Бекітемін
«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалы
Директор
Б.Б. Сейтқали

«БҚО Орал қаласының солтүстік-шығыс бөлігі ТЖЖ-дағы "Б" тұрғын массивін электрмен жабдықтау**»**
жұмыс жобасы бойынша

03.09.2015 ж. № 09-0342/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Орал қаласының құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Консорциум-СтройПроект» ЖШС

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Орал қаласының солтүстік-шығыс бөлігі ТЖЖ-дағы "Б" тұрғын массивін электрмен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области
Сейткали Б.Б.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0342/15 от 03.09.2015 г.

по рабочему проекту
«Электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска ЗКО**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства г. Уральска»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Консорциум-СтройПроект»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее сводное заключение по рабочему проекту **«Электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска, ЗКО»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект «Электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска, ЗКО» разработан в 2015 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 03 августа 2015 года №09-0307 между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО "Консорциум-СтройПроект"

2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ "Отдел строительства г. Уральска"

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО "Консорциум-СтройПроект". г.Уральск. (Государственная лицензия от 4 декабря 2008 г. № 000459, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики Республики Казахстан. II категория)**.**

ГИП: Ивановский В.П. (приказ от 30 июня 2014 года №28.)

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ -** государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки

задание на проектирование от 26 февраля 2015 г., выданное ГУ "Отдел строительства г. Уральска";

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 31 декабря 2014 г. №237, выданное ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства г. Уральска";

акт на право собственности на земельный участок от 23 июня 2015 г. №0264263;

акт выбора земельного участка от 21 мая 2014 г. №396;

инженерно-геологические изыскания, выполненные в 2014 году ТОО «Уралводпроект»;

письмо о начале строительства объекта от 28 мая 2015 №6-5/354, утвержденное ГУ "Отдел строительства г.Уральска";

протокол технического совещания по вопросу согласования стоимости материалов и оборудования, отсутствующие в сметно-нормативной базе №3 от 16 апреля 2015 года утвержденный руководителем ГУ "Отдел строительства г. Уральска" Еснияз М.Ж.

Технические условия:

АО «Зап.Каз.РЭК» на электроснабжение от 26 февраля 2015 года, №7-33-17/96.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций.

санитарно-эпидемиологическое заключение от 10 декабря 2014 года №310, выданное ГУ «Уральское городское управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЗКО Министерства национальной экономики РК»;

заключение энергетической экспертизы от 12 мая 2015 №09-51-143, выданное ТОО «Казахэнергоэкспертиза».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Раздел 1. Пояснительная записка. Чертежи.

Том II. Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

В соответствие с заданием на проектирование проектом предусмотрено электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска, ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка под строительство электрических линий ПДП расположена на первой надпойменной террасе реки Урал и ее притока реки Чаган.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Сейсмичность территории оценивается до 6 баллов.
Климатический район – III
Расчетная температура наиболее холодной пятидневки – 31 ^{0}С
Снеговая нормативная нагрузка – 0,7 кПа
Ветровая нормативная нагрузка – 0,38кПа
Район по гололеду –III, толщина стенки гололеда 15мм
Грунтовые воды не вскрыты до глубины 5,0 метров.
Грунты не просадочные относятся к III категории.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Почвенно-растительный слой мощностью 0,3м.

Супеси с объемным весом 1,3 г/см3. мощностью слоя 2,2 -7,1м.

Глины мощностью слоя 0,7 м - темно-серые, темно-коричневые, карбонатизированные, твердые, до тугопластичных с объемным весом - 1,8 г/см3.

Е= 17 МПа (170 кгс/см2). Основанием под фундаменты служат супеси сухие со следующими нормативными характеристиками:

Y = 1,89 г/см2 Е = 20 МПа (200 кг/см2). Грунтовые воды вскрыты на глубине 5,0- 8,0 м. Территория расположения жилых домов свободна от застройки и зеленых насаждений.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок, отведенный для строительства электролиний в ПДП жилого района «Б», находится в Северо-Восточной части города Уральска.

Рельеф участка спокойный, отметки в системе Балтийских координат колеблются в пределах 29,87…36.86.

Горизонтальную привязку сооружений вести от репера (Rp1)Н=35,613; (Rp2)Н=36,617; (Rp3)Н42,37, и проекта детальной планировки жилого района «Б». Высотную привязку сооружений на участке строительства вести от относительных отметок в Балтийской системе координат.

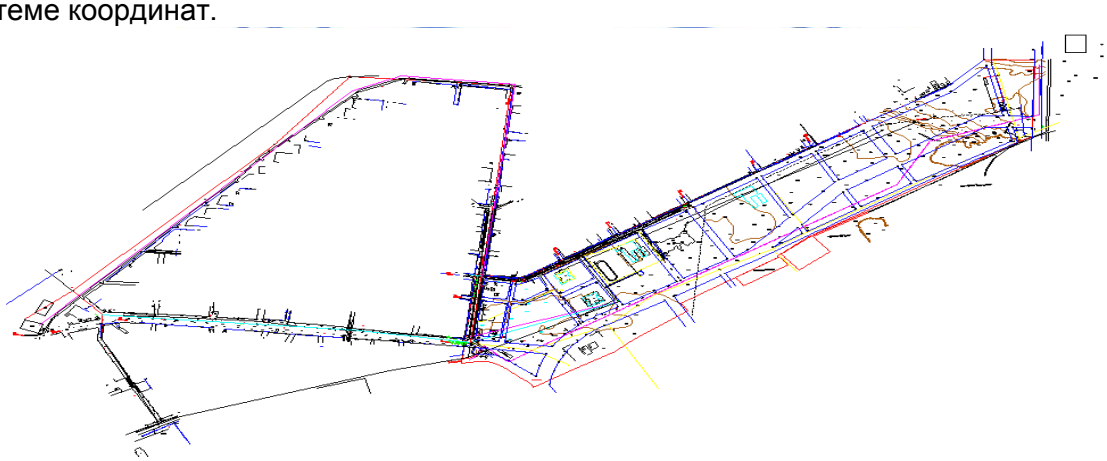

Рисунок 1-Ситуационная схема размещения участка

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Внешние сети водоснабжения и канализации

Электроснабжение первой очереди проектируемого объекта осуществляется от существующей ПС 110\10кВ «Северная», свободной мощностью 3,0МВт.

Основное и резервное питание подводящих электролиний к проектируемой РП №1 предусмотрено от существующей ВЛ -10кВ яч.106 и чя.207.

Основное и резервное питание подводящих электролиний к проектируемой РП №2; предусмотрено от существующей ПС 110\10кВ «Северная», с прокладкой двух кабелей 10кв марки АПвВ 3х300мм2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена, от устанавливаемых в РУ 10кВ ПС 110\10кВ «Северная» вводных шкафов типа КМ-1 КФ в количестве 2ед. а так же дополнительного питания от ПС 110\10кВ предусматриваемого во второй очереди проектирования.

Проектом предусмотрено отходящие кабельные электролинии основного и резервного источника питания к проектируемым ТП 10\04 кВ от проектируемых РП-1; РП-2 напряжением 10 кВ, двумя кабелем марки АПвВ сечением 3х285мм2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена, к существующим ТП А58 и К18 кабелем марки АПвВ сечением 3х240мм2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена.

От проектируемых РП-1 10кВ осуществляется питания проектируемых подстанций ТП 10\04 кВ №1; №2; №3; и №4, а так же существующие ТП А-58; К-18; К-186; от ТП №3 осуществляется питание существующей ТП К24 через распределительные шкафы РУ 10кВ в ТП.10/04кВ.

От проектируемых РП-2 10кВ осуществляется питания проектируемых подстанций ТП 10\04 кВ № 5; 6 и 7 через распределительные шкафы РУ 10кВ в ТП.10/04кВ, а так же существующая ТП К17.

Дополнительное питающие(подводящие) линии 10кВ к РП-2, к РП 3 планируются от ПС 110/10кВ, мощностью 31 МВА проектируемой во 2-ой очереди, на основании протокола от 20.02. 2015 года.

Проектом предусмотрено строительство 7-ти ТП 10\04кВ, мощностью трансформаторов 2х630кВА.

Так же проектом предусматривается строительство 2-х распределительных пунктов РП 10кВ совмещенных с трансформаторной подстанцией мощностью трансформаторов 2х630кВа.

Проектом предусмотрено строительство уличного освещения на металлических шестигранных опорах, с кронштейнами венчающие двумя светильниками марки РКУ-125

Распределительный пункт РП -10кВ

Распределительный пункт (РП) типа ПРПК-2ТМ1 совмещенный с трансформаторной подстанцией, предназначен для распределения электроэнергии в городских электрических сетях на напряжение 10кВ и питания прилегающих потребителей на напряжение 0,4 кВ.

РП размещается в отдельно стоящем одноэтажном здании, кирпичного исполнения.

Прием и распределение электроэнергии на напряжение 10кВ производится через распределительное устройство (РУ) укомплектованное камерами КСО -2-10 с вводами 630—1000А. Максимальная проходная мощность РП составляет 17300 кВА на напряжение 10кВ.

На напряжение 10кВ в РП предусмотрена одинарная секционированная на две секции система сборных шин. Мощность силовых трансформаторов составляет 2х630 кВА.

Прием и распределение электроэнергии на напряжение 0,4 кВ производиться со щита 0,4кВ, укомплектованное панелями ЩО-70.

Питание подводящих электролиний к проектируемой РП №1 предусмотрено от существующей ВЛ -10кВ яч.106 и чя.207, долее от опоры в кабельной муфте кабелем марки АПвВ 3х240мм^2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена до РУ.

Питание РП №2; предусмотрено по раздельно работающим кабельным линиям от существующей ПС 110\10кВ «Северная». Прокладкой двух кабелей 10кв марки АПвВ 3х300мм^2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена, от устанавливаемых в РУ 10кВ ПС 110\10кВ «Северная» вводных шкафов типа КМ-1 КФ в количестве 2ед. а так же дополнительного питания от ПС 110\10кВ предусматриваемого во второй очереди проектирования с АВР на секционированных выключателях.

В помещении РП 10кВ проектом предусмотрено автоматическое пожаротушение.

Трансформаторная подстанция ТП-10\04 кВ

Трансформаторная подстанция (ТП) 10/0,4кВ типа К-42 размещается в отдельно стоящем кирпичном, одноэтажном здании и предназначено для электроснабжения коммунально-бытовых потребителей в проектируемых электрических сетях с амплитудным значением сквозного тока короткого замыкания до 41кА.

Технологический процесс поступления, распределения и преобразования электрической энергии на напряжение 10кВ и 0,4 кВ – непрерывный. Максимальная проходная мощность составляет 1200кВА при мощности двух трансформаторов 630кВА.

Прием и распределение электрической энергии на напряжение 10кВ производиться через распределительное устройство (РУ) укомплектованное камерами КСО- 304.

В ТП предусматриваются 3-х кабельные линии на напряжение 10кВ. одна питающая, резерв и отходящая линия.

Прием и распределение электроэнергии на напряжение 0,4 кВ производится со щита 0,4 кВ, укомплектованное панелями ЩО-70.

Максимальное количество ячеек РУНН 0,4 кВ равно 8-ми:

вводная в количестве 2шт.,

трансформаторная в количестве 2шт.,

секционная в количестве 1шт.,

отходящая линия в количестве 3шт.

С наружной стороны ТП устанавливаются панели уличного освещения.

На напряжение 10кВ в ТП предусмотрена одинарная секционированная на две секции система сборных шин.

Максимальное количество ячеек РУНН 10кВ равно 8-ми:

вводная ячейка в количестве 2шт.,

трансформаторная ячейка в количестве 2шт.,

отходящая линия в количестве 3шт,

секционный разъединитель в количестве 1 шт.

Питание ТП напряжением 10кВ выполняется по двулучевой сети от РП-10кВ.

ТП размещены по центру нагрузок с учетом равномерного их распределения, что обеспечивает минимальную потерю в напряжении в линиях 0,4кВ.

Трансформаторные подстанции заземляются путем выполнения контурного заземления, состоящего из стальных вертикальных и горизонтальных заземлителей.

Сопротивление контурного заземления должно составлять не боле 4 Ом. В соответствии с требованиями ПУЭ РК п.п. 1.7.98; 1.7.93; 7.3.142 и РД 34-21-12-87.

Монтаж оборудования ТП вести в соответствии с паспортными данными на трансформаторы, оборудование и рекомендации заводов изготовителей, а так же требованиям «Правил устройства электроустановок».

Кабельные линии 10кВ

Кабельная электролиния 10кВ состоит из двух частей:

Кабельная линия 10кВ от существующей ПС110\10кВ «Северная» до проектируемой РП-2 10кВ, выполняется 2-мя кабельными линиями, кабелем марки АПвВ, сечением 3х300мм^2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена, и от опоры в кабельной муфте кабелем марки АПвВ 3х240мм^2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена, до РУ РП-1.

Электроснабжение проектируемых ТП 10/0,4, типа К-42 №1; №2; №3 и №4, предусмотрено от проектируемой РП 10кВ №1 и кабельные линии к существующей ТП А186; выполняются кабелем марки АПвВ 3х285мм^2 в две нити в сухой изоляции из сшитого полиэтилена, для каждой проектируемой ТП.

Кабельные линии к существующим ТП А-58; К-18 выполняются кабелем марки АПвВ 3х240мм^2 в две нити в сухой изоляции из сшитого полиэтилена,

От ТП №3 через распределительные шкафы РУ 10кВ за проектирована кабельная линия к существующая ТП К-24 кабелем марки АПвВ 3х50мм в сухой изоляции из сшитого полиэтилена.

Электроснабжение проектируемых ТП 10/0,4кВ типа К-42 №,5,6,7, предусмотрено от РП-10кВ №2, кабелем марки АПвВ 3х285 мм^2 в две нити для каждой проектируемой ТП

Кабельные линии к существующим ТП; К-17 выполняются кабелем марки АПвВ 3х285мм^2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена в две нити

Кабельные линии 10кВ прокладываются в траншеи на глубину 0.7-0.8м. На всем протяжении кабельные линии защищаются керамическим кирпичом. При переходе через дороги и подземные коммуникациями кабельные линии прокладываются в футлярах диаметром 110мм, в полиэтиленовой трубе.

Кабельные линии 0,4кВ

Кабельные линии электропередачи 0,4кВ проложены от проектируемых РП-1 10\0,4кВ до ВРУ-1 существующего здания (контора) и ВРУ 2 гостиница, кабелем марки АВБбШв сечением 4х95мм2 в одну нить. От ТП№2 до ВРУ-3 существующей «Лесобаза» и ВРУ4 фирма «Белес» кабелем марки АВБбШв сечением 4х95мм2 в одну нить.

Кабельные линии 0,4кВ прокладываются в траншеи на глубину 0.7-0.8м. На всем протяжении кабельные линии защищаются сигнальной лентой. При переходе через дороги и подземные коммуникациями кабельные линии прокладываются в футлярах диаметром 110мм, в полиэтиленовой трубе.

Кабельные линии КЛ 0,4кВ от проектируемых ТП 10\0,4кВ до объектов жилья и коомунально-бытовых объектов предусмотренных по ПДП жилого массива «Б» проектируются отдельными проектами.

Наружное освещение

В данном рабочем проекте предусматривает освещение улиц и автомобильных и внутри квартальных проездов, путем установки металлических опор шестигранного профиля с кронштейнами венчающие двумя светильниками марки РКУ-125. Питание наружного освещения предусматривается путем прокладки подземного питающего кабеля марки ВБбШв между опорами, проложенного в траншеи, глубиной заложения 0,6м, от проектируемых ТП10\0,4кВ.

Управление наружным освещением, предусмотрено от блоков, установленных с наружи на сенах ТП 10\0,4кВ.

Среднее расстояние в пролетах между железобетонными опорами ВЛ-0,4кВ уличного освещения принято 30метров, с учетом климатических условий строительства, механической прочности кронштейнов и металлических опор уличного освещения.

Общая протяженность линии напряжением 0,4кВ составляет – 15433 метров.

Демонтаж и перезавод линии ВЛ-10кВ

Проектом предусмотрен перезавод ВЛ-10кВ (от РП-23) от проектируемой РП-1 кабелем АПвВ 3х240мм^2 в сухой изоляции из сшитого полиэтилена до угловой железобетонной опоры по ул. Объездная, далее кабельной муфтой с установкой РНЛД 10кВ.

Проектом предусмотрен демонтаж двухцепной воздушной линии ВЛ 10кВ от проектируемой РП-1 до существующей ТП К-186

От 1ПС 110\35\10кВ «Северная» ВЛ -10кВ до ТП А-17

Демонтаж ВЛ-10кВ и КТП 10\04 кВ установленных у зданий (контора), фирмы «Белес», предприятия «Лесобаза».

Перезавод кабеля АСБ-10 сечением 3х95мм^2, питающего КТП 10/0,4кВ «Танхаус» в проектируемую РП-10кВ №1.

Общая протяженность участков линии ВЛ напряжением 10кВ , подлежащих демонтажу, составляет – 2470 метров.

6.3 Инженерно- технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Организации, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, обязаны в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

планировать и проводить мероприятия по повышению устойчивости своего функционирования и обеспечению безопасности работников и населения;

предоставлять в установленном порядке информацию, оповещать работников и население об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций;

обучать работников методам защиты и действиям при чрезвычайных ситуациях в составе невоенизированных формирований, создавать и поддерживать в постоянной готовности локальные системы оповещения о чрезвычайных ситуациях;

проводить защитные мероприятия, спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы по ликвидации чрезвычайных ситуаций на подведомственных объектах производственного и социального назначения и на прилегающих к ним территориях в соответствии с утвержденными планами;

в случаях, предусмотренных законодательством, обеспечивать возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций работникам и другим гражданам, проводить после ликвидации чрезвычайных ситуаций мероприятия по оздоровлению окружающей среды, восстановлению хозяйственной деятельности организаций и граждан. Организации, деятельность которых имеет повышенный риск возникновения чрезвычайных ситуаций по перечню, определенному Правительством Республики Казахстан, обязаны формировать резервы финансовых и материальных ресурсов, обеспечивать создание, подготовку и поддержание в готовности сил и средств по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Руководители организаций несут персональную ответственность за выполнение мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, предписаний специально уполномоченных государственных органов, имеющих обязательную силу.

6.4 Охрана окружающей среды

Ввиду отсутствия вредных технологических выбросов, вызывающих загрязнение участка, а также воздушного и водного бассейнов, специальных мероприятий по защите окружающей среды проектом не предусмотрено. Загрязнение атмосферы при производстве работ носит локальный кратковременный характер.

6.5 Организация строительства

Строительство должно осуществляться в соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

При организации строительного производства должны обеспечиваться:

согласованная работа всех участников строительства объекта с координацией их деятельности генеральным подрядчиком в соответствии с утвержденными планами и графиками работ;

комплектная поставка материальных ресурсов из расчета на здание в сроки, предусмотренные календарными планами и графиками работ;

выполнение строительных, монтажных и специальных строительных работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

соблюдение правил техники безопасности;

соблюдение требований по охране окружающей природной среды;

способы и методы выполнения работ будут определяться выбранным подрядчиком после проведения тендера на строительство.

Нормативная продолжительность строительства согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве зданий и сооружений» составляет – 8 месяцев.

Согласно письма письмо о начале строительства объекта от 28 мая 2015 №6-5/354, утвержденное ГУ "Отдел строительства г.Уральска", срок начала строительства определен 30% в 2015г. и 70% в 2016г.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с "Порядком разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство" СН РК 1.02-03-2011, введенным в действие с 15 августа 2012 года приказом № 411.

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 1.10.2003 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30 июня 2003 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 1-15;

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 приложенным основным и альтернативным вариантом прайс-листов и ценовых предложений, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком №3 от 16 апреля 2015 года, утвержденный руководителем ГУ "Отдел строительства г. Уральска" Еснияз М.Ж., 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 Республики Казахстан от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2015-2016 г. г. через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного согласно Закону «О республиканском бюджете на 2015-2017 годы» от 28 ноября 2014 года № 259-V.

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.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска, ЗКО» выполнен в необходимом объеме и в соответствии с заданием на проектирование и выданными техническими условиями.

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

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО, в рабочий проект «Электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска, ЗКО» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ЭС

1. Проект согласован с АО «Зап.Каз.РЭК» а именно проект трансформаторной подстанции 10/0.4 кВ, проект РП 10 кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией, планы трас линий 10 кВ и наружного освещения а также проект выноса линий согласно п.17 технических условий №7-33-17/96 от 26.02.2015 года.
2. Проект электроснабжения (планы трас) согласован со всеми заинтересованными организациями. АО «Каз. Транс ГАЗ Аймак», АО «Казахтелеком», ТОО «Батыс СУ Арнасы» АО «Жаиктеплоэнерго».
3. Указан способ перехода через автодороги.
4. Согласно требованиям СН РК 2.02.11-2002 Таблица 12 п.5.25 выполнен проект автоматического пожаротушения трансформаторных подстанции и трансформаторных отсеков РП 10 кВ.
5. Объемы земляных работ приведены в соответствие и обоснованы расчетами.

Раздел СМ

Сводный сметный расчет стоимости строительства.

6. Затраты на проектно – изыскательские работы включены согласно сметы на ПИР.
7. Затраты на проведение госэкспертизы приняты согласно договора размере.
8. Стоимостные показатели строки «Сметная стоимость строительства в ценах 2016г.», графа 6 «прочие затраты» приведены в соответствие со сметным расчетом стоимости строительства.

Локальная смета 2-1-1

9. Объемы земляных работ приведены в соответствие с проектными данными
10. Расценка на установку щитков на осветительных опорах приведена в соответствие со сметно-нормативной базой.

Локальная смета 2-1-2

11. Исключена расценка на установку заделок концевых, данные затраты были приняты необоснованно.

Локальная смета 2-1-4

12. Длина кабеля приведена в соответствие с проектом (ЭС л.3)
13. Исключена стоимость кабеля АСБ 3х95 в количестве 70м, включена стоимость кабеля АВБбшв 4х95мм2 (ЭС л.3) в количестве 608м.

Локальная смета 3-2-3

14. Стоимость КСО-2-10 включена в согласование стоимости №3 от 16 апреля 2015г.

Таблица 1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

1.	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждени	
2.	Общая площадь земельного участка	га	6,56	6,56	-
3.	Общая протяженность сетей электроснабжения	м	12160	12160	-

4.	Общая протяженность сетей электроснабжения	м	15433	15433	-
5.	Трансформаторная подстанция ТП	шт.	7	7	-
6.	Распределительный пункт 10 кВ	шт.	2	2	-
7.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	251,965 176,234 73,242 2,489	249,406 173,709 73,242 2,455	-2,559 -2,525 - -0,034
8.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015-2016г.г. в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	776,496 472,831 196,506 107,159	780,730 466,056 196,506 118,168	+4,234 -6,775 - +11,009
9.	Из них: 2015г. 2016г.	млн. тенге		226,428 554,302	
10.	Продолжительность строительства	мес.	8	8	-

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Электроснабжение в ПДП жилого массива "Б" в северо-восточной части г. Уральска, ЗКО» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих на территории Республики Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая площадь земельного участка	6,56 га
Общая протяженность сетей электроснабжения КЛ-10кВ	12160 м
Общая протяженность сетей электроснабжения ВЛ-0,4кВ	15433 м
Трансформаторная подстанция ТП 2х630/10/0,4кВ	7 шт.
Распределительный пункт 10 кВ	2 шт.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001г.	249,406 млн. тенге
в том числе: СМР	173,709 млн. тенге
оборудование	73,242 млн. тенге
прочие затраты	2,455 млн. тенге

Общая сметная стоимость строительства	
в текущих и прогнозных ценах 2015-2016г.г.	780,730 млн. тенге
в том числе: СМР	466,056 млн. тенге
оборудование	196,506 млн. тенге
прочие затраты	118,168 млн. тенге
Продолжительность строительства	8мес.

2. Настоящее сводное заключение выдано с учетом исходных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО "Консорциум-СтройПроект" в соответствии с условиями договора от 03 августа 2015 года №09-0307.

3.Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему сводному заключению

4. Заказчику, во исполнение Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген ескертулер мен толықтыруларды ескере отырып «БҚО Орал қаласының солтүстік-шығыс бөлігі ТЖЖ-дағы "Б" тұрғын массивін электрмен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техникалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Жер телімінің жалпы ауданы	6,56 га
ВЛ-10кВ электрмен қамту желісінің жалпы ұзындығы	12160 м
ВЛ-0,4кВ электрмен қамту желісінің жалпы ұзындығы	15433 м
ТП 2х630/10/0,4кВ трансформаторлық қосалқы стансасы	7 дана
Тарату пункті 10 кВ	2 дана
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	249,406 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	173,709 млн. теңге
жабдықтар	73,242 млн. теңге
басқа шығындар	2,455 млн. теңге
2015-2016 жж. ағымдағы және болжамды деңгей бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	780,730 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	466,056 млн. теңге
жабдықтар	196,506 млн. теңге
басқа шығындар	118,168 млн. теңге

Құрылыстың ұзақтығы 8 ай

2. Осы жиынтық қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2015 жылғы 03 тамыздағы № 09-0307 шарттың талаптарына сәйкес «Консорциум-СтройПроект» ЖШС кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы жиынтық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Ф.И.О.	**Должность**	**ЭЦП**
Ермончик И.В.	Руководитель сектора	
Горшков А.А.	Заместитель директора	

Иванюк В.Г.	И.о. начальника производственного отдела	
Маркова Н.Г.	Руководитель сектора	

Егоров С.Ю.	Эксперт	
Лыжинков М.В.	Эксперт	
Шилимова Н.П.	Эксперт	

Бактыгалиев Б.Б.	Ведущий специалист		