КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

# ҚОРЫТЫНДЫ

МЕМСАРАПТАМА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "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") АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

**БЕКІТЕМІН:**

**«Мемсараптама» РМК-ның Маңғыстау облысы бойынша филиалының директоры**

_____ Т. Хамиев

**«Мұнайлы ауданы, Атамекен селосы аймағындағы тұрғын массивтерін электр энергиясымен жабдықтау жүйелерін қайта құрылымдау»**
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 21 желтоқсаннан №15-0593/12

# ҚОРЫТЫНДЫ

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

**БАС ЖОБАЛАУШЫ:**
«АКТАУ-ПРОЕКТ КОМПАНИ» ЖШС

**Ақтау қаласы**

# АЛҒЫ СӨЗ

**«Мұнайлы ауданы, Атамекен селосы аймағындағы тұрғын массивтерін электр энергиясымен жабдықтау жүйелерін қайта құрылымдау»** жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-ның Маңғыстау облысы бойынша филиалымен берілді.

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

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "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") АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

**УТВЕРЖДАЮ:**

**Директор филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области**

_____ Т. Хамиев

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0593/12 от 21 декабря 2012 г.

по рабочему проекту

**«Реконструкция системы электроснабжения жилых массивов в сельском округе Атамекен Мунайлинского района»**

**ЗАКАЗЧИК:**
ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**
ТОО «АКТАУ-ПРОЕКТ КОМПАНИ»

**г. Актау**

# ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Реконструкция системы электроснабжения жилых массивов в сельском округе Атамекен Мунайлинского района»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области.

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

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект **«Реконструкция системы электроснабжения жилых массивов в сельском округе Атамекен Мунайлинского района».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №546 от 05.11.2012 г. Между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» на основании письма заказчика №01-15/1081 от 04.10.2012 г. на проведение экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция системы электроснабжения жилых массивов в сельском округе Атамекен Мунайлинского района».

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

**3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «АКТАУ-ПРОЕКТ-КОМПАНИ», лицензия МКЛ №0000542 от 09.12.2008 г., выданная Управлением государственного, архитектурно-строительного контроля Мангистауской области

**ГИП** – Бекжанова У. (приказ №17/12 от 26.09.2012 г.).

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** негосударственные инвестиции

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1. Основание для разработки:**

- задание на проектирование, утвержденное директором ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 19.06.2012 г.;
- архитектурно-планировочное задание №122 от 20.06.2011 г., согласованное начальником ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- решение акима сельского округа Атамекен №148 от 28.09.2012 г. о выделении земельного участка в постоянное пользование;
- акт на демонтажные работы, выданный ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 04.10.2012 г.;
- протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, от 04.10.2012 г.;
- перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденное директором ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 04.10.2012 г.;
- строительно-техническое заключение №108 от 24.10.2012 г., утвержденное ИП «Кубегенов Ж.Ж», аттестат эксперта Жалгаспаевой А.Т. АДСиЖКХ №00753, выданный Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства; на техническое обследование надежности и устойчивости зданий и сооружений; срок действия до 27.03.2017 г.;
- письмо ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №01-15/1080 от 04.10.2012 г., о финансировании строительства из Республиканского бюджета в II квартале 2013 года.

*Технические условия:*

- от 05.10.2012 г. на электроснабжение, выданное ГКП «Мангистауэнерго».

**5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:**

- заключение государственной экологической экспертизы Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области №481 от 06.11.2012 г.;
- санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН МЗ РК по Мангистауской области №203 от 19.10.2012 г.;

- письмо ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №01-15/1081 от 04.10.2012 г., о согласовании рабочего проекта.

**5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:**

паспорт рабочего проекта;
том 1. Общая пояснительная записка;
рабочие чертежи по разделам рабочего проекта:
ТХ – технологические решения;
сметная документация;
охрана окружающей среды.

**5.4. Цель и назначение объекта строительства**

Согласно заданию на проектирование предусматривается строительство новых электросетей для распределения электроэнергии в следующих 5 жилых массивах сельского округа Атамекен:

жилой массив «Туган-ел»;
жилой массив «Коктем»;
жилой массив «Каламкас»;
жилой массив «Шагала»;
жилой массив «Атамекен».

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

**6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства**

Район строительства проектируемых электросетей расположен в сельском округе Атамекен Мунайлинского района Мангистауской области.

**Природно-климатические условия района строительства:**

климатический подрайон (согласно СниП РК 2.04-01-2001*) - IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СниП РК 2.04-01-2001*) – минус $17^0$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 2.04-01-2001*) - 0,8 м;
сейсмичность (СниП РК 2.03-30-2006) - 6 баллов.

**6.2. Проектные решения**

**6.2.1. Технологические решения**

В рабочем проекте разработаны по каждому жилому массиву технические решения по внешнему электроснабжению на стороне напряжения 6 кВ с установкой новых трансформаторных подстанций напряжением 6/0,4 кВ и по схемам распределения электроэнергии от подстанций на стороне 0,4 кВ к потребителям жилых и производственных секторов.

В качестве источников питания в жилых массивах рабочим проектом предусмотрена установка следующих комплектных трансформаторных подстанций:

в жилом массиве «Туган-ел» - две подстанции типа КТПН-400/6/0,4 кВ;
в жилом массиве «Коктем» - две подстанции типа КТПН-400/6/0,4 кВ;
в жилом массиве «Каламкас» - три подстанции типа КТПН-400/6/0,4 кВ;
в жилом массиве «Шагала» - две подстанции типа КТПН-400/6/0,4 кВ;
в жилом массиве «Атамекен» - в качестве источника питания принята существующая подстанция.

*Воздушные линии ВЛ-6 кВ*

Напряжение 6 кВ на проектируемые подстанции подаётся ответвлением от существующих воздушных линий ВЛ-6 кВ.

Все подстанции, кроме одной подстанции на жилом массиве «Каламкас», приняты с воздушными вводами 6 кВ и подключаются через разъединители, установленные на концевых опорах перед подстанциями. Ответвления к этим концевым опорам выполняются от ближайших существующих опор действующих ВЛ-6 кВ проводом АС-70.

Подключение к ВЛ-6 кВ одной подстанции (с кабельным вводом 6 кВ) в жилом массиве «Каламкас» осуществляется бронированным кабелем АСБ-6 сечением 3х120 мм$^2$ через разъединитель, установленный на ответвительной опоре.

Опоры с разъединителями и узлы ответвления выполняются по типовому проекту серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры 10 кВ» на типовых железобетонных стойках СВ-105.

С учётом высокой степени загрязнённости атмосферы изоляция ВЛ принята усиленная: на штыревых изоляторах ШФ-20Г и на подвесных изоляторах ПСД 70Е.

*Трансформаторные подстанции*

Рабочим проектом предусматривается применить комплектные трансформаторные подстанции типа КТПН-400-6/0,4 кВ.

Подключение нагрузок жилых массивов к подстанциям выполняется в соответствии с разработанными для каждой подстанции принципиальными схемами на стороне 0,4кВ и планами расположения электросетей ВЛ-0,4 кВ.

Подстанции приняты производства компании АО «Кентауский трансформаторный завод» и поставляются на объект с максимально высокой степенью заводской готовности.

Восемь подстанций изготовляются с воздушными вводами 6 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ, одна подстанция на жилом массиве «Каламкас» принята с кабельным вводом 6 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ.

Подстанции укомплектованы в необходимом объёме системами защиты, автоматики, измерений и блокировок, обеспечивающими эксплуатацию системы электроснабжения жилых массивов в соответствии с требованиями ПУЭ РК и Правилами эксплуатации и техники безопасности электроустановок.

Подстанции устанавливаются на подготовленных площадках с ограждениями, выполняемых по чертежам, разработанным в настоящем комплекте рабочей документации.

На каждой площадке подстанция устанавливается на двух фундаментных блоках ФБС 24.4.6-Т по ГОСТ 13579-78. Ограждение площадок выполняется сетчатое по серии 3.017-1 (выпуски 2 и 5), на стойках по ГОСТ 8732-78.

Под основанием железобетонных изделий выполняется щебёночная подготовка толщиной 50 мм, пропитанная битумом до полного насыщения.

Вокруг подстанций выполняются контуры заземления с сопротивлением не более 4 Ом в любое время года. Система заземления выполняется общей для оборудования напряжением 6 кВ и 0,4 кВ. Нейтрали силовых трансформаторов на стороне 0,4кВ присоединяются к контурам заземления.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования и металлические элементы и узлы строительных конструкций, связанные с установкой электрооборудования, подлежат заземлению (занулению) в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

*Распределительные сети 0,4 кВ*

Для подключения потребителей жилых массивов к распределительным устройствам РУ-0,4 кВ подстанций предусматривается строительство сети воздушных линий ВЛ-0,4 кВ.

Строительство ВЛ-0,4 кВ предусматривается на опорах по типовой серии 3.407.1-136 «Железобетонные опоры 0,38 кВ». Опоры выполняются на стойках типа СВ105.

Опоры устанавливаются в сверлённые котлованы. В связи с высокой степенью агрессивности грунтов стойки опор выполняются из сульфатостойкого портландцемента.

Для подземной части опор предусматривается гидроизоляция битумом за два раза. Металлоконструкции опор окрашиваются масляной краской.

На территории жилых массивов в необходимом объёме предусмотрена также реконструкция существующих сетей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения подключения от новых подстанций запроектированной сети ВЛ-0,4 кВ.

Для каждой распределительной подстанции в рабочем проекте разработана схема подключения потребителей – жилых домов и участков уличного освещения. В соответствии с этими схемами приняты решения по расположению в микрорайоне трасс ВЛ-0,4 кВ.



МЕМСАРАПТАМА ДОСТОВЕРНОСТИ

При выборе трасс соблюдаются нормируемые расстояния по сближениям при параллельном следовании и при пересечениях с автодорогами и другими инженерными сетями, зданиями и сооружениями.

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

На опорах подвешивается сталеалюминиевые провода АС-50/8 и АС-35/6,2.

Изоляторы на ВЛ приняты типа ТФ20. Габаритный пролёт на линиях принят 25-30 м.

Вводы от РУ-0,4 кВ подстанций на ВЛ выполняются бронированными кабелями марки АВБбШв сечением 3х120+1х70 мм$^2$ и 3х50+1х25 мм$^2$, прокладываемыми в земле в траншее.

Для освещения улиц жилых массивов приняты консольные светильники типа ЖКУ с ртутными лампами мощностью 250 Вт. Управление уличным освещением осуществляется централизованно с панелей уличного освещения подстанций.

Для всех опор ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ и установленного на них оборудования выполняется заземление по типовым чертежам. В качестве заземляющих спусков используется продольная арматура железобетонных стоек. Сопротивление заземляющих устройств не должно превышать 30 Ом.

Защита от перенапряжений обеспечивается установкой разрядников на опорах ВЛ в местах присоединения кабелей и на подстанциях.

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

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**

При строительстве объекта образуются отходы в количестве 22,22 т, с последующим захоронением.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве – 11 единицы, из них: 2 – организованный и 9 – неогранизованный источники выбросов загрязняющих веществ.

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области №481 от 06.11.2012 г. и санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН МЗ РК по Мангистауской области №203 от 19.10.2012 г.

**6.5. Организация строительства**

Нормативная продолжительность строительства определена по СниП РК 1.04.03-2008 и составляет 6,5 месяцев.

**6.6. Сметная документация**

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, 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 1-11.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.3.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 г.

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 К 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 2012 год в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

В соответствии с постановлением Правительства РК от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2012 год – 1618 тенге, на 2013 год – 1731 тенге, в соответствии с изменениями и дополнениями в Законе РК «О Республиканском бюджете на 2011-2013 годы» от 28 февраля 2011 года № 412-IV и письмом Министерства финансов РК от 14 июня 2011 года № ДБПП-2/9874.

## 7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

### 7.1. Оценка проектных решений

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.

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

Принятое технологическое оборудование при правильной эксплуатации обеспечит надежную, безопасную и бесперебойную работу запроектированного объекта.

### 7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области в рабочий проект «Реконструкция системы электроснабжения жилых массивов в сельском округе Атамекен Мунайлинского района» внесены следующие изменения и дополнения:

*Сметная документация:*

1) выполнена корректировка сметной стоимости объекта, с учетом принятых проектных решений и действующей нормативной базы;

2) предоставлен протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования, материалов, изделий и утвержденный перечень основного оборудования, материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости.

Таблица 2

**Технико-экономические показатели по рабочему проекту**

| № п/п | Наименование показателя | Ед. Изм. | Показатели | | Примечание: (+увеличение, - уменьшение) |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | заявленные до экспертизы | рекомендуемые к утверждению | |
| 1 | Количество трансформаторных подстанций КТПН-400/6/0,4 кВ | шт. | 9 | 9 | |
| 2 | Протяжённость ВЛ-6,0 кВ (3 провода) | км | 2,01 | 2,01 | |
| 3 | Протяжённость ВЛ-0,4 кВ | км | 496,5 | 496,5 | |
| 4 | Кабель АВБбШв | км | 5,95 | 5,95 | |
| 5 | Общая сметная стоимость | млн. | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | строительства в базовых ценах 2001 г., в том числе:<br>СМР;<br>оборудование;<br>прочие | тенге | 127,200<br>116,782<br>8,790<br>1,628 | 128,541<br>117,536<br>9,366<br>1,639 | +1,341<br>+0,754<br>+0,576<br>+0,011 |
| 6 | Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012-2013 г.г., в том числе:<br>СМР;<br>оборудование;<br>прочие | млн. тенге | 337,212<br>260,840<br>19,632<br>56,740 | 340,125<br>262,524<br>20,919<br>56,682 | +2,913<br>+1,684<br>+1,287<br>-0,058 |
| 7 | Из них:<br>на 2012 год (ПИР, экспертиза);<br>на 2013 год | | | 7,139<br>332,986 | |
| 8 | Продолжительность строительства | мес | 6,5 | 6,5 | |

Примечание: увеличение сметной стоимости строительства в текущих ценах составило 2,913 млн. тенге и произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

## 8. ВЫВОДЫ

**8.1.** С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция системы электроснабжения жилых массивов в сельском округе Атамекен Мунайлинского района»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

количество трансформаторных подстанций КТПН-400/6/0,4 кВ - 9 шт.;
протяжённость ВЛ-6,0 кВ (3 провода) - 2,01 км;
протяжённость ВЛ-0,4 кВ - 496,5 км;
кабель АВБбШв - 5,95 км;
общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 128,541 млн. тенге,
в том числе СМР - 117,536 млн. тенге;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 и прогнозных ценах 2013 годов - 340,125 млн. тенге,
в том числе СМР - 262,524 млн. тенге;
продолжительность строительства - 6,5 месяцев.

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

**8.3.** Согласно пункту 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года №17-56/005-1689, 05-12 максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественного товаропроизводителя.

## 8. ТҰЖЫРЫМДАР

**8.1. «Мұнайлы ауданы, Атамекен селосы аймағындағы тұрғын массивтерін электр энергиясымен жабдықтау жүйелерін қайта құрылымдау»** жұмыс жобасы енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

ЖТҚБ-400/6/0,4 кВ трансформаторлық қосалқы бекеттің саны - 9 дана;
ӘЖ-6,0 кВ (3 сым) ұзындығы - 2,01 км;
ӘЖ-0,4 кВ ұзындығы - 496,5 км;
АВБбШв кабелі - 5,95 км;



МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 128,541 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 117,536 млн. теңге;
2012 жылғы ағымдағы және 2013 жылғы болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 340,125 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 262,524 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 6,5 ай.

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

**8.3.** Қазақстан Республикасы Үкіметі мәжілісінің 2010 жылдың 2 ақпанындағы №17-56/005-1689; 05-12 Хаттама шешімінің 5 тармағына сәйкес, отандық тауар өндірушінің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша пайдалану қажет.

Өндірістік бөлім бастығы А. Болекбаев

Жетекші сарапшы У. Тауканова

Сарапшы А. Подымай