ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА · ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Актюбинской области

_____ С. Лекеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0405/14 от 23 июля 2014 года

по рабочему проекту
«Строительство электроснабжения и уличного освещения участка новостройки с.Маржанбулак Алгинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»,
город Алга

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование»,
город Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство электроснабжения и уличного освещения участка новостройки с.Маржанбулак Алгинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с дополнительным соглашением №1 от 02.07.2014 года к договору №385 от 05.06.2014 г., между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», город Алга.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия ГСЛ №000424 от 08.12.2006 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 24.07.2012 года.

ГИП- Булайчиков Ю.Г. (приказ №38 от 07.10.2013 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное заместителем акима Алгинского района от 20.04.2014 года;
- архитектурно-планировочное задание №1 от 10.01.2014 года, утвержденное руководителем ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- решение акима Маржанбулакского сельского округа от 05.12.2013 года об отводе земельного участка;
- письмо №69 от 13.08.2013 года о выделении средств, выданное ГУ «Алгинский районный отдел экономики и бюджетного планирования»;
- технические условия №297/802т от 09.07.2013 года на присоединение электрической мощности в районе новостроек с.Маржанбулак, выданные ТОО «Энергосистема».

5.2 Согласования и заключения органов государственного надзора:

- санитарно-эпидемиологическое заключение на рабочий проект №77 от 01.11.2013 года, выданное УГСЭН Алгинского района Актюбинской области;
- заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №KZ08VDC00003419 от 30.12.2013 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- заключение энергетической экспертизы и экспертизы по энергосбережению и энергоэффективности №1231 от 30.12.2013 года, выданное Актюбинским представительством АО «Казахэнергоэкспертиза»;
- согласование рабочего проекта с ТОО «Энергосистема» от 27.11.2013 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- графические материалы - рабочие чертежи марки ЭС;
- сметная документация;
- проект организации строительства (ПОС);
- паспорт проекта;

- перечень оборудования и материалов, утверждённый заказчиком;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях №07-1 от 17.10.2012 года, выполненный ТОО «Актюбинский институт инженерных изысканий».

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение электроснабжением района новостроек в селе Маржанбулак Алгинского района Актюбинской области, в результате строительства электрических сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении село Маржанбулак входит в состав земель Маржанбулакского сельского округа Алгинского района. Находится в 27 км на северо-востоке от областного центра г.Актобе.

Транспортная связь с районным центром осуществляется по асфальтированным дорогам.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат района резко континентальный, общими чертами которого являются резкие температурные контрасты, холодная зима и жаркое лето.

- дорожно-климатическая зона - IV;
- климатический район по условиям строительства - III А;
- скоростной напор ветра - 0,38 кПа;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С;
- нормативная глубина промерзания грунтов - 1,8 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

По данным отчета инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

- ИГЭ №1 почвенно-растительный слой темно-коричневый рыхлый суглинистый маловлажный, твердый откатками корней травянистой растительности. Грунт распространен повсеместно. Мощность слоя 0,1-0,2м;
- ИГЭ №2 глина легкая пылеватая коричневая, красновато-коричневая, буро-коричневая, от твердой до полутвердой консистенции, средней плотности, маловлажная до влажной с прослоями песка мелкого, с включением редкого мелкого гравия. Мощность слоя 4,8-4,9м.

Коррозионная активность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля «средняя», к алюминиевой оболочке кабеля «высокая».

По степени агрессивности грунтовые воды сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

6.2.1.1 Электротехнические решения

Проект электроснабжения жилой застройки с.Маржанбулак Алгинского района Актюбинской области разработан на основании задания на проектирование, выданное заказчиком и согласно технических условий на электроснабжение №297/802т от 09.07.2013 года, выданные ТОО «Энергосистема».

Категория электроснабжения – III, район климатических условий по гололеду и по напору ветра – III, расчетная электрическая мощность жилой застройки – 5000 кВт.

Электроснабжение 10 кВ

Источником электроснабжения является существующая ПС-110/35/10 кВ «Ленинская». Проектом предусмотрена прокладка кабельной линии 10 кВ от ПС-110/35/10 кВ «Ленинская» до проектируемой блочно-модульной РП-10 кВ в с.Маржанбулак.

Потребителями электроэнергии являются проектируемый РП-10 кВ и проектируемые подстанции КТПК в количестве 15 шт.

На ПС-110/35/10 кВ «Ленинская» согласно технических условий на электроснабжение №297/802т от 09.07.2013 года, выданные ТОО «Энергосистема» проектом предусмотрена установка линейных ячеек КРУ-10 кВ - 2 комплекта.

Для учета электроэнергии на проектируемых ячейках КРУ установлены многотарифные приборы учета типа «Альфа А-1800».

Кабельная линия 10 кВ

Прокладка КЛ-10 кВ от ПС-110/35/10 кВ «Ленинская» до проектируемого блочно-модульного РП-10 кВ выполнена 2-мя кабелями марки АСБ-3х150 мм² в траншее.

Проектируемая КЛ-10 кВ в траншее от механических повреждений защищается керамическим кирпичом. Пересечение проектируемой КЛ-10 кВ с другими подземными коммуникациями и автодорогами выполнены в асбестоцементной трубе диаметром 100 мм. Все габариты пересечения и приближения с другими инженерными коммуникациями выполнены согласно требований типовой серии траншей А5-92.

Общая протяженность КЛ-10 кВ – 4940 м (2х2470).

Распределительный пункт РП-10 кВ

Согласно технических условий, выданные ТОО «Энергосистема» №297/802т от 09.07.2013 года, в центре нагрузок проектом предусмотрена установка распределительного пункта РП-10 кВ.

Распределительный пункт 10 кВ принят «Новация» в блок-боксе поставлено от ТОО «Таврида Электрик Астана». РП-10 кВ изготовлен из панелей типа «Сэндвич».

В комплект РП-10 кВ входят вводные ячейки КСО и ячейки КСО отходящих линий, секционные выключатели, трансформатор собственных нужд, шкаф собственных нужд и центральной сигнализации.

Схемы РЗ и А выполнены на микропроцессорном устройстве защиты Micom P123B, Micom P111 и блоком питания БПК-001.

Учёт расхода электроэнергии выполнен электросчётчиком Меркурий 230ART. Предусмотрена возможность установки резервных ячеек с учётом на перспективу развития с.Маржанбулак.

В комплект РП-10 кВ «Новация» входят следующие приборы и оборудования: шкаф освещения и обогрева ЩО, универсальный электроконвектор ЭВУБ-1,5, универсальный электроконвектор ЭВУБ-2,0, светильники «ЛСП 3902А2», светильники «ЛСП 3902А2», светильник НБП 02-60-004, светильники аварийного освещения с конверсионным модулем «ЛБА 3923», стойка средства защиты, секционная кабельная перемычка.

Вентиляция помещения естественная. Обмен воздуха осуществляется за счёт инфильтрации через дверные и жалюзийные решётки.

Проектом предусмотрено устройство заземления распределительного пункта РП-10 кВ «Новация». Для равномерного распределения потенциала на площади распределительного пункта РП-10 кВ предусмотрено устройство контурного типа.

Заземляющее устройство контурного типа состоит из угловой стали диаметром 50х50х5 мм, длиной 3 метра, соединённых между собой заземляющими проводниками, выполненными из стальных полос размером 40х4 мм. Шины прокладываются на глубине 0,5-0,8 метра.

Внутри распределительного пункта проложена магистраль заземления из полосовой стали размером 25х4 мм. Магистраль заземления соединена с заземлителями стальными шинами в четырёх местах. Металлические корпуса оборудования присоединяют к магистрали заземления отпайками.

Распределительный пункт 10 кВ АСО-207 «Новация» представляет собой контейнер собранный из панелей типа «Сэндвич» с габаритами 7х5х3,2 м.

Установка контейнера предусмотрена на ленточный фундамент, выполненный из блоков марки ФБС 24.3.6-Т. Блоки перед установкой обработаны мастикой марки «БМ-50» в два слоя и устанавливаются на подсыпку из щебня. Фундамент укладывается в подготовленной траншее габаритами 6,8 м х 4,8 м и глубиной - 0,8 м.

Воздушная линия 10 кВ

Проектом предусмотрена прокладка линии ВЛ-10 кВ от проектируемой РП-10 кВ до проектируемых подстанции КТПК в количестве 15 шт. в жилом массиве с. Маржанбулак. Выход от проектируемого РП-10 кВ к проектируемым опорам №1/1 и №2/1 ВЛ-10 кВ выполнен кабелями марки АСБ-3х95 в траншее с подъемом на опору.

Проектируемая ВЛ-10 кВ выполнена проводом марки 3хАС-50 и 3хАС-70 на железобетонных опорах СВ 105 по типовой серии 3.407.1-143. При пересечении с автодорогами применены переходные опоры. Проектом предусмотрено заземление всех проектируемых опор ВЛ-10 кВ. Заземляющие устройства на опорах выполнено из круглой стали диаметром 16 мм по типовой серии 3.407-150.

Расчетные пролеты составляют 50 м. Улучшение технико-экономических показателей проекта достигнуто за счет применения типовых проектов опор ВЛ-10 кВ.

Выбор марок и сечений неизолированных проводов произведен по минимуму приведенных затрат с учетом роста нагрузок в течении расчетного периода с последующей проверкой на потерю напряжения, исходя из нормированных отклонений напряжения у потребителей.

Общая протяженность проектируемой ВЛ-10 кВ – 8795 м. Общее количество опор ВЛ-10 кВ составляет – 179 шт.

Комплектная трансформаторная подстанция

Проектом предусмотрена установка трансформаторной подстанции типа КТПК-10/0,4 кВ мощностью 250 кВ в количестве – 6 шт, КТПК-10/0,4 кВ мощностью 400 кВ в количестве - 9 шт.

Для общего учета электроэнергии на проектируемых КТПК установлены многотарифные приборы учета.

Проектом выполнен выносной контур заземления КТПК. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Выносной контур заземления выполняется из угловой стали размером 50х50х5 мм и полосовой стали размером 40х4 мм. Установка КТПК выполнена на постаменте из 4-х бетонных фундаментов типа ФБС, на ровной площадке по щебеночной подготовке.

Проектом предусмотрено металлическое ограждение проектируемых КТПК из сетки рабицы по металлическим стойкам.

Воздушная линия ВЛИ-0,4 кВ

Проектом предусмотрена прокладка линии электропередач ВЛИ-0,4 кВ от проектируемых трансформаторных подстанции до жилых кварталов новостройки с.Маржанбулак.

Проектируемая линия электроснабжения ВЛИ-0,4 кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ-105-3,5 и СВ-95-2 по типовой серии 11.0014.

Расчетные пролеты составляют 31 м, провода проектируемой линии выбраны по минимуму экономических затрат и допустимым потерям напряжения.

Сеть наружного электроснабжения ВЛИ-0,4 кВ выполнена самонесущими изолированными проводами марки СИП2 3х50+1х54,6+2х16 мм² и арматурой фирмы «Нилед» г.Алматы. Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания.

Общая протяжённость линий электропередачи ВЛИ-0,4кВ участков новостройки в с.Маржанбулак составляет – 38,735 км. Общее количество опор ВЛИ-0,4кВ – 1305 шт.

Электроснабжение участков новостройки разнесено по фидерам от трансформаторных подстанций, установленных на проектируемых участках.

Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ и с соблюдением габаритов перехода согласно 5-го выпуска серии 3.407.1-136.00.00 Д4.

На опорах проектируемой воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ, в местах пересечения с существующими воздушными линиями ВЛ-10 кВ предусмотрена установка ограничителей перенапряжений (для защиты линии).

На концевых опорах, а также через каждые 200 метров, проектом предусмотрено повторное заземление нулевого провода ВЛИ-0,4 кВ.

Уличное электроосвещение предусмотрено светильниками типа ЖКУ 16-150-001/002 с лампами типа ДНаТ-150 Вт устанавливаемые на опорах ВЛИ-0,4кВ.

Управление уличным электроосвещением - от датчика фотореле, поставляемого в комплекте проектируемых КТПК. Количество проектируемых светильников – 657 шт.

Учёт расхода электроэнергии выполнен трёхфазным многотарифными электрическими счётчиками марки Меркурий 230, поставляемый в комплекте с КТПК.

6.3 Охрана окружающей среды

В рабочем проекте предусмотрены технические решения, способные обеспечить удовлетворительное состояние природной среды по окончании строительства в зоне его влияния.

Проектируемый объект сооружается для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 10 и 0,4 кВ. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду. Уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием не превышает допустимых норм. Устанавливается охранная зона ВЛ шириной по 5 м в каждую сторону от крайних проводов. Земельная площадь занимаемая под опоры не подлежит отчуждению у землепользователей.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации проектируемых объектов обеспечивается принятием всех проектных решений, требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

6.4 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Нормативный срок строительства в соответствии со СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Основная продолжительность строительства определилась в количестве 10 месяцев, в том числе 0,5 месяцев на подготовительный период.

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, 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 8.02-05-2002г. на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02.-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-18.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – SANA-2001 версия 19-2.22 по выпуску сметной документации в ценах 2001года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на прогнозный уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2015 год в размере 2,557.

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

Налог на добавленную стоимость, установленный законодательством Республики Казахстан, принят в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

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

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов..

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

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта заказчиком и проектировщиком представлены недостающие материалы и внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ЭС2

1. Откорректировано количество и тип опор ВЛИ-0,4 кВ по плану прокладки.
2. Откорректировано количество уличных светильников по плану прокладки.
3. Откорректировано количество опор ВЛИ-0,4 кВ с устройствами повторного заземления нулевого провода.
4. Общая пояснительная записка - добавлен раздел по прокладке ВЛИ-0,4 кВ и раздел по установке РП-10 кВ..

Раздел ЭС1

5. Представлены чертежи фундаментов для проектируемой РП-10 кВ.

Протокол по прайс-листам

6. В коммерческих предложениях ТОО «Таврида Электрик Астана» и ТОО «Yurvas» представлены печати организации.

Сметная документация

7. Сметная документация откорректирована согласно замечаниям технической части проекта и спецификации проекта.
8. Сметная документация откорректирована согласно вновь представленного проекта организации строительства (ПОС) и задания на проектирование на 2015 год.
9. Откорректирована стоимость экспертизы согласно дополнительному соглашению к договору.
10. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков обоснована в соответствии СН РК 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов – 29 позиций, утвержденный заказчиком)

7.3 После внесения изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увел. - умен.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Категория электроснабжения	-	III	III	-
2.	Расчетная электрическая мощность жилой застройки	кВт	5000	5000	-
3.	Общая протяженность КЛ-10 кВ	м	4940	4940	-
4.	Общая протяженность ВЛ-10 кВ	м	8795	8795	-
5.	Общее количество опор ВЛ-10 кВ	шт	179	179	-
6.	Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ	м	39492	38735	-757
7.	Общее количество опор ВЛИ-0,4кВ	шт	1303	1305	+2
8.	Общее количество светильников	шт	681	657	-24
9.	Проектируемые КТПК 10/0,4 кВ мощностью 250 кВ	шт	6	6	-
10.	Проектируемые КТПК 10/0,4 кВ мощностью 400 кВ	шт	9	9	-
11.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года в том числе СМР	млн.тенге млн.тенге	150,985 110,180	141,555 100,720	-9,435 -9,460
	оборудование	млн.тенге	39,304	39,462	+0,158
	Прочие затраты	млн.тенге	1,501	1,372	-0,129
12.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2015 года в том числе СМР	млн.тенге млн.тенге	468,449 296,429	423,357 257,542	-45,092 -38,887
	оборудование	млн.тенге	100,800	100,905	+0,105
	Прочие затраты	млн.тенге	71,220	64,909	-6,311
13.	Продолжительность строительства	мес	16	10	-6

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме – 423,357 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 468,449 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 45,092 млн. тенге.

7.4 Рекомендации при последующем строительстве объекта:

1. Заказчику во исполнение постановление Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 «Об утверждений Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроиз-водителей.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ при строительстве следует соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство

электроснабжения и уличного освещения участка новостройки с.Маржанбулак Алгинского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- категория электроснабжения	- III;
- расчетная электрическая мощность жилой застройки	- 5000 кВт;
- общая протяженность КЛ-10 кВ	- 4940 м;
- общая протяженность ВЛ-10 кВ	- 8795 м;
- общее количество опор ВЛ-10 кВ	- 179 шт;
- общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ	- 38,735 км;
- общее количество опор ВЛИ-0,4кВ	- 1305 шт;
- общее количество светильников	- 657 шт;
- проектируемые КТПК 10/0,4 кВ мощностью 250 кВ	- 6 шт;
- проектируемые КТПК 10/0,4 кВ мощностью 400 кВ	- 9 шт;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 141,555 млн. тенге;
- в том числе СМР	- 100,720 млн. тенге;
- общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2015 года	- 423,357 млн.тенге;
- в том числе СМР	- 257,542 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 10 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с дополнительным соглашением №1 от 02.07.2014года к договору №385 от 05.06.2014 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Алға ауданы Маржанбұлақ ауылындағы жаңа құрылыс алаңына электрмен қамту және кеше жарығының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- электрмен қамтудың категориясы	- III;
- тұрғын құрылыс ауданының есептік электр қуаты	-5000 кВт;
- КЛ-10 кВ желісінің жалпы ұзындығы	- 4940 м;
- ВЛ-10 кВ желісінің жалпы ұзындығы	- 8795 м;
- ВЛ-10 кВ бағаналарының жалпы саны	- 179 шт;
- ВЛИ-0,4 кВ желісінің жалпы ұзындығы	- 38,735 км;
- ВЛИ-0,4кВ бағаналарының жалпы саны	- 1305 дана;
- жарықтандыру шамдарының жалпы саны	- 657 дана;
- жобаланған қуаттылығы 250 кВ КТПК 10/0,4 кВ	- 6 дана;
- жобаланған қуаттылығы 400 кВ КТПК 10/0,4 кВ	- 9 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы	

құрылыстың жалпы сметалық құны	- 141,555 млн.тенге;
- оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 100,720 млн.теңге;
- 2015 жылғы болжамдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 423,357 млн.теңге;
- оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 257,542 млн.теңге
- құрылыстың ұзақтығы	- 10 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын есепке ала отырып, «Алға аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ 05.06.2014 жылғы №385 келісім шарт шартына және 02.07.2014 жылғы №1 сәйкес кепілдігімен орындалды.

3. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Директордың орынбасары	Қ. Қандығұлов
ӨБ бастығы	Т.Табылдин
Сараптама тобының басшысы	Ш. Тлегенов
Смета-экономикалық топ басшысы	Р. Башигулов
Сарапшы	Б. Қалменов
Жетекші маман	А. Мазенова