

“УТВЕРЖДАЮ”

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала

ПАО «МРСК Центра»- «Тверьэнерго»
А.И. Чумаченко

« 15 » 09 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на ремонт трансформаторов 1-2 габаритов.

Лот № 3000403

1. Общая часть.

- 1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» производит закупку работ по ремонту силовых трансформаторов 1-2 габаритов.
- 1.2. Закупка производится на основании плана закупок ПАО «МРСК Центра» на 2018 год.
- 1.3. Подрядчик определяется на основании проведения конкурентной закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.
- 1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключённого Заказчиком с победителем конкурентной закупочной процедуры.
- 1.5. Все необходимые материалы для выполнения работ поставляются Подрядчиком.

2. Предмет конкурса.

Выполнение работ по ремонту силовых трансформаторов 1-2 габаритов должно быть произведено в объемах и в сроки, указанные в Приложении к ТЗ в следующем объеме:

№ п/п	Наименование РЭС	Количество трансформаторов, шт.
1	Вышневолоцкий РЭС	3
2	Торжокский РЭС	4
3	Бежецкий РЭС	4
4	Конаковский РЭС	4
5	Рамешковский РЭС	4
Итого по филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»		19

3. Технические требования.

- 3.1. Детализация объемов работ по филиалам представлена в Приложении к ТЗ. В составе работ должны быть предусмотрены: замена масла, замена активной части (при необходимости), ревизия системы воздухоосушения и маслоочистки трансформатора, покрытие антикоррозионным составом.
- 3.2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к работе подрядной организации:
 - требования действующего законодательства Российской Федерации;
 - Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181 – 2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (СО 153-34.20.501-2003 (РД 34.20.501-95));
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н (в ред. Приказа Минтруда России от 19.02.2016 № 74н));
- Правила по охране труда на предприятиях и в организациях машиностроения (ПОТ РО 14000-001-98);
- Правила устройства электроустановок (действующее издание);
- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов (ПБ 10-382-00);
- Межотраслевые правила по охране труда на автомобильном транспорте (ПОТРМ 027-2003);
- Правила по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями (утв. Приказом Минтруда России от 17.08.2015 № 552н);
- Объем и нормы испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97);
- Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2014 № 113, от 23.06.2014 № 581, от 06.03.2015 № 201, от 10.11.2015 № 1213, от 06.04.2016 № 275, от 18.08.2016 № 807, от 21.03.2017 № 316, с изм., внесенными Решением Верховного Суда РФ от 17.10.2016 № АКПИ16-607);
- Правила пожарной безопасности в электросетевом комплексе ПАО «Россети» (СТО 34.01-27.1-001-2014);
- ГОСТ 2.602-95 «Единая система конструкторской документации»;
- Инструкция по оформлению приема-сдаточной документации по электромонтажным работам И 1.13-07;
- Трансформаторы силовые. Общие технические условия (ГОСТ 11677-85);
- Трансформаторы силовые масляные общего назначения. Общие технические условия на капитальный ремонт (СО 34-38-20217-2005);
- Трансформаторы силовые масляные. Нормы расхода материалов для ремонта (СО 34.10.396-2005);
- Трансформаторы силовые масляные. Нормы времени на капитальный ремонт (СО 34.46.615-2006);
- Инструкция по эксплуатации трансформаторов (СО 153-34.46.501; РД 34.46.501);
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» (утв. решением Совета директоров ПАО «МРСК Центра» протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- Стандарт СТО БП 10.3/01-01/2009. Требования к диспетчерским наименованиям ЛЭП, оборудования и устройств электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра»;
- Рабочая инструкция РИ БП 10.3/02-01/2010. Принципы нанесения диспетчерских наименований на объекты электросетевого хозяйства;
- Иные нормативно-технические документы, соблюдение требований которых необходимо для безопасного проведения работ в соответствии с предметом конкурса.

4. Требования к Подрядчику.

Для участия в конкурсе Подрядчик должен соответствовать требованиям Приложения № 4 «Типовые требования к Участникам закупок, включаемые в документации о закупке, критерии и методики оценки заявок Участников закупок» и п.2.3 Приложения № 9 «Конкурсная документация открытого одноэтапного конкурса» к «Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке)» (утв. решением Совета директоров ПАО «Россети» протокол от 30.10.2015 № 206 (в редакции протоколов от 19.08.2016 № 239, от 08.11.2016 № 244, от 16.12.2016 № 247, от 19.05.2017 № 265, от 31.05.2017 № 269)).

5. Требования к выполнению работ.

5.1. Ремонт силовых трансформаторов выполнить в специализированных ремонтных мастерских Подрядчика с выемкой активной части и с заменой неисправных обмоток и других деталей. Работы выполняются в соответствии с требованиями НТД (п. 3.2 ТЗ), в соответствии со сметным расчётом разработанным Подрядчиком и согласованным Заказчиком, в объеме и сроки, предусмотренные в

данном ТЗ, в соответствии с графиком, являющимся неотъемлемой частью договора и сдать результат Работ Заказчику в состоянии, пригодном для его нормальной эксплуатации. Изменение сроков и объемов выполнения работ по отдельным объектам может быть осуществлено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком, путем заключения дополнительного соглашения к договору. Транспортные расходы по доставке трансформаторов на базу предприятия Подрядчика не должны увеличивать стоимость ремонтных работ.

5.2. Объем ремонта по каждому конкретному трансформатору определяется Подрядчиком после вскрытия трансформатора и согласования с Заказчиком, при этом допускается корректировка объемов работ в рамках стоимости заключенного договора.

5.3. Ремонтные работы должны быть организованы в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), или технологическими картами с учётом всех требований предъявляемым к ним. ППР и технологические карты согласовываются с Заказчиком. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в технической документации и в обязательных для Сторон строительных нормах и правилах. Подрядчик не несет ответственности за допущенные им без согласия Заказчика мелкие отступления от технической документации, если докажет, что они не повлияли на качество Работ.

5.4. В случае, если Подрядчик не может выполнить ремонт трансформатора по объективным причинам (например, прекращение выпуска обмоток для данного типа трансформатора) или стоимость ремонта превышает стоимость нового трансформатора данной мощности, Подрядчик в оперативном порядке извещает об этом Заказчика для принятия решения о ремонте/отказе от ремонта. При отказе Заказчика от ремонта вышеуказанного трансформатора Подрядчик возвращает Заказчику трансформатор в первоначальной комплектации без выставления Актов выполненных работ.

5.5. Номенклатура применяемого оборудования и материалов должна соответствовать Положению ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» и согласовывается с Заказчиком и определяется в соответствии с дефектными актами (ведомостями объемов работ), предоставленными Заказчиком.

5.6. Все поставляемые Подрядчиком материалы должны иметь сертификаты соответствия, технические паспорта, инструкции предприятия изготовителя или другие документы, удостоверяющие их происхождение, качество и срок годности. Копии перечисленных документов передаются Заказчику до начала работ для получения разрешения на их использование. Все поставляемое Подрядчиком оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ действующее издание), нормативно-технической документации ПАО «Россети» и ГОСТ.

5.7. Необходимые для ремонта материалы и оборудование Подрядчик закупает и доставляет за счет собственных средств, учитывая их стоимость в общей стоимости ремонта.

5.8. Сторона, предоставившая материалы, инструмент и оборудование, отвечает за их качество, техническое состояние, соответствие техническим условиям и несет риск убытков, связанных с их ненадлежащим качеством, несоответствием спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям. Использование материалов бывших в употреблении запрещено.

5.9. При демонтаже деталей и узлов Подрядчик обязан обеспечить их сохранность и передачу Заказчику в надлежащем состоянии.

5.10. Подрядчик проводит испытания отремонтированного оборудования в соответствии с НТД. Протоколы испытаний предоставляет Заказчику. Все выполненные работы вписываются Подрядчиком в паспорт оборудования.

5.11. Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ, в том числе с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие применяемых средств механизации выполняемой работе.

5.12. Подрядчик, а также привлеченные субподрядные организации в период выполнения работ обязаны соблюдать требования в области охраны окружающей среды и требования обращения с

отходами. В случае нарушения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и правил обращения с отходами, санитарных норм и правил, а также иных требований природоохранного законодательства, Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные нарушения.

5.13. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода выполнения работ и передаёт её Заказчику в полном объёме после завершения работ.

5.14. В случае необходимости привлечения к выполнению работ субподрядчиков, Подрядчик должен отразить это в переданной Оферте (Приложении к письму о подаче Оферты – Плане распределения объемов выполнения работ между генеральным подрядчиком и субподрядчиками) с указанием перечня привлекаемых Субподрядчиков и распределении выполняемых ими работ.

Подрядчик должен письменно информировать Заказчика о заключении договоров субподряда с субподрядчиками по мере их заключения. В информации должен излагаться предмет договора, сроки выполнения работ, наименование и адрес субподрядчика. В договор субподряда должны быть включены соответствующие требования, права и обязанности Субподрядчика, аналогичные требованиям к Подрядчику в договоре между Заказчиком и Подрядчиком.

5.15. Подрядчик не имеет права передавать субподрядным организациям объем работ, составляющий более 25 % (двадцати пяти процентов) от общей стоимости работ.

5.16. Допуск Подрядчика к выполнению работ, осуществляется в соответствии с «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н (в ред. Приказа Минтруда России от 19.02.2016 № 74н))», с осуществлением необходимых оперативных переключений с выполнением организационных и технических мероприятий.

5.17. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ или делающих дальнейшее продолжение работ невозможным, Подрядчик обязан немедленно поставить об этом в известность Заказчика.

6. Правила контроля и приемки работ.

6.1. Заказчик имеет право присутствовать при вскрытии и дефектации трансформатора с целью контроля над определением объема ремонтных работ.

6.2. Заказчик вправе осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых Работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно - хозяйственную деятельность Подрядчика. Заказчик осуществляет технический надзор и контроль за соблюдением Подрядчиком Календарного плана выполнения Работ и качества Работ.

6.3. Заказчик вправе осуществлять контроль используемых подрядчиком материалов и оборудования на соответствие их условиям Договора, Проектной документации и настоящего ТЗ.

6.4. Заказчик вправе контролировать соблюдение требований охраны труда, пожарной безопасности и санитарных правил на рабочих местах Подрядчика, выдавать по результатам контроля рабочих мест Подрядчика обязательные для исполнения Подрядчиком документы в соответствии с действующим законодательством РФ и принимать меры по пресечению выявленных нарушений вплоть до отстранения бригад или отдельных лиц. При отстранении от работы персонала Подрядчика Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации. При отстранении персоналом Заказчика персонала Подрядчика (субподрядчика) от выполнения работ в связи с выявленными грубыми нарушениями правил безопасности, Подрядчик компенсирует соответствующие издержки и убытки, понесенные Заказчиком.

6.5. Подрядчик обязан сдать Заказчику работу в полном объеме, в срок, с соблюдением проектных решений, требований СНиП, стандартов и других нормативных документов Российской Федерации, что подтверждается путем подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ

6.6. Приемка выполненных работ производится приемочной комиссией Заказчика.

6.7. Заказчик осуществляет приёмку работ на предмет соответствия требованиям действующих НТД, указанных в п.3.2 ТЗ. Подрядчик обязан предоставить оформленные в установленном порядке и подписанные представителями Заказчика и Подрядчика документы: Акт о приемке выполненных работ, Справку о стоимости выполненных работ и затрат, Акт о приёме-сдаче отремонтированных,

реконструированных, модернизированных объектов основных средств, счет-фактуру, оформленный по форме и в соответствии с действующим законодательством (ст. 168, ст. 169 НК РФ). Подрядчик подтверждает, что формы документов об исполнении им своих обязательств (Акт о приемке выполненных работ, Справка о стоимости выполненных работ и затрат, Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств), утверждаются в Приложениях к Договору и являются формами первичных учетных документов, утвержденными Учетной политикой, либо Приказом Подрядной организации.

6.8. При обнаружении отступлений от требований НТД, ухудшающих результаты работы, и иных недостатков в работе Заказчик обязан заявить об этом Подрядчику и отразить это в Акте сдачи-приёмки выполненных работ с указанием сроков их исправления.

6.9. Обнаруженные при приёмке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счёт в сроки, установленные Заказчиком.

6.10. Во время выполнения работ, а также в пределах гарантийного срока Подрядчик обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования компенсировать Заказчику санкции (штрафы), связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности за допущенные Подрядчиком при производстве Работ нарушения действующего законодательства, указанного в п. 3.2 ТЗ.

6.11. Подрядчик обязан сдать Заказчику отремонтированный трансформатор в исправном состоянии, готовым к дальнейшей эксплуатации, не требующим проведения дополнительных работ.

7. Экологические и природоохранные требования при производстве работ.

7.1. Замененные элементы силовых трансформаторов, не пригодные к дальнейшему применению, Подрядчик обязан вывести на свалку.

7.2. Металлические элементы (черный и цветной лом) Подрядчик сдает Заказчику для утилизации как металлолом.

7.3. Окраска отремонтированных объектов производится в соответствии с фирменным стилем ПАО «МРСК Центра».

8. Сроки выполнения работ.

8.1. Подрядчик обязан осуществить выполнение работы в сроки, соответствующие утвержденной ремонтной программе филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», установленные договором о выполнении работ.

8.2. Сроком окончания выполнения работ является окончание подконтрольной эксплуатации, а для проведения испытаний, получение протоколов.

9. Гарантийные обязательства.

9.1. Гарантии качества должны распространяться на все Работы, выполненные Подрядчиком. Гарантийный срок Работ устанавливается на срок 3 (три) года от даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных Работ. В случае если в период действия гарантийного срока законом или иным правовым актом будет установлен более длительный срок по сравнению с гарантийным сроком, предусмотренным настоящим пунктом, гарантийный срок будет считаться продленным на соответствующий период.

9.2. Если в течение гарантийного срока обнаружатся дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации и использованию результата работы, указанного в пункте 2 ТЗ, то Подрядчик обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки. Для участия в составлении Акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан направить своего представителя не позднее 10 (Десяти) календарных дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

9.3. При отказе Подрядчика от составления или подписания Акта обнаруженных дефектов Заказчик составляет односторонний Акт на основе квалифицированной экспертизы, привлекаемой им за свой счет. При этом расходы Заказчика по проведению экспертизы возмещаются Подрядчиком.

9.4. Если в течение гарантийного срока произойдет повреждение или отключение отремонтированных объектов вследствие возникновения неисправности отремонтированного оборудования, Подрядчик в полном объеме возмещает Заказчику или третьим лицам причиненные убытки.

Начальник управление
распределительных сетей
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»



М.В. Лобков

Детализация объемов работ по ремонту силовых трансформаторов 1-2 габаритов
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" на 2018 год

Филиал	Наименование РЭС	Тип (марка) силового трансформатора	Мощность, кВА	Класс U, кВ	№ вышестоящего ТМ в SAP	№ единицы оборудования в SAP	Наименование и перечень работ	Месяц выполнения работ		Примечание
								начало	окончание	
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Вышеволокский РЭС	Трансформатор ТМ- 250/10	250	10	ТР010-0069370	300000755781	Замена ВН, НН обмоток; замена ВН, НН изоляторов; замена ВН, НН шпилек; очистка, мойка магнитопровода; восстановление главной изоляции; ремонт или замена переключающего устройства; ремонт расширителя; замена стекла воздухоосушителя, маслоуказателя; нанесение лакокрасочного покрытия; замена трансформаторного масла; замена уплотнителей; ремонт радиаторов, ремонт или замена крана спуска масла	апрель	апрель	Инв. № 16028
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Вышеволокский РЭС	Трансформатор ТМ- 100/10	100	10	ТР010-0067725	300000765710		апрель	апрель	Инв. № 16083
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Вышеволокский РЭС	Трансформатор ТМ- 160/10	160	10	ТР006-0007100	300000824662		апрель	апрель	Инв. № 16381
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Торжокский РЭС	Трансформатор ТМ- 63/10	63	10	ТР010-0050925	300000727458		май	май	Инв. № 016294
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Торжокский РЭС	Трансформатор ТМ- 40/10	40	10	ТР010-0047833	300002063722		май	май	Инв. № 017550
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Торжокский РЭС	Трансформатор ТМ- 160/10	160	10	ТР010-0053982	300002210612		май	май	Инв. № 16561
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Торжокский РЭС	Трансформатор ТМ- 100/10	100	10	ТР010-0049874	300000772170		май	май	Инв. № 018069
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Бежецкий РЭС	Трансформатор ТМ- 60/10	60	10	ТР010-0093876	300000698510		июнь	июнь	Инв. № 69118105
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Бежецкий РЭС	Трансформатор ТМ- 100/10	100	10	ТР010-0076166	300000744599		июнь	июнь	Инв. №69118160
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Бежецкий РЭС	Трансформатор ТМ- 250/10	250	10	ТР010-0085248	300000698022		июнь	июнь	Инв. № 69118144
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Бежецкий РЭС	Трансформатор ТМ- 160/10	160	10	ТР010-0085267	300000698038		июнь	июнь	Инв. № 69118249
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Конаковский РЭС	Трансформатор ТМ- 100/6	100	6	ТР006-0008602-01	300000713971		июль	июль	Инв. № 6950016118
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Конаковский РЭС	Трансформатор ТМ- 100/10	100	10	ТР010-0050155-01	300000714151		июль	июль	Инв. № 6950016651

Филиал	Наименование РЭС	Тип (марка) силового трансформатора	Мощность, кВА	Класс U, кВ	№ вышестоящего ТМ в SAP	№ единицы оборудования в SAP	Наименование и перечень работ	Месяц выполнения работ		Примечание
								начало	окончание	
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Конаковский РЭС	Трансформатор ТМ-250/6	250	6	ТР006-0009562-01	300003314587		июль	июль	Инв. № 13014898-00
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Конаковский РЭС	Трансформатор ТМ-400/10	400	10	ТР010-0071956-01	300000720115		июль	июль	Инв. № 6950019887
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Рамешковский РЭС	Трансформатор ТМ-160/10	160	10	ТР010-0065741	300002657446		август	август	Инв. № 6950019791
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Рамешковский РЭС	Трансформатор ТМ-100/10	100	10	ТР010-0054243	300000744558		август	август	Инв. № 6950017174
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Рамешковский РЭС	Трансформатор ТМ-30/10	30	10	ТР010-0063840	300000755472		август	август	Инв. № 6950017172
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"	Рамешковский РЭС	Трансформатор ТМ-30/10	30	10	ТР010-0063811	300000755459		август	август	Инв. № 6950017165

* - В случае ремонта трансформатора из обменного фонда должен быть указан префикс кода ТМ - DEMON

** - Приводится ориентировочный перечень работ , объем ремонта по каждому конкретному трансформатору определяется Подрядчиком после вскрытия трансформатора и согласования с Заказчиком