной изоляцией за 2 раза (у стоек гидроизоляция производится до высоты не менее 0,5 м над поверхностью земли). Все металлические части опор окрашиваются масляной краской.

Выбранные типы опор, пролёты, изоляция и крепление проводов соответствуют климатическим условиям района строительства.

При выборе трасс соблюдаются нормируемые расстояния по сближениям при параллельном следовании и при пересечениях с автодорогами, при пересечениях с газопроводами.

С учётом высокой степени загрязнённости атмосферы изоляция ВЛ-10 кВ принята усиленная: на штыревых изоляторах ШФ-20Г - для промежуточных опор и на подвесных изоляторах ПСД 70Е – для анкерных, концевых и угловых опор.

Средний габаритный пролет принят 50 м.

Строительство ВЛ-10 кВ предусмотрено до проектируемого комплектного распределительного устройства наружной установки (далее - КРУН-10 кВ), устанавливаемого в селе С. Шапагатова.

КРУН-10 кВ запроектировано в виде отдельно стоящего модульного здания полной заводской готовности, оборудованного системами освещения, отопления и вентиляции и устанавливается на подготовленной площадке. КРУН-10 кВ представляет собой односекционное распределительное устройство, оборудованное системами освещения, отопления и вентиляции, которое комплектуется ячейками типа К-8М. Вводной шкаф и отходящие линии оборудуются вакуумными выключателями BB/TEL типа фирмы «Таврида Электрик».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Рабочим проектом предусматривается установка в КРУН-10 кВ измерительных приборов:

счетчики технического учета активной и реактивной энергии на питающих линиях 10 кВ;

вольтметры с переключателем на секции шин 10 кВ;

амперметры на питающих, отходящих линиях 10 кВ.

На стороне 10 кВ предусмотрено выполнение релейной защиты в следующем объеме:

питающая линия выполняется без защиты со стороны КРУН-10 кВ;

на отходящих линиях предусматривается максимальная токовая защита и отсечка, а также защита от замыкания на землю с действием на сигнал.

Подключение первой и последней концевых анкерных опор к вводным ячейкам выполнено кабелем марки АСБ 3х120 мм^2 с установкой концевых кабельных муфт типа КВТп. Кабели прокладываются в траншеях на глубине не менее 0,7 метра с устройством сверху засыпки и снизу подсыпки из мелкого грунта, не содержащего камней, шлака и строительного мусора. При подъеме на концевые опоры кабели защищаются стальным уголком на высоту до двух метров,

Для всех опор линий электропередач и установленного на них оборудования выполняется заземление по типовым чертежам. В качестве заземляющих спусков используется продольная арматура железобетонных стоек. Защита от перенапряжений обеспечивается установкой разрядников на опорах ВЛ-10 кВ в местах присоединения кабелей и на подстанциях.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, металлические элементы и узлы строительных конструкций, связанные с установкой электрооборудования, заземлены в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

При пересечении с ВЛ-10 кВ надземные газопроводы, ограждения в пролете пересечения заземляются путем присоединения к заземляющему электроду из круглой стали. Сопротивление заземляющих устройств предусматривается не более 10 Ом.

Заземляющее устройство концевых опор ВЛ 10 кВ необходимо присоединено к заземляющим устройствам КРУН-10 кВ и ПС-110/10 кВ «Акшукур».

Основные технические показатели:

протяженность ВЛ-10 кВ - 7,5 км;

протяженность КЛ-10 кВ - 0,24 км.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Площадка КРУН-10 кВ

Площадка КРУН-10 кВ запроектирована прямоугольной формы с габаритными размерами в осях 9,0х3,09 м. Ограждение площадки прямоугольное с размерами в плане 15,0х7,0 м из металлических сетчатых панелей высотой 2,2 м. Для прохода обслуживающего персонала в ограждении устанавливается калитка шириной 1 м. На площадке под КРУН-10 кВ установлены предупреждающие знаки.

Основные технические показатели:

площадь застройки – 105,0 м^2.

Защита газопровода от ЛЭП

Защита газопровода от ЛЭП запроектировано на пересечениях с газопроводами прямоугольной конфигурации в плане с размерами в осях 4,0х2,0 м с высотой 2,0 м.

Основные технические показатели:

площадь застройки – 8,0 м^2;

строительный объем – 16,0 м^3.

6.2.3 Конструктивные решения

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости - IIIа.

Основанием фундаментов служит ИГЭ-1 – супесь коричневая, твердая, просадочная.

Площадка КРУН-10 кВ

КРУН-10 кВ полной заводской готовности устанавливается на фундаментные блоки ФБС 12.6.6-Т по ГОСТ 13579-78.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Крыльца из монолитного бетона класса В12,5, армированного сетками (ГОСТ 23279-85) диаметром стержней 8 мм класса А-III по ГОСТ 5781-82*.

Панели ограждения и калитка из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Сетчатые панели из угловой стали 50х5 мм (ГОСТ 8509-93) и сетки «Рабица» №50-3 по ГОСТ 5336-80.

Стойки ограждения из стальных труб диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78*. Узлы крепления панели к стойкам приняты стальной труб диаметром 25х3 мм (ГОСТ 8732-78*) и круглой арматуры диаметром 16 мм по ГОСТ 5781-82*.

Фундаменты под стойки ограждения, столбчатые из бетона класса В12,5 сечением 400х400 мм высотой 1000 мм, глубина заложения фундамента 800 мм от уровня земли.

Защита газопровода от ЛЭП

Защита газопровода от ЛЭП предусматривается из металлических конструкций высотой 2,0 м.

Конструкция защитного ограждения принята из металлического настила - швеллера №10 (ГОСТ 8240-89) и стальной круглой арматуры диаметром 10 мм по ГОСТ 5781-82*.

Стойки из стальных труб диаметром 89х7 мм по ГОСТ8732-78*.

Фундаменты под стойки столбчатые из бетона класса В15, сечением 300х300 мм высотой 800 мм, глубина заложения фундамента 750 мм от уровня земли.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

Бетон подземных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, ввиду сульфатной агрессии грунтов.

Для устранения просадочности грунтов перед устройством площадок предусмотрено уплотнение грунта основания тяжелой трамбовкой.

Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Под площадки предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм.

Антикоррозионная защита арматурных изделий обеспечивается соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона.

Металлические конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*) по грунтовке из лака ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Электробезопасность обеспечивается путем применения следующих мероприятий:

надлежащей изоляции;

соответствующих разрывов до токоведущих частей;

заземляющего устройства;

предупредительной сигнализации, надписей и плакатов;

индивидуальных и групповых защитных средств.

6.4 Охрана окружающей среды

На этапе строительства образуются отходы в количестве 0,95988 т.

По окончании строительства проводится техническая рекультивация отведенных земель.

Рекультивацией предусматривается: очистку территории от мусора, сбор и вывоз металлолома, распределение оставшегося грунта, оформление откосов, выемок, проведение мероприятий по предотвращению эрозионных процессов.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 18 августа 2014 года №04-08/2414.

6.5 Организация строительства

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 2 месяца.

Согласно письму ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 07 ноября 2014 года №974 начало строительства объекта запланировано во II квартале 2015 года от 2014 года.

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 в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-19.

Стоимость оборудования принята в соответствии с п.4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.3) по выпуску сметной документации в ценах 2001 г.

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.

В сметной стоимости учтены:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы в соответствии с приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов (СН РК 8.02-02-2002);

дополнительные затраты на временные здания и сооружения СН РК 8.02-09-2002;

дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);

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

налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%;

налог на добавленную стоимость (НДС) принят на 2014, 2015 годы в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан 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 2014 год – 1852 тенге, на 2015 год - 1982 тенге, в соответствии с Законом Республики Казахстан «О Республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV, согласно приложению 1 «Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы» к Протоколу заседания Республики Казахстан от 4 апреля 2012 года №8.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства Республики Казахстан от 23 октября 2009 года №1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

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 Мангистауской области в рабочий проект «Строительство резервной ЛЭП 10 кВ (линии электропередачи) и распределительного пункта РП в селе С. Шапагатова» внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация:

1) внесены изменения в объемы работ и обоснование расценок по локальным сметам на строительство сетей электроснабжения, согласно проектным данным и нормативным документам.

Таблица №1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	+увеличение, -снижение
1	Протяженность ВЛ-10 кВ	км	7,5	7,5	
2	Протяженность КЛ-10 кВ	км	0,24	0,24	
3	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., в том числе: СМР; оборудование, прочие	млн. тенге	21,965 10,243 11,580 0,142	21,576 9,859 11,580 0,137	- 0,389 - 0,384 - 0,005
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014 и прогнозных ценах 2015 годов, в том числе: СМР; оборудование, прочие	млн. тенге	65,196 26,195 29,616 10,385	65,042 25,214 29,616 10,212	- 1,154 - 0,981 -0,173
5	Из них: в ценах 2014 года (ПИР, экспертиза); в ценах 2015 года	млн. тенге		1,025 64,017	
6	Продолжительность строительства	мес.	2	2	

Примечание: снижение сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах составило 1,154 млн. тенге и произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство резервной ЛЭП 10 кВ (линии электропередачи) и распределительного пункта РП в селе С. Шапагатова»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяженность ВЛ-10 кВ - 7,5 км;
протяженность КЛ-10 кВ - 0,24 км;
общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 21,576 млн. тенге,
в том числе СМР - 9,859 млн. тенге;
общая сметная стоимость строительства в текущих 2014 и прогнозных ценах 2015 годов - 65,042 млн. тенге,
в том числе СМР - 25,214 млн. тенге;
продолжительность строительства - 2 месяца.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

3. Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года №1135 «Об утверждении программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» (с изменениями и дополнениями от 10.07.2013 г.) при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Мунайгазпроект-Сервис» в соответствии с условиями договора от 21 октября 2014 года №323.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«С. Шапағатов селосында 10 кВ резервтік электр беру желісін және тарату бекетін салу»** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

10 кВ-ӘЖ ұзындығы	- 7,5 км;
10 кВ-КЖ ұзындығы	- 0,24 км;
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 21,576 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 9,859 млн. теңге;
2014 жылғы ағымдағы бағадағы және 2015 жылғы болжам бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 65,042 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 25,214 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 2 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» (10.07.2013 ж. өзгертулер мен толықтырулармен) Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2014 жылғы 21 қазандағы №323 шарттың талаптарына сәйкес «Мұнайгазпроект-Сервис» ЖШС кепілдік етеді.

Өндірістік бөлім басшысы А. Бөлекбаев

Сараптамалық топ жетекшісі Н. Петрова

Сарапшылар Н. Сивинцева

Қ. Шомбылов

Құрылыстағы баға мониторингі бойынша бас маман Қ. Ерғалиева

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА