

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:	<p>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);</p> <p>2. Проектирование необходимо вести на материалах откорректированной топографической съемки в М 1:500 и технического заключения об инженерно- геологических условиях;</p> <p>3. Подготовка акта дефектации;</p> <p>4. Выполнение технического проекта;</p> <p>5. Предусмотреть проектом перечень существующих строений и сооружений, подлежащих сносу (переносу), если таковые имеются;</p> <p>6. Предусмотреть согласование с уполномоченным органом или получение соответствующего документа об отсутствии/сохранении и/или пересадке зеленых насаждений;</p> <p>7. Предусмотреть оформление и согласование переноса подземных и надземных коммуникаций (если это необходимо);</p> <p>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.

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;

11. Строительный (рабочий) проект согласовать с заинтересованными государственными учреждениями, а также организациями и лицами, чьи интересы затрагивают данный проект;

12. Все вопросы, возникающие при проектировании, согласовать с заказчиком;

13. Эскизный проект согласовать с главным архитектором района.

Проектом предусмотреть Реконструкцию ВЛ-0,4 кВ протяженностью - 21,38 км. (согласно приложению №1):

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.

Требования к разработчику ПСД:

- иметь лицензию на проектную деятельность любой категории (I, II, III), т.к. объект относится ко второму технически несложному уровню ответственности.

В соответствии пп 1) п 129-1 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73, конкурс проводится среди отечественных товаропроизводителей.

Документом, подтверждающим производство товара, работы, услуги потенциальным поставщиком, находящемся в реестре отечественных производителей товаров, работ и услуг, является Индустриальный сертификат, выданный Национальной палатой предпринимателей Республики Казахстан.

Для подтверждения того, что потенциальный поставщик является отечественным товаропроизводителем в составе заявки необходимо предоставить копию Индустриального сертификата на закупаемый вид товаров, работ, услуг.

Председатель конкурсной комиссии

Визы:

Заместитель генерального директора по производству – главный инженер

Начальник Управления реконструкции, модернизации и ремонтов

Липатова О.М.

Елисеев А.В.

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 спосу (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 предусмотреть:

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.