

ДОГОВОР № СЭС-2

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Новый Уренгой

«20» января 2017г.

Общество с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» (ООО «СеверСетьРазвитие»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Сухановой Натальи Александровны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала Северные электрические сети Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности №2Д-708 от 03.09.2015г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДОГОВОРА

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.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сетевой организации 1, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Сетевой организации 1, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

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:
Юрисдикция: г. Новый Уренгой
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»
Договору

СОГЛАСОВАНО:
Приложение № 2 к настоящему
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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 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;

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 межсетевое взаимодействие, согласованные между сетевыми организациями.

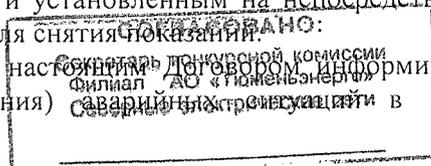
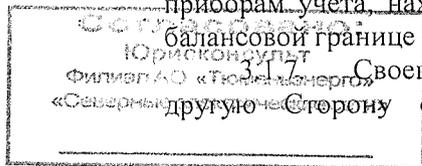
3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

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, а акте, который должен быть подписан между Сторонами.

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.

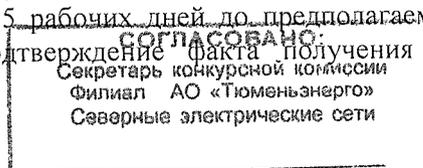
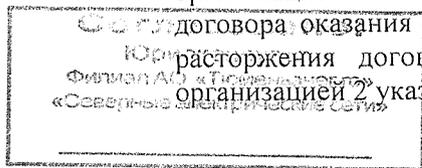
3.2.2. При выявлении Сетевой организацией 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 2 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 1 на момент подписания «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе 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. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным периодом предоставлять Сетевой организации 2 оформленный со стороны Сетевой организации 1 «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) из сети Сетевой организации 1 за соответствующий расчетный период.

3.3.2. 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.



3.3.3. Соблюдать определенные АРБП и АРЭО величины максимальной мощности. Возмещать убытки Сетевой организации 2, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.4. Представлять Сетевой организации 2:

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а так же уточненные 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.

3.3.4.2. 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.

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

3.3.5. 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 АО «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 Р54149-2010.

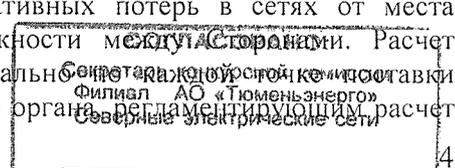
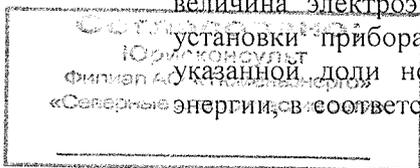
3.5.3. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.5.4. Подписать Акт сверки расчетов в течение рабочих 5 дней после получения его от Сетевой организации 1.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках отпуска (Приложение №1. «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1») производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности Сетевой организации 1 и Потребителя, НПСО.

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».

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 2 и Сетевая организация 1, по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета, находящихся в зоне их эксплуатационной ответственности, согласно Приложению № 1 к настоящему договору. Стороны не позднее 02-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 учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты и передают их друг другу.

6.3. Сетевая организация 1 на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам поставки/отпуска электроэнергии, полученных от Сетевой организации 2, потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, НПСО, расчётных способов определения объема отпущенной/ переданной электроэнергии, актов безучётного потребления, определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4. В срок не позднее 03 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 1 предоставляет Сетевой организации 2 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенный подписью и скреплённый печатью Сетевой организации 1 оформленный «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (приложение № 3 к настоящему договору) за соответствующий расчётный период, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.5. Сетевая организация 2 согласовывает и подписывает «Акт объема 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 объема 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 объема переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

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

6.7. Сетевая организация 1 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 2 подписанного «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» оформляет на 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, позволяющим подтвердить факт получения.

оформляет на 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, позволяющим подтвердить факт получения.

СОГЛАСОВАНО:
Директор конкурсной комиссии
Северные электрические сети

6.8. Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии обязана рассмотреть, подписать, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Сетевой организации 1.

6.9. 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.

6.10. 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 относятся оспариваемые объемы. После согласования оспариваемых объемов Сетевая организация 1 выставляет корректировочный счет-фактуру.

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

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

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

6.14. Сетевая организация 2 оплачивает Сетевой организации 1 услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.15. Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{одн} * W_{одн.тариф}$$

где:

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

$W_{одн.тариф}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Сетевой организации 1, определенный по точкам отпуска (Приложение №1.).

6.16. 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.

6.17. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и на основании выставленного счета-фактуры. Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором. Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации 1.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

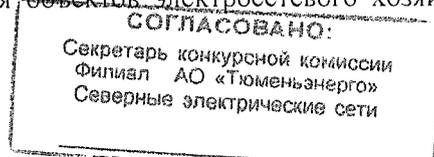
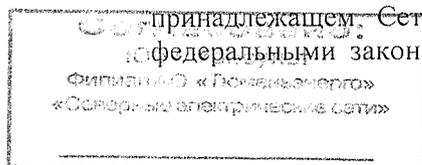
7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

7.2. Сетевая организация 2 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Сетевой организации 1 и третьих лиц.

7.3. Сетевая организация 2 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Сетевой организации 2.

7.4. Сетевая организация 1 несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

7.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства



Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством.

7.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в АРБП и АРЭО.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7.7. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года.

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.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. 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.

9.2. 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.

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

9.4. 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, Сторона обязана уведомить другую сторону о выполнении предусмотренных Договором обязательств;

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Согласовано
Юридический отдел
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

– об изменении своих прав в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.5. 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 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.6. 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.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение №1. «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1».

10.2. Приложение № 2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».

10.3. Приложение № 3 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности».

10.4. Приложение № 4 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.5. Приложение № 4.1 «Перечень объектов диспетчеризации филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ».

10.6. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

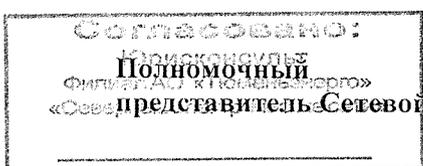
10.7. Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

10.8. Приложение № 7 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

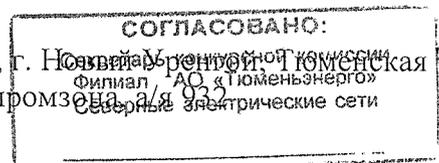
1. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1: Адрес места нахождения: 620142, г. Екатеринбург, ул. 8 Марта, д.51
ООО Почтовый адрес: 620142, г. Екатеринбург, ул. 8 Марта, д.51, 11 этаж,
«СеверСетьРазвитие» оф.23
ИНН/КПП 8901021265/667101001
Р/с 40702810001400003672 в АО «АЛЬФА-БАНК»
К/с 30101810200000000593
БИК 044525593
Телефон/факс: 8 (343) 272-10-76

Сетевая организация 2: Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область,
АО «Тюменьэнерго» Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4
Почтовый адрес Общества: 628408, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
ул. Университетская, д.4
ИНН/КПП 8602060185 / 997450001
р/счет 40702810267170101719 в Западно - Сибирском банке
ПАО "Сбербанк России", г.Тюмень
к/счет 30101810800000000651 в Западно - Сибирском банке
ПАО "Сбербанк России", г.Тюмень
БИК 047102651



Почтовый адрес: 629300, Россия, г. Новосибирск, Новосибирская обл., ЯНАО, Северо-Восточная промышленная зона



организации 2: филиал
Северные электрические
сети

ИНН/КПП 8602060185/890402002
Телефон/факс: (3494) 23-89-24, 23-89-76, 930-224, 930-242
Эл. почта: Proyaeva-OG@te.ru, Krum-NA@te.ru.

Сетевая организация 1
Директор ООО «СеверСетьРазвитие»

_____/Н.А. Суханова/
М.П.

Сетевая организация 2
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

_____/ Д.А. Домашний/
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Приложение №1.
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ СЭС-2 от "20" января 2017г.

Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика

№ п/п	Наименование точки отпуска		Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Потери до до границы, %	Балансовая принадлежность учета		
	Источник питания	Наименование присоединения		Электросчетчик					ТТ							ТН	
				Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Из сети АО "Тюменьэнерго" опосредованно через сети АО "УГЭС"																	
1	ТП 110/10 кВ Тихая	ВЛ-10 Ф-20 ПС Тихая КРН-2.1 (оп. 17) через РУ-10 ТП-261А	10	Меркурий 230 ART 03 CLN	23.06.2015	0,5S	22679869	ТПН 125	0,5	3000/5	-	-	-	8,37	000 "СеверСетьРазвитие"		
2	ТП 110/10 кВ Тихая	ВЛ-10 Ф-19 ПС Тихая КРН-1.1 (оп. 14) через РУ-10 ТП-261А	10	Меркурий 230 ART 03 CLN	23.06.2015	0,5S	22661527	ТПН 125	0,5	3000/5	-	-	-	8,37	000 "СеверСетьРазвитие"		
3	ТП 110/10 кВ Тихая	ВЛ-10 Ф-20 ПС Тихая КРН-2.1 (оп. 17) Вв.2	10	Меркурий 230 ART 03 CLN	23.06.2015	0,5S	22676388	ТТЭ-С	0,5	2500/5	-	-	-	8,37	000 "СеверСетьРазвитие"		
4	ТП 110/10 кВ Тихая	ВЛ-10 Ф-19 ПС Тихая КРН-1.1 (оп. 14) Вв.1	10	Меркурий 230 ART 03 CLN	23.06.2015	0,5S	22679785	ТТЭ-С	0,5	2500/5	-	-	-	8,37	000 "СеверСетьРазвитие"		

Сетевая организация 1
Директор ООО "СеверСетьРазвитие"

М.П. _____ /Н.А. Сухагова/

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

М.П. _____ /Д.А. Домашний/

СОГЛАСОВАНО:
Юридический
Филиал АО "Тюменьэнерго"
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2017г.

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	I- полугодие	2-полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
																		Итого	ВН
Заявленная мощность, ВСЕГО	Итого	МВт	0,20	0,20	0,20	0,21	0,23	0,18	0,19	0,18	0,17	0,17	0,18	0,20	0,21	0,22	0,21		
	ВН		0,00	0,00	0,00														
	СН-1		0,00	0,00	0,00														
	СН-2		0,20	0,20	0,20	0,21	0,23	0,18	0,19	0,18	0,17	0,17	0,17	0,18	0,20	0,21	0,22	0,21	
	НН		0,00	0,00	0,00														
Электроэнергия, ВСЕГО	Итого	тыс. кВт ч	1 380,00	680,00	700,00	125,00	110,00	110,00	110,00	110,00	100,00	100,00	110,00	115,00	125,00	125,00	125,00		
	ВН		0,00	0,00	0,00														
	СН-1		0,00	0,00	0,00														
	СН-2		1 380,00	680,00	700,00	125,00	110,00	110,00	110,00	110,00	100,00	100,00	110,00	115,00	125,00	125,00	125,00	125,00	
	НН		0,00	0,00	0,00														

Сетевая организация 1
Директор ООО "СеверСетьРазвитие"

М.П. _____ /И.А. Суханова/

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

М.П. _____ /Д.А. Домашний/

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

АКТ
объёма переданной электрической энергии и мощности
(форма)

за (месяц) 20__ г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2	Фактические объемы передачи электроэнергии и мощности	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Форма согласована:

Сетевая организация 1
Директор
ООО "СеверСетьРазвитие"

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/_____
М.П.

_____/_____
М.П.

Согласовано:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1			
2			

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1			
2			

Сетевая организация 1
Директор ООО "СеверСетьРазвитие"

_____/Н.А. Суханова/
М.П.

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

Согласовано:
Юристы
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
Объектов диспетчеризации филиала ПАО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ

Условные обозначения (сокращения):
ПС – дежурный инженер (электромонтёр) Подстанции (ОВБ).
ОДУ – диспетчер ОДУ Урала
ТРДУ - диспетчер ОДС ТРДУ.

1. Линии электропередачи

№ п.п	Диспетчерское наименование ЛЭП(сокращенное диспетчерское наименование)	Оперативное управление ЛЭП и их устройствами и РЗ	Ведение
			ЛЭП
1			
2			

1. Оборудование подстанций

№ п.п	Диспетчерское наименование	Управление оборудованием и их устройствам и РЗ	Ведение
			Оборудование
1	2	3	4

Работы на оборудовании и устройствах, отнесённых к объектам диспетчеризации, требующие (для их выполнения) изменения эксплуатационного состояния или режима работы соответствующего(их) объекта(ов) диспетчеризации, оформляются диспетчерской заявкой(ми) на изменение эксплуатационного состояния или режима работы соответствующего(их) объекта(ов) диспетчеризации.

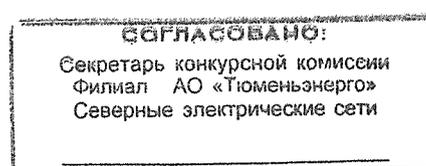
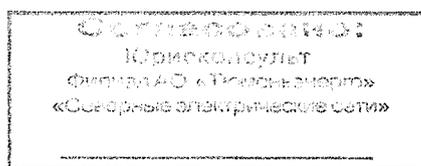
Данный Перечень не может рассматриваться как документ, определяющий схемы и маршруты прохождения диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния оборудования. Эти вопросы регламентированы в соответствующих отдельных документах.

Сетевая организация 1
Директор
ООО "СеверСетьРазвитие"

_____/Н.А. Суханова/
М.П.

Сетевая организация 2
Директор филиала
АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.



УТВЕРЖДАЮ:
от Сетевой организации 1
Директор
ООО "СеверСетьРазвитие"

_____/Н.А. Суханова/
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
от Сетевой организации 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

АКТ
об оказании услуг по передаче электроэнергии (форма) за _____ 20__ г.

г. Новый Уренгой

" ____ " _____ 20__ г.

АО "Тюменьэнерго", в лице _____ и
ООО "СеверСетьРазвитие", в лице _____

составили настоящий Акт о нижеследующем:

АО "Тюменьэнерго" оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № СЭС-2 от "20" января 2017г. в полном объеме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям АО "Тюменьэнерго"			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) (п.1.2*п.1.5+п.1.3*п.1.6+п.1.3.*п.1.4)		
		ВН	руб.
		СН-1	руб.
		СН-2	руб.
		НН	руб.
1.2.	Заявленная мощность		
		ВН	МВт
		СН-1	МВт
		СН-2	МВт
		НН	МВт
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
1.4.	Одноставочный тариф		
		ВН	руб/МВт.ч
		СН-1	руб/МВт.ч
		СН-2	руб/МВт.ч
		НН	руб/МВт.ч
1.5.	Ставка на содержание		
			руб/МВт.мес.
1.6.	Ставка на оплату потерь		
			руб/МВт.ч
2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго"			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям "Тюменьэнерго" п.1.1 (без НДС)	АО	руб.
2.2.	НДС		руб.
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго" (п.2.1+п.2.2.) (с НДС)		руб.

Сетевая организация 1 претензий по оказанию услуг к Сетевой организации 2 (не) имеет.

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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 организацией 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1 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 организацией 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.

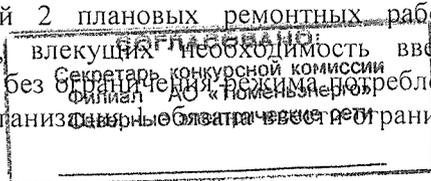
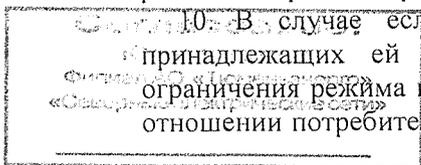
6. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно понимаются ремонтные работы на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение 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 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 обязана 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 ей объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Сетевой организации 1, Сетевая организация 2 обязана вводить 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 организацией 2 ремонтных работ, на принадлежащих ей 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.

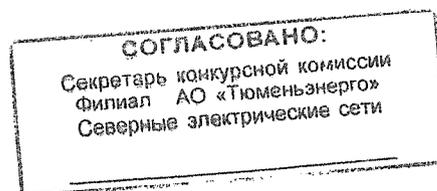
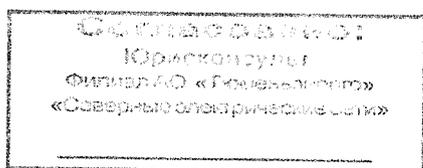
14. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Сетевой организации 2, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, 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
Директор ООО «СеверСетьРазвитие»

Сетевая организация 2
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

_____/Н.А. Суханова/
М.П.

_____/Д.А. Домашний/
М.П.



Приложение №7
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № СЭС-2 от "20" января 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 1
Директор
ООО "СеверСетьРазвитие"

_____/Н.А. Суханова/
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

Интервальный акт снятий показаний приборов учета между ООО "СеверСетьРазвитие" и АО "Тюменьэнерго" (форма)

за период с 00:00 часов 1 _____ по 00:00 часов 1 _____ 20 _____ г.
(месяц расчетного периода) (месяц следующий за расчетным)

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № СЭС-2 от "20" января 2017 года

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
10																
11																
12																
13																
14																
15																
16																
17																
18																
19																
20																
21																
22																
23																
24																
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

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

Итого расчетный период:

0 кВм*ч
0 кВм

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

_____/_____/_____
М.П.

_____/_____/_____
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северно-Тюменские сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети