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 КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

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 КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМҚ-ның
Оңтүстік Қазақстан облысы
бойынша филиалы
директоры

_____Ж.С.Мықтыбаев

«ОҚО, Төлеби ауданы Қасқасу елді мекеніне трансформатор орнату және Көксай, Жастар, Жаңа массив, Тастақ көшелерін электр қуатымен қамтамасыз ету құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 28 қазандағы №19-0905/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ОҚО Төлеби ауданының тұрғын үй –коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Южэнергопроект» ЖШС

Шымкент қаласы

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 КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

_____ Ж.С.Мыктыбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0905/14 от 28 октября 2014 года

по рабочему проекту

«Строительство электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Южэнергопроект»

г.Шымкент

1.НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору 19/0846 от 18.09.2014 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ТОО «Южэнергопроект», в соответствии с письмом ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО за № 1038 от 14.08.2014 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: 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 26.06.2012 года. Особые условия действия лицензии - II категория.

ГИП Кадыров А. Р. Приказ о назначении ГИП за № 6 от 28.03.2014 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утверждённое заместителем акима Толебийского района ЮКО от 2014 года (без даты);
- решение акима Каскасуйского сельского округа, Толебийского района ЮКО за №1 от 10.02.2014 года о предоставлении земельного участка с правом постоянного пользования для строительства сетей электроснабжения и трансформаторов улиц Тастак, Жана массив и Жастар;
- акт выбора и согласования земельного участка для строительства сетей электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установки трансформатора в населенном пункте Каскасу за №30 от 11.02.2014 года;
- архитектурно-планировочное задание за №16 от 11.03.2014 года, выданное отделом строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района ЮКО;
- перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утверждённый ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО от 23.07.2014 года;
- заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «Шымкент Каздорпроект» в 2014 году. Государственная лицензия ГСЛ №006467 от 20.08.2001 года. Приложение к лицензии, выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 10.07.2012 года;
- топографическая съёмка, выполненная ИП «Нуртазаева Т.К.» г. Шымкент в 2014 году. Государственная лицензия ГСЛ-Ф №002774 от 17.11.2004 года. Приложение к лицензии, выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 10.07.2012 года;
- письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО за №1077 от 05.09.2014 года о том, что финансирование строительства электроснабжение улиц населенного пункта Каскасу Толебийского района ЮКО предусмотрено постановлением акимата Толебийского района за №194 от 10.04.2014 года;
- письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО за №475 от 25.06.2014 года о том, что строительство электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО запланировано на 2015 год;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- письмо акимата сельского округа Каскасу Толебийского района ЮКО № 442 от 15.07.2014 года об уровне комфортности и количестве жилых домов для строительства электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО;

- письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО №1186 от 08.10.2014 года о том, что в рабочем проекте предусмотрено подключение сетей электроснабжения к жилым домам с установкой электрических счетчиков. Наружное освещение улиц населенного пункта Каскасу не предусмотрено;

- письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО №1124 от 22.09.2014 года, о гарантии финансирования ПДП для 5000 жилых домов населенных пунктов Зертас, Каскасу, Бірінші Мамыр, Камшак Толебийского района, которое запланировано в 2015 - 2017 году;

- письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Южно-Казахстанской области» за № 09-2801 от 18.08.2014 года о том, что принятые проектные решения соответствуют техническим условиям ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

Технические условия:

1)технические условия на электроснабжение ул. Жастар н.п. Каскасу Каскасуйского с/о Толебийского района за № 01-407 от 24.02.2014 года, выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;

2)технические условия на электроснабжение ул. Жана массив н.п. Каскасу Каскасуйского с/о Толебийского района за № 01-408 от 24.02.2014 года, выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;

3)технические условия на электроснабжение ул. Тастак н.п. Каскасу Каскасуйского с/о Толебийского района за № 01-933 от 14.04.2014 года, выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;

5.2 Согласования и заключения органов государственного надзора

Заключение государственной экологической экспертизы за №KZ58VDC00026381 от 05.09.2014 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

Санитарно-эпидемиологическое заключение №17-6-925 от 12.08.2014 года, выданное Департаментом по защите прав потребителей Южно-Казахстанской области Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей.

Рабочий проект «Строительство электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО» согласован с: главным архитектором отдела строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района ЮКО от 29.07.2014 года; Толебийскими ЭС от 29.07.2014 года, Ленгер Су от 29.07.2014 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО от 29.07.2014 года, ТОО «Онтустик Жарык Транзит» № 01-1319 от 30.07.2014 года; КазТрансГазАймак Толебийского района от 07.2014 года.

5.3.Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Общая пояснительная записка.

Том 2. Альбом 1. Рабочие чертежи. ЭС. Электроснабжение.

Том 2. Альбом 2. Рабочие чертежи. ГП. Генеральный план.

Том 3. Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство сетей электроснабжения ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ и установка трансформаторных подстанций предусмотрено для подключения электроснабжения объектов улиц населенного пункта Каскасу Толебийского района, предназначено для обеспечения электроэнергией населения, улучшения условий жизни и быта.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Населенный пункт Каскасу Толебийского района расположен в 40 км к востоку от города Шымкент. С востока н.п. Каскасу граничит с н. п. «Вторая Пятилетка», с южной стороны от поселка расположены поля и с западной стороны н.п. Блинково.

Местность района строительства электроснабжения н.п. Каскасу не застроена.

В районе строительства сетей ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ н.п. Каскасу постоянно действующие электрические сети отсутствуют.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон IIIБ.

Температура наружного воздуха в °С: абсолютная максимальная плюс 44; абсолютная минимальная минус 34; наиболее холодной пятидневки минус 15; среднегодовая плюс 11,6.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для суглинка – 0,63 м.

Глубина проникновения 0°С в грунт: для суглинка – 0,73 м.

Район по весу снегового покрова - II.

Район по давлению ветра - IV.

Район по толщине стенки гололёда - II.

Нормативная стенка гололёда 15 мм.

Среднегодовая продолжительность гроз от 20 до 40 часов.

Инженерно – геологические условия площадки строительства

В геоморфологическом отношении регион приурочен к аллювиально-пролювиальной наклонной предгорной равнине северных склонов Угамского хребта, рельеф которой холмистый, осложнён многочисленными оврагами и логами.

Линии электропередачи проходят вдоль существующих улиц, по которым развита сеть каналов и арыков. Комплекс верхнечетвертичных аллювиально-пролювиальных отложений представлен суглинком лессовидным светло – коричневого цвета, макропористым, галечниковым грунтом, суглинком гравелистым, и лишь в поселке Акайдар, отмечаются скальные грунты.

С поверхности земли, по улицам в населённом пункте Каскасу распространены насыпные грунты мощностью 0,3-0,5 м. С поверхности земли за пределами улиц развит почвенно-растительный слой, толщиной 0, 25 м.

По инженерно-геологическим условиям в пределах площадки, до глубины 3,0 м, выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

1)первый ИГЭ - суглинок светло-коричневого цвета, слабо просадочный, макропористый, лессовидный, твёрдой консистенции, мощностью 2,0 м;

2)второй ИГЭ - суглинок светло-коричневого цвета, слабо просадочный, макропористый, лессовидный, твёрдой консистенции, мощностью 2,0 м.

Просадка суглинка от собственного веса при замачивании составляет менее 5 см.

Тип грунтовых условий территории по просадочности –первый.

Гидрогеологические условия. Подземные воды в пределах населённого пункта Каскасу залегают на глубине более 5 м. В период весеннего паводка и поливного сезона возможно образование верховодки за счёт инфильтрации воды из арыков и каналов на глубинах 1,0 - 1,5 м. Амплитуда колебания уровня подземных вод, ориентировочно, равна 1,0 -1,2 м.

Засоленность и агрессивность грунтов. Грунты территории по содержанию легко- и средне растворимых солей не засолены. Содержание сухого остатка составляет 0,078 - 0,316 %.

Грунты трассы по содержанию сульфатов в пересчёте на ионы SO_4^{2-} - для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 сильно агрессивные, для бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные.

Сейсмичность района строительства согласно карте общего сейсмического районирования РК и СНиП РК 2.03-30-2006 составляет восемь баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Группа грунтов по трудности разработки, согласно СНиП РК 8.02-05-2007, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок - $35^{в}$; насыпной грунт – $35^{г}$; галечниковый грунт – $6^{в}$; скальный грунт – $6^{ж}$.

6.2 Проектные решения

6.2.1. Размещение объекта

В административном отношении территория населенного пункта Каскасу находится в Толебийском районе Южно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Населенный пункт Каскасу расположен в северо-восточной части Толебийского района, на расстоянии 22,0 км к северо - востоку от н.п. Зертас и в 6,0 км на уго -восток от н.п. Диханкол.

6.2.2. Генеральный план

Генеральный план разработан в соответствии с санитарными и противопожарными нормами, СНиП 3.01-01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», ПУЭ РК и с учетом функциональной автономии, возможности его дальнейшего развития.

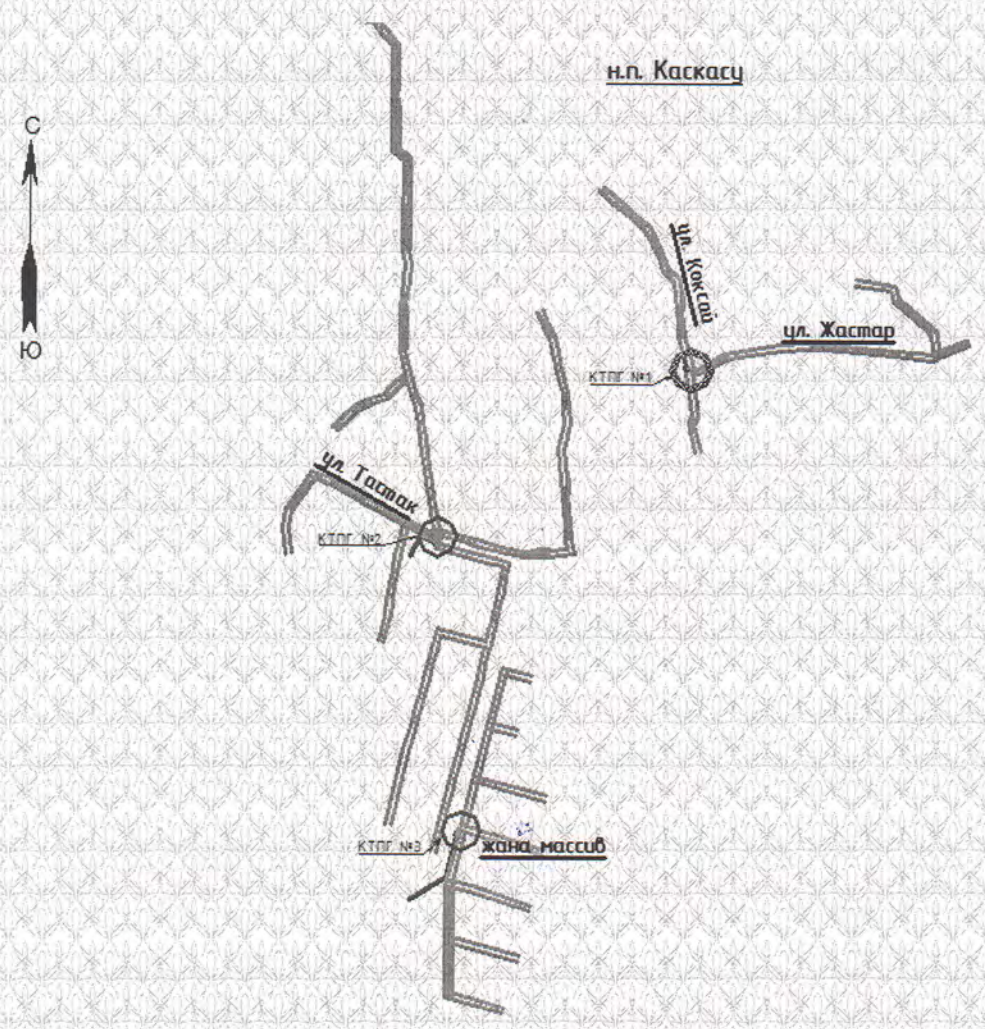
Сети электроснабжения н.п. Каскасу проходят по улицам Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай. Предусмотрена установка КТПГ, количеством 1 шт по улице Новый массив и на ул. Жастар и Тастак установлены КТПГ, количеством 2 шт.

Установка КТПГ-10/0,4 кВ, количеством 3 шт, предусмотрена на трех самостоятельных площадках. Комплектные трансформаторные подстанции типа КТПГ-10/0,4 кВ приняты производства АО «Кентауский трансформаторный завод».

Вертикальная планировка площадок КТПГ выполнена с учетом сложившейся застройки и отвода дождевых стоков с поверхности площадки. Размещение сооружений на площадках КТПГ-10/0,4 кВ определилось с учётом заходов ВЛ-10 кВ. Все оборудование КТПГ-10/0,4 кВ установлено непосредственно на выровненный грунт. Подъезды к КТПГ решены от существующего покрытия прилегающих проездов улиц.

Установка КТПГ-10/0,4 кВ предусмотрена за линией застройки. Горизонтальная привязка КТПГ-10/0,4 кВ произведена от существующих зданий и сооружений.

Ситуационная схема расположения улиц населенного пункта Каскасу Толебийского района



Показатели генерального плана Таблица 1

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество
	Площадка КТПГ-10/0,4 кВ (3 шт)		
1	Площадь участка в том числе:	$м^2$	15,05
2	Площадь застройки	$м^2$	8,25
3	Площадь отмостки	$м^2$	6,8

6.2.3 Технологические решения

Мощность предприятия

Для строительства сетей электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай в н.п. Каскасу Толебийского района ЮКО предусмотрено строительство ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ, выполненной проводами СИП3 и СИП4, проложенными по типовым железобетонным опорам. Протяженность ВЛ-10 кВ с проводом СИП3 составляет 0,288 км; протяженность ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4 составляет 7,494 км. Протяженность КЛ-10 кВ составляет 0,011 км. Протяженность КЛ-0,4 кВ составляет 0,119 км. Предусмотрена установка КТПГ- 10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 160 кВ, количеством 3 шт, Количество жилых домов н.п. Каскасу составляет 152 шт.

Категория электроснабжения – III. Расчетная мощность составляет 200 кВт.

Электроснабжение

ЛЭП-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ

Электроснабжение электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай в н.п. Каскасу Толебийского района ЮКО разработано в соответствии с заданием на проектирование, ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок Республики Казахстан»,

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей», СН РК 4.04-13-2003 «Указания по электроснабжению районов малоэтажной застройки», РДС РК 4.04-11-2003 «Указания по расчету электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности», СНиП РК 4.04-10-2002 «Электротехнические устройства».

Согласно техническим условиям №01-408 от 24.02.2014 года, №01-933 от 14.04.2014 года и №01-407 от 24.02.2014 года, выданным ТОО «Онтустик Жарык Транзит» на электроснабжение жилых домов частного сектора улиц Тастак, Новый массив, Жастар Толебийского района ЮКО, предусмотрено подключение комплектных трансформаторных подстанций типа КТПГ по ЛЭП-10 кВ от ближайших существующих опор ВЛ-10 кВ фидера «Калинина» ПС-35/10 кВ «Блинково» до трех КТПГ-10/0,4 кВ, расположенных на территории населенного пункта Каскасу.

Электроснабжениежилогых домов улиц Тастак, Новый массив, Жастар в н.п. Каскасу Толебийского района ЮКО предусмотрено отпайками ВЛ-10 кВ. Сети ВЛ-10 кВ выполнены проводами СИП3, сечением 50 мм^2, проложенными на типовых железобетонных опорах.

Заземлению подлежат все опоры ВЛЗ-10кВ и КТПГ-10/0,4 кВ. На концевых опорах ВЛ-10кВ установлены разъединители и аппарутура защиты от перенапряжений. Вводы и выводы КТПГ-10/0,4 кВ предусмотрены-кабельные.

Согласно электрическому расчёту предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций, производства АО «КТЗ», типа КТПГ-10/0,4 кВ в количестве 3 шт. В соответствии с принятой схемой электроснабжения предусмотрена установка КТПГ-10,/0,4 кВ, мощностью 160 кВА в количестве 3 шт.

В соответствии с письмом №1186 от 08.10.2014 года, выданным ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района ЮКО» строительство сетей наружного освещения не требуется.

Количество жилых домов составляет 152 шт. Удельная расчётная мощность составляет 1,32 кВт/дом.

Сети электроснабжения 0,4 кВ выполнены воздушные, проводом СИПс4 сечением 70, 50 и 16 мм^2, подвешиваемым на железобетонных опорах для проводов ВЛ-0,4 кВ.

Опоры ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ приняты из предварительно напряженного железобетона типа СВ110-5, СВ105-5 и СВ 95-2.Типы опор выбран по типовым проектам 3.407.1-143 и 3.407.1-136.Расчетные пролеты сетей ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4составляют 30м.

Для подключения жилых домов проектом предусматривается установка шкафов учёта со степенью защиты IP54, комплектуемых электронными двух тарифными электросчётчиками и автоматическими выключателями. Вводы в дома выполнены проводом СИПс-4 2х16мм^2. Длина вводов не превышает 20 метров. На железобетонных опорах в точках ответвления к абонентам предусмотрена установка предохранителей.

Учёт электроэнергии по объекту предусмотрен электронными счётчиками с долговременной памятью, расположенными в трансформаторных подстанциях.

Предусмотрено заземление концевых опор и опор ВЛ-0,4 кВ через каждые 200 м, по длине фидера Заземление опор ВЛ-0,4 кВ выполнено горизонтальным заземлителем, выполненным из стали круглой диаметром 10мм.

Основные технико-экономические показатели электроснабжения Таблица 2

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Количество комплектных трансформаторных подстанций типа КТПГ-10/0,4 кВ	шт	3
2	Количество силовых трансформаторов ТМ-160/10/0,4 У1	шт	3

Все электромонтажные работы выполняются в соответствии с требованиями ПУЭ РК, строительными нормами и правилами РК.

Энергосбережение

Выбор оборудования, материалов и линейной арматуры выполнен с учетом требований Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов (в данном случае - электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортных данных по оборудованию;

- применено электрооборудование комплектных трансформаторных подстанций типа КТПГ-10/0,4 кВ, выпускаемые заводами РК, в соответствии с действующими ГОСТ и нормативами;

- при выборе оборудования, материалов и линейной арматуры дано предпочтение безопасности и здоровью человека, охране окружающей среды.

- организован учёт и контроль расхода потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

- сечения проводов ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ выбраны по экономической плотности тока и проверены на допустимую потерю напряжения.

- использование современных проводов СИП, рубильников и соединительных элементов арматуры ENSTO обеспечивает минимизацию потерь электроэнергии в сетях ВЛИ - 0,4кВ. Использованы провода СИП и трансформаторы КТПГ, обеспечивающие максимальное качество электроэнергии при минимальных сечениях проводов и минимальных расчётных мощностях КТПГ.

6.2.3. Строительные решения

Строительные решения по установке комплектных трансформаторных подстанций разработаны в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»; СНиП РК 2.04-01-2001* «Строительная климатология»; СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия»; СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции. Нормы проектирования»; СНиП РК 5.03.34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции. Основные положения»; СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии»; СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии»; СНиП РК 5.01.01-2002 «Основания зданий и сооружений».

Опорами под КТПГ служат сборные железобетонные конструкции по ГОСТ 13579-78.

Показатели строительной части

Таблица 3

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество
	Фундамент под КТПГ-10/0,4 кВ (3шт)		
1	Блок ФБС 24.4.6т(ГОСТ 13579-78)	шт	9

Все решения по строительной части приняты с учётом района строительства и грунтовых условий площадки строительства.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывоопасных 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 законов Республики Казахстан «О гражданской обороне» от 7 мая 1997 года № 100-1 (с изменениями, внесенными в соответствии с законом РК от 09.12.98 г. № 307-1; от 12.03.99 г. № 347-1).

Противопожарные мероприятия

Противопожарные мероприятия приняты согласно требованиям ПУЭ РК:

- опоры выполнены из типовых железобетонных опор, более надёжных в отличие горючих деревянных;

- сечение проводов СИП3 и СИП4 выдерживает нагрузки на обрыв от стенки гололёда, ветра;

- выполнено заземление опор ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ и КТПГ.

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

Пожарная безопасность воздушных линий обеспечивается применением несгораемых конструкций и материалов, автоматическим отключением при появлении токов короткого замыкания, заземлением опор, соблюдением безопасных по схлестыванию расстояний между проводами различных фаз.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током металлические элементы опор ВЛ-10 кВ заземлены в соответствии с ПУЭ РК и СНиП РК 4.04-10-2002 «Электротехнические устройства».

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

Категорически запрещена работа кранов и других механизмов под действующим ВЛ без их отключения и надлежащего заземления.

Пожарная безопасность ВЛ-10 кВ и КТПГ-10/0,4 кВ обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания, заземлением опор.

Противопожарные мероприятия на КТПГ-10/0,4 кВна улицах Тастак, Новый массив, Жастар в н.п. Каскасу Толебийского района ЮКО предусмотренысогласно ПУЭ РК и инструкции по противопожарной защите энергетических объектов.

Большую опасность в пожарном отношении может вызвать статическое электричество. Необходимо заземлить все металлические нетоковедущие части оборудования, проверить качество сварных швов и болтовых соединений при выполнении заземления.

В соответствии со СНиП РК 2.02-11-2002 по сетям электроснабжения для данного объекта не требуется оборудование их установками автоматического пожаротушения, противопожарными водопроводом и резервуаром, а также установками автоматической пожарной сигнализации.

При строительстве электроснабжения ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВулиц Тастак, Новый массив, Жастар в н.п. Каскасу Толебийского района ЮКО соблюдены требования по ЧС по обеспечению соблюдению правил технической эксплуатации оборудования линий ВЛ-10 кВ, соблюдению требований техники безопасности и ПУЭ РК.

Защитное заземление и зануление

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током тринадцати комплектных трансформаторных подстанций КТПГ-10/0,4 кВ предусмотрено заземление в соответствии с ПУЭ РК, СНиП РК 4.04-10-2002 «Электротехнические устройства» и «Методические указания по защите вторичных цепей электрических станций и подстанций от импульсных помех».

Для повторного заземления КТПГ-10/0,4 кВ предусмотрен наружный контур заземления, состоящий из вертикальных заземлителей из стали круглой диаметром 12 мм, длиной 5,0 м, соединённых горизонтальным заземлителем из круглой диаметром 10 мм. Наружный контур заземления присоединяется к корпусу КТПГ не менее чем в двух точках.

Наружный контур заземления КТПГ-10/0,4 кВ проложен в земле в траншее на глубине 0,8 м от планировочной отметки земли. Заземлению подлежат все опоры ВЛ-10 кВ по серии 3.407-150. Заземление опор ВЛ-0,4 кВ предусмотрено, согласно ПУЭ РК.

Энергобезопасность

Габариты проводов до земли и других сооружений приняты согласно ПУЭ РК и соответствуют биологическим нормам.

Защитным заземлением оборудуется вся аппаратура, которая может оказаться под напряжением при повреждении изоляции.

Все электромонтажные работы выполняются в соответствии с требованиями ПУЭ РК, строительными нормами и правилами РК.

6.4. Охрана окружающей среды

В составе строительства электроснабжения ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 улиц Тастак, Новый массив, Жастар в н.п. Каскасу Толебийского района ЮКО нет процессов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает величин, допустимых СНиП II-12-77. В связи с этим проведение воздухо-, почво-, и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации не предусмотрены.

При строительстве и монтаже опор ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ предусмотрены следующие мероприятия: земляные работы выполняются с сохранением плодородного слоя почвы, с последующим посевом многолетних трав.

Сохранение окружающей природной среды во время строительства обеспечивается следующими мероприятиями:

1) предварительная срезка растительного грунта при рытье траншей и использовании его при рекультивации земель;

2) постоянное увлажнение временных грунтовых дорог в целях уменьшения запылённости воздуха при движении транспорта;

3) сохранение многолетних декоративных растений, попадающих в зону строительства;

4) устройство временных подъездных путей и автомобильных дорог с учётом требований по предотвращению повреждений древесно-кустарниковой растительности и сельскохозяйственных угодий.

В соответствии СанПиН РК, создание санитарной зоны для линий электропередачи и подстанций, напряжением ниже 330 кВ, не требуется и санитарно-гигиенические требования к ним не предъявляются, а эксплуатация регламентируется требованиями со стороны техники безопасности и ПУЭ РК.

Габариты проводов до земли и других сооружений приняты согласно ПУЭ РК и соответствуют биологическим нормам.

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.

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.

Продолжительности строительства

Продолжительность строительства электроснабжения ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ с монтажом комплектных трансформаторных подстанций для электроснабжения определена, согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть I, раздел I «Электроэнергетика». Глава «Электроснабжение сельского хозяйства и прочих отраслей» стр. 33 Раздел «Комплекс электроснабжения» п. 12 при протяжённости ВЛ-10кВ – 0,288 км; протяжённости ВЛ-0,4 кВ - 7,494 км установка трансформаторных подстанций КТПГ-10/0,4 кВ, количеством 3 шт, составляет 1,9 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца. Принята продолжительность строительства 2,0 месяца

Строительство ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ и установка КТПГ-10/0,4 кВ ведутся параллельно.

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 5.2) 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 1-19;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

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 РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

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 23 июля 2014 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%.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

7. РЕЗУЛЬТАТ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с РДС РК 1.02-04-2013 «Отнесение объектов строительства и градостроительного планирования территорий к уровням ответственности» разработчиком проекта установлен несложный второй (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 по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО в рабочий проект «Строительство электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1)предоставлено гарантийное письмо за №1124 от «22» сентября 2014 года о том, что проект детальной планировки (ПДП) будет выполняться в 2015 - 2017 годах;

2)согласно письму заказчика, акты на право землепользования будут выполнены до начала строительства, согласно проектным решениям разделов ГП 15,05 м² на одну КТПГ;

3)нанесены красные линии в отделе архитектуры с подписью исполнителя;

4)применены действующие нормы, выполнены и откорректированы ТЭП на объект, исправлена ведомость зданий и сооружений;

5)раздел генплана в ПЗ доработан, предоставлены чертежи АС для фундамента под КТПГ, выполнен подъезд, решена вертикальная планировка;

6)проектируемые КТПГ размещены за пределами красных линий с учетом требований СНиП РК 3.01-01-2008*;

7)чертежи откорректированы согласно замечаниям, выполнена привязка, добавлено примечание «осметить объемы отмостки по чертежам АС»;

8)добавлено описание расположения КТПГ по отношению к границам застройки, выполнены необходимые объемы работ и данные геологии - сведения о растительном грунте (толщина слоя составляет 25 см);

9)на чертежах ГП указано расстояние от проектируемых КТПГ до жилых домов;

10)чертежи откорректированы согласно замечаниям эксперта ГП;

11) представленные прайс-листы утверждены заказчиком;

12) прайс-листы согласованы ТОО «Южэнергопроект», дата указана на титульном листе;

13) перечень оборудования и материалов оформлены в установленном порядке;

14) предоставлены коммерческие предложения (прайс-листы) на оборудования и материалы, в основном порядке, от производителя и официального дистрибьютора, имеющего сертификат (письмо - авторизации) завода-изготовителя;

15)замечания, приведённые в представленных прайс-листах, исправлены и откорректированы;

16) на чертежах ЭС приведены в соответствие сечения провода и обозначения опор, и ссылки в таблицах на другие листы, указана действующая НТД;

17) на планах ЭС указаны расстояния между опорами, указаны номера КТПГ и расстояние между опорами, выполнена линия сводки чертежей;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Спецификации оборудования ЭС.С по ВЛИ - 0,38 кВ, выполнена корректировка количества опор и арматуры.

18) предоставлены расчёты потери напряжения ВЛ - 0,38кВ;

19) представлено согласование проекта с ГУ «Управление энергетики ЖКХ» по ЮКО;

20) предоставлена ситуационная схема размещения объекта, выполненная схематично, с указанием вектора сторон света, в электронном варианте;

21) представлен расчет продолжительности строительства объекта, выполненный в соответствии с СНиП РК 1.04.03-2008;

22) представлены согласований разделов ЭС и ГП проекта с заказчиком, энергоснабжающей организацией, владельцами сетей ЭС, отделом градостроительства и архитектуры Толебийского района;

23)откорректирована стоимость проектно-изыскательских работ, и стоимость экспертизы принята по расчету;

24)сметная документация пересчитана в цены 2015 года, согласно справке заказчика;

25)представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие в нормативных сборниках сметных цен, утвержденные заказчиком;

26)откорректированы объемы земляных работ, кирпича;

27)учтены затраты на монтаж шкафа для счетчиков, ОПН, разъединителя, муфт и труб;

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

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

№ пп	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели		Изменен. + увелич. -снижен.
			заявленные	рекомен.к утвержд.	
1	Годовое потребление электроэнергии	тыс.кВт/ч	480,0	480,0	
2	Расчетная мощность	кВт	200	200	
3	Протяженность ВЛ-10 кВ	км	0,288	0,288	
4	Протяженность ВЛ-0,4 кВ	км	7,494	7,494	
5	Количество комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	шт	3	3	
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	17,385 13,479 3,719 0,187	17,743 13,865 3,685 0,193	+0,358 +0,386 -0,034 +0,006
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014, 2015 годов В том числе: СМР оборудование прочие по годам: На 2014 год (ПИР и экспертиза) На 2015 год	млн.тенге	49,174 32,210 8,888 8,076	53,779 35,457 9,425 8,897 1,138 52,641	+4,605 +3,247 +0,537 +0,821
8	Продолжительность строительства	месяцев	2,0	2,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость увеличилась в текущих и прогнозных ценах 2014, 2015 годов на общую сумму 4,605 млн. тенге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство электроснабжения улиц Тастак, Новый массив, Жастар, Коксай и установка трансформатора в населённом пункте Каскасу Толебийского района ЮКО»** действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Годовое потребление электроэнергии	480,0 тыс.кВт/час
2.	Расчетная мощность	200 кВт
3.	Протяженность ВЛ-10 кВ	0,288 км
4.	Протяженность ВЛ-0,4 кВ	7,494 км
5.	Количество комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	3 шт
6.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	17,743 млн.тенге
	в том числе СМР	13,865 млн.тенге
7.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014, 2015 годов	53,779 млн.тенге
	в том числе СМР	35,457 млн.тенге
8.	Продолжительность строительства	2,0 месяца

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

2. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» ЮКО в соответствии с условиями договора № 19/0846 от 18.09.2014 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«ОҚО, Төлеби ауданы Қасқасу елді мекеніне трансформатор орнату және Көксай, Жастар, Жаңа массив, Тастақ көшелерін электр қуатымен қамтамасыз ету құрылысы» жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз.

1.	Электр қуатын жылдық тұтыну	480,0 мың кВт/сағ
2.	Есептік құаттылығы	200 кВт
3.	10- кВ ӘЖ ұзындығы	0,288 шақырым
4.	0,4- кВ ӘЖ ұзындығы	7,494 шақырым
5.	Жинақталған трансформаторлы қосалқы стансалырының саны	3 дана
6.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	17,743 млн.теңге
	оның ішінде құрылыс - монтаж жұмыстары	13,865 млн.теңге
7.	2014, 2015 жылдардағы ағымдағы и болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	53,779 млн.теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	35,457 млн.теңге
8.	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

1. Жұмыс жобасын бекітуге және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы жұмыстарды өндіруді бастағанға дейін үш ай көлемінде белгіленген тәртіпке сәйкес бекітілуі тиіс.

Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 18.09.2014 жылғы №19/0846 шарттың талаптарына сәйкес ОҚО «Төлеби аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және, автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндіріс бөлімінің бастығы	С. Турдиев
Сарапшы тобының басшысы	А. Абдулаева
Сарапшы тобының жетекшісі	Е.Жанбатыров
Сарапшы тобының жетекшісі	А. Давыдова
Штаттан тыс сарапшы	Ж. Джунусова

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА