

Протокол итогов №08-ОТ
закупок способом открытого тендера

г.Актобе

10:00 24.12.2021г.

1. Тендерная комиссия в составе:

Председатель тендерной комиссии

Садыков И.Р. – Управляющий директор-главный инженер;

Заместитель Председателя тендерной комиссии

Кириева Г.Ж. – Управляющий директор по инвестициям

Члены тендерной комиссии

Сисекенов Е.А. – Аудитор Службы внутреннего аудита;

Изтлеуов А.Б. – начальник юридического отдела;

Байтубетова С.М. – начальник планово-экономического отдела;

Секретарь тендерной комиссии

Истемиров М.А. – начальник отдела закупок и материально-технического снабжения.

произвела рассмотрение тендерных заявок по закупке способом открытого тендера: Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2у3 ст.№2, зав.№74078);

2. Сумма выделенная для закупки: 31 441 421,00 тенге без учета НДС;

3. Условия оплаты: Без предоплаты, в течении 90 календарных дней с момента подписания актов оказанных услуг Сторонами и выставления счета-фактуры.

4. Запросы о разъяснении тендерной документации: не поступали.

5. Заявки на участие в открытом тендере после истечения окончательного срока представления заявок (24 декабря 2021 года, после 09:00 часов местного времени) не представлялись.

6. Заявки потенциальных поставщиков на участие в открытом тендере предоставленные до истечения окончательного срока представления заявок (24 декабря 2021 года, до 09:00 часов местного времени):

№	Наименование потенциального поставщика	Адрес, тел.	Дата и время подачи заявки
1	ТОО Энергохолдинг-А	г.Нур-Султан, шоссе Коргалжын, 2А	15:24 22.12.2021г.

7. Ценовые предложения потенциальных поставщиков:

1) ТОО «Энергохолдинг-А» – 31 441 421,00 тенге без учета НДС;

8. Заявки потенциальных поставщиков, признанных не соответствующими: отсутствуют.

9. Заявки потенциальных поставщиков, признанных соответствующими:

1) ТОО «Энергохолдинг-А» – 31 441 421,00 тенге без учета НДС;

10. Тендерная комиссия по результатам рассмотрения и путем открытого голосования РЕШИЛА: признать открытый тендер по закупу: Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2у3 ст.№2, зав.№74078), согласно пп.2 статьи 83 несостоявшимся, на участие в тендере представили тендерную заявку менее двух потенциальных поставщиков;

11. Отделу закупок и материально-технического снабжения в течении трех рабочих дней подведения итогов тендера разместить протокол об итогах на интернет-ресурсе, на котором публиковалось объявление о проведении тендера.

За данное решение проголосовали:

«За» - 5;

«Против» - 0;

«Воздержался» - 0.

Председатель комиссии

Садыков И.Р.

Заместитель Председателя комиссии

Кириева Г.Ж.

Члены комиссии:

Сисекенов Е.А.

Изтлеуов А.Б.

Байтубетова С.М.

Секретарь комиссии:

Истемиров М.А.

Садыков И.Р.

Сисекенов Е.А.

Байтубетова С.М.

Кириева Г.Ж.

Изтлеуов А.Б.

Истемиров М.А.

Протокол вскрытия №08-ОТ
закупок способом открытого тендера

г.Актобе

10:00 24.12.2021г.

1. Организатор закупок АО «Актобе ТЭЦ» 030015, г.Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 60
2. Тендерная комиссия в составе:

Председатель тендерной комиссии Садыков И.Р. – Управляющий директор-главный инженер;

Заместитель Председателя тендерной комиссии Кириева Г.Ж. – Управляющий директор по инвестициям

Члены тендерной комиссии Сисекенов Е.А. – Аудитор Службы внутреннего аудита;

Изтлеуов А.Б. – начальник юридического отдела;

Байтубетова С.М. – начальник планово-экономического
отдела;

Секретарь тендерной комиссии Истемиров М.А. – начальник отдела закупок и материально-
технического снабжения.

произвела вскрытие тендерных заявок по закупке способом открытого тендера.

3. Наименование закупаемых работ: Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2у3 ст.№2, зав.№74078)

4. Сумма выделенная для закупки: 31 441 421,00 тенге без учета НДС

5. Заявки потенциальных поставщиков на участие в открытом тендере предоставленные до истечения окончательного срока представления заявок (24 декабря 2021 года, до 09:00 часов местного времени):

№	Наименование потенциального поставщика	Адрес, тел.	Дата и время подачи заявки
1	ТОО Энергохолдинг-А	г.Нур-Султан, шоссе Коргалжын, 2А	15:24 22.12.2021г.

6. Заявки на участие в открытом тендере после истечения окончательного срока представления заявок (24 декабря 2021 года, после 09:00 часов местного времени): не представлялись.

7. Предоставленные заявки вскрыты и содержат следующие документы, которые оглашены всем присутствующим при вскрытии заявок на участие в тендере:

1. ТОО «Энергохолдинг-А»

№	Наименование документа	Вид документа
1	Заявка на участие в тендере на сумму 31 441 421,00 тенге без учета НДС	Оригинал
2	Платежное поручение на сумму 314 415,00 тенге	Электронный документ
3	Справка о государственной перерегистрации юридического лица	Электронный документ
4	Устав	Копия, заверенная печатью организации и подписью руководителя
5	Приказ о вступлении в должность Директора	Копия, заверенная печатью организации и подписью руководителя

Садыков И.Р.
Сисекенов Е.А.
Байтубетова С.М.

Кириева Г.Ж.
Изтлеуов А.Б.
Истемиров М.А.

6	Решение единственного участника от 11.08.2021г.	Копия, заверенная печатью организации и подписью руководителя
7	Решение единственного участника от 30.07.2021г.	Копия, заверенная печатью организации и подписью руководителя
8	Свидетельство о постановке на учет по НДС	Копия, заверенная печатью организации и подписью руководителя
9	Государственная лицензия на строительные-монтажные работы I категории	Электронный документ
10	Сведения об отсутствии задолженности, учет по которым ведется в органах государственных доходов, по состоянию на 14.12.2021г.	Электронный документ
11	Справка об отсутствии просроченной задолженности перед Филиал ДБ АО «Сбербанк» в г.Нур-Султан по состоянию на 20.12.2021г.	Оригинал
12	Доверенности на подписантов от имени банка	Копия
13	Техническая спецификация	Оригинал
14	Информация о субподрядчиках	Оригинал
15	Аттестат аккредитации поверочной лаборатории ТОО Энергосистема	Копия
16	Область аккредитации поверочной лаборатории ТОО Энергосистема	Копия
17	Приказ о вступлении в должность главного инженера	Копия
18	Диплом главного инженера	Копия
19	Квалификационные удостоверения главного инженера на промышленную безопасность, пожарно-технический минимум, «Сероводород» Основы теории. Планирование чрезвычайных действий персонала в случае выброса H ₂ S	Копия
20	Квалификационный аттестат главного инженера	Копия
21	Договор подряда с ТОО Энергосистема	Копия

Заявка – 63 страницах.

Председатель комиссии

 Садыков И.Р.

Заместитель Председателя комиссии

Кириева Г.Ж.

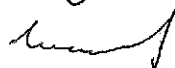
Члены комиссии:

Сисекенов Е.А.

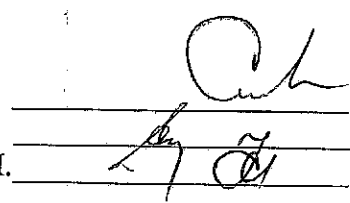
 Изтлеуов А.Б.

 Байтубетова С.М.

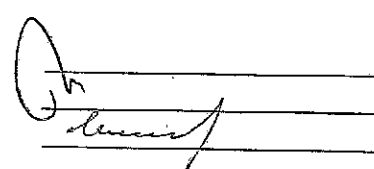
Секретарь комиссии:

 Истемиров М.А.

Садыков И.Р.
Сисекенов Е.А.
Байтубетова С.М.



Кириева Г.Ж.
Изтлеуов А.Б.
Истемиров М.А.



Объявление о проведении открытого тендера

АО «Актобе ТЭЦ» (www.aktobetec.kz) объявляет о проведении повторного открытого тендера по закупкам следующих товаров, работ и услуг: № 08 «Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2у3 ст.№2, зав.№74078)».

Сумма, выделенная для закупок: 31 441 421,00 тенге без учета НДС.

Условия платежа: в течении 90 календарных дней с момента подписания сторонами акта выполнения работ.

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

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

- 1) залога денег, путем внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Субъекта (Банковские реквизиты: АО «Актобе ТЭЦ», БИН 060640001 842, РНН 061800254160, НДС серия 06001 №0001174 от 10.08.2009г., Актобинский филиал АО «Сбербанк», БИК SABRKZKA, KZ85914012203KZ00DXE (тендерный счет), Кбе 17;
- 2) банковской гарантии.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

- 1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает шести тысячекратного размера месячного расчетного показателя;
- 2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцати тысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 09 часов 00 минут «24» декабря 2021 года, по адресу г. Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 60 кабинет № 113.

Конверты с тендерными заявками вскрываются 10 часов 00 минут «24» декабря 2021 года, по адресу г.Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 60 2 этаж «Зал совещаний».

Тендерная заявка, подготовленная потенциальным поставщиком, а также вся корреспонденция и документы касательно тендерной заявки составляются и предоставляются на языке, на котором составлена настоящая тендерная документация.

Сопроводительная документация и печатная литература, предоставляемые потенциальным поставщиком могут быть составлены на другом языке при условии, что к ним будет прилагаться точный, нотариально засвидетельствованный перевод соответствующих разделов на языке тендерной заявки, и в этом случае, в целях интерпретации тендерной заявки, преимущество будут иметь документы, составленные на государственном или русском языке.

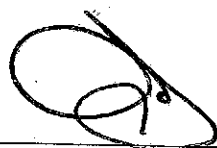
Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: Акционерное общество «Актобе ТЭЦ», 030015, Актобинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60.

Секретарь тендерной комиссии: Истемиров М.А. – начальник отдела закупок и материально-технического снабжения, телефон 8 (7132) 941-298, электронный адрес: m.istemirov@aktobetec.kz,

Приложение:

1. Техническая спецификация.
2. Проект договора.

Председатель Правления
АО «Актобе ТЭЦ»



(Подпись, дата)

Рахимбердиев Е.М.

7.12.2021

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель Правления

АО «Актобе ТЭЦ»

Рахимбердиев Е.М.

« 7 » /д 2021г.

ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

для потенциальных поставщиков по подготовке тендерных заявок

для участия в открытом конкурсе по закупке

«Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2у3 ст.№2, зав.№74078)».

(проводимого «24» декабря 2021г. В 10:00 часов времени Актобе).

1. Общие положения

1. Настоящая Тендерная документация по проведению открытого конкурса по закупкам товаров, работ и услуг разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. «О естественных монополиях» и Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13.08.2019г. №73 «Правила осуществления деятельности субъектами естественных монополий» (далее по тексту - Правила), с целью предоставления потенциальным.

2. Организатором тендера выступает: АО «Актобе ТЭЦ», заказчик тендера: АО «Актобе ТЭЦ»;

3. Сумма, выделенная для закупки: 31 441 421,00 тенге без учета НДС.

4. Базовые условия платежа: в течении 90 календарных дней с даты подписания сторонами акта выполнения работ, оказания услуг.

5. Настоящая тендерная документация включает в себя следующие документы:

1). Объявление о предстоящем тендере в соответствии с приложением 1 к настоящей Тендерной документации.

2). Типовой договор закупки.

3). Технические условия.

6. Потенциальный поставщик несет все расходы, связанные с подготовкой и подачей своей тендерной заявки, а организатор тендера и тендерная комиссия не отвечают и не несут обязательства по этим расходам, независимо от характера проведения или результатов тендера.

7. Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно. При этом, если техническая спецификация и (или) банковская гарантия прошиты вместе с тендерной заявкой, то это не является основанием для отклонения данной тендерной заявки. В этом случае оригинал банковской гарантии не возвращается потенциальному поставщику.

8. Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт.

Внутренний и наружный конверты:

1) адресуются субъекту естественной монополии по адресу, указанному в тендерной документации;

2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова

«Тендер по закупке _____».

(название тендера)

Изменение тендерной заявки, готовится потенциальным поставщиком, запечатывается и представляется так же, как и сама тендерная заявка.

9. Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

10. Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, путем внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Субъекта (Банковские реквизиты: АО «Актобе ТЭЦ», БИН 060640001 842, РНН 061800254160, НДС серия 06001 №0001174 от 10.08.2009г., Актобинский филиал АО «Сбербанк», БИК SABRKZKA, KZ85914012203KZ00DXE (тендерный счет), Кбе 17;

2) банковской гарантии.

11. Срок действия обеспечения конкурсной заявки – не менее срока действия самой конкурсной заявки.

12. Срок действия тендерной заявки устанавливается 60 (шестьдесят) календарных дней со дня вскрытия конвертов с тендерными заявками.

13. Порядок проведения открытого тендера определяется главой 5 «Порядок проведения закупок субъектами естественных монополий» Правил.

Председатель тендерной
комиссии



И.Р. Садыков

Заместитель председателя
тендерной комиссии

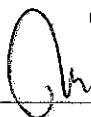


Г.Ж. Кириева

Члены комиссии:



А.Н. Давыскиба

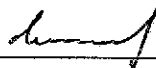


А.Б. Изтлеуов



С.М. Байтубетова

Секретарь тендерной
комиссии



М.А. Истемиров

0000

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель Правления
АО «Актобе ТЭЦ»

Рахимбердиев Е.М.

« 7 » 12 2021г.

Техническая спецификация закупаемых работ

Номер закупок (тендера):	
Наименование закупок (тендера):	Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2У3 ст.№2, зав.№74078).
Номер лота:	
Наименование лота:	Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2У3 ст.№2, зав.№74078).
Описание лота:	Капитальный ремонт генератора, возбuditеля, станции возбуждения.
Дополнительное описание лота:	<u>Генератор типа Т-12-2У3:</u> 1. Снятие и установка верхних половин торцевых щитов – 12 комплектов; 2. Вывод и ввод ротора – 1 ротор; 3. Ремонт статора с переклиновкой до 10% пазов, перебандажировкой до 10 шнуровых бандажей, устранением мелких дефектов активной стали, уплотнением активной стали в пределах одного пакета, восстановлением до 5 поверхностных повреждений изоляции лобовых частей, переизолировкой до 5 головок, проверкой обмотки на продуваемость, проходимость и гидравлическую плотность, удалением дисцилланта из обмотки, ремонтом и заменой до 5 водосоединительных шлангов, устранением до 5 замыканий "трубка-трубка" и "трубка-медь", чисткой и покраской расточки и лобовых частей – 1 статор; 4. Уплотнение активной стали статора гайками нажимных плит – 1 статор; 5. Уплотнение активной стали статора вставками, в пределах одного пакета – 10 зубцов; 6. Ремонт поврежденного зубца активной стали статора в зоне верхнего стержня с приготовлением заполнителя, в пределах одного пакета – 20 зубцов; 7. Переклиновка пазов статора (100%) – 1 статор; 8. Испытание активной стали статора – 2 испытания; 9. Перепайка головки обмотки статора с переизолировкой – 10 головок; 10. Переизолировка головки лобовой части обмотки – 10 головок; 11. Замена шнурового бандажа лобовой части верхнего слоя обмотки с термообработкой пропиточного состава – 38 шнуровых бандажей;

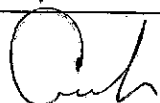
12. Снятие и установка выводных и соединительных шин обмотки без перепайки и переизоляции – 1 комплект;
13. Восстановление поврежденного участка полупроводящего (противокоронного) покрытия – 30 участков покрытия;
14. Ремонт поврежденного участка изоляции стержня в пределах лобовых частей – 28 участков изоляции;
15. Восстановление вентиляционного канала активной стали статора в пределах одного зубца – 250 штук;
16. Ремонт диффузора, промвтулки, перепускного кожуха, внутреннего и промежуточного щитов и внутренних маслоуловителей с одной стороны турбогенератора – 2 комплекта;
17. Ремонт уплотняющей поверхности половины торцевого щита (короба) – 8 штук;
18. Промывка лобовых частей моющими жидкостями с естественной сушкой – 1 статор;
19. Подготовка турбогенератора к проведению электрических испытаний – 2 штуки;
20. Участие в сдаче турбогенератора под нагрузкой, устранение выявленных дефектов – 1 турбогенератор;
21. Уплотнение крепления выводных и соединительных шин обмотки статора вставками из изолирующего материала – 9 шин;
22. Ремонт ротора с проверкой плотности заклиновки пазов, посадки и состояния бандажных и центрирующих колец (без снятия), контактных колец, вентиляторов, токоподводов, крепления балансировочных грузов, проверкой газоплотности, продуваемости и гидравлической плотности – 1 ротор;
23. Устранение виткового замыкания в лобовой части обмотки ротора при снятом бандажном кольце – 6 штук;
24. Ремонт токоподводов контактных колец и обмотки ротора с заменой дефектных уплотняющих деталей с испытанием на газоплотность – 1 комплект;
25. Замена изоляции токоведущего болта – 4 болта;
26. Замена изоляции шины токоподвода к контактному кольцу – 2 шины;
27. Переклиновка паза при снятых бандажных кольцах – 16 пазов;
28. Ремонт бандажного кольца со снятием и установкой – 2 кольца;
29. Замена подбандажной изоляции бандажного кольца – 2 кольца;
30. Ремонт лопаток вентилятора – 2 вентилятора;
31. Ремонт вентилятора со снятием и установкой ступицы (колец) – 2 вентилятора;
32. Ремонт газоохладителя (воздухоохладителя) (выемка, разборка, чистка, замена уплотняющей

	резины, сборка, опрессовка и установка) – 4 газоохладителя; 33. Ремонт концевых выводов (снятие, разборка, замена дефектных деталей, сборка, опрессовка и установка) – 6 выводов; 34. Замена дефектного уплотнения с распиновкой и опиновкой вывода со стороны токопровода – 6 выводов; 35. Распиновка и опиновка вывода со стороны обмотки (со стороны токопровода) – 6 выводов; 36. Ремонт компенсатора (без серебрения) – 12 компенсаторов; 37. Ремонт маслоуловителя турбогенератора. Разборка и сборка маслоуловителя с подгонкой радиальных зазоров – 2 маслоуловителя; 38. Ремонт маслоуловителя турбогенератора. Ремонт маслоуловителя со слесарной обработкой уплотнительных колец – 2 маслоуловителя; 39. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 10 мм – 20 штук; 40. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 15, 20 мм – 15 штук; 41. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 25, 32 мм – 15 штук; 42. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 40, 50 мм – 15 штук; <u>Возбудитель типа ВСГ-80-3000УХЛ4:</u> 43. Снятие и установка возбудителя вместе с фундаментной плитой – 1 возбудитель; 44. Ремонт возбудителя с выводом якоря без смены обмоток – 1 штука; <u>Станция возбуждения типа ВТ2ТБ2-6-60-ММП-11УХЛ4:</u> 45. Проверка, ремонт и настройка станции возбуждения – 1 штука; 46. Протектор тиристорный, по группам сложности: III – 1 штука; 47. Блок питания, по группам сложности: III – 1 штука; 48. Блок датчика напряжения возбуждения, по группам сложности: III – 1 штука; 49. Система возбуждения диодная бесщеточная – 1 штука; 50. Блок ограничения минимального возбуждения – 1 штука; 51. Регулятор возбуждения автоматический сильного действия полупроводниковый – 1 штука.
Количество (объем) закупаемых работ:	1

Единица измерения:	Работа
Место выполнение работ:	г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии 60 (Промзона), АО «Актобе ТЭЦ».
Срок выполнение работ:	с 29.05.2022 -20.06.2022г. согласно графику ремонта основного оборудования АО «Актобе ТЭЦ»
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	<u>Требования к потенциальным подрядчикам:</u> 1. Работы выполнять в соответствии с РД 20.04.111-05 «Капитальный ремонт электрооборудования. Технические условия, правила построения, изложения, согласования, утверждения регистрации», РД 34.45.50-88 «Типовая инструкция по эксплуатации генераторов на электростанциях», РД 34.45.309-92 «Методические указания по проведению испытаний генераторов на нагревание», РД 34.45.620-96 «Правила технического обслуживания тиристорных систем возбуждения»; 2. Испытания до начала ремонта, в процессе и по окончании ремонта должны выполняться согласно требованиям ПУЭ РК, инструкции заводов изготовителей с выдачей Протоколов испытаний; 3. Оформление ремонтной документации должно соответствовать требованиям «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей. Утв. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 №73»; 4. Наличие лицензии на данный вид работы, свидетельство об аккредитации электролаборатории, квалифицированного персонала, имеющего опыт работы не менее 5 (пяти) лет в данной области; 5. Прохождение медицинского осмотра без противопоказаний к выполнению данного вида работ перед началом ремонта; 6. Наличие у персонала, допущенного к эксплуатации, ремонту и обслуживанию грузоподъемных машин и механизмов, соответствующих удостоверений с отметкой проверок знаний перед началом работ; 7. Материалы, предоставленные подрядной организацией для выполнения работ, должны быть новыми, соответствовать дефектной ведомости и инструкциям по капитальному ремонту генераторов и нормам расхода материалов для ремонта генераторов (приложение 12 к приказу №59 МИНТ РК), иметь паспорта и сертификаты качества. За порчу материалов во время доставки или при ремонте отвечает подрядчик; 8. Запасные части, материалы и приспособления входит в объем работ Подрядчика и все изменения по материалам должны согласовываться письменно;

	9. Данный ремонт должен выполняться по разработанному и согласованному проекту производства работ (ППР). ППР должен быть разработан на основании и с учетом требований типовых технологических карт и инструкций и в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭ ЭУП), «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) и СН РК 4.04-07-2013; 10. Предоставление сметной документации, календарный план выполнения работ, проект производства работ в течение 10 календарных дней со дня подписания договора Сторонами; 11. Работы, не учтенные в данной технической спецификации, но необходимые для завершения работы, своими усилиями и в наиболее кратчайший срок выполняет Подрядчик за счет непредвиденных расходов, учтенных в сметном расчете.
--	--

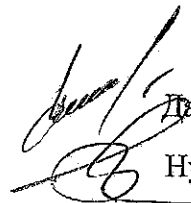
Председатель тендерной Комиссии _____



И. Садыков

Зам. Главного инженера по ремонту

Начальник ОПР



Давыскиба А.Н.



Нуркеев Т.С.

Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2У3 ст.№2 зав.№74078)

г.Актобе

« ____ » _____ 2021 г.

АО «Актобе ТЭЦ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Управляющего директора-главного инженера Садыкова И.Р., действующего на основании Доверенности №473 от 13.10.2021г., с одной стороны, и ТОО «_____» именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Директора Ф.И.О., действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые далее «Стороны», на основании «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 13 августа 2019 года №73», способом _____ по закупке работ от _____ 2021 года протокол №_____, заключили настоящий Договор о закупках (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

Статья 1. Предмет Договора

1.1. Подрядчик обязуется выполнить, а Заказчик принять и оплатить работы, «**Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2У3 ст.№2 зав.№74078)**», предусмотренные в Технической спецификации (Приложение №1 к Договору) (именуемые далее «Работы»), в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

1.2.1. Настоящий Договор;

1.2.2. Техническая спецификация (Приложение №1 к Договору);

1.2.3. Требования по ТБ (технике безопасности), ОТ (охране труда), ПБ (пожарной безопасности), ПС (промышленной санитарии) и ООС (охране окружающей среды) (Приложение №2 к Договору);

1.2.4. Форма - Акт приемки из ремонта (Приложение №3 к Договору);

1.3. Место выполнения работ: г.Актобе, проспект 312 стрелковой дивизии 60, АО «Актобе ТЭЦ».

Статья 2. Цена Договора и порядок оплаты

2.1. Общая стоимость Работ (далее - Цена Договора) составляет _____ (_____) тенге _____ тиын с учетом НДС, и включает в себя прочие налоги, сборы и иные отчисления в бюджет, предусмотренные законодательством Республики Казахстан, а так же прочие расходы Подрядчика, осуществляемые в ходе исполнения настоящего Договора (именуемые далее «Прочие расходы»).

2.2. «Прочие расходы» представляют собой расходы, понесенные работниками Подрядчика во время командировок за пределы города, в котором согласно Договору выполняются Работы, и включают в себя (но не ограничиваются перечисленным): расходы на междугородные (международные) переезды (любым видом транспорта), расходы на транспорт до и от аэропортов и вокзалов, расходы на размещение и проживание в гостинице, расходы на связь (телефон, факс, интернет), понесенные в связи с выполнением Работ.

2.3. Цена Договора, указанная в пункте 2.1. настоящего Договора является окончательной и не подлежит изменению в сторону увеличения настоящего Договора.

2.4. В случае изменения действующего законодательства Республики Казахстан в отношении налогов, сборов, пошлин и иных обязательных платежей в бюджет, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Стороны обязуются внести соответствующие изменения и дополнения в настоящий Договор путем подписания дополнительного соглашения к нему.

2.5. Условия оплаты: без предварительной оплаты. По мере выполнения работ предусматриваются промежуточные платежи в течение 90 (девяносто) календарных дней со дня предоставления акта выполненных работ подписанным в установленном Заказчиком порядке и электронной счет-

фактуры. Общий промежуточный платеж не более 80% от цены Договора.

2.6. Окончательный расчет 20% от цены Договора в течение 90 (девяносто) календарных дней после выполнения Подрядчиком всех обязательств по Договору в полном объеме, после подписания Сторонами акта приемки из ремонта (Приложение №3 к Договору), с приложением акта выполненных работ, подписанным в установленном Заказчиком порядке, электронной счет-фактуры.

2.7. За несвоевременное предоставление Подрядчиком электронной счет-фактуры и Акта выполненных работ, Заказчик вправе перенести оплату на срок задержки предоставленных документов.

Статья 3. Права и обязанности Сторон

3.1 Заказчик вправе:

3.1.1 Требовать качественного и своевременного выполнения работ, указанных в настоящем Договоре и приложениях к нему;

3.1.2 Требовать устранения недостатков в Работах;

3.1.3 За неоднократное несоблюдение Подрядчиком требований по охране труда, промышленной безопасности, требований в области охраны окружающей среды, принятых Заказчиком требований внутренних процедур, Заказчик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор;

3.2 Заказчик обязуется:

3.2.1 Принять Работы в порядке, установленном условиями настоящего Договора;

3.2.2 Произвести оплату за выполненные Работы в порядке, установленном условиями настоящего Договора;

3.3 Подрядчик вправе:

3.3.1 Привлекать Заказчика при необходимости, к процессу выполнения Работ для согласования;

3.3.2 Требовать оплату за выполненные Работы согласно условиям настоящего Договора;

3.4 Подрядчик обязан:

3.4.1 Полностью отвечать за технику безопасности производства работ на Объекте;

3.4.2 В период выполнения работ по настоящему договору выполнять установленные на объекте правила внутреннего распорядка, пропускного режима, дисциплины, полностью отвечать за соблюдение правил пожарной безопасности, техники безопасности, охраны окружающей среды и нести ответственность за их соблюдением, согласно ТРЕБОВАНИЙ (Приложение №2 к договору);

3.4.3 Выполнить Работы в полном объеме, в соответствии с условиями настоящего Договора;

3.4.4 Содержать территорию участка в чистоте, удалять с участка весь строительный мусор и оперативно приводить участок в порядок;

3.4.5 В письменном виде известить Заказчика о возникновении факторов, которые могут повлиять на сроки окончания выполнения работ, не позднее 3 (трех) рабочих дней после того, как Подрядчик узнал или обоснованно мог знать о факторе, который может повлиять на дату окончания работ;

3.4.6 Подрядчик обязан заблаговременно (за 5 рабочих дней) сообщить официальным письмом на электронный адрес: **office@aktobetec.kz** об отправке (отгрузке) оборудования в адрес АО «Актобе ТЭЦ» с указанием даты поставки, марки и номера авто транспорта осуществляющего доставку, Ф.И.О. водителя для пропуса, наименование товара по договору, способ разгрузки (боковая, кран, ручная).

3.4.7 Подрядчик обязан предоставить сметный расчет на «Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2У3 ст.№2 зав.№74078)», согласно объемов, предусмотренных в Технической спецификации (Приложение №1 к Договору) в течение 10 (десяти) календарных дней после подписания сторонами Договора;

3.4.8 Подрядчик обязан предоставить календарный план производства работ на «Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2У3 ст.№2 зав.№74078)» в течение 10 (десяти) календарных дней после подписания сторонами Договора.

Статья 4. Условия выполнения работ и гарантии Подрядчика

4.1. Срок выполнения работ с «29» мая 2022 года по «20» июня 2022 года согласно графику ремонта основного оборудования АО «Актобе ТЭЦ».

4.2. Если в период выполнения Договора Подрядчик столкнется с условиями, препятствующими своевременному выполнению Работ (в т.ч. форс-мажорные обстоятельства статья 7 настоящего Договора), Подрядчик обязан незамедлительно направить Заказчику письменное уведомление о факте задержки, ее предположительной длительности и причинах. После получения уведомления от Подрядчика Заказчик оценивает ситуацию и вправе по своему усмотрению, пересмотреть сроки выполнения Подрядчиком Работы. В этом случае сторонами оформляется и подписывается дополнительное соглашение к Договору.

4.3. Если обнаружена любая из работ, не учтенная в настоящем Договоре, но необходимая для завершения работы, Подрядчик своими усилиями и в наиболее возможный кратчайший срок выполняет дополнительные работы, за счет непредвиденных расходов Подрядчика.

4.4. Подрядчик гарантирует Заказчику качественное и своевременное выполнение работ, составляющих предмет настоящего Договора.

4.5. Гарантийный срок выполняемых Работ по настоящему Договору составляет 12 (двенадцать) месяцев, с даты завершения Работ и подписания Сторонами Акта приемки из ремонта (Приложение №3 к договору). Если в течение Гарантийного срока к Подрядчику было предъявлено со стороны Заказчика требование выполнить работы по изменению либо устранению недостатков в Работах или их части, и это было результатом ошибок, произошедших по вине Подрядчика, Подрядчик обязуется переделать результаты выполненных работ бесплатно для Заказчика.

Статья 5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение Подрядчиком сроков выполнения работ, сроков устранения дефектов, в том числе по условиям гарантии, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе начислить неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от цены Договора, за каждый день просрочки до дня фактического исполнения Подрядчиком обязательств по настоящему Договору, но не более 10% от цены Договора.

5.2. В случае необоснованного неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств в рамках настоящего Договора, а также нарушения Подрядчиком срока выполнения Работ и сдачи Заказчику работы более чем на 20 (двадцать) календарных дней, Заказчик имеет право требовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере 10% от цены Договора в течение 5 банковских дней с даты получения Подрядчиком такого требования.

5.3. Заказчик вправе до оплаты неустойки/штрафа в соответствии с выставленной счет-фактурой удержать сумму неустойки/штрафа из платежа, причитающегося Подрядчику по настоящему Договору.

5.4. В случае нарушения Заказчиком сроков, указанных в п. 2.5 настоящего Договора, Подрядчик вправе потребовать уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки, но не более 10% от цены Договора.

5.5. Уплата неустоек не освобождает Стороны от обязанностей по исполнению всех своих обязательств по настоящему Договору.

5.6. Подрядчик несет ответственность за качество, компетентность и надежность выполняемых Работ, рекомендаций и консультаций.

5.7. Заказчик обеспечивает выполнение организационно-технических мероприятий по безопасному производству работ. Ответственность за организацию и выполнение мероприятий по охране труда на своих участках работ, за соответствующую квалификацию персонала и соблюдение им правил техники безопасности и инструкций по охране труда несут руководители подрядных организаций.

5.8. Заказчик обязан выполнить все технические мероприятия по подготовке ремонтируемого оборудования к работе площадок в соответствии с требованиями правил, норм по ОТ, ТБ и ПБ перед допуском персонала Подрядчика на рабочие места.

5.9. Заказчик обязан обеспечить освещение ремонтных площадок в соответствии с требованиями правил и санитарных норм, посредством наличия естественного или устройств искусственного освещения, обеспечить душевыми, производственным помещением для хранения приборов и инструмента, бытовым помещением.

Статья 6. Порядок приема Работ

6.1. Заказчик обязан принять Работы и подписать Акт приемки из ремонта (Приложение №3 к Договору), если качество и объем и другие характеристики соответствуют условиям настоящего Договора в течение 3-х рабочих дней, либо оформить мотивированный отказ в приеме выполненных работ. Немотивированный отказ от подписания Акта приемки из ремонта не допускается.

6.2. Работы считаются принятыми после подписания сторонами Акта приемки из ремонта (Приложение №3 к договору).

6.3. В случае направления Заказчиком мотивированного отказа от подписания Акта приемки из ремонта (Приложение №3 к Договору) Подрядчик обязуется устранить недостатки в работах в течение 10 (десяти) календарных дней с даты направления Заказчиком мотивированного отказа.

6.4. После окончательного принятия Работ в полном объеме, Подрядчик должен предоставить Заказчику:

- а. Акт приемки из ремонта в 3-х экземплярах (Приложение №3 к Договору);
- б. Акт выполненных работ в 3-х экземплярах, подписанный обеими Сторонами (Подрядчика и Заказчика).
- в. электронную счет-фактуру.

Статья 7. Форс-мажор

7.1. Ни одна из Сторон не несет имущественной ответственности за неисполнение любого из своих обязательств по настоящему Договору, если неисполнение, ненадлежащее или несвоевременное исполнение будет являться следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства). Форс – мажор делится на непреодолимую силу и юридический форс-мажор. Невозможность исполнения должна быть абсолютной, а не затруднительной для сторон.

К непреодолимой силе относятся стихийные бедствия (землетрясения, наводнения, сели и иные природные катаклизмы и катастрофы), пожары и иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить (либо возможно предусмотреть, но невозможно предотвратить) при современном уровне человеческих знаний и возможностей.

К юридическому форс-мажору относятся издание государственными органами Республики Казахстан актов, запрещающих и\ или препятствующих Сторонам исполнению своих обязательств по настоящему Договору, иные решения высших государственных органов Республики Казахстан (запрет импорта или экспорта, валютные ограничения и др.), блокады, войны, военные конфликты, забастовки, революции и т.п.

Не признаются форс-мажором обстоятельства, которые, по сути, являются коммерческим риском – трудности в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка, изменение цен и т.д.

7.2. Если любое из вышеперечисленных обстоятельств непосредственно повлияло на выполнение обязательств по настоящему Договору, то сроки исполнения обязательств по Договору продлеваются на время действия соответствующих обстоятельств.

7.3. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, Стороны незамедлительно, но не позднее 24 часов с момента их наступления, в письменной форме уведомляют друг друга о начале, возможном сроке действия и окончания вышеуказанных обстоятельств.

7.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает сторону права ссылаться на любое из вышеперечисленных обстоятельств как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

7.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы будут продолжать свое действие более 30 (тридцати) календарных дней подряд любая из Сторон вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив соответствующее уведомление другой стороне за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

В этом случае Стороны обязаны произвести взаиморасчеты за фактически выполненные работы по настоящему Договору в течение 10 (десяти) банковских дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

7.6. Надлежащим и достаточным доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые Торгово-промышленной палатой Республики Казахстан, либо другого уполномоченного органа.

Статья 8. Порядок разрешения споров и разногласий

8.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, решаются путем взаимных переговоров.

8.2. В случае, если стороны не придут к единому решению, то все вопросы будут решаться в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Местом исполнения договора считается г.Актобе.

Статья 9. Конфиденциальность

9.1. Вся документация и информация, передаваемая и \ или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и не будет передаваться третьим лицам за исключением уполномоченных государственных органов, имеющих право требовать информацию по настоящему Договору.

Статья 10. Корреспонденция

10.1. Если для выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором необходимо вести какую-либо переписку, представлять заявки, уведомления, инструкции или решения, осуществлять согласования, то переписка осуществляется в письменной форме или посредством электронной почты без необоснованных отказов и задержек.

10.2. Любая корреспонденция: заявки, уведомления, отчеты, запросы, требования, согласования, инструкции и другие сообщения, написанные от руки или напечатанные любой из Сторон другой Стороне, передаваемые по почте, по электронной почте или по факсу, согласно условиям этого Договора должны исполняться в сроки, оговоренные в настоящем Договоре.

Статья 11. Срок действия Договора и порядок его расторжения

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до «31» декабря 2022 года (с полным исполнением Сторонами соответствующих обязательств), в отношении неисполненных обязательств, до полного их исполнения.

11.2. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон или по инициативе Заказчика, в соответствии с письменным уведомлением об отказе от Договора в одностороннем порядке за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения.

Заказчик имеет право досрочно отказаться от исполнения Договора путем направления Подрядчику уведомления, в котором будут указаны сроки и причина расторжения Договора, в следующих случаях:

- 1) если Подрядчик становится банкротом или неплатежеспособным;
- 2) нецелесообразности исполнения настоящего Договора;
- 3) задержки Подрядчиком сроков начала выполнения работ более чем на 3 (три) рабочих дня, по причинам, не зависящим от Заказчика;
- 4) нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ более чем на 20 (двадцать) календарных дней;
- 5) несоблюдение Подрядчиком требований к качеству Работ;
- 6) нарушения Подрядчиком иных обязательств, повлекших неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

11.3. При расторжении Договора в силу обстоятельств, не связанных с нарушением Подрядчика условий настоящего Договора, Подрядчик имеет право требовать оплату только за фактически оказанные услуги по Договору на день расторжения.

11.4. В случае расторжения настоящего Договора Стороны производят взаиморасчеты в течение 5 (пяти) календарных дней со дня его расторжения.

Статья 12. Прочие условия

12.1. Подрядчик обязуется своевременно отражать обороты по НДС, возникающие по настоящему договору, в налоговой отчетности предприятия и несет ответственность за правильность и достоверность заполнения и выставления счет-фактур в соответствии с требованиями налогового законодательства РК.

12.2. Все дополнения и изменения к настоящему Договору будут считаться действительными, если они выполнены в письменном виде, подписаны уполномоченными лицами и скреплены печатями.

12.3. Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются Законодательством Республики Казахстан.

12.4. Стороны обязаны незамедлительно информировать друг друга обо всех существенных изменениях в правовом статусе и месте нахождения.

12.5. Не допускается вносить какие-либо изменения и (или) новые условия в настоящий договор (за исключением уменьшения цены), которые изменят содержание и существенные условия настоящего Договора (цена, сроки, размеры неустойки/штрафа).

Допускается внесение изменений в настоящий договор в части уменьшения цены при условии неизменности качества, объемов и других условий по договору.

12.6. Настоящий Договор составлен на русском языке в 2-х (двух) подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложения к Договору:

Приложение № 1 – Техническая спецификация;

Приложение № 2 – Требования по ТБ (технике безопасности), ОТ (охране труда), ПБ (пожарной безопасности), ПС (промышленной санитарии) и ООС (охране окружающей среды);

Приложение № 3 – Форма - Акт приемки из ремонта;

13. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон

Заказчик:

АО «Актобе ТЭЦ»
030015, РК, г.Актобе, пр.312 Стрелковой
дивизии, 60
Тел: 8(7132) 94 12 69,
БИН 060 640 001 842
БИК SABRKZKA
ИИК KZ 339 140 122 03K Z00 E0W
АО «Сбербанк»
Св-во по НДС серия 06001 №0000862
от 15.09.2012г.

Подрядчик:

ТОО «_____»

Управляющий директор-
главный инженер
АО «Актобе ТЭЦ»

Директор
ТОО «_____»

М.П. Садыков И.Р.

М.П. Ф.И.О.

Техническая спецификация закупаемых работ

Наименование лота:	Капитальный ремонт генератора (Генератор Т-12-2УЗ ст.№2, зав.№74078).
Описание лота:	Капитальный ремонт генератора, возбuditеля, станции возбуждения.
Дополнительное описание лота:	Генератор типа Т-12-2УЗ: 1. Снятие и установка верхних половин торцевых щитов – 12 комплектов; 2. Вывод и ввод ротора – 1 ротор; 3. Ремонт статора с перекалиновкой до 10% пазов, перебандажировкой до 10 шнуровых бандажей, устранением мелких дефектов активной стали, уплотнением активной стали в пределах одного пакета, восстановлением до 5 поверхностных повреждений изоляции лобовых частей, перекалиновкой до 5 головок, проверкой обмотки на продуваемость, проходимость и гидравлическую плотность, удалением дисциплита из обмотки, ремонтом и заменой до 5 водосоединительных шлангов, устранением до 5 замыканий "трубка-трубка" и "трубка-медь", чисткой и покраской расточки и лобовых частей – 1 статор; 4. Уплотнение активной стали статора гайками нажимных плит – 1 статор; 5. Уплотнение активной стали статора вставками, в пределах одного пакета – 10 зубцов; 6. Ремонт поврежденного зубца активной стали статора в зоне верхнего стержня с приготовлением заполнителя, в пределах одного пакета – 20 зубцов; 7. Перекалиновка пазов статора (100%) – 1 статор; 8. Испытание активной стали статора – 2 испытания; 9. Перепайка головки обмотки статора с перекалиновкой – 10 головок; 10. Перекалиновка головки лобовой части обмотки – 10 головок; 11. Замена шнурового бандажа лобовой части верхнего слоя обмотки с термообработкой пропиточного состава – 38 шнуровых бандажей; 12. Снятие и установка выводных и соединительных шин обмотки без перепайки и перекалиновки – 1 комплект; 13. Восстановление поврежденного участка полупроводящего (противокоронного) покрытия – 30 участков покрытия; 14. Ремонт поврежденного участка изоляции стержня в пределах лобовых частей – 28 участков изоляции; 15. Восстановление вентиляционного канала активной стали статора в пределах одного зубца – 250 штук; 16. Ремонт диффузора, промвтулки, перепускного кожуха, внутреннего и промежуточного щитов и внутренних маслоуловителей с одной стороны турбогенератора – 2

комплекта;

17. Ремонт уплотняющей поверхности половины торцевого щита (короба) – 8 штук;
18. Промывка лобовых частей моющими жидкостями с естественной сушкой – 1 статор;
19. Подготовка турбогенератора к проведению электрических испытаний – 2 штуки;
20. Участие в сдаче турбогенератора под нагрузкой, устранение выявленных дефектов – 1 турбогенератор;
21. Уплотнение крепления выводных и соединительных шин обмотки статора вставками из изолирующего материала – 9 шин;
22. Ремонт ротора с проверкой плотности заклиновки пазов, посадки и состояния бандажных и центрирующих колец (без снятия), контактных колец, вентиляторов, токоподводов, крепления балансировочных грузов, проверкой газоплотности, продуваемости и гидравлической плотности – 1 ротор;
23. Устранение виткового замыкания в лобовой части обмотки ротора при снятом бандажном кольце – 6 штук;
24. Ремонт токоподводов контактных колец и обмотки ротора с заменой дефектных уплотняющих деталей с испытанием на газоплотность – 1 комплект;
25. Замена изоляции токоведущего болта – 4 болта;
26. Замена изоляции шины токоподвода к контактному кольцу – 2 шины;
27. Переклиновка паза при снятых бандажных кольцах – 16 пазов;
28. Ремонт бандажного кольца со снятием и установкой – 2 кольца;
29. Замена подбандажной изоляции бандажного кольца – 2 кольца;
30. Ремонт лопаток вентилятора – 2 вентилятора;
31. Ремонт вентилятора со снятием и установкой ступицы (колец) – 2 вентилятора;
32. Ремонт газоохладителя (воздухоохладителя) (выемка, разборка, чистка, замена уплотняющей резины, сборка, опрессовка и установка) – 4 газоохладителя;
33. Ремонт концевого вывода (снятие, разборка, замена дефектных деталей, сборка, опрессовка и установка) – 6 вывода;
34. Замена дефектного уплотнения с расшиновкой и ошиновкой вывода со стороны токопровода – 6 вывода;
35. Расшиновка и ошиновка вывода со стороны обмотки (со стороны токопровода) – 6 вывода;
36. Ремонт компенсатора (без серебрения) – 12 компенсаторов;
37. Ремонт маслоуловителя турбогенератора. Разборка и сборка маслоуловителя с подгонкой радиальных зазоров – 2 маслоуловителя;
38. Ремонт маслоуловителя турбогенератора. Ремонт маслоуловителя со слесарной обработкой уплотнительных колец – 2 маслоуловителя;
39. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 10 мм – 20 штук;
40. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и

	фланцевые). Диаметр условного прохода 15, 20 мм – 15 штук; 41. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 25, 32 мм – 15 штук; 42. Вентили на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 40, 50 мм – 15 штук; · Возбудитель типа ВСТ-80-3000УХЛ4: 43. Снятие и установка возбудителя вместе с фундаментной плитой – 1 возбудитель; 44. Ремонт возбудителя с выводом якоря без смены обмоток – 1 штука; <u>Станция возбуждения типа ВТ2ТБ2-6-60-ММП-11УХЛ4:</u> 45. Проверка, ремонт и настройка станции возбуждения – 1 штука; 46. Протектор тиристорный, по группам сложности: III – 1 штука; 47. Блок питания, по группам сложности: III – 1 штука; 48. Блок датчика напряжения возбуждения, по группам сложности: III – 1 штука; 49. Система возбуждения диодная бесщеточная – 1 штука; 50. Блок ограничения минимального возбуждения – 1 штука; 51. Регулятор возбуждения автоматический сильного действия полупроводниковый – 1 штука.
Количество (объем) закупаемых работ:	1
Единица измерения:	Работа
Место выполнение работ:	г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии 60 (Промзона), АО «Актобе ТЭЦ».
Срок выполнение работ:	с 29.05.2022 - 20.06.2022г. согласно графику ремонта основного оборудования АО «Актобе ТЭЦ»
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	<u>Требования к потенциальным подрядчикам:</u> • Работы выполнять в соответствии с РД 20.04.111-05 «Капитальный ремонт электрооборудования. Технические условия, правила построения, изложения, согласования, утверждения регистрации», РД 34.45.50-88 «Типовая инструкция по эксплуатации генераторов на электростанциях», РД 34.45.309-92 «Методические указания по проведению испытаний генераторов на нагревание», РД 34.45.620-96 «Правила технического обслуживания тиристорных систем возбуждения»; • Испытания до начала ремонта, в процессе и по окончании ремонта должны выполняться согласно требованиям ПУЭ РК, инструкции заводов изготовителей с выдачей Протоколов испытаний; • Оформление ремонтной документации должно соответствовать требованиям «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования,

зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей. Утв. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 №73»;

- Наличие лицензии на данный вид работы, свидетельство об аккредитации электролаборатории, квалифицированного персонала, имеющего опыт работы не менее 5 (пяти) лет в данной области;
- Прохождение медицинского осмотра без противопоказаний к выполнению данного вида работ перед началом ремонта;
- Наличие у персонала, допущенного к эксплуатации, ремонту и обслуживанию грузоподъемных машин и механизмов, соответствующих удостоверений с отметкой проверок знаний перед началом работ;
- Материалы, предоставленные подрядной организацией для выполнения работ, должны быть новыми, соответствовать дефектной ведомости и инструкциям по капитальному ремонту генераторов и нормам расхода материалов для ремонта генераторов (приложение 12 к приказу №59 МИНТ РК), иметь паспорта и сертификаты качества. За порчу материалов во время доставки или при ремонте отвечает подрядчик;
- Запасные части, материалы и приспособления входит в объем работ Подрядчика и все изменения по материалам должны согласовываться письменно;
- Данный ремонт должен выполняться по разработанному и согласованному проекту производства работ (ППР). ППР должен быть разработан на основании и с учетом требований типовых технологических карт и инструкций и в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭ ЭУП), «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) и СН РК 4.04-07-2013;
- Предоставление сметной документации, календарный план выполнения работ, проект производства работ в течение 10 календарных дней со дня подписания договора Сторонами;
- Работы, не учтенные в данной технической спецификации, но необходимые для завершения работы, своими усилиями и в наиболее кратчайший срок выполняет Подрядчик за счет непредвиденных расходов, учтенных в сметном расчете.

ЗАКАЗЧИК:

Управляющий директор-
Главный инженер
АО «Актобе ТЭЦ»

ПОДРЯДЧИК:

Директор
ТОО «_____»

_____ Садыков И.Р.

М.П.

_____ Ф.И.О.

М.П.

ТРЕБОВАНИЯ

по ТБ (технике безопасности), ОТ (охране труда), ПБ (пожарной безопасности), ПС (промышленной санитарии) и ООС (охране окружающей среды)

1. Требования по ТБ, ОТ, ПБ, ПС:

- 1.1. Ответственность по ТБ при производстве работ на территории Заказчика несет Подрядчик. Подрядчик обязан обеспечить выполнение на территории Заказчика необходимых мероприятий по ТБ. Назначить лицо, ответственное за ОТ и ТБ при выполнении работ по договору. Исполнять все требования по ТБ, установленные внутренними процедурами Заказчика.
- 1.2. Подрядчик выполняет требования законодательства РК по ОТ, ТБ, чрезвычайных ситуаций и охране окружающей среды, а также Политике, Правилам внутреннего распорядка и внутренних процедур (инструкции, положения) безопасности Заказчика.
- 1.3. До начала работ:
 - подрядчик должен обеспечить необходимую подготовку по знанию Правил безопасности со всеми работниками и работниками Субподрядчика. По требованию Заказчика, исполнитель предоставляет свидетельство по проведению такой подготовки.
- 1.4. Согласно требованиям Заказчика, Подрядчик должен обеспечивать безопасность и надлежащие условия хранения всех машин, оборудования, инвентаря и другого имущества, используемого на объекте, оказавшегося во владении Подрядчика в связи с исполнением Договора, независимо от того, кому они принадлежат.
- 1.5. Подрядчик обязуется обеспечить право доступа представителей Заказчика для осуществления производственного контроля по вопросам охраны труда, техники безопасности, чрезвычайным ситуациям и охраны окружающей среды.
- 1.6. Подрядчик обязан обеспечить выполнение его работниками, а также работниками субподрядчика требований действующего законодательства Республики Казахстан в области охраны труда, технической безопасности, охраны окружающей среды, а также внутренних Правил Заказчика. Кроме того, Подрядчик обязуется обеспечить сохранность имущества Заказчика.
- 1.7. В случае предъявления документально обоснованной претензии или иска со стороны Заказчика за неисполнение требований и обязательств по ТБ, ОТ, ПБ и ПС, ООС Подрядчик обязан:
 - 1) выплатить штраф в размере 0,1% от общей суммы договора;
 - 2) в случае задержания представителем Заказчика работников Подрядчика, работников субподрядчиков или иных приглашенных, или нанятых Подрядчиком лиц на объектах заказчика в состоянии алкогольного/токсикологического/наркотического опьянения либо при попытке хищения имущества заказчика, Подрядчик обязан выплатить штраф в размере 0,1% от общей суммы договора за каждый такой случай;
 - 3) в случае причинения материального ущерба или хищения имущества Заказчика работниками Подрядчика, его субподрядчиков или иных приглашенных, или нанятых Подрядчиком лиц, Подрядчик обязан возместить причиненный ущерб Заказчику;
 - 4) суммы, предусмотренные в пунктах 1) и 2) и 3) подлежат оплате в следующем порядке:
 - путем вычета из суммы, подлежащей оплате в соответствии с условиями Договора подряда (зачет);
 - путем оплаты не позднее 10 календарных дней с момента получения Подрядчиком соответствующего требования безналичным платежом.Уплата вышеуказанных сумм не освобождает Подрядчика от исполнения условий Договора.
- 1.8. За неоднократное несоблюдение Подрядчиком требований по охране труда, промышленной безопасности, требований в области охраны окружающей среды,

принятых Заказчиком требований внутренних процедур, Заказчик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

- 1.9. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно требованиям законодательства в области охраны окружающей среды.
- 1.10. Экологическая служба Заказчика имеет право контроля за деятельностью Подрядчика во время оказания услуг по договору с выдачей обязательных для исполнения актов-предписаний с целью недопущения (устранения) нарушения законодательства в области охраны окружающей среды.
- 1.11. В случае нарушения Подрядчиком законодательства в области охраны окружающей среды, приведшего к загрязнению окружающей среды, Подрядчик несет ответственность и выплачивает штрафные санкции, причем уплата штрафных санкций не освобождает его от обязанностей проведения работ по ликвидации загрязнения.
- 1.12. Подрядчик выполняет требования Заказчика в области управления отходами, требования законодательных актов, и внутренних инструкций заказчика. Представителю руководства подрядной организации выдается выписка из документа. Подрядчик обязан обеспечить ознакомление с данным документом своих специалистов, задействованных в выполнении работ.
- 1.13. Подрядная организация для выполнения работ по договору должна использовать технику и оборудование:
 - разрешенных к эксплуатации в РК (сертифицированных);
 - автотракторная техника, машины и механизмы Подрядчика, используемые для выполнения работ по договору не должны иметь превышений нормативов выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, также утечек масла и других технологических жидкостей.
- 1.14. По окончании выполнения работ Подрядчик должен выполнить уборку и планировку территории, на которой производились работы. По мере накопления отходов производства и потребления или окончания проведения работ подрядчик обязуется вывезти отходы производства и потребления с территории на которой производились работы.
- 1.15. Подрядчик должен быть ознакомлен с Политикой руководства Заказчика в области качества СМРБОЗ, СЭМ. Подрядчик следует Политике в пределах деятельности по выполнению работ. Представителю руководства подрядной организации выдается выписка из документа. Подрядчик обязан обеспечить ознакомление с данным документом своих специалистов, задействованных в выполнении работ.
- 1.16. Подрядчик при проведении работ/оказанию услуг должен соблюдать требования природоохранного законодательства РК.
- 1.17. В случае нарушения Подрядчиком природоохранного законодательства РК, Подрядчик несет ответственность и выплачивает штрафные санкции, ущерб государственным природоохранным организациям, уплата штрафных санкций и ущерба не освобождает его от обязанностей проведения работ по ликвидации загрязнения и восстановлению проектных решений, если таковые в процессе работ были нарушены.
- 1.18. Персонал Подрядчика (субподрядчика), допущенный к выполнению работ на Объект, проходит вводный инструктаж по технике безопасности в службе безопасности и охраны труда. Инструктаж проходят все работники подрядных /субподрядных организаций, включая руководителей. Инструктируемые должны предъявить документы, подтверждающие квалификацию:
- 1.19. - квалификационные удостоверения, у которых должны быть записи о своевременном прохождении проверки знаний по безопасности и охране труда, пожарной безопасности, промышленной безопасности при работах на опасных производственных объектах, а также запись о своевременном прохождении медицинского осмотра;
- 1.20. - квалификационные удостоверения на специальные виды работ (стропальщик, электросварщик, газорезчик, машинист, водитель и т.п.).
- 1.21. Вводный инструктаж проводится каждый понедельник, среду и пятницу рабочей недели, кроме выходных и праздничных дней с 8 часов 30 минут до 10 часов 30 минут в кабинете ТБ и ПБ здания технического управления. Без предъявления вышеперечисленных документов или при предъявлении просроченных документов инструктаж не проводится.

Проведение вводного инструктажа фиксируется в «Журнале учета вводного инструктажа».

- 1.22. Руководители Подрядчика (субподрядчика), производящей строительные-монтажные работы, обязаны назначать инженерно-технических работников, ответственных за безопасное производство работ из числа лиц, прошедших проверку знаний правил и инструкций по безопасному производству работ за:
- 1.23. - применением строительных машин (механизмов, средств малой механизации) и обеспечить проведение их технического обслуживания и ремонта в соответствии с требованиями эксплуатационных документов завода-изготовителя.
- 1.24. - применением технологической оснастки (средств подмешивания, тары для бетонной смеси, раствора, сыпучих и штучных материалов, грузозахватных устройств и приспособлений для выверки и временного закрепления конструкций), средств коллективной защиты и строительного ручного инструмента, определяемых составом нормокomплектов и обеспечить своевременные испытания технологической оснастки и средств защиты с учетом соответствующих нормативных документов.
- 1.25. 1.20. Заказчик имеет право беспрепятственно посещать и осматривать производственные, бытовые и другие помещения подрядных организаций (субподрядчика) с целью осуществления контроля на предмет соблюдения безопасных и здоровых условий труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также соблюдения противопожарного режима

ЗАКАЗЧИК:

Управляющий директор-
Главный инженер
АО «Актобе ТЭЦ»

ПОДРЯДЧИК:

Директор
ТОО «_____»

_____ Садыков И.Р.

М.П.

_____ Ф.И.О.

М.П.

Наименование объекта « _____ »

А К Т
приемки из ремонта

Комиссия в составе:

Председатель комиссии:

Управляющий директор – главный инженер - Садыков И.Р.,

Члены комиссии:

Зам главного инженера по ремонту – Давыскиба А.Н.

Начальник ОППР – Нуркеев Т.С.

Начальник ЭЦ– Акинйев А.Д.

Произвела приемку в эксплуатацию законченного ремонтом объект

« _____ »

При приемке установлено:

1. Ремонт выполнялся: в период с _____ 20__ года по _____ 20__ года
при сроке по плану с _____ 20__ года по _____ 20__ года
и выполнен за _____ календарных дней, против _____ кал. дней по плану.

Ответственный руководитель работ: _____ (Ф.И.О.)

Производитель работ (бригада): _____ (Ф.И.О.)

2. Ремонт произведен на основании договора № _____ от _____ 20__ г

3. Имеющие место отступления от проекта - ,

4. При ремонте выполнены следующие основные работы:
согласно технической спецификации.

5. Перечень недоделок препятствующих нормальной эксплуатации объекта -

6. Сметная стоимость объекта по утвержденной документации -

_____ тенге (в том числе НДС)

Фактическая стоимость выполненных и принятых по настоящему акту работ -

_____ тенге (в том числе НДС)

Сметная стоимость недоделок, перечисленных в п.5 акта -

7. Комиссия проверила наличие и содержание следующих документов по ремонту:

Решение комиссии:

Предъявленный к сдаче объект: « _____ »

Принимается в эксплуатацию _____ 20__ года

с оценкой выполненных работ « _____ »

Приложение к акту: _____

Заказчик:

Председатель комиссии:

Садыков И.Р.

Члены комиссии:

Давыскиба А.Н.

Нуркеев Т.С.

Акиняев А.Д.

Подрядчик:

Директор « _____ »

ФИО