

ДОГОВОР № 16-03/Р
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Сургут.

«__» _____ 2015 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Иванова Вячеслава Петровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №16006 от 22 июля 2015 г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», на основании протокола заседания закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 01.12.2015 г. № 2015.1162/1, 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.

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 (Региональная

энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа).

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

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии и 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 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;

2.2.8. 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. 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.

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.

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, а также положением/инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала».

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.

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

3.3. Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности.

3.3.2. Представлять Сетевой организации 2:

3.3.2.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а также уточненные не позднее 1 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.

3.3.2.2. 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.

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

3.3.3. 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. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным периодом предоставлять Сетевой организации 1 оформленный со стороны Сетевой организации 2 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение №3 к настоящему Договору) из сети Сетевой организации 1 за соответствующий расчетный период.

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

3.5.3. 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 32144-2013.

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

3.5.5. 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 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 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 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 2 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 03 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 2 предоставляет Сетевой организации 1 электронной почтой, а также на

бумажном носителе, заверенный подписью и скрепленный печатью Сетевой организации оформленный «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) за соответствующий период, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.5. Сетевая организация 1 согласовывает и подписывает «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации 1 обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 1 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 1 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 2 обоснованную претензию.

6.6. В случае не подписания Акта объема со стороны Сетевой организации 1 и непредставления Сетевой организации 2 мотивированных возражений в сроки, указанные в 6.5 настоящего Договора, «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» принимается в редакции Сетевой организации 2, 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 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, позволяющим подтвердить факт получения.

Сетевая организация 2 в течение 2-х календарных дней с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии обязан рассмотреть, подписать, скрепить печатью и вернуть его Сетевой организации 1, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

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

6.14. 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);
- $W_{одн.тари}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Сетевой организации 2, определенный по точкам поставки (Приложение №1).

6.15. 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.

6.16. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 20 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 в границах своей балансовой ответственности.

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 Приложении №1 к настоящему Договору.

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.

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

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 00-00 часов 01 января 2016 года и действует до 24-00 часов 31 декабря 2016 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, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- 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

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

Договор
Филиал АО «Тюменьэнерго»
и/или электрические сети

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 поставки электрической энергии и приборов учета».

10.2. Приложение № 2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2016 г.».

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

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

10.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».

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

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

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1: Адрес места нахождения: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г.п.Белый Яр, ул.Таёжная, д.3.
МУП «СРЭС»
муниципального образования Сургутский район
Почтовый адрес: 628433, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г.п.Белый Яр, ул.Таёжная, д.3.
Тел./факс (3462)74-63-98 приемная, факс 74-83-32, 74-83-30 бухгалтерия, 74-68-89 договорной отдел;
E-mail: info@sres-sr.ru
ИНН/КПП 8617017320/861701001
ОГРН 1028601680645 ОКПО 40798976 ОКВЭД 40.10.2
Р/с 40603810167170100016 в Филиале Публичного акционерного общества «Сбербанк России» Сургутское отделение №5940
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651

Сетевая организация 2: Место нахождения Общества: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут;
АО «Тюменьэнерго»

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

филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Адрес Общества: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул. Университетская, д.4;

Местонахождение/почтовый адрес филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети:

628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.30 лет Победы, 30;

Тел. (3462) 77-33-59 приемная, (3462) 77-33-29 канцелярия

E-mail: Kanc@sures.te.ru

ИНН/КПП 8602060185 / 860203001

ОГРН 1028600587399 ОКПО 00108430 ОКВЭД 40.10.2

р/счет 40702810267170101719 в Западно - Сибирском банке

ПАО Сбербанк

к/счет 30101810800000000651 в Западно - Сибирском банке

ПАО Сбербанк

БИК 047102651

Сетевая организация 1:

Директор МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район

Сетевая организация 2:

Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

_____ м.п.

_____/В.П.Иванов



_____/ А.Э.Бурка

Договор

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

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

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

№ п/п	2	3	4	5		6		7		8		9	10	11	12	13	14	15				19	20	21	22
				Тип	Коефф.	Тип	Коефф.	Тип трансформатора	Коефф.	Тип электросчетчика	Класс точности							Заводской номер	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал, мес.				
филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети																									
1	ПС 110/35/10 кВ Березка	ячейка В-35 Белый Яр-1	ячейка В-35 Белый Яр-1	ТОЭМ-35А-УХЛ1	400/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193957	1-2009	1-2021	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"	11894	2	72	нет						
2	ПС 110/35/10 кВ Березка	ячейка В-35 Белый Яр-2	ячейка В-35 Белый Яр-2	GIF 40,5	400/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193969	1-2009	1-2021	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"	23787	2	72	нет						
за минусом расхода устанавливаемых на вводах 35 кВ ПС "Солнечная"																									
1.1	ПС 35/10 кВ "Солнечная"	ячейка В-35 ф. Березка-1	ячейка В-35 ф. Березка-1	АСН-36	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01185416	3-2008	3-2020	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"	7,6	3	72	нет						
2.1	ПС 35/10 кВ "Солнечная"	ячейка В-35 ф. Березка-2	ячейка В-35 ф. Березка-2	АСН-36	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01185421	3-2008	3-2020	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"	7,6	3	72	нет						
3	ПС 110/35/10 кВ Березка	ячейка В-10 ф. №27	ячейка В-10 ф. №27	ТОЛ-10-УТЛ 2.1	300/5	НАМИ-10 У2	10000/100	А1805RALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193975	1-2009	1-2021	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"	5097	2	72	нет						
4	ПС 110/35/10 кВ Березка	ячейка В-10 ф. №16	ячейка В-10 ф. №16	ТОЛ-10-УТЛ 2.1	300/5	НАМИ-10 У2	10000/100	А1805RALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193981	1-2009	1-2021	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"		2	72	нет						
5	ПС 35/10 кВ "Солнечная"	ячейка В-10 ф. №13	ячейка В-10 ф. №13	ТОЛ-10-1-8У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01185429	3-2008	3-2020	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"		3	72	нет						
6	ПС 35/10 кВ "Солнечная"	ячейка В-10 ф. №11	ячейка В-10 ф. №11	ТОЛ-10-1-8У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01185428	3-2008	3-2020	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"		3	72	нет						
7	ПС 35/10 кВ "Солнечная"	ячейка В-10 ф. №14	ячейка В-10 ф. №14	ТОЛ-10-1-8У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01185427	3-2008	3-2020	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"	10195	3	72	нет						
8	ПС 35/10 кВ "Солнечная"	ячейка В-10 ф. №12	ячейка В-10 ф. №12	ТОЛ-10-1-8У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01185426	3-2008	3-2020	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"		3	72	нет						
9	ПС 110/35/6 кВ "Песчаная"	ячейка В-6 ф. №3	ЗРУ-6 кв.3	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-6-66У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,25/0,5	0120070359	3-2007	3-2017	120	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	1500	3	72	нет						
10	ПС 110/35/6 кВ "Песчаная"	ячейка В-6 ф. №5	ЗРУ-6 кв.5	ТЛМ-10	200/5	НТМИ-6-66У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,2S	0120070713	3-2007	3-2017	120	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	2000	3	72	нет						
11	ПС 110/35/10 кВ "Вынга"	ячейка В-10 ф. №7	ЗРУ-10 кв.№7	ТОЛ СЭЩ-10-21 У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALV-P4GB-DW-4	0,5S	01206024	2-2010	2-2022	144	0,2	АО "Тюменьэнерго"		2	72	нет						

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

согласовано: секретарь филиала АО «Томьэнерго»
комиссии по проверке качества электрических сетей

14	ПС 10/35/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	ячейка В-10 ф. №20	ЗРУ-10 кв. №20	ТОЛ СЭЩ-10-21 У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALV-PAQB-DW-4	0,5S	01206026	2-2010	2-2022	144
15	ПС 10/35/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	ячейка В-10 ф. №5	ЗРУ-10 кв. №5	ТОЛ СЭЩ-10-21 У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALV-PAQB-DW-4	0,5S	01206021	2-2010	2-2022	144
16	ПС 10/35/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	ячейка В-10 ф. №12	ЗРУ-10 кв. №12	ТОЛ СЭЩ-10-21 У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALV-PAQB-DW-4	0,5S	01206018	2-2010	2-2022	144
17	ПС 10/10 кВ "Сытомино" ВЛ-10 ф. №11 опора №0-3/1	ВЛ-10 №11 опора №0-3/1	КТПН 10/0,4 кВ №12П "Лесная" ввод-0,4 кВ	Т-0,6У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03.09	0,5S	0103070242	1-2007	1-2017	120
18	ПС 10/10 кВ "Сытомино" ВЛ-10 ф. №9 опора №12	ВЛ-10 №11 опора №0-8/1	КТПН 10/0,4 кВ №13П "Комсомольская" ввод-0,4 кВ	Т-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03.09	0,5S	0103070077	1-2007	1-2017	120
19	ПС 10/10 кВ "Сытомино" ВЛ-10 ф. №11 опора №0-3/1	ВЛ-10 №11 опора №0-5/1	КТПН 10/0,4 кВ №11П "ЦДЦТ" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	800/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03.09	0,5S	0103072212	1-2007	1-2017	120
20	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №2 "МТМ" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №2 "МТМ" ввод-0,4 кВ	ТОЛ-10-У2	100/5	ЗНОЛП-10 У2	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	0808090688	3-2009	3-2021	144
21	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №3 "МТФ" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №3 "МТФ" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,2S	0808091935	3-2009	3-2021	144
22	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №4 "Детсад" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №4 "Детсад" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,2S	0808092584	3-2009	3-2021	144
23	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 10/0,4 кВ №5 "Школа" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №5 "Школа" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	600/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,2S	0808092561	3-2009	3-2021	144
24	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 10/0,4 кВ №6 "Рыбокооп" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №6 "Рыбокооп" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	600/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,2S	0808092725	3-2009	3-2021	144
25	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 10/0,4 кВ №7 "Библиотека" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №7 "Библиотека" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	400/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,2S	0808092921	3-2009	3-2021	144
26	ПС 110/10 кВ "Сытомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 10/0,4 кВ №9 "Халгыз" ввод-0,4 кВ	КТПН 10/0,4 кВ №9 "Халгыз" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,2S	0808092578	3-2009	3-2021	144

1,5	0,2	2	72	нет
0,27	0,2	2	72	нет
0,27	0,2	2	72	нет
0,157	0,2	3	72	нет
0,157	0,2	3	72	нет
0,392	0,2	3	72	нет
0,5	0,2	3	72	нет
0,15	0,2	3	72	нет
0,2	0,2	3	72	нет
0,28	0,2	3	72	нет
0,175	0,2	3	72	нет
0,280	0,2	3	72	нет
0,280	0,2	3	72	нет
0,175	0,2	3	72	нет
0,24	0,2	3	72	нет

10172

ТТ/1/3514 от 29.07.2014

ТТ/1/3897 от 19.08.2013

№6/н от 09.11.2005 г.

Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2016 г.
Муниципального образования Сургутский район

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1-е полугодие		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				2-е полугодие	Итого												
Заявленная мощность, ВСЕГО	ИТОГО	кВт	17,483	17,412	17,555	23,222	21,935	19,354	16,719	12,734	10,506	11,000	13,239	16,547	19,566	22,387	22,592
	ВН	кВт	11,268	11,155	11,381	14,558	13,853	10,878	8,427	6,958	7,230	7,230	8,776	11,021	12,645	14,246	14,366
	СН-I	кВт															
	СН-II	кВт	6,216	6,257	6,175	8,664	8,082	7,098	5,841	4,307	3,548	3,770	4,463	5,526	6,921	8,141	8,226
Электроэнергия, ВСЕГО	ИТОГО	кВт.ч	127,369	63,159	64,210	14,851	12,281	11,912	9,839	8,129	6,147	6,700	7,722	9,863	11,936	13,593	14,396
	ВН	кВт.ч	82,354	40,615	41,739	9,288	7,773	7,581	6,471	5,401	4,101	4,421	5,125	6,573	7,762	8,696	9,162
	СН-I	кВт.ч															
	СН-II	кВт.ч	45,015	22,544	22,471	5,563	4,508	4,331	3,368	2,728	2,046	2,279	2,597	3,290	4,174	4,897	5,234

в том числе:

		филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские ЭС																
Заявленная мощность	ИТОГО	16,291	16,185	16,397	21,496	20,301	17,924	15,551	11,888	9,951	10,457	12,496	15,479	18,246	20,760	20,942		
	ВН	10,488	10,349	10,626	13,462	12,789	11,326	10,093	7,845	6,581	6,873	8,282	10,313	11,785	13,189	13,316		
	СН-II	5,803	5,836	5,770	8,034	7,512	6,598	5,458	4,043	3,370	3,584	4,214	5,166	6,461	7,571	7,626		
Электроэнергия	ИТОГО	118,223	58,456	59,767	13,676	11,294	10,973	9,114	7,572	5,827	6,371	7,291	9,211	11,073	12,542	13,279		
	ВН	76,439	37,562	38,877	8,563	7,137	6,979	5,982	5,019	3,882	4,204	4,841	6,143	7,204	8,022	8,463		
	СН-II	41,784	20,894	20,890	5,113	4,157	3,994	3,132	2,553	1,945	2,167	2,450	3,068	3,869	4,520	4,816		

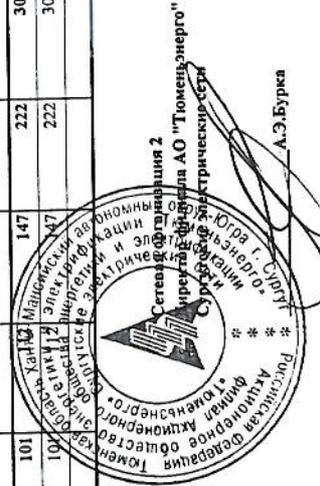
филиал АО "Тюменьэнерго" Когальские ЭС

Заявленная мощность	ИТОГО	0,780	0,806	0,754	1,096	1,064	0,930	0,785	0,582	0,377	0,357	0,494	0,708	0,860	1,057	1,050
	ВН	0,780	0,806	0,754	1,096	1,064	0,930	0,785	0,582	0,377	0,357	0,494	0,708	0,860	1,057	1,050
	СН-II															
Электроэнергия	ИТОГО	5,915	3,053	2,862	725	636	602	489	382	219	217	284	430	558	674	699
	ВН	5,915	3,053	2,862	725	636	602	489	382	219	217	284	430	558	674	699
	СН-II															

филиал АО "Тюменьэнерго" Нефтеганские ЭС

Заявленная мощность	ИТОГО	0,413	0,421	0,404	0,630	0,570	0,500	0,383	0,264	0,178	0,186	0,249	0,360	0,460	0,570	0,600
	СН-II	0,413	0,421	0,404	0,630	0,570	0,500	0,383	0,264	0,178	0,186	0,249	0,360	0,460	0,570	0,600
	НН															
Электроэнергия	ИТОГО	3,231	1,650	1,581	450	351	337	236	175	101	147	222	305	377	418	
	СН-II	3,231	1,650	1,581	450	351	337	236	175	101	147	222	305	377	418	
	НН															

Сетевая организация 1
Директор МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район



В.П.Иванов

А.Э.Буряк

согласовано: секретарь конкурсной закупочной комиссии филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

**АКТ
объема переданной электрической энергии и мощности
(форма)**

за (месяц) 20__ г.

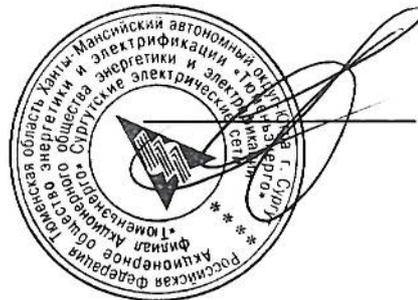
№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Фактические объемы передачи электроэнергии и мощности	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Форма согласована:

**Сетевая организация 1
Директор МУП "СРЭС"
муниципального образования
Сургутский район**

**Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети**

_____ /В.П.Иванов



_____ /А.Э.Бурка

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

Договор
Филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС-110/35/10кВ "Березка"		
	КЛ-10кВ Берёзка-16	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10кВ Берёзка-27	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-35кВ Белый Яр-1	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-35кВ Белый Яр-2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
2	ПС-35/10кВ "Солнечная"		
	ВЛ-35кВ Березка-1	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-35кВ Березка-2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-10кВ Солнечная -11	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-10кВ Солнечная -12	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-10кВ Солнечная -13	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-10кВ Солнечная -14	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
3	ПС-110/35/10кВ "Вынга"		
	КЛ-10 кВ Вынга-7	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Вынга-20	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Вынга-5	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Вынга-12	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
4	ПС-110/10кВ "Сытомино"		
	Отпайка оп.№0-3/1 ВЛ-10кВ яч.11 (КТПН-10/0,4кВ №12П ул.Лесная)	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

	Отпайка оп.№0-8/1 ВЛ-10кВ яч.11 (КТПН-10/0,4кВ №13П "Комсомольская")	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	Отпайка оп.№0-5/1 ВЛ-10кВ яч.11 (КТПН-10/0,4кВ №11П "ЦДЯТ")	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	Отпайка оп.№12 ВЛ-10кВ яч.9 (ТП-10/0,4кВ №15П)	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
5	КТП-10/0,4кВ №1 "Пилорама"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Столярка"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Пилорама"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
6	КТП-10/0,4кВ №2 "МТМ"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
7	КТП-10/0,4кВ №3 "МТФ"		
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Ферма"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
8	КТП-10/0,4кВ №4 "Детский сад"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Береговая"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
9	КТП-10/0,4кВ №5 "Школа"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Школа"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Пионерская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.3 "Комсомольская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
10	КТП-10/0,4кВ №6 "Рыбкооп"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Советская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.3 "Пекарня"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
11	КТП-10/0,4кВ №7 "Библиотека"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Заводская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
12	КТП-10/0,4кВ №9 "Ханты"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Заводская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
13	КТП-10/0,4кВ №10 "Холодилька"		
	КЛ-0,4кВ ф.1	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-0,4кВ ф.2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

14	ПС-110/6кВ "Песчаная"		
	ВЛ-6кВ Песчаная-3	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-6кВ Песчаная-5	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
15	ВЛ-6кВ ф.73-14		
	Отпайка на Банное между оп.52, 53 ф.73-14 ВЛ-6кВ (ТП-6/0,4кВ №1 п.Банное)	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
16	ПС 110/35/6 кВ "Нефтеюганская"		
	КЛ 6 кВ "Мыс-1" от ПС 35/6 Высокий Мыс яч.№3 (ПС 110/35/6 кВ «Нефтеюганская»)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	КЛ 6 кВ "Мыс-2" от ПС 35/6 Высокий Мыс яч.№4 (ПС 110/35/6 кВ «Нефтеюганская»)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
17	ПС 110/35/6 кВ "Рускинская"		
	КЛ-6кВ Рускинская-1	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-6кВ Рускинская-2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС-110/35/10кВ "Березка"		
	В-10кВ Берёзка-16	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Берёзка-27	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-35кВ Белый Яр-1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-35кВ Белый Яр-2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
2	ПС-35/10кВ "Солнечная"		
	В-35кВ Березка-1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-35кВ Березка-2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Солнечная -11	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Солнечная -12	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Солнечная -13	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Солнечная -14	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

3	ПС-110/35/10кВ "Вынга"		
	В-10 кВ Вынга-7	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Вынга-20	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Вынга-5	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Вынга-12	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
4	ПС-110/10кВ "Сытомино"		
	В-10кВ яч.11(КТПН-10/0,4кВ №12П ул.Лесная)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ яч.11(КТПН-10/0,4кВ №13П "Комсомольская")	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ яч.11(КТПН-10/0,4кВ №11П "ЦДиТ")	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ яч.09 (ТП-10/0,4кВ №15П)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
5	КТП-10/0,4кВ №1 "Пилорама"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Столярка"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2 "Пилорама"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
6	КТП-10/0,4кВ №2 "МТМ"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2 "Гараж"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.3 "Кузница"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
7	КТП-10/0,4кВ №3 "МТФ"		
	АВ-0,4кВ ф.2 "Ферма"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
8	КТП-10/0,4кВ №4 "Детский сад"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2 "Береговая"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
9	КТП-10/0,4кВ №5 "Школа"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Школа"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2 "Пионерская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.3 "Комсомольская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
10	КТП-10/0,4кВ №6 "Рыбкооп"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2 "Советская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.3 "Пекарня"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район

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

филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

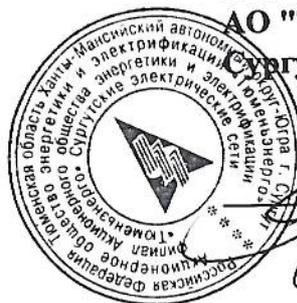
11	КТП-10/0,4кВ №7 "Библиотека"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Заводская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
12	КТП-10/0,4кВ №9 "Ханты"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2 "Заводская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
13	КТП-10/0,4кВ №10 "Холодилька"		
	КЛ-0,4кВ ф.1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	КЛ-0,4кВ ф.2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
14	ПС-110/6кВ "Песчаная"		
	В-6кВ Песчаная-3	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6кВ Песчаная-5	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
15	ПС 110/35/6 кВ "Нефтеюганская"		
	В-6 яч. № 23 "Высокий-Мыс-1"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6 яч. № 24 "Высокий-Мыс-2"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
16	ПС 110/35/6 кВ "Рускинская"		
	В- 6 кВ Рускинская-1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В- 6 кВ Рускинская-2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район

Сетевая организация 1
Директор МУП "СРЭС"
муниципального
образования Сургутский
район

/В.П.Иванов

Сетевая организация 2
Директор филиала
АО "Тюменьэнерго"

Сургутские электрические сети



/А.Э.Бурка

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские 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 организации 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 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 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.

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

9. В случае отсутствия ответа на заявку, несогласования заявки в нарушение п. 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 режим потребления в отношении потребителей Сетевой организации 1, Сетевая организация 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 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 ограничения 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 МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район

_____/В.П.Иванов

Сетевая организация 2

Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

_____/А.Э.Бурка



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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 1
Директор МУП "СРЭС" муниципального
образования Сургутский район

/В.П.Иванов



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

/А.Э.Бурка

Интервальный акт снятия показаний приборов учета между

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

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № от 2

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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

	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 кВт*ч
0 кВт

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

М.П.

М.П.

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

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

