Бекітемін
«Мемсараптама» РМК Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалы
Филиал басшысы
Ж.С. Мықтыбаев

«ОҚО, Созақ ауданы, Таукент кенті, РП-10 кВ пен РУ-10 кВ ТП3-23 аралығындағы 10 кВ ӘЖ құрылысы »
жұмыс жобасы бойынша

16.11.2015 ж. № 19-0618/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Таукент-Энергосервис» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Южэнергопроект»ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Созақ ауданы, Таукент кенті, РП-10 кВ пен РУ-10 кВ ТП3-23 аралығындағы 10 кВ ӘЖ құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы РМК-ның Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
Руководитель филиала
Филиал РГП «Госэкспертиза» Южно-казахстанской области
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0618/15 от 16.11.2015 г.

по рабочему проекту
«Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 в п. Таукент, Созакский район, ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Таукент-Энергосервис»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Южэнергопроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 в п. Таукент, Созакский район, ЮКО»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 в п. Таукент, Созакский район, ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №19/0600 от 14.10.2015 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ТОО «Таукент-Энергосервис» в соответствии с письмом заказчика №01-05/817 от 02.10.2015 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Таукент-Энергосервис».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Южэнергопроект». Государственная лицензия ГСЛ №015958 от 17.08.2004 года, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Дата выдачи приложения к лицензии 26.02.2012 года. Особые условия действия лицензии - II категория.

ГИП – Кадыров А. Р. Приказ о назначении ГИП за №7 от 05.05.2015 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 05.05.2015 года, утвержденное ТОО «Таукент-Энергосервис»;

архитектурно-планировочное задание №4-4/57 от 18.09.2015 года, выданное отделом архитектуры и градостроительства акимата Созакского района Южно-Казахстанской области;

постановление акимата Созакского района ЮКО №334 от 09.09.2015 года о разрешении строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 на своем земельном участке;

решение Гу «Аппарат акима поселка Таукент Созакского района» ЮКО №22 от 21.05.2015 года о выделении земельного участка под строительство воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 на временное долглсрочное пользование;

акт выбора и согласования земельного участка №16 от 14.07.2015 года для строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный ТОО «Таукент-Энергосервис» от 12 июня 2015 года;

письмо ТОО «Таукент-Энергосервис» №06-03/808 от 30.09.2015 года о том, что финансирование строительства предусмотрено за счет собственных средств предприятия без привлечения государственных инвестиций, начало строительно-монтажных работ запланировано на 2016 год;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «К-Бастау-К» в 2015 году. Государственная лицензия ГСЛ №000319 от 12.12.2005 года, приложение к лицензии от 08.08.2012 года, выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

топографическая съмка, выполненная ИП «Шестаков». Государственная лицензия ГСЛ-Ф №001167 от 10.04.2002 года, приложение к лицензии от 10.07.2012 года, выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

технические условия

№ 6Э от 15.04.2015 года на присоединение проектируемой линии к существующим ячейкам №15 и №16 РП-10 кВ кВ, выданные заместителем главного инженера ТОО «Таукент-Энергосервис».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Санитарно-эпидемиологическое заключение за №X113-0008/15 от 30.10.2015 года, выданное Созакским районным управлением по защите прав потребителей.

Заключение государственной экологической экспертизы №KZ85VDC00040833 от 01.10.2015 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования Южно-Казахстанской области.

Рабочий проект согласован с ТОО «Таукент-Энергосервис» и главным архитектором Созакского района ЮКО.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Пояснительная записка. Паспорт рабочего проекта. Организация строительства.

Том 2. Электроснабжение. Сети ВЛ 10 кВ.

Том 2. Электротехнические решения.

Том 3. Сметная документация.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 п. Таукент, Созакский район, ЮКО разработан в связи с производственной необходимостью обеспечить бесперебойным и качественным электроснабжением потребителей жилого массива Коттедж.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства воздушной и кабельной линий электропередач 10 кВ расположен в Созакском районе Южно-Казахстанской области в п. Таукент. Поселок Таукент находится на юге Созакского района, ЮКО, в 40 км от районного центра Шолаккорган и в 9 км от областной трассы КХ-2. С юга поселок Таукент окружает горная гряда «Каратау». К северу от Таукента расположен поселок «Жунусата», подчиненный административному центру поселка Таукент. Проектируемая трасса от РП-10 кВ до ТП3-23 проходит юго-восточнее поселка Таукент вдоль дороги ведущей от котельной до жилого массива «Коттедж».

Природно-климатические условия площадки строительства:

Климатический подрайон – IVГ.

Климат района резко-континентальный с холодной малоснежной зимой и жарким засушливым летом, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры:

Расчетная температура наружного воздуха обеспеченностью 0,92:

- наиболее холодных суток - минус 41°С;
- максимальная температура +44 °С;
- среднегодовая +9,7 °С;

Нормативная глубина промерзания грунтов: песка - 206 см, суглинка - 171 см.

Толщина снежного покрова – 10 см.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра – V (36 м/с).

Район по толщине стенки гололеда – III (12 мм).

Зона влажности – 3 (сухая).

Площадка строительства относится к несейсмической зоне.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду, просадочным и деформационным свойствам грунтов, в пределах площадки, выделен 1 инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

1) первый ИГЭ – гравийный грунт с песчаным заполнителем средней крупности;

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Подземные воды в пределах проложения трассы электропередач не вскрыты.

Засоленность и агрессивность грунтов

Грунты площадки по содержанию легко-и среднерастворимых солей незасолены. Величина сухого остатка составляет от 0,068 до 0,519%.

По содержанию сульфатов и хлоридов в пересчете на ионы SO4 и Cl, грунты слабоагресивные к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178-85. Содержание SO4 = 48-696 мг/кг, CL = 26,2-2410,5 мг/кг.

6.2 Проектные решения

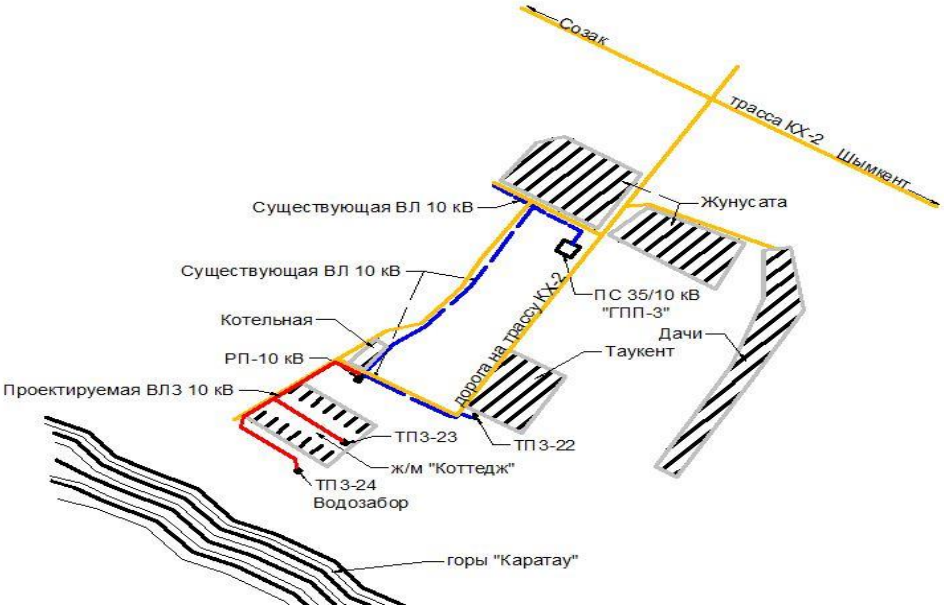
6.2.1 Мощность предприятия

В соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями предусмотрено строительство линии электропередачи 10 кВ от существующей РП 10 кВ ячейки №15 и №16 до ТП 3-23.

Категория электроприемников по надежности электроснабжения – III, максимальная присоединяемая мощность – 1000 кВт

Общая протяженность ЛЭП-10 кВ составляет 1,747 км, в том числе: ВЛ-10 кВ – 1,7 км, КЛ-10 кВ – 0,047 км.

Ситуационная схема



6.2.2 Строительные решения

Заземление опор выполнено согласно требований Правил устройства электроустановок (ПУЭ РК) в части требований к заземлению опор. Сопротивление заземляющего устройства должно быть 4 Ом. Заземляющее устройство выполнено углубленными заземлителями из круглой стали диаметром 12 мм длиной 10 м, соединенными с заземляющими устройствами опор.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Сети электроснабжения ВЛ-10 кВ протяженностью 1,7 км разработаны в соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями №6Э от 15.04.2015 года на строительство и присоединение проектируемой ВЛ-10 кВ к существующим ячейкам №15 и №16 РП-10.

Электротехнические решения соответствует действующим нормативно-техническим документам Республики Казахстан: ПУЭ РК, Правила устройства электроустановок Республики Казахстан, «Правила промышленной безопасности при разработке рудных месторождений способами подземного и кучного выщелачивания», РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей», СНиП РК 4.04-10-2002 «Электротехнические устройства», А10-93 «Защитное заземление и зануление электрооборудования», СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Участок электросети от ячеек №15 и №16 до опор № 1 и №2 выполнен кабелем в подземном исполнении в две линии в одной траншее. Кабель АПвВБбШвнг сечением 70 мм^2 в месте выхода из земли и подъема на опору №1 защищен трубой стальной диаметром 85х3,2 мм на высоту 2,0 м над уровнем земли. Присоединение кабельной линии к воздушной выполняется с помощью кабельной муфты.

Для оперативного управления при аварийных ситуациях и профилактических работах в начале и в конце проектируемых линий предусмотрена установка разъединителей.

В проекте применены железобетонные опоры на стойках СВ105 по типовому проекту 3.407.1-143.

С учетом технических условий и рекомендаций выбора сечений кабелей и проводов, для ВЛ применён провод СИП3 сечением 70мм^2. Выбор линейной арматуры выполнен по пособии по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 6-20кВ с защищёнными проводами (ВЛЗ) и использованием арматуры фирмы ENSTO. Максимальная расчётная длина пролёта, с учётом климатических условий района прокладки ВЛ, принята 50 м. Определение тяжений в проводах и монтажной стрелы провеса принято по пособию.

Заземление опор соответствует типовому проекту 3.407-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20; 35 кВ».

Энергосбережение

Для обеспечения энергосбережения, согласно закону Республики Казахстан «Об энергосбережении» предусмотрены серийные виды электрооборудования которые имеют все необходимые виды сертификатов и разрешений для их применения на промышленных предприятиях. Исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов, то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортных данных по оборудованию.

Организован учет и контроль потребления электроэнергии, его точность и достоверность.

Основные технические показатели по электроснабжению

Таблица №1

Наименование	Ед. изм	Кол-во	Примечание
Категория электроснабжения			III
Напряжение электроустановок	кВ	10	
Протяженность воздушной линии 10 кВ	км	1,7	
Протяженность кабельной линии 10 кВ	км	0,047	

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности разработаны в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, обеспечения комплексной безопасности и антитеррористической защищенности, на основании закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите».

Главным условием безопасного ведения эксплуатационных работ является обязательное выполнение требований следующих законов, правил и документов:

- постановление Правительства Республики Казахстан «О Государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 28 августа 1997 года № 1298;
- постановление Государственного комитета Республики Казахстан по чрезвычайным ситуациям от 24 апреля 1997 года № 15 «О мерах по совершенствованию аварийно-спасательных служб и формирований Гражданской обороны, обучению руководителей и населения к действиям в чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера»;
- постановление Государственного комитета Республики Казахстан по чрезвычайным ситуациям от 02 августа 1996 года № 17 «О разработке планов ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций».

Серийные виды оборудования имеют все необходимые виды сертификатов и разрешений для их применения на промышленных предприятиях по добыче урана. Нестандартизированнные виды оборудования имеют разрешение на применение технических устройств, в соответствие действующими нормативными документами, в том числе Закону РК «О промышленной безопасности…». В частности, технологические модули, имеют разрешение на применение технических устройств за №№ 19-07-20/ЮЛ-1894 и 19-07-20/ЮЛ-1895 от 06.08.2012, №39-07-20/ЮЛ-1984 от 09.08.2012.

Строительство участков вблизи действующих, находящихся под напряжением, воздушных линий электропередачи, выполняется с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

При монтаже проводов под действующей линией электропередач, находящейся под напряжением, предусмотрены мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов. Категорически запрещена работа кранов и других механизмов под действующими ВЛ без их отключения и надлежащего заземления.

В местах близкого прохождения других инженерных коммуникаций, в особенности газопроводов, электромонтажные работы по сооружению воздушных линий производится под контролем представителей соответствующих инженерных поселка и с особой осторожностью.

Противопожарные мероприятия

Противопожарная защита, ее организация и материально-техническое оснащение соответствуют «Типовым правилам пожарной безопасности для промышленных предприятий», утвержденным Главным управлением пожарной охраны МВД, ГОСТ 12.1.004-86, СНиП II-2-80 и «Положению об организации работы по обеспечению пожарной безопасности на предприятиях и в организациях Министерства по чрезвычайным ситуациям».

Для обеспечения требований пожарной безопасности предусмотрено использование технических решений, электрооборудования и материалов, соответствующих нормам и требованиям пожарной безопасности:

- аппараты имеют соответствующую степень защиты, кабели и провода выбраны с негорючей изоляцией и защищены от перегрузки.

6.4 Охрана окружающей среды

С целью снижения вредного воздействия на окружающую среду в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

1) для ликвидации запыленности на территории строительства, особенно в жаркий период, регулярно поливать автодороги. Движение автотранспорта и строительных машин производить только по дорогам и проездам.

2) отказаться от открытого огня при разогреве битума, мастик и т.п. Рекомендуется организация временного обеспечения строительства энергетическими ресурсами.

3) вести эксплуатацию строительных машин и транспортных средств только с исправными двигателями, отрегулированными на оптимальный выброс выхлопных газов.

4) не допускать засорение территории строительным и бытовым мусором, отходы и строительный мусор по мере накопления вывозить на полигоны ТБО.

В процессе эксплуатации воздушные линии электропередач не сопровождаются вредными выбросами в окружающую среду, а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышают допустимых величин. Кабели не вызывают вредных электрических полей.

6.5 Организация строительства.

Строительство должно осуществляться в строгом соответствии с требованиями СНиП РК 1.03-06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», а также в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами по охране окружающей среды.

До начала производства работ необходимо получить соответствующее разрешение государственной архитектурно-строительной инспекции.

Все принятые в проекте решения традиционные и не требуют разработки особых требований и условий для производства строительно-монтажных работ.

При производстве строительно-монтажных работ должны соблюдаться все условия для безопасности труда на строительной площадке в соответствии с требованиями СНиП РК 1.03-05-2001«Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Строительные организации должны обеспечить безопасность производимых работ для окружающей среды, территорий и населения в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами. Также должны выполнять требования соответствующих органов по соблюдению санитарно-эпидемиологических мероприятий и все мероприятия местных исполнительных органов по поддержанию чистоты и порядка на площадке строительства и прилегающей территории.

Продолжительность строительства

Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть I раздел «Электроэнергетика», глава «Электроснабжение сельского хозяйства и прочих отраслей» п. 13 «Воздушная линия электропередачи напряжением 6-10-20 кВ».

Протяженность ВЛ-10 кВ составляет 1,7 км.

Продолжительность строительства составляет 1 месяц.

Начало строительства согласно письма заказчика - 2016 год.

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» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.4.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-22;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 12 июня 2015 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

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

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791

переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

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

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте «Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 в п. Таукент, Созакский район, ЮКО» составляет 65,41%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен технический несложный II (нормальный) уровень ответственности.

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

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по ЮКО в рабочий проект **«Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 в п. Таукент, Созакский район, ЮКО»** внесены следующие изменения и дополнения:

1) В общей ПЗ указана техническая сложноть и уровень ответственности объекта строительства согласно приказу №165 от 28.02.2015 года министерства национальной экономики РК.

2) представлено согласование трассы ВЛ 10кВ с ТОО «Таукент – Энергосервис»;

3) на планах проставлены номера пересечений проектируемой ВЛЗ 10 кВ с существующими ВЛ-10 кВ соглсно схеме пересечений;

4) стоимость проектно-изыскательских работ принята согласно смете на ПИР;

5) стоимость экспертизы принята согласно расчета;

6) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленной ведомостью объемов работ и рабочих чертежей.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

Таблица №2

№ п п	Наименование	Ед. изм.	Показатели		Изменен +увелич. -снижен.
			заявлен-ные	реком. к утвержд.	
1	Общая протяженность сетей ЛЭП-10 кВ	км	1,747	1,747	
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	6,372 5,266 1,033 0,073	6,756 5,198 1,486 0,072	+0,384 -0,068 +0,453 -0,001
3	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015-2016 г.г. В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	21,430 14,411 2,828 4,191	22,448 14,225 4,068 4,155	+1,018 -0,186 +1,240 -0,036
4	Из них: на 2015 год (ПИР и экспертиза) на 2016 год	млн.тенге	 1,198 20,232	 0,996 21,452	 -0,202 +1,220
5	Продолжительность строительства	месяц	1,0	1,0	

Примечания: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость увеличилась в текущих и прогнозных ценах 2015-2016 годов на общую сумму 1,018 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ до РУ-10 кВ ТП3-23 в п. Таукент, Созакский район, ЮКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общая протяженность сетей ЛЭП-10 кВ — 1,747 км
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. — 6,756 млн. тенге
   в том числе: СМР — 5,198 млн. тенге
   оборудование — 1,486 млн. тенге
   прочие затраты — 0,072 млн. тенге
3. Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015-2016 г.г. в том числе: — 22,448 млн. тенге
   СМР — 14,225 млн. тенге
   оборудование — 4,068 млн. тенге
   прочие — 4,155 млн. тенге
4. Продолжительность строительства — 1,0 месяц

8.2 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Таукент-Энергосервис» в соответствии с условиями договора от 14 октября 2015 года №19/0600.

8.3 При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство

работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5 До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 **«ОҚО, Созақ ауданы, Таукент кенті, РП-10 кВ пен РУ-10 кВ ТП3-23 аралығындағы 10 кВ ӘЖ құрылысы»** жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	10 кВ-ЭҚЖ жалпы ұзындығы	1,747 шақырым
2.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	6,756 млн. теңге
	оның ішінде:	5,198 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	1,486 млн. теңге
	құрал жабдықтар	0,072 млн. теңге
	басқа шығындар	
3.	2015, 2016 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	22,448 млн теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	14,225 млн.теңге
	құрал жабдықтар	4,068 млн. теңге
	өзге де шығындар	4,155 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	1,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2015 жылғы 14 қазандағы №19/0600 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Таукент-Энергосервис» ЖШС кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық-экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы өндірісі басталғанға дейін үш ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндіріс бөлімінің бастығы	Е. Курбанбаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	А. Абдулаева
Сарапшы	С. Алибекова
Жиынтық бөлімі бастығы	Т. Кудайбергенов
Мониторинг бағасы бойынша жетекші маман	Б. Ибраев
Жетекші маман	Ж. Сариева
Жетекші маман – заңгер	А. Калыбаева

Калыбаева А.С.

Главный специалист- юрист по претензионной работе

Кудайбергенов Т.К.

Начальник сводного отдела

Курбанбаев Е.А.

Начальник производственного отдела

Спатаев И.О.

Заместитель директора

Абдулаева А.Е.

Эксперт

Сариева Ж.Т.

Ведущий специалист

Ибраев Б.Ж.

Ведущий специалист

Алибекова С.С.

Эксперт