

ДОГОВОР № 32 /56-3
на проведение метрологических работ и услуг

Экземпляр
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

г. Тюмень

«21» января 2015 г.

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Ямало-Ненецком автономном округе», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника юридического отдела Якобчук Н.Г., действующего на основании доверенности № 56/11-394 от 06.07.2011 г., с одной стороны,

и Открытое акционерное общество энергетика и электрификации «Тюменьэнерго» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки А.Э., действующего на основании доверенности номер 07/12-183 от 30.11.2014 года, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. В соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ в сфере обеспечения единства измерений Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение следующих работ:

1.1.1. Проведение поверки средств измерений, согласно «Порядка проведения поверки средств измерений» № ПР 50.2.006-94, утвержденных Приказом Госстандарта России от 18.07.94 № 125 (зарегистрированы Минюстом России 21.07.94 г. под № 640).

1.1.2. Другие метрологические работы и услуги, не противоречащие действующему законодательству Российской Федерации, а также смыслу настоящего договора, включая техническое обслуживание и инструментальный контроль.

1.2. Номенклатура, объем и сроки представления средств измерений (СИ) на поверку определяются графиками поверки, представляемыми Заказчиком до проведения поверочных работ, но не позднее 1 апреля текущего года и согласованными с Исполнителем в соответствии с требованиями нормативной документации и настоящего договора. При представлении Заказчиком графиков поверки позднее срока, указанного в настоящем договоре, согласование проводится в течение одного месяца.

Графики поверки прилагаются к настоящему договору и являются его неотъемлемой частью.

Графики поверки представляются Заказчиком по форме Приложения № 3 к «Порядку проведения поверки средств измерений» № ПР 50.2.006-94, утвержденного Приказом Госстандарта России от 18.07.94 № 125 (ред. от 26.11.2001), в письменном виде и, по возможности, в электронном виде. Форма и образец заполнения графика поверки опубликованы на официальном сайте ФБУ «Тюменский ЦСМ» (www.csm72.ru).

В случае выполнения работ региональными подразделениями ФБУ «Тюменский ЦСМ», графики поверки в соответствующей части согласуются с руководителями указанных подразделений-исполнителей. В случае выполнения работ несколькими подразделениями-исполнителями (соисполнителями) графики должны быть согласованы со всеми этими подразделениями.

Графики поверки могут быть скорректированы по согласованию Сторон в установленном порядке в зависимости от изменения номенклатуры и количества средств измерений в процессе исполнения договора.

1.3. Условия проведения метрологических работ и услуг, выполняемых в соответствии с п. 1.1.2. настоящего договора, определяются на основании письменной заявки Заказчика в **согласованные Сторонами сроки**. Форма и образец заполнения заявки опубликованы на официальном сайте ФБУ «Тюменский ЦСМ».

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Ориентировочная стоимость метрологических работ и услуг по настоящему договору в 2013 году составляет 688 660,30 /шестьсот восемьдесят восемь тысяч шестьсот шестьдесят рублей, 30 копеек/, в том числе НДС 105 049,88 /сто пять тысяч сто девять рублей, 88 копеек/ рублей.

2.2. Метрологические работы и услуги в 2013 году оплачиваются в соответствии с тарифами Исполнителя, введенными в действие с 01.01.2013 г. с учетом всех изменений и дополнений, утвержденных в 2013 году. Тарифы размещены на официальном сайте в сети Интернет: www.csm72.ru (Тюменская область), www.csm86.ru (ХМАО), www.csm89.ru (ЯНАО).

В случае отсутствия тарифов на метрологические работы и услуги, включая техническое обслуживание и инструментальный контроль, стоимость определяется на основании калькуляции Исполнителя либо протоколом соглашения о договорной цене.

Цена СИ, поверка которых осуществляется только аккредитованными в установленном порядке в области обеспечения единства измерений государственными региональными центрами метрологии, указана в Прейскуранте цен, утвержденного Росстандартом и размещенного на официальном сайте Исполнителя.

Дополнительные работы и услуги, не включенные в цену Прейскуранта, оплачиваются в соответствии с Приказом Минпромторга России от 16 марта 2010 г. № 196 «Об утверждении методик расчета стоимости работ и (или) услуг по обеспечению единства измерений по регулируемым ценам».

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Действие пунктов 2.5, 4.5, 4.7, 4.8, 4.11 не распространяется на СИ из Прейскуранта цен, утвержденного Росстандартом.

2.3. Оплата метрологических работ и услуг производится Заказчиком на условиях 100 % (сто процентной) предоплаты, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя не позднее 10 (десяти) банковских дней с момента выдачи счета. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Авансовый счет-фактура выписывается по требованию Заказчика в течение пяти рабочих дней с даты поступления оплаты.

2.4. При проведении работ на выезде (на месте эксплуатации СИ) оплата производится с учетом особенностей, указанных в разделе 4 настоящего договора.

2.5. При выполнении метрологических работ и услуг на выезде с использованием оборудования Заказчика тариф уменьшается на 20 % (двадцать процентов).

3. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ. СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.

3.1. Средства измерений должны представляться Заказчиком на поверку в соответствии с требованиями п.2.13 «Порядка проведения поверки средств измерений» № ПР 50.2.006-94.

При поверке СИ в поверочных подразделениях Исполнителя доставка и возврат СИ осуществляется Заказчиком своими силами и за свой счет. Сдача СИ в поверку и получение осуществляется представителем Заказчика, уполномоченным доверенностью.

3.2. При приемке средств измерений Заказчику выдается вещевая квитанция, счет на оплату и акт выполненных работ на оформление.

По окончании работ, при условии 100 % оплаты, средства измерений выдаются Заказчику со счетом-фактурой по вещевой квитанции при предъявлении подписанного Заказчиком акта выполненных работ. Акт выполненных работ должен быть подписан руководителем Заказчика и скреплен печатью Заказчика, либо подписан лицом, уполномоченным доверенностью на право получения СИ и подписания акта выполненных работ.

Результат поверки оформляется по п. 1.7. «Порядка проведения поверки средств измерений» № ПР 50.2.006 – 94.

3.3. Акты выполненных работ и счет-фактура со стороны Исполнителя подписываются руководителем либо уполномоченными приказом (доверенностью) лицами, и скрепляются печатью.

3.4. Срок исполнения поверочных (калибровочных) работ – до 14 календарных дней.

В случае наличия денежных средств Заказчика на расчетном счете Исполнителя (в результате авансового перечисления) указанный срок исчисляется с даты представления СИ Заказчиком.

В остальных случаях указанный срок исчисляется со дня поступления оплаты на расчетный счет Исполнителя.

По желанию Заказчика срок выполнения метрологических работ и услуг сокращается до трех дней, при этом тариф увеличивается на 50 %.

3.5. Метрологические работы и услуги, предусмотренные п. 1.1.2. настоящего договора, проводятся в сроки, согласованные с Исполнителем.

По окончании работ Заказчик представляет подписанный Исполнителем акт выполненных работ или мотивированный отказ от приемки работ. В случае мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок, сроков их исполнения.

3.6. Представители, ответственные за выполнение работ со стороны Исполнителя: Главный метролог Сулейманов Рашид Отеллович тел. (3452) 20-21-43

3.7. Представители, ответственные за приемку работ со стороны Заказчика: Начальник службы метрологии и контроля качества электроэнергетики Шляков Д.А. (3462) 77 34 55
должность, Ф.И.О., телефон

4. ОСОБЕННОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ И УСЛУГ НА ВЫЕЗДЕ.

4.1. Проведение метрологических работ и услуг на месте эксплуатации осуществляется Исполнителем на основании устного или письменного вызова Заказчика, направленного не позднее 10 дней до начала выполнения работ, с соблюдением графика поверки. Доступ Исполнителя на объекты Заказчика, для проведения метрологических работ и услуг, осуществляется на основании служебного удостоверения.

4.2. При проведении метрологических работ и услуг с выездом на место эксплуатации Заказчик создает необходимые условия, согласно требованиям нормативной документации на методы и средства поверки. Если условия не соответствуют требованиям НД – факт фиксируется двухсторонним актом, и вызов Исполнителя оплачивается за фактически потраченное время с учетом времени на дорогу в обе стороны из расчета стоимости человека – дня.

согласовано секретарь контрольной закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

4.3. При проведении метрологических работ и услуг вне подразделений Исполнителя, а также с выездом в командировку Заказчик перечисляет Исполнителю аванс в размере 100 % (сто процентов) от общей суммы счета в срок не позднее 3 (трех) дней до начала проведения работ.

4.4. На выезде Заказчик обеспечивает доставку Исполнителя и эталонного оборудования от пункта прибытия (аэропорт, вокзал и т.д.) на объекты и обратно своими силами и за свой счет.

4.5. При осуществлении поверки (калибровки) средств измерений вне подразделений Исполнителя вводится поправочный коэффициент к тарифу в зависимости от расстояния объекта от подразделения Центра, непосредственно выполняющего работы по поверке СИ:

$K_1=1,20$ при выезде на расстояние до 100 км;

$K_2=1,30$ при выезде на расстояние от 100 км до 300 км;

$K_3=1,50$ при выезде на расстояние свыше 300 км.

4.6. При проведении метрологических работ и услуг работниками Исполнителя, проживающими и работающими на территории Ханты-Мансийского или Ямало-Ненецкого автономных округов (сотрудниками региональных подразделений Исполнителя), работы оплачиваются по расценкам Исполнителя, утвержденным для соответствующего округа.

4.7. В случаях выезда работников Тюменского отдела метрологии для проведения метрологических работ и услуг на территорию Ханты-Мансийского или Ямало-Ненецкого автономных округов вводится следующий поправочный коэффициент к расценкам, утвержденным для Юга Тюменской области:

$K_4=1,60$ при выезде в Ханты-Мансийский автономный округ.

$K_5=1,80$ при выезде в Ямало-Ненецкий автономный округ.

При этом, в случае применения указанных выше коэффициентов K_4 или K_5 , не применяются коэффициенты, предусмотренные п.4.5. настоящего договора.

4.8. При проведении метрологических работ и услуг по вызову на объекте Заказчика командировочные расходы оплачиваются за счет Исполнителя. В случае, если сумма командировочных расходов на выезд Исполнителя превышает стоимость метрологических работ и услуг, выполненных на данном выезде, то командировочные расходы, в том числе связанные с транспортным обслуживанием Исполнителя, оплачивает Заказчик на основании выставленного Исполнителем счета и копий подтверждающих документов.

4.9. При осуществлении поверки СИ, поверка которых осуществляется только аккредитованными в установленном порядке в области обеспечения единства измерений государственными региональными центрами метрологии, вне подразделений Исполнителя расходы Исполнителя (командировочные расходы и расходы на доставку эталонного оборудования (до пункта прибытия) выделяются в счете отдельной строкой и оплачиваются Заказчиком на основании калькуляции Исполнителя.

4.10. В случае выполнения метрологических работ и услуг с применением специальных транспортных средств Исполнителя (специальной передвижной весоповерочной лаборатории, комплекса градуировки резервуаров «Зонд» и др.) организуется временный поверочный пункт. Оплата работ, связанных с его организацией, производится Заказчиком дополнительно к стоимости поверки, согласно протокола соглашения о договорной цене с произведенным расчетом.

При не достижении согласия о цене данной услуги, Исполнитель имеет право отказаться от выезда на место эксплуатации указанных средств измерений без возмещения Заказчику убытков, вызванных таким отказом.

4.11. При организации временного стационарного пункта для выполнения метрологических работ и услуг функционально – диагностических и физиотерапевтических СИ медицинского назначения на месте эксплуатации средств измерений у Заказчика с эталонным оборудованием Исполнителя вводится поправочный коэффициент к расценкам $K_6=1,30$, кроме случаев, указанных в п. 4.10., п. 4.13. настоящего договора.

4.12. При вызове Исполнителя для проведения метрологических работ и услуг непосредственно на месте эксплуатации, Заказчик должен обеспечить загрузку Исполнителя не менее чем на один рабочий день. При загрузке Исполнителя менее чем на один рабочий день, Заказчик оплачивает стоимость одного рабочего дня Исполнителя, по его калькуляции, с учетом времени на дорогу в обе стороны.

4.13. Работы на выезде по поверке трансформаторов тока и трансформаторов напряжения на месте эксплуатации производятся при температуре на объекте не ниже $+10^{\circ}\text{C}$ и не выше $+35^{\circ}\text{C}$.

Допуск на рабочие места в соответствии с Правилами ТБ осуществляет Заказчик по согласованному графику отключения электроустановок, предоставляя персонал для погрузочно-разгрузочных работ эталонного оборудования, для вывода трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН) из работы и подсоединения метрологического оборудования. Представители Исполнителя работают на правах командированного персонала.

Для поверки трансформаторов на месте их эксплуатации Заказчик обязуется своими силами и за свой счет обеспечить доставку поверочной установки Исполнителя до объекта выполнения работ и обратно, по адресу, указанному Исполнителем. Исполнитель не несет ответственности за просрочку выполнения обязательства, в случае нарушения сроков выполнения работ вследствие невыполнения Заказчиком обязанности по доставке поверочной установки на место выполнения работ.

4.14. При поверке трансформаторов на месте их эксплуатации бригадой Исполнителя с использованием

собственного транспортного средства оплата производится в соответствии с п. 4.10.
согласно решению комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с положениями действующего законодательства РФ.

5.2. Взыскание любых неустоек, пеней, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим договором за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре.

5.3. Датой начисления сумм пени (штрафа, процентов), а также возмещения убытков по настоящему договору Стороны договорились считать дату признания должником своего обязательства по уплате пени/штрафа/процентов, возмещению убытков или дату вступления в законную силу решения суда, в котором установлена обязанность должника по уплате пени/штрафа/процентов, возмещению убытков.

5.4. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К таким событиям чрезвычайного характера, в частности, относятся: наводнение, пожар, землетрясение, взрыв, шторм, оседание почвы, эпидемия и иные явления природы, а также война или военные действия, крупномасштабные забастовки, террористические акты и т.д., а также запретительные меры государственных органов: объявление карантина, запрещение перевозок, запрет торговли и т.д.

6. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ.

6.1. Споры, не урегулированные методом переговоров, рассматриваются арбитражным судом по установленным действующим законодательством правилам подсудности. При этом предусматривается досудебный порядок урегулирования споров путем предъявления претензии, срок рассмотрения которой – 30 дней с момента получения.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

7.1 Настоящий договор может быть расторгнут досрочно по соглашению сторон после проведения взаиморасчетов, а также по иным основаниям в порядке, установленном ГК РФ.

7.2. В случае, если счета, выписанные в течение действия настоящего договора не были оплачены до конца срока его действия (31.12.2013 г.), и Исполнитель не приступал к выполнению поверочных работ по этим счетам, данные счета утрачивают свою силу 31.12.2013 г. При этом обязательства Исполнителя по проверке средств измерений по таким счетам не считаются возникшими в период действия настоящего договора.

7.3. Вопросы, не урегулированные настоящим договором, определяются в соответствии с требованиями действующего законодательства.

7.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору должны быть составлены в письменной форме и подписаны Сторонами.

7.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, – по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7.6. Настоящий договор вступает в силу с "01" января 2013 года и действует по «31» декабря 2013 г., а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

7.7. Стороны обязуются незамедлительно в письменной форме уведомлять друг друга об изменениях своего юридического адреса, адреса фактического места нахождения, телефонов, факсов, банковских реквизитов. В случае несоблюдения этой обязанности все отрицательные последствия, связанные с отсутствием у другой стороны надлежащей информации, несет Сторона, не осуществившая соответствующее уведомление.

7.8. Уведомление об изменении банковских реквизитов может быть сделано также путем предоставления счета на оплату, содержащего новые платежные реквизиты.

7.9. По работам, выполняемым обособленными подразделениями (филиалами), счета-фактуры оформляются на месте выполнения работ, причем КПП в счет-фактуре указывается обособленного подразделения (филиала), выполнившего работы и услуги.

7.10. Стороны признают юридическую силу документов, переданных с помощью электронных средств связи (факсовые сообщения и сообщения по электронной почте), при условии последующей отправки оригиналов документов на бумажном носителе в течение 10 (десяти) рабочих дней.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

8.1. Исполнитель: ФБУ «Тюменский ЦСМ», 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88, бухгалтерия – (3452) 20-94-97, приемная (3452) 20-62-95, бюро приемки (3452) 20-45-23. факс (3452) 28-00-84, ИНН/КПП 7203004003/720301001 – УФК по Тюменской области (ФБУ «Тюменский ЦСМ») л.сч. 20676Х41490 ОГРН 1027200828412, ОКПО 02567811, ОКОНХ 19800, ОКВЭД 74.20.41; 74.20.42, КБК 000000000000000000130, р/сч 40501810500002000002 в ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ТЮМЕНСКОЙ ОБЛ. Г. ТЮМЕНЬ. БИК 047102001. В

согласовано
комиссия
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

104 поле платежного поручения обязательно указывать код дохода (0000000000000000130), в остальных полях проставляется 0. В тексте платежа указать: Платные услуги юр. и физ. лицам в обл. стандартизации, метрологии. Счет № ___ от _____, в том числе НДС. **Образец заполнения платежного поручения приведен в счете на оплату.**

8.2.Заказчик: ОАО «Тюменьэнерго» место нахождения общества: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, 4. Почтовый адрес общества: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, 4. Филиал Открытого акционерного общества энергетика и электрификации «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети (Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети»). Место нахождения/почтовый адрес филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети»: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Звезд Победы, 34. ИНН 560206185, КПП 560203001, р/с 4070291006770003913 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень, № 3010181080000000651 БИК 047102651, ОКПО 0408430, тел. (3462) 77-33-29, факс (3462) 24-31-38

От «Исполнителя»

[Подпись] Н.Г. Якобчук/

М.П.



От «Заказчика»

[Подпись] / А.З. Буржа /

М.П.



согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Приложение № 1 к Договору № 32/56-3 от 21.01.2013г.

СОГЛАСОВАНО

Начальник юридического отдела
ФБУ "Тюменский ЦСМ"

" " _____ 2013г.
Н.Г. Яковчук

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

А.Э. Бурка

_____ 2013г.



График

поверки средств измерений на 2013 год

Место поверки: ФБУ "Тюменский ЦСМ"

№ п/п	Вид измерений	Принадлежность, место установки	Наименование СИ	Тип	Заводской номер	Класс точности, погрешн.	Предел (диапазон) измерений	Периодичность поверки (месяцы)	Дата последней поверки (мес./год)	Дата следующей поверки (мес./год)	Сфера государственного метрологического контроля и надзора	Примечание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5014	4340	0,2	5 А	12	11	2012	11	2013	Эталон единиц величин	500011
2	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5017	10091	0,2	20 А	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	500012
3	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5090	10713	0,2	50 А	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	500017
4	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5014	177	0,2	3А 600В	12	08	2012	08	2013	Эталон единиц величин	500014
5	34	СМиККЭ	Миллиамперметр	D566	119338	0,2	50mA	12	07	2012	07	2013	Эталон единиц величин	50000000567
6	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5090	683	0,2	20 А	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	500015
7	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5090	10278	0,2	50 А	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	500016
8	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5014	33418	0,2	10 А	12	07	2012	07	2013	Эталон единиц величин	50010
9	34	СМиККЭ	Амперметр D5014, 5017, 5080, 5090	D5014	8303	0,2	600В	12	04	2012	04	2013	Эталон единиц величин	500013

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Дата: 31.01.2013
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
10	34	СМйККЭ	Прибор	Д5081	1307	0,2	60В	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	49541
11	34	СИЗП	Вольтамперметр	М 2044	3569	0,5	600В; 30А	12	08	2012	08	2013	Средство измерений	500000000345
12	34	СИЗП	Вольтамперметр	М 2044	3415	0,5	600В; 30А	12	07	2012	07	2013	Средство измерений	500000000345
13	34	СИЗП	Ампервольтметр	М-2044	б/н	0,5	600В; 30А	12	12	2012	12	2013	Средство измерений	500000000343
14	34	СИЗП	Вольтамперметр	М 2044	849	0,5	600В; 30А	12	12	2012	12	2013	Средство измерений	500000000345
15	34	СМйККЭ	Установка У1134 (Ваттметры постоянного и переменного тока)	Д566	3шт.	0,5	ТО	12	12	2012	12	2013	Средство измерений	101046516
16	34	СМйККЭ	Калибратор электросигналов	СА-11Е-1	Т1Г 7007	ТО	ТО	12	12	2012	12	2013	Эталон единиц величин	500000000571
17	34	СИЗП	Комплект измерительный	К-540	42141	0,5	600А, 600В	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50104
18	34	СИЗП в/в лаборатория	Комплект измерительный	К-540	б/н	0,5	600А, 600В	12	12	2012	12	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50103
19	34	ЛРЭС	Комплект измерительный	К540	298	0,5	600 В, 600 А	12	04	2012	04	2013	Средство измерений	50208
20	34	СМйККЭ	Магазин сопротивления	Р33	07519	0,2	99999,9 Ом	12	07	2012	07	2013	Эталон единиц величин	60437
21	34	СМйККЭ	Магазин сопротивления	Р33	09540	0,2	99999,9 Ом	12	04	2012	04	2013	Эталон единиц величин	500000000278
22	34	СМйККЭ	Магазин сопротивления	МСР-60М	02272	0,02	11111,1 Ом	12	04	2012	04	2013	Эталон единиц величин	500000000277
23	34	СМйККЭ	Магазин сопротивления	Р40105	2171	0,02	100000 Ом	12	06	2012	06	2013	Эталон единиц величин	500000000279
24	34	СМйККЭ	Магазин сопротивления	Р4002	3462	0,1	10000000 Ом	12	04	2012	04	2013	Эталон единиц величин	500000000280
25	34	СИЗП в/в лаборатория	Магазин сопротивлений	Р40105	01545	0,05	11111,1	12	12	2012	12	2013	Эталон единиц величин	500000000328
26	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	49313	15	0..1000МОм 2500 В	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49903
27	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	90452	15	0..1000МОм 2500 В	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49934
28	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	50865	15	0..1000МОм 2500 В	12	09	2012	09	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49907
29	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	52748	15	0..1000МОм 2500 В	12	09	2012	09	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49897
30	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	80165	15	0..1000МОм 2500 В	12	08	2012	08	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49915
31	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	90060	15	0..1000МОм 2500 В	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49926
32	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	90064	15	0..1000МОм 2500 В	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49927
33	34	СМйККЭ	Мегаомметр	ЭСО-202/2	90196	15	0..1000МОм 2500 В	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49930

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

согласовано: секретарь конкурсной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
34	СМйКЭС	Мегаомметр	ЭСО-202/2	90203	15	0..1000МОм 2500 В	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49931	
35	ЛРЭС	Мегаомметр	ЭСО-202/2	71861	15	0..1000МОм 2500 В	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49549	
36	СМйКЭС	Мегаомметр	ЭСО-202/2	58062	15	0..1000МОм 2500 В	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49910	
37	СРЗА	Мегаомметр	ЭСО202/2Г	87720	5,0	0..1000МОм 2500 В	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000511	
38	СМйКЭС	Мегаомметр	ЭСО-202/2	50575	15	2,5А 1000В	12	08	2012	08	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49896	
39	СМйКЭС	Мегаомметр	ЭСО-202/2	01941	0,5	10000 МОм	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49894	
40	СРЭС	Мегаомметр	ЭСО 202/2Г	б/н	15%	10000 МОм	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000689	
41	СИЗП	Измеритель сопротивл. заземл.	Ф 4103-М1	24168	2,5	0,3 Ом... 15кОм	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000502	
42	СИЗП	Измеритель сопротивл. заземл.	Ф4103-М1	26903	2,5	0,3 Ом... 15кОм	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000502	
43	ЛРЭС	Измеритель сопротивл. заземл.	Ф 4103-М1	28407	2,5	0-15000 Ом	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000624	
44	СРЭС	Измеритель сопротивл. заземл.	Ф 4103-М1	б/н	2,5	0-15 кОм	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000629	
45	СИЗП в/в лаборатория	Мегаомметр	М1	00050	0,5	100 ГОм	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49442	
46	ФРЭС	Мегаомметр цифровой	М4	7060108	1,5	250 ГОм	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000352	
47	СИЗП в/в лаборатория	Мегаомметр цифровой	М3	120400091	0,5	100 ГОм	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000355	
48	СИЗП	Мегаомметр	М6-2	121010020	ТО	ТО	12	12	2012	12	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50121	
49	СИЗП	Мегаомметр	М6-2	09100977	ТО	ТО	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50122	
50	СИЗП	Мегаомметр	М6-2	09100981	ТО	ТО	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50123	
51	СИЗП	Мегаомметр	М6-4	121010029	ТО	ТО	12	12	2012	12	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	110223	
52	ЛРЭС	Мегаомметр М6-2 от 10 кОм до 200 ГОм	М6-2	11111371	ТО	ТО	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000669	
53	СИЗП	Микроимпедансометр	МИКО-2.3	23	ТО	ТО	12	12	2012	12	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	110227	
54	СРЭС	Промышленный микроомметр	МИКО-1	53	±(1+0,01* Rx)	ТО	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50200	
55	СРЭС	Промышленный микроомметр	МИКО-1	55	±(1+0,01* Rx)	ТО	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50201	
56	ЛРЭС	Микроомметр	МИКО-1	120	±(1+0,01* Rx)	ТО	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50202	
57	ЛРЭС	Микроомметр	МИКО-1	130	±(1+0,01* Rx)	ТО	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50203	

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

57
комиссии
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
58	34	ФРЭС	Промышленный микрометр	МИКО-1	115	±(1+0,01* Rx)	ТО	12	05	2012	05	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50204
59	34	ФРЭС	Промышленный микрометр	МИКО-1	76	±(1+0,01* Rx)	ТО	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50205
60	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
61	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
62	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
63	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
64	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
65	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
66	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
67	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
68	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
69	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
70	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
71	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
72	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
73	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
74	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
75	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
76	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
77	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
78	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
79	34	Оборудование ЗРУ ПС 110/10/10 кВ Северная	Счетчик электрической энергии	A2R-3-AL-C28-T+	б/н	0,5s	5A, 380В	96	04	2005	04	2013	Торговые операции	25200
80	34	СМИКЭС	Счетчик	"Альфа"	б/н	0,2s	5A, 380В	96	08	2005	08	2013	Торговые операции	49314

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Согласовано: секретарь конкурсной закупки
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
127	СИЗП		Весы аналитические	GR-200 A&D	14214799	Спец. 1 кл.	0..210 г	12	06	2012	06	2013	Средство измерений	500000000428
128	СИЗП хим.лаборатор.		Комплекс хроматографический Кристал-2000 м (манометр кислородный в составе)	ДМ15-063-1-М	7шт.	----	0..1,6 кгс/см ²	12	05	2011	05	2012	Торговые операции	49612
129	СИЗП		Фотокалориметр	КФК-3	035448416	ТО	ТО	24	11	2011	11	2013	Средство измерений	49440
130	Производственно-лабораторный корпус		Комплект термометров	КТПР-05	9746/9746А	1	0-180 °С	36	07	2010	07	2013	Торговые операции	2869
131	СИЗП		Прибор	ЭКО 200	03340/125	1,0	2000 А	12	05	2012	05	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49558
132	СИЗП		Прибор	ЭКО 200	03306/00457	1,0	2000 А	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	49558
133	СМикКЭ		Калибратор универсальный Н4-7 в к-те с усилителем	Н4-7	007004	0,05	30А600В	12	06	2012	06	2013	Эталон единиц величин	64329
134	СИЗП		Мост переменного тока	Р 5026М	228	0,5	ТО	12	06	2012	06	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000356
135	СРЗА		Реле-томограф-ВЧ	РЕТОМ-ВЧ	012	0,4	многопр.	12	05	2012	05	2013	Испытание и контроль продукции на соответствие стандартам	49790
136	СРЗА		Комплекс для проверки высоконаст.аппарат.	Ретом -ВЧ	1059	ТО	ТО	12	05	2012	05	2013	Испытание и контроль продукции на соответствие стандартам	50183
137	СРЗА		Реле-томограф-41М	РЕТОМ-41М	0624	0,4	многопр.	12	06	2012	06	2013	Испытание и контроль продукции на соответствие стандартам	49788
138	СРЗА		Испытательная система Реле-томограф-41м	РЕТОМ-41М	1046	0,4	многопр.	12	06	2012	06	2013	Испытание и контроль продукции на соответствие стандартам	49452
139	СИЗП		Прибор	Коэффициент	365	ТО	ТО	12	05	2012	05	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50140
140	АСКУЭ Сургутской группы подстанций		Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	05092468	ТО	многопрел.	48	05	2009	05	2013	Торговые операции	63874
141	АСКУЭ Сургутской группы подстанций		Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	05092467	ТО	многопрел.	48	05	2009	05	2013	Торговые операции	63874
142	АСКУЭ Сургутской группы подстанций		Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	05092464	ТО	многопрел.	48	05	2009	05	2013	Торговые операции	63874
143	Оборудование ЗРУ 35 кВ ПС Ульт-Ягун		Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	08092536	ТО	многопрел.	48	05	2009	05	2013	Торговые операции	25188
144	АСКУЭ Сургутской группы подстанций		Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	10092759	ТО	многопрел.	48	05	2009	05	2013	Торговые операции	63874

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
145	34	СМлККЭ	Установка МК6801	МК6801	670012	0,05	многогр.	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	64535
146	34	СМлККЭ	Установка МК6801 (Счетчик образцовый в составе МК6801)	ЦЭ6802	660014	0,05	10А 500В	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	64535
147	34	СМлККЭ	Установка поверочная МК-6801	МК6801	90187	0,05	многогр.	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	49439
148	34	СМлККЭ	Счетчик образцовый (в составе МК6801)	ЦЭ6802	990276	0,05	10А 500В	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	49439
149	34	СМлККЭ	Вольтметр цифровой СВ3010/1 7,5-60В	СВ3010/1	0134	0,1%	7,5..60В	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	101059162
150	34	СМлККЭ	Вольтметр СВ3010/2 75-600В цифровой	СВ3010/2	0151	0,1%	75..600В	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	101070055
151	34	СМлККЭ	Миллиамперметр СА3010/3 1-10mA цифровой	СА3010/3	0244	0,1%	1..10А	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	101070053
152	34	СМлККЭ	Миллиамперметр СА3010/1 5-50mA цифровой	СА3010/1	0230	0,1%	5..50mA	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	101070052
153	34	СМлККЭ	Устройство поверочное переносное	УПП801М	07051	0,15%	многогр.	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	101058995
154	34	СМлККЭ	Устройство поверочное переносное	УПП802М	07039	0,15%	многогр.	12	05	2012	05	2013	Эталон единиц величин	101058996
155	34	СМлККЭ	Прибор портатив.измер.	Энергомонитор 3.3Т	483	ТО	многогр.ед.	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	500000000291
156	34	СМлККЭ	Прибор портатив.измер. Энергомонитор 3.3Т	Энергомонитор 3.3Т	662	ТО	многогр.ед.	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	500000000291
157	34	СМлККЭ	Прибор портативный	Энергомонитор 3.3Т	674	ТО	многогр.ед.	24	05	2011	05	2013	Эталон единиц величин	64949
158	27	СИЗП	Дефектоскоп ультразвуковой	УДСЗВФ-ЦИВОМ ЭП	004	ТО	ТО	12	06	2012	06	2013	Средство измерений	49273
159	27	СИЗП	Дефектоскоп ультразвуковой	УДСЗВФ-ЦИВОМ ЭП	003	ТО	ТО	12	05	2012	05	2013	Средство измерений	49986
160	32	СИЗП в/в лаборатория	Камера инфракрасная	Therma SAM PM 675	14920012	ТО	многогр.ед.	12	05	2012	05	2013	Средство измерений	50100
161	30	СМлККЭ	Барометр-анероид	БАММ-1	190	0,5	80-106кПа	12	05	2012	05	2013	Средство измерений	101059030
162	31	СМлККЭ	Измеритель влажн. и темпер.	ИВТМ-7МК 2	17319	2% 0,2°С	от 0 до 99 %; от -20 до +60°С	12	05	2012	05	2013	Средство измерений	101058997
163	34	ФРС	Ключи токизмерительные	KEW 2608A 1кВ	0017596	5%	6-600 А	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002448
164	34	ФРС	Ключи токизмерительные	KEW 2608 А	0793553	3%	300А 600В	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002319

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
составлено: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
165	34	СМйККЭ	Клещи токоизмерительные	M266F	б/н	2%	200-1000A	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	81687
166	34	СРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	07835534	3%	300A 600B	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002319
167	34	СРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	07835533	3%	300A 600B	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002319
168	34	СРЗА	Клещи для измерения качества	Fluke 345	18100015	5%	2000 A,600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	50188
169	34	СРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	б/н	3%	300A 600B	12	12	2012	12	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001840
170	34	СРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	07835532	3%	300A 600B	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002079
171	34	СРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	07835543	3%	300A 600B	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002079
172	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	б/н	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001941
173	34	СМйККЭ	Клещи токоизмерительные	АТК- 2200	07060005	2%	2000A 600B	12	07	2012	07	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000568
174	34	СМйККЭ	Клещи токоизмерительные	АТК -2200	07060090	2%	2000A 600B	12	08	2012	08	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000568
175	34	ЛРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017597	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001470
176	34	ЛРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017617	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001470
177	34	ЛРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017619	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001470
178	34	ЛРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017601	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001470
179	34	СРЭС	Клещи токоизмерительные	APPA39MR	б/н	ТО	многопред.	12	04	2012	04	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000632
180	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608A 1кВ	0017602	5%	6-600 A	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000002448
181	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017603	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001650
182	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017606	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001650
183	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017607	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001650
184	34	СМйККЭ	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017605	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000570
185	34	СМйККЭ	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017620	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	500000000570
186	34	ЛРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017608	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001442
187	34	ЛРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017609	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001442
188	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017611	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001650
189	34	ФРЭС	Клещи токоизмерительные	KEW 2608 A	0017612	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001941

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

189-34-но
ФРЭС
старь конкурсной/закупки
комиссия филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14
190	34	ФРС	Клеши токоизмерительные	KEW 2608 A	0017613	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001941
191	34	ФРС	Клеши токоизмерительные	KEW 2608 A	0017615	3%	300A 600B	12	10	2012	10	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001941
192	34	ФРС	Клеши токоизмерительные	KEW 2608 A	0017618	3%	300A 600B	12	11	2012	11	2013	Обеспечение безопасных условий и охраны труда	550000001941

Исполнитель:
Инженер-технолог ведущий СМикКЭ
О.А.Паук




Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью на 15 листах

Служба метрологии и контроля качества электроэнергии, начальник СМиККЭ
наименование профильного отдела (службы), должность руководителя профильного отдела (службы)

21.01.2013
дата

Широв Ф.А.
Ф.И.О.

руководителя профильного отдела (службы)

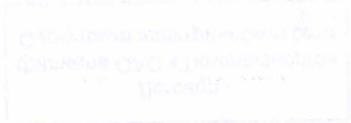
[подпись]
подпись

21.01.2013
дата

Косаревский А.А.
Ф.И.О.

Начальник группы ГДЮКЗ

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети



**Протокол разногласий
к договору № 32/56-3 от 21.01.2013 г.**

г. Сургут

21.01.2013 года

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки А.Э., действующего на основании доверенности № 07/12-183 от 30.11.2012 г., с одной стороны, и

Федеральное Бюджетное Учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Ямало - Ненецком автономном округе», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника юридического отдела Якобчук Н.Г., действующего на основании доверенности № 56/11-394 от 06.07.2011 г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к договору № 32/56-3 от 21.01.2013 года (далее – договор) о нижеследующем:

Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»
Заголовок договора	В заголовке договора слова «на проведение метрологических работ и услуг» заменить «на выполнение работ по поверке средств измерений филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети».
Преамбула договора	В преамбуле договора после слов «именуемые «Стороны», дополнить словами «по результатам закупки способом «у единственного источника», на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 31/12 от 11.10.2012 г. (копия протокола прилагается к настоящему протоколу разногласий),...» далее по тексту.
П.п. 1.1.1. - по тексту договора	П.п.1.1.1. изложить в следующей редакции: «Выполнение работ по поверке средств измерений филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети, согласно «Порядка проведения поверки средств измерений» № ПР 50.2.006-94, утвержденных Приказом Госстандарта России от 18.07.94 № 125 (зарегистрированы Минюстом России 21.07.94 г. под № 640), далее по тексту договора - метрологические работы и услуги».
П.п. 1.1.2. - по тексту договора	П.п. 1.1.2. исключить.
Пункт 1.2. и далее по тексту договора	В п.1.2. и далее по тексту договора слова «графиками поверки» (и их производные) заменить «графиком поверки средств измерений на 2013г. (Приложение № 1 к договору)».
Пункт 1.3. - по тексту договора	П. 1.3 исключить из текста договора.
Пункт 2.2. - по тексту договора	В п.2.2. последнее предложение читать в следующей редакции: «Действие пунктов 2.5, 4.5, 4.7, 4.8 не распространяется на СИ из Прейскуранта цен, утвержденного Росстандартом».
Пункт 2.3. - по тексту договора	В п. 2.3. слова «10 (десяти) банковских дней» заменить «20 (двадцати) банковских дней».
Пункт 2.6. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 2.6. следующего содержания: «Исполнитель обязан выставить Заказчику счет-фактуру на сумму полученного аванса согласно п. 3 ст.168 НК РФ».
Пункт 2.7. - по тексту договора	Внести в договор п. 2.7. следующего содержания: «Исполнитель обязан выставить Заказчику счёт-фактуру, соответствующую положениям ст.

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

отсутствует	169 НК РФ, не позднее 5 дней после получения предоплаты, а также в течение 5 дней после выполнения работ. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику счёта-фактуры».
Пункт 3.5. - по тексту договора	Изменить п.3.5. и читать в следующей редакции «Начальный срок выполнения работ по договору: 01.04.2013г.; конечный срок выполнения работ по договору: 31.12.2013 г.».
Пункт 4.10. - по тексту договора	П. 4.10 исключить из текста договора.
Пункт 4.11. - по тексту договора	П. 4.11 исключить из текста договора.
Пункт 4.14. - по тексту договора	П. 4.14 исключить из текста договора.
Пункт 5.3. - по тексту договора	П.5.3. изложить в следующей редакции: «В случае нарушения Исполнителем срока начала или окончания выполнения работ/оказания услуг, а также в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения иных обязательств, предусмотренных настоящим договором, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штрафную неустойку в размере 0,1% от невыполненных и учтанных договор в срок 14 дней настоящего договора (п. 2.1.), за каждый день неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательства до полного исполнения обязательства, но не более стоимости этих работ 10% от цены договора (п. 2.1.)».
Пункт 5.4. - по тексту договора	Дополнить п.5.4. текстом следующего содержания: «События чрезвычайного характера подтверждаются справками компетентного органа».
Пункт 7.2. - по тексту договора	П. 7.2. изложить в следующей редакции: «Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора; информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация). Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации. Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления. За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки».
Пункт 7.6. - по тексту договора	В п. 7.6. слова «вступает в силу с 01 января 2013 г.» заменить «вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями сторон».
Пункт 7.11. - по	Внести в договор п. 7.11. следующего содержания: «Переход возникших

согласовано в процессе конкурсной процедуры
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

тексту договора отсутствует	из настоящего договора прав требований к Заказчику, зачет взаимных требований без письменного согласия последнего не допускается. Уступка прав требований, зачет взаимных, однородных требований к Заказчику оформляется 3-х сторонним договором».
Пункт 7.12. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.12. следующего содержания: «Исполнитель обязуется предоставить Заказчику информацию о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей посредством предоставления сканированных копий подтверждающих документов (Устав Общества; выписка из Единого государственного реестра юридических лиц/индивидуальных предпринимателей, выданная не ранее 30 дней до даты заключения настоящего договора; список лиц, зарегистрированных в реестре акционеров с указанием доли владения в процентах (для акционерных обществ), выданный не ранее, чем за 30 календарных дней до даты заключения настоящего договора; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников) об избрании исполнительного органа), а также о персональных данных руководителей, учредителей, участников, акционеров: (паспорт (иной документ, содержащий паспортные данные (серия и номер, кем и когда выдан, место регистрации) физического лица, удостоверенный подписью уполномоченного лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе физического лица (ИНН) или иной документ, содержащий ИНН физического лица, удостоверенный подписью уполномоченного лица, согласие на обработку персональных данных, подписанные вышеуказанными лицами в соответствии с ФЗ № 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных»»).
Пункт 7.13. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.13. следующего содержания: «Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику в течение 5 (пяти) дней с даты изменений информацию об изменениях в составе собственников или органах управления Исполнителя, посредством предоставления сканированных копий документов, подтверждающих произошедшие изменения».
Пункт 7.14. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.14. следующего содержания: «В случае неисполнения обязательств, предусмотренных п.7.12 и п.7.13 настоящего договора, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора. При этом, договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об отказе Заказчика от исполнения договора, если иной, более поздний, срок не указан в уведомлении. При неполучении Исполнителем уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Заказчика информации о фактическом месте нахождения Исполнителя, с изменением наименования, реорганизацией последнего, договор считается расторгнутым с даты получения Заказчиком уведомления об отсутствии Исполнителя по последнему известному Заказчику адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи».
Пункт 7.15. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.15. следующего содержания: «Перечень приложений к договору: Приложение № 1 - График поверки средств измерений на 2013г.».
Пункт 8.2. по тексту договора	П. 8.2. читать в следующей редакции: «Заказчик: ОАО «Тюменьэнерго», место нахождения общества: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, 4. Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, 4.

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

	<p>Филиал Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети (филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети). Местонахождение/почтовый адрес филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34. ИНН 8602060185, КПП 860203001, р/с 40702810067170003813 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень, к/с 30101810800000000651 БИК 047102651, ОКПО 00108430 Тел. (3462) 77-33-29, факс (3462) 24-31-78».</p>
--	---

Стороны пришли к соглашению принять редакцию Заказчика по тексту настоящего протокола разногласий.

Настоящий протокол разногласий составлен в 2-х экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

Приложением к настоящему протоколу разногласий является протокол заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 31/12 от 11.10.2012 г.

Данный протокол разногласий является неотъемлемой частью договора.

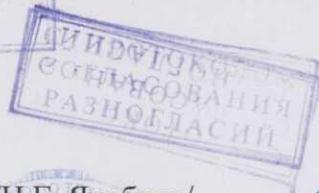
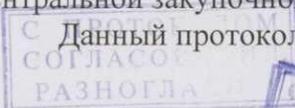
От Исполнителя:

От Заказчика:

М.П.

/Н.Г. Яковчук/

/А.Э. Бурка/



согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Протокол согласования разногласий к договору № 32/56-3 от 21.01.2013 г.

г. Тюмень

05.02.2013 года

Экземпляр
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по техническим вопросам - главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Буткевича В.Ф., действующего на основании доверенности № 07/12-190 от 30.11.2012 г., с одной стороны, и

Федеральное Бюджетное Учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Ямало - Ненецком автономном округе», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника юридического отдела Якобчук Н.Г., действующего на основании доверенности № 56/11-394 от 06.07.2011 г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», подписали настоящий протокол согласования разногласий к договору № 32/56-3 от 21.01.2013 года (далее - договор) о нижеследующем:

Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»	Согласованная редакция
Заголовок договора	В заголовке договора слова «на проведение метрологических работ и услуг» заменить «на выполнение работ по поверке средств измерений филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети».	Заголовок договора – в редакции Заказчика
Преамбула договора	В преамбуле договора после слов «именуемые «Стороны», дополнить словами «по результатам закупки способом «у единственного источника», на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 31/12 от 11.10.2012 г. (копия протокола прилагается к настоящему протоколу разногласий),...» далее по тексту.	Преамбула – в редакции Заказчика
П.п. 1.1.1. - по тексту договора	П.п. 1.1.1. изложить в следующей редакции: «Выполнение работ по поверке средств измерений филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети, согласно «Порядка проведения поверки средств измерений» № ПР 50.2.006-94, утвержденных Приказом Госстандарта России от 18.07.94 № 125 (зарегистрированы Минюстом России 21.07.94 г. под № 640), далее по тексту договора - метрологические работы и услуги».	п.п. 1.1.1. – в редакции Заказчика
П.п. 1.1.2. – по тексту договора	П.п. 1.1.2. исключить.	п.п. 1.1.2 - в редакции Заказчика
Пункт 1.2. и далее по тексту договора	В п. 1.2. и далее по тексту договора слова «графиками поверки» (и их производные) заменить « графиком поверки средств измерений на 2013г. (Приложение № 1 к договору) ».	п. 1.2 – в редакции Заказчика
Пункт 1.3. - по тексту договора	П. 1.3 исключить из текста договора.	п.1.3- в редакции Заказчика
Пункт 2.2. - по тексту договора	В п.2.2: последнее предложение читать в следующей редакции:	п. 2.2 – в редакции Заказчика

Согласовано:
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

тексту договора	«Действие пунктов 2.5, 4.5, 4.7, 4.8 не распространяется на СИ из Прейскуранта цен, утвержденного Росстандартом».	
Пункт 2.3. - по тексту договора	В п. 2.3. слова «10 (десяти) банковских дней» заменить «20 (двадцати) банковских дней».	п. 2.3- в редакции Заказчика
Пункт 2.6. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 2.6. следующего содержания: «Исполнитель обязан выставить Заказчику счет-фактуру на сумму полученного аванса согласно п. 3 ст. 168 НК РФ».	п. 2.6- в редакции Заказчика
Пункт 2.7. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 2.7. следующего содержания: «Исполнитель обязан выставить Заказчику счёт-фактуру, соответствующую положениям ст.169 НК РФ, не позднее 5 дней после получения предоплаты, а также в течение 5 дней после выполнения работ. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику счёта-фактуры».	п. 2.7 – в редакции Заказчика
Пункт 3.5 - по тексту договора	Изменить п.3.5, и читать в следующей редакции «Начальный срок выполнения работ по договору: 01.04.2013г.; конечный срок выполнения работ по договору: 31.12.2013 г.».	п. 3.5- в редакции Заказчика
Пункт 4.10. - по тексту договора	П. 4.10 исключить из текста договора.	п. 4.10 – в редакции Заказчика
Пункт 4.11. - по тексту договора	П. 4.11 исключить из текста договора.	п. 4.11 – в редакции Заказчика
Пункт 4.14. - по тексту договора	П. 4.14 исключить из текста договора.	п. 4.14 - в редакции Заказчика
Пункт 5.3. - по тексту договора	П.5.3. изложить в следующей редакции: «В случае нарушения Исполнителем срока начала или окончания выполнения работ/оказания услуг, а также в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения иных обязательств, предусмотренных настоящим договором, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штрафную неустойку в размере 0,1% от цены настоящего договора (п. 2.1.), за каждый день неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательства до полного исполнения обязательства, но не более 10% от цены договора (п. 2.1.)».	п. 5.3- в редакции Исполнителя
Пункт 5.4. - по тексту договора	Дополнить п.5.4, текстом следующего содержания: «События чрезвычайного характера подтверждаются справками компетентного органа».	п. 5.4- в редакции Заказчика
Пункт 7.2. - по тексту договора	П. 7.2. изложить в следующей редакции: «Стороны обязуются без	п. 7.2- в редакции Заказчика с изменением первого

<p>тексту договора</p>	<p>взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора; информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее - конфиденциальная информация). Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации. Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления. За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки».</p>	<p>предложения в следующей редакции : "Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам конфиденциальную информацию , относящуюся к деловой или коммерческой тайне другой Стороны, полученную в ходе исполнения обязательств по договору , и/или с исполнением настоящего договора". Дополнить текст предложением : " Конфиденциальная информация должна быть соответствующим образом маркирована ее обладателем".</p>
<p>Пункт 7.6. - по тексту договора</p>	<p>В п. 7.6. слова «вступает в силу с 01 января 2013 г.» заменить «вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями сторон».</p>	<p>п.7.6 – в редакции Заказчика</p>
<p>Пункт 7.11. - по тексту договора отсутствует</p>	<p>Внести в договор п. 7.11. следующего содержания: «Переход возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику, зачет взаимных требований без письменного согласия последнего не допускается. Уступка прав требований, зачет взаимных, однородных требований к Заказчику оформляется 3-х сторонним договором».</p>	<p>п. 7.11- в редакции Заказчика</p>
<p>Пункт 7.12. - по тексту договора</p>	<p>Внести в договор п. 7.12. следующего содержания: «Исполнитель обязуется предоставить Заказчику информацию о</p>	<p>п. 7.12 – в редакции Заказчика с дополнением после слов :" "персональных данных руководителей, учредителей ,</p>

Секретарь конкурсной закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

отсутствует	полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей посредством предоставления сканированных копий подтверждающих документов (Устав Общества; выписка из Единого государственного реестра юридических лиц/индивидуальных предпринимателей, выданная не ранее 30 дней до даты заключения настоящего договора; список лиц, зарегистрированных в реестре акционеров с указанием доли владения в процентах (для акционерных обществ), выданный не ранее, чем за 30 календарных дней до даты заключения настоящего договора; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников) об избрании исполнительного органа), а также о персональных данных руководителей, учредителей, участников, акционеров: (паспорт (иной документ, содержащий паспортные данные (серия и номер, кем и когда выдан, место регистрации) физического лица, удостоверенный подписью уполномоченного лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе физического лица (ИНН) или иной документ, содержащий ИНН физического лица, удостоверенный подписью уполномоченного лица, согласие на обработку персональных данных, подписанные вышеуказанными лицами в соответствии с ФЗ № 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных»)).	участников, акционеров словами : " при наличии согласия " ... и далее по тексту
Пункт 7.13. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.13. следующего содержания: «Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику в течение 5 (пяти) дней с даты изменений информацию об изменениях в составе собственников или органах управления Исполнителя, посредством предоставления сканированных копий документов, подтверждающих произошедшие изменения».	п. 7.13 – в редакции Заказчика
Пункт 7.14. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.14. следующего содержания: «В случае неисполнения обязательств, предусмотренных п.7.12 и п.7.13 настоящего договора, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора. При этом, договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об отказе Заказчика от исполнения договора, если иной, более поздний, срок не указан в уведомлении. При неполучении Исполнителем уведомления по причинам, связанным с	п. 7.14 – в редакции Заказчика

согласовано: секретарь комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

	отсутствием у Заказчика информации о фактическом месте нахождения Исполнителя, с изменением наименования, реорганизацией последнего, договор считается расторгнутым с даты получения Заказчиком уведомления об отсутствии Исполнителя по последнему известному Заказчику адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи».	
Пункт 7.15. - по тексту договора отсутствует	Внести в договор п. 7.15. следующего содержания: «Перечень приложений к договору: Приложение № 1 - График поверки средств измерений на 2013г.».	п. 7.15 – в редакции Заказчика
Пункт 8.2. по тексту договора	П. 8.2. читать в следующей редакции: «Заказчик: ОАО «Тюменьэнерго», место нахождения общества: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты- Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, 4. Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, 4. Филиал Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети (филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети). Местонахождение/почтовый адрес филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34. ИНН 8602060185, КПП 860203001, р/с 40702810067170003813 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень, к/с 30101810800000000651 БИК 047102651, ОКПО 00108430 Тел. (3462) 77-33-29, факс (3462) 24-31-78».	п. 8.2 – в редакции Заказчика

Настоящий протокол согласования разногласий является неотъемлемой частью договора №32/56-3 от 21.01. 2013 г.



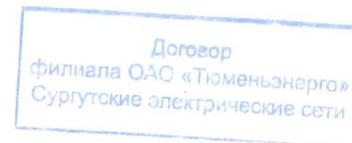
От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Н.Г. Якобчук



От ЗАКАЗЧИКА

В.Ф. Буткевич



согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью на 5 листах

Служба метрологии и контроля качества электроэнергии, заместитель начальника СММКЭ

наименование профильного отдела (службы), должность руководителя профильного отдела (службы)

05.02.2013
дата

Мамаров М.А
Ф.И.О.


подпись

руководителя профильного отдела (службы)

05.02.2013
дата

Басаргалиев И.
Ф.И.О.


подпись

Начальник группы ГДиОКЗ



согласовано секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети