

ДОГОВОР № 14.4/06
возмездного оказания услуг

г. Тюмень

«11» мая 2012 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя генерального директора - директора филиала «Тюменские распределительные сети» Сорокина В.Г., действующего на основании доверенности от 29.12.2011 г., удостоверенной нотариусом нотариального округа город Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области Михайловой Натальей Васильевной, зарегистрированной в реестре за № 30-1749, с одной стороны, и

Закрытое акционерное общество «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики» (ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице Первого заместителя Генерального директора – Главного инспектора Дорошенко С.М., действующего на основании доверенности от 10.01.2012 г. № 20-1, с другой стороны, на основании протокола заседания Центральной Закупочной Комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 10/12 от 05.04.2012 г., заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по проведению технического аудита энергообъектов Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

1.2. Срок оказания услуг – с 21.05.2012 г. по 29.06.2012 г.

1.3. Наименования энергообъектов Заказчика, содержание услуг, требования к оказанию услуг, а также требования к отчетной документации приведены в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.4. Отчетная документация должна соответствовать требованиям действующего законодательства в области электроэнергетики, ГОСТ, ПУЭ, ПТЭ, СНиП и иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории РФ, требованиям Заказчика, изложенным в Договоре.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Предоставлять информацию о ходе оказания услуг по требованию Заказчика;

2.1.2. По окончании проведения технического аудита предоставить Заказчику отчетную документацию в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.1.3. В случае направления Заказчиком мотивированного отказа от подписания Акта об оказании услуг безвозмездно исправить все указанные Заказчиком недостатки оказанных услуг в согласованный Сторонами срок, а если такой срок не согласован, то не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента получения мотивированного отказа от подписания Акта об оказании услуг;

2.1.4. Не передавать третьим лицам без согласия Заказчика отчетную документацию, полученную в результате оказания услуг по Договору;

2.1.5. Гарантировать Заказчику, что предоставление Исполнителем Заказчику информации по Договору не нарушает прав и законных интересов третьих лиц.

2.1.6. Исполнитель обязуется предоставить Заказчику в течение 10 (десяти) дней с даты заключения настоящего договора 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
Договор ОАО «Тюменьэнерго»

предпринимателей, выданная не позднее 30 дней до даты заключения настоящего договора; выписка из реестра акционеров, выданная не позднее последнего дня месяца, предшествовавшего месяцу, в котором заключается настоящий договор; паспорт гражданина, протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников) об избрании исполнительного органа), а также согласия на обработку персональных данных в соответствии с ФЗ № 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».

2.1.7. 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 подтверждающих документов (Устав Общества; выписка из Единого государственного реестра юридических лиц/индивидуальных предпринимателей; выписка из реестра акционеров; паспорт гражданина; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников), а также согласия на обработку персональных данных в соответствии с ФЗ N 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».

2.2. Исполнитель вправе:

2.2.1. Запрашивать у Заказчика информацию, необходимую для оказания услуг;

2.2.2. Требовать своевременной и полной оплаты Заказчиком услуг по Договору, оказанных надлежащим образом;

2.2.3. Самостоятельно определять способ оказания услуг. Привлекать к исполнению настоящего договора третьих лиц, оставаясь ответственным за их действия как за свои собственные.

2.3. Заказчик обязан:

2.3.1. В день заключения Договора назначить лиц, ответственных за координацию исполнения обязательств по Договору и уполномоченных представлять Заказчика во взаимоотношениях с Исполнителем в рамках Договора. Заказчик обязан письменно уведомить Исполнителя о назначенных представителях с указанием их полномочий и срока действия указанных полномочий, а при изменении состава уполномоченных лиц, полномочий или срока действия полномочий – письменно уведомить об этом Исполнителя в течение 1 (одного) рабочего дня;

2.3.2. Предоставлять Исполнителю информацию, необходимую для оказания услуг по Договору, в том числе по запросам Исполнителя;

2.3.3. Принять и оплатить услуги Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. Проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем;

2.4.2. Требовать от Исполнителя устранения недостатков, обнаруженных как в процессе оказания услуг по Договору, так и при приемке результатов исполнения Договора.

2.4.3. Заказчик вправе в любое время, а также в случае неисполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 2.1.6. и 2.1.7. настоящего Договора, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора. При этом договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об отказе 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 местонахождении 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.

3. Порядок сдачи-приёмки услуг

3.1. В срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты окончания оказания услуг Исполнитель предоставляет Заказчику Акт приема-сдачи оказанных услуг по форме, приведенной в Приложении № 2 к настоящему Договору, счет на оплату и счет-фактуру.

К Акту об оказании услуг должна быть приложена отчетная документация.

3.2. Отчетная документация, должна передаваться Исполнителем Заказчику в сброшюрованном виде, подписанная уполномоченным лицом Исполнителя с проставлением печати Исполнителя.

3.3. Заказчик в течение срока, не превышающего 3 (три) рабочих дня, с даты получения Акта приема-сдачи оказанных услуг обязан подписать Акт или предоставить Исполнителю мотивированный отказ от его подписания с указанием перечня недостатков оказанных услуг и сроком их устранения.

3.4. После устранения Исполнителем недостатков в оказанных услугах (при их наличии) Сторонами производится повторная сдача-приемка услуг в порядке, предусмотренном настоящим Разделом Договора.

4. Цена услуг и порядок расчетов

4.1. Общая стоимость услуг по Договору составляет 2 420 000 (Два миллиона четыреста двадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 369 152 (Триста шестьдесят девять тысяч сто пятьдесят два) рубля 54 копейки определяется расчетом стоимости услуг (Приложением № 3 к настоящему Договору). Стоимость услуг по Договору, указанная в Приложении № 3, является фиксированной и не подлежит изменению до полного окончания оказания услуг.

4.2. Оплату стоимости услуг Заказчик производит в течение 30 (тридцати) рабочих дней после подписания Сторонами акта об оказании услуг на основании выставленного Исполнителем счета и счета-фактуры.

4.3. Исполнитель обязуется выставить Заказчику счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, не позднее 5 дней, считая со дня оказания услуг. В случае если Исполнитель не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Заказчику из бюджета суммы НДС.

4.4. Все расчеты по Договору осуществляются в безналичном порядке. Обязательства Заказчика по оплате оказанных Исполнителем услуг считаются исполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5. Ответственность сторон

5.1. Исполнитель несет ответственность за действия персонала, привлеченного к оказанию услуг по Договору.

5.2. В случае нарушения сроков оказания услуг, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя пени в размере 0,1% от стоимости неоказанных в срок услуг за каждый день просрочки.

5.3. В случае просрочки оплаты оказанных услуг Исполнитель вправе взыскать с Заказчика пени в размере 0,1% за каждый день просрочки от неоплаченной в срок суммы.

5.4. Ответственность Сторон в иных случаях определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.5. Оплата пени не освобождает ни одну из Сторон Договора от надлежащего исполнения его условий в полном объеме.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы.

6.2. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы Сторона обязана немедленно в письменной форме известить о наступлении и о предполагаемом сроке действия обстоятельств непреодолимой силы другую Сторону и предоставить необходимые подтверждения.

6.3. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются свыше 3 (трех) месяцев подряд, то любая из Сторон имеет право отказаться от исполнения Договора в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

7. Конфиденциальность

7.1. 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.

7.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.

7.3. 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.

7.4. За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

8. Действие, изменение и прекращение договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до “29” июня 2012 г. Истечение срока действия договора не освобождает стороны от выполнения обязательств, принятых на себя по настоящему Договору.

8.2. Любые изменения и дополнения к Договору действительны лишь при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

8.3. Расторжение Договора возможно в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

9. Прочие условия

9.1. Заказчик обязан уведомлять Исполнителя:

9.1.1. Об изменении состава участников (учредителей) Заказчика, состава органов управления Заказчика (единоличного, коллегиального, иных органов управления), а также состава акционеров, владеющих более 5 (пятью) процентами акций Заказчика;

9.1.2. О передаче полномочий единоличного исполнительного органа Заказчика управляющей организации или управляющему и прекращении их полномочий.

9.2. В случае если участником (учредителем) Заказчика, членом органа управления Заказчика, акционером, владеющим более 5 (пятью) процентами акций Заказчика, и (или)

лицом, которому переданы функции единоличного исполнительного органа Заказчика, является юридическое лицо, Заказчик обязан уведомлять Исполнителя об изменениях, указанных в пункте 9.1. Договора, в отношении данного юридического лица. Обязанность Заказчика, предусмотренная настоящим пунктом Договора, распространяется также в отношении всех физических лиц, указанных в пункте 9.1 Договора, выступающих в качестве конечных бенефициаров Заказчика.

9.3. Заказчик обязан направлять Исполнителю уведомление об изменениях, указанных в пунктах 9.1, 9.2 Договора, по форме, размещенной на сайте Федеральной налоговой службы Российской Федерации по адресу <http://www.nalog.ru/html/spravka.zip> (файл *kontragent.xls*, таблица «Информация о заключенных договорах»), в течение 7 (семи) календарных дней со дня соответствующих изменений.

9.4. В случае ненаправления (отказа от направления) Заказчиком Исполнителю в установленный Договором срок уведомления об изменениях, указанных в пунктах 9.1, 9.2 Договора, а равно в случае выявления Исполнителем в результате указанных изменений факта участия работника руководящего состава Исполнителя и (или) их близких родственников (супруг (супруга), совершеннолетние и несовершеннолетние дети, родители, полнородные и неполнородные братья и сестры) в деятельности Заказчика в формах, указанных в пунктах 9.1, 9.2 Договора, Исполнитель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора, направив Заказчику уведомление об отказе от исполнения Договора. По истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня получения Заказчиком уведомления Исполнителя об отказе от исполнения Договора Договор считается расторгнутым.

9.5. Заказчик предоставляет Исполнителю право на обработку персональных данных, предоставляемых в соответствии с настоящим разделом Договора с соблюдением следующих требований:

- Заказчик гарантирует, что право на обработку персональных данных предоставлено Заказчику с согласия субъектов персональных данных;

- Для целей, указанных в абзаце 4 настоящего пункта Договора, персональные данные могут быть переданы Исполнителем в Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральную налоговую службу Российской Федерации и Федеральную службу по финансовому мониторингу;

- Обработка персональных данных осуществляется Исполнителем в целях исключения рисков причинения вреда законным интересам Исполнителя, граждан, организаций, субъектов Российской Федерации, Российской Федерации, связанных с возможным наличием конфликта интересов или злоупотреблений работников руководящего состава Исполнителя и (или) их близких родственников, указанных в пункте 9.4 Договора;

Исполнитель обязан соблюдать конфиденциальность персональных данных и обеспечивать безопасность персональных данных при их обработке с учетом положений настоящего пункта Договора и требований законодательства Российской Федерации.

9.6. Все письменные уведомления, совершаемые в связи с Договором, передаются с помощью курьеров или заказной почтой по указанным в настоящем Разделе Договора адресам Сторон.

9.7. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат рассмотрению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Тюменской области с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка разрешения споров. Срок ответа на претензию – 10 рабочих дней с момента ее получения от направившей Стороны.

9.8. Переход возникших из настоящего договора прав требования к Заказчику, зачет взаимных требований без письменного согласия последнего не допускается. Уступка прав требований, зачет взаимных однородных требований к Заказчику оформляется трехсторонним договором.

9.9. В случае изменения почтовых или банковских реквизитов Стороны обязуются сообщить об этом в трехдневный срок друг другу в письменной форме.

9.10. Вопросы, не урегулированные Договором, регламентируются нормами действующего гражданского законодательства РФ.

9.11. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

- приложение №1 - Техническое задание на оказание услуг;
- приложение №2 - Форма Акта об оказании услуг;
- приложение №3 - Расчет стоимости услуг;

9.12. Договор составлен и подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны, каждый экземпляр идентичен и имеет одинаковую юридическую силу.

10. Адреса и реквизиты сторон

ЗАКАЗЧИК:

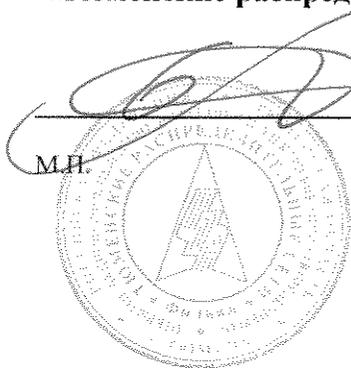
ОАО «Тюменьэнерго»

628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, 4

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» -
«Тюменские распределительные сети»
Адрес филиала: 625000, г. Тюмень,
ул. Дадельная, 44
ИНН 8602060185 КПП 720245001

Р/счет 40702810467100009063
в Западно-Сибирском банке
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

**Заместитель генерального директора -
директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Тюменские распределительные сети»**



В.Г. Сорокин

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»

109074, г. Москва, Китайгородский проезд, дом 7, стр.3.,
ИНН 5407270810 КПП 770501001

Р/счет 40702810400000003698
в ЗАО АБ «ИНТЕРПРОГРЕССБАНК»
К/счет 30101810100000000402
БИК 044525402

**Первый заместитель Генерального
директора - Главный инспектор
ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»**



С.М. Дорошенко

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на оказание услуг по проведению технического аудита
энергообъектов РС-10/0,4 кВ Исетского РЭС
Тюменского территориального производственного отделения
филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»

1. Цель и задачи работы.

Проведение технического аудита РС-10/0,4кВ (ВЛ, ЗТП, МТП, КТП и т.д.) Исетского РЭС Тюменского территориального-производственного отделения филиала «Тюменские распределительные сети» ОАО «Тюменьэнерго».

Оценка технического состояния оборудования, организации эксплуатации, технического обслуживания и ремонтной деятельности с выдачей рекомендаций и предложений по устранению рисков в работе оборудования и его эффективного использования.

2. Месторасположение и характеристика объектов.

Электрооборудование, подлежащее техническому аудиту, расположено на территории Исетского района Тюменской области:

№ п/п	Диспетчерское наименование электроустановки	Характеристика электроустановки	Адрес (административный район, город)	Адрес ПО филиала	Удаленность, км	
					Начальный/конечный пункты перебазировки	Шоссейная дорога
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-10 кВ						
1	ВЛ-10 кВ, ф.Денисово инв. № 20899	протяженность - 6,35 км. опор -92 шт.	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
2	ВЛ-10 кВ, ф.Исетский инв. № 08312	протяженность -3,8 км. опор -63шт	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	1
3	ВЛ-10 кВ, ф.Ферма-Бархагово инв. № 08251	протяженность - 0,71 км. опор-8 шт.	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
4	ВЛ-10 кВ, ф.Бархатово инв. № 16108	протяженность - 4,12 км. опор -63 шт.	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
5	ВЛ-10 кВ, ф Мичурино отп на ТП-87,88 инв. № 20931	протяженность -0,7 км. опор -131 шт.	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
6	ВЛ-10 кВ, ф.Водоём инв. № 08288	протяженность - 3,36км опор -56шт	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
7	ВЛ-10 кВ, ф.Турушово инв. № 09179	протяженность -0,7 км. опор -162 шт.	Исетский район	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
ВЛ-0,4кВ						
8	ВЛ-0,4 кВ, от ТП-209 Исетск инв. № 20938	протяженность -1,6 км. опор -50 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
9	ВЛ-0,4 кВ, от ТП-84 с. Исетское инв. № 20929	протяженность -1,2 км. опор -14 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
10	ВЛ-0,4 кВ, от ТП-209	протяженность -1,0	Исетское	с.Исетское	База Исет-	2

	1,0 км Исетск ул.Янтимирова оп. инв. №20937	км. опор -25 шт.		Ул.Мира, 35	ского РЭС	
11	ВЛ-0,4 кВ, от ТП-83 с.Исетское инв. № 20928	протяженность -1,2 км. опор -30 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
12	ВЛ-0,4 кВ от ТП-332 н.п. Станичное инв. №08140	протяженность -3,6 км. опор -75 шт.	Станичное	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	22
13	ВЛ-0,4 кВ от ТП-359 н. п. Бобылево инв. №08130	протяженность -3,1 км. опор -52 шт.	Бобылево	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	23
14	Вл-0,4 кВ, ф.Матросова, ф. Маяковского от ТП-№221 1,7 км, инв. №08186	протяженность -1,7 км. опор -54 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
15	ВЛ-0,4 кВ от ТП-222 Исетское 2,0 км опор. пропит. инв. №08149	протяженность -2 км. опор - 66 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
16	ВЛ-0,4 кВ от ТП-208 Исетское 0,4 км, инв. №08152	протяженность -0,4 км. опор -8шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
17	ВЛ-0,4 кВ от ТП-211 с. Исетское 2,06 км опор. ж/б пров инв. №09309	протяженность -3,5 км. опор -62 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
18	Вл-0,4 кВ от ТП-215 Исетское 0,5 км ОП. пропит. На инв. №08163	протяженность -0,5 км. опор -21 шт.	Исетское	г.Тюмень Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
19	ВЛ-0,4 кВ от ТП-215 Исеинское 1,8 км ОП. пропит. На инв. №08164	протяженность -1,8 км. опор -53 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
20	ВЛ-0,4 кВ от ТП-217 Исетское 2,0 км опор. ж/б провод инв. №08154	протяженность -2,0 км. опор -33 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
21	ВЛ-0,4 кВ от ТП-214 Исетское 0,7 км опор. ж/б провод инв. №08165	протяженность -0,7 км. опор -19 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
22	ВЛ-0,4 кВ от ТП-337 5,6 км, от ТП-335 2,1 км, от ТП-349 инв. №08138	протяженность -9,2 км. опор -158 шт.	Солобоево	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	10
23	ВЛ-0,4 кВ от ТП-224 Исетское 2,0 км ОП. ж/б провод инв.№08167	протяженность -2 км. опор -31 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
24	ВЛ-0,4 кВ от ТП-207 Исетское 2,0 км опор. пропит. На инв. №08159	протяженность -2 км. опор - 33 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
25	ВЛ-0,4 кВ от ТП-372 с.Исетское 0,5 км опоры непроп. инв. №08068	протяженность -0,5 км. опор -15 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
26	ВЛ-0,4 кВ 0,7 км от ТП-120 ул.50лет	протяженность -0,7 км. опор -21 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2

	ВЛКСМ ОП. ж\б про инв. №21236					
27	ВЛ-0,4 кВ от ТП-347 Красново 0,9 км ОП. пропит. На инв. №08100	протяженность - 0,62 км. опор -23 шт.	Красново	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	20
28	ВЛ-0,4 кВ от ТП-431 с.Исетское 0,7 км ОП. деревян. на инв. №08082	протяженность -0,2 км. опор -31 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
29	ВЛ-0,4 кВ от ТП-146 с. Новиково 0,3 км ОП. пропит на инв. №15893	протяженность -0,3 км. опор -21 шт.	Новиково	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	12
30	Вл-0,4 кВ от ТП-381-4,0 км от ТП-455-1,0 км с. Ершино инв. №08110	протяженность -5 км. опор - 84 шт.	Ёршино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
31	ВЛ-0,4 кВ от ТП-292 В.Бешкиль 0,6 км оп. пропит. На инв. №08173	протяженность - 0,6 км. опор - 9 шт.	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
32	ВЛ-0,4 кВ от ТП-291 В.Бешкиль 4,0 км ОП. пропит. На инв. №08174	протяженность - 4 км. опор -106 шт.	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
33	ВЛ-0,4 кВ от ТП-290 В.Бешкиль 1,2 км ОП. пропит. На инв. №08161	протяженность -1,2 км. опор -11 шт.	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
34	ВЛ-0,4 кВ 1,1км от тп-350 ул. Мичурина, оп. пропит пр инв. №21226	протяженность -1,1 км. опор -47 шт.	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
35	ВЛ-0,4 кВ Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 ТП № 100 (Вл-0,4кв Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 инв. №20456)	протяженность -8,1 км. опор -283 шт.	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
36	ВЛ-0,4 кВ Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 ТП № 102 (Вл-0,4кв Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 инв. №20456)	протяженность -8,1 км. опор -283 шт.	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
37	ВЛ-0,4 кВ Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 ТП № 103 (Вл-0,4кв Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 инв. №20456)	протяженность -8,1 км. опор -283 шт.	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
38	ВЛ-0,4 кВ Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 ТП №411 (Вл-0,4кв Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 инв. №20456)	протяженность -8,1 км. опор -283 шт.	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9

39	ВЛ-0,4 кВ Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 ТП № 104 (Вл-0,4кв Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 инв. №20456)	протяженность -8,1 км. опор -283 шт.	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
40	ВЛ-0,4 кВ Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 ТП №123 (Вл-0,4кв Бархатово 8,1 км ОП. ж\б провод ас-70 инв. №20456)	протяженность -8,1 км. опор -283 шт.	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
ТП-10/0,4 кВ						
41	КТП-105 с ТМ-100 кВА ф.Больница инв. № 08839	100 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
42	КТНП-160 №264 с.Архангельское с тр-м 250 кВА инв. № 08768	250 кВА	Архангельское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	28
43	ТП-310 с. Минино инв. № 08819	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	34
44	ТП-185 с. Исетское инв. № 08702	2x250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
45	ТП-282 с. Рассвет инв. № 08752	400 кВА	Рассвет	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	33
46	ТП-155 с. Бархатово инв. № 08861	400 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
47	Сктп-630 кВ ТП-10/04 №120 с.Исетское инв. № 20229	630 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
48	ТП-221 с. Исетское, двухстоечная ж\б с тр-м 100 кВА инв. №08804	400 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
49	КТПН-160 № 222 на ж\б блоках с тр-м 160 кВА с. Исет инв. № 08803	160 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
50	ТП-208 с.Исетское с тр-м 100 кВА инв. №'08699	100 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
51	КТПН-250 №211 с.Исетское с тр-м 250 кВА инв. №'08698	400 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
52	КТП-400 №-215 с.Исетское инв. №'08695	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
53	КТП-400 № 217 ф.Школьный инв. №'08693	400 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
54	ТП-214 с.Исетское с тр-м 160 кВА инв. №08696	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
55	ТП-349 с.Солобоево КТПП-250 на ж\б инв. №08841	250 кВА	Солобоево	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	10
56	ТП-10/0.4 кВ N 209 с двумя трансформ.	250/400 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2

	250 кВА И 400 кВ инв. №20884					
57	КТП-250 кВА на ж/б приставках ТП-84 с.Исетское инв. №20940	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
58	КТП-160 кВА на ж/б опорах, ТП-83, Исет- ская АЗС инв. №20948	160 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
59	КТП-199 10/0,4 кВ с тр-м ТМ-250 кВА с.Исетское инв. №08970	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
60	ТП-207 с.Исетское с тр-м 250 кВА инв. №08700	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
61	ТП-411 с.Бархатово двухстоечная ж/б с тр-м ТМ-250 инв. №08936	250 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	9
62	ТП-257 с.Кукушки двухстоечная ж/б с тр-м 100 кВА инв. №08775	100 кВА	Кукушки	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	26
63	ТП-251 с.Кукушки двухстоечная ж/б с тр-м 60 кВА инв. №08780	100 кВА	Кукушки	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	26
64	ТП-259 с.Рассвет двухстоечная ж/б с тр-м 160 кВА инв. №08773	160 кВА	Рассвет	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	33
65	ТП-152 с.Исетское КТП-100 на ме- тал.трубах инв. №15764	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
66	ТП-179 с.Исетское двухстоечная ж/б с тр-м 250 кВА инв. №08672	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
67	ТП-263 с.Архангельское двухстоечная ж/б с тр-м 160 инв. №08769	400 кВА	Архангель- ское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	28
68	ТП-104, с.Бархатово, с трансф. 160 кВА, с двумя трансформ. инв. №20455	400 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	9
69	ТП-123 с.Бархатово КТП-400 киосковая на ж/б тр-рт инв. №20106	160 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	9
70	ТП-353 с.Бархатово кТП-400 на ж/б инв. №08837	400 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	9
71	ТП-433 с.Бархатово кТП-400 на ж/б с тр- м ТМ-400 к инв. №08973	400 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	9
72	ТП-436 с.Бархатово	250 кВА	Бархатово	с.Исетское	База Исет-	9

	КТПП-250 на ж\б инв. №08962			Ул.Мира, 35	ского РЭС	
73	ТП-488 с.Бархатово КТП-250 с тр-м 250 кВА инв. №08456	250 кВА	Бархатово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	9
74	ТП-290 с. В.Бешкиль КТП-400 на ж\б инв. №08747	250 кВА	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
75	ТП-291 с.В.Бешкиль ктп-160 на ж\б инв. №08746	160 кВА	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
76	ТП-293 с. В.Бешкиль двухстоечная ж\б с тр-м тм-400 инв. №08744	320 кВА	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
77	ТП-427 с. В.Бешкиль двухстоечная ж\б с тр-м тм-160 кВА инв. №08915	250 кВА	В.Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	14
78	КТП-106 с ТР-Ром 160 кВА в н.п. В.Ингал инв. №20314	160 кВА	В.Ингал	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	47
79	КТП-107 с ТР-Ром 250 кВА в н.п. В.Ингал инв. №20315	250 кВА	В.Ингал	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	47
80	КТП-110 с ТР-Ром 400 кВА в н.п. В.Ингал инв. №20316	250 кВА	В.Ингал	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	47
81	КТП-111 с ТР-Ром 400 кВА в н.п. В.Ингал инв. №20317	400 кВА	В.Ингал	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	47
82	ТП-168 с. В.Ингал КТП-400 киосковая на ж\б с тр-м т инв. №08929	400 кВА	В.Ингал	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	47
83	ТП-306 с. Минино КТП-160 на ж\б инв. №08717	160 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
84	ТП-377 с. В.Ингал КТП киосковая на ж\б, с тр-м 400 кВА инв. №08858	400 кВА	В.Ингал	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	47
85	ТП-173 с. Денисово кирпичная, тупиковая с двумя трансф. Инв. №15818	2*160 кВА	Денисово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	42
86	ТП-470 с.Денисово КТП-250 киосковая на ж\б с тр-м инв. №09047	250 кВА	Денисово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	42
87	ТП-381 с.Ершино двухстоечная ж\б с тр-м 160 кВА инв. №08862	250 кВА	Ёршино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
88	ТП-190 с.Исетское КТП-100 на ж\б инв. №08943	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2

89	Сил. ТР-Р 160 кВА Исетское ТП-10/04 №121 инв. №20232	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
90	ТП-132 типа КТПН- 160 кВА с.Исетское инв. №20801	160 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
91	ТП-175 с.Исетское КТП-250 на ж\б, провод СИП 2А 1*7 инв. №09095	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
92	ТП-195 с.Исетское КТП-160 на ж\б с тр- м ТМ-160 кВА инв. №09016	320 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
93	ТП-204 с.Исетское КТПП-400 инв. №16065	400 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
94	ТР-Р ТМ-180 кВА ТП-205 с.Исетское инв. №08480	160 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
95	ТП-212 с.Исетское с тр-м 250 кВА инв. №08697	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
96	ТП-216 с.Исетское двухстоечная ж\б с тр-м 250 кВА инв. №08694	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
97	ТП-247 с.Коммунар двухстоечная ж\б с тр-м 100 кВА инв. №08784	100 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	25
98	ТП-275 с. Исетское двухстоечная ж\б с тр-м 160 кВА инв. №08759	160 кВА	с. Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
99	ТП-348 с. Исетское КТП-400 киосковая на ж\б инв. №09021	400 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
100	ТП-350 с.Исетское двухстоечная ж\б с тр-м 160 кВА инв. №08882	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
101	ТП-372 с. Исетское КТП-160 на ж\б инв. №08830	160 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
102	ТП-489 с. Исетское КТП-250 киосковая на ж\б с тр-м инв. №08898	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
103	ТП-501 с. Пастухово двухстоечная ж\б инв. №08926	250 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
104	Комплектная транс- форматор. Подстан- ция КТП-552/160 инв. №97308	160 кВА	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	2
105	ТП-498 п. Ишим- ский КТПП-630 на ж\б инв. №08899	100 кВА	Ишимский	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	16
106	ТП-96 с трансформ. ТМ-400 кВА от ВЛ- 0.4 кВ с.Коммунар	400 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исет- ского РЭС	25

	инв. №20646					
107	ТП-98 от ВЛ-0.4 кВ с. Коммунар трансф. Т-250 кВА инв. №20648	250 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
108	КТП-97 с трансформ. ТМ-400 кВА от ВЛ 0.4 кВ с.Коммунар инв. №20660	400 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
109	ТП-197 с.Коммунар КТП-160 киосковая на ж\б с тр-м инв. №08976	400 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
110	ТП-434 с. Коммунар КТП-630 на ж\б 630 кВА с тр-м инв. №09007	400 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
111	ТП-451 с. Коммунар КТП-400 киосковая на ж\б с тр-м инв. №09006	400 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
112	ТП-469 с. Коммунар КТП-400 киосковая на ж\б инв. №08738	400 кВА	Коммунар	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
113	ТП-374 с. Красново КТП-250 киосковая на ж\б инв. №09018	250 кВА	Красново	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	20
114	ТП-10/0,4 376 с. Красново с тр-м 160 кВ инв. №08857	250 кВА	Красново	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	20
115	ТП-392 с. Красново КТП-400 киосковая на ж\б инв. №08985	400 кВА	Красново	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	20
116	ТП-450 с. Кукушки КТП-400 киосковая на ж\б инв. №08740	400 кВА	Кукушки	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	26
117	ТП-138 с. Минино КТП-160 на ж\б инв. №20022	630 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
118	ТП-157 КТП-250 с. Минино инв. №08756	250 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
119	ТП-158 КТП-250 с. Минино инв. №08743	250 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
120	ТП-159 КТП-400 с. Минино инв. №08894	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
121	ТП-161 КТП-250 кВА с. Минино инв. №08453	250 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
122	ТП-163 с. Минино КТП-400 инв. №08945	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
123	ТП-164 с. Минино КТП-400 инв. №08956	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
124	ТП-165 с.Минино КТП-400 с тр-м ТМ-400 кВА инв. №08925	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
125	ТП-311 с.Минино	400 кВА	Минино	с.Исетское	База Исет-	37

	КТПГ киосковая на ж\б с тр-м ТМ-40 инв. №08818			Ул.Мира, 35	ского РЭС	
126	ТП-428 с.Минино КТПГ-630 на ж\б инв. №08732	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
127	ТП-429 с.Минино КТПГ-630 на ж\б инв. №08721	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
128	ТП-430 с.Минино КТПГ-630 на ж\б инв. №08719	630 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
129	ТП-459 с.Минино КТП-400 киосковая на ж\б с тр-м тм инв. №09008	400 кВА	Минино	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	37
130	ТП-527 с. Рассвет КТП-250 киосковая на ж\б с тр-м т инв. №08965	400 кВА	Рассвет	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	33
131	ТП-505 с. С.Бешкиль двухстоечная ж\б инв. №08920	400 кВА	Сл. Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	55
132	ТП-507 с. С.бешкиль КТП-160 киосковая на ж\б двухст инв. №08977	160 кВА	Сл. Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	55
133	ТП-514 с. С.Бешкиль КТП-400 киосковая с тр-м ТМ-400 инв. №08954	400 кВА	Сл. Бешкиль	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	55
134	ТП-232 с. Шорохово, двухстоечная ж\б с тр-м 250 кВА инв. №08795	100 кВА	Шорохово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
135	ТП-444 с. Шорохово КТП-250 с тр-м ТМ-250 кВ №68059 инв. №08423	250 кВА	Шорохово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
136	ТП-400 с. Исетское КТПГ-250 на ж\б с тр-м ТМ-400 кВ инв. №08906	400	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
137	ТП-90 с. Исетское КТПГ-400 на ж\б, тр-р ТМ-400 кВА инв. №15779	400	Исетское	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	2
138	ТП-233 с. Шорохово, двухстоечная ж\б с тр-м 250 кВА инв. №08794	250	Шорохово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
139	ТП-493 с. Шорохово КТП-250 на ж\б киосковая с тр-м инв. №09056	250	Шорохово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25
140	ТП-494 с. Шорохово КТП-250 киосковая на ж\б с тр-м инв. №09054	400	Шорохово	с.Исетское Ул.Мира, 35	База Исетского РЭС	25

В состав работ по техническому аудиту должны входить:

3.1. Проверка организации и выполнение ремонта оборудования РС-10/0,4кВ.

3.2. Проверка организации эксплуатации оборудования РС-10/0,4кВ.

4. Требования к отчетной документации.

4.1. По результатам проведения технического аудита оформляется Отчет о проведении технического аудита, с выдачей рекомендаций и предложений.

4.2. Отчет должен быть представлен в бумажном виде с подлинными подписями и печатями в двух экземплярах, с учетом следующих требований:

– Номер страницы должен находиться на вертикальной оси страницы в верхнем колонтитуле.

– Поля на каждой странице документа должны быть одинаковыми слева и справа.

– Основной текст документа должен иметь размер шрифта в 14 пунктов. Если в документе более 150 страниц, то основной текст документа должен иметь размер шрифта в 12 пунктов.

– В тексте должны присутствовать ссылки на использованную литературу, перечень литературы должен прилагаться в конце отчета.

– Допускается предоставление приложений в виде отдельных специфических файлов (чертежи, схемы), конвертация которых в формат программного обеспечения Adobe Acrobat затруднена или невозможна.

5. Дополнительные (прочие) условия.

Для определения стоимости услуг составляется калькуляция. Расчет стоимости услуг выполняется на основании утвержденных норм времени по оказанию данных видов услуг. Объем услуг определяется в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.

Персонал Исполнителя, осуществляющий участие в техническом аудите, должен быть обучен, аттестован, обладать необходимыми знаниями и квалификацией, иметь опыт работы в электроэнергетике не менее 3-х лет.

Все услуги по участию в техническом аудите должны выполняться в соответствии с требованиями «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТР М-016-2011 РД 153-34.0-03.150-00 и других действующих нормативных документов по охране труда, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

6. Сроки выполнения работ.

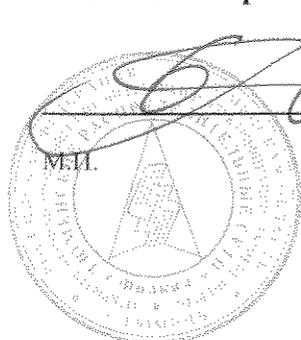
6.1. Дата начала работ: 21.05.2012 г.

6.2. Дата окончания работ: 29.06.2012 г.

ЗАКАЗЧИК:

ОАО «Тюменьэнерго»

Заместитель генерального директора –
директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Тюменские распределительные сети»



В.Г. Сорокин

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»

Первый заместитель Генерального
директора – Главный инспектор
ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»



С.М. Дорошенко

Форма

Наименование Исполнителя:
ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»
109074, г. Москва, Китайгородский проезд,
дом 7, стр.3.
ИНН 5407270810 КПП 770501001
Р/счет 40702810400000003698
в ЗАО АБ «ИНТЕРПРОГРЕССБАНК»
К/счет 30101810100000000402
БИК 044525402

Наименование Заказчика:
ОАО «Тюменьэнерго»
628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
ул. Университетская, 4
**Филиал ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские
распределительные сети»**
625000, Россия, Тюменская область, г. Тюмень
ул. Даудельная, 44
ИНН/КПП 8602060185/720245001
Р/счет 40702810467100009063
Западно-Сибирский банк
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

АКТ
приема-сдачи оказанных услуг
№ _____ от «_____» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся,
ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя
генерального директора - директора филиала «Тюменские распределительные сети» Со-
рокина В.Г., действующего на основании доверенности № 3о-1749 от 29.12.2011 г., с од-
ной стороны, и

ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в
лице Первого заместителя Генерального директора – Главного инспектора Дорошенко
С.М., действующего на основании доверенности от 10.01.2012 г. № 20-1, с другой сторо-
ны,

составили настоящий Акт в том, что в соответствии с договором № _____ от
«_____» _____ 20__ г. Исполнителем оказаны следующие услуги за _____
20__ г.:

Наименование услуг	Ед.измерения	Кол-во	Цена, руб.	НДС, руб.	Сумма, руб.
Итого:					

Всего оказано услуг на сумму _____ (_____)
рублей, НДС нет.

Услуги оказаны Исполнителем в полном объеме и своевременно/или другое.

Наличие/отсутствие претензий Заказчика _____.

Исполнитель:

Заказчик:

должность

подпись

Ф.И.О.

М.П.

должность

подпись

Ф.И.О.

М.П.

**Расчет стоимости услуг
по проведению технического аудита энергообъектов
филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»**

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Сумма (себестоимость), руб.
1	Оплата труда исполнителей	руб.	567 840,00
2	Обязательные отчисления в страховые фонды	руб.	170 352,00
3	Страхование от несчастных случаев	руб.	1 135,68
4	Материалы	руб.	2 651,52
5	Командировочные расходы	руб.	565 572,00
6	Амортизация основных фондов прямого использования (в т.ч. спецоборудование)	руб.	49 935,23
7	Накладные расходы	руб.	506 920,36
8	Итого себестоимость	руб.	1 864 406,78
9	Прибыль	руб.	186 440,68
10	Итого стоимость	руб.	2 050 847,46
11	НДС (18%)	руб.	369 152,54
12	Итого стоимость с НДС	руб.	2 420 000,00

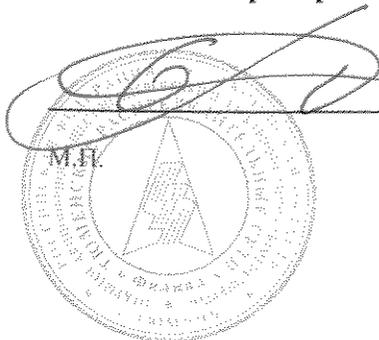
Расчет оплаты труда исполнителей

Должность	Кол-во раб. дней	Кол-во чел.	Итого кол-во часов на договор, час	Оплата труда в час, руб.	Итого оплата труда, руб.
Руководитель проекта	10	1	80	608,00	48 640,00
Главный эксперт	20	3	480	535,00	256 800,00
Ведущий эксперт	20	4	640	410,00	262 400,00
Итого:	50	8	1200	473,20	567 840,00

ЗАКАЗЧИК:

ОАО «Тюменьэнерго»

Заместитель генерального директора –
директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Тюменские распределительные сети»



В.Г. Сорокин

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»

Первый заместитель Генерального
директора – Главный инспектор
ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»



С.М. Дорошенко

и прошито ушивши, пронумеровано и скреплено печатью на 10 листах

Заместитель генерального директора - директор филиала
ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»

Сорокин Вячеслав Геннадьевич
Должность: ~~директор~~ директор

11.05.2012
дата



Сорокин В.Г.
Ф.И.О

11.05.2012
дата

Иванов Иван Иванович
Должность: секретарь Конкурсной комиссии

Старченков Р.А.
Ф.И.О секретаря Конкурсной комиссии

