

Утверждаю:
Генеральный директор
АО «Северо-Казахстанская Распределительная
Электросетевая Компания»

А.И. Чекулаев

2.1 Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг):

Номер закупок (конкурса):	2.4
Наименование закупок (конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево М.Жумабаева района
Номер лота:	1
Наименование лота:	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево М.Жумабаева района
Описание лота:	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево М.Жумабаева района
Дополнительное описание лота:	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево М.Жумабаева района
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	Работа
Место поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг	г. Булаево район М.Жумабаева, СКО
Срок поставки товара, выполнения работ, предоставления услуг:	в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты подписания Договора.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров работ, услуг:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», а также технического задания (Приложение №1 к технической спецификации); 2. Проектирование необходимо вести на материалах откорректированной топографической съемки в М 1:500 и технического заключения об инженерно- геологических условиях; 3. Подготовка акта дефектации; 4. Выполнение технического проекта; 5. Предусмотреть проектом перечень существующих строений и сооружений, подлежащих сносу (переносу), если таковые имеются; 6. Предусмотреть согласование с уполномоченным органом или получение соответствующего документа об отсутствии/сохранении и/или пересадке зеленых насаждений; 7. Предусмотреть оформление и согласование переноса подземных и надземных коммуникаций (если это необходимо); 8. На период СМР в ПСД предусмотреть мероприятия по ограждению строительного участка в соответствии со СН РК 1.03-00-2022, Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденными Приказом Министра национальной экономики РК от 30 ноября 2015 года №750;

	<p>9. При проектировании учитывать санитарные, противопожарные, экологические, строительные нормы и правила, действующие на территории РК.</p> <p>10. При проектировании проездов и пешеходных путей необходимо учесть возможность проезда пожарных машин к объекту и доступ пожарных с автолестниц или автоподъемников в любое помещение согласно СН РК 3.01.01-2013;</p> <p>11. Строительный (рабочий) проект согласовать с заинтересованными государственными учреждениями, а также организациями и лицами, чьи интересы затрагивают данный проект;</p> <p>12. Все вопросы, возникающие при проектировании, согласовать с заказчиком;</p> <p>13. Эскизный проект согласовать с главным архитектором района.</p> <p>Проектом предусмотреть Реконструкцию ВЛ-0,4 кВ протяженностью - 21,38 км. (согласно приложению №1):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Замену промежуточных опор; 2. Нумерацию опор; 3. Замену опор с 1 подкосом; 4. Замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 4*70; 5. Монтаж контура повторного заземления; 6. Демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ; 7. Замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей; 8. Замену наружного ввода в здание (2 провода) СИП-4 2*16; 9. Замену наружного ввода в здание (4 провода) СИП-4 4*16; 10. Крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4. <p>Требования к разработчику ПСД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - иметь лицензию на проектную деятельность любой категории (I, II, III), т.к. объект относится ко второму технически несложному уровню ответственности.
--	---

Председатель конкурсной комиссии



Липатова О.М.

Визы:

Заместитель генерального директора по производству – главный инженер



Елисеев А.В.

Начальник Управления реконструкции, модернизации и ремонтов



Швабауэр Д.А.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектно-сметной документации
на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево М.Жумабаева района

1. **Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево.
2. **Год ввода в эксплуатацию:** 01.01.1973 год.
3. **Вид строительства:** реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Булаево район М.Жумабаева, СКО.
4. **Требования к выполнению СМР:**
 - 4.1. На период СМР предусмотреть мероприятия по ограждению строительного участка в соответствии со СН РК 1.03-00-2022, Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденными Приказом Министра национальной экономики РК от 30 ноября 2015 года №750;
 - 4.2. Осуществлять авторский надзор в период проведения СМР.
5. **Сроки выполнения работ:** в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты подписания Договора.
6. **Стадийность проектирования:** определяется в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»
7. **Основные технико-экономические показатели объекта:**

В рабочем проекте установить технико-экономические показатели в соответствии с СН РК 1.02-03-2022;

 - сметная стоимость реконструкции в базовых и текущих ценах, в т.ч. СМР;
 - продолжительность реконструкции;
8. **Требования к ПСД:**
 - 8.1. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;
 - 8.2. Проектирование необходимо вести на материалах откорректированной топографической съемки в М 1:500 и технического заключения об инженерно-геологических условиях;
 - 8.3. Подготовка акта дефектации;
 - 8.4. Выполнение технического проекта;
 - 8.5. Предусмотреть проектом перечень существующих строений и сооружений, подлежащих сносу (переносу), если таковые имеются;
 - 8.6. Предусмотреть согласование с уполномоченным органом или получение соответствующего документа об отсутствии/сохранению и/или пересадке зеленых насаждений;
 - 8.7. Предусмотреть оформление и согласование переноса подземных и надземных коммуникаций (если это необходимо);
 - 8.8. На период СМР в ПСД предусмотреть мероприятия по ограждению строительного участка в соответствии со СН РК 1.03-00-2022, Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденными Приказом Министра национальной экономики РК от 30 ноября 2015 года №750;
 - 8.9. При проектировании учитывать санитарные, противопожарные, экологические, строительные нормы и правила, действующие на территории РК.

- 8.10. При проектировании проездов и пешеходных путей необходимо учесть возможность проезда пожарных машин к объекту и доступ пожарных с автолестниц или автоподъемников в любое помещение согласно СН РК 3.01.01-2013;
- 8.11. Строительный (рабочий) проект согласовать с заинтересованными государственными учреждениями, а также организациями и лицами, чьи интересы затрагивает данный проект;
- 8.12. Все вопросы, возникающие при проектировании, согласовать с Заказчиком;
- 8.13. Эскизный проект согласовать с главным архитектором области.

9. Основные технические решения:

Проектом предусмотрено:

- 9.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПГ-10/0,4 кВ 160 кВА №4-1 «ул. Северная» протяженностью – 2,1 км.:
- 9.1.1 Предусмотреть нумерацию опор – 64 шт.;
 - 9.1.2 Выполнить замену промежуточных опор – 50 шт.;
 - 9.1.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 14 шт.;
 - 9.1.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*70 – 2,3 км);
 - 9.1.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 11 шт.;
 - 9.1.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 7,0 пр/км.;
 - 9.1.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 75 шт.; 3-фазных – 4 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 2 шт.;
 - 9.1.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 75 шт. (СИП-4 2*16 – 1,5 км);
 - 9.1.9 Выполнить замену наружного ввода в здание (4 провода) – 4 шт. (СИП-4 4*16 – 0,120 км);
 - 9.1.10 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.2 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА №3-4 «Кинотеатр Колос» протяженностью – 4,1 км.:
- 9.2.1 Предусмотреть нумерацию опор – 156 шт.;
 - 9.2.2 Выполнить замену промежуточных опор – 102 шт.;
 - 9.2.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 54 шт.;
 - 9.2.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*7 – 4,5 км.);
 - 9.2.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 16 шт.;
 - 9.2.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 12,3 пр/км.;
 - 9.2.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 92 шт.; 3-фазных – 1 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 6 шт.;
 - 9.2.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 92 шт. (СИП-4 2*16 – 1,8 км);
 - 9.2.9 Выполнить замену наружного ввода в здание (4 провода) – 1 шт. (СИП-4 4*16 – 0,030 км);
 - 9.2.10 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.3 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ №8-3 «ул. Луговая» протяженностью – 1,95 км.:
- 9.3.1 Предусмотреть нумерацию опор – 52 шт.;
 - 9.3.2 Выполнить замену промежуточных опор – 37 шт.;
 - 9.3.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 15 шт.;

- 9.3.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*70 – 2,12 км);
- 9.3.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 10 шт.;
- 9.3.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 5,8 пр/км;
- 9.3.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1 – фазных – 69 шт.; 3-х фазных – 6 шт., также юридических лиц (3-фазных) – 1 шт.;
- 9.3.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (4 провода) – 6 шт. (СИП-4 4*16 – 0,160 км.);
- 9.3.9 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 69 шт. (СИП-4 2*16 – 1,35 км.);
- 9.3.10 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.4 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА №8-5 «Т. Шевченко» протяженностью – 2,51 км:
 - 9.4.1 Предусмотреть нумерацию опор – 120 шт.;
 - 9.4.2 Выполнить замену промежуточных опор – 94 шт.;
 - 9.4.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 26 шт.;
 - 9.4.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП (СИП-4 4*70 – 2,7 км);
 - 9.4.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 17 шт.;
 - 9.4.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 7,5 пр/км;
 - 9.4.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 100 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 3 шт.;
 - 9.4.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 100 шт. (СИП4 2*16 – 2,0 км);
 - 9.4.9 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.5 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ 160 кВА №3-5 «ул. К. Маркса» протяженностью – 4,3 км:
 - 9.5.1 Предусмотреть нумерацию опор – 151 шт.;
 - 9.5.2 Выполнить замену промежуточных опор – 116 шт.;
 - 9.5.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 35 шт.;
 - 9.5.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*70 – 4,7 км);
 - 9.5.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 17 шт.;
 - 9.5.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 11,0 пр/км.;
 - 9.5.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 106 шт.; 3-фазных – 1 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 5 шт.
 - 9.5.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 106 шт. (СИП-4 2*16 – 2,15 км);
 - 9.5.9 Выполнить замену наружного ввода в здание (4 провода) – 1 шт. (СИП-4 4*16 – 0,030 км);
 - 9.5.10 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.6. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 160 кВА №3-7 «ул. Привокзальная» протяженностью – 1,62 км:
 - 9.6.1 Предусмотреть нумерацию опор – 66 шт.;

- 9.6.2 Выполнить замену промежуточных опор – 51 шт.;
 - 9.6.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 15 шт.;
 - 9.6.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*70 – 1,7 км);
 - 9.6.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 8 шт.;
 - 9.6.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 4,8 пр/км;
 - 9.6.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 64 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 3 шт.
 - 9.6.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 64 шт. (СИП-4 2*16 – 1,2 км);
 - 9.6.9 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.7 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПГ-10/0,4 кВ №3-6 «ул. Степная» протяженностью – 3,6 км:
- 9.7.1 Предусмотреть нумерацию опор – 146 шт.;
 - 9.7.2 Выполнить замену промежуточных опор – 95 шт.;
 - 9.7.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 51 шт.;
 - 9.7.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*70 – 3,9 км);
 - 9.7.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 15 шт.;
 - 9.7.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 10,8 пр/км;
 - 9.7.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 106 шт.; 3-фазных – 2 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 2 шт.;
 - 9.7.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (4 провода) – 2 шт. (СИП-4 4*16 – 0,055 км);
 - 9.7.9 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 106 шт. (СИП-4 2*16 – 2,1 км);
 - 9.7.10 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.
- 9.8 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 160 кВА №2-2 «ПМК-4» протяженностью – 1,2 км:
- 9.8.1 Предусмотреть нумерацию опор – 43 шт.;
 - 9.8.2 Выполнить замену промежуточных опор – 21 шт.;
 - 9.8.3 Выполнить замену опор с 1 подкосом – 22 шт.;
 - 9.8.4 Выполнить замену голого провода А-25, А-35 на провод марки СИП-4 (СИП-4 4*70 – 1,3 км);
 - 9.8.5 Выполнить монтаж повторного заземления нулевого провода – 10 шт.;
 - 9.8.6 Выполнить демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ – 3,5 пр/км;
 - 9.8.7 Выполнить замену вводов до границы балансовой принадлежности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и монтаж шкафов учёта электроэнергии с коммутационными аппаратами на фронтоны жилых домов потребителей: 1-фазных – 72 шт., 3-фазных – 1 шт., также юридических лиц (1-фазных и 3-фазных) – 2 шт.;
 - 9.8.8 Выполнить замену наружного ввода в здание (2 провода) – 72 шт. (СИП-4 2*16 – 1,4 км);
 - 9.8.9 Выполнить замену наружного ввода в здание (4 провода) – 1 шт. (СИП-4 4*16 – 0,030 км);
 - 9.8.10 Предусмотреть крепление провода на опоре с помощью арматуры к СИП-4.

10. Количество экземпляров проектной документации:

Завершенная проектная документация передается заказчику проектной организацией - Генеральным проектировщиком в количестве не менее четырех экземпляров и на электронном носителе в формате PDF.

11. В состав выдаваемого проекта должна входить следующая документация:

- акт дефектации;
- технический проект;
- паспорт рабочего проекта;
- энергетический паспорт объекта;
- общая пояснительная записка, включающая разделы:
- генеральный план и транспорт;
- технологические решения;
- архитектурно-строительные решения;
- инженерное оборудование, сети и системы;
- мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- проект организации строительства;
- охрана окружающей природной среды;
- сметная документация;
- рабочие чертежи объекта строительства;
- сводная ведомость потребности основных строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования.

Визы:

Заместитель генерального директора по производству – главный инженер

Елисеев А.В.

Начальник Управления реконструкции, модернизации и ремонтов

Швабауэр Д.А.