

ДОГОВОР № Н/03-4 ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Тюмень

«10» января 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой» (ООО «Дорстрой»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице заместителя директора по развитию сетей и реализации услуг по передаче электрической энергии Поспеловой Натальи Вячеславовны, действующего на основании доверенности № 003 от 31.03.2016, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице заместителя директора – главного инженера филиала АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Андреева Ивана Владимировича, действующего на основании доверенности № 23431 от 03.11.2016, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

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

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

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

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии (мощности), в том числе величины заявленной 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).

2.2.5. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности

Договор АО «Тюменьэнерго»

электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

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

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

2.2.8. 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 межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. Сторона, являющаяся собственником расчетного прибора учета или объектов электроэнергетики, в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другой Стороне при выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала прибора учета обязана немедленно сообщить об этом другой Стороне.

3.1.4. Обеспечить восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 месяцев.

Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля

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

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

3.1.7. 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.

3.1.8. 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.

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

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

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

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

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

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

3.1.13. 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. Обеспечить оснащение приборами учета принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя в соответствии с требованиями, в порядке и сроки, предусмотренные действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.3.2. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, в порядке и на условиях настоящего договора.

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

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

3.3.5. Представлять Сетевой организации 2:

3.3.5.1. На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а также уточненные до 01 ноября текущего года, следующие сведения:

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

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

3.3.5.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии

ную претензию.

В случае не подписания скан-копий Актов со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт объема переданной электрической энергии и мощности и Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) принимаются в редакции Сетевой организацией 1, а услуги подлежат оплате в полном объеме.

6.6.5. Оригиналы Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) подписываются Сетевой организацией 2 в 3-дневный срок со дня их получения, с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее. Один экземпляр оригиналов Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг, подлежит направлению в адрес Сетевой организации 1, указанный в реквизитах настоящего Договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

6.7. Если стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают неоспариваемый объем переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

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

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

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

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

где:

$T_{\text{одн.}}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

$W_{\text{одн.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически отпущенной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 по точкам поставки (Приложение № 1).

6.11. 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.

6.12. «Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится в следующие сроки:
- до 20 числа текущего месяца производится предоплата за текущий месяц в размере 50 % от стоимости оказанных услуг предшествующего расчетного периода;

- окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, на основании «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к Договору) с учетом денежных средств, внесенных на условиях предоплаты за текущий месяц. Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором.

Сетевая организация 1 обязана выставить Сетевой организации 2 счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней, считая со дня выполнения работ. 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 организации 2 к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» 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.

Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации 1.

6.13. В случае, если у «Заказчика» имеется задолженность по настоящему Договору и размер произведенного платежа недостаточен для погашения всей имеющейся задолженности по настоящему Договору, исполнение засчитывается в первую очередь в счет погашения задолженности с более поздним сроком образования, затем с более ранним сроком образования (метод LIFO (ЛИФО) last-in-first-out).

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

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

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

7.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством.

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

7.8. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии (мощности), включая несвоевременно и (или) не полностью произведенную оплату как плановых (промежуточных, авансовых) платежей, так и оплату за оказанные в расчетном периоде услуги по передаче электрической энергии, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере, установленном в статье 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», при этом начисление неустойки начинается со дня, следующего за днем наступления срока соответствующего платежа.

8 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2017 и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с даты введения в действие индивидуального тарифа, установленного уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов и действует по 31.12.2017.

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

БИК 047102651

К/с № 30101810800000000651

Р/с № 40702810267170101719

Филиал АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»

625002 г. Тюмень, ул. Даудельная, 44

ИНН 8602060185

КПП 720343001

Тел. 8-3452-59-63-59, Факс 8-3452-59-64-70, priem@tumes.te.ru

Сетевая организация 1:

Заместитель директора

ООО «Дорстрой»



Н. В. Поспелова

Сетевая организация 2:

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



И. В. Андреев



Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета

№ пп	Наименование точки приема		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовый принадлежность учета, акст. прив. балансовая принадлежность стороны	Потери электроэнергии		Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, методика определения потерь					Категория надежности энергоснабжения потребителей в год и срок восстановления энергоснабжения потребителей	Уровни учета технологической и (или) аварийной брони
	Источники питания	Исполнительный орган (наименование)			Электросчетчик					ТТ		ТН				кВтч	%	Результаты (кВт)	Минимальная мощность (кВт)	Циф	Выявлены минимальная мощность трансформатора (кВА)			
					Тип	Дата выпуска	Место установки	Место установки	Место установки	Место установки	Тип	Коэф. шунт трансформатора	Тип	Коэф. плечи трансформации										
Итого АО "Тюменьэнерго"																								
1	ПС-110/10кВ "Суходольская"	РУ-10кВ яч № 7 ф РП-21-1	РУ-10кВ, яч № 7	ВН	СЭТ-4ТМ 03М.01	2008 г	2018 г	10	0,5/1,0	0105081040	ТЛК-10	300/5	НАМИТ-10-2	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	3 000	0,4	4500	2	72 часа	
2	ПС-110/10кВ "Суходольская"	РУ-10кВ яч №30 ф РП-21-2	РУ-10кВ, яч № 30	ВН	СЭТ-4ТМ 03М.01	2008 г.	2018 г	10	0,5/1,0	0105081722	ТОЛ-10	300/5	НАМИТ-10-2	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	3 000	0,4	4500	2	72 часа	
3	ПС-110/10кВ "Суходольская"	РУ-10кВ яч № 15 ф ТП-1289-1	РУ-10кВ, яч № 15	ВН	СЭТ-4ТМ 02.2	2005 г	2017 г	12	0,5/1,0	05052519	ТОЛ-10	300/5	НАМИТ-10-2	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	1 000	0,4	1630	2	72 часа	
4	ПС-110/10кВ "Суходольская"	РУ-10кВ, яч № 22 ф ТП-1289-2	РУ-10кВ, яч № 22	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2	2012 г	2024 г	12 лет	0,5S	11025086	ТЛК-10-6-УЗ	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	1 000	0,4	1630	2	72 часа	
5	ПС-110/10 кВ "Горьковка"	РУ-10кВ яч № 21 ф Поселок	РУ-10 кВ яч № 21	ВН	СЭТ-4ТМ 03М.01	2012 г	2022 г	10	0,5S/1,0	0808131757	ТОЛ-СЭШ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	№ 07/377-АРЭО от 07.04.2015г	2 203,8	0,4	2 663	3	72 часа	
6	ПС-110/10кВ "Пышминская"	РУ-10 кВ яч №5, ф "ЦСП-1"	РУ-10кВ, яч № 5	ВН	Меркурий-230 ART-00	2005 г	2015 г.	10	0,5/1,0	00159600	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	500	0,4	2000	2	72 часа	
7	ПС-110/10кВ "Пышминская"	РУ-10кВ яч №15, ф "ЦСП-2"	РУ-10кВ, яч № 15	ВН	Меркурий-230 ART-00	2005 г	2015 г.	10	0,5/1,0	00159613	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	500	0,4	2000	2	72 часа	
8	ПС-110/10кВ "Пышминская"	РУ-10кВ, яч 10кВ № 3, ф "РП-ДСК-1"	РУ-10кВ, яч. № 30	ВН	Меркурий-230 ART-00	2005 г	2015 г	10	0,5/1,0	00159599	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	500	0,4	4500	2	72 часа	
9	ПС-110/10кВ "Пышминская"	РУ-10кВ, яч 10кВ № 16, ф. "РП-ДСК-2"	РУ-10кВ, яч № 16	ВН	Меркурий-230 ART-00	2005 г	2015 г	10	0,5/1,0	00159758	ТЛМ-10	150/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 24.12.2015г	500	0,4	4500	2	72 часа	
10	ПС-110/10кВ "Тармавы"	РУ-10кВ, яч № 13, ф "Промсектор"	РУ-10кВ, яч № 13	ВН	СЭТ-4ТМ 03М.01	2012 г	2024 г	12	0,5S/1,0	0812113732	ТЛМ-10	150/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 21.01.2016г	1215	0,4	2940	3	72 часа	
11	ПС-110/10кВ "Чермет"	КРУН-10кВ, яч. № 4, ф. "Торфомассив"	РУ-10кВ, яч № 4	ВН	СЭТ-4ТМ 02.2	2014 г	2024 г	10	0,5S/1,0	03046239	ТЛМ-10-1УЗ	300/5	НАМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 21.01.2016г	2016	0,4	9532	3	72 часа	
12	ПС-110/10кВ "Сиббазстрой" ф "Пилорама"	яч № 14 РУ-10кВ ПС-110/10кВ "Сиббазстрой"	РУ-10кВ, яч № 14	ВН	СЭТ-4ТМ 03М.01	2009г	2019 г	10 лет	0,5/1,0	0807090156	ТОЛ-10	200/5	НТМИ-10	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБПнЭО б/н от 11.04.2016г	82	0,4	400		72 часа	
13	ПС-110/10 кВ "Антипино"	яч № 15 РУ-10кВ ПС-110/10кВ "Антипино", ф. "ТНГС-2"	РУ-10кВ яч № 15	ВН	СЭТ-4ТМ 03.1	2008г	2018 г	10 лет	0,5/1,0	0105081713	ТЛМ-10 2УЗ	200/5	НТМИ-10-66 УЗ	10000/100	АО "Тюменьэнерго"	-	-	АРБП, АРЭО № б/н от 19.09.2016 г	350	0,4	2710	3	72 часа	
14	ПС-110/10 кВ "Туринская"	РУ-10кВ яч № 4 КРУН-10кВ ПС-110/10кВ "Туринская" ф "База-2"	РУ-10кВ яч № 4	ВН	СЭТ-4ТМ 03М.01	2012г	2024	12 лет	0,5S/1,0	0812112447	ТЛМ-10 2УЗ	150/5	НТМИ-10-66 УЗ	10000/100	ООО "Дорстрой"			АРБП, АРЭО № ТУ/01/3632 от 30.09.2016г.	200	0,4	1050	3	72 часа	
ПС-110/10 кВ "Туринская", ф "Емблево"	оп № 17 ВЛ-10кВ ф "Емблево" отп на ТП-10/0,4кВ № 692 (ООО "Саломеханизация")																							

№ пп	Наименование точки приема		Место установки оборудования	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета									Масштаб приладки с учета эксплуатация на ответственность сторон	Потери электроэнергии в сети		Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, действующий на дату составления отчета					Величина номинальной мощности приращиваемого трансформатора (кВА)	Категория надежности электроприемных устройств	Дополнительное число часов ограничения потребления в год и срок восстановления электроснабжения при авариях в устройствах	Результат внепланового обследования (если проводился)
	Исходная мощность	Наименование оборудования			Экстремитетные					ТТ		ТН			кВтч	%	Регистрация акта	Масштабная стоимость (руб)	№ д						
					Тип	Дата ввода в эксплуатацию	Дата окончания эксплуатации	Межповерьецый интервал, лет	Класс точности	Запасной номер	Тип	Коэффициент трансформации	Тип							Коэффициент трансформации					
15	ПС-110/10кВ "Чикча" ВЛ-10кВ ф. Водозабор	опора № 3 ВЛ-10кВ ф. Водозабор, отпайка в сторону ТП-10/0,4кВ № 1307 250кВА (ФЛ Зыкина В И)	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1307	СН-2	Ртутный 230 ART-03RN	2015г	2025г	10 лет	0,5S	22598415	ТТИ-40	400/5			ООО "Дорстрой"	2,870		АРБП.АРЭО № 07/349-АРГЭОС от 03.08.2016г.	25	0,4	250	3	72 часа		
16	ПС-110/10кВ "Топола" ВЛ-10кВ ф. Перевалово	опора № 173А ВЛ-10кВ ф. Перевалово, отпайка в сторону ТП-10/0,4кВ № 1189-160кВА (ООО "Электро Технологии и Системы")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1189	СН-2	ЦЭ6803ВМ	2011г	2027г	16 лет	0,5/1,0	009072046004788	ТТИ-30	250/5			ООО "Дорстрой"	2,090		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.	92,8	0,4	160	3	72 часа		
17	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 35 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 803-400кВА (СНТ "Весна")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 803	СН-2	Ртутный 230 ART-03CN	2014г	2026г	12 лет	0,5S/1,0	20313960	ТШП-0,66	600/5			ООО "Дорстрой"	2,000		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.		0,4		3	72 часа		
18	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 35 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 1183-160кВА (СНТ "Весна")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1183	СН-2	Ртутный 230 ART-01CN	2014г	2026г	12 лет	0,5S/1,0	20300954	Т-0,66 МУЗ	300/5			ООО "Дорстрой"	2,473		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.		0,4		3	72 часа		
19	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 35 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 948-250кВА (СНТ "Весна")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 948	СН-2	Ртутный 230 ART-03CN	2016г	2028г	12 лет	0,5S/1,0	26914009	ТТИ-40	300/5			ООО "Дорстрой"	2,774		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.	620	0,4	910	3	72 часа		
20	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 35 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 1421-160кВА (СНТ "Весна")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1421	СН-2	Ртутный 230 AM-03	2015г	2027г	12 лет	0,5S/1,0	22679079	ТТИ-А	150/5			ООО "Дорстрой"	3,003		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.		0,4		3	72 часа		
21	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 35 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 955-100кВА (СНТ "Париж")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 955	СН-2	Ртутный 230 ART-03 PQSIDN	2013г	2025г	12 лет	0,5S/1,0	15622739	Т-0,66	150/5			ООО "Дорстрой"	3,187		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.		0,4		3	72 часа		
22	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 63 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 700-400кВА (СНТ "Ласка")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 700	СН-2	Ртутный 230 ART-03 PQSIDN	2013г	2025г	12 лет	0,5S/1,0	15623043	ТТИ-А	400/5			ООО "Дорстрой"	1,931		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.	210	0,4	400	3	72 часа		
23	ПС-110/10кВ "Сибжилстрой" ВЛ-10кВ ф. Воронино	опора № 48 ВЛ-10кВ ф. Воронино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 953-160кВА (СНТ "Колос-3")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 953	СН-2	Ртутный 230 ART-03 PQSIDN	2013г	2025г	12 лет	0,5S/1,0	15728931	ТТИ-А	150/5			ООО "Дорстрой"	2,380		АРБП.АРЭО от 01.09.2016г.	100	0,4	160	3	72 часа		
24	ПС-110/10кВ "Ульяновск" ВЛ-10кВ ф. Речкино, отпайка на ТП-10/0,4кВ № 98	оп. № 20 ВЛ-10кВ в сторону ТП-10/0,4кВ № 944-160кВА (Садмина М А)	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 944	СН-2	СЕ301 R33 043-JAZ	2016г	2026г	10 лет	0,5S	13117970	ТТИ-А	200/5			ООО "Дорстрой"	3,270		АРБП.АРЭО № 6/н от 30.09.2016 г.	100	0,4	160	3	72 часа		
25	ПС-110/10кВ "Утяшево"	ВЛ-10кВ ф. "Утяшево" отп. на ТП-132, отп. № 38 отп. на ТП-1267-400кВА (Завод по производству брусчатки)	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1267	СН-2	Ртутный 230 ART-03CN	2013г	2023г	10 лет	0,5S	14902994	ТТИ-А	600/5			ООО "Дорстрой"	3,500		АРБП.АРЭО от 10.07.2013г.	277,83	0,4	400	3	72 часа		
26	ПС-110/10кВ "Широтная" ВЛ-10кВ ф. "Ермак"	ВЛ-10кВ ф. "Ермак", отп. № 7 отп. на ТП-10/0,4кВ № 1067-250кВА (ООО "Гамма Инвест")	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1067	СН-2	Ртутный 230 AR-03С	2007г	2019г	12 лет	0,5S	01197200	ТТИ-30	300/5			ООО "Дорстрой"	3,420		АРБП.АРЭО № 3/н от 01.11.2016	150,00	0,4	250	3	72 часа		

№ пп	Наименование точки приема		Место установки счета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Мультисредовая принадлежность, наличие объектов, имеющих статус «Строй»	Потери электроэнергии в кВтч		Акт разграничения границ балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности сторон					Величина номинальной мощности трансформатора, кВт	История изменений в энергопринимающей способности (допустимые пределы ограничения потребления в год и срок восстановления норм снабжения электроэнергией в сетях (строительств, энергоснабжения))	Результаты расчетов потерь электроэнергии в кВтч
	Исходный документ	Исходный документ (проектная документация)			Электросчетчик					ТТ		ТН		кВтч		%	Реквизиты акта	Максимальная мощность (кВт)	Уг						
					Тип	Дата установки прибора	Дата следующего поверения	Межповерный интервал, лет	Класс точности	Зав. номер прибора	Тип	Коэффициент трансформации	Тип							Номинальный трансформатор					
27	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф № 18	РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ № 2092, в сторону КВЛ-10кВ с ТП-10/0,4кВ № 1232 (ФЛ Галабуд ДВ)	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1232	СН-2	Меркурий-230 ART-03 CN	2012г	2022г	10 лет	0,5S	11780464	ТТИ-А	250/5			ООО "Дорстрой"	2,83	АРБПиЭО № 18/315-АРБПиЭОС-2 от 01.12.2016г	95	0,4	160	3	72 часа			
28	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф Подъем-1,2, РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф № 14, оп № 32, ТП-10/0,4кВ № 2150	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2150, ф Быт	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2150	СН-2	Меркурий 230 АМ-03	2015г	2025г.	10	0,5S	15515485	ТТИ-А	100/5			ООО "Дорстрой"		АРБПиЭО б/н от 28.12.2015г	65	0,4		3	72 часа			
29	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф Подъем-1,2, РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф № 11, оп № 39, ТП-10/0,4кВ № 2151	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2151, ф Быт	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2151	СН-2	Меркурий 230 АМ-03	2015г	2025г.	10	0,5S	15515511	ТТИ-А	200/5			ООО "Дорстрой"		АРБПиЭО б/н от 28.12.2015г	110	0,4		3	72 часа			
30	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф Подъем-1,2, РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф № 13, оп № 36, ТП-10/0,4кВ № 2152	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2152, ф Быт	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2152	СН-2	Меркурий 230 АМ-03	2015г	2025г.	10	0,5S	15515510	ТТИ-А	100/5			ООО "Дорстрой"		АРБПиЭО б/н от 28.12.2015г	54	0,4		3	72 часа			
31	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф Подъем-1,2, РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф № 14, оп № 52, ТП-10/0,4кВ № 2153	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2153, ф Быт	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2153	СН-2	Меркурий 230 АМ-03	2015г	2025г.	10	0,5S	15500530	ТТИ-А	150/5			ООО "Дорстрой"		АРБПиЭО б/н от 28.12.2015г	92	0,4		3	72 часа			
32	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф Подъем-1,2, РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф № 11, оп № 21, ТП-10/0,4кВ № 2167	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2167, ф Быт	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2167	СН-2	Меркурий 230 АМ-03	2015г	2025г.	10	0,5S	14938110	ТТИ-А	100/5			ООО "Дорстрой"		АРБПиЭО б/н от 28.12.2015г	60	0,4		3	72 часа			
33	ПС 110/10 кВ "Перевалово", ВЛ-10кВ ф Подъем-1,2, РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф № 13, оп № 15, ТП-10/0,4кВ № 2168	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2168, ф Быт	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2168	СН-2	Меркурий 230 АМ-03	2015г	2025г.	10	0,5S	14938390	ТТИ-А	150/5			ООО "Дорстрой"		АРБПиЭО б/н от 28.12.2015г	87	0,4		3	72 часа			
34	ПС-110/10кВ "Утяшево" ВЛ-10кВ, ф Московский, отпайка на Р-945, оп № 1	ВЛ-10кВ, ф Московский, оп № 1, отп. на Р-945, отп. на ТП-10/0,4кВ № 1175-250кВА	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1175-250кВА, (ООО "УК" ИНТЭК)	СН-2	ЦЭ6803В	2011 г	2021 г	10	1.0	007856032001213	Т-0,66 М УЗ	400/5			ООО "Дорстрой"	3,77	АРБПиЭО б/н от 24.12.2015г	188	0,4	250	3	72 часа			
35	ПС-110/10кВ "Молчаново" ВЛ-10кВ ф Решетниково оп № 233	ВЛ-10кВ, ф Решетниково, оп № 233, отп. на ТП-10/0,4кВ № 1283-160кВА	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1283-160кВА, (ИЖС-ИП Гейн В К)	СН-2	ЦЭ6803ВМ	12013 г	2023 г	10	1.0	0009072062005945	Т-0,66	250/5			ООО "Дорстрой"	9,49	АРБПиЭО б/н от 24.12.2015г	196,35	0,4	160	3	72 часа			
36	ПС-220/110/35/10кВ "Заводковский" Заводковский	опора № 9а УС-110-5 ВЛ-110кВ Заводковский-Боровинка	ПС-110/10кВ "Сельмаш" а 10кВ ТТ яч № 11	ВН	СЭТ-4ТМ 02	2007г	2017г	10 лет	0.5	05071236	ТЛМ-10	800/5	НТМИ-10-66	10000/100	ООО "Дорстрой"	19,58	АРБП б/н от 10.05.2016г., АРЭО б/н от 11.05.2016г	1860	0,5	10 000	2	72 часа			

Приложение № 3
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№Н/03-4 от 10.01.2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 1:
Заместитель директора
ООО "Дорстрой"



Н. В. Поспелова

УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 2:
Заместитель директора - главный
инженер филиала АО "Тюменьэнерго"
"Тюменские распределительные сети"



И. В. Андреев

АКТ

**объёма переданной электрической энергии и мощности
(форма)**

за (месяц) 20__ г.

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

Форма согласована:

Сетевая организация 1:

_____ /

Сетевая организация 2:

_____ /

Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	КЛ-10кВ.ф.РП-21-1 от яч.№ 7 ПС-110/10кВ "Суходольская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
2	КЛ-10кВ.ф.РП-21-2 от яч.№ 30 ПС-110/10кВ "Суходольская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
3	КЛ-10кВ. ф.ТП-1289-1, от яч. № 15, ПС-110/10кВ "Суходольская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
4	КЛ-10кВ. ф.ТП-1289-2, от яч. № 22, ПС-110/10кВ "Суходольская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
5	КЛ-10кВ. ф."Поселок", от яч.№ 21, ПС-110/10кВ "Горьковка"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
6	КЛ-10кВ. ф."ЦСП-1"от яч. № 5, ПС-110/10кВ "Пышминская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
7	КЛ-10кВ. ф."ЦСП-2"от яч. № 15. ПС-110/10кВ "Пышминская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
8	КЛ-10кВ. ф."РП-ДСК-1"от яч. № 3, ПС-110/10кВ "Пышминская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
9	КЛ-10кВ. ф."РП-ДСК-2"от яч. № 16. ПС-110/10кВ "Пышминская"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
10	КЛ-10кВ. ф."Промсектор"от яч. № 13, ПС-110/10кВ "Гарманы"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
11	КЛ-10кВ. ф."Торфомассив"от яч. № 4. ПС-110/10кВ "Чермет"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
12	ВЛ-10 кВ ф."Подъем-1,2". РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф.№ 14 от оп. № 32 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 2150	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
13	ВЛ-10 кВ ф."Подъем-1,2". РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф.№ 11 от оп. № 39 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 2151	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
14	ВЛ-10 кВ ф."Подъем-1,2", РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф.№ 13 от оп. № 36 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 2152	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
15	ВЛ-10 кВ ф."Подъем-1,2", РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф.№ 14 от оп. № 52 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 2153	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
16	ВЛ-10 кВ ф."Подъем-1,2", РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф.№ 11 от оп. № 21 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 2167	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
17	ВЛ-10 кВ ф."Подъем-1,2", РП-10кВ "Подъем", ВЛ-10кВ ф.№ 13 от оп. № 15 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 2168	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
18	ВЛ-10кВ, ф."Московский", отпайка на Р-945, от оп. № 1 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 1175-250кВА	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
19	ВЛ-10кВ, ф."Решетниково", от оп. № 233. отпайка на ТП-10/0,4кВ № 1283-160кВА	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
20	КЛ-10 кВ, ф."Пилорама" от яч.№ 14 ПС-110/10кВ "Сибжилстрой"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
21	ВЛ-110кВ, от опоры № 9а ф."Заводоуковск Боровинка"в сторону ПС-110/10кВ "Сельмаш"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"

Договор АО "Тюменьэнерго"

22	ВЛ-10кВ ф."Водозабор"от опоры № 3 отпайка в сторону ТП-10/0.4кВ № 1307-250кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
23	ВЛ-10кВ ф."Перевалово"от опоры № 173А отпайка в сторону ТП-10/0,4кВ № 1189-160кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
24	ВЛ-10кВ ф."Воронино"от опоры № 35 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 803-400кВА, ТП-10/0,4кВ № 948-250кВА, ТП-10/0,4кВ № 1183-160кВА, ТП-10/0,4кВ № 1421-160кВА, ТП-10/0,4кВ № 955-100кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
25	ВЛ-10кВ ф."Воронино"от опоры № 48 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 953-160кВА,	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
26	ВЛ-10кВ ф."Воронино" от опоры № 63 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 700-400кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
27	КЛ-10кВ ф."ГТНГС-2"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
28	КЛ-10кВ ф."База-2"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
29	ВЛ-10кВ ф."Ембаево" от оп. № 17 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 692	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
30	ВЛ-10кВ ф."Речкино" от оп. № 20 отпайка на ТП-10/0,4кВ № 944	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
31	ВЛ-10кВ ф."Зыряново-1" от оп. № 51 отпайка на КТП 1600/10/6 кВ № 2272	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
32	ВЛ-10кВ ф."Утяшево" отп. на ТП-132 от оп. № 38 отп. на ТП 10/0.4кВ № 1267-400кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
33	ВЛ-10кВ ф."Ермак" от оп. № 7 отпайка на ТП 10/0,4кВ № 10267-250кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
34	ВЛ-10кВ, ф."Ивановка", от оп. № 88, отпайка на КТП-10/0,4кВ № 2520-400кВА	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
35	ТП-10/0,4кВ № 2092 в сторону КВЛ-10кВ отп. на ТП-10/0.4кВ № 1232	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"

2. Оборудование подстанций

№ п.п.	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС-110/10кВ "Сухолольская", яч.№ 7. яч. № 30. яч.№ 15. яч.№ 22	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
2	ПС-110/10кВ "Горьковка", яч.№ 21	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
3	ПС-110/10кВ "Пышминская", яч.№5. яч.№15. яч.№ 3. яч.№16	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
4	ПС-110/10кВ "Тарманы", яч. № 13	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
5	ПС-110/10кВ "Чермет", яч. № 4	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
6	КТП - 10/0,4кВ - №1283, 1175,1269,1270,1271,1272,1273,1274	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
7	КТП - 10/0,4кВ - № 2150, 2151,2152,2153, 2167,2168	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
8	ПС-110/10 кВ "Сибжилстрой". яч.№ 14	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"

9	ПС-110/10кВ "Сельмаш"	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
10	ТП-10/0,4кВ - №1307, №1189, №803, №948, №1183, №1421, №955, №700, №953, №2520, №1232	ООО "Дорстрой"	АО "Тюменьэнерго"
11	ПС-110/10 кВ "Антипино", яч.№ 15	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
12	ПС-110/10 кВ "Туринаская", яч.№ 4	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
13	ТП-10/0.4кВ - №692, №944, №1267, №1067	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"
14	КТП 1600/10/ кВ - № 2272	АО "Тюменьэнерго"	ООО "Дорстрой"

Сетевая организация 1:

Заместитель директора
ООО "Дорстрой"



Н. В. Поспелова

Сетевая организация 2:

Заместитель директора - главный инженер
филиала АО "Тюменьэнерго" - "Тюменские
распределительные сети"



И. В. Андреев

УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 1:
Заместитель директора
ООО "Дорстрой"



_____/ И. В. Поспелова

УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 2:
Заместитель директора - главный
инженер филиала АО "Тюменьэнерго"
Тюменское распределительное сети



_____/ И. В. Андрей

АКТ

об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)

г. Тюмень

_____ 20__ г.

ООО "Дорстрой", в лице _____, действующего на основании _____

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

ООО "Дорстрой" в _____ (месяц) 20__ г., оказало услуги по передаче электроэнергии, а АО "Тюменьэнерго" приняло оказанные услуги в полном объеме, в соответствии с Договором № Н/03-4 от 10.01.2017г.

Стоимость оказанных услуг за _____ (месяц) 20__ г. составила:

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

Стороны взаимных претензий друг к другу не имеют.

Форма согласована:

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

Директор АО «Тюменьэнерго»

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 с Сетевой организацией 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2.

3. Сетевая организация 2 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 введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий месяц до «25» числа текущего месяца.

5. Сетевая организация 1 согласовывает с Сетевой организацией 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введения 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 п. 4. настоящего порядка, ответа на направленный график, предоставления немотивированного отказа без указания возможных сроков выполнения работ, а также в случае указания возможных сроков за пределами планируемого месяца, направленный Сетевой организацией 2 график плановых ремонтных работ считается согласованным.

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.

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 п. 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 организации 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 организацией 2 уведомляет об этом энергосбытовую организацию / гарантирующего поставщика не позднее 2 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:
Заместитель директора –
ООО «Дорстрой»



Н. В. Поспелова

Сетевая организация 1:
Заместитель директора – главный
инженер филиала АО «Тюменьэнерго»-
«Тюменские распределительные сети»



И. В. Андреев

Приложение № 7
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ Н/03-4 от 10.01.2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация 1
Заместитель директора
ООО "Дорстрой"



_____/ И. В. Поспелова

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация 2,
Заместитель директора - главный инженер
филиала АО "Тюменьэнерго"
"Тюменские распределительные сети"



_____/ И. В. Андреев

Интервальный акт снятия показаний приборов учета между _____
за период с 00:00 часов 1 _____ по 00:00 часов 1 _____ 20 ____ г.
(месяц расчетного периода)

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № Н/03-4 от 10.01.2017 г.

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

Итого расчетный период: _____ кВт.ч

Форма согласована:

Сетевая организация 1:

подпись

Сетевая организация 2

подпись

Договор № 03-4 от 10.01.2017 г.

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 1:
Заместитель директора
ООО "Дорстрой"



_____/ И. В. Поспелови

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 2:
Заместитель директора – главный инженер
филиала АО "Тюменьэнерго"
"Тюменские распределительные сети"



_____/ И. В. Андреев

Интегральный акт снятия показаний приборов учета (форма)

за _____ месяц 20__ года

№ п/п	Наименование объектов учета	Номера счетчиков	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками (кВтч)	Потери электроэнергии	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВтч	Примечания (технические отметки)
			на 00-00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00-00 ч. 1-го числа истекшего месяца						
1.										
2.										
3.										
п.										
<i>Итого передано электроэнергии:</i>										

Форма согласована:

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

подпись

подпись

Договор Аккумулятор

Прошнуровано, пронумеровано и скреплено печатью на

23 (двадцать три) листах

Начальник службы реализации услуг и учета электроэнергии
филиала АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»

10.01.2017
дата



М. А. Бенцель
Ф.И.О.