

ДОГОВОР № 18-03/Р

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Сургут.

«__» _____ 201__ г.

Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Манторова Артема Николаевича, 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 №28542 от 08 сентября 2017 г., 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 о технологическом присоединении, 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 о технологическом присоединении, 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 меж сетевого 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.

Договор
фирмы АО «Тюменьэнерго»
Системные организации сети

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 потоков 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.

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.

Договор
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Энергетический электрический отдел

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 соответствующим «Акту о технологическом присоединении» и «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 Приложения № 1 к настоящему Договору. Стороны не позднее 02 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акт о количестве электрической энергии 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 Акта о количестве электрической энергии (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.

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Специальная электрическая сеть

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.

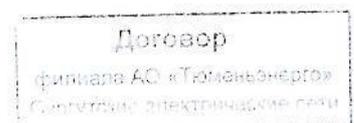
6.10. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

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);
- $W_{одн.тариф}$ – 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.

6.17. Исполнение Договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов. Ориентировочная стоимость договора составляет 290 250 050,61 рублей (Двести девяносто миллионов двести пятьдесят тысяч пятьдесят рублей 61 копейка), в т.ч. НДС – 44 275 431,45 руб.

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

Договор
Сигнала АО «Тюменьэнерго»
Сигнала по электрическим сетям

Сторон, которые фиксируются в Актах о технологическом присоединении и 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.

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 2018 года и действует до 24-00 часов 31 декабря 2018 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;

Договор
подпись АО «Тюменьэнерго»
Генеральный директор

- 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 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 2018 г.».

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

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

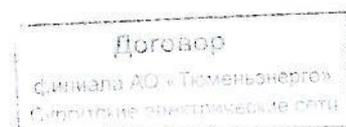
10.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».

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)».

10.8. Приложение №8 «Акт о количестве электрической энергии (форма)».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

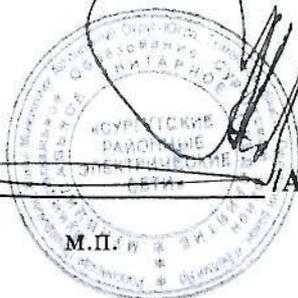


Сетевая организация 1: Адрес место нахождения: 628433, Автономный округ Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, район Сургутский, поселок городского типа Белый Яр, улица Таёжная, дом 3.
МуП «СРЭС»
муниципального образования
Сургутский район
Почтовый адрес: 628433, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г.п.Белый Яр, ул. Таёжная, д.3.
Тел./факс (3462)74-63-98/74-83-32 приемная, 74-52-64, 74-83-30 бухгалтерия;
E-mail: info@sres-sr.ru
ИНН/КПП 8617017320/861701001

ОГРН 1028601680645 ОКПО 40798976 ОКВЭД2 35.12.
Р/с 40603810167170100016 в Западно-Сибирский Банк ПАО Сбербанк
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651

Сетевая организация 2: Место нахождения Общества: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут.
АО «Тюменьэнерго»
Адрес Общества: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 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: sures@te.ru
ИНН / КПП 8602060185 / 997450001
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

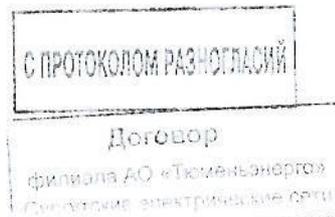


/А.Н. Манторов

Сетевая организация 2:
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

М.П.

/ А.Э. Бурка



Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчётчика	Класс точности электросчётчика	Заводской номер электроточки	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Документы о технологическом присоединении			Максимальная мощность, МВт	ИФ	Балансовая принадлежность приборов учета	Категория надежности энергопринимающих устройств	Промысловая способность, кВтА
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Акт о технологическом присоединении	Акт разграничения балансовой принадлежности	Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Фидер АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети																					
1	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ЛР-35 кВ Белый Яр-1	ячейка В-35 Белый Яр-1	ТОФМ-35А-УХЛ1	400/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193957	1-2009	1-2021	144	№274 от 01.01.2010, №315 от 20.07.2011			6,751	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	11894
2	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ЛР-35 кВ Белый Яр-2	ячейка В-35 Белый Яр-2	GIF 40,5	400/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193969	1-2009	1-2021	144				6,751	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	23787
3	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-35 ф. Берёзка-1	ячейка В-35 ф. Берёзка-1	АСН-36	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01185416	3-2008	3-2020	144					0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	7,6
4	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-35 ф. Берёзка-2	ячейка В-35 ф. Берёзка-2	АСН-36	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01185421	3-2008	3-2020	144					0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	7,6
5	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-1	ячейка В-10 ф. Берёзка-1	ТОЛ-10-УХЛ2	300/5	НАМИ-10	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	1193981	1-2009	1-2021	144				2,138	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	5097
6	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-2	ячейка В-10 ф. Берёзка-2	ТОЛ-10-УХЛ2	300/5	НАМИ-10	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193975	2009	1-2021	144				2,139	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
7	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-3	ячейка В-10 ф. Берёзка-3	ТОЛ-10-УХЛ2	600/5	НАМИ-10	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193985	1-2009	1-2021	144				0,25	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
8	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-4	ячейка В-10 ф. Берёзка-4	ТОЛ-10-УХЛ2	600/5	НАМИ-10	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-3	0,5S	01193984	2009	1-2021	144				0,25	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
9	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-5	ячейка В-10 ф. Берёзка-5	ТОЛ-10-УХЛ2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01185411	3-2020	3-2020	144				0,565	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
10	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-6	ячейка В-10 ф. Берёзка-6	ТОЛ-10-УХЛ2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01185428	2008	3-2020	144				2,891	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
11	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-7	ячейка В-10 ф. Берёзка-7	ТОЛ-10-УХЛ2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01185426	2008	3-2020	144				0	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	10195
12	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-8	ячейка В-10 ф. Берёзка-8	ТОЛ-10-УХЛ2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01185429	2008	3-2020	144				0	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
13	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. Берёзка-9	ячейка В-10 ф. Берёзка-9	ТОЛ-10-УХЛ2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01185427	2008	3-2020	144				0	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
14	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-6 ф. №3	ЗРУ-6 кв.3	ТДМ-10	150/5	НТММ-6-66У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S	0810162522	4-2016	4-2026	120	№274 от 01.01.2010			0,3	0,2	муниципального образования Сургутский район	3	1500
15	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-6 ф. №5	ЗРУ-6 кв.5	ТДМ-10	200/5	НТММ-6-66У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S	0810162400	4-2016	4-2026	120	№274 от 01.01.2010			1,6	0,2	муниципального образования Сургутский район	3	2000
16	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. №7	ЗРУ-10 кв.№7	ТОЛ СЭЦ-10-21У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01206024	2-2010	2-2022	144				1,5	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	10195
17	ПС 110/35/10 кВ Берёзка "Солнечная"	ячейка В-10 ф. №20	ЗРУ-10 кв.№20	ТОЛ СЭЦ-10-21У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А180SRALX-P4GB-DW-4	0,5S	01206026	2-2010	2-2022	144	№353-АТП от			1,5	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	10195

11

Объемы передачи электроэнергии и мощности на 2018 год

из сети АО "Тюменьэнерго" в сеть МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1-е полугодие		2-е полугодие		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				Всего	ВН	СН-I	СН-II												
Мощность, в том числе	Всего	МВт	21,647	22,129	21,165	29,111	27,616	22,890	21,038	18,667	13,449	13,090	13,090	14,595	18,919	22,358	27,915	30,111	
	ВН	МВт	14,790	15,105	14,476	19,623	18,657	15,748	14,541	12,747	9,311	9,162	9,162	10,138	13,356	15,332	18,681	20,189	
	СН-I	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	СН-II	МВт	6,856	7,024	6,688	9,488	8,959	7,142	6,497	5,920	4,138	3,928	3,928	4,457	5,563	7,026	9,234	9,922	
	НН	МВт	156,103	80,059	76,044	18,457	15,546	13,973	12,582	11,588	7,913	7,806	7,806	8,526	10,027	13,366	17,075	19,244	
Электроэнергия, в том числе	Всего	тыс.кВтч	106,333	54,628	51,705	12,412	10,476	9,635	8,685	7,937	5,483	5,438	5,438	5,896	7,002	9,147	11,384	12,838	
	ВН	тыс.кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	СН-I	тыс.кВтч	49,770	25,431	24,339	6,045	5,070	4,338	3,897	3,651	2,430	2,368	2,368	2,630	3,025	4,219	5,691	6,406	
	СН-II	тыс.кВтч	20,344	20,741	19,947	27,152	25,819	21,460	19,740	17,487	12,791	12,574	12,574	13,935	17,902	21,030	26,142	28,100	
	НН	тыс.кВтч	13,946	14,202	13,690	18,379	17,529	14,821	13,675	11,954	8,856	8,822	8,822	9,702	12,681	14,477	17,558	18,897	
Электроэнергия, в том числе	Всего	тыс.кВтч	6,398	6,539	6,258	8,773	8,290	6,639	6,065	5,533	3,935	3,752	3,752	4,233	5,221	6,553	8,584	9,203	
	ВН	тыс.кВтч	146,158	74,737	71,421	17,129	14,463	13,023	11,755	10,834	7,533	7,500	7,500	8,145	9,465	12,528	15,916	17,867	
	СН-I	тыс.кВтч	99,978	51,224	48,754	11,588	9,812	9,026	8,141	7,434	5,223	5,235	5,235	5,643	6,628	8,615	10,667	11,966	
	СН-II	тыс.кВтч	46,180	23,513	22,667	5,541	4,651	3,997	3,614	3,400	2,310	2,265	2,265	2,502	2,837	3,913	5,249	5,901	
	НН	тыс.кВтч	0,845	0,902	0,787	1,244	1,128	0,927	0,866	0,793	0,455	0,455	0,455	0,436	0,675	0,855	1,123	1,292	
Электроэнергия, в том числе	Всего	тыс.кВтч	6,355	3,404	2,951	824	664	609	544	503	260	260	260	253	374	532	717	872	
	ВН	тыс.кВтч	6,355	3,404	2,951	824	664	609	544	503	260	260	260	253	374	532	717	872	
	СН-I	тыс.кВтч	0,458	0,485	0,431	0,715	0,669	0,503	0,432	0,387	0,203	0,203	0,203	0,224	0,342	0,473	0,650	0,719	
	СН-II	тыс.кВтч	3,590	1,918	1,672	504	419	341	283	251	120	103	103	128	188	306	442	505	
	НН	тыс.кВтч	3,590	1,918	1,672	504	419	341	283	251	120	103	103	128	188	306	442	505	

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1
МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район
 ДОПОЛНЕНИЕ К ДОГОВОРУ
 от _____ г. № _____

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2
АО "Тюменьэнерго"
 _____ /Бурка А.Э./

Договор
 от _____ г. № _____

14

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии №18-03/Р от _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации 1
МУП "СРЭС"
муниципального образования
Сургутский район



А.Н. Манторов

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации 2
АО "Тюменьэнерго"

_____ / А.Э. Бурка

АКТ

объема 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

_____ /

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2

_____ /

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Муниципальные 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"
	КЛ-10кВ Берёзка-17	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10кВ Берёзка-28	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 -8	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 (КТГПН-10/0,4кВ №12П ул.Лесная)	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	Отпайка оп.№0-8/1 ВЛ-10кВ яч.11 (КТГПН-10/0,4кВ №13П "Комсомольская")	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	Отпайка оп.№0-5/1 ВЛ-10кВ яч.11 (КТГПН-10/0,4кВ №11П "ЦДТ")	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	КТГПН-10/0,4кВ (160 кВА) №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	КТГПН-10/0,4кВ (250 кВА) №2 "МТМ"		

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

	КЛ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
7	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №3 "МТФ"		
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Ферма"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
8	КТПН-10/0,4кВ (250кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (250кВА) №7 "Библиотека"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Заводская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
12	КТПН-10/0,4кВ (250кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400кВА) №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"
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.73-16		
	Отпайка на Банное между оп.52, 53 ф.73-16 ВЛ-6кВ (ТП-6/0,4кВ №1 п.Банное)	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
16	ПС 35/6 кВ "Высокий Мыс"		
	КЛ 6 кВ "Мыс-1" от яч.№03 (ПС 35/6 кВ «Высокий Мыс»)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	КЛ 6 кВ "Мыс-2" от яч.№04 (ПС 35/6 кВ «Высокий Мыс»)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
17	ПС 110/35/6 кВ "Русскинская"		
	КЛ-6 кВ Русскинская-1	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-6 кВ Русскинская-2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
18	ПС 110/35/6 кВ "Югорская"		
	КЛ-10 кВ Югорская-9	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Югорская-10	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Югорская-11	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Югорская-12	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"		

Договор
 филиала АО «Тюменьэнерго»
 «Электроснабжающая организация»

	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
	В-10кВ Берёзка-17	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Берёзка-28	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 -8	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
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	КТПН-10/0,4кВ (160 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №3 "МТФ"		
	АВ-0,4кВ ф.2 "Ферма"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
8	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №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

филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

	АВ-0,4кВ ф.3 "Комсомольская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
10	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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
11	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №7 "Библиотека"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Заводская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
12	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №10 "Холодилка"		
	АВ-0,4кВ ф.1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.3	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
14	ПС-110/6кВ "Песчаная"		
	В-6 кВ Песчаная-3	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6 кВ Песчаная-5	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
15	ПС 35/6 кВ "Высокий Мыс"		
	В-6 яч. № 03 "Высокий-Мыс-1"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6 яч. № 04 "Высокий-Мыс-2"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
16	ПС 110/35/6 кВ "Русскинская"		
	В- 6 кВ Русскинская-1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В- 6 кВ Русскинская-2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
17	ПС 110/35/10 кВ "Югорская"		
	В-10 кВ Югорская-9	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Югорская-10	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Югорская-11	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Югорская-12	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1
МУП "СРЭС"

муниципального
образования Сургутский район



А.Н. Манторов

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2
АО "Тюменьэнерго"

/А.Э. Бурка

Договор

фирмы АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

УТВЕРЖДАЮ:

от Сетевой организации 1
МУП "СРЭС"
муниципального образования
Сургутский район



А.Н. Манторов

УТВЕРЖДАЮ:

от Сетевой организации 2
АО "Тюменьэнерго"

_____ / А.Э. Бурка

АКТ

об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма) за _____ 20__ г.

г. Сургут

"__" ____ 20__ г.

АО "Тюменьэнерго", в лице _____ и
_____, в лице _____
составили настоящий Акт о нижеследующем:

АО "Тюменьэнерго" оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором от "__" ____ 20__ года № __
в полном объеме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО "Тюменьэнерго"			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности), (без НДС) (п.2.1.*п.3.1.+п.2.2.*п.3.2.+п.2.3.*п.3.3.)	руб.	
1.1.1.		ВН	руб.
1.1.2.		СН-1	руб.
1.1.3.		СН-2	руб.
1.1.4.		НН	руб.
2. Объем переданной электрической энергии (мощности)			
2.1.	Объем электрической энергии, фактически переданной по сетям АО "Тюменьэнерго" (при расчете по одноставочному тарифу), в том числе:	МВт.ч	
2.1.1.		ВН	МВт.ч
2.1.2.		СН-1	МВт.ч
2.1.3.		СН-2	МВт.ч
2.1.4.		НН	МВт.ч
2.2.	Величина заявленной мощности (при расчете по двухставочному тарифу), в том числе:	МВт	
2.2.1.		ВН	МВт
2.2.2.		СН-1	МВт
2.2.3.		СН-2	МВт
2.1.4.		НН	МВт
2.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной по сетям АО "Тюменьэнерго" (при расчете по двухставочному тарифу), в том числе:	МВт.ч	
2.3.1.		ВН	МВт.ч
2.3.2.		СН-1	МВт.ч
2.3.3.		СН-2	МВт.ч
2.3.4.		НН	МВт.ч
3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
3.1.	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч	
3.2.	Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	
3.3.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт.ч	
4. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) по сетям АО "Тюменьэнерго"			
4.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) по сетям АО "Тюменьэнерго" (п.1.1.) (без НДС)	руб.	
4.2.	НДС 18%	руб.	
4.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) по сетям АО "Тюменьэнерго" (п.4.1.+п.4.2.) (с НДС)	руб.	

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

Сургут, ул. Мухоморова, д. 10
Муниципальное образование Сургутский район
Муниципальное унитарное предприятие "СРЭС"

Договор
фирмы 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 30 июля 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 (двадцати) дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2.

3. Сетевая организация 2 уведомляет Сетевую организацию 1 о сроках проведения плановых работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, включенных в годовые графики ремонта, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, до первого числа месяца, предшествующего планируемому.

4. Сетевая организация 2 ежемесячно согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, не являющимися объектами диспетчеризации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий месяц до 25-го числа текущего месяца.

5. 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.

6. В случае не поступления в срок, предусмотренный пунктом 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.

7. 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.

8. 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.

диспетчерская заявка № _____
от _____

Договор
функционала АО «Тюменьэнерго»
Службы технического обслуживания сетей

2

9. 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.

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

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

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

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

14. 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.

15. 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.

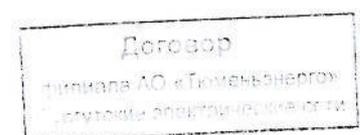
Сетевая организация 1
МУП «СРЭС»
муниципального образования
Сургутский район



_____ /А.Н. Манторов

Сетевая организация 2
АО «Тюменьэнерго»

_____ /А.Э. Бурка



ВЕРЖДАЮ:
Сетевой организации 1:
П "СРЭС"
инципального образования
Сургутский район



/ А.В. Михайлов

УТВЕРЖДАЮ:
от Сетевой организации 2
АО "Тюменьэнерго"

_____ / А.Э. Бурка

Интервальный акт снятия показаний приборов учета между _____ 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 оказания услуг по передаче электрической энергии № от 20 _____ года

	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

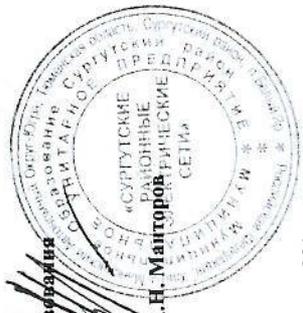
_____ / _____

_____ / Л _____

Договор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

"СОГЛАСОВАНО"
 СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2
 АО "Тюменьэнерго"

_____ А.Э. Бурка



"СОГЛАСОВАНО"
 СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1
 МУП "СРЭС"
 муниципального образования
 Сургутский район

А.Н. Манторов

Акт о количестве потребленной электрической энергии

Договор № _____ от _____ 201__ г. за _____ за _____ 201__ г. (ФОРМА)

Покупатель: _____ тел. _____

Место установки расчетного учета	Напряжение (ВН, СН, НН)	Счетчик электроэнергии		Потери	Количество электроэнергии и мощность	
		Тип	Зав. номер		Активная Энергия кВтч	Реактивная Энергия кВАрч
Итого						

В том числе:
 Расход э/э по высокому напряжению "ВН"
 Расход э/э по среднему напряжению-1 "СН-1"
 Расход э/э по среднему напряжению-2 "СН-2"
 Расход э/э по низкому напряжению "НН"

Представитель ТСО _____ ФИО

Представитель Потребителя _____ ФИО

Свердловские электрические сети
 Филиала АО "Тюменьэнерго"
 Филиала АО "Тюменьэнерго"

1 прошнуровано, пронумеровано и скреплено печатью на 07 листах

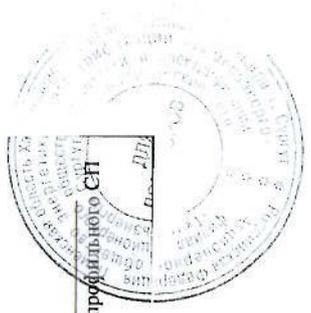
ОРУиУЭ, Заместитель начальника

наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Кардаполовцева В.В.

Ф.И.О. руководителя профильного СП

подпись руководителя профильного СП



ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____. 2018 г. №18-03/Р между МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район и АО «Тюменьэнерго».

г.Сургут

_____ 2018 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Манторова Артема Николаевича, 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 Эвалдовича, действующего на основании доверенности №28542 от 08 сентября 2017 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 поставщика (исполнителя, подрядчика) от 19.01.2018 г. №2018.0096/1, заключили настоящий протокол разногласий к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ 2018 г. №18-03/Р (далее – договор) о нижеследующем:

№ п/п	Редакция «Сетевой организации 1»	Редакция «Сетевой организации 2»
1.	п.3.3.4. – по тексту договора отсутствует	<p>Добавить п.3.3.4. в Договор следующего содержания:</p> <p>«3.3.4. В день подписания Договора со стороны Сетевой организации 1 Сетевая организация 1 обязана направить Сетевой организации 2 на электронный адрес Poltozakova-OA@te.ru в формате файла *.pdf скан-копию подписанного договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала Договора.</p> <p>В случае, если в результате неисполнения, ненадлежащего исполнения Сетевой организацией 1 обязательств, предусмотренных настоящим пунктом, Сетевая организация 2 была привлечена к административной ответственности, Сетевая организация 1 возмещает Сетевой организации 2 все затраты по уплате штрафа в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования и копий подтверждающих документов.»</p>
2.	п.6.17. – по тексту договора	<p>Внести изменение в п.6.17. Договора и изложить его в следующей редакции:</p> <p>«6.17. Исполнение Договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов. Ориентировочная стоимость Договора</p>

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

Договор

Филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

		составляет 291 508 147,13 рублей (Двести девяносто один миллион пятьсот восемь тысяч сто сорок семь рублей 13 копеек), в т.ч. НДС – 44 467 344,48 руб.»
3.	п.6.18. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.6.18. в Договор следующего содержания: «6.18. Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Сетевой организации 2.»
4.	п.6.19. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.6.19. в Договор следующего содержания: «6.19. Сетевая организация 1 обязана выставить Сетевой организации 2 счет-фактуру, соответствующий положениям ст.169 НК РФ в срок, не позднее 5 календарных дней после оказания услуг. В случае, если Сетевая организация 1 не выставила в срок счет-фактуру, либо выставила счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст.169 НК РФ, Сетевая организация 2 вправе взыскать с Сетевой организации 1 неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Сетевой организацией 2 к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставила» означает изготовление и передачу Сетевой организации 2 оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Сетевая организация 2 не обязана доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Сетевой организации 2 из бюджета, указанных выше.»
5.	п.7.8. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.7.8. в Договор следующего содержания: «7.8. Все споры, разногласия или требования, возникшие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в арбитражном суде ХМАО – Югры в соответствии с действующим законодательством РФ. Досудебный порядок урегулирования спора обязателен. Срок ответа на претензию – 15 календарных дней со дня ее получения.»
6.	п.8.3. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.8.3. в Договор следующего содержания: «8.3. Сетевая организация 2 вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора (в т.ч. при неисполнении/ненадлежащем исполнении Сетевой организацией 1 обязательств по Договору). При этом договор считается расторгнутым с даты получения Сетевой организацией 1 уведомления об отказе от исполнения договора, если иной более поздний срок не указан в уведомлении. При неполучении Сетевой организацией 1 уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Сетевой организации 2 информации о фактическом месте нахождения Сетевой организации 1, с изменением наименования, реорганизацией последнего, договор считается расторгнутым с даты получения Сетевой организацией 2 уведомления об отсутствии Сетевой организации 1 по последнему известному Сетевой организации 2 адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи и т.п.»

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

Договор

Филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

7.	п. 9.8. – по тексту договора отсутствует	Добавить п. 9.8. в Договор следующего содержания: «9.8. Переход возникших из настоящего договора прав требований к Сетевой организации 2, зачет взаимных требований к Сетевой организации 2 не допускается. Уступка прав требований к Сетевой организации 2 оформляется трехсторонним договором.»
8.	Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета» - по тексту договора	Внести изменения в Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета» Договора и изложить его в редакции приложения №1 к настоящему Протоколу разногласий.
9.	Приложение №4 «Перечень объектов межсетевой координации» - по тексту договора	Внести изменения в Приложение №4 «Перечень объектов межсетевой координации» Договора и изложить его в редакции приложения №2 к настоящему Протоколу разногласий.
10.	Раздел 11. – по тексту договора	Внести изменение в Раздел 11 «Адреса и платежные реквизиты сторон» в части Сетевой организации 2 и изложить её в следующей редакции: Сетевая организация 2: АО «Тюменьэнерго» Место нахождения Общества: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут. Адрес Общества: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 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) 77-34-59 приемная, (3462) 77-34-29 канцелярия, отдел реализации услуг и учета электроэнергии (3462) 77-32-82; E-mail: sures@te.ru ИНН/КПП 8602060185 / 860203001 ОГРН 1028600587399 ОКПО 00108430 ОКВЭД2 35.12 р/счет 40702810267170101719 в Западно - Сибирском банке ПАО Сбербанк к/счет 30101810800000000651 в Западно - Сибирском банке ПАО Сбербанк БИК 047102651

Договор

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Приложения к протоколу разногласий:

1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета»;
2. Приложение №2 «Перечень объектов межсетевой координации».

Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон. Протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора оказания услуг по передаче электрической энергии от _____, 2018 г. № 18-03/Р.

Сетевая организация 1:

_____ А.Н. Манторов

Сетевая организация 2:

_____ А.Э. Бурка



Приложение № 1
к Протоколу разногласий от _____ 2018 г.
Договора оказания услуг по передаче электрической энергии №18-03/Р от _____ 2018 г.

Приложение № 1
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии №18-03/Р от _____ 2018 г.

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки прибора учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности	Заводской номер	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Документы о технологическом присоединении			Максимальная мощность, МВт	lg φ	Балансовая принадлежность прибора учета	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Пропускная способность, кВА
				Тип	Коэф.	Тип	Коэф.							Акт о технологическом присоединении	Акт разграничения балансовой принадлежности	Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон					
Филиал АО "Тюменьэнерго" - Сургутские электрические сети																					
1	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-1	ячейка В-35 ф. Белый Яр-1	ТОЭМ-35А-УХЛ1	400/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-3	0,5S	01193957	1-2009	1-2021	144				6,751	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	11894
2	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-2	ячейка В-35 ф. Белый Яр-2	СНР-40,5	400/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-3	0,5S	01193969	1-2009	1-2021	144				6,751	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	23787
3	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-3	ячейка В-35 ф. Белый Яр-3	АСН-36	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185416	3-2008	3-2020	144					0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	7,6
4	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-4	ячейка В-35 ф. Белый Яр-4	АСН-36	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185421	3-2008	3-2020	144					0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	7,6
5	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-5	ячейка В-10 ф. №16	ТОЛ-10-УХЛ2.1	300/5	НАМИ-10	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-3	0,5S	1193981	1-2009	1-2021	144				2,138	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	5097
6	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-6	ячейка В-10 ф. №17	ТОЛ-10-УТ 2.1	300/5	НАМИ-10	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-3	0,5S	01193975	2009	1-2021	144				2,139	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
7	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-7	ячейка В-10 ф. №18	ТОЛ-10-УТ 2.1	600/5	НАМИ-10	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-3	0,5S	01193985	2009	1-2021	144				0,25	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
8	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-8	ячейка В-10 ф. №19	ТОЛ-10-УТ 2.1	600/5	НАМИ-10	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-3	0,5S	01193984	2009	1-2021	144				0,25	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
9	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-9	ячейка В-10 ф. №20	ТОЛ-10-УТ 2.1	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185411	2008	3-2020	144				0,565	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
10	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-10	ячейка В-10 ф. №21	ТОЛ-10-УТ 2.1	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185428	2008	3-2020	144				2,891	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
11	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-11	ячейка В-10 ф. №22	ТОЛ-10-УТ 2.1	600/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185426	2008	3-2020	144				2,891	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
12	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-12	ячейка В-10 ф. №23	ТОЛ-10-УТ 2.1	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185429	2008	3-2020	144				0	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	10195
13	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-13	ячейка В-10 ф. №24	ТОЛ-10-УТ 2.1	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185427	2008	3-2020	144				0	0,2	АО "Тюменьэнерго"	3	
14	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-14	ячейка В-10 ф. №25	ТОЛ-10-УТ 2.1	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185424	2008	3-2020	144				475	0,1	АО "Тюменьэнерго"	3	
15	ПС 110/35/10 кВ Березка	ЛР-35 кВ Белый Яр-15	ячейка В-10 ф. №26	ТОЛ-10-УТ 2.1	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	А1805RALXV-P4GB-DW-4	0,5S	01185423	2008	3-2020	144				475	0,1	АО "Тюменьэнерго"	3	

Договор
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

14	ПС 110/35/6 кВ "Песчанка"	ячейка В-6 ф. №3	ЗРУ-6 яч.3	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-6-66У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,55	0810162522	4-2016	4-2026	120	№274 от 01.01.2010	Т7/13464 от 29.07.2013	0,3	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	1500
15	ПС 110/35/6 кВ "Песчанка"	ячейка В-6 ф. №5	ЗРУ-6 яч.5	ТЛМ-10	200/5	НТМИ-6-66У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,55	0810163240	4-2016	4-2026	120		Т7/13464 от 29.07.2013	1,6	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	2000
16	ПС 110/35/10 кВ "Вынга"	ячейка В-10 ф. №7	ЗРУ-10 яч.№7	ТОП СЭЩ-10-21 У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХ/П2	10000/100	А1805RALV-P4CB-DW-4	0,55	01206024	2-2010	2-2022	144			1,5	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	10195
17	ПС 110/35/10 кВ "Вынга"	ячейка В-10 ф. №20	ЗРУ-10 яч.№20	ТОП СЭЩ-10-21 У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХ/П2	10000/100	А1805RALV-P4CB-DW-4	0,55	01206026	2-2010	2-2022	144		Т7/13514 от 29.07.2014	1,5	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	
18	ПС 110/35/10 кВ "Вынга"	ячейка В-10 ф. №5	ЗРУ-10 яч.№5	ТОП СЭЩ-10-21 У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХ/П2	10000/100	А1805RALV-P4CB-DW-4	0,55	01206021	2-2010	2-2022	144		Т7/13514 от 29.07.2014	0,27	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	5097
19	ПС 110/35/10 кВ "Вынга"	ячейка В-10 ф. №12	ЗРУ-10 яч.№12	ТОП СЭЩ-10-21 У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХ/П2	10000/100	А1805RALV-P4CB-DW-4	0,55	01206018	2-2010	2-2022	144			0,27	0,2	АО "Тюменьэнерго"	2	
20	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ВЛ-10 ф. №11 опора №0-3/1	ВЛ-10 №11 опора №0-3/1	КТПН 10/0,4 кВ №13П "Колосовская" ввод-0,4 кВ	Т-0,6У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,55	08100161450	3-2016	3-2028	144			0,157	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	2500
21	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ВЛ-10 ф. №11 опора №0-8/1	ВЛ-10 №11 опора №0-8/1	КТПН 10/0,4 кВ №13П "Колосовская" ввод-0,4 кВ	Т-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,55	0810161242	4-2016	4-2028	144			0,157	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	2500
22	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ВЛ-10 ф. №11 опора №0-5/1	ВЛ-10 №11 опора №0-5/1	КТПН 10/0,4 кВ №11П "ЦДТ" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	800/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,55	0810161115	3-2016	3-2028	144			0,392	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	2500
23	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ВЛ-10 ф. №9 опора №12	ВЛ-10 №9 опора №12	КРУН-10 №15П, КТПН 10/0,4 кВ №10, АВ-0,4 кВ №1, 2	ТОП-10-1 У2	100/5	ЭНОЛП-10 У2	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,55/1	0810162219	3-2016	3-2028	144			0,5	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	1700
24	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №1 "Пилорама", №1 "Пилорама", РУ-0,4 АВ-0,4 кВ №№1, 2	КТПН 10/0,4 кВ №1 "Пилорама", №1 "Пилорама", ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808091935	3-2009	3-2021	144			0,15	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	200
25	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №2 "МТМ", АВ-0,4 кВ №1	КТПН 10/0,4 кВ №2 "МТМ", ввод-0,4 кВ	Т-0,66У3	300/5	-	-	ЕА10RL-B-4	1	01081513	3-2016	3-2028	144			0,2	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	200
26	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №3 "МТФ", АВ-0,4 кВ №1	КТПН 10/0,4 кВ №3 "МТФ", ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	600/5	-	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	0,55	11094802	1-2012	1-2022	120		Т7/14753 от 26.10.2016	0,1	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	200
27	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №3 "МТФ", АВ-0,4 кВ №1	КТПН 10/0,4 кВ №3 "МТФ", ПШУ-0,4 кВ ф.2 ООО "УК Наш Дом"	ТОП-0,66 У3	200/5	-	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	0,55	15761843	4-2013	4-2023	120			0,2	0,2	ООО "УК Наш Дом" **	3	
28	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №9	КТПН 10/0,4 кВ №4 "Детсад", АВ-0,4 кВ №№1, 2	КТПН 10/0,4 кВ №4 "Детсад", ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808092564	3-2009	3-2021	144			0,175	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	400
29	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №11	КТПН 10/0,4 кВ №5 "Школа", АВ-0,4 кВ №№1, 2, 3(зрелая)	КТПН 10/0,4 кВ №5 "Школа", ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	600/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808092561	3-2009	3-2021	144			0,280	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	700
30	ПС 110/10 кВ "Сытоминское" ф. 10 кВ №11	КТПН 10/0,4 кВ №6 "Рыбхоз", АВ-0,4 кВ №№1, 2, 3(зрелая)	КТПН 10/0,4 кВ №6 "Рыбхоз", ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 У3	600/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808092725	3-2009	3-2021	144			0,280	0,2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	700

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Сургутское энергетическое отделение

Муниципальное предприятие «Сургутэнерго»
ул. Песчанка, 50 в Тюменьэнерго
Тел: 8(346) 252-11-11, 252-11-12

31	ПС 110/10 кВ "Сугомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 1000,4 кВ №7 "Библиотечка" АВ-0,4 кВ №№1, 2	КТПН 1000,4 кВ №7 "Библиотечка" ввод-0,4 кВ	КТПН 1000,4 кВ №7 "Халты" ввод-0,4 кВ №№1, 2	ТШП-0,66 УЗ	400/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808092921	3-2009	3-2021	144	0,175	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	200
32	ПС 110/10 кВ "Сугомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 1000,4 кВ №9 "Халты" РУ-0,4 АВ-0,4 кВ №№1, 2	КТПН 1000,4 кВ №9 "Халты" ввод-0,4 кВ	КТПН 1000,4 кВ №10 "Холодильная" ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 УЗ	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808092578	3-2009	3-2021	144	0,32	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	400
33	ПС 110/10 кВ "Сугомино" ф. 10 кВ №11	КТПН 1000,4 кВ №10 "Холодильная" РУ-0,4 АВ-0,4 кВ №№1, 2	КТПН 1000,4 кВ №10 "Холодильная" ввод-0,4 кВ	КТПН 1000,4 кВ №11 "Зерцаря" ВЛ-6 №73-16 оттапка на Балное между оп. №52 и №53	ТШП-0,66 УЗ	600/5	-	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	0,55	07945064	2-2011	2-2021	120	0,265	АО "Тюменьэнерго"	3	600
34	ПС 110/35/6 кВ "Элегал"	ЗРУ-10, яч.9, КЛ-10	ТП-1 Банное, ввод-0,4 кВ	ЗРУ-10, яч.9	ТТН-40 УХДЗ	300/5	-	-	СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	0808092650	1-2011	1-2023	144	0,28	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	400
35	ПС 110/35/10 кВ Югорская	ЗРУ-10, яч.9, КЛ-10	ЗРУ-10, яч.9	ЗРУ-10, яч.9	ТОЛ-10-1-8У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХД2	10000/100	А1805RALQV-Р4GB-DW-4	0,58	01205828	2-2010	2-2022	144	1,2	АО "Тюменьэнерго"	2	
36	ПС 110/35/10 кВ Югорская	ЗРУ-10, яч.10, КЛ-10	ЗРУ-10, яч.10	ЗРУ-10, яч.10	ТОЛ-10-1-8У2	200/5	НАМИТ-10-2 УХД2	10000/100	А1805RAL-Р4GB-DW-4	0,55	01205827	2-2010	2-2022	144	1,2	АО "Тюменьэнерго"	2	
37	ПС 110/35/10 кВ Югорская	ЗРУ-10, яч.11, КЛ-10	ЗРУ-10, яч.11	ЗРУ-10, яч.11	ТОЛ-10-1-8У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХД2	10000/100	А1805RAL-Р4GB-DW-4	0,55	01205837	2-2010	2-2022	144	1,2	АО "Тюменьэнерго"	2	
38	ПС 110/35/10 кВ Югорская	ЗРУ-10, яч.12, КЛ-10	ЗРУ-10, яч.12	ЗРУ-10, яч.12	ТОЛ-10-1-8У2	600/5	НАМИТ-10-2 УХД2	10000/100	А1805RAL-Р4GB-DW-4	0,55	01205836	2-2010	2-2022	144	1,2	АО "Тюменьэнерго"	2	
филиал АО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети																		
39	ПС 110/35/6 кВ "Русскийск"	ф. 6 кВ №1	ЗРУ-6 кВ №1	ЗРУ-6 кВ №1	ТОЛ СЭЩ-10-21У2	1000/5	НАМИ-10-95 УХД2	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,55/1	0811120726	1-2012	1-2024	144	0,750	АО "Тюменьэнерго"	3	4650
40	ПС 110/35/6 кВ "Русскийск"	ф. 6 кВ №2	ЗРУ-6 кВ №2	ЗРУ-6 кВ №2	ТОЛ СЭЩ-10	1000/5	НАМИ-10-95 УХД2	6000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,55/1	0811120783	4-2012	4-2024	144	0,750	АО "Тюменьэнерго"	3	4650
филиал АО "Тюменьэнерго" Нефтеголавские электрические сети																		
41	ПС 110/35/6 кВ "Нефтеголавская" яч.23, ПС 35/6 Высокой Мис, яч.№3	КЛ-6 Мис-1 оп.№1	КРУН-6 кВ №1 МУП СРЭС	КРУН-6 кВ №1 МУП СРЭС	ТТН-10	1000/5	ЗНОЛ-06-6У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,55/1,0	0810162360	4-2016	4-2028	144	1102,5	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	1034
42	ПС 110/35/6 кВ "Нефтеголавская" яч.24, ПС 35/6 Высокой Мис, яч.№4	КЛ-6 Мис-1 оп.№2	КРУН-6 кВ №2 МУП СРЭС	КРУН-6 кВ №2 МУП СРЭС	ТТН-10	1000/5	ЗНОЛ-06-6У3	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,55/1,0	0810160471	4-2016	4-2028	144	1102,5	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	3	1034

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2
АО "Тюменьэнерго"

А.Э. Бурка

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1
МУП "СРЭС"
муниципального образования
Сургутский район

А.Н. Мангоров

Согласовано
Исполнитель: _____
М.П. _____

Договор
Филиала АО "Тюменьэнерго"
Сургутского муниципального района

Приложение №2
к Протоколу разногласий от ____ 2018 г.
Договора оказания услуг по передаче электрической энергии №18-03/Р от ____ 2018 г.

Приложение №4
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии №18-03/Р от ____ 2018 г.

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 Березка-16	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10кВ Березка-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"
	КЛ-10кВ Березка-17	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10кВ Березка-28	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 -8	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"
	ВЛ-10кВ Солнечная -19	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	ВЛ-10кВ Солнечная -20	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"
	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 "ЦДиТ")	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	КТПН-10/0,4кВ (160 кВА) №1 "Пилорама"		

20

	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	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №2 "МТМ"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
7	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №3 "МТФ"		
	КЛ-0,4кВ ф.2 "Ферма"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
8	КТПН-10/0,4кВ (250кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (250кВА) №7 "Библиотека"		
	КЛ-0,4кВ ф.1 "Заводская"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
12	КТПН-10/0,4кВ (250кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400кВА) №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"
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.73-16		
	Отпайка на Банное между оп.52, 53 ф.73-16 ВЛ-6кВ (ТП-6/0,4кВ №1 п.Банное)	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
16	ПС 35/6 кВ "Высокий Мыс"		
	КЛ 6 кВ "Мыс-1" от яч.№03 (ПС 35/6 кВ «Высокий Мыс»)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	КЛ 6 кВ "Мыс-2" от яч.№04 (ПС 35/6 кВ «Высокий Мыс»)	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
17	ПС 110/35/6 кВ "Рускинская"		
	КЛ-6 кВ Рускинская-1	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-6 кВ Рускинская-2	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
18	ПС 110/35/6 кВ "Югорская"		
	КЛ-10 кВ Югорская-9	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Югорская-10	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Югорская-11	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"
	КЛ-10 кВ Югорская-12	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район	АО "Тюменьэнерго"

2. Оборудование подстанций

Сторона Договора

филиала АО «Тюменьэнерго»
 Сургутского административного центра

№ п.п	Наименования оборудования	выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС-110/35/10кВ "Берёзка"		
	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
	В-10кВ Берёзка-17	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Берёзка-28	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
2	ПС-35/10кВ "Солнечная"		
	В-35кВ Берёзка-1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-35кВ Берёзка-2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Солнечная -8	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
	В-10кВ Солнечная -19	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10кВ Солнечная -20	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
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
4	В-10 кВ Вынга-12	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	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
5	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
6	КТПН-10/0,4кВ (160 кВА) №1 "Пилорама"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Столярка"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
7	АВ-0,4кВ ф.2 "Пилорама"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №2 "МТМ"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Центральная"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
8	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
	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №3 "МТФ"		
9	АВ-0,4кВ ф.2 "Ферма"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №4 "Детский сад"		
10	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
11	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №5 "Школа"		

Договор

Филиал АО "Тюменьэнерго"
Сургутское энергосбытовое общество

	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	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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
11	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №7 "Библиотека"		
	АВ-0,4кВ ф.1 "Заводская"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
12	КТПН-10/0,4кВ (250 кВА) №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	КТПН-10/0,4кВ (400 кВА) №10 "Холодилька"		
	АВ-0,4кВ ф.1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	АВ-0,4кВ ф.3	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
14	ПС-110/6кВ "Песчаная"		
	В-6 кВ Песчаная-3	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6 кВ Песчаная-5	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
15	ПС 35/6 кВ "Высокий Мыс"		
	В-6 яч. № 03 "Высокий-Мыс-1"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6 яч. № 04 "Высокий-Мыс-2"	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
16	ПС 110/35/6 кВ "Русскинская"		
	В-6 кВ Русскинская-1	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-6 кВ Русскинская-2	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
17	ПС 110/35/10 кВ "Югорская"		
	В-10 кВ Югорская-9	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Югорская-10	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Югорская-11	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район
	В-10 кВ Югорская-12	АО "Тюменьэнерго"	МУП "СРЭС" муниципального образования Сургутский район

филиала АО «Тюменьэнерго»
 Сургутские электротехнические службы

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1
МУП "СРЭС"
 муниципального образования
 Сургутский район

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2
АО "Тюменьэнерго"

_____ /А.Н. Манторов

_____ /А.Э. Бурка

Итого: 11

ОРУиУЭ, Начальник

наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Пахомов П.М
Ф.И.О. руководителя профильного СП

подпись руководителя профильного СП

