ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Утверждаю:

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0199/13 от 21 мая 2013 года

по рабочему проекту
«Электроснабжение жилого массива в с. Достык Зеленовского района ЗКО.(2 очередь)» (корректировка)

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Зеленовского района ЗКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АртОралПроект»

г.Уральск

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Электроснабжение жилого массива в с. Достык Зеленовского района ЗКО.(2 очередь)» (корректировка)** разработан в 2012 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 24.04.2013г. № 0159 от между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО "АртОралПроект".

2. ЗАКАЗЧИК – ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Зеленовского района ЗКО».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АртОралПроект» Лицензия ГСЛ №12006332 от 29.06.2012 года. Главный инженер проекта Кожевникова В.П.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ – негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на корректировку проекта утвержденное начальником отдела архитектуры градостроительства и строительства Зеленовского района ЗКО Джумабековым А.А. от 25.02.2012 года;
- постановление Акимата Зеленовского района ЗКО №329 от 25.08.2010 года.
- акт выбора земельного участка №42 от 15.04.2013 года.
- заключение комиссии по рассмотрению предложений на предоставление земельных участков от 15.04.2013 года.
- Разбивочного плана застройки. Выполненного ТОО "UCP".
- протокол технического совещания от 4.05.2013 г. по вопросу согласования стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе, утвержденный начальником ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Зеленовского района ЗКО" Джумабековым А.А.

Технические условия:

- АО «Зап. Каз. РЭК» от 21.08.2012 года №30-4/68 на электроснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

- ГУ «Управление Уральского городского санитарно-эпидемиологического надзора» -санитарно-эпидемиологическое заключение от 23.04.2013 года №16;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области»- заключение государственной экологической экспертизы от 29.04.2013 №212 года на раздел «Охрана окружающей среды».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Сметная документация.
Альбом 1 Чертежи по электроснабжению жилого массива на 210 домов.
Альбом 2 Чертежи по электроснабжению жилого массива на 970 домов.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектом предусматривается электроснабжение жилого массива в с. Достык Зеленовского района ЗКО.(2 очередь). Корректировка обусловлена изменением схемы и трассы электроснабжения в связи с соблюдением охранной зоны объектов расположенных в районе прохождения воздушных линий.

Проект электроснабжения с. Достык Зеленовского района ЗКО состоит из двух частей :

1.Жилой массив на 210 участков в с. Достык Зеленовского района ЗКО
2.Жилой массив на 970 участков в с. Достык Зеленовского района ЗКО

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

6. ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Строительство предусматривается в районе со следующими климатическими характеристиками:

Климатические условия в районе прохождения проектируемых линий приняты и уточнены по данным наблюдений ближайших к трассам ВЛ метеостанций и приведены ниже: повторяемостью 1 раз в 10 лет:

Район по гололеду - III

Нормативная стенка гололеда -10 мм Район по ветру III

Скорость ветра 29 м/сек

Температура воздуха: Минимальная - 45°С

Максимальная +45°С

Степень загрязненности атмосферы III

Среднегодовая продолжительность гроз - 40-60 часов год. Грунты по трассам ВЛ представлены суглинками и относятся ко II категории по разработке и удельное сопротивление грунта 100 Ом/м.

6.2 Основные электротехнические решения.

6.2.1 Электроснабжение массив на 210 участков

Согласно техническим условиям АО «Зап.Каз.РЭК» за источники электроснабжения принята существующая трансформаторная подстанция 35/10кВ «Чувашка».

Воздушная ЛЭП-10кВ На участке торгового центра предусмотрено установить РП (трансформаторная подстанция с ячейками 10кВ в количестве 5 штук, 1 вводная и 4 отходящих). Питание проектируемой РП по стороне ВН является существующая ВЛ-10кВ Л-5 ПС-35/10кВ «Чувашка»

От Л-5 до РП подвешен провод АС сечение 70мм2. Далее запроектирована отходящая от РП-10кВ воздушная ЛЭП-10кВ с подвеской проводов АС сечением 70мм2. Конструктивно линии ВЛ-10кВ выполняются на ж/б опорах по типовой серии 3.407.1-143 с подвеской 3-х проводов марки АС. Точки подключения согласованы с Приуральным РЭС.

Комплектные трансформаторные подстанции КТП (СЭЩ)-К(ВВ)-10/0,4кВ Электроснабжение проектируемого жилого массива предусматривается путем расстановки КТП-10/0,4кВ равномерно в центре нагрузок и строительство ТП (РП)-10/0,4кВ с трансформатором 250кВА, установленной в той части поселка, где предусмотрены служебно-общественные здания. Всего на данной территории поселка установлено:

КТП (СЭЩ)-К(ВВ)-10/0,4кВ - 250кВА - 2шт,

КТП (СЭЩ)-К(ВВ)-10/0,4кВ - 160кВА - 4шт

Воздушные линии -0.4 кВ

Электроснабжение потребителей поселка выполняется путем строительства ВЛИ-0,4кВ. Строительство ВЛИ-0,4кВ выполняется самонесущим изолированным проводом марки СИП-2А от проектируемых КТП-10/0,4кВ. Провода выбраны по длительно-допустимому току и проверены по потери напряжения до конечных потребителей. К установке приняты ж/б опоры по типовому проекту Шифр 26.0008, разработанным ОАО РАО «ЕЭС Россия» в 2006г.

Наружное освещение.

Наружное освещение улиц осуществляется светильниками с ртутными лампами, подвешенными по опорам ВЛИ-0,4кВ. Управление освещением предусматривается от панелей уличного освещения КТП-10/0,4кВ.

Демонтаж существующих линий 10 кВ.

Проектом предусматривается замена существующей ВЛ-10кВ (Л-5) от ПС 35/10кВ «Чувашка» до точки подключения, выполненной на деревянных опорах на ж/б опоры, общей протяженностью 3,02км.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

Существующая Л-6 ПС-35/10кВ «Чувашка», попадающая на территорию застройки выноситься.

Реконструкция сетей выполняется в соответствии с техническими условиями.

6.2.2. Электроснабжение массив на 970 участков

Согласно техническим условиям АО «ЗапКаз РЭК» за источники электроснабжения принята существующая трансформаторная подстанция 35/10кВ «Чувашка».

Воздушная ЛЭП-10кВ На территории проектируемого жилого массива на 970 жилых домов предусмотрено строительство воздушных ЛЭП-10кВ. Точками подключения являются существующие В Л-10кВ Л-2 и Л-3 ПС-35/10кВ «Чувашка

Конструктивно линии В Л-10кВ выполняются на ж/б опора по типовой серии 3.407.1-143 с подвеской 3-х проводов марки АС сечением 70мм2.

Точки подключения согласованы с Приуральным РЭС.

Натяжку проводов выполнить в соответствии с табл.2 с соблюдением габаритов при переходах через проезжую часть не менее Н=7,0 м, и расстояние проводов ВЛ-0,4кВ и ВЛ-10кВ должны быть не менее 2,2м согласно требованием СНиП и ПУЭ РК.

Новая ВЛ-10 кВ проходит по территории исследования климатического районирования в климатической зоне III по скоростным напорам ветра, районе по III степени загрязненности атмосферы. С учетом этого на промежуточных опорах приняты штыревые изоляторы типа ШФ20 , на опорах анкерного типа в изолирующих натяжных подвесках принято по два подвесных изолятора типа ПС-70Е.

Комплектация, натяжных изолирующих подвесок и узлов крепления к элементам опор выполняется в соответствии с рекомендациями типовых проектов опор. Крепление проводов предусмотрено при помощи стандартной линейной арматуры.

Сопротивление заземляющих устройств опор с изоляторами типа ШФ20 в не населенной местности не нормированы, а в населенной местности приняты в зависимости от удельного сопротивления грунта.

Натяжку проводов выполнить в соответствии с табл.2 с соблюдением габаритов при переходах через проезжую часть не менее Н=7,0 м, и расстояние проводов ВЛ-0,4кВ и ВЛ-10кВ должны быть не менее 2,2м согласно требованием СНиП и ПУЭ РК.

Новая ВЛ-10 кВ проходит по территории исследования климатического районирования в климатической зоне III по скоростным напорам ветра, районе по III степени загрязненности атмосферы. С учетом этого на промежуточных опорах приняты штыревые изоляторы типа ШФ20 , на опорах анкерного типа в изолирующих натяжных подвесках принято по два подвесных изолятора типа ПС-70Е.

Комплектация, натяжных изолирующих подвесок и узлов крепления к элементам опор выполняется в соответствии с рекомендациями типовых проектов опор. Крепление проводов предусмотрено при помощи стандартной линейной арматуры.

Сопротивление заземляющих устройств опор с изоляторами типа ШФ20 в не населенной местности не нормированы, а в населенной местности приняты в зависимости от удельного сопротивления грунта.

Комплектные трансформаторные подстанции КТП (СЭЩ)-К(ВВ)-10/0,4кВ Электроснабжение проектируемого жилого массива предусматривается путем расстановки КТП-10/0,4кВ равномерно в центре нагрузок . Всего на данной территории поселка установлено:

КТП (СЭЩ)-К(ВВ)-10/0,4кВ-250кВА – 6 шт.

КТП (СЭЩ)-К(ВВ)-10/0,4кВ-1 60кВА - 21 шт.

Воздушные линии 0.4 кВ.

Электроснабжение потребителей поселка выполняется путем строительства ВЛИ-0,4кВ. Строительство ВЛИ-0,4кВ выполняется самонесущим изолированным проводом марки СИП-2А от проектируемых КТП-10/0,4кВ. Провода выбраны по длительно-допустимому току и проверены по потере напряжения. К установке приняты ж/б опоры по типовому проекту Шифр 26.0008, разработанным ОАО РАО «ЕЭС Россия» в 2006г.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

Наружное освещение

Наружное освещение улиц осуществляется светильниками с ртутными лампами, подвешенными по опорам ВЛИ-0,4кВ. Управление освещением предусматривается от панелей уличного освещения КТП-10/0,4кВ.

Демонтаж существующих линий Проектом предусматривается вынос существующей ВЛ-10кВ (Л-3) ПС 35/10кВ «Чувашка», попадающая на территорию застройки выноситься. Реконструкция сетей выполняется в соответствии с техническими условиями.

6.2.4. Защитные мероприятия

В качестве мер безопасной эксплуатации электроустановки предусматривается устройство системы защитного заземления с сопротивлением растеканию тока не более 4 Ом для оборудования, расположенных на площадке КТП. Заземление электрооборудования осуществляется путем соединения к проектируемому контуру заземления.

В качестве заземляющих устройств применяются горизонтальные и глубинные заземлители. Горизонтальные заземлители выполняются в виде стальной полосы сечением 40х4мм прокладываемые в траншее на глубине 0,5 м. Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов из круглой стали диаметром 16 мм и длиной 3 м. К заземляющим устройствам присоединяются все металлические нормально нетоковедущие части электроустановок в дополнение к их занулению.

Контактные болтовые соединения заземляющих элементов должны быть предварительно зачищены и покрыты слоем чистого технического вазелина.

Четвертая жила кабелей, питающих 3-х фазные токоприемники соединяется с системой заземления.

Заземлению подлежат все металлические части оборудования нормально не находящихся под напряжением, не могущие оказаться под таковым при нарушении изоляции.

На всех установках сеть заземления выполняется с учетом требований ПУЭ для взрывоопасных зон.

Заземлитель опоры присоединяется к нижнему заземляющему выпуску оборудование металлоконструкции, подлежащие заземлению и установленные на опоре, соединяются с верхним заземляющим выпуском в стойки и подкоса опор.

6.2.5. Охрана окружающей среды.

Проектируемые объекты сооружаются для передачи и распределения электроэнергии на напряжении 10кВ. 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 допустимых по СНиП П-12-77 величин. В связи с этим проведение воздухо-, почво- и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается,

Охрана труда и техника безопасности. Противопожарные мероприятия и пожарная защита.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации проектируемых объектов обеспечивается принятием всех проектных решений в строгом соответствиями с требованиями которые учитывает условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности проектом предусматривается использование технически совершенного оборудования;

6.3. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии с положением «Порядка разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» СН РК 1.02-03-2011, введенный в действие с 15.08.2012г приказом №411.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введённых в действие с 1.10.03 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30.06.03 года.

Расчеты выполнены с учетом территориального района для зоны сельского строительства.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами (СН РК 8.02-02-2002, приложение 1).

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.3.17) в размере 6 %.

Затраты на временные здания и сооружения приняты согласно СН РК 8.02-09-2002.

Затраты на дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время приняты согласно СН РК 8.02-07-2002.

Затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК8.02-02-2002.

Переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 г. выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2013 г. в размере 1731 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2013 год принят согласно Приложению I "Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы" к протоколу № 8 заседания РБК от 4.04.12 г.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.7.12) в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленный Налоговым кодексом (с изменениями и дополнениями, внесенными законами РК по состоянию на 3.12.11 г.), и рассчитан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

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

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК 1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составления проектно-сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

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

По результатам экспертизы проектной организацией ИП "Aseke" в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключение экологической экспертизы.
2. Представлен акт выбора земельного участка.
3. Выполнены расчетные схемы линий 10кВ и 0.4 кВ.
4. Количество трансформаторных подстанций приведено в соответствие с проектом, дополнены спецификации оборудования.
5. Протяженности линий 10 и 0.4 кВ приведены в соответствие с проектом.
6. Спецификации дополнены линейной арматурой (траверзы, изоляторы, и т.д.)
7. Представлены акты выбора земельного участка и решение Акима под строительство сетей 10 и 0.4 кВ.
8. Разработан привязан и представлен типовой проект распределительного пункта 10 кВ.
9. Разработан опросный лист и однолинейная схема распределительного пункта 10 кВ.
10. Проект согласован со всеми заинтересованными организациями.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

Сметная документация

11. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие со спецификациями проекта.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
	Жилой массив на 210 участков				
1.	Общая протяженность воздушных линий 10 кВ	км	2,75	2,75	-
2.	Общая протяженность воздушных линий 0.4 кВ	км	8,25	8,25	-
3.	Комплектная трансформаторная подстанция 10/04 кВ	копл.	6	6	-
4.	Распределительный пункт 10 кВ	копл.	1	1	-
	Жилой массив на 970 участков				
5.	Общая протяженность воздушных линий 10 кВ	км	6,27	6,27	-
6.	Общая протяженность воздушных линий 0.4 кВ	км	36,0	36,0	-
7.	Комплектная трансформаторная подстанция 10/04 кВ	копл.	27	27	-
8.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 142,689 122,920 18,092 1,677	 133,189 115,001 16,619 1,569	 - 9,500 - 7,919 - 1,473 - 0,108
9.	Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2012 - 2013 г.г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 367,737 271,367 40,410 55,960	 343,119 253,678 37,120 52,321	 - 24,618 - 17,689 - 3,290 - 3,639
10.	Продолжительность строительства	мес.	4	4	-

7.3 Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений

По замечаниям экспертизы проектной организации внести изменения во все экземпляры проектно-сметной документации. В противном случае экспертное заключение будет отозвано.

Материалы и оборудование, используемые при строительстве, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Рекомендовать заказчику проекта в рамках выполнения программы импортозамещения применение материалов и конструкций казахстанского производства, удовлетворяющих требованиям проектных параметров.

При реализации проекта применять материалы и оборудование Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

Заключение № 09-0603/10 от 03 сентября 2010 года аннулируется.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

8.ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение жилого массива в с. Достык Зеленовского района ЗКО.(2 очередь)» (корректировка)** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Жилой массив на 210 участков	
Общая протяженность воздушных линий 10 кВ	2,75км
Общая протяженность воздушных линий 0.4 кВ	8,25км
Комплектная трансформаторная подстанция 10/04 кВ	6копл.
Распределительный пункт 10 кВ	1копл.
Жилой массив на 970 участков	
Общая протяженность воздушных линий 10 кВ	6,27км
Общая протяженность воздушных линий 0.4 кВ	36,0км
Комплектная трансформаторная подстанция 10/04 кВ	27копл.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	133,189 млн. тенге
в том числе: СМР	115,001 млн. тенге
оборудование	16,619 млн. тенге
прочие затраты	1,569 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2012-2013 г.г.	343,119 млн. тенге
в том числе: СМР	253,678 млн. тенге
оборудование	37,120 млн. тенге
прочие затраты	52,321 млн. тенге
в том числе	
выполненные объемы работ	
Общая сметная стоимость строительства выполненных объемов работ в базовых ценах 2001 г.	9,180 млн. тенге
в том числе: СМР	9,056 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,124 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства выполненных объемов работ в уровне цен 2012 г.	20,893 млн. тенге
в том числе: СМР	17,046 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	3,847 млн. тенге
невыполненные объемы работ	
Общая сметная стоимость строительства не выполненных объемов работ в базовых ценах 2001 г.	124,009 млн. тенге
в том числе: СМР	105,945 млн. тенге
оборудование	16,619 млн. тенге
прочие затраты	1,445 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства не выполненных объемов работ в текущем уровне цен 2013 г.	322,226 млн. тенге
в том числе: СМР	236,632 млн. тенге
оборудование	37,120 млн. тенге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

	прочие затраты	48,474 млн. тенге
Продолжительность строительства		4 мес.

8.2 При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.
8.3 До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «**БҚО Зеленов ауданының Достық ауылындағы тұрғын массивін электрмен жабдықтау (2-кезек)» (түзету)** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

210 телімге арналған тұрғын массиві	
10 кВ әуе желілерінің жалпы ұзындығы	2,75 шақырым
0.4 кВ әуе желілерінің жалпы ұзындығы	8,25 шақырым
10/04 кВ топтамалы трансформаторлық қосалқы стансасы	6 топтама
10 кВ Таралу пункті	1 топтама
970 телімге арналған тұрғын массиві	
10 кВ әуе желілерінің жалпы ұзындығы	6,27 шақырым
0.4 кВ әуе желілерінің жалпы ұзындығы	36,0 шақырым
10/04 кВ топтамалы трансформаторлық қосалқы стансасы	27 топтама
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	133,189 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	115,001 млн. теңге
жабдықтар	16,619 млн. теңге
басқа шығындар	1,569 млн. теңге
2012-2013 жж. деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	343,119 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	253,678 млн. теңге
жабдықтар	37,120 млн. теңге
басқа шығындар	52,321 млн. теңге
соның ішінде	
орындалған жұмыстар көлемі	
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың орындалған жұмыстар көлемінің жалпы сметалық құны	9,180 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	9,056 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,124 млн. теңге
2012 ж. деңгей бағалардағы құрылыстың орындалған жұмыстар көлемінің жалпы сметалық құны	20,893 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	17,046 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	3,847 млн. теңге
орындалмаған жұмыстар көлемі	
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың орындалмаған жұмыстар көлемінің жалпы сметалық құны	124,009 млн. теңге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com

Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	105,945 млн. теңге
жабдықтар	16,619 млн. теңге
басқа шығындар	1,445 млн. теңге
2013 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың орындалмаған жұмыстар көлемінің жалпы сметалық құны	322,226 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	236,632 млн. теңге
жабдықтар	37,120 млн. теңге
басқа шығындар	48,474 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	4 ай

8.2 Жұмысты өндіріске беруге рұқсат ету және бекітуге ұсыну кезінде жұмыс жобасы сараптаманың осы қорытындысына сәйкес келетіндігі тексерілуі тиіс.

8.3 Жұмыс өндірісі басталғанға дейін жұмыс жобасы сараптау қорытындысы берілген күннен бастап 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге жатқызылады.

8.4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №15-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағына сәйкес жобаны іске асыру кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары	**А. Горшков**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**В. Кобин**
Жетекші сарапшы	**И. Ермончик**
Жетекші маман	**М. Стефанишина**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

PDF created with pdfFactory Pro trial version www.pdffactory.com