«"Қызылорда қаласындағы ТП/КТПН-10/0,4 электр желісінен ӘЖ-10/0,4 кВ, №21,23,25,26,41,69,70,71,82 электр желілерін қайта жаңғырту" жобалық сметалық құжаттамасын әзірлеу»
жұмыс жобасы бойынша

30.05.2024 ж. № НурЕ-0047/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
АҚ "Кызылорда электр тарату тораптары компаниясы"

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Нұр Жол Проект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Алматы қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«"Қызылорда қаласындағы ТП/КТПН-10/0,4 электр желісінен ӘЖ-10/0,4 кВ, №21,23,25,26,41,69,70,71,82 электр желілерін қайта жаңғырту" жобалық сметалық құжаттамасын әзірлеу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Hyperion Expert» ЖШС берді.

«Hyperion Expert» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ НурЕ-0047/24 от 30.05.2024 г.

по рабочему проекту
«Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ от ТП/КТПН-10/0,4 кВ №21,23,25,26,41,69,70,71,82 в г.Кызылорда"»

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество "Кызылординская распределительная электросетевая компания"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Нұр Жол Проект"

г.Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ от ТП/КТПН-10/0,4 кВ №21,23,25,26,41,69,70,71,82 в г.Кызылорда"» выдано ТОО «Hyperion Expert».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Hyperion Expert».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект "Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ от ТП/КТПН-10/0,4 кВ №21,23,25,26,41,69,70,71,82 в г.Кызылорда""/""Қызылорда қаласындағы ТП/КТПН-10/0,4 электр желісінен ӘЖ-10/0,4 кВ, №21,23,25,26,41,69,70,71,82 электр желілерін қайта жаңғырту" жобалық сметалық құжаттамасын әзірлеу» жұмыс жобасы

Дополнительные сведения: НурЕ-0038-03, 10.05.2024, заявления 29.04.2024

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество "Кызылординская распределительная электросетевая компания"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "Нұр Жол Проект"

4. СУБПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "КЭЛМОСС", ТОО "ГлавСтройПроект и К"

5. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

6. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

6.1. Основание для разработки: НЕ-03/00086 от 29.04.2024

Задание на проектирование от 25 апреля 2024 года на разработку проектно-сметной документации "Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ от ТП/КТПН-10/0,4 кВ №21,23,25,26,41,69,70,71,82 в г.Кызылорда», утвержденное Председателем Правления АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Нұр Жол Проект» в 2023 году.

технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «Нұр Жол Проект» в 2023 году;

Ведомость дефектов № 1, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от ТП-10/О,4кВ № 82 ЩС-35/IОкВ «Орталык») инвентарный № 2359 место расположение ул.Кошербаев

Ведомость дефектов № 9, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от КТПН-10/024кВ № 71 ЩС-35/IОкВ «Орталык») ул.Бухарбай батыр,

Ведомость дефектов № 8, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от ТП-10/О,4кВ № 70 (ПС-35/IОкВ «Орталык») инвентарный № 15433 месторасположение - ул.Бухарбай батыр-ул.Валиханов

Ведомость дефектов № 7, Па реконструкцию ВЛ-О,4кВ от КТПН-10/О,4кВ № 69 ЩС-35/IОкВ «Орталык») инвентарный № 2402 место расположение-ул.Коркыт ата

Ведомость дефектов № 6, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от КТПН-10/О,4кВ № 41 (ЦС-35/IОкВ «Орталык») инвентарный № 22 место расположение ул.Айтбаева

Ведомость дефектов № 5, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от КТПН-10/О,4кВ № 26 (ДС-35/IОкВ «Орталык») инвентарный № 1152 место расположение-ул.Толе би

Ведомость дефектов № 4, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от КТПН-10/О,4кВ № 25 ЩС-35/IОкВ «Шымбай») инвентарный № место расположение ул.Кудабаев

Ведомость дефектов № 3, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от ТП-10/О,4кВ № 23 (ПС-35/IОкВ «Орталык») инвентарный № 23 место расположение ул.Женис

Ведомость дефектов № 2, На реконструкцию ВЛ-О,4кВ от ТП-10/О,4кВ № 21 ЩС-35/IОкВ «Арай») инвентарный № 4266а место расположение ул.Жахаева.

Письмо-заявка, выданный АО" Кызылординская распределительная электросетевая компания " за №1173/05 от 24 апреля 2024 года;

Технические условия:

выданные АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» №0216 от 26 апреля 2024 года на постоянное электроснабжение.

Договора № №278У/ОИ от 23 апреля 2024 года, заключенный между Акционерным обществом " Кызылординская распределительная электросетевая компания" и Товариществом с ограниченной ответственностью "Нұр Жол Проект";

6.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Книга 1. Пояснительная записка.

Том 2. Альбом 1. Электроснабжение.

Том 3. Книга 1. Сметная документация.

Книга 2. Паспорт проекта

Книга 3. Проект организации строительства.

6.3. Цель и назначение объекта строительства

Цель рабочего проекта - модернизация существующих трасс ВЛ-0,4 кВ с заменой существующий линий электроснабжения.

7. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

7.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение объекта: Кызылординская область, город Кызылорда.

Природно-климатические условия района строительства

Согласно СП РК 2.04-01-2017, исследуемая территория по климатическому районированию для строительства относится к IV климатическому району к подрайону IVГ.

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно- климатическими условиями:

Расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 23,4˚С.
Нормативная снеговая нагрузка	- 80 кгс/м2.
Нормативная ветровая нагрузка	- 48 кгс/м2.
Сейсмичность района строительства	- не сейсмичен.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания на площадке строительства были выполнены ТОО «Нұр Жол Проект» в 2023 году.

Площадка, с поверхности сложена почвенно-растительным слоем, мощностью 0,20 м. Ниже ПРС до глубины 0,2-2,8 м залегает супесь. Ниже супесь до разведанной глубины 4,0 м залегает песок мелкий.

Подземные воды залегают на глубине 2,8-3,0 м. Максимальный уровень подземных вод, возможен на 1,0 м выше замеренного уровня подземных вод. Площадка не относится к подтапливаемой. Подземные воды по содержанию сульфатов слабоагрессивные к бетонам на портландцементе, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и сульфатостойких видах цемента.

По содержанию хлоридов слабоагрессивные на арматуру железобетонных конструкции при периодическом смачивании.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу на глубине 1,0-1,5 от поверхности По содержанию сухого остатка (0,523-1,760 %) грунты засоленные, земли средняя.

Коррозийная активность грунтов к алюминиевой и свинцовой оболочке высокая. тип засоления сульфатный.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO2-4 (3410-10940 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, и от слабоагрессивных до сильноагрессивных к бетонам на шлакопортландцементе, и от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам на сульфатостойких видах цемента.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl- (40-1810 мг/кг) грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

7.2. Проектные решения

7.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Проект выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

Основные показатели объекта

Напряжение сети – 0,4 кВ.

Общая протяжённость ВЛИ-0,4кВ - 33361 м.

Электрические нагрузки приняты на перспективные 10 лет для выбора сечения проводов, считая от года ввода в эксплуатацию ВЛ-0,4кВ. Потребители, подключаемые к запроектированным ВЛ-0,4 кВ по надежности электроснабжения, относятся ко III категории.

Проектом принято:

1. Замена существующих ВЛ-0,4 кВ с неизолированными проводами на воздушные линии с самонесущими защищенными проводами (СИП-4) с заменой опор. При этом местами выполняется строительство двухцепных ВЛЗ-0,4кВ с переходом на одноцепную ВЛЗ-0,4кВ в населенных участках для совместной подвески с 0,4кВ;

2. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с переводом на провод СИП-4 – 33361 м с заменых вводов в жилые дома;

3. Расчет выполнен согласно СП РК 4.04-103-2013 «Указания по расчету электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности»

Модернизация воздушных линий ВЛИ-0,4 кВ

Строительство ВЛИ-0,4 кВ выполняются в соответствии с заданием на проектирование АО "КРЭК", технических условий АО "КРЭК", утвержденными схемами модернизации воздушных линий ВЛИ-0,4 кВ.

Проектом предусмотрено реконструкция и модернизация существующих сетей ВЛ- 0,4 кВ, а также замена существующих морально устаревших КТП-10/0,4 кВ на современные удобные для обслуживания блочно-модульные КТПГ-10/0,4кВ производства АО «Алагеум». К установке на проектируемых ВЛИ-0,4 кВ приняты железобетонные опоры по типовому проекту использованием арматуры фирмы ENSTO.

Закрепление опор в грунте выполняется по чертежам типового проекта 3.407.1-143, 3.407.1-136.

Нагрузки потребителей приняты согласно СП РК 4.04-103-2013 «Указания по расчету электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности».

На основании вышеуказанных нагрузок определен выбор силовых трансформаторов на КТПГ-10/0,4 кВ.

Расчетные пролеты приняты, исходя из района климатических условий.

На ВЛИ-0,4 кВ применяются самонесущие изолированные провода с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава, с защитной изоляцией из светостабилизированного сшитого полиэтилена марки СИП-4.

Сечение магистральных проводов приняты 4х95, 4х70, 4х50, 4х35 мм2.

Ответвления выполняются проводами СИП 4 сечением 2х16 мм2 и 4х16 мм2. Габарит подключения ответвления к вводу в жилой дом – 2,75 м.

Сечения линейных проводов выбраны в соответствии с расчетами на допустимые потери напряжения в линиях электропередачи (6%), расчета токов короткого замыкания.

В процессе проектирования ВЛИ 0,4 кВ выполнялись следующие электрические расчеты:

- выбор сечения самонесущих изолированных проводов;
- выбор конструктивных элементов ВЛИ;
- выбор линейной арматуры для ВЛИ-0,4кВ;
- расчеты токов короткого однофазного замыкания;
- расчеты потери напряжения в сетях ВЛИ-0,4кВ;

Выхода от РУ-0,4 кВ КТПГ-10/0,4 кВ на опору ВЛ-0,4 кВ выполняются кабельными. Кабели приняты типа АВБбШв-0,66кВ.

Защита от перенапряжений, заземление

Железобетонные опоры ВЛИ-0,4 кВ, устанавливаемые в населенной местности подлежат заземлению. Сопротивление заземляющего устройства растеканию электрического тока заземлителей в любое время года должна быть не более 10 Ом.

На всех опорах ВЛИ-0,4 кВ, а также на вводах от ВЛИк электроустановкам, выполняются повторные заземления нулевого рабочего провода.

Грунты в районе строительства насыпной грунт (0,2м), суглинок, песок. Эквивалентное удельное сопротивление грунта принято в расчетах до 100 Ом.м.

Трансформаторная подстанция

Проектом предусмотрена замена автоматических выключателей, разъединителей 0,4кВ существующих трансформаторных подстанций

Изоляция и линейная арматура

Проектируемая ВЛ проходит на высоте до 1000м над уровнем моря, во II районе по степени загрязненности атмосферы. Степень загрязнения атмосферы и необходимый уровень изоляции определялись в соответствии с «Инструкции по выбору изоляции электроустановок».

Комплектация линейной арматуры для воздушных линий электропередачи (ВЛИ) с использованием самонесущих изолированных проводов (СИП).

Пособие для проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 0,4кВ с изолированными проводами (ВЛИ) с использованием арматуры фирмы ENSTO», Алматы, 2012г.,

«Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряженимем 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищенными проводами.

Крепление и соединение предусмотрено при помощи арматуры компании ENSTO, разработанных для проводов СИП-4. Марка и количество арматуры приведены в разделе

ЭС. Выбор марок и сечений проводов и кабелей произведен согласно «Рекомендации по расчету электрических нагрузок в сетях 0,38-110кВ сельскохозяйственного назначения. РУМ №5 (май) 1996г» и «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей СП РК 4.04-101-2013» по минимуму приведенных затрат с учетом роста нагрузок в течении расчетного периода с последующей проверкой на потерю напряжения, исходя из нормированных «Нормы качества электрической энергии у ее приемников, присоединенных к электрическим сетям общего назначения.

Пересечения и сближения ВЛ с инженерными сооружениями

Высота подвески проводов напряжением 0,4кВ и при выдерживании проектируемого пролета обеспечивает нормативный габарит над автодорогами согласно ПУЭ РК при прохождении по внутренним улицам жилого массива.

Конструкция опор и фундаменты

Строительство ВЛИ предусмотрено с применением конструкций опор, по действующим типовым проектам (с учетом климатических условий в районе строительства и задания на проектирование).

В соответствии с утвержденной структурой строительства ВЛ 0,4/10кВ сооружение проектируемых ВЛИ 0,4кВ предусматривается на железобетонных опорах, стойки опор СВ 95-2а, СВ105-3,5, СВ110-3,5. Выбор закрепления опор в грунте произведен с учетом геологических характеристик грунтов по трассе ВЛ в соответствии с рекомендацией типовых проектов опор.

Расстановка всех типов опор по трассе, типы опор, марки сечение проводов даны на чертежах «План расположения сетей ВЛИ-0,4кВ» (листы ЭС).

Крепление проводов на промежуточных опорах, предусматривается с помощью поддерживающих зажимов SO130. Крепление проводов на опорах анкерного типа предусматривается при помощи натяжных зажимов SO 234.

Монтаж ответвлений к вводам потребителей должен выполняться по пособию ENSTO.

Металлические конструкции железобетонных опор приняты сварными.

Строительство ВЛ предусмотрено с применением конструкций опор, по действующим типовым проектам и проектам повторного применения (с учетом климатических условий в районе строительства и задания на проектирование).

Основанием сооружений подстанции будут служить качественные уплотненные суглинки.

Все железобетонные изделия (стойки опор, плиты, ригели) должны быть защищены, покрываются гидроизоляцией по всей поверхности подземной части и на высоту 0,6 м над поверхностью земли. Покрытие вида ЭКС (эпоксидно–каменноугольная смола). Вид и количество материалов для антикоррозийного покрытия железобетонных изделий представлены в ЭС.С «Спецификация оборудования».

7.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все работники подрядной строительной организации должны быть проинструктированы о соблюдении установленного на предприятии противопожарного режима. При изменении специфики работы рабочих и служащих предприятия должен быть проведен повторный инструктаж или организованы занятия по пожарно- техническому минимуму, по окончании которых приняты зачеты.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности предприятия, его структурных подразделений возложены на первых руководителей.

При эксплуатации электроустановок запрещено использование электроаппаратов и приборов, имеющих неисправности.

На территории строительной и монтажной площадок запрещены свалки горючих отходов, мусора. Все отходы собраны на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики и затем вывезены.

Места проведения строительных работ оборудуются первичными средствами пожаротушения.

7.4 Оценка соответствия рабочего проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Оценка соответствия рабочего проекта санитарным нормам и гигиеническим Правилам в соответствии с подпунктом 1, пункта 1 статьи 21-1 Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» выдача санитарно- эпидемиологического заключения не предусмотрена.

7.5 Организация строительства

До начала строительно-монтажных работ необходимо:

очистить площадку от строительного мусора;
выполнить временные подъездные дороги (при необходимости);
оградить территорию строительной площадки (при необходимости);
в темное время суток обеспечить освещение площадки;
подготовить площадки для складирования металлоконструкций;
спланировать и уплотнить грунт в зоне действия подъемно-транспортных механизмов.
Начало строительства – июль месяц 2024 г.

Продолжительность строительства - 5 месяцев.

7.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденный приказом Комитета по делам строительства и ЖКХ МИИР РК от 01.12.2022 года № 223-НК, на основе государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса ABC-4KZ (редакция 2024.4 от 09.04.2024 г.)

Территориальный район – 11.1 (г. Кызылорда)

При составлении смет использованы :

• НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в РК»;

• НДЦС РК 8.04-09-2022 «Сметные нормы дополнительных затрат. Затраты на организацию и управление строительством»;

• НДЦС РК 8.04-03-2022 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Общие положения по применению единичных сметных цен на строительно-монтажные работы»;

• НДЦС РК 8.04-03-2023 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 1. Здания. Выпуск 1. Здания жилищно-гражданского назначения»;

• НДЦС РК 8.04-03-2023 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 2. Линейные сооружения. Выпуск 1. Автомобильные дороги».

• ЭСН РК 8.04-01-2022 «Элементные сметные нормы на строительные работы» 2023 год;

• ССЦ РК 8.04-08-2023 «Сборник сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции». Выпуск 2024;

• ССЦ РК 8.04-09-2023 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства». Выпуск 2024;

• Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04 - 12-2023, Отдел 1 Автомобильные перевозки. Выпуск 2024;

• СЦЭМ РК 8.04-11-2023 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов. Выпуск 2024.

• СЦЗТ РК 8.04-13-2023 «Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве» В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

• Затраты, связанные с организацией и управлением строительно-монтажными работами на строительной площадке по стройке в целом (общеплощадочные затраты) 6,2% от сметной стоимости строительных и монтажных работ НДЦС РК 8.04-09-2022 «Сметные нормы дополнительных затрат.

Затраты на организацию и управлением строительства прил. А, п. 8.1, температурная зона II (НДЦС РК 8.04-09-2022, приложение Б (Кызылординская область);

• Сметная прибыль в размере 5% от сметной стоимости строительно-монтажных работ п.8.2.65.2 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

• Средства на непредвиденные работы и затраты применяются от вида строительства НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» п.8.2.66.4 а) -3%.

• Затраты заказчика на инжиниринговые услуги (технические и авторские надзоры) НДЦС РК 8.01- 08- 2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», изменения и дополнения. Выпуск 30, приложение Б, таблица Б.2 и Б.3:

- затраты на осуществление авторского надзора - 0,41%;

- затраты на осуществление технического надзора – 2,72%;

• НДЦС РК 8.04-07-2023 Индексы стоимости для строительства, таблица 2;

• Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12% , установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства.

Сводный сметный расчет произведен в текущих ценах с учетом индекса стоимости для строительства на III квартал 2024 года, к=1,0557.

8. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

8.1. Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям ТОО «Hyperion Expert» в Рабочий проект "Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ от ТП/КТПН-10/0,4 кВ №21,23,25,26,41,69,70,71,82 в г.Кызылорда"" внесены следующие изменения и дополнения:

Электроснабжение

1. Название проекты откорректировано по замечаниям

2. Дата утверждения исправлено.

3. Раздел выполнен в полном соответствий с требованиями ГСТ

4. Откорректировано по замечаниям

5.1. Откорректировано. На планах отражены углы поворота ВЛЗ-10кВ.

5.2. Откорректировано по замечаниям

6. Представлено расчет воздушной линии.

7. Представлено расчет

8.1 заменено на действующий СН РК

8.2. Ведомости ссылочных доументов СНиП 2.04-05-2002 откорректированы

9. Рабочий проект откорректирован.

10. ПСД согласован и выполнен в соответствий представленных данных от Заказчика

Сметная документация

11. Сметнаядокументация представлена согласно п.6.7 НДЦС РК 8.01-08-2022

12. Пояснительная записка дополнена технико-экономическими показателями

13. Откорректирована стоимость ПИР и экспертизы

14. Представлен расчет экспертизы проекта.

15. Поставлены даты утверждения заказчиком, ФИО и должность заказчика, подписаны проектировщиком.

16. Представлены сводные ведомости объемов работ, утвержденные Заказчиком.

17. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами,

18. Локальные сметы подписаны исполнителем и проверяющим (ГИП)

19. Стоимости материалов и оборудования, отсутствующие в нормативных сборниках цен и включенные в смету по ценовым предложениям, приведены в соответствие с данными прайс-листов, утвержденных с Заказчиком.

20. Представлена сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования по форме 7

8.2. Оценка принятых решений

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

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

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

Общая компоновка здания и состав помещений соответствуют функциональному назначению.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения с учетом изменений по разделу 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

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

Таблица №1. Основные технико-экономические показатели по проекту (рабочему проекту).

№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Количество
1	Напряжение сети	кВ	0,4
2	Протяженность ВЛИ- 0,4кВ	м	33 361
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен II квартала 2024 года, в том числе:	тыс. тенге	488 832,395
	СМР	тыс. тенге	394 165,542
	оборудование	тыс. тенге	
	Прочие затраты	тыс. тенге	94 666,854
4	Вид строительства	Реконструкция	
5	Продолжительность строительства	мес.	5

9. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

1. С учетом внесенных изменений и дополнений Рабочий проект " Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ от ТП/КТПН-10/0,4 кВ №21,23,25,26,41,69,70,71,82 в г.Кызылорда"" соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Акционерным обществом " Кызылординская распределительная электросетевая компания" в соответствии с условием договора № НурЕ-0038-03 от 10.05.2024 года.

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

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

10. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, ""Қызылорда қаласындағы ТП/КТПН-10/0,4 электр желісінен ӘЖ-10/0,4 кВ, №21,23,25,26,41,69, 70,71,82 электр желілерін қайта жаңғырту" жобалық сметалық құжаттамасын әзірлеу" жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2024 жылғы 10/05 № НурЕ-0038-03 шарттың талаптарына сәйкес "Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы" акционерлік қоғамы кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптау қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Электротехническая часть	Нұрмұхамед Нұрбол Бекболатұлы			Соответствует
2	Санитарно-эпидемиологический раздел	Бисембаев Айхын Байтаевич			Соответствует
3	Ведущий эксперт	Жарекеев Мұхтар Қалқабайұлы			Соответствует
4	Проект организации строительства	Жарекеев Мұхтар Қалқабайұлы			Соответствует

Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Жарекеев М.Қ. (Директор)

Бисембаев А.Б. (Эксперт)

Нұрмұхамед Н.Б. (Эксперт)

Жарекеев М.Қ. (Директор)