

**БҰЙРЫҚ**

28.03.2025

**ПРИКАЗ**

№ П-225

О проведении второго этапа двухэтапных процедур закупок

В соответствии с подпунктом 2) пункта 129-1 Правил осуществления деятельности субъектами естественной монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 №73, в связи с признанием не состоявшимися закупок среди потенциальных поставщиков, включенных в реестр отечественных производителей товаров, работ и услуг,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить конкурсную документацию и провести второй этап двухэтапных процедур закупок способом конкурса в соответствии с настоящими Правилами:
  - 1.1. Лот №1 – Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г. Петропавловск в количестве 1 работа.  
**Срок проведения: 09:00 ч. «09» 04 2025 г.**
2. Лесняк Е.И. – заведующий канцелярией:
  - 2.1. Ознакомить весь состав конкурсной комиссии с данным приказом.  
**Срок исполнения: в течение 2 рабочих дней со дня выхода приказа**
3. Контроль над исполнением приказа оставляю за собой.

И.о. Генерального директора

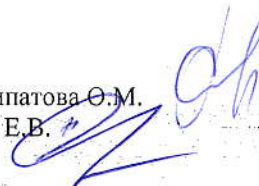
А.В. Елисеев



Визы:

Начальник управления материально-технического обеспечения Липатова О.М.

Начальник отдела договоров и организации тендеров Владимирова Е.В.



Исп.: Суркова Е.В.  
Тел.: 32-25  
Инд. 01-01

Разослано: УРМИР, ОДОТ АО «СКЭ», канцелярия.

**БҰЙРЫҚ**

28.03.2025

**ПРИКАЗ**

№ 17-225

Екі кезендік сатыап алу рәсімдерінің екінші кезеңін өткізу туралы

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 13 тамыздағы №73 бұйрығымен бекітілген, Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметін іске асыру ережелерінің 129-1т. 2) тармақшасына сәйкес, тауарлар, жұмыстар мен қызметтердің отандық өндірушілерінің тізіліміне енгізілген әлеуетті жеткізушілерінің арасында сатып алу өткізілмеді деп табылғанымен байланысты,

**БҰЙЫРАМЫН:**

1. Конкурстық құжаттама бекітілсін және осы Ережелерге сәйкес конкурс тәсілімен екі кезендік сатып алу рәсімінің екінші кезеңі өткізілсін:
  - 1.1. Лот №1 – Петропавл қ. 35/10 кВ «Мехколонна-60» ҚС реконструкциясына жоба-сметалық құжаттаманы дайындау 1 жұмыс санында.  
**Өткізу мерзімі: 2025 жылғы « 09 » « 04 » сағат 09:00.**
2. Лесняк Е.И. – кеңсе меңгерушісі:
  - 2.1. Конкурстық комиссияның барлық құрамын осы бұйрықпен таныстырсын.  
**Орындау мерзімі: бұйрық шыққан күннен бастап 2 жұмыс күні ішінде.**
3. Бұйрықтың орындалуын бақылауды өзіме қалдырамын.

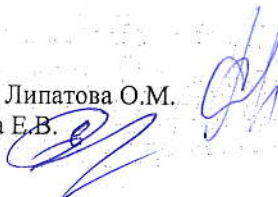
Бас директор м.а.

А.В. Елисеев



Бұрыштамалар:

Материалдық-техникалық қамтамасыз ету басқармасының бастығы Липатова О.М.  
Шарттар және тендер ұйымдастыру бөлімінің бастығы Владимирова Е.В.



Орынд.: Суркова Е.В.  
Тел.: 32-25  
Инд.: 01-01

Таратылды: РЖЖБ, «СҚЭ» АҚ ШТҰБ, кеңсе.



УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
АО «Северо-Казахстанская Распределительная  
Электросетевая Компания»



Чекулаев А.И.

Типовая форма конкурсной документации,  
предоставляемой субъектом естественной монополии потенциальным поставщикам с целью  
предоставления информации об условиях и порядке проведения конкурса:  
**«Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60»  
г. Петропавловск»**

г. Петропавловск, 2025г.

Утверждена  
приказом Генерального директора  
АО «Северо-Казахстанская  
Распределительная Электросетевая  
Компания»  
от «28» 03 2025г. № 17-225

## КОНКУРСНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Настоящая конкурсная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях», главой 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73, с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса.

Конкурсная документация содержит следующие сведения:

1. объявление о проведении конкурса по форме 1 согласно приложению 3 к Правилам;
2. техническую спецификацию закупаемых товаров, работ и услуг по форме 2, согласно приложению 3 к Правилам;
3. проект Договора.

Порядок проведения конкурса определен пп. 129 - 165 параграфа 6 «Закупки, осуществляемые посредством портала» главы 5 «Порядок проведения закупок субъектами естественных монополий» Правил.

## 1. Объявление о проведении тендера (конкурса)

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Наименование закупок (тендера, конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):

- Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г. Петропавловск.

### Наименования лотов:

**Лот №1 – Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г. Петропавловск в количестве 1 работа.**

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемой работы по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **6 000 000,00 (шесть миллионов, 00/100) тенге** за 1 работу.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку работы по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **6 000 000,00 (шесть миллионов, 00/100) тенге**.

Условия платежа: Заказчик производит оплату по договору 100% в течение 60 календарных дней с даты подписания Сторонами акта выполненных работ и выставления Исполнителем счета-фактуры.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты  
Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки:

Потенциальный поставщик при представлении конкурсной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его конкурсной заявке на расчетный счет АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» БИН 990140000196, ИИК KZ716010251000055213 в АО «Народный Банк Казахстана» г. Петропавловск БИК HSBKKZKX, Кбе 17. В назначении платежа указывается: «Гарантийный взнос за участие в конкурсе *«Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г. Петропавловск»*, по лоту № \_\_\_\_\_ (указать номер и наименование лота)». Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет субъекта естественной монополии;

2) банковской гарантии.

Срок действия обеспечения конкурсной заявки не может быть менее срока действия самой конкурсной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение конкурсной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по конкурсу не превышает шестистысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, создаваемыми общественными объединениями лиц с инвалидностью Республики Казахстан, производящими товары, работы, услуги и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении по конкурсу не превышает восемнадцатистысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 09 часов 00 минут «09» 04 2025 года, по адресу \_\_\_\_\_, кабинет № \_\_\_\_\_ на электронной торговой площадке <https://eurasiantech-tender.kz>.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются в 09 часов 00 минут «09» 04 2025 года, по адресу \_\_\_\_\_, кабинет № \_\_\_\_\_ на электронной торговой площадке <https://eurasiantech-tender.kz>.



Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии:  
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»,  
КБЕ 17, БИН 990140000196. Почтовый адрес: 150 009, РК, СКО, г. Петропавловск,  
ул.А.Шажимбаева, 144, [info@sevkazenergo.kz](mailto:info@sevkazenergo.kz).

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:

Суркова Елена Викторовна, ведущий специалист отдела договоров и организации тендеров,  
телефон 8-7152-31-43-55, [info@sevkazenergo.kz](mailto:info@sevkazenergo.kz).

Приложение:

1. Техническая спецификация закупаемых работ.
2. Проект договора.

Генеральный директор



А.И. Чекулаев



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

А.И. Чекулаев

## 2.1 Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг):

Номер закупок (конкурса):	2.5
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 ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г.Петропавловск
Номер лота:	1
Наименование лота:	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г.Петропавловск
Описание лота:	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г.Петропавловск
Дополнительное описание лота:	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г.Петропавловск
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	Работа
Место поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг	г.Петропавловск
Срок поставки товара, выполнения работ, предоставления услуг:	Выдача рабочего проекта (проектно-сметной документации) осуществляется 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"><li>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);</li><li>2. Проектирование необходимо вести на материалах откорректированной топографической съемки в М 1:500 и технического заключения об инженерно- геологических условиях;</li><li>3. Подготовка акта дефектации;</li><li>4. Выполнение технического проекта;</li><li>5. Предусмотреть проектом перечень существующих строений и сооружений, подлежащих сносу (переносу), если таковые имеются;</li><li>6. Предусмотреть согласование с уполномоченным органом или получение соответствующего документа об отсутствии/сохранении и/или пересадке зеленых насаждений;</li><li>7. Предусмотреть оформление и согласование переноса подземных и надземных коммуникаций (если это необходимо);</li></ol>

	<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> <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 города, района;</p> <p>14. Проектом предусмотреть работы, в соответствии с требованиями технического задания (Приложение №1 к технической спецификации).</p> <p>Требования к потенциальному поставщику:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для осуществления проектной деятельности на объектах, относящихся ко II (нормальному) уровню ответственности, поставщик должен иметь лицензию с категорией не ниже II.</li> </ul>
--	---

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.



УТВЕРЖДАЮ

Зам ген. директора по производству  
-Главный инженер

АО «Северо-Казахстанская  
Распределительная  
Электросетевая Компания»

А.В. Елисеев  
2025г.



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На разработку ПСД

по реконструкции подстанции 35/10 кВ «Мехколонна-60» г. Петропавловска

1. Проектом предусмотреть замену оборудования 10 кВ.
  - 1.1. Устройство подъездных путей для работы спец. техники. (Планировка)-30м<sup>2</sup>.
  - 1.2. Демонтаж сетчатого ограждения 12 шт.
  - 1.3. Демонтаж ж/б приставок 12 штук.
  - 1.4. Подготовка площадки для установки временных ячеек КРУН-10 кВ.
    - 1.4.1. Планировка площадки для установки временных ячеек КРУН-10 кВ-50м<sup>2</sup>.
    - 1.4.2. Подсыпка площадки щебнем под установку временных КРУН-10 кВ-50м<sup>2</sup>.
    - 1.4.3. Установка фундаментных блоков для установки временных ячеек КРУН-10 кВ-(Стойки УСО5А L=220мм 250\*250 -8 шт.).
    - 1.4.4. Монтаж контура заземления для временных ячеек КРУН-10 кВ (металлополоса 40\*4-60м).
  - 1.5. Погрузка ячеек временных ячеек КРУН -10 кВ (ячейка КРУН-10 кВ типа К-IV- 13 шт. 0,6т\*1 шт.).
  - 1.6. Транспортировка ячеек временных ячеек КРУН-10 и фундаментных блоков со склада.
  - 1.7. Разгрузка ячеек временных ячеек КРУН-10 кВ и фундаментных блоков.
  - 1.8. Монтаж ячеек временных ячеек КРУН-10кВ для перезапитки потребителей.
  - 1.9. Пусконаладочные работы на оборудовании временных ячеек КРУН-10 кВ.
  - 1.10. Монтаж временного релейного шкафа защит Т-1.
  - 1.11. Прокладка кабельных связей вторичных цепей временного шкафа защит Т-1.
  - 1.12. Пусконаладочные работы временного релейного шкафа защит Т-1.
  - 1.13. Демонтаж питающего кабеля модульного здания АСКУЭ.
  - 1.14. Демонтаж модульного здания АСКУЭ.
  - 1.15. Демонтаж блоков ФБС 6\*60-240- 4 штуки.
  - 1.16. Демонтаж шинного моста 10 кВ Т-1(провод марки АС-240-18метров).
  - 1.17. Демонтаж стойки УСО с опорной изоляцией -2 штуки.
  - 1.18. Монтаж шинного моста 10 кВ Т-1 для подключения временных ячеек КРУН-10 кВ (Кабель 10кВ - 35метров).
  - 1.19. Включение временных ячеек КРУН-10 кВ на холостой ход от Т-1.
  - 1.20. Пере завод кабельных линий на временные ячейки КРУН-10 кВ.
  - 1.21. Включение временных ячеек КРУН-10 кВ от Т-1.
  - 1.22. Демонтаж сборных шин 1 и 2 секции РУ-10 кВ (Шина сборная, одна полоса в фазе, сечением до 1000мм<sup>2</sup> -70м).
  - 1.23. Демонтаж ячеек (КРН III) РУ-10 кВ (Линейная ячейка с МВ и ВВ-10 кВ -7 шт., Вводная ячейка- 2 шт., Секционная ячейка-2 шт., Ячейка ТН-2шт, ячейка ТСН-2 шт.
  - 1.24. Погрузка демонтированных ячеек (КРН III) РУ-10 кВ -15шт.
  - 1.25. Транспортировка демонтированных ячеек (КРН III) РУ-10 кВ -15шт в АО.
  - 1.26. Демонтаж металлоконструкции основания под ячейками.
  - 1.27. Погрузка и транспортировка металлоконструкций до АО.



- 1.28. Демонтаж стоек УСО-12 штук.
- 1.29. Погрузка и транспортировка демонтированных стоек в АО.
- 1.30. Разгрузка демонтированных ячеек (КРН III) РУ-10 кВ -15шт в АО.
- 1.31. Разгрузка металлоконструкции основания под ячейками в АО.
- 1.32. Разгрузка демонтированных стоек УСО.
- 1.33. Завоз грунта для подготовки площадки под установку БМЗ и территории -300м<sup>3</sup>.
- 1.34. Трамбовка площадки с грунтом под установку фундамента БМЗ.
- 1.35. Подсыпка площадки щебнем и планировка под установку фундаментных блоков (100м<sup>2</sup> Трактор МТЗ-80- 8м/ч Щебень крупная фракция 100м<sup>2</sup>).
- 1.36. Погрузка, транспортировка и разгрузка фундаментных блоков на подстанции (блоки ФБС 60\*60\*240 20шт).
- 1.37. Монтаж фундаментных блоков под БМЗ-10 кВ (блоки ФБС 60\*60\*240- 16 шт.).
- 1.38. Окраска блоков ФБС резино-битумной мастикой 20штук.
- 1.39. Погрузка новых ячеек РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях – 18 шт., (ячейка К-104 -18 шт., из них вводные ячейки -2 шт., секционные-2 шт., ТН-2 шт.).
- 1.40. Погрузка нового дополнительного оборудования к РУ-10 кВ.
- 1.41. Транспортировка РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях и дополнительного оборудования до подстанции (7 модулей, шкаф ТСН-2шт, ТСН-2 шт.).
- 1.42. Разгрузка нового оборудования.
- 1.43. Монтаж блочно-модульного здания с ячейками (7 модулей, Шкаф ТСН-2 шт., ТСН-10-2 шт.).
- 1.44. Монтаж кабельных каналов.
- 1.45. Монтаж сборных шин 10 кВ 1 и 2 секции шин (Шина сборная, одна полоса в фазе, сечением до 1000мм<sup>2</sup> -80м).
- 1.46. Монтаж контура заземления ячеек РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях (металлополоса 40\*4 -80м).
- 1.47. Прокладка кабельных связей вторичных цепей РЗА внутри БМЗ.
- 1.48. Прокладка оптоволоконного кабеля, цепей отключения ячеек 10кВ дуговой защиты.
- 1.49. Прокладка кабельных связей вторичных цепей РЗА в кабельных лотках с ОРУ-35 кВ до шкафов защит силовых трансформаторов Т-1, Т-2, расположенных в БМЗ
- 1.50. Пусконаладочные работы на смонтированном оборудовании.
- 1.51. Монтаж фундамента под шкаф собственных нужд (блоки ФБС 60\*60\*240 -4 шт.).
- 1.52. Монтаж шкафов собственных нужд - 2 шт.
- 1.53. Монтаж металлических лестниц с обеих сторон зданий -2 шт.
- 1.54. Монтаж электропроводки освещения РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях (Кабели с креплением и накладными скобам, с установкой ответвительных коробок – 50м ВВГ 3-2,5).
- 1.55. Монтаж светильников освещения РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях (светильники для светодиодных лам с эксплуатацией в нормальных условиях -10шт).
- 1.56. Монтаж электрообогрева РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях (приборы нагревательные -8 штук).
- 1.57. Монтаж электропроводки обогрева РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях (Кабели с креплением накладными скобами, полосками с установкой ответвительных коробок -150 метров ВВГ 2\*6).
- 1.58. Монтаж пожарной сигнализации.
- 1.59. Монтаж электропроводки наружного освещения (Кабели с креплением накладными скобами, полосками с установкой ответвительных коробок -200 метров ВВГ 2\*6).
- 1.60. Монтаж светильников наружного освещения (Прожекторы, устанавливаемые на стальной конструкции, на крыше здания -2 шт. FL-100W. 220В. IP66).
- 1.61. Монтаж стойки УСО для шинного моста с опорной изоляцией -1 штуки.
- 1.62. Монтаж постоянного шинного моста 10 кВ от Т-2 до смонтированного оборудования РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях (провод марки АС-240-24 метра).
- 1.63. Высоковольтные испытания смонтированного оборудования.
- 1.64. Включение смонтированного оборудования от Т-2 на комплексное опробование (72 часа).



- 1.65. Монтаж щебеночного основания под кабельные лотки.
- 1.66. Монтаж кабельных лотков -20 штук.
- 1.67. Перезавод воздушных и кабельных линий от временных ячеек КРУН-10кВ на вновь смонтированное оборудование.
- 1.68. Закрытие кабельных плит на лотки -40 шт.
- 1.69. Демонтаж кабельных связей вторичных цепей временного релейного шкафа защит Т-1.
- 1.70. Демонтаж временного релейного шкафа защит Т-1.
- 1.71. Пусконаладочные работы шкафа защит Т-1 в БМЗ.
- 1.72. Демонтаж временного шинного моста -10 кВ Т-1 (Кабель 10кВ - 40метров).
- 1.73. Монтаж стойки УСО для шинного моста с опорной изоляцией -1 штуки.
- 1.74. Монтаж шинного моста 10 кВ от Т-1 до смонтированного оборудования РУ-10кВ в блочно-модульных зданиях. (провод марки АС-240-24 метра).
- 1.75. Демонтаж временного контура заземления временных ячеек КРУН-10 кВ (металлополоса 40\*4-60м).
- 1.76. Демонтаж временных ячеек КРУН-10кВ (демонтаж временных КРУН-10 кВ).
- 1.77. Демонтаж фундаментных блоков временных ячеек КРУН-10 кВ (Стойки УСО5А L=220мм 250\*250 -8 шт.).
- 1.78. Погрузка демонтированных временных ячеек КРУН-10 кВ и фундаментных блоков.
- 1.79. Транспортировка временных ячеек КРУН-10 и блоков с подстанции на склад АО.
- 1.80. Разгрузка временных ячеек КРУН-10 и блоков на центральном складе АО.
- 1.81. Подготовка площадки из щебня для установки блоков ФБС для БМЗ АСКУЭ.
- 1.82. Монтаж блоков ФБС-4 штуки.
- 1.83. Монтаж БМЗ АСКУЭ.
- 1.84. Подключение кабеля питания модуля АСКУЭ.
- 1.85. В ячейках вводов 10кВ, ячейке секционного выключателя и отходящих фидеров 10кВ предусмотреть установку блоков микропроцессорной защиты РС83-А2.0 производства РЗА Систем, код заказа: 35212151111.
- 1.86. В ячейках ТН-10кВ предусмотреть установку блоков микропроцессорной защиты Сириус-ТН производства Радиус Автоматика.
- 1.87. В качестве щитовых приборов (амперметры и киловольтметры) использовать приборы типа Э42702.
- 1.88. В качестве дуговой защиты на всех ячейках 10кВ использовать микропроцессорную защиту «ОВОД-МД» вариант поставки – 02.
- 1.89. Оперативное питание цепей управления и защит переменное 220В.
- 1.90. В ячейке секционного разъединителя выполнить схему центральной сигнализации на базе контроллера LOGO 230RC.
- 1.91. Предусмотреть в помещении модуля установку шкафов защит силовых трансформаторов производства РЗА Системз-KZ модификации "ШЗА-УТ-35/10-ДА00". В виде блоков защит использовать РС83-ДТ2 - как основную и РС83-А2М - как резервную. Код заказа устройств: 35212121111. Питание отключающих цепей выполнить по конденсаторной схеме с использованием блока питания и заряда БПЗ-401, в качестве указательных реле использовать РУ-21
- 1.92. Предусмотреть установку шкафа ШСН с АВР 0,4кВ с использованием реле чередования и контроля фаз.
- 1.93. Предусмотреть установку шкафа ШУОТ с АВР 0,4кВ с использованием реле чередования и контроля фаз.
- 1.94. В качестве указательных реле на всех ячейках использовать реле РУ-21
- 1.95. Схемы вторичных цепей защит и управления согласовать с АО «СК РЭК».
- 1.96. Монтаж ж/б приставок опор для сетчатого ограждения- 12 шт.
- 1.97. Монтаж сетчатого ограждения-12 шт.
- 1.98. Благоустройство территории подстанции. Вывоз мусора с территории ПС.



- 1.99. Изготовление и монтаж сетчатого ограждения.
- 1.100. Благоустройство подъездных путей до подстанции.
- 1.101. Сдача оборудования в эксплуатацию.

**2. Работы необходимо выполнить по каждому пункту для перезавода кабельных вводов линий 10кВ на временную схему питания:**

- 2.2. Раскопка траншеи.
- 2.3. Просыпка песчаной подушки.
- 2.4. Вывод в ремонт КЛ-10кВ.
- 2.5. Демонтаж КЛ-10кВ с ЗРУ-10кВ
- 2.6. Монтаж соединительных и концевых муфт.
- 2.7. Перезавод на временную КРУН-10кВ.
- 2.8. Просыпка песчаной подушки.
- 2.9. Засыпка траншеи.
- 2.10. Испытание повышенным напряжением.
- 2.11. Ввод в работу КЛ-10кВ.
- 2.12. Фазировка.

**КЛ-10кВ перемычка КРУН-10кВ – (Трансформатор Т-1).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х240; L=120м.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/150-240 – 2шт.

**КЛ-10кВ Ф № 1 ПС 35/10кВ МК-60 – (КТП-710п ПМК - 14).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=20м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 2 ПС 35/10кВ МК-60 – (КТП-758п ИП Скатов.).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=30м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 3 ПС 35/10кВ (МК-60) – выход на ВЛ-10кВ.**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 4 ПС 35/10кВ МК-60 – (МК-60).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 5 ПС 35/10кВ МК-60 – (МК-60).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 6 ПС 35/10кВ (МК-60) - выход на ВЛ-10кВ.**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 7 ПС 35/10кВ МК-60 – (ТОО Алагро).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=30м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

В качестве концевых муфт использовать марку КНТП-10/70-120 – 1шт.

**3. Перезавод кабельных вводов линий 10кВ на постоянную схему питания:**

- 3.1. Раскопка траншеи.
- 3.2. Вывод в ремонт КЛ-10кВ.
- 3.3. Демонтаж КЛ-10кВ с временных КРУН-10кВ
- 3.4. Монтаж соединительных и концевых муфт.
- 3.5. Перезавод на постоянную схему в ЗРУ-10кВ.
- 3.6. Просыпка песчаной подушки.
- 3.7. Засыпка траншеи.
- 3.8. Испытание повышенным напряжением.
- 3.9. Ввод в работу КЛ-10кВ.
- 3.10. Фазировка.

**КЛ-10кВ Ф № 1 ПС 35/10кВ МК-60 – (КТП-710п ПМК - 14).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=существующий 20м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/150-240 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 2 ПС 35/10кВ МК-60 – (КТП-758п ИП Скатов.).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L=существующий 30м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 3 ПС 35/10кВ (МК-60) - выход на ВЛ-10кВ.**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х240; L= существующий 50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 4 ПС 35/10кВ МК-60 – (МК-60).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L= существующий 50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120.

**КЛ-10кВ Ф № 5 ПС 35/10кВ МК-60 – (МК-60).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L= существующий 50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 6 ПС 35/10кВ (МК-60) - выход на ВЛ-10кВ.**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L= существующий 50м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

**КЛ-10кВ Ф № 7 ПС 35/10кВ МК-60 – (ТОО Алагро).**

Марка и сечение кабеля, протяженность АСБ 3х70; L= существующий 30м.

В качестве концевых муфт использовать марку КВТП-10/70-120 – 1шт.

**4. Подготовка кабельных каналов 10кВ.**

- 4.1. Выполнить монтаж кабельных лотков.
- 4.2. Предусмотреть монтаж железобетонные плиты перекрытия для кабельных лотков.



### 5. Работы по испытаниям и измерениям

#### Испытания и измерения временных ячеек КРУН-10 кВ

- 5.1. ТСН 10/0,4 № 1  
измерение сопротивления изоляции обмоток машин – 2 измерения;  
измерение сопротивления и ёмкости электрических машин – 18 измерений.
- 5.2. Сб.ш.-10 кВ 1:  
испытание сборных и соединительных шин - 3 испытания;
- 5.3. НАМИТ-10кВ №1:  
измерение сопротивления изоляции обмоток машин – 3 измерения;  
измерение сопротивления электрических машин – 8 измерений;
- 5.4. МВ-10 кВ:  
испытание коммутационных аппаратов – 66 испытаний;  
измерение переходного сопротивления контактов – 33 измерения.
- 5.5. ОПН-10 кВ ВВ-10 кВ:  
измерение тока утечки – 6 измерений;  
измерение сопротивления – 6 измерений.
- 5.6. Измерение сопротивления контура заземления:  
проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами - 2 измерения;  
измерение сопротивления растеканию тока – 1 измерение.

#### Испытания и измерения вновь смонтированных ячеек КРУН-10 кВ

- 5.1 Шинный мост 10кВ Т-1, Т-2:  
испытание сборных и соединительных шин – 9 испытаний.
- 5.2. ТСН 10/0,4 № 1; 2:  
измерение сопротивления изоляции обмоток машин – 4 измерения;  
измерение сопротивления и ёмкости электрических машин – 36 измерений.
- 5.3. Сб.ш.-10 кВ 1,2 с.ш.:  
испытание сборных и соединительных шин - 6 испытаний.
- 5.4. НАМИТ-10кВ №1, 2:  
измерение сопротивления изоляции обмоток машин – 6 измерений;  
измерение сопротивления электрических машин – 16 измерений.
- 5.5. ВВ-10 кВ:  
испытание коммутационных аппаратов – 78 испытаний;  
измерение переходного сопротивления контактов – 39 измерений.
- 5.6. ОПН-10 кВ ВВ-10 кВ:  
измерение тока утечки – 75 измерений;  
измерение сопротивления – 75 измерений.
- 5.7. Измерение сопротивления контура заземления:  
проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами - 4 измерения;  
измерение сопротивления растеканию тока – 1 измерение.

### 6. Установка АСКУЭ.

- 6.1. В вводных ячейках и ячейках отходящих фидеров 10 кВ;
- 6.1.1. Установку трех трансформаторов тока 10 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5S для учёта. Трансформаторы напряжения на каждую секцию шин. Тип трансформаторов тока и трансформаторов напряжения должен быть включен в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Номинал из расчета на присоединяемую мощность и уставки СРЗАИ;
- 6.1.2. Во всех вводных и отходящих ячейках 10кВ, ТСН1 и ТСН2 установку трехэлементных счетчиков активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,2S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности,



дополнительным питанием, трансформаторного включения СТЭМ-300KZ.253SU, (3\*5A;3\*(57,7-115)В (\*предварительно, уточнять у производителя тип счетчиков, совместимых с АСКУЭ АО «СК РЭК» на базе ПО «АльфаЦентр», включенных в реестр средств измерений РК.);

- 6.1.3. Установку разветвителей интерфейса ПР-3 в ячейке возле счетчика для подключения счетчиков электрической энергии к интерфейсному кабелю;
- 6.1.4. Установку переходных клеммных колодок под опломбировку возле счетчиков и в клеммных рядах цепей напряжения и тока;
- 6.2. В ЗРУ-10 кВ Установить УСПД в шкафу со степенью защищенности IP-65 (\*предварительно, уточнять у производителя тип комплектующих шкафа УСПД);
- 6.2.1. Шкаф 12U (600x600x550мм) компактный телекоммуникационный 3-х секционный с обзорной дверью, с обогревом и вентиляцией, IP20;
- 6.2.2. УСПД RTU -325 S или 327L01-E2-B06-M02 –(уточнять у производителя. УСПД совместимое с ПО «АльфаЦЕНТР»);
- 6.2.3. DRC-100B, Блок питания с функцией UPS, 27.6В,2.25А; 27.6В,1.25А; 96.6Вт;
- 6.2.4. Мастер КИТ DR-24-4.5-BAT Резервная аккумуляторная батарея 24В 4,5Ач;
- 6.2.5. Коммутатор 8 x 10/100BaseTX DS108 WoMaster;
- 6.2.6. 4G роутер TELEOFIS LT50 + 4G/3G/GSM антенна TELEOFIS RC40 5,5dB SMA;
- 6.2.7. ИБП KING PRO RM KIN-1500AP LCD (Ш\*Г\*В: 428x357x84, вес 16,3 кг);
- 6.2.8. Устройство защиты линии RS485 от повышенного импульса напряжения (УЗПиИ) СШМК.426475.01- 1 шт.;
- 6.2.9. Оборудование для подключения абонентской станции;
- 6.2.10. Адаптер доп.питания AT-4012 - 4 шт.;
- 6.2.11. Выключатель автоматический 2Р 10А (С);
- 6.2.12. Выключатель автоматический 2Р 6А (С);
- 6.2.13. Розетка щитовая - 7 шт.;
- 6.2.14. Термостаты, нагревательный элемент, вентилятор, клеммники силовые и информационные, документация, упаковка; Тип оборудования шкафа УСПД согласовать с АО «СК РЭК»;
- 6.3 Установку оборудования WiMAX:
- 6.3.1. Установку абонентской станции Абонентская станция BreezeAir 8000 2x2 5ГГц 30Мбит/с с интегрированной двухполяризационной антенной BM5X23DSE30  
(Комплектацию оборудования согласовать с АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»);
- 6.3.2. В шкафу УСПД установить блок PoE блок питания 100-220VAC/48VDC, 10/100/1000Base-T;  
Произвести подключение антенны оборудования к шкафу УСПД.
- 6.3.3. 100м кабеля FTP для внешней прокладки с комплектом инсталляции – 1 компл. FTP 4x2, монтаж кабеля;
- 6.3.4. Монтажный комплект для крепления к стене/трубе, регулировка по азимуту и углу места – 1 шт. LIS-EPHLVMK;
- 6.3.5. Предусмотреть работы: Демонтаж существующего оборудования WiMax, с передачей оборудования в АО «СК РЭК»;
- 6.3.6. Проведение монтажных и пусконаладочных работ, в том числе юстировку антенн, регулировку по азимуту и прочие работы для организации передачи данных АСКУЭ на сервер АСКУЭ «Альфа Центр» по сети WiMax;
- 6.4. Подключить счетчики электрической энергии к УСПД интерфейсным кабелем RS-485 типа Belden 9842 двумя шлейфами;
- 6.4.1. Подключение дополнительного питания 100 В счетчиков электрической энергии от шкафа УСПД медным кабелем типа ПВ 2x2;
- 6.4.2. Произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);
- 6.4.3. Произвести мероприятия по прописыванию счетчиков в УСПД, мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», произвести пуско-наладочные работы АСКУЭ, связи по основному и резервному каналу АСКУЭ.



### 7. Установка телемеханики.

- 7.1. Предусмотреть передачу телесигнализации на диспетчерский пульт АО «СКРЭК»: состояние положений ВВ-10 кВ Ввода №1, Ввода №2, секционного выключателя, отходящих линий; состояние положений ВВ-110 кВ Т-1 и Т-2; состояние пожарной сигнализации;
- 7.2. Предусмотреть передачу телеизмерений на диспетчерский пульт АО «СКРЭК»: - токи Ввода №1, Ввода №2, секционного выключателя, линейных ячеек; - напряжений на секциях шин;
- 7.3. В качестве устройства телемеханики выбрать устройство УСПИ «Исеть-2»;
- 7.4. В качестве канала связи выбрать канал передачи по GPRS в протоколе МЭК 60870-5-104;
- 7.5. Для сбора информации о положении выключателей 10 кВ, 110 кВ и пожарной сигнализации использовать сухие контакты;
- 7.6. Телеизмерения снимать непосредственно с микропроцессорных защит по шине RS485 с использованием УЗИП в протоколе Modbus RTU;
- 7.7. Монтаж оборудования ТМ произвести в навесном электротехническом шкафу с системой автоматического обогрева;
- 7.8. Предусмотреть установку ИБП в шкафу ТМ;
- 7.9. Для организации канала связи GSM - модем IRZ r121w с выносными антеннами уличного монтажа. Произвести подключение антенны оборудования к шкафу. Проведение монтажных и пусконаладочных работ, и прочих работы для организации передачи данных телеизмерений на сервер ОИК Диспетчер НТ АО «СКРЭК»;
- 7.10. Организовать выдачу команд телеуправления посредством реле ТУ-430 устройства УСПИ «Исеть-2».
- 7.11. Электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ, ПТБ, ПТЭ, и СН РК 4.04-07-2013.

Начальник УРМиР

/ Начальник СРЗАИ

Начальник СДТУ

Начальник СЭПУ


Руководитель группы АСКУЭ

Начальник СИЗПИ

Начальник сл ПС


Начальник службы КЛ

 Д.А. Швабауэр


 А.В. Вернер


 А.В. Макаров

 Е.В. Оноприенко

 А.А. Чернобривенко

 В.А. Васильев

 П.П. Запороженко

 В.В. Хлевов

Проект договора по лоту №1 - Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г.Петропавловск в количестве 1 работа.

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

г. Петропавловск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025г.

**АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» г.Петропавловск**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице Генерального директора Чекулаева А.И., действующего на основании Устава, с одной стороны и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

- 1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства выполнить работу по разработке проектно-сметной документации на реконструкцию ПС 35/10 кВ «Мехколонна-60» г.Петропавловск, далее по тексту «Работы»;
- 1.2. Работы выполняются силами и средствами Исполнителя согласно Техническому заданию (Приложение №1), являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.
- 1.3. Работы по настоящему договору должны быть выполнены в соответствии с техническими, научными, экономическими и другими требованиями.

### 2. Сроки и порядок выполнения работ

- 2.1. Предусмотренная договором Работа выполняется Исполнителем в следующем порядке:
  - 2.1.1. Выдача рабочего проекта (проектно-сметной документации) осуществляется в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты подписания Договора;
  - 2.1.2. Сопровождение рабочего проекта (проектно-сметной документации) при прохождении комплексной вневедомственной экспертизы в целях своевременного устранения недостатков.
- 2.2. Датой исполнения обязательств настоящего договора является дата утверждения Заказчиком акта выполненных работ.
- 2.3. Работы могут быть выполнены Исполнителем досрочно, при условии согласия Заказчика на досрочную приемку работ.

### 3. Сдача-приемка работ

- 3.1. По окончании выполнения Работ Исполнитель направляет Заказчику согласованную со всеми заинтересованными организациями проектно-сметную документацию и акт выполненных работ, который должен быть рассмотрен в течение 5-ти календарных дней с момента получения.
- 3.2. При обнаружении Заказчиком недостатков выполненных работ в период приемки в десятидневный срок со дня их обнаружения Заказчиком должна быть составлена и передана Исполнителю письменная претензия по обнаруженным недостаткам. Недостатки должны быть устранены за счет Исполнителя в течение 10 (Десяти) календарных дней со дня предъявления претензии.
- 3.3. После подписания акта выполненных работ обеими сторонами Исполнитель в течение 3-х дней со дня подписания акта, направляет Заказчику счет-фактуру на сумму стоимости работ по разработке проектно-сметной документации.
- 3.4. В случае обнаружения Заказчиком недостатков выполненных работ после их приемки в десятидневный срок со дня их обнаружения Заказчик направляет Исполнителю письменную претензию по обнаруженным недостаткам. Недостатки должны быть устранены за счет Исполнителя в течение 10 (Десяти) календарных дней со дня предъявления претензии.

### 4. Цена договора

- 4.1. Общая цена настоящего договора составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) тенге с учетом НДС, НДС - 12 % - \_\_\_\_\_ тенге, стоимость без учета НДС составляет \_\_\_\_\_ тенге.
- 4.2. Цена договора включает в себя все расходы, связанные с исполнением работ по настоящему договору
- 4.3. Указанная в п.4.1. цена является окончательной и изменению не подлежит со дня подписания настоящего договора.



## **5. Порядок расчетов**

5.1. Заказчик производит оплату по договору 100% в течение 60 календарных дней с даты подписания Сторонами акта выполненных работ и выставления Исполнителем счета-фактуры.

## **6. Обязанности и права сторон**

### **6.1. Обязанности Исполнителя:**

- 1) выполнить работы в соответствии с условиями договора и передать Заказчику результат в предусмотренный договором срок;
- 2) производить работы персоналом необходимой профессиональной квалификации;
- 3) за свой счет устранить допущенные недостатки;
- 4) приостановить работу и уведомить Заказчика в 3-хдневный срок, если в процессе выполнения работы выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы;
- 5) сопровождать рабочий проект (проектно-сметную документацию) при прохождении комплексной вневедомственной экспертизы в целях своевременного устранения недостатков;
- 6) по первому требованию Заказчика представлять информацию о выполнении своих обязательств по Договору;
- 7) участвовать в приемке объекта при вводе в эксплуатацию и подписать акт ввода.

### **6.2. Обязанности Заказчика:**

- 1) оплатить Исполнителю выполненные работы, согласно ст. 5 договора;
- 2) предоставить Исполнителю необходимые исходные данные для выполнения работ по каждому объекту отдельно, а также необходимую документацию (акт на право собственности на земельный участок, АПЗ, технические условия).
- 3) принять результат работ в установленные сроки при надлежащем выполнении работ.

### **6.3. Права Заказчика:**

- 1) в любое время проверять ход и качество работы, выполняемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность;
- 2) использовать полученный результат в своих целях.

### **6.4. Права Исполнителя:**

- 1) Досрочно выполнить работу по данному Договору, с согласия Заказчика на досрочную приемку работ.

## **7. Ответственность сторон**

7.1. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, каждая сторона несет имущественную ответственность, предусмотренную Гражданским Кодексом (ГК) Республики Казахстан.

7.2. Уплата штрафа, неустойки не освобождает стороны от выполнения лежащих на них обязательствах или устранения нарушений.

7.3. В случае просрочки исполнения обязательств, принятых на себя по настоящему договору Исполнителем, последний по требованию Заказчика, уплачивает штраф в размере 0,1% от цены договора, за каждый день просрочки, но не более 5% от цены договора.

7.4. В случае просрочки исполнения обязательств, принятых на себя по настоящему договору Заказчиком, последний по требованию Исполнителя, уплачивает штраф в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, но не более 5% от цены долга.

7.5. Исполнитель несет ответственность за правильность, полноту, соответствие требованиям строительных норм и правил разработанной ПСД.

7.6. Исполнитель гарантирует Заказчику отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать или ограничить выполнение работ на основе подготовленной Исполнителем проектной документации.

## **8. Форс-мажор**

8.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору, не несет ответственность, если докажет, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны настоящего договора отнесли чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства. Возникновение обстоятельств непреодолимой силы должно подтверждаться Стороной, которая ссылается на указанное обстоятельство, как на основание освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих



обязанностей по настоящему договору, путем представления соответствующего акта уполномоченного органа.

8.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору вследствие форс-мажорных обстоятельств, обязана уведомить об этом другую Сторону не позднее 10 календарных дней со дня наступления таких обстоятельств.

8.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств не дает права ссылаться при невозможности выполнить свои обязанности по настоящему договору на наступление форс-мажорных обстоятельств.

8.4. Сторона, лишенная права ссылаться на наступление форс-мажорных обстоятельств, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РК.

## **9. Противодействие коррупции и мошенничеству**

9.1. Исполнитель настоящим гарантирует, что не будет, прямо или косвенно, и что ему не известно, что иные лица будут, прямо или косвенно, производить любые платежи, преподносить подарки или передавать иные ценности своим клиентам, государственным служащим или агентам, руководителям или работникам Заказчика или любой иной стороне способами, противоречащими применимому законодательству Республики Казахстан, а также Исполнитель гарантирует соблюдение всех соответствующих законов, постановлений, распоряжений и правил относительно противодействия взяточничеству и коррупции.

9.2. Ни одно из положений настоящего Договора не возлагает на Заказчика обязательство компенсировать Исполнителю любые произведенные или обещанные платежи, подарки и ценности, указанные в п. 9.1.

9.3. Нарушение Исполнителем любого обязательства, указанного в п.9.1, может быть рассмотрено Заказчиком как существенное нарушение условий настоящего Договора, предоставляющее Заказчику право незамедлительно расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без ущерба любым иным правам или средствам защиты Заказчика согласно настоящему Договору или применимому законодательству. В случае нарушения Исполнителем п.9.1 Договора, Исполнитель принимает на себя обязательство оградить Заказчика от любых требований и возместить Заказчику все убытки, которые могут возникнуть у Заказчика в связи с любой ответственностью, ущербом, расходами или затратами, возникшими в результате или в связи с нарушением любого из указанных выше обязательств и расторжением настоящего Договора.

9.4. Исполнитель настоящим заявляет и подтверждает, что он получил копию Политики по противодействию коррупции и мошенничеству (далее - Политика) или ознакомлен с ней путем изучения на сайте Заказчика. В случае нарушения Политики сотрудниками Заказчика, Исполнитель обязуется направить письменное уведомление об этом по линии связи, указанной в п.9.5 Договора.

9.5. Заказчиком установлены следующие линии связи, позволяющие Исполнителю и его работникам сообщать о нарушениях применимого законодательства, политик и стандартов поведения: «Горячая линия по противодействию коррупции и мошенничеству» - информационный канал (<http://caepco.kz>);

Телефон: +7 (7172) 64-57-73;

Электронная почта: [deb@energy.kz](mailto:deb@energy.kz).

## **10. Срок действия договора**

10.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует до 31 декабря 2025 года, а в части финансовых обязательств – до полного их исполнения сторонами.

10.2. Досрочное расторжение договора может иметь место по соглашению сторон, либо по инициативе Заказчика, в случае выполнения Исполнителем работ с нарушением, либо в не установленные сроки.

10.3. В случае неисполнения и/или не надлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик письменно предупреждает о необходимости устранения выявленных нарушений в срок до 10 (десяти) календарных дней. В случае не устранения нарушений Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

## **11. Прочие условия**

11.1. Отношения Сторон по настоящему договору в части, не урегулированной настоящим договором, регулируются действующим законодательством РК.

11.2. Любая договорённость между Заказчиком и Исполнителем, влекущая за собой новые обязательства, которые вытекают из настоящего договора, должна быть письменно подтверждена сторонами в форме дополнений и изменений к настоящему договору.

11.3. Все споры, возникающие между Сторонами, решаются в претензионном порядке путем переговоров. При не достижении Сторонами согласия спор решается в судебном порядке по месту нахождения Заказчика.

11.4. Ни одна из сторон не вправе производить уступку права требования без согласия другой стороны.

11.5. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

## **12. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

**«Исполнитель»**

**«Заказчик»**

**АО «Северо-Казахстанская  
Распределительная Электросетевая Компания»**

Республика Казахстан

150009, г. Петропавловск,

ул. А. Шажимбаева, 144

ИИК KZ716010251000055213

АО «Народный Банк Казахстана»

г. Петропавловск

БИК HSBKKZKX

КБЕ 17

БИН 990140000196

Свидетельство по НДС серия 48001

№ 0004662 от 22.08.2012 г.

**Генеральный директор**

**Чекулаев А.И.**

---



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ