

Договор № 06/11

взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Иваново

« 16 » 12 . 2012 года

ОАО «МРСК Центра и Приволжья», именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице заместителя генерального директора - директора филиала «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» **Чижова Сергея Николаевича**, действующего на основании доверенности №б/н от 01.12.2011г., с одной стороны, и

МУП «Тейковское сетевое предприятие», именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице директора **Валькова Евгения Борисовича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

«Точка поставки» - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

«Максимальная мощность» - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства), в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

«Присоединенная мощность» - совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств «Стороны-2», исчисляемая в мегавольтамперах (киловольтамперах).

«Заявленная мощность» - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;

«Пропускная способность электрической сети» - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

«Система учета» - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

«Безучетное потребление» - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором оказания услуг по передаче электрической энергии и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на «Сторону-1» или «Сторону-2», в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Сторонами иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

«Бездоговорное потребление электрической энергии» - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечиваю-

щего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

2. Предмет Договора

2.1. Одна Сторона договора обязуется предоставлять другой Стороне услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а другая Сторона обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

Стороны обязуются производить расчеты в соответствии с тарифами, утвержденными действующим Постановлением РСТ Ивановской области на соответствующий период регулирования.

2.2. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

а) величина максимальной мощности, в пределах которой «Сторона-1» обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (Приложение №6 к настоящему договору);

б) ответственность Сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, фиксируется в прилагаемом к договору Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №1 к настоящему договору);

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги определен в Разделе 5 настоящего Договора;

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам договора, включая их пропускную способность (Приложение №6 к настоящему договору);

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 (Приложение №7 к настоящему договору);

е) предельное значение соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg}\phi$), определяемое в часы больших суточных нагрузок электрической сети для каждой точки присоединения к электрической сети (Приложении № 6 к настоящему договору) должно быть обеспечено для каждой точки присоединения. При этом значение коэффициента реактивной мощности, генерируемой в часы малых суточных нагрузок электрической сети, устанавливается равным нулю.

Часами больших нагрузок считается период с 7 ч 00 мин. до 23 ч 00 мин., а часами малых нагрузок – с 23 ч 00 мин. до 7 ч 00 мин.;

ж) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка (Приложение №10 к настоящему договору).

2.3. Плановый объем электроэнергии и мощности определяется действующим Постановлением РСТ Ивановской области на соответствующий период регулирования и

указывается в Приложении №3 к настоящему Договору (данное Приложение подлежит изменению после опубликования соответствующего Постановления РСТ).

Технические характеристики точек присоединения, в которых «Сторона-2» принимает электроэнергию из сетей «Стороны-1», указываются в Приложении № 6 к настоящему Договору.

Приборы учета электрической энергии, включая их технические параметры, определяющие объем поступления в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1», указаны в Приложении №5 к настоящему договору.

2.4. Под объектами межсетевой координации Стороны подразумевают объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация при изменениях эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и выполнении иных мероприятий, которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» или иных субъектов оперативно- диспетчерского управления.

2.5. Параметры качества передачи электрической энергии (мощности) по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии требованиям ГОСТов, НТД и технических регламентов.

2.6. Порядок оборудования принадлежащих Сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и взаимодействия Сторон договора при их настройке и использовании определяется требованиями ГОСТов, НТД и технических регламентов.

2.7. Объекты электросетевого хозяйства «Стороны-2» оборудованы системами учёта электрической энергии. Технические характеристики систем учета определены Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору. При обнаружении нарушений в работе систем учёта или нарушений схемы учета электрической энергии в точках поставки электроэнергии Сторонами составляется соответствующий Акт обследования узла учета, в котором фиксируются все нарушения. По данной точке объемы электроэнергии, поступившей в сеть соответствующей Стороны определяются в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.2012г. № 442.

2.8. Порядок взаимного уведомления Сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства согласован Сторонами в Приложениях №№1,7,9 к настоящему Договору.

2.9. Порядок взаимодействия Сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства согласован Сторонами в Приложениях №№1,7,9 к настоящему Договору;

2.10. Объемы и порядок предоставления Сторонами договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора) указаны в п. 3.2.5. настоящего договора.

2.11. Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

3. Обязательства Сторон:

3.1. «Сторона-1» обязуется:

3.1.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих «Стороне-1» на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами технической эксплуатации и оперативно – диспетчерского управления.

3.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности своих электрических сетей, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также условиям настоящего Договора.

3.1.3. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора требования, установленные в правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в

отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании оборудования, средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих компенсацию реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров качества электроэнергии, защиты оборудования и линий электропередачи.

3.1.4. Своевременно, в согласованном порядке информировать «Сторону-2» об аварийных ситуациях на объектах электросетевого хозяйства «Стороны-1», непосредственно присоединенных к сети «Стороны-2», о проведении ремонтных и других работ, влияющих на исполнение обязательств «Стороной-2» по настоящему Договору.

3.1.5. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей «Стороны-2» к системам расчетного учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства «Стороны-1» для снятия информации и (или) присутствия при метрологической проверке (проверки исправности) систем учета электроэнергии, в т.ч. инструментальной.

3.1.6. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих «Стороне-1» на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.1.7. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал «Стороны-2» с соответствующей группой по электробезопасности к энергоустановкам «Стороны-2», находящимся на территории «Стороны-1», для ведения оперативных переключений.

3.1.8. Своевременно и в полном объеме производить расчеты в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

3.1.9. Предоставлять «Стороне-2» в срок, не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчетным, первичную информацию об объемах передачи электрической энергии и мощности с расчетных приборов учета по настоящему Договору, находящихся на балансе «Стороны-1», подписанную уполномоченными лицами «Стороны-1» в форме Рапорта или автоматизированным способом, при условии заключения отдельного договора.

3.1.10. Направлять «Стороне-2» в пятидневный срок копии поступающих «Стороне-1» претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией потребителей, подключенных к сети «Стороны-2».

3.1.11. Направлять обязательные для исполнения «Стороной-2» уведомления на ограничение и возобновление режима энергопотребления, потребителей, подключенных к сети «Стороны-2».

3.1.12. Направлять «Стороне-2» копию письменного уведомления о расторжении со «Стороной-1» энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по потребителям, подключенным к сети «Стороны-2», и соответствующее уведомление на ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) соответствующего потребителя.

3.2. «Сторона-2» обязуется:

3.2.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих «Стороне-2» на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами технической эксплуатации и оперативно – диспетчерского управления.

3.2.2. Поддерживать на границах балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергетических установок «Стороны-2», соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.2.3. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании оборудования, средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых

параметров надежности и качества электроэнергии, защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам «Стороны-1», а также возможность своевременного выполнения «Стороной-2» команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления и «Стороны-1».

3.2.4. Обеспечить работоспособность систем учета электрической энергии и мощности, принадлежащих «Стороне-2» на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.5. Представлять «Стороне-1» в установленные в письменных запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, схемы связи.

3.2.6. Направлять «Стороне-1» в течение 5 календарных дней обоснованные ответы на поступившие от «Стороны-1» копии жалоб и заявлений Потребителей, запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам, находящимся в пределах ответственности «Стороны-2».

3.2.7. По запросу, в установленные в нем сроки, представлять «Стороне-1» оперативные данные о технологических режимах работы энергетических установок, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства «Стороны-1».

3.2.8. Извещать «Сторону-1» за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты передачи объектов электросетевого хозяйства, об изменении правомочий «Стороны-2» на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства «Стороны-2» .

3.2.9. Незамедлительно информировать «Сторону-1» об аварийных ситуациях, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.2.10. Информировать «Сторону-1» и согласовывать (не позднее 30 дней до их начала) в установленном Сторонами порядке, сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства «Стороны-1» энергетических установках.

3.2.11. Незамедлительно уведомлять «Сторону-1» о причинах и сроках проведения аварийных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства «Стороны-1» энергетических установках.

3.2.12. Беспрепятственно допускать в любое время суток уполномоченный (оперативный) персонал «Стороны-1» к энергоустановкам «Стороны-1», находящимся на территории «Стороны-2», для ведения оперативных переключений.

3.2.13. Обеспечивать удаленный съем информации об объемах передаваемой электроэнергии с расчетных приборов учета, принадлежащих «Стороне-2» в соответствии с Приложением № 5 настоящего Договора, автоматизированным способом.

3.2.14. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей «Стороны-1» к системам учета электрической энергии для снятия информации с приборов учета, проверки правильности схем подключения, наличия маркирования, пломбирования и организации проведения метрологической проверки систем учета.

3.2.15. Выполнять требования «Стороны-1» об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.2.16. Выполнять требования «Стороны-1» и/или Сбытовой организации об ограничении режима потребления потребителя электрической энергии, непосредственно присоединенного к сетям «Стороны-2», на основании уведомления соответствующей сбытовой организации или «Стороны-1».

3.2.17. Соблюдать заданные «Стороной-1» и Субъектом оперативно-диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также

поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.2.18. Производить снятие информации с приборов учета, установленных в электроустановках «Стороны-2» и Потребителей, присоединенных к сетям «Стороны-2», в соответствии с Приложением № 5 настоящего договора, в том числе с помощью системы АИИС КУЭ, интегрированной в систему АИИС КУЭ «Стороны-1».

3.2.19. Предоставлять «Стороне-1» в 1-й рабочий день месяца, следующего за расчетным, первичную информацию с расчетных приборов учета (не находящихся на балансе «Стороны-1») об объемах электрической энергии и мощности, поступившей в сеть «Стороны-2» по настоящему Договору, а также первичную информацию с расчетных приборов учета об объемах электрической энергии и мощности, переданной из сети «Стороны-2», подписанную уполномоченными лицами «Стороны-2» по форме Приложения №2 к настоящему договору или с помощью системы АИИС КУЭ.

При наличии разногласий в сведениях, переданных Потребителем «Стороны-2» в сбытовую компанию и сведений, указанных «Стороной-2» в предоставленном Рапорте, «Сторона-1» принимает данные Потребителя «Стороны-2», переданные им в соответствующую сбытовую компанию. При этом «Сторона-2» обязана произвести в последний день месяца, следующего за отчетным, контрольное снятие информации с приборов учёта электрической энергии в присутствии Потребителя, по информации с приборов учёта которого имеются разногласия. Оригинал подписанного со стороны Потребителя и «Стороны-2» «Акта контрольного снятия показаний приборов учёта» передать «Стороне-1» в течение 1 рабочего дня с момента списания.

В случае передачи данных с помощью систем АИИС КУЭ «Стороне-1» для расчета принимаются данные АИИС КУЭ.

3.2.20. Не позднее, чем за 9 месяцев до наступления очередного периода регулирования тарифов сформировать и согласовать со «Стороной-1» прогнозный баланс электроэнергии и мощности в соответствии с действующими нормативными и правовыми актами, и направить согласованный баланс в РСТ Ивановской области.

3.2.21. Предоставлять «Стороне-1» заверенную «Стороной-2» копию подписанного со стороны Энергосбытовой компании (Гарантирующего поставщика) и «Стороны-2» документа, определяющего потери в сетях «Стороны-2», за расчетный месяц, в течение 1-го рабочего дня с момента его подписания.

3.2.22. Предоставить «Стороне-1» по ее требованию в трехдневный срок заверенные «Стороной-2» копии Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей, Актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон, однолинейные схемы с любым владельцем энергооборудования, имеющим со «Стороной-2» непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности и информацию об аналогично расположенных бесхозяйных сетях, а также копии «Сведений о потреблённой электроэнергии», подписанные Потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям «Стороны-2».

3.2.23. Путём заключения соглашений об «Оперативно-техническом взаимодействии» урегулировать оперативно-технические отношения между «Стороной-2» и Потребителями (владельцами объектов электросетевого хозяйства, ТСО) и обеспечить включение в соглашение следующих требований:

3.2.23.1. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электрической энергии (мощности). Указанные требования должны соответствовать нормативам органа государственного энергетического надзора, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных органов власти и управления.

3.2.23.2. Незамедлительно сообщать «Стороне-2» и «Стороне-1» обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных систем учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.23.3. Выполнять команды «Стороны-2», направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок «Стороны-2» в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях.

3.2.23.4. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей «Стороны-2» и (или) «Стороны-1» к электроустановкам и системам расчетного учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителей (владельцев объектов электросетевого хозяйства, ТСО), в целях осуществления «Стороной-2» («Стороной-1») контроля приборов учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителей (владельцев объектов электросетевого хозяйства, ТСО) в целях контроля полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2.23.5. Передавать «Стороне-2» в согласованные со «Стороной-2» форме, порядке и сроки информацию с расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности.

3.2.24. В сроки, установленные «Стороной-1», ежегодно разрабатывать и направлять «Стороне-1» в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.2.25. Приостанавливать передачу электрической энергии (мощности) путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителями, путем выполнения уведомлений «Стороны-1» и/или Сбытовой организации по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.2.26. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения «Стороной-2» уведомления «Стороны-1» и/или Сбытовой организации на введение ограничения режима потребления электроэнергии (мощности):

- количество электроэнергии, переданное (поставленное) Потребителю с даты, указанной в уведомлении «Стороны-1» и/или Сбытовой организации, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям «Стороны-2») электроэнергии;

- «Сторона-2» несет ответственность перед «Стороной-1» или Сбытовой организацией в размере, равном стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и/или частичном ограничении режима потребления.

3.2.27. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю и сообщать о выявленном бездоговорном потреблении «Стороне-1» с направлением ему заверенных копий Актов о бездоговорном (неучтенном) потреблении электроэнергии. Объем бездоговорного потребления не включается в объем электроэнергии, подлежащий оплате «Стороной - 2». При выявлении «Стороной-1» Потребителей, присоединенных к сетям «Стороны-2» и осуществляющих бездоговорное потребление, «Сторона-1» вправе составить соответствующий Акт и направить его «Стороне-2» для принятия мер по отключению энергопринимающих устройств и взысканию стоимости бездоговорного потребления.

3.2.28. «Сторона-2» самостоятельно взыскивает стоимость выявленного объема с допустившего бездоговорное потребление лица по цене, определенной в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.2012г. № 442.

3.2.29. При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии «Сторона-2» обязана незамедлительно инициировать и/или произвести отключение таких энергоприни-

мающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление, если Потребитель самостоятельно до этого не произвел отключение.

3.2.30. «Сторона-2» обязана возместить «Стороне-1» убытки в размере стоимости услуг по передаче электроэнергии по ставке единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии исходя из объёмов электроэнергии, указанных в Акте о бездоговорном (неучтенном) потреблении электроэнергии.

3.2.31. Предоставить в течение 1 месяца после заключения настоящего Договора «Стороне-1» копии, заверенные «Стороной-2», Актов согласования аварийной и технологической брони, подписанных «Стороной-2» и Потребителем, подключенным к сетям «Стороны-2», а также сведения о наличии Потребителей, подключенных к «Стороне-2», имеющих первую или вторую категорию надежности согласованную «Стороной-2».

3.2.32. «Сторона-2» обязуется исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления и «Стороны-1», в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки.

3.2.33. Согласовывать и возвращать «Стороне-1» в течение 5 календарных дней с момента их получения существенные условия договоров по передаче электрической энергии в отношении каждого Потребителя, присоединенного к электрическим сетям «Стороны-2».

3.4. Стороны организуют и осуществляют в течение срока действия настоящего Договора фактический контроль переданной (принятой) электрической энергии (мощности) в сеть и из сети «Стороны-2».

4. Порядок учета электрической энергии

4.1. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по Московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний/считывания информации с приборов учета, указанных в Приложении №5, и подтверждается Интегральным Актом по сетям «Стороны-2» за расчетный период, подписанный Сторонами (далее по тексту – Интегральный Акт (Приложение №2 к настоящему Договору)).

4.2. Не допускается расхождение данных о точках присоединения указанных в Приложении №5 и в Интегральном Акте. В случае возникновения расхождений, Сторона, их обнаружившая, обязана в трехдневный срок уведомить другую Сторону о расхождениях в письменном виде для дальнейшего согласования Интегрального Акта и при необходимости внесения изменений в Приложение №5.

4.3. В случае если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании данных такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета в соответствии с алгоритмом, указанным в Приложении № 8 к настоящему Договору. При внесении корректировки в систему АИИС КУЭ (при её наличии), интегрированной в систему АИИС КУЭ «Стороны-1», корректировка производится автоматически.

4.4. В случае неисправности систем учета, утраты или истечения срока межповерочного интервала составляющих измерительных комплексов либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, указанных в Приложении №5 составляется Акт обследования узла учета в трёх экземплярах, в котором фиксируются все нарушения. Акт обследования узла учета по системам учета, указанным в Приложении №5, подписывается представителями Сторон. При этом объем переданной электрической энергии определяется в соответствии с п. 179 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.2012г. № 442.

4.5. При обнаружении факта безучетного потребления составляется Акт обследования узла учета в трёх экземплярах, в котором фиксируются все нарушения. Акт обследования узла учета по системам учета, указанным в Приложении №5, подписывается представителями Сторон.

На основании составленного Акта обследования узла учета, не позднее трех рабочих дней после его оформления, составляется и направляется Акт о неучтённом потреблении электроэнергии в следующем порядке:

- Акт о неучтенном потреблении электроэнергии составляется «Стороной-1» в трёх экземплярах;
- направляется на подписание «Стороне-2» в трёх экземплярах;
- «Сторона-2» в течение 3-х рабочих дней с даты получения Акта о неучтённом потреблении электроэнергии от «Стороны-1», подписывает его и два экземпляра документа возвращает «Стороне-1» способом, позволяющим подтвердить факт получения настоящего Акта «Стороной-1».

4.6. На расчетные приборы учета, коммутационные аппараты и разъемные соединения электрических цепей в системах учета, указанных в Приложении №5 вне зависимости от их балансовой принадлежности наносятся клейма «Стороны-1». Способами нанесения клейм являются:

- давление на пломбу или специальную мастику;
- наклейка специальных голографических марок (спецзнаков), номерных марок, пломбировочных лент;
- установка пломб, с последующим давлением на пломбу (пластиковую или специальную мастику), в том числе номерных с использованием пломбировочной проволоки (лески).

Способ нанесения пломбы указывается в Акте опломбирования узла учета электроэнергии.

Отсутствие или повреждение клейма на расчетных приборах учета, коммутационных аппаратах и разъемных соединениях электрических цепей в системах учета, указанных в Приложении №5 признается Сторонами фактом безучетного потребления электрической энергии.

4.7. Стороны на уровне ответственных за сбор данных согласовывают всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) результаты снятия показаний/считывания информации с приборов учета за расчетный период (1 (один) календарный месяц).

4.8. Стороны согласовали, что Интегральный Акт оформляется в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны, и является **обязательным** документом при организации взаиморасчетов Сторон.

4.9. Порядок составления и подписания Интегрального Акта

4.9.1. По приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении №5 и включенным в систему АИИС КУЭ, учет электроэнергии производится в соответствии с данными системы АИИС КУЭ. В случае если прибор учета электрической энергии, указанный в Приложении №5, используется для расчетов на оптовом рынке электрической энергии и мощности, то Стороны в Интегральном Акте указывает объем переданной электрической энергии учтенный за расчетный период на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в том числе определенный расчетным способом (неучтенное потребление).

По приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении №5 и не включенным в систему АИИС КУЭ учет электроэнергии производится в соответствии с данными списания показаний приборов учёта, предоставленными стороной, в электроустановках которой установлен данный прибор учёта электрической энергии.

4.9.2. «Сторона-2» формирует Интегральный Акт за расчетный период используя отпуск электрической энергии в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1» по точкам, определенным в Приложении №5 к настоящему Договору с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета (Приложение №8 к настоящему Договору), за минусом величины фактических потерь электроэнергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2», определяемой в МВтч.

Фактические потери электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2» определяются на основании подписанного «Стороной-2» и соответствующей сбытовой компанией акта выполненных работ к договору на покупку потерь электроэнергии, заключенному между «Стороной-2» и сбытовой компанией, и указываются «Стороной-2» в Интегральном акте.

«Сторона-2» обязана предоставить «Стороне-1» заверенную копию акта выполненных работ к договору на покупку потерь электроэнергии за соответствующий расчетный период в течение 1-го рабочего дня с даты его подписания. При наличии разногласий в акте выполненных работ за объем фактических потерь электроэнергии принимаются данные сбытовой компании с дальнейшим перерасчетом после снятия разногласий.

Подписание оригинала Интегрального акта «Стороной-1» не производится до момента предоставления «Стороной-2» заверенной копии акта выполненных работ к договору на покупку потерь электроэнергии.

4.9.3. «Сторона-1», получив факсовую или сканированную копию Интегрального Акта и копию акта выполненных работ к договору на покупку потерь электроэнергии, подписанного «Стороной-2» и энергосбытовой компанией, рассматривает, подписывает и направляет «Стороне-2» Интегральный Акт по факсу или его сканированную копию на электронный адрес «Стороны-2» в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения указанных выше документов от «Стороны-2».

4.9.4. Не позднее, чем через 2 (два) рабочих дня после получения факсовой или сканированной копии Интегрального Акта, согласованного «Стороной-1», «Сторона-2» направляет оригинал Интегрального Акта «Стороне-1» способом, позволяющим подтвердить получение «Стороной-1» оригинал Интегрального Акта.

4.9.5. «Сторона-1» не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения оригинала Интегрального Акта и оригинала заверенной копии акта выполненных работ к договору на покупку потерь электроэнергии, подписанного «Стороной-2» и энергосбытовой организацией, подписывает и направляет его «Стороне-2» способом, позволяющим подтвердить его получение «Стороной-2».

5. Стоимость услуг по настоящему Договору и порядок их оплаты.

5.1. Расчетным периодом по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.

В целях определения стоимости услуг по настоящему Договору учитывается действующее Постановление РСТ Ивановской области на соответствующий период регулирования, устанавливающее индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов Сторон.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору за расчетный период определяется путем умножения одноставочного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного действующим Постановлением РСТ Ивановской области на соответствующий период регулирования для осуществления взаиморасчетов между «Стороной-1» и «Стороной-2», на объем электрической энергии, согласованный Сторонами в интегральном акте как поступление в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1», за минусом потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2».

5.2. Расчеты по настоящему Договору осуществляются до 25-числа месяца следующего за отчетным, при условии наличия у «Стороны-1» подписанных с обеих Сторон: Интегрального Акта, Акта об оказании услуг и счета-фактуры.

В случае возникновения переплаты по настоящему Договору она засчитывается Сторонами в счет оплаты услуги, оказываемой в следующем расчетном периоде.

5.3. В случае внесения РСТ Ивановской области изменений (дополнений) в постановление об утверждении индивидуальных тарифов объем услуг определяется и подлежит оплате с учетом введенных изменений (дополнений) с момента их введения в действие и по определенному РСТ Ивановской области принципу расчета.

При введении в действие Постановления РСТ не с первого числа календарного месяца объем оказанных услуг определяется и подлежит оплате с учетом внесенных изменений (дополнений) при условии, что Стороны обеспечили снятие показаний/считывания информации с приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний/считывания информации с приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то стоимость услуг по

передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется следующим образом:

$$Q * D^1 / D * T^1 + Q * D^2 / D * T^2, \text{ где}$$

Q- объем услуг по передаче за расчетный период;

$D^{1,2}$ – число календарных дней до и после вступления в силу изменений (дополнений)

РСТ в месяце, продолжительностью D календарных дней;

$T^{1,2}$ – утвержденный тариф (ставка тарифа) до и после вступления в силу изменений (дополнений) РСТ.

5.4. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по форме в соответствии с Приложением №4. Подписание Акта производится в следующем порядке:

5.4.1. «Сторона-2» в течение одного рабочего дня с момента получения согласованного Сторонами Интегрального Акта формирует, подписывает и направляет по факсу либо на электронный адрес «Стороны-1» Акт и Счет-фактуру.

5.4.2. «Сторона-1» не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения факсовых (сканированных) копий Акта и счета-фактуры от «Стороны-2»:

- при отсутствии разногласий по Акту подписывает и направляет «Стороне-2» Акт по факсу либо сканированную копию на электронный адрес «Стороны-2».

- при наличии разногласий по Акту «Сторона-1» подписывает Акт в неоспариваемой части, и направляет его «Стороне-2» по факсу либо сканированную копию на электронный адрес «Стороны-2».

5.4.3. Не позднее одного рабочего дня с момента получения факсовой копии Акта от «Стороны-1» «Сторона-2» направляет оригиналы Акта в двух экземплярах «Стороне-1» способом, позволяющим подтвердить дату получения.

5.4.4. В течение трех рабочих дней после получения оригиналов Акта «Сторона-1» обязана подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной копии, и отправить один экземпляр в адрес «Стороны-2» способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

5.4.5. «Сторона-1» обязана, при осуществлении расчетов, указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору №__ от «__» __20__ г., в т. ч. НДС__», со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

5.4.6. Расчеты производятся денежными средствами.

Датой осуществления расчета по Договору является дата зачисления средств на расчетный счет «Стороны-2».

5.4.7. До получения оригиналов Актов и Счета-фактуры копии указанных документов признаются Сторонами равнозначными оригиналам.

6. Ответственность Сторон

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. Убытки, причинённые Сторонам в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством в порядке, предусматривающем возмещение реального ущерба в полном объёме, а упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке будет доказано, что указанные действия (бездействия) совершены умышленно или по грубой неосторожности.

6.3. Дополнительными основаниями освобождения «Стороны-1» от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;
- аварии в энергетической системе;

- нарушение «Стороной-2» и/или Потребителями, владельцами объектов электросетевого хозяйства, ТСО обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у них в собственности и на ином законном основании оборудования, средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, защиты оборудования и линий электропередачи, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;

- проведение ремонтных и профилактических работ, предварительно согласованных Сторонами;

- приостановление «Стороной-1» передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

6.4. «Сторона-1» не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) «Стороны-2» и третьих лиц.

6.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем «Стороне-2» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных «Стороне-1» в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства «Стороны-1», вызванные неправомерными действиями персонала «Стороны-2», ответственность несет «Сторона-2» в соответствии с гражданским законодательством и условиями настоящего Договора.

6.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, установленными в Приложении №1 к настоящему Договору.

6.7. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем «Стороне-1» на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных «Стороне-2» в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства «Стороны-2», вызванные неправомерными действиями персонала «Стороны-1», ответственность несет «Сторона-1» в соответствии с гражданским законодательством и условиями настоящего Договора.

6.8. В случае нарушения сроков осуществления расчетов по Договору «Сторона-1» несет ответственность в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

6.9. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

6.10. «Сторона-2» за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергетических установок оплачивает «Стороне-1» возникшие у последней убытки. За неисполнение уведомления на введение полного или частичного ограничения Потребителя электрической энергии «Сторона-2» возмещает «Стороне-1» стоимость электроэнергии переданной с момента, определённого в заявке «Стороны-1» для введения ограничения.

6.11. В случае недопуска персонала «Стороны-1» к электроустановкам «Стороны-2» в соответствии с п. 3.2.23.4 настоящего договора, «Сторона-2» компенсирует фактические затраты «Стороны-1», связанные с выездом к указанным электроустановкам, на основании сметы затрат «Стороны-1».

6.12. Убытки, возникающие у «Стороны-1» в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности «Стороной-2», возмещаются последней в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

6.13. «Сторона-1» не несет ответственности перед «Стороной-2» и Потребителями, подключенными к сетям «Стороны-2» за приостановление передачи электрической энергии «Стороне-2» осуществлённое в соответствии п. 7.3. настоящего Договора.

7. Порядок ограничение режима потребления электрической энергии (мощности)

7.1. Приостановление услуг по передаче электрической энергии (мощности) (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях и в сроки, предусмотренных действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.2. При приостановлении услуг по передаче электрической энергии (мощности) допускается сокращение объемов потребления или временное прекращение передачи электрической энергии (мощности) в установленном действующими нормативно-правовыми актами порядке.

7.3. «Сторона-1» имеет право приостановить передачу электрической энергии (мощности) в случаях:

7.3.1. обращения «Стороны-2»;

7.3.2. выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) или безучетного потребления электрической энергии (мощности);

7.3.3. выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок «Стороны-2», удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей, при этом «Сторона-1» обязана уведомить «Сторону-2» в течение 3 (трех) дней с даты принятия такого решения.

7.3.4. присоединения «Стороной-2» к объектам электросетевого хозяйства «Стороны-1» энергетических установок, осуществленного в нарушение Порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям или условий соответствующего договора технологического присоединения;

7.3.5. принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации технологических нарушений в работе энергетической системы (аварий или инцидентов), при возникновении угрозы жизни и безопасности людей, сохранности объектов электроэнергетики, а также посредством действия противоаварийной и режимной автоматики;

7.3.6. возникновения внеплановых отключений;

7.3.7. проведения плановых работ по ремонту и профилактике объектов электросетевого хозяйства «Стороны-1», предварительно согласованных Сторонами;

7.3.8. невыполнения «Стороной-2» условий настоящего Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

7.4. Для проведения плановых работ по техническому обслуживанию и ремонту технических устройств электрических сетей Стороны в сроки и порядке, предусмотренные соглашением по оперативному управлению объектами электросетевого хозяйства, согласуют график ремонтов электрических сетей.

7.5. Уведомление о приостановлении передачи электрической энергии может быть направлено «Стороне-2» посредством почтовой, телеграфной, телетайпной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что оно исходит от «Стороны-1» и получено «Стороной-2».

7.6. Передача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента прекращения действия оснований, явившихся причиной ограничения.

7.7. Передача электроэнергии возобновляется с возмещением затрат «Стороны-1» на ограничение, отключение и возобновление электроснабжения «Стороны-2». При этом «Сторона-1» не обязана передавать «Стороне-2» недоданное, в результате введения ограничения или прекращения подачи, количество электроэнергии.

7.8. Порядок и основания введения ограничения потребления электроэнергии Потребителям, непосредственно присоединенным к сетям «Стороны-2» определен сторонами в Приложении № 10 к настоящему договору.

8. Разрешение споров

8.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ивановской области в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

9. Срок действия Договора и порядок его расторжения

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет своё действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2013г. и действует до 24 часов 00 мин. 31.12.2013 года.

9.2. Договор считается пролонгированным на 1 год, если ни одна из Сторон не уведомила в письменной форме другую Сторону о желании расторгнуть Договор, не менее чем за 30 (тридцать) дней до истечения срока его действия.

9.3. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

10. Прочие условия

10.1. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

10.3. «Сторона-1» имеет право привлекать третьих лиц для организации учета электроэнергии, обслуживанию систем и приборов учета, разработке и реализации комплекса мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии, формирования объемов переданной электроэнергии.

10.4. Для согласования Актов - Факс «Стороны-1»: 8-(4932)-26-86-10, адрес электронной почты: suv@ivenergo.ru или solovyeva@ivenergo.ru. Для согласования Интегральных Актов в Управлении «Стороны-1» адрес электронной почты: tsymaenko-sn@ivenergo.ru, sharigina-ma@ivenergo.ru, в Тейковском отделении «Стороны-1»: uav@tejkst.ivenergo.ru

Для согласования Актов факс «Стороны-2»: _____, адрес электронной почты «Стороны-2»: _____.

Для согласования Интегральных Актов факс «Стороны-2»: _____, адрес электронной почты «Стороны-2»: _____.

11. Приложения к договору.

Приложение №1 – Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок.

Приложение №2 – Форма Интегрального Акта за _____ 20__ года.

Приложение №3 – Плановый объем электроэнергии и величина мощности для взаиморасчётов Сторон.

Приложение №4 – Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за _____ месяц 20__ года.

Приложение №5 – Перечень точек поставки и приборов учета, определяющих поступление электроэнергии в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1».

- Приложение №6 – Технические характеристики точек присоединения.
Приложение №7 – Перечень объектов межсетевой координации.
Приложение №8 – Расчет потерь электроэнергии (мощности) при установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности.
Приложение №9 – Положение о взаимоотношениях персонала.
Приложение № 10 - Регламент взаимоотношения Сторон при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителям, присоединённым к сетям «Стороны-2», и при возобновлении их электроснабжения.
Приложение № 11 – Однолинейная схема электроснабжения «Стороны-2».

Юридические адреса и реквизиты Сторон:

«Сторона-1»:

ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Местонахождение:

603950, г.Н.Новгород,
ул. Рождественская, д.33

Платательщик: Филиал «Ивэнерго»

ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Почтовый адрес:

153000, г. Иваново, ул. Крутицкая, 8/2,
ИНН 5260200603,

КПП 370202001,

Р/счет № 40702810300012201996 в филиале
«Газпромбанк» (ОАО) в г. Нижний Новгород

БИК 042202764,

К/счет № 30101810700000000764



/С.Н. Чижов/


«Сторона-2»:

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

Местонахождение:

155040, г. Тейково Ивановской области,
ул. Сергеевская, д.1

ОГРН	«Тейковское сетевое предприятие»
ИНН	обл. Ивановская г. Тейково, ул. Сергеевская д.1 тел.: (49343) 4-01-50, факс (49343) 4-01-50
КПП	ИНН 3704004800
Р/сч.	Р/с 407028107001000000002
Филиал	«Вознесенский» АКБ «Инвестторгбанк» г. Иваново
	к/с № 30101810800000000772
БИК	БИК 042406772

К/сч. _____


/Е.Б. Вальков/


ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРА
взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от «___» _____ 2012г.

С О Г Л А С О В А Н О

Гл. инж,	20	Г
Гл, бух,	20	Г
Юрист	20	Г
Экономист	20	Г
Исполнит.	20	Г

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

А К Т
разграничения балансовой принадлежности
и ответственности за эксплуатацию электроустановок
между филиалом «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и
МУП «Тейковское сетевое предприятие»

I. ПС «Тейково» фидеры №№ 602, 604, 606, 646
Тейковский ЦРП фидеры №№ 609, 611, 644.

1. Питание электроэнергией МУП «Тейковское сетевое предприятие» (далее - ТСО) осуществляется от:
 - ПС «Тейково» по фидерам №№ 602, 604, 606, 646 сетевой организации ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго» (далее ПС сетевой организации);
 - Тейковского ЦРП по фидерам №№ 609, 611, 644 сетевой организации ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго» (далее ПС сетевой организации).
2. Граница раздела ответственности за состояние эксплуатации электрооборудования устанавливается:
 - на контактных соединениях линейных контактных выводов оборудования ячейки и кабельных наконечниках кабельной линии в ячейках фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково»;
 - на контактных соединениях линейных контактных выводов оборудования ячейки и кабельных наконечниках кабельной линии в ячейках фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП».
3. На балансе сетевой организации – ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго» находятся:
 - все оборудование: ячеек фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», ячеек фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП». Персонал сетевой организации осуществляет надзор за состоянием болтовых контактных соединений КЛ-6 кВ с контактными пластинами оборудования в ячейке фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 Тейковского ЦРП.
4. На балансе и в эксплуатации ТСО находятся:
 - КЛ-6 кВ фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП». ТСО несет ответственность за силовые кабельные линии 6 кВ, концевые разделки и кабельные наконечники в ячейке фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП», а также за состояние болтовых контактных соединений кабельных наконечников с контактными пластинами оборудования в ячейке фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП».
5. Оперативное управление оборудованием фид. №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фид. №№ 609, 611, 644 Тейковского ЦРП осуществляется ТСО. Эксплуатация оборудования, находящегося на балансе сетевой организации, осуществляется персоналом сетевой организации – ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго».
6. Сетевая организация и ТСО для ведения переговоров по вопросам эксплуатации и оперативных переключений фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фид. №№ 609, 611, 644 Тейковского ЦРП ВЛ (КЛ) 6кВ устанавливают дежурство своих оперативных лиц.
 - 6.1 Оперативными лицами сетевой организации – ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго» являются: дежурные оперативно – выездной бригады (ОВБ), дежурный электромонтер ПС Тейково и лица согласно списку.
 - 6.2 Ответственными оперативными лицами ТСО являются лица согласно списку, представленного ТСО за подписью и печатью руководителя ТСО. В списке должны быть указаны: фамилия, имя, отчество, должность, группа по электробезопасности, №№ телефонов и места нахождения ответственных оперативных лиц.

Оперативные переключения персоналом сетевой организации - ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго» на фидерах №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидерах №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» производятся только по распоряжению или с разрешения ответственных оперативных лиц ТСО, включенных в представленный список.

7. Дежурный по ПС сетевой организации выполняет все распоряжения ответственного оперативного лица ТСО по включению, отключению, установке и снятию заземлений и другие оперативные переключения, относящиеся к оборудованию фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП».
8. Дежурный или ответственное оперативное лицо ТСО выполняет все распоряжения дежурного по ПС сетевой организации, относящиеся к снятию или ограничению нагрузки при недостатке мощности, при перегрузке оборудования для предупреждения аварии и несчастных случаев, отыскания «земли»; сообщает о техническом состоянии, о причинах автоматических отключений фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» и произведенных ремонтах, а в случае необходимости производит посылку на ПС сетевой организации работника ТСО, имеющего квалификационную группу по технике безопасности не ниже III для установки заземления на фидерах ТСО при производстве работ.

Все отдаваемые или получаемые распоряжения, разрешения, указания, сообщения, просьбы и т.д. должны записываться в оперативные журналы как дежурного сетевой организации, так и ответственного оперативного лица ТСО.

9. В случае исчезновения напряжения на фидерах №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидерах №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» обратная подача напряжения производится:
- немедленно без предупреждения ТСО.
10. В случае автоматического отключения на ПС сетевой организации выключателя фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» в результате повреждения или неисправности на оборудовании и неуспешной работе АПВ, обратная подача напряжения ТСО может быть произведена по распоряжению ответственного оперативного лица ТСО, после устранения повреждения и сообщения дежурному по ПС сетевой организации места и характера повреждения.
11. При появлении «земли» на шинах ПС сетевой организации, отыскание заземлившегося фидера производится с разрешения ответственного оперативного лица ТСО, путем кратковременного отключения фидеров «вручную» или максимальной токовой защитой с действием АПВ.
Отключение заземляющего фидера для ремонта производится по распоряжению ответственного оперативного лица ТСО.
12. Вывод в ремонт оборудования фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП», находящегося в эксплуатации ТСО, производится по заявке ответственного оперативного лица ТСО, передаваемой на ПС сетевой организации до 09.30 часов за два дня до производства работ. Заявки на субботу, воскресенье, понедельник подаются в четверг до 09.30, на праздничные и после праздничные дни за два дня до наступления праздника.
13. Вывод в ремонт оборудования фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП», находящегося в эксплуатации сетевой организации - ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго», производится по заявке сетевой организации, передаваемой руководству ТСО до 09.30 часов за два дня до производства работ. Заявки на субботу, воскресенье, понедельник подаются в четверг до 09.30, на праздничные и после праздничные дни за два дня до наступления праздника.
В случае аварийного состояния оборудования ТСО или сетевой организации – ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Ивэнерго», отключения могут быть произведены без оформления заявки по договоренности ответственных оперативных лиц, а при отсутствии связи - немедленно с последующим извещением.
14. Обратное включение фидеров №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидеров №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» ТСО, отключенного для ремонта, как в аварийном, так и в плановом порядке может быть произведено при условии:
- окончания работ на оборудовании ТСО и сетевой организации, удаления людей и механизмов, снятия заземлений с оборудования;
- получения и надлежащего оформления в оперативном журнале сообщения об окончании работ и распоряжения ответственного оперативного лица ТСО на включение фидера № 645 Тейковского ЦРП под напряжение.

Примечание: В случае если отключены фидера №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидера №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» по заявке сетевой организации, а работы на оборудовании ТСО производиться не будут, то ТСО должна за сутки или в день отключения сообщить телефонограммой дежурному по ПС сетевой организации о том, что работы на фидерах №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидерах

№№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» ТСО производится не будут и по окончании работ на оборудовании сетевой организации, фидера №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидера №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП», может быть включен без предупреждения.

15. При неисправности или отсутствии связи с ответственным оперативным персоналом ТСО, а также при его отсутствии на месте, обратное включение автоматически отключившегося или отключенных по заявке фидера №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидера №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» может быть произведено только по восстановлении связи с ответственным лицом ТСО или передачи его письменного распоряжения о включении на ПС сетевой организации через специального посыльного.
16. При появлении “земли” на шинах 6 кВ ПС сетевой организации и отсутствия телефонной связи с ответственным оперативным лицом ТСО, а также при его отсутствии на месте, дежурному по подстанции предоставляется право самостоятельно произвести отыскание заземляющего фидера, ВЛ (КЛ) и при обнаружении “земли” на фидерах №№ 602, 604, 606, 646 ПС «Тейково», фидерах №№ 609, 611, 644 «Тейковского ЦРП» отключить имеющий “землю” фидер.
17. Особые условия:
 - 17.1. В случае изменения условий эксплуатации или схемы электроснабжения, настоящий Акт может быть изменен по согласованию сторон.
 - 17.2. В случае если на заявку, переданную сетевой организацией за 10 дней, не будет получен обоснованный отказ не менее, чем за 5 дней до вывода оборудования в ремонт, отключение осуществляется в указанное в заявке время.

II. ВЛ-6 кВ № 614 ПС Отрадное; ВЛ-6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1; ВЛ-6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП.

1. Питание электроэнергией МУП «Тейковское сетевое предприятие» (далее – ТСО) осуществляется от: ВЛ-6 кВ № 614 ПС Отрадное; ВЛ-6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1; ВЛ-6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП.
2. Граница раздела ответственности за состояние эксплуатации электрооборудования устанавливается:
 - 2.1 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №614 ПС Отрадное и спусков к высоковольтным ВЛР-6 кВ к КТП-63 кВА № 81, КТП-63 кВА № 82, КТП-50 кВА № 83, КТП-50 кВА № 84, расположенных на штыревых изоляторах опоры № 1, 8, 13, 19 ВЛ-6 кВ №614 ПС Отрадное;
 - 2.2 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №621 ПС СиМ-1 и спусков к высоковольтному ВЛР-6 кВ к ЗТП- 160 кВА № 2 ул.Кооперативная, расположенных на штыревых изоляторах опоры № 1 гд ВЛ-6 кВ № 621 ПС СиМ-1;
 - 2.3 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №621 ПС СиМ-1 и проводов отпайки, расположенных на штыревых изоляторах опоры №7 участка ВЛ-6 кВ №621 ПС СиМ-1 ТСО;
 - 2.4 на контактных соединениях контактных пластин проходных изоляторов на КРН № 7 и линейных проводов ВЛ-6 кВ ТСО, расположенных на КРН № 7 ВЛ-6 кВ №621 ПС СиМ-1;
 - 2.5 на контактных соединениях установочного провода и отходящей ВЛ-0,4 кВ ТСО, расположенных на штыревых изоляторах 0,4 кВ траверсы КТП- 100 кВА № 159 «ЧП Завьялов Дока Хлеб» ВЛ-6 кВ №621 ПС СиМ-1;
 - 2.6 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №623 ПС СиМ-1 и спусков к ЗТП- 100 кВА № 1 «п. Нерль», расположенных на штыревых изоляторах опоры № 1д ВЛ-6 кВ № 623 ПС СиМ-1;
 - 2.7 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №624 ПС СиМ-1 и спусков к ЗТП- 400 кВА № 8 «Хлебозавод», расположенных на штыревых изоляторах опоры № 5а ВЛ-6 кВ № 624 ПС СиМ-1;
 - 2.8 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №624 ПС СиМ-1 и проводов отпайки ТСО, расположенных на штыревых изоляторах опоры № 20 ВЛ-6 кВ №624 ПС СиМ-1 ;
 - 2.9 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ № 608 ПС Тейковский ЦРП и проводов отпайки ТСО, расположенных на штыревых изоляторах опоры № 5 ВЛ-6 кВ № 608 ПС Тейковский ЦРП;
 - 2.10 на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ № 600 ПС Тейковский ЦРП и спусков к высоковольтному ВЛР-6 кВ КТП № 173 «л/о Лето», расположенных на штыревых изоляторах опоры № 27з ВЛ-6 кВ № 600 ПС Тейковский ЦРП .
3. На балансе филиала «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – Сетевая организация) находятся:

ВЛ-6 кВ № 614 ПС Отрадное; ВЛ-6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1; ВЛ-6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП; ВЛ-6 кВ от опоры № 7 до КТП-100 кВА № «ЧП Завьялов Дока Хлеб», КТП –100 кВА № 159 «ЧП Завьялов Дока Хлеб» и КРН № 7 ВЛ-6 кВ № 621 ПС СиМ-1.

Персонал Сетевой организации осуществляет надзор за вышеперечисленным оборудованием.

4. На балансе и в эксплуатации ТСО находятся:

шлейфа 6 кВ от опор ВЛ-6 кВ до ВЛР –6 кВ; ВЛР-6кВ перед ниже перечисленными КТП и ЗТП; ВЛ-0,4 отходящие от ниже перечисленных КТП и ЗТП; КТП № 81, 82, 83, 84 и кабельная линия 6 кВ от ВЛР-6 кВ до КТП № 81 ВЛ-6 кВ № 614 ПС Отрадное; ЗТП № 2, КТП № 4, 7 и ВЛ-6 кВ от КРН № 7 до опоры № 20 ВЛ-6кВ № 621 ПС СиМ-1; ЗТП № 1 ВЛ-6 кВ № 623 ПС СиМ-1; КТП № 5, ЗТП № 8 и ВЛ-6 кВ от опоры № 20 до КТП № 5 ВЛ-6 кВ № 624 ПС СиМ-1; ЗТП № 61 и ВЛ-6 кВ от опоры 5 до КТП № 61 ВЛ-6 кВ № 608 ПС Тейковский ЦРП; ВЛР-6 кВ и КТП № 173 «л/о Лето» ВЛ-6 кВ № 600 ПС Тейковский ЦРП; ВЛ-0,4 кВ от КТП № 159 «ЧП Завьялов Дока Хлеб» и КЛ-0,4 кВ от опоры № 4 ВЛ-0,4 кВ потребителя до здания котельной п. Нерль; приборы расчетного учета в КТП и ЗТП МУП «ТСП», в здании котельной п. Нерль.

ТСО несет ответственность за вышеперечисленное оборудование.

5. Оперативное управление оборудованием ТСО ВЛР-6кВ перед КТП № 81, 82, 83, 84 ВЛ-6 кВ № 614 ПС Отрадное, ЗТП № 2, КТП № 4, 7 ВЛ-6кВ № 621 ПС СиМ-1, КТП № 5 ВЛ-6 кВ № 624 ПС СиМ-1, КТП № 173 ВЛ-6 кВ № 600 ПС Тейковский ЦРП осуществляется ТСО. Эксплуатация оборудования, находящегося на балансе Сетевой организации, осуществляется оперативным персоналом Сетевой организации.

6. Сетевая организация и ТСО для ведения переговоров по вопросам эксплуатации и оперативных переключений фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП устанавливают дежурство своих оперативных лиц.

6.1. Оперативными лицами Сетевой организации являются: диспетчер РДП, дежурный электромотор ПС, ОВБ и лица согласно списку.

6.2. Ответственными оперативными лицами ТСО являются лица согласно списку, представленного ТСО за подписью и печатью руководителя ТСО. В списке должны быть указаны: фамилия, имя, отчество, должность, квалификационная группа по электробезопасности, №№ телефонов и места нахождения ответственных оперативных лиц.

Оперативные переключения персоналом Сетевой организации на фид. ПС СиМ-1, Тейковский ЦРП, Отрадное производится только по распоряжению или с разрешения ответственных оперативных лиц ТСО, включенных в представленный список.

7. Дежурный по ПС СиМ-1, Тейковский ЦРП, Отрадное выполняет все распоряжения ответственного оперативного лица ТСО, по включению, отключению, установке и снятию заземлений и другие оперативные переключения, относящиеся к оборудованию фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП.

8. Дежурный или ответственное оперативное лицо ТСО выполняет все распоряжения дежурного оперативного лица Сетевой организации (диспетчер РДП, дежурный по ПС), относящиеся к снятию или ограничению нагрузки при недостатке мощности, при перегрузке оборудования для предупреждения аварии и несчастных случаев, отыскания «земли»; сообщает о техническом состоянии, о причинах автоматических отключений фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП и произведенных ремонтах, а в случае необходимости производить посылку на ПС СиМ-1, Тейковский ЦРП, Отрадное работника МУП «Тейковское сетевое предприятие», имеющего квалификационную группу по технике безопасности не ниже III для установки заземления на фидерах ТСО при производстве работ. Все отдаваемые или получаемые распоряжения, разрешения, указания, сообщения, просьбы и т.д. должны записываться в оперативные журналы как дежурного Сетевой организации, так и ответственного оперативного лица ТСО.

9. В случае исчезновения напряжения на фид. ТСО обратная подача напряжения производится немедленно без предупреждения ТСО.

10. В случае автоматического отключения фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП в результате повреждения или неисправности на оборудовании и неуспешной работе АПВ, обратная подача напряжения ТСО может быть произведена по распоряжению ответственного оперативного лица ТСО после устранения повреждения и сообщения дежурному диспетчеру РДП места и характера повреждения.

11. При появлении «земли» на шинах 6 кВ ПС СиМ-1, Тейковский ЦРП, Отрадное отыскание оборудования, имеющего замыкание на «землю», производится с разрешения ответственного оперативного лица ТСО, путем кратковременного отключения фидеров от ключа управления или максимальной токовой защитой с действием АПВ.

Отключение оборудования, имеющего замыкание на «землю», для ремонта производится по распоряжению ответственного оперативного лица ТСО.

12. Вывод в ремонт оборудования фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП находящегося в эксплуатации ТСО, производится по заявке

ВЛ-6 кВ
от ВЛР-6 кВ
№ 20
№ 608

ответственного оперативного лица ТСО, передаваемой дежурному диспетчеру РДП до 11 часов накануне дня производства работ. Заявки на субботу, воскресенье, понедельник подаются в пятницу до 11-00 ч.

13. Вывод в ремонт оборудования фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП находящегося в эксплуатации Сетевой организации, производится по заявке филиала «Ивэнерго», передаваемой руководству ТСО.

В случае аварийного состояния оборудования ТСО или Сетевой организации отключения могут быть произведены без оформления заявки по договоренности ответственных оперативных лиц, а при отсутствии связи - немедленно с последующим извещением

14. Обратное включение фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП ТСО, отключенного для ремонта, как в аварийном, так и в плановом порядке может быть произведено при условии:

- окончания работ на оборудовании ТСО и Сетевой организации, удаление людей и механизмов, снятие заземлений с оборудования;

- получения и надлежащего оформления в оперативном журнале сообщения об окончании работ и распоряжения ответственного оперативного лица ТСО, на включение фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП под напряжение.

Примечание: В случае, если фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП отключен по заявке Сетевой организации, а работы на оборудовании ТСО производятся не будут, то ТСО должна за сутки или в день отключения сообщить телефонограммой дежурному диспетчеру РДП о том, что работы на фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП производиться не будут и по окончании работ на оборудовании Сетевой организации фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП может быть включен без предупреждения.

15. При неисправности или отсутствии связи с ответственным оперативным персоналом ТСО, а также при его отсутствии на месте, обратное включение отключенного по заявке фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП может быть произведено только по восстановлении связи с ответственным лицом ТСО или передачи его письменного распоряжения о включении через специального посыльного.

16. При появлении «земли» на шинах фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП и отсутствия телефонной связи с ответственным оперативным лицом ТСО, а также при его отсутствии на месте, дежурному по подстанции предоставляется право самостоятельно произвести отыскание заземляющего фидера, КЛ и при обнаружении «земли» на фид. 6 кВ № 614 ПС Отрадное, фид. 6 кВ № 621, 623, 624 ПС СиМ-1, фид. 6 кВ № 600, 608 ПС Тейковский ЦРП отключить фид, имеющий замыкание на «землю».

17. Особые условия:

17.1. В случае изменения условий эксплуатации или схемы электроснабжения, настоящий Акт может быть изменен по согласованию сторон.

17.2. В случае если на заявку, переданную Сетевой организации – филиала «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» за 10 дней, не будет получен обоснованный отказ не менее, чем за 5 дней до вывода оборудования в ремонт, отключение осуществляется в указанное в заявке время.

III. Тейковский ЦРП фидер №608 (КТП-10 кВА «УКЗВ-1»)

1. Питание электроэнергией МУП «Тейковское сетевое предприятие» (далее – ТСО) осуществляется от: **ПС Тейковский ЦРП ВЛ-6 кВ №608.**

2. Граница раздела ответственности за состояние эксплуатации электрооборудования устанавливается: **на контактных соединениях линейных проводов ВЛ-6 кВ №608 ПС Тейковский ЦРП и проводов отпайки к КТП-10 кВА «УКЗВ-1», расположенных на штыревых изоляторах опоры №27 ВЛ-6 кВ №608 ПС Тейковский ЦРП.**

3. На балансе филиала «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – Сетевая организация) находятся: **ВЛ-6 кВ № 608 ПС Тейковский ЦРП до опоры №27.**

4. На балансе и в эксплуатации ТСО находятся: **опора №1 отпайки от ВЛ-6кВ №608 ПС Тейковский ЦРП, ЛР-6кВ, КЛ-6 кВ от опоры №1 до КТП-10 кВА «УКЗВ-1».**

5. **Строительная часть КТП-10 кВА «УКЗВ-1»** находится на балансе ОАО «Ивановооблгаз», который своими силами производит его ремонт.

6. Оперативно-диспетчерское управление и эксплуатация оборудования, находящегося на балансе Сетевой организации, осуществляется персоналом Сетевой организации.

7. В случае автоматического отключения ВЛ-6 кВ № 608 Тейковского ЦРП в результате повреждения или неисправности на оборудовании ТСО обратная подача напряжения ТСО может быть произведена только по распоряжению ответственного оперативного лица ТСО после устранения повреждения и сообщения дежурному диспетчеру Сетевой организации места и характера повреждений в виде телефонограммы по тел. № 2-16-82.

8. В случае исчезновения напряжения на фидере № 608 Тейковского ЦРП обратная подача напряжения производится **немедленно без предупреждения ТСО.**

9. Операции на ВЛР-6 кВ КТП-10кВА «УКЗВ-1» производятся ТСО самостоятельно с разрешения дежурного диспетчера Сетевой организации тел. № 2-16-82.

10. Вывод в ремонт оборудования фидера № 608 Тейковского ЦРП, находящегося в эксплуатации ТСО, производится по заявке ответственного оперативного лица ТСО, передаваемой накануне дня производства работ. Заявки на субботу, воскресенье и понедельник подаются в пятницу до 11-00.

11. Вывод в ремонт оборудования фидера, находящегося в эксплуатации Сетевой организации, производится по заявке руководству ТСО в срок за сутки.

12. ТСО обо всех неисправностях в работе оборудования, находящегося в его эксплуатации, обязана немедленно сообщить дежурному Сетевой организации по тел. 2-16-82.

13. В целях отыскания «земли» персонал Сетевой организации имеет право производить операции со следующими коммутационными аппаратами ТСО: ВЛР-6 кВ КТП-10 кВА «УКЗВ -1» ВЛ-6 кВ № 608 Тейковского ЦРП.

14. Особые условия:

14.1. В случае аварийного состояния оборудования ТСО или Сетевой организации отключения могут быть произведены без оформления заявки по договорённости ответственных оперативных лиц, а при отсутствии связи - немедленно с последующим извещением.

14.2. В случае изменения условий эксплуатации или схемы электроснабжения, настоящий Акт может быть изменён по согласованию сторон.

Согласовано:

Сетевая организация филиал "Ивэнерго"
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"

Потребитель: _____

Зам. главного инженера по
эксплуатации

Фаткулин С.Б.

Гл. инженер ПО ТЭС:

Гусев С.А.

Начальник Тейковского РЭС:

Кувшинов В.Ю.

Начальник службы ПС ПО ТЭС

Григорьев А.В.

«Сторона-1»

м.п.



«Сторона-2»

м.п.



Форма для договора

УТВЕРЖДАЮ

«Сторона-1»

/Чижов С.Н./

М.П.

УТВЕРЖДАЮ

«Сторона-2»

М.П.

Приложение №2

к договору взаимного оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ 06/11 от «26» 12. 2012 г.

МУП "Тейковское сетевое предприятие"

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за 201 года

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансфор- матор)	Напряжение, кВ	№ счетчиков	Направ- ление перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэф- фициент счетчиков	Количество электро- энергии, учтенной счетчиками/о пределенной по данным системы АИИС КУЭ	Вычисляе- мая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности	Приме- чания (техноло- гические отметки)
					на ____ ч. 1 –го числа текущего месяца	на ____ ч. 1 –го числа истекшего месяца						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Поступление в сети ТСО (приём)												
1	****			Прием	*	*	*					
2	****			Прием	*	*	*					
2. Отпуск из сетей ТСО (отдача)												
1	****			Отдача								
2	****			Отдача								
3. Потери в сети ТСО												
4. Собственное потребление												
Объем электроэнергии для взаиморасчетов Сторон												

* данные графы заполняются при отсутствии данных системы АИИС КУЭ.

«Сторона-1»

М.П.

«Сторона-2»

М.П.

Приложение №3

к договору взаимного оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ 0611 от 26.12. 2012г.

МУП "Тейковское сетевое предприятие"

Плановый объем электроэнергии и величина мощности для взаиморасчётов Сторон.

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	за год
Плановый объем электроэнергии, МВт*ч	3 567,83	3 567,83	3 567,83	3 567,83	3 567,83	3 567,83	3 477,00	3 477,00	3 477,00	3 477,00	3 477,00	3 477,00	42 269,00
Величина заявленной мощности, кВт	13 055,00	13 055,00	13 055,00	13 055,00	13 055,00	13 055,00	11 652,00	11 652,00	11 652,00	11 652,00	11 652,00	11 652,00	

* Данное Приложение сформировано на основании Постановления РСТ Ивановской области № 453-э/1 от 30.12.2011г.


«Сторона-1»

М.П.


«Сторона-2»

М.П.

Приложение № 4

к договору взаимного оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ 0611 от «26» 12. 2012 г.

ФОРМА

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

Утверждаю:

«Сторона-1»

«Сторона-2»

М.П.

М.П.

**Акт об оказании услуг
по передаче электрической энергии
за _____ месяц 201__ года**

г. Иваново

_____ " _____ 201__ года

ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго», именуемое в дальнейшем «Сторона-1»,
в лице _____, действующего на основании _____,
с одной стороны, и

МУП «Тейковское сетевое предприятие», именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице
_____, действующего на основании _____,
с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем: 1.

«Сторона-2» оказала услуги по передаче электрической энергии «Стороне-1» в соответствии с Договором
оказания услуг по передаче электрической энергии от «___» _____ 2012г. № _____ в _____
месяце 20__ года в полном объеме, стоимость услуги составила:

№ п/п	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1	Объем электрической энергии, принятой в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1», за минусом потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2».	МВт*ч		—
2	Объем электрической энергии, принятой в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1», за минусом потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2», неучтенный в предыдущих расчетных периодах.	МВт*ч		
3	Объем электрической энергии, принятой в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1», за минусом потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2» с учетом корректировки	МВт*ч	п. 1 + п. 2	
4.	Одноставочный тариф	Руб / МВт*ч		
5.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии (без НДС)	Руб	п. 3 * п. 4	
6.	НДС	Руб	п. 5 * 18/ 100	
7.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии (мощности) (с НДС)	Руб	п. 5+п. 6	

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) составила
_____ (_____) руб., кроме того НДС _____ (_____) руб., всего с НДС
_____ (_____) руб.

3. «Сторона-1» претензий по оказанию услуг к «Стороне-2» не имеет.

«Сторона-1»

«Сторона-2»

М.П.

М.П.

