**Приложение к приказу**

|  |  |
| --- | --- |
| **№ строки плана закупок** | **Тендерная документация по электронным закупкам**  **пуско-наладочных работ (работы по пуско-наладке оборудования/систем) способом открытого тендерас применением торгов на понижение (далее – Тендерная документация)** |
| 169 Р | Ремонтно-наладочные работы электрооборудования п/ст 110/10кВ НПС №10 Восточного управления операторских услуг (комплексное испытание трансформаторного масла и заправка элегазом). Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19. |
| 170 Р | Ремонтно-наладочные работы электрооборудования п/ст 110/10кВ НПС №11 Восточного управления операторских услуг (комплексное испытание трансформаторного масла и заправка элегазом). Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19. |
| 178 Р | Ремонтно-наладочные работы электрооборудования МН «Кенкияк-Кумколь» (участок 231-602 км) ОАВП «Аральск» Восточного управления операторских услуг. Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19. |
| 183 Р | Ремонтно-наладочные работы электрооборудования МН «Кенкияк-Кумколь» (участок 0-231 км) ЛЭУ «Кенкияк» ККТ Западного управления операторских услуг. Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19. |
| 184 Р | Ремонтно-наладочные работы электрооборудования МН «Кенкияк-Атырау» (участок 0-180 км) ЛЭУ «Кенкияк» Мунайтас Западного управления операторских услуг. Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19. |
| 187 Р | Ремонтно-наладочные работы электрооборудования п/ст 35/10кВ НПС №8 Восточного управления операторских услуг (полный комплекс режимно-наладочных работ и испытаний), п/ст 110/10кВ НПС №9 Восточного управления операторских услуг (ревизия выключателя 110 кВ комплексное испытание трансформаторного масла и заправка элегазом). Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19. |

**Департамент операторских услуг**

**Заказчик:**

АО «КазТрансОйл»,

г. Нур-Султан, пр. Тұран, здание 20, нежилое помещение 12, каб. 416

АО «Народный банк Казахстана»

ИИК **KZ346010111000046283 (тенге)**

БИН 970540000107

SWIFT BIC: **HSBKKZKX**

Код сектора экономики 16,

адрес веб-сайта [www.kaztransoil.kz](http://www.kaztransoil.kz)

**Сумма, выделенная для приобретения:**

Лот № 169 Р – 1 216 089 (один миллион двести шестнадцать тысяч восемьдесят девять) тенге 27 тиын без учета НДС;

Лот № 170 Р – 1 216 089 (один миллион двести шестнадцать тысяч восемьдесят девять) тенге 27 тиын без учета НДС;

Лот № 178 Р – 2 499 007 (два миллиона четыреста девяносто девять тысяч семь) тенге 50 тиын без учета НДС;

Лот № 183 Р– 2 934 742 (два миллиона девятьсот тридцать четыре тысячи семьсот сорок две) тенге 50 тиын без учета НДС;

Лот № 184 Р – 3 200 530 (три миллиона двести тысяч пятьсот тридцать) тенге 50 тиын без учета НДС;

Лот № 187 Р – 20 027 258 (двадцать миллионов двадцать семь тысяч двести пятьдесят восемь) тенге 90 тиын без учета НДС.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Ф.И.О.** | **Должность** | **Подпись** |
| **Мукатов А.М.** | Директор департамента контрактов и развития местного содержания |  |
| **Демеуова Б.Д.** | Директор департамента бизнес планирования |  |
| **Оринбеков А.К.** | Директор департамента правовой экспертизы договоров (в пределах компетенции по вопросам проекта договора о закупках и технической спецификации) |  |
| **Абдиров Т.К.** | Директор департамента операторских услуг |  |

1. **Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики**
   1. Ремонтно-наладочные работы электрооборудования производятся в условиях действующего производства.
   2. Работы выполнить в полном объеме и в строгом соответствии с основными объемами приложения к технической спецификации согласно требований Правил устройства электроустановок, утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230, Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 222, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 246, СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 «Магистральные нефтепроводы. Техническое обслуживание и ремонт электроустановок» и СТ 6636-1901-АО-039-2.005-2019 **«Магистральные нефтепроводы. Требования к подрядным организациям»**.
   3. Принимая во внимание тот факт, что работники Подрядчика привлекаются для выполнения работ на опасных производственных объектах АО «КазТрансОйл» (далее – Заказчик), предусматривающих исполнение требований статьи 79 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите», Подрядчик обязан непосредственно перед началом выполнения работ предоставить письменно в Западное и/или Восточное управления операторских услуг Заказчика, список работников, привлекаемых им для выполнения работ, с приложением нижеследующих электронных копий документов:
      1. в соответствии с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 г. №222 «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей»:

* удостоверения о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках;
* протокол проверки знаний норм и правил работы в электроустановках.
  + 1. в соответствии с приказом Министра здравоохранения и социального развития Республики Казахстан от 25 декабря 2015 г. №1019 «Об утверждении Правил и сроков проведения обучения, инструктирования и проверок знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников»:
* удостоверения по проверке знаний, правил, норм и инструкций по безопасности и охране труда на работников по профессиям;
* протокола заседания экзаменационной комиссии по проверке знаний по безопасности и охране труда на работников по профессиям и руководящих работников;
* сертификаты на руководящих работников, прошедших проверку знаний по безопасности и охраны труда.
  + 1. в соответствии с приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 09 июня 2014 г. №276 «Об утверждении Правил обучения работников организаций и населения мерам пожарной безопасности и требования к содержанию учебных программ по обучению мерам пожарной безопасности»:
* удостоверение по проверке знаний в области пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;
* протокол заседания квалификационной комиссии по проверке знаний по пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума.
  + 1. удостоверения и протокола оценки знаний в области промышленной безопасности в соответствии с приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 ноября 2015 г. №1100 «Об утверждении Правил сдачи экзаменов руководителями юридических лиц, декларирующих промышленную безопасность, а также членами постоянно действующих экзаменационных комиссий указанных юридических лиц».
    2. договор обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей в соответствии с Законом Республики Казахстан от 7 февраля 2005 года «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей».
  1. На месте выполнения работ Подрядчик обязан предоставить электронные копии удостоверений и протоколов:
* о проверке знаний с присвоением персоналу, соответствующей для оказания данных услуг, группы по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000В, предоставлении работникам прав производства работ по испытанию оборудования повышенным напряжением, в соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей;
* о проверке знаний промышленной безопасности в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О гражданской защите»;
* по проверке знаний в области пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;
* по проверке знаний правил, норм по безопасности и охране труда.
  1. В соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, на месте выполнения работ Подрядчик обязан предоставить электронные копии приказов и/или распоряжений о предоставлении работникам прав:
* ответственного руководителя работ;
* производителя работ (наблюдающего).
  1. При выполнении работ Подрядчик должен иметь необходимые инструменты, оборудование, механизмы и расходные материалы.
  2. Срок гарантийных обязательств на качество выполненных работ составляет 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания уполномоченными лицами Заказчика и Подрядчика окончательного акта выполненных работ (оказанных услуг).
  3. Если обнаружена любая из работ, которая не учтена в договоре, но необходима для завершения работ, Подрядчик имеющимися силами и в наиболее возможный кратчайший период времени окажет дополнительные услуги, не учтенные в договоре, за счет собственных средств, без увеличения общей суммы договора. В любом случае у Подрядчика не возникает права требования от Заказчика возмещения средств, израсходованных на выполнение дополнительных работ.
  4. На месте выполнения работ Подрядчик обязан иметь при себе документы (оригинал или копия, заверенная нотариально), подтверждающие страхование своего персонала.
  5. В составе заявки потенциальный поставщик должен предоставить следующие электронные копии документов:
     1. список привлекаемых работников с указанием специальности, квалификации, образования, опыта выполнения работ не менее трех лет с приложением на каждого работника подтверждающих документов о профессиональной квалификации и опыте работы;
     2. на инженерно-технического работника РЗиА (не менее одного специалиста) диплом профессионального образования по специальности;
     3. на инженерно-технического работника по высоковольтным испытаниям (не менее одного специалиста) диплом профессионального образования по специальности;
     4. на электромонтера (не менее двух специалистов) документ профессионального образования по специальности;
  6. Подрядчик в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после опубликования протокола итогов, должен предоставить в службу (-бы) главного энергетика Западного и/или Восточного управления операторских услуг проект плана производства работ, согласно объемам предусмотренным приложением к технической спецификации с указанием применяемых при выполнении работ инструментов, оборудования и средств измерений (в том числе устройство измерительное параметров релейной защиты, мультиметр цифровой, мегомметр, прибор испытания повышенным напряжением, аппарат для испытания кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена, прибор измерения сопротивления заземляющих устройств, рефлектометр и пр.) с приложением соответствующих сертификатов поверки, действующих на территории Республики Казахстан;
  7. В целях подтверждения готовности к выполнению работ Подрядчик в течение 5 (пяти) рабочих дней после опубликования протокола итогов, должен предоставить Заказчику актуализированную техническую спецификацию закупаемых работ, согласно объемам, предусмотренным приложением к технической спецификации с заполненной стоимостью и согласованную с Заказчиком.
  8. Подрядчик обязуется:
     1. обеспечить сохранение имеющихся рабочих мест, занятых гражданами Республики Казахстан, на территории Республики Казахстан на период действия договора;
     2. обеспечить создание новых рабочих мест для граждан Республики Казахстан на территории Республики Казахстан на период действия договора (в случае если договор по итогам закупки заключается на сумму, превышающую 500 миллионов тенге без учета НДС).
  9. Заказчик может в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Подрядчиком условий пункта (-ов) 1.13.1. и/или 1.13.2. При расторжении договора в силу названных обстоятельств, Подрядчик, имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением договора, на день расторжения.
  10. Порядок и условия осуществления промежуточных и окончательного платежей устанавливаются условиями договора, согласно графику выполнения работ, предусмотренному договором.
  11. Заказчик не выплачивает Подрядчику авансовый платеж.
  12. Промежуточные платежи за выполненные объемы работ производятся Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания актов выполненных работ (оказанных услуг) и получения Заказчиком счета-фактуры, выписываемого в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Подписанные акты выполненных работ (оказанных услуг) и счета-фактуры предоставляются Подрядчиком Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем завершения этапа работ, и должны содержать номер и дату договора.
  13. Промежуточная оплата выполненных объемов работ в целом производится в пределах до 90% от общей стоимости договора. Окончательный расчет производится при условии отсутствия у Заказчика претензий к качеству и срокам выполнения работ, в течение 30 (тридцати) календарных дней после утверждения Заказчиком акта выполненных работ (оказанных услуг), предоставления Сторонами акта сверки взаимных расчетов, предоставления Подрядчиком счета-фактуры и отчетности по местному содержанию в выполненном объеме работ по договору в соответствии с Единой методикой расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260 (которая предоставляется Подрядчиком Заказчику не позднее дня подписания с обеих Сторон акта сверки взаимных расчетов по выполненным работам).
  14. В случае непредставления либо представления ненадлежащим образом оформленных документов, предусмотренных договором, со стороны Подрядчика, Заказчик вправе не осуществлять оплату по договору вплоть до представления Подрядчиком недостающих документов (устранения нарушений в оформлении документов). В таком случае оплата по договору производится Заказчиком в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня представления Подрядчиком недостающих (надлежащим образом оформленных) документов.
  15. Подрядчик обязан в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня заключения договора внести обеспечение исполнения договора в размере 5% от общей стоимости договора, сроком по 31 января 2021 года, в виде безусловной и безотзывной банковской гарантии по форме, установленной Заказчиком, через банк, обслуживающий Заказчика, или в виде гарантийного денежного взноса, вносимого на следующий банковский счет Заказчика:

АО «Народный банк Казахстана»

ИИК KZ346010111000046283

SWIFT: HSBKKZKX

Код сектора экономики 16.

В случае, если Подрядчик не внесет обеспечение исполнения договора, он признается уклонившимся от заключения договора.

* 1. В случае признания Подрядчика уклонившимся от заключения договора, Заказчик в одностороннем порядке расторгает договор, удерживает внесенное Подрядчиком обеспечение тендерной заявки (в случае его внесения) и направляет в установленном порядке соответствующую информацию в уполномоченный орган по вопросам закупок для внесения сведений о Подрядчике в Перечень ненадежных потенциальных поставщиков (поставщиков) АО «Самрук - Қазына».
  2. Приложение к технической спецификации – основные объемы работ, являются неотъемлемой частью договора.

1. **Требование к закупке**
   1. Предоставление гарантии на качество предлагаемых работ – 12 (двенадцать) месяцев.
   2. Требования к опыту работы поставщика – нет
   3. Дополнительные сведения, позволяющие потенциальным поставщикам получить наиболее полную информацию об условиях проводимых закупок – нет.
   4. Предоставление лицензии на выполнение предлагаемых работ и услуг – лицензия не требуется.
   5. Требование к специалистам поставщика:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Специальность** | **Квалификация** | **Образование**  **(форма подтверждения)** | **Кол-во** | **Опыт работы** |
| Инженерно-технический работник РЗиА | Инженер-электрик | Электронная копия диплома профессионального образования по специальности | 1 | 3 года |
| Инженерно-технический работник по высоковольтным испытаниям | Инженер-электрик | Электронная копия диплома профессионального образования по специальности | 1 | 3 года |
| Специалист | Электромонтер | Электронная копия документа о профессиональном образовании | 2 | 3 года |

* 1. Не допускается субподряд/соисполнение.

1. **Специальные требования**

Требования по опасным производственным объектам.

Принимая во внимание, что выполнение работ по предмету тендера проводится на опасных производственных объектах, а также действующих электроустановках потенциальный поставщик в соответствии с приказом Министра здравоохранения и социального развития Республики Казахстан от 25 декабря 2015 года № 1019, приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 ноября 2015 года № 1100, приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 9 июня 2014 года № 276, на месте производства работ, должен предоставить электронные копии документов отдельно по каждому специалисту, которые будут задействованы при выполнении работ:

1) действующие удостоверения и протоколы проверки знаний требований по промышленной безопасности на опасных производственных объектах;

2) действующие удостоверения и протоколы проверки знаний требований по пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;

3) действующие удостоверения и протоколы проверки знаний требований по безопасности и охране труда на привлекаемых специалистов по рабочим профессиям и сертификаты для привлекаемых руководящих работников, прошедших проверку знаний по безопасности и охране труда.

1. **Технические стандарты**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование стандарта** | **Зарегистрирован в РК** |
| Правила устройства электроустановок, утверждённые приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 | Сайт: <https://online.zakon.kz/> |
| Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, утверждённые приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 222 | Сайт: <https://online.zakon.kz/> |
| Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утверждённые приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 246 | Сайт: <https://online.zakon.kz/> |
| СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 «Магистральные нефтепроводы. Техническое обслуживание и ремонт электроустановок» | Сайт: <https://online.zakon.kz/> |
| СТ 6636-1901-АО-039-2.005-2019 **«Магистральные нефтепроводы. Требования к подрядным организациям»** | Сайт: <https://online.zakon.kz/> |

1. **Нормативно-технические документы**
   1. Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года №222;
   2. Правила устройства электроустановок, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №230;
   3. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №246;
   4. СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 «Магистральные нефтепроводы. Техническое обслуживание и ремонт электроустановок».
2. **Проектно-сметная документация**
   1. Не требуется.
3. **Присутствует указание характеристик, определяющих принадлежность приобретаемого ТРУ отдельному потенциальному поставщику либо производителю**

нет

1. **Требования по ПКО (предлагаемые) Квалификационные критерии (выбрать квалификационные критерии (не более 3-х критериев))**

**Квалификационные критерии**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование критерия** | **Предлагаемый уровень соответствия** |
| Правовая составляющая и организация договорной работы потенциального поставщика | Соответствующий (75-100 баллов) |
| Ресурсы потенциального поставщика | Соответствующий (75-100 баллов) |
| Обеспечение качества товаров, работ, услуг | Соответствующий (75-100 баллов) |
| Экология, безопасность и охрана труда | Соответствующий (75-100 баллов) |

1. **Консультационные услуги**

- нет

1. **Дополнительные технические требования к закупаемому лоту, требующие документального подтверждения:**

* 1. Допуск на объект Заказчика производится в соответствии с требованиями стандарта АО «КазТрансОйл» СТ 6636-1901-АО-039-2.005-2019 «Магистральные нефтепроводы. Требования к подрядным организациям», который размещен на официальном сайте АО «КазТрансОйл» в разделе «Объявления». Также и иными внутренними документами Заказчика, техническими требованиями, стандартами, законодательством, ГОСТ и СНиП Республики Казахстан.

Приложение

к технической спецификации

**Лот № 169 Р**

Ремонтно-наладочные работы электрооборудования п/ст 110/10кВ НПС №10 Восточного управления операторских услуг (комплексное испытание трансформаторного масла и заправка элегазом). Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей, согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19.

1. Место выполнения работ: Восточно-Казахстанская область, Аягозский район.
2. Срок выполнения работ: с даты подписания договора по 31 декабря 2020 года включительно.
3. Основные объемы работ:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Ед.**  **изм.** | **Кол-во** | **Объемы работ** | **Ед. изм.** | **Кол-во** |
| 1 | **НПС 10 п/ст 110/10 кВ Ремонтно-наладочные работы электрооборудования.  ОРУ-110/10 кВ.** | объект | 1 | **Проведение проверок электрооборудования /испытания/** |  |  |
| ТО и ТР выключателя 110кВ и дозаправка элегазом (при необходимости) (предоставление элегаза силами подрядчика) | шт. | 2 |
| Испытание трансформаторного масла на диэлектрическую прочность | шт. | 6 |
| Проведение полного хим. анализа трансформаторного масла | шт. | 6 |
| Проведение хроматографического анализа трансформаторного масла трансформаторов 110/10кВ | шт. | 6 |
| Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 |

**Директор департамента операторских услуг Т. Абдиров**

**Лот № 170 Р**

Ремонтно-наладочные работы электрооборудования п/ст 110/10кВ НПС №11 Восточного управления операторских услуг (комплексное испытание трансформаторного масла и заправка элегазом). Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей, согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19.

1. Место выполнения работ: Алматинская область.
2. Срок выполнения работ: с даты подписания договора по 31 декабря 2020 года включительно.
3. Основные объемы работ:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Ед.**  **изм.** | **Кол-во** | **Объемы работ** | **Ед. изм.** | **Кол-во** |
| 1 | **НПС 11 п/ст 110/10 кВ Ремонтно-наладочные работы электрооборудования.  ОРУ-110/10 кВ.** | объект | 1 | **Проведение проверок электрооборудования /испытания/** |  |  |
| ТО и ТР выключателя 110кВ и дозаправка элегазом (при необходимости) (предоставление элегаза силами подрядчика) | шт. | 2 |
| Испытание трансформаторного масла на диэлектрическую прочность | шт. | 6 |
| Проведение полного хим. анализа трансформаторного масла | шт. | 6 |
| Проведение хроматографического анализа трансформаторного масла трансформаторов 110/10кВ | шт. | 6 |
| Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 |

**Директор департамента операторских услуг Т. Абдиров**

**Лот № 178 Р**

Ремонтно-наладочные работы электрооборудования МН «Кенкияк-Кумколь» (участок 231-602 км) ОАВП «Аральск» Восточного управления операторских услуг. Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей, согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19.

1. Место выполнения работ: Кызылординская область.
2. Срок выполнения работ: с даты подписания договора по 31 декабря 2020 года включительно.
3. Основные объемы работ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование оборудования** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Объемы работ** |
| 1 | Кабель до 1кВ | шт. | 850 | Измерение сопротивления изоляции |
| 2 | Кабель выше 1кВ | шт. | 17 | Измерение сопротивления изоляции.Испытание повышенным постоянным напряжением. Испытания кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена напряжением на сверхнизкой частоте |
| 3 | Кабель выше 1кВ | шт. | 2 | Поиск повреждений и монтаж кабельных муфт в случае неудовлетворительных результатов испытания кабельных линий (предоставление муфт подрядчиком) |
| 4 | Комплектные трансформаторные подстанции:  КТП-25/10/0,4кВ;  КТП-63/10/0,4кВ;  2КТП-400/10/0,4кВ. | шт.  шт.  шт. | 11  1  1 | Комплексное испытание |
| 5 | Автоматические выключатели 40-100А | шт. | 781 | Прогрузка автоматических выключателей |
| 6 | Автоматические выключатели 100-1000А | шт. | 13 | Прогрузка автоматических выключателей |
| 7 | Ячейка 10кВ | шт. | 6 | Комплексное испытание |
| 8 | Контур заземления | шт. | 93 | Измерение сопротивления растеканию тока контуров заземления, проверка металлосвязи |
| 9 | Электродвигатели 0,4кВ | шт. | 125 | Измерение сопротивления изоляции электродвигателей 0,4кВ |
| 10 | Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 | Калькуляция |

**Директор департамента операторских услуг Т. Абдиров**

**Лот № 183 Р**

Ремонтно-наладочные работы электрооборудования МН «Кенкияк-Кумколь» (участок 0-231 км) ЛЭУ «Кенкияк» ККТ Западного управления операторских услуг. Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей, согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19.

1. Место выполнения работ: Актюбинская область.
2. Срок выполнения работ: с даты подписания договора по 31 декабря 2020 года включительно.
3. Основные объемы работ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование оборудования** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Объемы работ** |
| 1 | Кабель до 1кВ | шт. | 149 | Измерение сопротивления изоляции |
| 2 | Кабель выше 1 кВ | шт. | 28 | Измерение сопротивления изоляции.Испытание повышенным постоянным напряжением. Испытания кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена напряжением на сверхнизкой частоте |
| 3 | Кабель выше 1 кВ | шт. | 3 | Поиск повреждений и монтаж кабельных муфт в случае неудовлетворительных результатов испытания кабельных линий (предоставление муфт подрядчиком) |
| 4 | Комплектные трансформаторные подстанции:  КТП-25/10/0,4кВ;  КТП-63/10/0,4кВ;  2КТП-630/10/0,4кВ | шт.  шт.  шт. | 13  1  1 | Комплексное испытание |
| 5 | Автоматические выключатели 40-100А | шт. | 32 | Прогрузка автоматических выключателей |
| 6 | Автоматические выключатели 100-1000А | шт. | 11 | Прогрузка автоматических выключателей |
| 7 | Ячейка 10кВ | шт. | 2 | Комплексное испытание |
| 8 | Контур заземления | шт. | 48 | Измерение сопротивления растеканию тока контуров заземления, проверка металлосвязи |
| 9 | Электродвигатели 0,4кВ | шт. | 3 | Измерение сопротивления изоляции электродвигателей 0,4кВ |
| 10 | Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 | Калькуляция |

**Директор департамента операторских услуг Т. Абдиров**

**Лот № 184 Р**

Ремонтно-наладочные работы электрооборудования МН «Кенкияк-Атырау» (участок 0-180 км) ЛЭУ «Кенкияк» Мунайтас Западного управления операторских услуг. Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей, согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19.

1. Место выполнения работ: Актюбинская область.
2. Срок выполнения работ: с даты подписания договора по 31 декабря 2020 года включительно.
3. Основные объемы работ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование оборудования** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Объемы работ** |
| 1 | Кабель до 1кВ | шт. | 133 | Измерение сопротивления изоляции |
| 2 | Кабель выше 1 кВ | шт. | 2 | Измерение сопротивления изоляции.Испытания повышенным постоянным напряжением. Испытания кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена напряжением на сверхнизкой частоте |
| 3 | Кабель выше 1 кВ | шт. | 1 | Поиск повреждений и монтаж кабельных муфт в случае неудовлетворительных результатов испытания кабельных линий (предоставление муфт подрядчиком) |
| 4 | Автоматические выключатели 40-100А | шт. | 50 | Прогрузка автоматических выключателей |
| 5 | Автоматические выключатели 100-1000А | шт. | 33 | Прогрузка автоматических выключателей |
| 6 | КТП-630кВА | шт. | 1 | Комплексное испытание |
| 7 | Контур заземления | шт. | 19 | Измерение сопротивления растеканию тока контуров заземления, проверка металлосвязи |
| 8 | Электродвигатели 0,4кВ | шт. | 63 | Измерение сопротивления изоляции электродвигателей 0,4кВ |
| 9 | Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 | Калькуляция |

**Директор департамента операторских услуг Т. Абдиров**

**Лот № 187 Р**

Ремонтно-наладочные работы электрооборудования п/ст 35/10кВ НПС №8 Восточного управления операторских услуг (полный комплекс режимно-наладочных работ и испытаний), п/ст 110/10кВ НПС №9 Восточного управления операторских услуг (ревизия выключателя 110 кВ комплексное испытание трансформаторного масла и заправка элегазом). Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭ и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей, согласно СТ 6636-1901-АО-039-4.019-2017 п.12, гл.19.

1. Место выполнения работ: Карагандинская область.
2. Срок выполнения работ: с даты подписания договора по 31 декабря 2020 года включительно.
3. Основные объемы работ:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Ед.**  **изм.** | **Кол-во** | **Объемы работ** | **Ед. изм.** | **Кол-во** |
| 1 | **НПС №8**  **Ремонтно-наладочные работы электрооборудования**  **ОРУ-35/10 кВ, КРУН-10 кВ, ЗРУ-10 кВ на НПС, защит трансформаторов.** | объект | 2 | Проверка цепей защиты, управления и сигнализации вакуумных выключателей 35кВ | шт. | 2 |
| Проверка цепей управления разъединителей 35кВ | шт. | 6 |
| Проверка цепей управления заземляющих ножей 35кВ | шт. | 10 |
| Проверка цепей защиты управления и сигнализации вакуумных выключателей 10кВ | шт. | 24 |
| Проверка устройств РЗ и А трансформаторов 35/10кВ | шт. | 2 |
| Проверка устройств РЗ и А ячеек 10кВ | шт. | 29 |
| Проверка вторичных цепей ТН-10кВ | шт. | 4 |
| Проверка вторичных цепей ТН-35кВ | шт. | 2 |
| Проверка устройств сигнализации | шт. | 4 |
| Проверка устройств АВР секций 0,4 и 10кВ | шт. | 4 |
| Проверка устройств СМиУ | шт. | 2 |
| Проверка защиты минимального напряжения | шт. | 2 |
| 1 | **НПС №8**  **Ремонтно-наладочные работы электрооборудования**  ОРУ-35/10 кВ, КРУН-10 кВ, ЗРУ-10 кВ на НПС, защит трансформаторов. | объект | 2 | Проверка шкафов оперативного тока | шт. | 2 |
| **Проведение проверок электрооборудования /испытания/** | шт. |  |
| Трансформатор 35/10кВ в ОРУ-35кВ | шт. | 2 |
| Трансформатор 10/0,4кВ в ЗРУ-10кВ | шт. | 2 |
| Трансформатор СН 10/0,4кВ | шт. | 2 |
| Выключатель 10кВ | шт. | 24 |
| Выключатель 35кВ | шт. | 2 |
| ОПН 35кВ | шт. | 6 |
| ОПН 10кВ | шт. | 6 |
| Разрядник 10кВ | шт. | 6 |
| Секция шин 10кВ | шт. | 2 |
| Трансформатор напряжения 35кВ | шт. | 2 |
| Трансформатор напряжения 10кВ | шт. | 4 |
| Кабеля 10 кВ | шт. | 12 |
| Испытание трансформаторного масла на диэлектрическую прочность | шт. | 6 |
| Проведение полного хим. анализа трансформаторного масла | шт. | 6 |
| Проведение хроматографического анализа трансформаторного масла трансформаторов 35кВ | шт. | 6 |
| Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 |
| 2 | **НПС №9 п/ст 110/10 кВ Ремонтно-наладочные работы электрооборудования  ОРУ-110/10 кВ.** | объект | 1 | **Проведение проверок электрооборудования /испытания/** |  |  |
| ТО и ТР выключателя 110кВ | шт. | 2 |
| Перезаправка элегазом (при необходимости) выключателя 110кВ (предоставление элегаза силами подрядчика) | шт. | 1 |
| Дозаправка элегазом (при необходимости) выключателя 110кВ (предоставление элегаза силами подрядчика) | шт. | 1 |
| 2 | НПС №9 п/ст 110/10 кВ Ремонтно-наладочные работы электрооборудования  ОРУ-110/10 кВ. | объект | 1 | Испытание трансформаторного масла на диэлектрическую прочность | шт. | 6 |
| Проведение полного хим. анализа трансформаторного масла | шт. | 6 |
| Проведение хроматографического анализа трансформаторного масла трансформаторов 110/10кВ | шт. | 6 |
| Оформление технического отчета на бумажном и электронном носителях (флэш-память) | отчет | 1 |

**Директор департамента операторских услуг Т. Абдиров**