

021500,
Қазақстан Республикасы
Ақмола обл.,
Степногорск қаласының
«Степногорск Энерготранзиті»
ЖШС
Тел. (716-45) 6-18-00
Факс (716-45) 6-91-85



ТОО "Степногорск
Энерготранзит"

ТОО
«Степногорск Энерготранзит»
021500,
Республика Казахстан
Ақмолинская обл.,
г. Степногорск
Тел. (716-45) 6-18-00
Факс (716-45) 6-91-85

ПРИКАЗ № 129

«06» 12 2021 г.

Об утверждении тендерной документации

В связи с проведением 23 декабря 2021 года закупок способом конкурса путем тендера на закуп: Технического обслуживания и оперативного управления на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск-РМЗ-Златополье-Успено-Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино-Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское-Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау, затраты на которые учитываются в тарифной смете на передачу электрической энергии на 2022 год

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить тендерную документацию на проведение закупок способом конкурса путем тендера, который объявлен на 23 декабря 2021 года.
2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Директор

Заугольников Ю.П.

Согласовано:
Главный экономист

Исполнитель:
Дорожкина Ю.М.

Москалева Е.А.

Рассылка: дело, экономист

ЖШС
«*Степногорск Энерготранзиті*»
021500, Қазақстан
Республикасы
Ақмола обл.,
Степногорск қаласы
Тел. (716-45) 6-18-00
Факс (716-45) 6-91-85



ТОО
«*Степногорск Энерготранзит*»
021500, Республика
Казахстан
Ақмолинская обл.,
г. Степногорск
Тел. (716-45) 6-18-00
Факс (716-45) 6-91-85

Объявление о проведении тендера

Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорск Энерготранзит» 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): **Техническое обслуживание и оперативное управление на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск-РМЗ-Златополье-Успено-Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино-Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское-Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау.**

Наименование лота:

Лот № 1 Техническое обслуживание и оперативное управление на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск-РМЗ-Златополье-Успено-Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино-Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское-Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **5 060 165,00 тенге за услугу в месяц.**

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:

по Лоту № 1 Техническое обслуживание и оперативное управление на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск-РМЗ-Златополье-Успено-Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино-Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское-Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау - **60 721 980,00 тенге** (Шестьдесят миллионов семьсот двадцать одна тысяча девятьсот восемьдесят тенге 00 тиын) **включая все необходимые материалы;**

Условия платежа: **оплата в течение 10 (десять) банковских дней с момента подписания Акта выполненных работ и выставления счета-фактуры.**

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

Тендерное обеспечение вносится одновременно при предоставлении тендерной заявки **в размере 1 % (одного процента)** от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в тендерной заявке.

Обеспечение тендерной заявки предоставляется в одном из следующих видов:

1. залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет субъекта естественной монополии;
2. банковской гарантии.

Реквизиты: ИИК KZ68998ETB0000012865 (тенге) в АО «Jusan Bank» г. Степногорск, БИК TSESKZKA, БИН 070340002415.

Потенциальный поставщик представляет заявку на участие в тендере по форме 3 согласно приложению 3 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. № 73 (далее – Правила), с приложением документов указанных в пункте 67 Правил.

Тендерные заявки потенциальных поставщиков, оформленные в соответствии с п. 71 Правил **принимаются в срок до 8 часов 00 минут 23 декабря 2021 года**, по адресу г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1, каб. № 312.

Конверты с тендерными заявками **вскрываются в 10 часов 00 минут 23 декабря 2021 года**, по адресу: г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1, конференц-зал.

Требования к языку составления и представления тендерной заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках: **русский язык, казахский язык.**

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: **Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорск Энерготранзит», 021500, Республика Казахстан, Акмолинская область, г.Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1, электронный адрес: step-energ@mail.ru.**

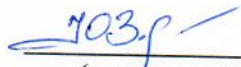
Секретарь тендерной комиссии: **Дорожкина Ю.М., экономист, тел. 8 (716 45) 6-57-42, step-energ@mail.ru.**

Приложение:

- 1.Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг) к Лоту № 1;
- 2.Проект Договора к Лоту № 1.

Руководитель субъекта естественной монополии

Директор Заугольников Ю.П.



(подпись, дата)

06.12.2021г.

021500,
 Қазақстан Республикасы
 Ақмола обл.,
 Степногорск қаласының
 «Степногорск Энерготранзиті»
 ЖШС
 Тел. (716-45) 6-18-00
 факс (716-45) 6-91-85



ТОО
 «Степногорск Энерготранзит»
 021500, Республика
 Казахстан
 Ақмолинская обл.,
 г. Степногорск
 Тел. (716-45) 6-18-00
 Факс (716-45) 6-91-85

Утверждаю:
 Директор
 ТОО «Степногорск Энерготранзит»
 Заурганников Ю.П.
 (Ф.И.О. - подпись)

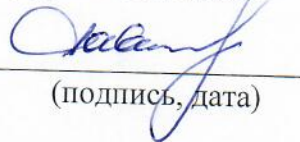
Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер закупок (тендера):	Закупка № 4		
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Техническое обслуживание и оперативное управление на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск –РМЗ-Златополье-Успено-Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино-Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское-Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау		
Номер лота:	Лот № 1		
Наименование лота:	Техническое обслуживание и оперативное управление на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск –РМЗ-Златополье-Успено-Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино-Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское-Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау		
Описание лота:	-		
Дополнительное описание лота:	-		
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг и единица измерения:			
№ п/п	Наименование услуг	Ед. изм.	Количество
1	Техническое обслуживание и		1

<p>оперативное управление на объектах: ПС Бестобе, ПС Степная, ПС Богембай, ПС Степногорская, ПС Черняховская, ПС Селетинская, ПС Николаевка, ПС Щучинская, ВЛ-35кВ Щучинск –РМЗ-Златополье-Успено- Юрьевка-Николаевка, ВЛ-35 кВ Щучинск-Санаторная-Бармашино- Боровое-Золотой Бор-Щорс, ВЛ-35 кВ Щучинск-Катарколь-Жукей-Невское- Мадениент-Донская, ВЛ-110 кВ Щучинск-ПТФ, ВЛ-110 кВ Город-1 и Город-2 в г. Кокшетау</p>	<p>услуга</p>	
<p>Место поставки товаров, выполнение работ и предоставление услуг:</p>	<p>РК, Акмолинская область, г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1</p>	
<p>Срок поставки товаров, выполнение работ и предоставление услуг:</p>	<p>Январь-декабрь 2022 года</p>	
<p>Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:</p>	<p>Поставщик должен иметь квалифицированный персонал, производственно-техническую базу, специализированную технику, испытательную лабораторию на праве собственности либо на ином праве для оказания услуги по техническому обслуживанию электрических сетей и электрооборудования.</p>	

Председатель тендерной Комиссии

Савченко Ю.А.


 (подпись, дата)

06.12.2021г.

**ПРОЕКТ ДОГОВОРА на оказание услуг
по техническому обслуживанию и оперативному управлению**

г. Степногорск

«___» _____ 20__ года

ТОО «Степногорск Энерготранзит», в дальнейшем именуемое «Заказчик», в лице Директора Заугольников Ю.П., действующего на основании Устава, с одной стороны и _____, в дальнейшем именуемое «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги на объектах Заказчика, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, а Заказчик принять и оплатить оказываемые услуги в строгом соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Под услугами Стороны подразумевают:

- **Техническое обслуживание** электрических сетей и электрооборудования Заказчика;
- Проведение текущего и капитального ремонта сетей и электрооборудования Заказчика;
- Проведение аварийно-восстановительных работ по заявке Заказчика;
- Осуществление **оперативного управления** на объектах Заказчика.

1.3. Сроки и виды технического обслуживания и ремонтов определяются Сторонами в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей», утвержденных приказом Министра энергетики РК от 11 февраля 2015 г. №73.

1.4. Текущие и капитальные ремонты проводятся в соответствии с действующими НПА РК, а также согласно графиков проведения ремонтов, утвержденных Заказчиком. Графики проведения ремонтов письменно предоставляются Исполнителю Заказчиком при подписании настоящего Договора.

1.5. Локализация аварии производится Исполнителем незамедлительно при возникновении аварийной ситуации без согласования с Заказчиком.

1.6. Проведение аварийно-восстановительных работ проводится Исполнителем при возникновении аварийных ситуаций на объектах Заказчика.

1.7. Под оперативным управлением Стороны подразумевают следующие услуги:

- Проведение оперативных переговоров (прием-передача оперативной и режимной информации, передача команд для выполнения оперативного управления)
- Осуществление оперативных переключений (вывод ремонт и ввод в работу электроустановок Заказчика)
- Локализация аварийных ситуаций на объектах Заказчика (организация пожаротушения, локализация аварийных очагов и иные мероприятия)
- Прием-передача оперативных заявок, заявок на вывод в ремонт оборудования
- Снятие показаний приборов учета по объектам Заказчика и передача их Заказчику

1.8. Для толкования и определения терминов Стороны руководствуются следующей документацией:

- «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ);
- «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей» (ПТЭиЭС), утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247;
- «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО-34.04.181-2003);
- «Межотраслевыми правилами по охране труда» (Правила безопасности при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ-016-2001РД 153-34.0-03.150-00.
- «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей», утвержденных приказом Министра энергетики РК от 11 февраля 2015 г. №73.
- иными НПА РК, связанными с эксплуатацией электрических сетей и подстанций.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Оказание услуг Исполнитель производит своими силами (персоналом) с использованием собственных товарно-материальных ценностей.

2.2. В случае возникновения аварийной ситуации Исполнитель обязан незамедлительно сообщить о ней Заказчику и локализовать аварию. После поступления устного, с последующим предоставлением письменного распоряжения Заказчика, Исполнитель незамедлительно приступает к устранению последствий аварии.

2.3. Для непосредственного оперативного управления и технического обслуживания электроустановок Исполнитель назначает ответственного за электрохозяйство и его заместителей, о чем письменно уведомляет Заказчика одновременно с подписанием настоящего Договора.

2.4. Все работы должны производиться электротехническим персоналом Исполнителя, имеющим соответствующую квалификацию, аттестацию, необходимые допуски.

2.5. Заказчик обязуется своевременно производить оплату работ Исполнителя в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

2.6. Электроустановки принадлежат Заказчику на праве собственности.

2.7. Электроустановки будут считаться переданными в техническое обслуживание от Заказчика к Исполнителю с момента подписания настоящего Договора и Акта приема – передачи оборудования.

3. Цена и порядок расчетов

3.1. Стоимость услуги по оперативному управлению определяется Приложением № 2 к настоящему договору и составляет _____ (_____) тенге в месяц с учетом НДС.

3.2. Дополнительные работы, связанные с техническим обслуживанием, проведением аварийно-восстановительных работ, текущими и капитальными ремонтами оборудования, его содержания, Исполнитель выполняет с использованием собственных материалов по согласованию с Заказчиком на общую сумму в месяц, не превышающую _____ (_____) тенге с учетом НДС.

3.3. При использовании материалов Исполнителя, Заказчик не вправе требовать снижения стоимости используемых для проведения ремонтов материалов.

3.4. Исполнитель не позднее 10 (десятого) числа, следующего за отчетным периодом, представляет Заказчику, подписанный в 2 (двух) экземплярах Акт приемки выполненных работ. Отчетный период – календарный месяц.

3.5. Заказчик проверяет представленные Исполнителем Акты, в течение 3 (трех) рабочих дней после получения, подписывает их или дает мотивированный отказ, с указанием причин отказа для устранения обнаруженных недостатков. Работы считаются принятыми с момента подписания Сторонами Акта, что является основанием для выставления счета-фактуры.

3.6. Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя и/или иным способом, не запрещенным действующим законодательством.

3.7. Заказчик производит оплату на основании подписанного Сторонами Акта в течение 10 (десяти) банковских дней с момента выставления счета-фактуры.

3.8. Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4. Ответственность Сторон

4.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему Договору, обязана возместить другой Стороне причиненные таким неисполнением убытки, если иное не установлено действующим законодательством РК и настоящим Договором.

4.2. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, имущественная ответственность определяется в соответствии с действующим законодательством РК.

4.3. Исполнитель несет полную ответственность за персонал, выполняющий работы по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством.

4.4. Исполнитель принимает все необходимые меры по устранению последствий аварий, а Заказчик обязан оплатить данные затраты.

При этом ответственность за причинение вреда третьим лицам по настоящему Договору возлагается на Исполнителя только в случае подтверждения наличия вины Исполнителя по результатам рассмотрения совместной комиссией Заказчика и Исполнителя, возникшей ситуации.

Комиссия создается Заказчиком и Исполнителем в составе по одному уполномоченному представителю от каждой стороны. Общий срок рассмотрения и установления комиссией ответственного за возмещение ущерба лица (Заказчик или Исполнитель) составляет семь календарных дней с момента возникновения такого вреда и направления извещения о нем иницирующей стороны другой стороне.

В случае, если комиссия в семидневный срок с момента возникновения такого вреда и направления извещения о нем иницирующей стороны другой стороне не смогла определить виновную сторону, вина автоматически считается взаимно установленной с возложением ответственности в равных долях на стороны настоящего договора. В этом случае Исполнитель обязан возместить Заказчику сумму долевой ответственности от понесенных затрат по возмещению вреда третьим лицам.

В случае возложения вины на Исполнителя и/или не установления сторонами виновного за причинение вреда в порядке, предусмотренным настоящим пунктом, сумма вреда подлежит оплате Исполнителем в срок не позднее семи календарных с дней с момента вручения Исполнителю соответствующего требования Заказчика, к которому Заказчик обязан приложить документально подтвержденные затраты, необходимые на возмещение соответствующего вреда.

Положения настоящего пункта по урегулированию спора об ответственности за вред являются для сторон обязательными и являются единственной и окончательной формой урегулирования такого спора.

5. Изменение и расторжение Договора

5.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон и оформлены Дополнительным соглашением к настоящему Договору.

5.3. Обязательства по настоящему Договору прекращаются по истечению срока действия Договора или до истечения срока действия Договора по обоюдному письменному согласию Сторон.

5.4. По окончании действия настоящего Договора представителями Сторон в течение 3-х рабочих дней производится подписание двухстороннего Акта приема-передачи электрооборудования.

6. Форс-мажор

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, т.е. которые стороны не могли предвидеть или предотвратить.

6.2. Сторона, которая не может исполнить свои обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна немедленно известить другую Сторону о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по Договору. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Стороны права ссылаться на указанные обстоятельства, как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору. Если обстоятельства непреодолимой силы имеют место в течение двух последовательных месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, каждая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, если не было достигнуто соглашение об альтернативных путях исполнения настоящего Договора, письменно уведомив об этом другую Сторону настоящего Договора не

менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения. В указанном случае Стороны обязуются произвести взаиморасчеты.

7. Разрешение споров

7.1. Споры по Договору разрешаются с соблюдением досудебного претензионного порядка их рассмотрения. Сторона, чьи права по Договору нарушены, обязана направить другой Стороне претензию с указанием конкретного нарушения, ссылки на нарушенные пункты Договора, конкретного требования об устранении нарушения и срок его выполнения. Срок для рассмотрения претензий – 30 (тридцать) календарных дней.

7.2. Споры, не урегулированные в претензионном порядке, подлежат разрешению в соответствии с законодательством РК.

8. Заключительные положения

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания Акта приема-передачи Имущества и действует по 31 декабря 2022 года.

8.2. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.3. Все приложения к настоящему Договору, упомянутые в тексте являются его неотъемлемой частью.

9. Приложения

Приложение № 1. Перечень имущества, передаваемого на техническое обслуживание и оперативное управление;

Приложение № 2. Расчет договорной цены по оперативному управлению.

10. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

ТОО «СтепногорскЭнерготранзит»	ТОО «_____»
021500, Республика Казахстан, Акмолинская обл., г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание №2/1 ИИК:KZ68998ETB0000012865 БИК:TSESKZKA АО «Jusan Bank» БИН 070340002415	_____ _____ _____ БИН _____ АО _____ ИИК _____ БИК _____
Директор _____ Заугольников Ю.П.	Руководитель _____ Ф.И.О.

**Перечень имущества,
передаваемого на техническое обслуживание и оперативное управление**

№ п/п	Наименование имущества
	ПС Бестобе
1	ПС 110/35/6кВ «Бестобе»
2	счетчики 1 шт.
3	Счетчик СО 505
4	Счетчик Меркурий 230ART 2-00
5	Счетчик Меркурий 230ART 2-00
6	Счетчик ЦЭ 683В 1Е 5-5А 4Д 083158 резерв
7	Счетчик СА 4-И678 20-100А №054749106
8	Счетчик Меркурий 230 ART 13 фаз №135877 Бестюбеч 36
9	Счетчик 3 ф Меркурий 230ART 2-00
10	Счетчик ЦЭ 6803В 1Т5-5А 4Д 037092 Бестюбе ТСН 2
11	Счетчик Ф 68700В 1Н 100В1-705 №53011433 уст 14.10.05 яч.
12	Счетчик ЦЭ 6303В 1Е 5-50А 4Д 073634 Бестюбе ТСН
13	Счетчик эл.эн. Меркурий 230 ART к ПС 110/35/6 квБестюбе I*16000 кВА+1*25000кВА
	Оборудование (аппар., контроллер, телеф.)
14	аппар.высокочаст.
15	Контролер Сикон С1 ВЛСт 166.00.000-15
16	контр.сикон
17	Фильтр присоединения телемеханической ФП
18	здан.ЗРУсовмещ. с ОПУ ПС Бестюбе
19	ПС 220/110/35 кВ «Степная»
20	Счетчик Меркурий 230АРТ 2-00 00611720 14 шт.
21	Счетчик Меркурий 230 АМ-01"01634620 акт от 23.04.08 п/с Степная*9 шт.
22	Счетчик Меркурий 230 АМ-01"01634620 акт от 23.04.08 п/с Степная*5 шт.
23	Счетчик Меркурий 230 к ПС 220/110/35/10 кВ Степная 5 шт
24	ОПУ с мастерскими при ПС 220/35/10 Степная
25	Ограждение ПС Степная
26	Открытый склад масла на ПС Степная (емкость)
	Оборудование (аппар., контроллер, телеф.мнемосхема)
27	Аварийные маслостоки 258 м п/с Степная
28	Антенна к рдиорелейной аппаратуре
29	Аппаратура высокочастотная каналобраз
30	Кабельные каналы 110-220 кВа
31	Контролер Сикон ТС-65
32	Контроллер СИКОН С1 ВЛСТ 166.00.000-12
33	Контроллер СИКОН С1 ВЛСТ 166.00.000-13
34	Мнемосхема
35	Устройство телемеханики УТМ-64М2-КП
36	Оборудование ВЧ СПИ -122
37	Оборудованиетелемеханики КП" Исеть"
38	Станция радиолинейнаяаппар.оконечная
39	УСВ -2 ВЛСТ-устр.синхр.времени
40	Фильтр ФПУ 4650
41	Фильтр ФПУ 4651

42	Цифровой аппарат
43	Фильтр присоединения телемеханической ФП
44	UPS APC 500VA
45	Щит управления ОПУ Степная
46	Стационар. радиост. в компл. Моторола 640
47	Трансформатор ТФЗМ -220
48	Трансформатор ТФЗМ -220
49	Трансформатор ТФЗМ -220
50	Трансформатор ТФНД -220
51	Трансформатор ТФЭМ -220/1000/5
	ПС Богембай
52	ПС 35/10кВ «Богембай»
53	счетчик электрон. ЦЭ6803 в 100в
54	счетчик СО 505
55	Счетчик СА4- И678
56	Счетчик Меркурий 230АРТ 00
57	Счетчик Меркурий 230АРТ 01
	ПС Степногорская
58	ПС 110/6кВ «Степногорская»
59	Счетчик Ф68700В
60	Счетчик учета электроэнергии
61	счетчик СО 505
	ПС Черняховская
62	ПС 35/10кВ «Черняховская»
63	Счетчик учета электроэнергии
	ПС Селетинская
64	ПС 110/6кВ «Селетинская»
65	Здание ЗРУ совмещ. с ОПУ ПС Селета
66	Счетчик СА4-ИИ678
	ВЛ-35кВ Щучинская-Николаевка (Щучинск-Златополье, Златополье - Успеню-Юрьевка, Успеню-Юрьевка-Николаевка) протяженность 83,45 км
67	ВЛ-35 Златополье - УспенюЮрьевка протяженность 36,18 км (1967 г.)
68	ВЛ-35 Щучинск-Златополье протяженность 11,37 км (1967 г.)
69	ВЛ-35 Юрьевка-Николаевка протяженность 35,9 (1979 г.)
70	Реконструкция ВЛ-35 кВ "Златополье -РМЗ" от опоры №15 до опоры №110 (2011 г.) протяженность 12,0 км
71	ВЛ-35 Курортная зона/Щорс-ПТФ-Золотоборская протяженность 26,8 км (1967г.)
72	ВЛ-35 Щучинск-Боровое-Санаторная протяженность 36,15 км (1966 г.)
	ВЛ-35кВ Щучинск-Донская (Щучинск-Невская, Невская-Донская) протяженность
73	ВЛ-35 Невская-Донская протяженность 16 км (2001 г.)
74	ВЛ-35 Щучинск-Невская протяженность 21,8 км (1967г.)
75	Реконструкция ВЛ-35 кВ Катарколь-Джукей-Невское (2012г.) протяженность 22 км
76	ВЛ -110кВ Щучинск-ПТФ протяженность 40,6 км (1983 г.)
77	ПС -110/35/10кВ Николаевка (1980г.)
78	ПС -110/35/10кВ Щучинская (1985 г.)
79	Рек. II ОЧЕРЕДИ П/СТ ЩУЧИНСКАЯ С ВНЕД (2004 г.)
80	Реконструкция ЗРУ-10 кВ на ПС 110/35/10 кВ "Щучинская" замена ячеек 10 кВ (ввод 31.12.2016 г. объект преф-и, 3г. не прошло)

81

Электроустановка ВЛ-110 кВ «Кокчетав-Город 1.2» протяженностью 6,55*2 км)
(Акмолинская область, г. Кокшетау)