

**ДОГОВОР № Н/03-25
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Тюмень

«01» июля 2015 г.

Общество с ограниченной ответственностью «РемЭнергоСтройСервис» (ООО «РЭСС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице генерального директора Красноперова Федора Петровича, действующего на основании Устава общества, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице заместителя директора – главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети Худякова Сергея Михайловича, действующего на основании доверенности № 07/14-112 от 09 октября 2014 года с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», на основании Протокола ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» № 28/15 от 30.06.2015 г., заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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 (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

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) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По настоящему Договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, а так же обязуются оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО).

2.2. Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1. Заявленные объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 2 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Сетевая организация 2 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.4. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния (Приложение № 4 к настоящему Договору);

2.2.5. Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение № 6 к настоящему Договору).

2.2.6. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

2.2.7. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п.3.1.10 настоящего Договора);

2.2.8. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется);

2.2.9. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.7. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.8. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

3.1.9. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона осуществляющая установку/замену направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата, время снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной направившей такое уведомление дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются в акте, который должен быть подписан между Сторонами.

В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности и по инициативе любой из Сторон происходит установка прибора учета на границе балансовой принадлежности, Стороны обязаны принять такой прибор учета в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами РФ, в качестве расчетного и использовать для определения размера обязательств по настоящему Договору.

3.1.10. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами.

3.1.12. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.2. Сетевая организация 1 имеет право:

3.2.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.2.2. При выявлении Сетевой организацией 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 2 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 1 на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 1 вправе предъявить Сетевой организации 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 1 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации 2 выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3. Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Направлять Сетевой организации 2 письменное уведомление о расторжении Сетевой организацией 1 с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Сетевой организацией 2 указанного уведомления.

3.3.2. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Сетевой организации 2, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.3. Представлять Сетевой организации 2:

3.3.3.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее, чем до 01 ноября текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности.

3.3.3.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Сетевую организацию 2 в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.3.3.3. Электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.4. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Сетевая организация 2 имеет право:

3.4.1. При выявлении Сетевой организацией 2 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 1 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 2 на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 2 вправе предъявить Сетевой организации 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 2 права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.4.2. Требовать от Сетевой организации 1 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.4.3. Исполнение условий настоящего договора со стороны Сетевой организации 2 на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы ОАО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5. Сетевая организация 2 обязуется:

3.5.1. Производить оплату оказанных Сетевой организации 1 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.5.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 54149-2010.

3.5.3. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.5.4. Акт сверки расчетов, после получения его от Сетевой организации 1 в течении 5 дней подписать и направить в адрес Сетевой организации 1.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 (Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учёта) к настоящему договору.

4.2. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки энергии, в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь, согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложении № 1 к настоящему договору).

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Сетевой организацией 1 при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1. Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.2. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета, находящихся в их зоне эксплуатационной ответственности, согласно Приложению № 1 к настоящему Договору. Стороны не позднее 2-го числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах «Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии» и передают их друг другу. В случае если приборы учёта по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объёмы передачи электрической энергии, то по таким приборам учёта Стороны оформляют Интервальные акты и передают их друг другу (Приложение № 7 к настоящему Договору).

6.3. Сетевая организация 1 на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам отпуска определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4. В срок не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 1 предоставляет Сетевой организации 2 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенный подписью и скреплённый печатью Сетевая организация 1 оформленный «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) за соответствующий расчетный период, способом позволяющим подтвердить факт получения.

6.5. Сетевая организация 2 согласовывает и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующие отметки на «Акте объёма переданной электрической энергии и мощности» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» должен предоставить Сетевой организации 1

обоснованную претензию.

6.6. В случае не подписания «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в п. 6.5. в настоящем Договоре, «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» принимается в редакции Сетевой организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объеме, согласно направленному Сетевой организации 2 «Акта объема переданной электрической энергии и мощности».

6.7. Сетевая организация 1 в течении 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 2 подписанного «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» оформляет на согласованный (неоспариваемый) объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 2, способом подтверждающим факт получения.

Сетевая организация 2 в течении 2-х календарных дней с момента получения «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» обязана рассмотреть, подписать, скрепить печатью и вернуть его Сетевой организации 1.

6.8. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.9. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за месяц оказания услуг, к которому относится оспариваемые объемы. После согласования оспариваемых объемов, Сетевая организация 1 выставляет корректировочный счет-фактуру.

6.10. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.11. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.12. Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.13. Стоимость услуг Сетевой организации 1 по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{одн.}} * W_{\text{одн.тариф}}$$

где:

$T_{\text{одн.}}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО) (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

$W_{\text{одн.тариф}}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя, определенный по точкам поставки (Приложение № 1).

Величина фактической использованной мощности по точкам поставки определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

6.14. Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

Договор № _____

тарифа, установленного РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, но не ранее момента заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности между Сетевой организацией 1 и сбытовой организацией, производящей оплату услуг по передаче электрической энергии Сетевой организации 1 за потребителей, непосредственно присоединенных к сети Сетевой организации 1, по единым котловым тарифам и действует до 31.12.2015 г.

8.2. В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным до конца следующего календарного года на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору, за исключением случаев, когда необходимость разглашения такой информации прямо предусмотрена нормативными актами РФ. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

8.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1 настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

8.3. За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1, 9.2 Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

8.4. Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации;
- о внесении изменений в учредительные документы, относительно наименования и места нахождения;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих прав в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

8.5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...»; утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

8.6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

8.7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

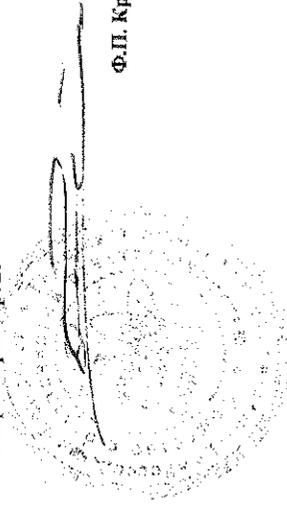
Договор № _____ от _____ г.

17		№/шт КТП-1244-160 кВА СНГ "Аэромобилест-2"	СН-2	ТТЗ-30	250/5	-	-	-	Меркурий 230 ART-03С	0,55	09922701	-	13,92%	2012	2022	10 лет	0,160	0,4	СНГ "Аэромобилест-2"	0,100	3	72 часа в год
18	ПС 110/10 кВ Кулазово	РУ-0,4 кВ КТП-1128-130 кВА уч.104 до 0 "Салюк"	СН-2	ТТН-А	50/5	-	-	-	Меркурий 230 ART	0,5	04430777	-	3,72%	2009	2019	10 лет	0,100	0,4	Кайгородов Ю.К.	0,100	3	72 часа в год
19		№ шт 0,4 кВ КТП-904-230 кВА СНГ "Лесная поляна"	СН-2	Т-0,66	300/5	-	-	-	Меркурий 230	1,0	2579781	-	3,50%	2008	2018	10 лет	0,25	0,4	ООО "РЭСС"	0,25	3	72 часа в год
20		ф.10 кВ Решетниково оп.239А	СН-2	Т-0,66	200/5	-	-	-	Меркурий 230 ART-03 POCSIGDN	0,55	15622577	-	3,50%	2013	2023	10 лет	0,10	0,4	ООО "РЭСС"	0,10	3	72 часа в год
21	ПС 110/10 кВ Молчаново	РУ-0,4 кВ КТП-762-100 кВА д. "Решетниково"	СН-2	Т-0,66	250/5	-	-	-	Меркурий-230 ART-03СN	1,0	07073088	-	3,50%	2009	2019	10 лет	0,16	0,4	СНГ "Хрустальный"	0,16	3	72 часа в год
22		ф.10 кВ Решетниково оп.250	СН-2	Т-0,66	100/5	-	-	-	Меркурий 230	1,0	06202411	-	3,50%	2010	2020	10 лет	0,063	0,4	СНГ "Поляна"	0,063	3	72 часа в год
23		ф.10 кВ Решетниково оп.19	СН-2	Т-0,66	100/5	-	-	-	Меркурий 230	1,0	09860593	-	3,50%	2008	2018	10 лет	0,063	0,4	СНГ "Поляна"	0,063	3	72 часа в год
24		ф.10 кВ Решетниково оп.19	СН-2	Т-0,66	100/5	-	-	-	Меркурий-230 ART-03СN	1,0	04368675	-	3,50%	2009	2019	10 лет	0,16	0,4	ООО "РЭСС"	0,16	2-3	72 часа в год
25	ПС 110/10 кВ 21Т Метелево	РУ-0,4 кВ КТП-1108 СНГ "Хрустальный"	СН-2	Т-0,66	100/5	-	-	-	Меркурий 230	1,0	01799658	-	3,19%	2008	2018	10 лет	0,16	0,4	Серебряков Ф.Л.	0,16	3	72 часа в год
26	ПС 110/10 кВ Нарманово	РУ-0,4 кВ КТП-1330 Серебряков Ф.Л.	СН-2	ТОП-0,66	150/5	-	-	-	Меркурий-230 ART-03 POCSIGDN	0,55/1	13193180	-	3,5%	2013	2023	10 лет	0,100	0,4	Ташлапов В.Л.	0,100	3	72 часа в год
27		РУ-0,4 кВ КТП-710	СН-2	ТТН-А	250/5	-	-	-	ЦД-2727 У	1,0	032020209	-	3,50%	2009	2017	8 лет	0,10	0,4	СНГ "Дорожник"	0,10	3	72 часа в год
28		РУ-0,4 кВ КТП-1150	СН-2	Т-0,66	300/5	-	-	-	Меркурий 230 ART 03 RN	1,0	06347606	-	3,50%	2010	2020	10 лет	0,16	0,4	частное лицо Ковычкин А.Н.	0,16	3	72 часа в год
29	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	РУ-0,4 кВ КТП-1168	СН-2	Т-0,66	150/5	-	-	-	ЦД-6822	1,0	64832457	-	3,50%	2009	2017	8 лет	0,16	0,4	частное лицо Кочнева С.М.	0,16	3	72 часа в год
30		РУ-0,4 кВ КТП-322-250кВА	СН-2	Т-0,66	1000/5	-	-	-	Меркурий 230 ART-03СN	0,55/1	01845882	-	9,84%	2008	2018	10 лет	0,25	0,4	ИП Бороздина Л.А.	0,25	3	72 часа в год
31	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	яч.11 ф.КТП-5	СН-2	ТОП-10	50/5	НАМН-10	10000/100	-	Меркурий 230ART02-00	0,55	00311469	-	-	2005	2015	10 лет	0,75	0,4	ООО "РЭСС"	0,60	3	72 часа в год
32	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	яч.13 ф.ТТ-7А	СН-2	ТОП-10	300/5	НАМН-10	10000/100	-	Меркурий 230ART02-00	0,55	00311512	-	-	2005	2015	10 лет	0,40	0,4	ООО "РЭСС"	0,38	3	72 часа в год
33	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	яч.3 ф.КТП-4	СН-2	ТОП-10	100/5	НАМН-10	10000/100	-	Меркурий 230ART02-00	0,55	00310562	-	-	2005	2015	10 лет	1,50	0,4	ООО "РЭСС"	0,95	3	72 часа в год
34	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	РУ-0,4 кВ ТП-9	СН-2	ТТЗ-30	300/5	-	-	-	САУ-46652	2,0	001012	-	3,50%	2003	2009	6 лет	0,80	0,4	ООО "РЭСС"	0,640	3	72 часа в год
35	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	ф.10 кВ ТП-1 оп.18	СН-2	ТТН-0,66	600/5	-	-	-	Меркурий 230АМ4 03	0,55	01406121	-	3,50%	2007	2017	10 лет	0,80	0,4	ООО "РЭСС"	0,640	3	72 часа в год
36		РУ-0,4 кВ ТП-2171 СШ-1	СН-2	ТТН-А	200/5	-	-	-	Меркурий 230АМ4 03	0,55	03746017	-	-	2009	2019	10 лет	0,80	0,4	ООО "РЭСС"	0,640	3	72 часа в год
37		ТП-10/0,4кВ № 2171	СН-2	ТТН-А	600/5	-	-	-	Меркурий 230АМ4 03	0,55	03745759	-	-	2009	2019	10 лет	0,80	0,4	ООО "РЭСС"	0,640	3	72 часа в год
38	ПС 220/110/10 кВ Ожогляево	ф.10 кВ ТП-1 оп.18	СН-2	Т-0,66	200/5	-	-	-	Меркурий 230АМ4 03 СN	0,55	04373226	-	3,50%	2009	2019	10 лет	0,063	0,4	ООО "РЭСС"	0,05	3	72 часа в год
39		ТП-10/0,4кВ № 2170	СН-2	Т-0,66	800/5	-	-	-	Меркурий 230АМ4 03	0,55	03745468	-	-	2009	2019	10 лет	0,40	0,4	ООО "РЭСС"	0,32	3	72 часа в год
40		ВД-10кВ ф.Патрушево-1, ВД-10кВ ф.Патрушево-2, ВД-10кВ ф.Патрушево, оп.№ 3/63	СН-2	Т-0,66	800/5	-	-	-	Меркурий 230АМ4 03	0,55	03745468	-	-	2009	2019	10 лет	0,40	0,4	ООО "РЭСС"	0,32	3	72 часа в год

№ п/п	№ документа	Адрес	Тип	СН	УЗ	Средств	Материал	И.С.	Год	10 лет	15 лет	20 лет	25 лет	30 лет	35 лет	40 лет	45 лет	50 лет	55 лет	60 лет	65 лет	70 лет	75 лет	80 лет	85 лет	90 лет	95 лет	100 лет	
12	ТП-10/0,4кВ № 2170	ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная, оп. №67	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 231 АТ 01	1,0	38840868	2011	2019	10 лет	28.06.13	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13		ВЛ-0,4 кВ ф. Магазин, оп. №356/8	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 231 АТ 01	1,0	07318807	2010	2019	10 лет	28.06.13	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14		ВЛ-0,4 кВ ф. Магазин, оп. №35/2	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 231 АТ 01	1,0	94764117	2009	2019	10 лет	28.06.13	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15		ВЛ-0,4 кВ ф. Магазин, оп. №36/3	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	ЦЗ 2727	1,0	0006754	2009	2017	8 лет	28.06.13	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16		ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная-2, оп. №25/1	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 231 АТ 01	1,0	0729821	2010	2019	10 лет	28.06.13	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	ПС 220/110/10 кВ Ожогинское, РП-10 кВ Папушеское, ТП-10кВ ф. ТП-1, № 2169	ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная-2, оп. №25/3	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 200.02	1,0	02456926	2008	2019	10 лет	28.06.13	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18		ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная-2, оп. №25/3	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 201	1,0	00307477	2005	2021	16 лет	28.06.13	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19		ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная-2, оп. №23	ВРУ-0,4 кВ жилого дома	НН	-	-	Меркурий 231 АТ 01	1,0	11569600	2012	2019	10 лет	28.06.13	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	ПС 220/110/10 кВ Ожогинское, РП-10 кВ Папушеское, ф. ТП-4 РУ-0,4кВ ТП № 6	ВЛ-0,4 кВ ф. Новая ТП № 6, ф. Новая	РУ-0,4 кВ ТП № 6, ф. Новая	СН-2	ТПШ-0,66 УЗ	400/5	Меркурий 231 АТ 01	1,0	19181201	2014	2024	10 лет	09.06.2014	0,93	0,2046	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
21		ВЛ-0,4 кВ ф. Песчаная оп. №2	РУ-0,4 кВ ТП № 6, ф. Песчаная	СН-2	ТПШ-0,66 УЗ	400/5	СЕ 303 R31 543-JAZ	1,0	00911502200 2346	2014	2024	10 лет	09.06.2014	0,93	0,2046	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Сетевая организация 1.

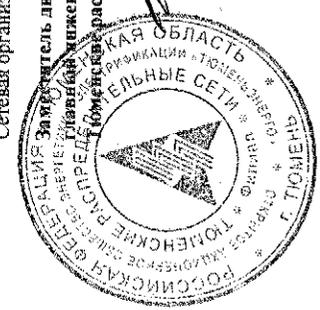
Генеральный директор
ООО "РемЭнергоСтройСервис"



Ф.П. Красноуэров

Сетевая организация 2.

Заместитель директора -
Генеральный инженер филиала ОАО «Томскэнергосеть» -
Ю.А. Кудряков



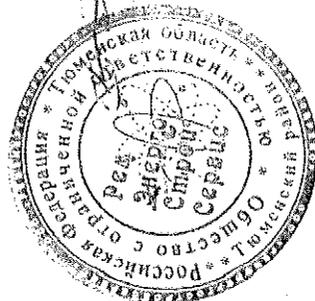
С.М. Худяков

Заявленные объемы передачи электрической энергии и мощности на 2015 год

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие	Январь												Декабрь
						31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	
Мощность, в том числе	Всего	тыс.кВт	5,35	5,59	5,10	8,28	7,10	5,32	5,36	3,44	4,06	3,46	3,79	4,74	5,28	6,54	6,79	
	ВН	тыс.кВт	2,05	2,06	2,04	2,25	2,47	2,26	2,13	1,44	1,81	1,76	1,86	2,12	1,86	2,32	2,31	
	СН-I	тыс.кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	СН-II	тыс.кВт	3,30	3,53	3,06	6,03	4,63	3,06	3,23	2,00	2,25	1,70	1,93	2,62	3,42	4,22	4,48	
	НН	тыс.кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Электроэнергия, в том числе	Всего	тыс.кВтч	31 357,0	16 287,0	15 070,0	4 205,0	3 225,0	2 621,0	2 585,0	1 709,0	1 942,0	1 694,0	1 866,0	2 267,0	2 650,0	3 176,0	3 417,0	
	ВН	тыс.кВтч	10 902,0	5 421,0	5 481,0	1 020,0	1 014,0	1 005,0	936,0	653,0	793,0	797,0	846,0	929,0	843,0	1 017,0	1 049,0	
	СН-I	тыс.кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	СН-II	тыс.кВтч	20 455,0	10 866,0	9 589,0	3 185,0	2 211,0	1 616,0	1 649,0	1 056,0	1 149,0	897,0	1 020,0	1 338,0	1 807,0	2 159,0	2 368,0	
	НН	тыс.кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
ООО "РемЭнергоСтройСервис"



Ф.П. Краснопопов

Сетевая организация 2:

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО «Тюменьэнерго» -

Тюменские распределительные сети



С.М. Худяков

Акт объёма переданной электроэнергии и мощности (форма)

за (месяц) 20 г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжен	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1.	Заявленные объемы передачи мощности и электроэнергии (Приложение 2)	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2.	Фактически отпущено мощности и электроэнергии из сети ОАО "Тюменьэнерго"	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

ООО "РемЭнергоСтройСервис"

ОАО "Тюменьэнерго"

Форма согласована:

Сетевая организация 1:

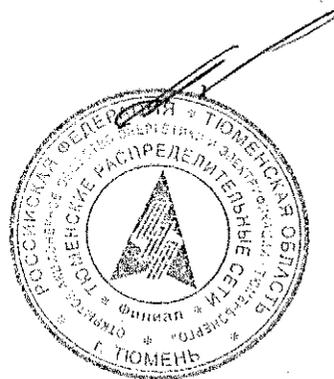
Сетевая организация 2:

Генеральный директор
ООО "РемЭнергоСтройСервис"

Заместитель директора -
главный инженер
филиала ОАО «Тюменьэнерго» -
Тюменские распределительные сети



Ф.П. Краснопёров



С.М. Худяков

Договор № ... от ...

Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п/п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	КЛ 10 кВ ф. Тура - 1	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
2	КЛ 10 кВ ф. Тура - 2	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
3	КЛ 10 кВ ф. РП-106-1	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
4	КЛ 10 кВ ф. РП-106-2	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
5	КЛ 10 кВ ф. ДОК	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ 10 кВ ф. Тюлькино от оп.27	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
7	ВЛ 10 кВ ф. Дружба от оп.9А	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
8	ВЛ 10 кВ ф. Березники от оп.98	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
9	ВЛ-10 кВ ф. Северный от оп.№ 65	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
10	ВЛ 10 кВ ф. Каменка от оп.№ 61	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
11	ВЛ 10 кВ ф. Решетниково от оп.19, 209А, 232, 250	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
12	ВЛ 10 кВ ф. Луговое от оп.156	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
13	ВЛ-10 кВ ф. "Салаирка" от оп.№ 116	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
14	ВЛ 10 кВ ф. Кордон от оп.3	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
15	ВЛ 10 кВ ф. КТП-5	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
16	ВЛ 10 кВ ф. ТП-7А	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
17	ВЛ 10 кВ ф. КТП-4	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
18	ВЛ 10 кВ ф. ТП-1 от оп.№ 18	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
19	ВЛ 10 кВ ф. ТП-3 отп. на ТП-2А	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
20	ВЛ 10 кВ ф. Колос от оп. № 48	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
21	ВЛ 10 кВ ф. Б. Гараскуль от оп.163	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
22	ВЛ 10 кВ ф. Новотарманский от оп. 60, 87	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
23	ВЛ 10 кВ ф. Падерно от оп. № 26	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
24	ВЛ 10 кВ ф. ОПХ от оп.23, 60А, 68, 58, 78	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
25	ВЛ 10 кВ ф. Московский от оп.11, 38, 42, 53	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
26	ВЛ 10 кВ ф. Утяшево от оп.89	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
27	ВЛ 10 кВ ф. Леваши от оп.125, 130, 142	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
28	ВЛ 10 кВ ф. Якорь от оп.18	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
29	ВЛ-0,4 кВ ф. КНС до оп.№ 2	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
30	ВЛ-0,4 кВ ф. Звездная-2 до оп.№ 2, 3, 11, 16	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
31	ВЛ-0,4 кВ ф. Л-2 до оп.№ 17	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
32	ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная до оп.№ 6/4, 6/5, 6/7	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
33	ВЛ-0,4 кВ ф. Магазины до оп.№ 33/2, 33/3, 36/2, 36/3, 36/5, 36/8	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
34	ВЛ-0,4 кВ ф. Магистральная-2 до оп.№ 25/1, 25/3, 23	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
35	ВЛ 0,4 кВ ф. Новая, ф. Песчаная от ТП-6	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
36	ВЛ 0,4 кВ ф. "Пивоварня", ф. "Звездная-1", ф. "Магистральная-1", ф. "Магистральная-2" от ТП-2171	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
37	ВЛ 0,4 кВ ф. "Северная", ф. "Магистральная", ф. "Магазин "Центральный", ф. "Магазин", ф. "Отрадная", ф. "Братская", ф. "Уличное освещение" от ТП-2170	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
38	ВЛ 0,4 кВ ф. "Степная", ф. "Западная", ф. "Магистральная-1", ф. "Магистральная-2", ф. "Частный дом", ф. "Уличное освещение" от ТП-2169	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
39	ВЛ 10 кВ ф. Ермак от оп. № 7	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"
	ВЛ 10 кВ ф. Комарово от оп. № 1 (резерв)	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"

2. Оборудование подстанций

№ п/п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС 110/10 кВ ЛПК яч.5, 14	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
2	ПС 220/110/10 кВ Ожогино яч. 13, 18	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
3	ПС 110/10 кВ Сибжилстрой яч.13	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "РЭСС"
4	ТП 10/0,4 кВ № 710, 1150, 1168, 954, 579, 1106, 546, 547, 802, 1026, 1179, 1059, 1093, 625, 801, 965, 1054, 1012, 597, 721, 729, 130, 580, 584, 566, 532, 904, 615, 762, 741, 933, 1122, 931, 932, 1143, 1108, 767, 1172, 504, 1128, 1113, 581, 809, 1246, 783, 609, 1244, 9, 10, 2А, 5, 7А, 4, 2171, 2170, 2169, 1288, 6, 522, 1330, 416, 1358, 1353.	ООО "РЭСС"	ОАО "Тюменьэнерго"

Сетевая организация №1
Генеральный директор
ООО "РЭСС"
Тюменские распределительные сети



Ф.П. Красноперов

Сетевая организация №2
Заместитель директора
главный инженер
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Тюменские распределительные сети



С.М. Худиков

АКТ
об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)

г. Тюмень

" " 20 г.

ООО "РемЭнергоСтройСервис", в лице _____, действующего на основании _____ и _____

ОАО "Тюменьэнерго", в лице _____, действующего на основании _____ составили настоящий Акт о нижеследующем:

ООО "РемЭнергоСтройСервис" в (месяц) 20__ г. оказало услуги по передаче электрической энергии, а ОАО "Тюменьэнерго" приняло оказанные услуги в полном объеме, в соответствии с Договором № Н/03-25 от 17.06.15 г. Стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	Стоимость услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу (без НДС)	руб	
	в том числе:	руб	
		СН-2	руб
		НН	руб
2	Объем фактически переданной электрической энергии	МВт.ч	
	в том числе:		
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
3	Одноставочный тариф (без НДС)	руб/МВт.ч	
4	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии (п.1.) (без НДС)	руб	
5	Кроме того, НДС 18%	руб	
6	Всего стоимость услуг по передаче электроэнергии, с учетом НДС (п.4.+ п.5)	руб	

Стороны взаимных претензий друг к другу не имеют

ООО "РемЭнергоСтройСервис"

ОАО "Тюменьэнерго"

Форма согласована:

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
ООО "РемЭнергоСтройСервис"



Ф.П. Краснопёров

Сетевая организация 2:

Заместитель директора -
главный инженер
филиала ОАО «Тюменьэнерго» -
Тюменские распределительные сети



С.М. Худяков

Договор № _____ от _____ г.

**Порядок обеспечения действий Сторон
при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов
межсетевой координации и ремонтных работ.**

1. Сетевая организация 2 согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий календарный год в срок до «01» октября текущего года.
2. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2.
3. Сетевая организация 2 ежемесячно согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, не являющимися объектами диспетчеризации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий месяц до «25» числа текущего месяца.
4. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, в срок не позднее 5 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 либо в указанный срок предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием возможных сроков выполнения работ. При этом новые сроки должны обеспечивать вывод в ремонт оборудования в пределах планируемого месяца.
5. В случае не поступления в срок, предусмотренный п. 4. настоящего порядка, ответа на направленный график, предоставления немотивированного отказа без указания возможных сроков выполнения работ, а также в случае указания возможных сроков за пределами планируемого месяца, направленный Сетевой организацией 2 график плановых ремонтных работ считается согласованным.
6. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно понимаются ремонтные работы на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение эксплуатационного состояния и режим работы объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1 и при этом осуществление этих работ, исключительно путем осуществления переключений на объектах Сетевой организации 2, без введения ограничения режима потребления невозможно.
7. О проведении, согласованных Сторонами в соответствии с пунктами 1-4. настоящего порядка в графиках, плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость

Договор № 03-25 от 01.07.2015 г.

введения ограничения режима потребления, Сетевая организация 2 уведомляет Сетевую организацию 1 за 5 (пять) рабочих дней до их начала путем направления диспетчерской заявки.

8. Сетевая организация 1 обязан согласовать полученную от Сетевой организации 2 диспетчерскую заявку, не позднее, чем за один рабочий день до предполагаемой даты проведения ремонтных работ. Отказ в согласовании диспетчерской заявки не допускается.

9. В случае отсутствия ответа на заявку, несогласования заявки в нарушение п.8. настоящего порядка, заявка считается согласованной и Сетевая организация 2 вправе приступить к выполнению ремонтных работ в сроки, указанные в заявке.

10. В случае, если проведение Сетевой организацией 2 плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Сетевой организации 1, Сетевая организация 1 обязана ввести ограничение режима потребления таких потребителей после получения соответствующего уведомления от Сетевой организации 2.

11. Сетевая организация 1 при согласовании заявки Сетевой организации 2 уведомляет об этом энергосбытовую организацию / гарантирующего поставщика не позднее 2 дней со дня получения от Сетевой организации 2 уведомления о проведении ремонтных работ.

12. Сетевая организация 1 обязана возместить Сетевой организации 2 убытки, возникшие у Сетевой организации 2 и (или) третьих лиц, в результате действий (бездействий) Сетевой организации 1, препятствующих проведению Сетевой организации 2 ремонтных работ, на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства.

13. Стороны обязаны уведомлять друг друга о ремонтных и профилактических работах, проводимых на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, которые не влекут ограничение режима потребления, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала выполнения указанных работ.

14. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Сетевой организации 2, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Сетевой организации 2 из-за неисправности для предотвращения ложной работы, принимаются и согласовываются в течении двух часов Сетевой организацией 1 в любое время суток.

Сетевая организация 1:

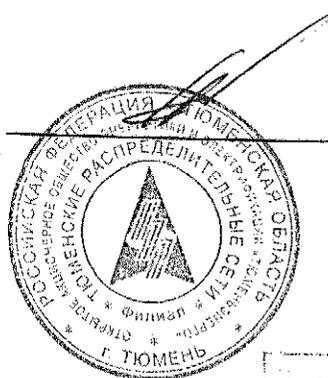
Генеральный директор
ООО «РемЭнергоСторойСервис»



Ф.П. Красноперов

Сетевая организация 2:

Заместитель директора – главный инженер филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Тюменские распределительные сети»



С.М. Худяков

Приложение № 7
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ И/03-25 от 01 июля 2015 г.

Интервальный акт снятия показаний приборов учета между ООО "РемЭнергоСтройСервис" и ОАО "Тюменьэнерго" (форма)
за период с 00:00 часов 1 _____ по 00:00 часов 1 _____ 20 _____ г.

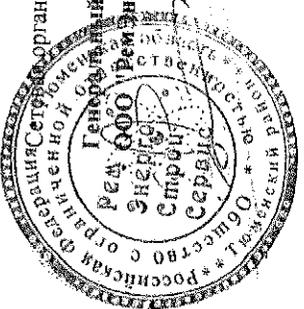
(месяц расчетного периода)

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № от 20 _____ года

дата/время	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	0:00	ИТОГО		
1																											
2																											
3																											
4																											
5																											
6																											
7																											
8																											
9																											
10																											
11																											
12																											
13																											
14																											
15																											
16																											
17																											
18																											
19																											
20																											
21																											
22																											
23																											
24																											
25																											
26																											
27																											
28																											
29																											
30																											
31																											
ИТОГО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Итого расчетный период: _____ кВт*ч

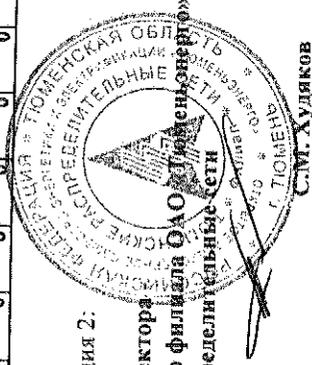
Сетевая организация 1:



Генеральный директор
ООО "РемЭнергоСтройСервис"

Ф. П. Краснолёртов

Сетевая организация 2:



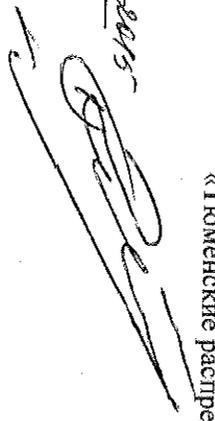
Заместитель директора
главный инженер филиала
Тюменские распределительные сети

С. И. Худяков

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью на листе

Заместитель директора – главный инженер
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Тюменские распределительные сети»

01.07.2013
дата



С.М. Худяков