

«Утверждаю»
Директор по производству
АО «Навоийская ТЭС»
А.Б. Мусаев
« » 202 г.

Техническое задание №

на предоставление услуг по выполнению работ в отсеках кабельного туннеля №1÷45; в кабельных шахтах №46÷50 отсек ТЭЦ-140; замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ; ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-12 и ПГУ-1,2; демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах; ремонт ТСН; чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ; чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ; замена кабелей на котлоагрегатов № 1-12 и ПГУ-1,2; ремонт троллей кранов-125ти; замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2.

Определения и сокращение:

В настоящем ТЗ использованы следующие определения;

ТЭЦ-Тепло электроцентраль

СТ- Станционный;

Бл-Блок;

К-Котел;

ТГ-Турбогенератор;

ТЦ- Теплоэлектроцентраль;

кВ- Киловольт;

ТСН- Трансформаторы собственных нужд;

РУСН- Распределительные устройства собственных нужд;

ОРУ- Открытие распределительные устройства;

ПГУ- Парогазовая установка;

тн-Тонна;

НТД – Нормативно техническая документация.

1. Наименование и цели использования выполняемых работ и оказываемых услуг с указанием основных технико-экономических показателей.

Выполнение работ в отсеках кабельного туннеля №1÷45; в кабельных шахтах №46÷50 отсек ТЭЦ-140; замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ; ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-12 и ПГУ-1,2; демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах; ремонт ТСН; чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ; чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ; замена кабелей на котлоагрегатов № 1-12 и ПГУ-1,2; ремонт троллей кранов-125ти; замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2.

Ремонты проводятся в целях поддержания безаварийной работы в период эксплуатации и продления паркового ресурса электрооборудования, а так же восстановление исправности или работоспособности изделий и восстановлению ресурсов или их составных частей и обеспечения электрической и тепловой энергии населения и инфраструктуры Республики Узбекистан.

2. Основание для реализации проекта, в рамках которого производится закупка работ (услуг).

Утвержденный график капитальных, средних текущих и ремонтов энергооборудования АО «ТЭС» на 2022г, утвержденные графики основного и вспомогательного оборудования АО «Навоий ТЭС» на 2022 год, «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей», Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанции.

3. Перечень работ (услуг) и их объемы (количество), требуемые от исполнителя с учетом реальных потребностей заказчика и их обоснованием исходя из требований действующих нормативных актов.

Укрупнённые запланированные объемы проводимых работ изложен в таблице №1
Таблица 1

№п/п	Наименования работ.
1	Работы в кабельных туннелях в отсеках № 1÷45
2	Работы кабельных шахтах в №46-50 отсек ТЭЦ-140
3	Замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ
4	Ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-12 и ПГУ-1,2
5	Демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах
6	Ремонт ТСН.
8	Чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ.
9	Чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ.
10	Замена кабелей на котлоагрегатах № 1-12 и ПГУ-1,2.
11	Замена кабелей троллей кранов-125тн.
12	Замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2.

Примечание: В настоящей технической задание представлен расширенный перечень запланированных работ. Окончательный перечень работ будет определен после остановки и вскрытия ремонтируемого оборудования с составлением дефектных актов на изношенные детали и узлы.

4. Место выполнения работ и оказания услуг с указанием конкретного адреса.
4.1. Республика Узбекистан, область Навоий, район Кармана, АО «Навоийская ТЭС».

5. Условия выполнения ремонтных работ.

Выполнение работ в отсеках кабельного туннеля №1÷45; в кабельных шахтах №46÷50 отсек ТЭЦ-140; замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ; ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-12 и ПГУ-1,2; демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах; ремонт ТСН; чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ; чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ; замена кабелей на котлоагрегатах № 1-12 и ПГУ-1,2; ремонт троллей кранов-125тн; замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2, проводится в соответствии с требованиями «Руководства по эксплуатации и ремонту» завода изготовителя.

6. Требования к участнику, исходя из сложности выполняемых работ и оказываемых услуг, разработанные и утвержденные государственным заказчиком.

6.1 Все работы по капитальному, среднему и текущему ремонту проводятся в соответствии с требованиями конструкторской и нормативно-технической документацией завода – изготовителя ремонтируемого оборудования, Правил технической эксплуатации электрических станций и стандартов, действующих на территории Республики Узбекистан, технологических карт по ремонту на каждое ремонтируемое оборудование.

6.2 Наличие опыта по проведению работ в отсеках кабельного туннеля №1÷45; в кабельных шахтах №46÷50 отсек ТЭЦ-140; замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ; ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-12 и ПГУ-1,2; демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах; ремонт ТСН; чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ; чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ; замена кабелей на котлоагрегатах № 1-12 и ПГУ-1,2; ремонт троллей кранов-125тн; замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2 с предоставлением истории поставленных услуг за последние 5 лет;

6.3 Исполнитель должен представить документы, подтверждающие сертификацию средств контроля и измерения, выданные соответствующим уполномоченным органом необходимых при выполнении ремонтных работ.

6.4 Применение в процессе ремонта поверенных приборов и средств контроля и контрольно-измерительного инструмента;

6.5 Соответствие выполненных технологических, ремонтных операций требованиям технологической документации.

6.6 Предприятие должно иметь квалифицированных специалистов, прошедших обучение по данным видам работ.

6.7 Предоставление заверенных копий действующих лицензии на виды деятельности, связанные с выполнением указанных ремонтных работ, которые подлежат лицензированию в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан, описывающими конкретные виды деятельности.

7. Сроки (периоды) выполнения работ и оказания услуг с указанием периода (периодов), в течение которого должны оказываться работы и услуги или конкретной календарной даты, к которой должно быть завершены работы и оказание услуг, или минимально приемлемой для государственного заказчика даты завершения работ и оказания услуг или срока с момента заключения договора (уплаты аванса, иного момента), с которого исполнитель должен приступить к работе и оказанию услуг.

Сроки выполнения ремонтных работ 2022г. согласно графика утвержденным первым заместителем председателя правления АО «Тепловые Электрические станции» и график ремонтов основного и вспомогательного оборудования АО «Навоисской ТЭС» на 2022г.

8. Требования к безопасности выполнения работ и оказания услуг, и их результатов. В случае, если от исполнителя в процессе исполнения договора требуется осуществить страхование ответственности перед третьими лицами или оказываемые услуги могут быть связаны с возможной опасностью для жизни и здоровья людей, должны быть указаны дополнительные требования к обеспечению безопасности оказания услуг.

8.1. В ходе выполнения работы Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение законов, иных нормативно-правовых актов, нормативных технических документов Республики Узбекистан, обязательных стандартов и нормативов.

8.2. Исполнитель обязан предоставить услуги в соответствии с Руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию. Все инструменты и оборудование, необходимые для выполнения ремонтных работ должны быть исправными и безопасными для использования и соответствовать требованиям безопасности правилам и нормам Республики Узбекистан.

8.3. Выполнить мероприятия по обеспечению безопасности труда и противопожарные мероприятия, предусмотренного планом подготовки ремонта, Правилами техники безопасности, Правилами пожарной безопасности в пределах принятого объема ремонта.

9. Порядок сдачи и приемки результатов работ/услуг. Указываются мероприятия по обеспечению сдачи и приемки результатов работ и услуг по каждому этапу выполнения и в целом, содержание отчетной, технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче по каждому этапу и в целом (требование испытаний, контрольных пусков, подписания актов технического контроля, иных документов при сдаче работ и услуг).

9.1. Приемку выполненных работ по капитальному и среднему ремонту установок производит комиссия (технические специалисты), возглавляемая директором по производству электростанции. В состав комиссии включаются общий руководитель ремонта установок, начальники цехов, в ведении которых находится ремонтируемое оборудование или другие представители, инженер-инспектор по эксплуатации, представители отдела подготовки ремонта.

9.2. Технические руководители предприятий и организаций, участвующие в ремонте, предъявляют заказчику (приемочной комиссии) необходимую документацию, составленную в процессе ремонта, в том числе:

- дефектные акты оформляются на месте проведения ремонтных работ, совместно заказчик с подрядной организацией (после вскрытия ремонтируемого оборудования);

- дефектные ведомости, оформляются на месте проведения ремонтных работ совместно заказчик с подрядной организацией (после вскрытия ремонтируемого оборудования);

- перечень выполненных работ, оформленный двумя сторонами (заказчик и подрядная организация);

- после окончания ремонтных работ на оборудовании необходимо, в течении 72 часов непрерывной работы оборудования, выполнить приёмо-сдаточные испытания;

- акты выполненных работ оформленные двумя сторонами (заказчик и подрядная организация);

- другие документы по согласованию электростанции и подрядной организации.

9.3. Конкретный перечень работ должен быть утвержден директором по производству электростанции.

9.4. Комиссия по приемке оборудования из ремонта, начинает свою работу в процессе ремонта.

9.5. После выполнения ремонтных работ проводятся приемо-сдаточные испытания установок и отдельных систем для проверки качества сборки и регулировки, а также для проверки эксплуатационных показателей, их соответствие установленным требованиям.

9.6. Приемо-сдаточные испытания установки проводятся в 2 этапа: испытания при пуске и испытания под нагрузкой.

9.7. Сроки проведения приемо-сдаточных испытаний должны обеспечивать своевременное включение установки под нагрузку согласно графику ремонта.

9.8. Испытания проводятся по программе, утвержденной директором по производству электростанции и согласованной с исполнителем ремонта.

9.9. По результатам осмотра установки, испытаний и опробования оборудования, проверки и анализа предъявленной документации приемочная комиссия дает разрешение на пуск.

9.10. Пуск установки производится эксплуатационным персоналом после окончания исполнителями ремонта наряда-допуска на ремонт, по распоряжению директора по производству электростанции.

9.11. Фактическая оплата должна производится по факту выполненных работ согласно акта выполненных работ, оформленного двумя сторонами (заказчик и подрядная организация).

9.12. Оборудование, прошедшее капитальный, текущий и средний ремонт с участием ремонтной организации, подлежит приемо-сдаточным испытаниям под нагрузкой в течение 72 часов.

9.13 Если в течении приемо-сдаточных испытаний оборудования под нагрузкой не были обнаружены дефекты и нарушения в работе оборудования, то приемочная комиссия принимает решение о приемке оборудования из ремонта с оформлением соответствующего документа (акт прием-сдачи).

9.14 Приемка работы в отсеках кабельного туннеля №1÷45; в кабельных шахтах №46÷50 отсек ТЭЦ-140; замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ; ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-12 и ПГУ-1,2; демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах; ремонт ТСН; чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ; чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ; замена кабелей на котлоагрегатов № 1-12 и ПГУ-1,2; ремонт троллей кранов-125тн; замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2 оформляется соответствующим актом.

10. Требования по передаче государственному заказчику технических и иных документов по завершению и сдаче результатов работ и услуг;

10.1. К акту по приемке оборудования должны быть приложены протоколы, справки, ведомости и другие документы отражающие:

- перечень выполненных работ;

- перечень невыполненных работ, предусмотренных согласованной ведомостью объема работ и причины их невыполнения;

- перечень руководящих документов, требования которых выполнены в процессе ремонта;

- перечень работ, выполненных с отклонениями от установленных требований;

- перечень установленных/замененных запасных частей/комплектующих и узлов во время капитального ремонта.

11. Требования по объему гарантий качества работ и услуг (минимально приемлемые для государственного заказчика либо четко установленные обязанности исполнителя в гарантийный период).

11.1 Отремонтированное оборудование должно соответствовать требованиям в течение не менее 12 месяцев с момента включения оборудования под нагрузкой при соблюдении Заказчиком правил эксплуатации.

12. Требования об указании срока гарантий качества на результаты работ и услуг.

Гарантийный срок на качество ремонта должен соответствовать нормативно-технической документации завода изготовителя и действовать до следующего регламентного ремонта при соблюдении всех правил технической эксплуатации.

13. Иные требования к работам, услугам и условиям их оказания по усмотрению государственного заказчика.

Выполнение ремонтных работ производится в соответствии с требованиями нормативно технических документаций (НТД) завода изготовителя.

Начальник службы по ремонту АО «Навои ТЭС»

У.Р. Мавлянов

Начальник ОППР АО «Навои ТЭС»

У.Т. Шукуров

Начальник Эл.цеха АО «Навои ТЭС»

М.М. Пулатов

Утверждаю
Директор по производству
АО "Навоинская ТЭС"
А.Б. Мусаев
" " 202 г.

Запланированные объемы

на предоставление услуг по выполнению работ в отсеках кабельного туннеля №1-45; в кабельных шахтах №46-50 отсек ТЭЦ-140; замена кабелей электрооборудования 0,4кВ и 6 кВ; ремонт шинопроводов и трансформаторов № 1-

12 и ПГУ-1,2; демонтаж и монтаж кабелей на кабельных эстакадах; ремонт ТСН; чистка РУСН -0,4кВ и 6кВ; чистка и ремонт выключателей, разъединителей ОРУ-110, ОРУ-220 кВ; замена кабелей на котлоагрегатов № 1-12 и ПГУ-1,2; ремонт троллей кранов-125ти; замена кабелей на отсеках машинного зала энергоблоков № 1-12, ТГ-5,ТГ-7 и ПГУ-1,2.

Комиссия в составе: Начальника службы по ремонту АО «Навоин ТЭС» - Мавлянова У.Р., Начальника ОПИР АО «Навоин ТЭС» - Шукурова У.Т., Начальника Эл.цеха АО «Навоин ТЭС» Пулатова М.М, провела осмотр оборудования и выявила следующие предварительные объемы ремонтных работ, которые необходимо выполнить в период ремонтов в 2022 году:

№	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во
1	3	4	5
КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛ ОТСЕК № 1-45			
1	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ И КОНТРОЛЬНЫЙ КАБЕЛЕЙ КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛ ОТСЕК 3÷10	100М	68
2	УКЛАДКА СИЛ.И КОНТ.КАБЕЛ.	100М	70
3	РЕМОНТ КОРОБ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ	ШТ	66
4	МОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЬ	100М	14
5	ИЗГОТОВ. М/К ИЗ УГЛОВОЙ СТАЛИ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А КОНСТРУКЦИИ СТАЛЬНЫЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РЕШЕТЧАТЫЕ СВАРНЫЕ МАССОЙ ДО УГОЛОК 50x50	ТН кг. т. т.	3,000 2,99 1 1
6	ПОКРАСКА КАБЕЛЬН.КОНСТРУКЦИИ ОТСЕК 1-45 КРАСКА	10м2 Т	5 0,0161
РАБОТЫ КАБЕЛЬНЫХ ШАХТАХ В 46-50 ОТСЕК ТЭЦ-140			
1	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ И КОНТРОЛЬНЫЙ КАБЕЛЕЙ	100М	13
2	ИЗГОТОВ. И МОНТАЖ М/К ИЗ УГЛОВОЙ СТАЛИ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А КОНСТРУКЦИИ СТАЛЬНЫЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РЕШЕТЧАТЫЕ СВАРНЫЕ МАССОЙ ДО УГОЛОК 50x50	ТН кг. т. т.	2,000 2,99 1 1
3	УКЛАДКА СИЛ.И КОНТ.КАБЕЛ.	100М	65
ЗАМЕНА КАБЕЛЕЙ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ 0,4кВ и 6 кВ			
1	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЕЙ	100м	172
2	ИЗГОТОВ. И МОНТАЖ М/К ИЗ УГЛОВОЙ СТАЛИ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А КОНСТРУКЦИИ СТАЛЬНЫЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РЕШЕТЧАТЫЕ СВАРНЫЕ МАССОЙ ДО УГОЛОК 50x50	ТН кг. т. т.	9,608 2,99 1 1
3	МОНТАЖ КАБЕЛЬ	100м	22
4	МОНТАЖ МУФТЫ	ШТ	58
5	УКЛАДКА КАБЕЛЕЙ НА КАБЕЛЬНУЮ КОНТРСТР.	100м	332
6	ПОДПИТКА ШИНА КРАН-125ТН ТРОЛЛЕЙ	100ШТ	0,225
РЕМОНТ ШИНОПРОВОДОВ И ТРАНСФОРМАТОРОВ № 1-12 и ПГУ-1,2			
1	РЕВИЗИЯ, ЧИСТКА, ОБТЯЖКА ТРАНСФ-РА - КРАСКА	ШТ КГ.	5 0,24
2	ЧИСТКА ИЗОЛЯТОРОВ ТРАНСФОРМАТОРА	ШТ	220
3	ЧИСТКА РАЗРЯДНИКОВ ТРАНСФОРМАТОРА ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А	КОМП. КГ.	5 1,05
4	ЧИСТКА ШИННОГО МОСТ И ШИНАПРОВОД	100М	82
5	ЧИСТКА ИЗОЛЯТОР ОПОРНЫЙ	ШТ	2497
6	ИЗГОТОВЛЕНИЕ И МОНТАЖ М/К ИЗ УГЛ.СТАЛИ И ПОЛОСЫ УГОЛОК 50x50 ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А	ТН ТН КГ.	1,6 1,6 2,99
7	РЕМОНТ ОГРАЖДЕНИЯ ТРАНСФОР-РОВ СТАЛЬ УГЛОВАЯ, РАВНОПОЛОЧНАЯ, МАРКА СТАЛИ ВСТЗКП2 РАЗМЕРОМ 50Х50Х5 ММ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А КРАСКА	М ² Т. КГ.	451 0,0157 0,26 0,21
8	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЬ	100М	21

9	МОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЬ		100М	21
10	МОНТАЖ МУФТЫ ДЛЯ СИЛ КАБЕЛЕЙ		ШТ	75
11	УКЛАДКА СИЛОВЫХ И КОНТР.КАБЕЛЕЙ		100М	60
12	РЕМОНТ ТРАНСФОРМАТОРА ТСН		ШТ	96
13	ЧИСТКА ОБТЯЖКА ИЗОЛЯТОРОВ ТРАНСФОРМА-РА ТСН		ШТ	356
ДЕМОНТАЖ И МОНТАЖ КАБЕЛЕЙ НА КАБЕЛЬНЫХ ЭСТАКАДАХ				
1	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ И КОНТРОЛЬНЫЙ КАБЕЛЕЙ		100М	33
2	ИЗГОТОВ. М/К ИЗ УГЛОВОЙ СТАЛИ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А КОНСТРУКЦИИ СТАЛЬНЫЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РЕШЕТЧАТЫЕ СВАРНЫЕ МАССОЙ ДО УГОЛОК 50x50		ТН кг. т.	2,500 2,99 1 1
3	УКЛАДКА СИЛ.И КОНТ.КАБЕЛ.		100М	61
РЕМОНТ ТСН				
1	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЬ		100М	20
2	МОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЬ		100М	6
4	МОНТАЖ МУФТЫ ДЛЯ СИЛ КАБЕЛЕЙ		ШТ	45
5	УКЛАДКА СИЛОВЫХ И КОНТР.КАБЕЛЕЙ		100М	45
6	РЕМОНТ ТРАНСФОРМАТОРА ТСН		ШТ	62
7	ЧИСТКА ОБТЯЖКА ИЗОЛЯТОРОВ ТРАНСФОРМА-РА ТСН		ШТ	150
ЧИСТКА РУСН -0,4кВ И 6кВ				
1	ЧИСТКА ШИННОГО МОСТА И ОБТЯЖКА		100М	10
2	ЧИСТКА ИЗОЛЯТОР ОПОРНЫЙ		ШТ	440
ЧИСТКА И РЕМОНТ ВЫКЛЮЧАТЕЛЕЙ, РАЗЪЕДИНИТЕЛЕЙ ОРУ-110,ОРУ-220 Кв				
1	Выключатели воздушные (Чистка и ремонт)		КОМП.	4
2	Трансформаторы тока.(Чистка и ремонт)		КОМП.	4
3	Трансформаторы напряжения.(Чистка и ремонт)		КОМП.	4
4	Разъединитель.(Чистка и ремонт)		КОМП.	8
ЗАМЕНА КАБЕЛЕЙ НА КОТЛОАГРЕГАТОВ № 1-12 И ПГУ-1,2				
1	ДЕМОНТАЖ НЕДЕЙСТВУЮЩИХ КАБЕЛЕЙ		100М	56
2	МОНТАЖ ПРОВОД ДЛЯ ОСВЕЩЕНИЯ		100м	80
3	УКЛАДКА КАБЕЛЕЙ НА КАБЕЛЬНУЮ КОНТРСТР.		100м	133
4	МОНТАЖ СВЕТИЛЬНИКОВ		100шт	1,25
5	РЕВИЗИЯ КОРОБКИ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ		шт	1013
ЗАМЕНА КАБЕЛЕЙ ТРОЛЛЕЙ КРАНОВ-125ТН				
1	РЕМОНТ КРАН-125ТН ТРОЛЛЕЙ		100ШТ	0,08
2	МОНТАЖ ПРОЖЕКТОР КРАН-125ТН		100ШТ	0,1
3	МОНТАЖ КАБЕЛЬ КРАН-125ТН		100м	1,0
4	ИЗГОТОВ. И МОНТАЖ М/К ИЗ УГЛОВОЙ СТАЛИ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А КОНСТРУКЦИИ СТАЛЬНЫЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РЕШЕТЧАТЫЕ СВАРНЫЕ МАССОЙ ДО УГОЛОК 50x50		ТН кг. т. т.	0,300 2,99 1 1
ЗАМЕНА КАБЕЛЕЙ НА ОТСЕКАХ МАШИННОГО ЗАЛА ЭНЕРГОБЛОКОВ № 1-12, ТГ-5, ТГ-7 И ПГУ-1,2				
1	ДЕМОНТАЖ СИЛОВЫХ И КОНТРОЛЬНЫЙ КАБЕЛЕЙ КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛ ОТСЕК 3+10		100М	175
2	УКЛАДКА СИЛ.И КОНТ.КАБЕЛ.		100М	234
3	РЕМОНТ КОРОБ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А		ШТ КГ.	280 0,07
4	МОНТАЖ СИЛОВЫХ КАБЕЛЬ		100М	18
5	МОНТАЖ ПРОВОД ДЛЯ ОСВЕЩЕНИЯ		100М	43
6	ИЗГОТОВ. М/К ИЗ УГЛОВОЙ СТАЛИ УГОЛОК ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А		ТН ТН КГ.	4,800 4,8 2,99

Начальник службы по ремонту АО «Навои ТЭС»

Y.R. Mavlyanov

Начальник ОППР АО «Навои ТЭС»

Y.T. Shukurov

Начальник Эл.цеха АО «Навои ТЭС»

M.M. Pulatov

Требование к участнику оказываемых услуг

1. Наличие лицензии или разрешения участника на выполнение работы;
20 балл.

2. Общий опыт работы, аналогичной по характеру и объёму. (присваивается по отзывам Заказчиков по предыдущим аналогичным работам);
20 балл.

3. Наличие в штате сертифицированных специалистов со стажем не менее 5 лет;
20 балл.

4. Оснащенность инструментами и СММ;
20 балл.

5. Расчет прочих затрат и среднечасовой тарифной ставки Подрядчика;
20 балл.

6. Финансовая устойчивость (по представленным бухгалтерским отчётам, гарантийное письмо, свидетельствующее, о том, что участник не находится в стадии реорганизации, ликвидации или банкротства, в состоянии судебного или арбитражного разбирательства с заказчиком, не находится в Едином реестре недобросовестных исполнителей, не имеет задолженности по уплате налогов и других обязательных платежей);
20балл.

Все предоставленные документы должны заверены подписью и печатью