

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Улан-Удэ

«___» _____ 2016г.

АО «Улан-Удэ Энерго» именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице генерального директора Шпилевского Олега Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____ именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2» в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее Договор) о нижеследующем:

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии в одной точке поставки.

Система учета - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии, а также используемая при авансовых платежах, и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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, в пределах которой стороны принимают на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) одной Стороны по настоящему Договору к электрическим сетям другой Стороны, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон. Границы балансовой принадлежности электросетей определены в Приложении №7 к настоящему договору.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный Сторонами в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок), определяющий границы ответственности Сторон за эксплуатацию

соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства. Границы эксплуатационной ответственности Сторон определены в Приложении №7 к настоящему договору.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между сторонами настоящего договора по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сторонами за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка поставки – место в электрической сети используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по настоящему 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 энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

Точка присоединения - место физического соединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Сетевой организации 1 с энергопринимающими устройствами (энергетическими установками) Сетевой организации 2.

Объекты межсетевой координации - принадлежащие Сторонам на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходимо осуществить взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия. В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечне объектов диспетчеризации диспетчерских центров системного оператора или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Потребитель – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

РДУ – субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в пределах территории субъекта РФ - Республики Бурятия – филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Бурятия».

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Стороны обязуются осуществлять взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии в точках присоединения к электрическим сетям Сторон путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сторонам на праве собственности и (или) ином законном основании.

Стороны обязуются оплачивать друг другу (при установлении Региональной службой по тарифу РБ индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии между Сторонами) услуги по передаче электроэнергии в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Перечень точек поставки электрической энергии из электрической сети Сетевой организации 1 в электрические сети Сетевой организации 2, с указанием средств измерения электроэнергии (Приложение №1.1).

2.2.2. Перечень точек поставки электрической энергии из электрической сети Сетевой организации 2 в электрические сети Сетевой организации 1, с указанием средств измерения электроэнергии (Приложение №1.2).

2.2.3. Величина максимальной мощности, в пределах которой Сетевая организация 1 обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (точке присоединения) (Приложение №2).

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность (Приложение №2)

2.2.5. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменения) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. (Приложение №8).

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

учетом правил ввода объектов в ремонт и их эксплуатации определен в Соглашении о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон. (Приложение № 9).

2.2.7. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги, который определяется в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.8. Ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору сводном акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №7).

2.2.9. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии (п.3.1.2.,3.3.1, 3.5.1), поддержанию соотношения потребления активной и реактивной мощности, на уровне, установленном законодательством РФ (п.3.1.5, Приложение №10).

2.2.10. Стороны определили, что условие по согласованию с РДУ организационно – технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулированию реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации РДУ, не требуется, поскольку электрические сети Сторон, в рамках настоящего Договора, не являются объектами диспетчеризации РДУ.

2.2.11. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка, определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012г.

2.2.12. Плановое количество электрической энергии (мощности) и величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам (Приложение №3).

2.3. Стороны определили прочие условия настоящего Договора:

2.3.1. Сведения о приборах учета электрической энергии, установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров. А также перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указаны в Приложении №1.1. и Приложении №1.2. к настоящему Договору.

2.3.2. Условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих сторонам договора в соответствии с пунктами 3.1.6.;3.1.8.;3.3.6; 3.4.6. настоящего Договора.

2.3.3. Порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, указан в Приложении №4 настоящего Договора.

2.3.4. Порядок взаимного уведомления Сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства в соответствии с п.3.3.3 и Приложением №9 к настоящему Договору.

2.3.5. Объемы и порядок предоставления Сторонами договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора) в соответствии с п. 3.1.3 настоящего Договора.

2.3.6. Порядок оборудования принадлежащих Сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при их настройке и использовании. (Приложение №9)

2.4. В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки, существенных и прочих условий, указанных в пунктах 2.2 и 2.3, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений к настоящему Договору в срок 21 (двадцать один) рабочий день.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим Законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Определять в порядке, определяемом Минэнерго РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.3. По письменному запросу представлять друг другу технологическую информацию в части точек поставки, указанных в Приложение №1.1. и Приложении №1.2. (электрические схемы, характеристики оборудования, наличие устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования и другие данные, необходимые для выполнения условий договора).

3.1.4. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.5. Соблюдать требования к параметрам надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режима потребления электрической энергии, поддерживать соотношение потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации.

3.1.6. Обеспечить сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Сторонам на праве собственности или на ином законном основании устройствам релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборам учета электрической энергии и мощности, а также иным устройствам необходимым для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии в соответствии с «Правилами устройства электроустановок» ПУЭ и другими нормативными документами.

3.1.7. Ежемесячно, до 30 числа месяца, следующего за расчетным, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем подписания «Акта сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии».

3.1.8. Оборудовать, принадлежащие Сторонам договора, объекты электросетевого хозяйства средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами в соответствии с Приложением №4 к настоящему Договору и осуществлять учет перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащие сторонам Договора.

3.1.9. В случае изменения наименования, места нахождения, почтового адреса, банковских реквизитов, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, сообщать об изменениях в письменной форме в пятидневный срок, со дня, когда данные изменения произошли, способом позволяющим подтвердить факт получения.

3.2. Стороны имеют право:

3.2.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов в точках поставки, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии, в соответствии с Приложением №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору.

3.2.2. Осуществлять контроль соблюдения противоположной Стороны по настоящему Договору режима потребления электрической энергии и мощности в её электроустановках в случае ввода в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности.

3.2.3. Выдавать предписания и требовать выполнение Сетевой организацией оказывающей услуги по передаче электрической энергии мероприятий по приведению систем и приборов учета электроэнергии, автоматизированных измерительных комплексов, а также электрической нагрузки в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

3.2.4. На получение качественной и соответствующей установленным параметрам (ГОСТ 32144-2013) электрической энергии, передаваемой из сетей Сетевой организации оказывающий услуги по передаче электрической энергии.

3.2.5. На своевременное получение информации об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в ведении противоположной Стороны по настоящему Договору, ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.2.6. Требовать от Сетевой организации – плательщика производить расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

3.2.7. Совместно составлять акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества переданной энергии.

3.2.8. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.9. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему договору.

3.2.10. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3. Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки, указанные в Приложении №1.1 в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 1 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.3.2. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 2 обо всех неисправностях оборудования принадлежащего Сетевой организации 2, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 1.

3.3.3. Согласовывать с Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1.

3.3.4. Ежемесячно, по окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 2 соответствующие сведения.

3.3.5. Своевременно в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 2 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.6. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значение качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать, установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.7. Представлять Сетевой организации 2 в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) по форме приложения Приложение №3

3.3.8. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации 2 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 1, в целях осуществления Сетевой организацией 2 замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.3.9. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.3.10. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, своевременную замену приборов учета установленных в электроустановках Сетевой организации 1.

3.3.11. Рассматривать и подписывать в порядке и сроки, указанном в разделе 4 настоящего Договора, поступившие от Сетевой организации 2 акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.4. Сетевая организация 2 обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки, указанные в Приложении №1.2. в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 1 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик

энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.2. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 1 обо всех неисправностях оборудования принадлежащего Сетевой организации 1, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 2.

3.4.3. Согласовывать с Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1, а также предложенные Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2 в соответствии с Приложением №9 к настоящему Договору.

3.4.4. Ежемесячно, по окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 1 соответствующие сведения.

3.4.5. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации 1 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 2, в целях осуществления Сетевой организацией 1 замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.4.6. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значение качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать, установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.4.7. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.4.8. Представлять Сетевой организации 1 в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) по форме приложения Приложение №3.

3.4.9. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, своевременную замену приборов учета установленных в электроустановках Сетевой организации 2.

3.4.10. Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.11. Рассматривать и подписывать в порядке и сроки, указанном в разделе 4 настоящего Договора, поступившие от Сетевой организации 1 акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

4. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

4.1. Обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии возникают при установлении Региональной службой по тарифам РБ индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

4.2. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

4.3. Стороны в срок не позднее 8 числа месяца, следующего за расчетным, представляет друг другу Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения № 6 к настоящему Договору в двух экземплярах (по одному для каждый из сторон) и не позднее 11 числа месяца, следующего за расчетным, представляет счет-фактуру за расчетный месяц.

4.4. Объем переданной электроэнергии в сеть Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2 и в сеть Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1 формируется согласно Приложения №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору.

4.5. Сторона, получившая в соответствии с условиями настоящего Договора Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, обязана в течение 3 рабочих дней с момента получения

рассмотреть, подписать представленные акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и направить один подписанный экземпляр акта об оказании услуг по передаче электрической энергии в адрес другой Стороны.

4.6. При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последняя обязана: сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии, указать в протоколе разногласий неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг по форме Приложения №6.1 к настоящему Договору, подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с протоколом разногласий и в течение 3-х рабочих дней, с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, предоставить в адрес другой Стороны подписанный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с протоколом разногласий, с указанием величины разногласий по каждой точке поставки по форме Приложения №6.4. к настоящему Договору, с документами, подтверждающими причину разногласий, объем по каждой выставленной точке поставки на разногласия.

4.7. По мере урегулирования разногласий, согласованные объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме Приложения № 6.2 к настоящему Договору и при необходимости оформляется акт о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения № 6.3 к настоящему Договору.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х рабочих дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

4.8. В случае если дата направления документов указанная в п.4.3.,4.5.,4.6. приходится на выходной или праздничный день, то дата направления переносится на первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным.

4.9. Непредставление или несвоевременное представление Сторонами в соответствии с п. 4.5.,4.6, настоящего Договора, претензии, протокола разногласий, документов и (или) Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного со своей стороны, свидетельствует о согласии с надлежащим оказанием соответствующей Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии в данный расчетный период по настоящему Договору.

4.10. Стороны договорились при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии применять одноставочный тариф.

4.11. Стоимость услуг по передаче электроэнергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, определяется по формуле как:

$$S1 = T^{т.р} * V^{э.факт},$$

где:

- $T^{т.р}$ - одноставочный индивидуальный тариф на услугу по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон по настоящему Договору, руб./МВт;
- $V^{э.факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2 определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора;

В этом случае Сетевая организация 1 является плательщиком по настоящему договору, а Сетевая организация 2 –получателем оплаты.

4.12. Стоимость услуг по передаче электроэнергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, определяется по формуле как:

$$S1 = T^{т.р} * V^{э.факт},$$

где:

- $T^{т.р}$ - одноставочный индивидуальный тариф на услугу по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон по настоящему Договору, руб./МВт;

• $V^{э.факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2 определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора;

В этом случае Сетевая организация 2 является плательщиком по настоящему договору, а Сетевая организация 1 –получателем оплаты.

4.13. В случае, отсутствии в платежном документе назначения платежа, полученные денежные средства распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

-при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

4.14. Каждая из Сторон производит Расчеты с другой Стороной до 25 числа месяца, следующего за расчетным, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Стороны (получателя оплаты) указанный в настоящем Договоре, либо путем перечисления денежных средств по другим банковским реквизитам, на основании полученного письменного уведомления от соответствующей Стороны, которое направляется в адрес противоположенной Стороны не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты осуществления платежа.

4.15. Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Сетевой организации 1 или иной счет, указанный в письменном уведомлении.

4.16. Изменение тарифов органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов на передачу электроэнергии в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

4.17. В случае если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов Стороны на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.2. Стороны не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) противоположенной стороны договора.

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

5.4. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законными основаниями, 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 и условиями договора.

5.5. Ответственность Сторон за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанной в Приложении №7 к настоящему договору.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, вызванное обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

5.7. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по Договору, Сторона, несвоевременно исполнившая обязательство по оплате оказанных услуг или отклонившаяся от подтверждения объемов переданной электрической энергии, обязана уплатить другой Стороне проценты в размере, определяемом соответствии со ст.395 ГК РФ.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Договор вступает в силу с момента установления Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для _____ и АО «Улан-Удэ Энерго» и действует до окончания календарного года, в котором был утвержден тариф, и распространяет свое действие на отношение сторон, возникшие с 01.01.2016г.

6.2. 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 пролонгированным на следующий календарный год на тех же условиях.

6.3. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора. Расторжение Договора не влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

7.2. Стороны обязуются в срок до начала календарного года направлять списки лиц, имеющих право подписи документов, используемых в процессе исполнения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с приложением доверенностей на указанных лиц.

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

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

7.4. Зачет взаимных однородных требований допускается только по соглашению Сторон.

7.5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

7.6. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Республики Бурятия.

7.7. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных п.3.1.9. настоящего Договора.

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

8. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

8.1. Приложение № 1.1. – «Перечень точек поставки электрической энергии из электрической сети Сетевой организации 1 в электрические сети Сетевой организации 2».

8.2. Приложение № 1.2. – «Перечень точек поставки электрической энергии из электрической сети Сетевой организации 2 в электрические сети Сетевой организации 1».

8.3. Приложение №2 – «Технические характеристики точек присоединения».

8.4. Приложение № 3 – «Плановое количество электрической энергии и величина заявленной мощности подлежащая оплате Сетевой организацией 2, с разбивкой по месяцам».

8.5. Приложением №4 - «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии».

8.6. Приложение № 5 – «Форма Акта приема-передачи электрической энергии из электрической сети Сетевой организации 1 в электрические сети Сетевой организации 2».

8.7. Приложение № 6 – «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии».

8.8. Приложение №6.1- «Форма протокола разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.9. Приложение №6.2- «Форма протокола урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.10. Приложение №6.3- «Форма акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.11. Приложение №6.4 «Форма ведомости разногласий по объемам электроэнергии переданной из сети Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2».

8.12. Приложение № 7 - «Сводный акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

8.12. Приложение №8 «Перечень объектов межсетевой координации».

8.13. Приложение №9 «Соглашение о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон».

8.14. Приложение №10 «Соотношения активной и реактивной мощности (коэффициента реактивной мощности tgφ)».

9. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1:

АО «Улан-Удэ Энерго»

*Юридический адрес: 670042, РБ, г. Улан-Удэ,
ул. Жердева, 12*

*Почтовый адрес: 670042, РБ, г. Улан-Удэ,
ул. Жердева, 12*

ИНН 0326481003, КПП 032350001

Р/с 40702810974000822401

К/с 30101810500000000816

БИК 045004816

*Сибирский филиал ПАО «Промсвязьбанк»
г.Новосибирск*

Сетевая организация 2:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевский

М.П.

Перечень точек поставки электрической энергии из элсети Сетевой организации 1 в электрические сети Сетевой организации 2

№ п/п	Наименование присоединения / электроустановки	Сведения об учете электрической энергии													уровень напряжения, кВ	Примечание
		Место установки эл.счетчика	Тип эл. счетчика	Заводской номер счетчика	дата гос.поверки счетчика	трансформаторы тока						коэффициент учета				
						Ктт			Ктн							
						тип, заводской номер	дата гос.поверки	тип, заводской номер	дата гос.поверки	тип, заводской номер	дата гос.поверки					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

подписи сторон:

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
АО "Улан-Улз Энерго"

Сетевая организация 2:

_____ О.М.Шпилевский
М.П.

_____ М.П.

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____, 2016г.

Перечень точек поставки электрической энергии из эл.сети Сетевой организации 2 в электрические сети Сетевой организации 1

№ п/п	Наименование присоединения / электроустановки	Сведения об учете электрической энергии													Примечание	
		Место установки эл.счетчика	Тип эл. счетчика	Заводской номер счетчика	дата гос. поверки счетчика	трансформаторы тока			трансформаторы напряжения			коэффициент учета	величина тех. потеря электроэнергии в сетях Исполнителя в случае установки прибора учета не на границе балансовой принадлежности (+)	норм. потери XX в трансформаторе, кВт.час/сут		уровень напряжения, кВ
						тип, заводской номер	Ктт	дата гос.поверки	тип, заводской номер	Ктн	дата гос.поверки					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

_____ О.М.Шпилевский
М.П.

подписи сторон:

Сетевая организация 2:

_____ М.П.

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____. 2016г.

Технические характеристики точек присоединения

№	наименование присоединения	напряжение, кВ	максимальная мощность, кВт	заявленная мощность, кВт
-	-	-	-	-

ПОДПИСИ СТОРОН:**Сетевая организация 1:**

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

_____ О.М Шпилевский
М.П.

Сетевая организация 2:

М.П.

Плановое количество передаваемой с разбивкой по месяцам на 2016 год

№	Период	Плановые объемы передачи электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2					Плановые объемы передачи электрической энергии из сети Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1				
		тыс кВт*ч					тыс кВт*ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	ИТОГО:	ВН	СН1	СН2	НН	ИТОГО:
1	январь					0,000					0,00
2	февраль					0,000					0,00
3	март					0,000					0,00
4	апрель					0,000					0,00
5	май					0,000					0,00
6	июнь					0,000					0,00
7	июль					0,000					0,00
8	август					0,000					0,00
9	сентябрь					0,000					0,00
10	октябрь					0,000					0,00
11	ноябрь					0,000					0,00
12	декабрь					0,000					0,00
13	Год	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0	0	0,00	0	0,00

Величина заявленной мощности с разбивкой по месяцам на 2016 год

№	Период	Величина заявленной мощности передаваемая из сети Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2					Величина заявленной мощности передаваемая из сети Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1				
		МВт					МВт				
		ВН	СН1	СН2	НН	ИТОГО:	ВН	СН1	СН2	НН	ИТОГО:
1	январь					0,000					0,00
2	февраль					0,000					0,00
3	март					0,000					0,00
4	апрель					0,000					0,00
5	май					0,000					0,00
6	июнь					0,000					0,00
7	июль					0,000					0,00
8	август					0,000					0,00
9	сентябрь					0,000					0,00
10	октябрь					0,000					0,00
11	ноябрь					0,000					0,00
12	декабрь					0,000					0,00
13	Год	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0	0	0,00	0	0,00

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. О.М Шпилевский

Сетевая организация 2:

М.П.

Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии

1. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам присоединения, Стороны используют приборы учета электрической энергии, перечень которых приведен в Приложении №1 к настоящему Договору.

Объем фактически переданной за расчетный период электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в сеть Сетевой организации 2 определяется по приборам учета, указанным в Приложении №1.1 к настоящему Договору.

Объем фактически переданной за расчетный период электрической энергии из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 определяется по приборам учета, указанным в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

2. Стороны обязуются вносить изменения в указанный перечень, путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору, в следующих случаях:

- при замене приборов учета либо изменении технических характеристик элементов измерительных комплексов;
- при принятии на баланс одной из Сторон электрооборудования, присоединенного к сетям другой Стороны, либо при изменении схемы присоединения электроустановок Сторон;
- при установке (переносе) средств измерения на границе балансовой принадлежности;
- при вводе в эксплуатацию контрольных средств измерения.

3. В случае, если прибор учета установлен не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности), объем переданной электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь на участке сети от точек поставки до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче и согласована сторонами в Приложении № 1.1, 1.2 к настоящему Договору.

4. Стороны обязуются принять участие в приемке вновь устанавливаемых систем учета электроэнергии или замене систем учета. Сторона, отказавшаяся от участия в принятии или замене расчетной (контрольной) системы учета обязана направить в разумные сроки (до планируемой даты приемки вновь устанавливаемых систем учета или замены) другой стороне мотивированный отказ. Замена расчетной (контрольной) системы учета в этом случае производится в отсутствие представителя другой Стороны.

5. Приборы учета подлежат установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Сторон. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

В случае, если средства измерения имеются у обеих Сторон и их технические характеристики совпадают, в качестве расчетного средства измерения выбирается:

- средство измерения, установленное на границе балансовой принадлежности электрических сетей;
- средство измерения, включенное в систему АИИС КУЭ, сданную в постоянную эксплуатацию в установленном для коммерческого учета порядке.

6. Вновь устанавливаемые приборы учета, должны соответствовать установленным требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей каждой из сторон.

7. Порядок определения количества электроэнергии при выходе из строя средства измерения, либо отсутствия приборов учета, истечения срока межповерочного интервала приборов учета, при непредставлении показаний приборов учета и недопуске к приборам учета:

7.1. При обнаружении неисправности расчетного средства измерения Стороной, на объекте которой он установлен, Сторона, обслуживающая данное средство измерения, должна произвести запись показаний расчетного и контрольного средств измерений (при наличии) и незамедлительно сообщить об этом другой Стороне.

7.2. Неисправность средств измерений определяется:

- по внешним признакам прибора учета электроэнергии (вт.ч. нарушение или отсутствие пломб другой Стороны);
- по результатам инструментальной проверки систем учета;
- по расхождению величины расхода, определенного по показаниям расчетного и контрольного средства измерения.

Нарушение пломбы на расчетном счетчике, если это не вызвано действием непреодолимой силы, а также нарушение сроков поверки расчетных средств учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным расчетным счетчиком.

7.3. Факт обнаружения неисправности или замена прибора учета или средств измерений оформляется Сторонами актом, в котором фиксируются:

- дата обнаружения неисправности прибора учета или средств измерений;
- причина нарушения работы прибора учета или средств измерений;
- срок устранения неисправности прибора учета или средств измерений;
- тип и № снятого и установленного прибора учета или средств измерений;
- показания снятого и установленного прибора учета;
- фактическая нагрузка на момент снятия прибора учета время его замены или средств измерений время их замены;
- параметры ТТ;
- параметры ТН;
- дата поверки устанавливаемого прибора учета или средств измерений.

7.4. За время отсутствия, неисправности, утраты, или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, а также лишения его законной силы, определение объема электрической энергии осуществляется Сторонами исходя из показаний контрольного прибора учета с даты наступления указанных событий. В случае отсутствия контрольного прибора учета, либо (при наличии контрольного прибора учета) не произведено своевременное снятие показаний контрольного прибора учета для определения объема электрической энергии, переданный в данной точке поставки подлежит следующий порядок:

7.4.1. В течение первых 2 расчетных периодов - на основании показаний расчетного прибора учета, установленного в отношении соответствующей точки поставки, за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены.

7.4.2. Начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета – расчетным способом, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, определенная Сторонами в акте раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанная в Приложении №2 к настоящему Договору, кВт;

T – количество часов в расчетном периоде, ч;

7.5. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, а так же в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору, объем переданной электроэнергии определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольного прибора учета объем переданной электрической энергии определяется способом, указанным в пунктах 7.4.1., 7.4.2 настоящего Регламента.

Непредставление Сетевой организацией показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

7.6. В случае отсутствия приборов учета при принятии новой точки учета расчет переданной электрической энергии до момента установки прибора учета определяется расчетным способом:

7.6.1. В случае если договором урегулированы данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, определенная Сторонами в акте раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, кВт;

T – количество часов в расчетном периоде, ч;

7.6.2. В случае если договором не урегулированы данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки, принимается равным 0,9;

7.7. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется способом, указанным в пунктах 7.6.1., 7.6.2 настоящего Регламента.

7.8. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам указанным в пункте 7.6.2. настоящего Регламента.

8. Для определения объемов электроэнергии, переданной Сетевой организации 2, Сетевая организация 1 формирует акт приема-передачи электроэнергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

9. Определение объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии и согласование актов приема-передачи электроэнергии происходит в следующем порядке:

9.1. До 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Стороны осуществляют снятие показаний по расчетным и контрольным приборам учета (при их наличии) за расчетный период. Стороны имеют равное право на получение данных коммерческого учета, включая доступ к расчетным и контрольным приборам учета любой из сторон для снятия показаний. Сторона, на оборудовании которой установлены расчетные средства измерений, показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих средств измерений.

9.2. До 2-го числа месяца следующего за расчетным, Стороны обмениваются данными, полученными при снятии показаний приборов учета электрической энергии, установленных на элементах электрической сети, принадлежащих Сторонам на праве собственности или ином законном основании. Показания расчетных приборов учета сообщаются другой Стороне с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения. В письменной форме составляется Акт снятия показаний расчетных приборов учета по форме Приложения №1 к настоящему Регламенту.

9.3. До 4-го числа месяца, следующего за расчетным, Сторона оказывающая услуги по передаче электрической энергии на основании данных, полученных в результате снятия показаний приборов учета формирует акт приема-передачи электроэнергии согласно форме указанной в Приложении № 5 к настоящему Договору, подписывает и в двух экземплярах направляет его на согласование противоположенной Стороне.

9.4. Сетевая организация, получившая в соответствии с условиями настоящего Договора акт приема-передачи электрической энергии, обязана в течении 3 рабочих дней с момента получения рассмотреть, подписать представленные акты приема-передачи электрической энергии и направить в адрес противоположенной Стороны договора.

При возникновении обоснованных претензий к объему переданной электрической энергии, Сторона обязана сделать соответствующую отметку в акте приема-передачи электрической энергии, указать отдельно в акте приема-передачи электрической энергии неоспариваемую и оспариваемую часть переданной электрической энергии, подписать акт приема-передачи электрической энергии в неоспариваемой части, и предоставить другой Стороне в течении 3 рабочих

дней с момента получения, претензию с приложением протокола разногласий к акту и доказательной базы по каждой позиции указанных разногласий.

9.5. Непредставление или несвоевременное представление Стороной, в соответствии с п. 9.4 настоящего Регламента, подписанного со своей стороны акта приема-передачи электроэнергии свидетельствует о согласии с данными Сетевой организации 1 об объеме переданной электрической энергии, указанном в акте приема-передачи электрической энергии.

9.6. Не позднее 8 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация передающая электрическую энергию формирует Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии по форме Приложения №6 к настоящему Договору в 2-х экземплярах, подписывает их со своей стороны, скрепляет печатью и направляет в адрес Сетевой организации, принимающий электрическую энергию.

10. Проверка расчетных приборов учета, в том числе контрольных, включая визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) и схем соединения приборов учета, проверка соответствия приборов учета требованиям установленным законодательством РФ, проверка состояния приборов учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки. В случае если для проведения проверки расчетных приборов учета, в том числе контрольных, Сторонам требуется допуск к объектам электросетевого хозяйства, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то Стороны предварительно направляют Уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее время и дату проведения проверки.

11. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний) осуществляется Сторонами не чаще 1 раза в месяц. Для контрольного снятия показаний Сетевые организации вправе привлекать третьих лиц. При этом Сторона, привлекающая третьих лиц, несет ответственность перед другой Стороной за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

12. В случае если для проведения контрольного снятия показаний Сторонам требуется допуск к объектам электросетевого хозяйства, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то Стороны за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляют Уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее время и дату проведения контрольного снятия показаний, а так же информацию о последствиях недопуска.

13. В случае недопуска Сетевой организации к приборам учета, в указанные в Уведомлении дату и время, данной Сетевой организацией составляется Акт о недопуске к приборам учета, в котором указывается время и дата недопуска, адрес объекта электросетевого хозяйства, в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен. Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями Стороны, которой было отказано в допуске и Стороны, недопустившей к приборам учета, а в случае отсутствия последнего - двумя незаинтересованными лицами.

После этого Сетевая организация повторно направляет указанное уведомление. При повторном не допуске сетевой организации к проведению контрольного снятия показаний, объем переданной электрической энергии определяется расчетным способом, указанным в пункте 7.4.2.

Приложение к настоящему Регламенту:

1. Приложение №1 «Примерная форма акта снятия показаний приборов учета».

ПОДПИСИ:

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

_____О.М Шпилевский

Сетевая организация 2:

Приложение №1 к Приложению №4
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____.2016г.

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

Генеральный директор
 АО "Улан-Удэ Энерго"

_____ О.М Шпилевский

М.П.

М.П.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

№	Наименование Присоединения	Тип прибора учета	Номер прибора учета	Трансформато р тока	Трансформато р напряжения	Показания приборов учета		Дата снятия показаний
						Предыдущие показания	Конечные показания	
1	Точка поставки №1							
2	Точка поставки №2							
....	Точка поставки №							

Примечание:

Представитель Сетевой организации 1 :

_____ (Ф.И.О., должность, подпись)

Представитель Сетевой организации 2 :

_____ (Ф.И.О., должность, подпись)

«Форма акта согласована»
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

«Форма акта согласована»

М.П. _____
О.М Шпилевский

М.П. _____

Акт приема-передачи электрической энергии
от "____" _____ 20____ г.
за период с "____" _____ 20____ г. по "____" _____ 20____ г.

№ п/п	точка присоединения	место установки прибора учета	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	коэф. учета	показания на начало расчетного периода	показания на окончание расчетного периода	разница показаний	количество переданной принятой электроэнергии, кВт/ч	норматив. потери, %, +/-%	норматив. потери, кВт/ч	количество переданной-принятой электроэнергии с учетом потерь, кВт/ч	Уровень напряжения	данные другой Стороны по Договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1. Передано э/энергии из сети АО "Улан-Удэ Энерго" в сети														

ПОДПИСИ СТОРОН

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. _____
О.М Шпилевский

М.П. _____

Приложение №6.
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____.2016г.

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

О.М Шпилевский
М.П.

М.П.

Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии

АКТ от "___" _____ 20__ г.
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
за _____ (месяц) 20__ г.

АО "Улан-Удэ Энерго", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация 1", в лице _____ действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от "___" _____ 20__ г. № _____ Сетевая организация 1 оказала Сетевой организации 2 в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)	МВт*ч			
в том числе:					
1.1.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения ВН	МВт*ч			
1.2.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения СН1	МВт*ч			
1.3.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения СН2	МВт*ч			
1.4.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения НН	МВт*ч			
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					
НДС (18%)					
Всего с НДС					

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)

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

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

О.М Шпилевский
М.П.

М.П.

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. _____
О.М Шпилевский

М.П. _____

К АКТУ № _____ от _____ г.
ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ от _____ г.
ПО ДОГОВОРУ № _____ от _____ г.
ЗА _____ 20 _____ года
расчетный период

Вид услуги МВт*ч	тариф	Редакция АО "Улан-Удэ Энерго"		тариф	Редакция _____		Разногласия	
		МВт*ч	руб (без НДС)		МВт*ч	руб (без НДС)	МВт*ч	руб (без НДС)
СН1								
СН2								
ИН								
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.								
НДС, руб.								
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.								

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. _____
О.М Шпилевский

Сетевая организация 2:

М.П. _____

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Форма акта согласована»
Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

«Форма акта согласована»

М.П. _____
О.М Шпилевский

М.П. _____

ФОРМА ПРОТОКОЛА УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____
К ПРОТОКОЛУ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____
К АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____ от _____
" _____ " _____ 20 _____ г.
расчетный период

Вид услуги Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)	АО "Улан-Удэ Энерго"						Корректировка			Начальная редакция			Корректировка		
	Начальная редакция			Корректировка			Корректировка			Начальная редакция			Корректировка		
	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)
ВН															
СН1															
СН2															
НН															
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.															
НДС, руб.															
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.															

Вид услуги Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)	АО "Улан-Удэ Энерго"						Новая редакция			Разногласия		
	Новая редакция			Новая редакция			Новая редакция			Разногласия		
	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)	тариф	МВт*ч	руб (без НДС)
ВН												
СН1												
СН2												
НН												
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.												
НДС, руб.												
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.												

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"
М.П. _____
О.М Шпилевский

Сетевая организация 2:
М.П. _____

Приложение №6.3.
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____. 2016г.

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. О.М Шпилевский

М.П.

АКТ № _____ от _____ 20__ г.

О внесении исправлений в акт об оказании услуги по передаче электрической энергии № _____ от _____ 20__ г.
по договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____ 20__ г

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)	МВт*ч			
в том числе:					
1.1.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения ВН	МВт*ч			
1.2.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения СН1	МВт*ч			
1.3.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения СН2	МВт*ч			
1.4.	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе) по уровню напряжения НН	МВт*ч			
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					
НДС (18%)					
Всего с НДС					

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. О.М Шпилевский

М.П.

«Форма ведомости согласована»

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М Шпилевский

«Форма ведомости согласована»

Сетевая организация 2:

М.П.

Форма ведомости разногласий по объемам электроэнергети переданной из сети Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2
за расчетный период _____ 20__ г

№ п/п договора	№ точки учета	Наименование договора	Наименование точки учета	РЭС	Адрес точки учета	Категория потребителей	Уровень напряжения по договору	№ прибора учета	Предыдущее показание	Текущие показания	Кэф. трансформации	Потери в линиях, %	Потери в трансформаторах, %	Потери, кВтч	Абонент, кВтч	Субабоненты, кВтч	По актам, кВтч	Итого, в кВтч		Объем разногласий, кВтч	Основание разногласий
																		по данным АО «Улан-Удэ Энерго»	по данным _____		

Сетевая организация 2:

(Ф.И.О., должность, подпись)

Сводный акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

№п/п	Наименование подстанции	Граница балансовой принадлежности	Эксплуатационная ответственность АО "Улан-Удэ Энерго"	Эксплуатационная ответственность _____
-	-	-	-	-

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П.

О.М Шпилевский

Сетевая организация 2:

М.П.

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____. 2016г.

Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№	Наименование ЛЭП	Сторона договора	
		выполняющая изменение эксплуатационного состояния	согласующая изменение эксплуатационного состояния
-	-	-	-

2. Оборудование подстанций

№	оборудование подстанции	Сторона договора	
		выполняющая изменение эксплуатационного состояния	согласующая изменение эксплуатационного состояния
-	-	-	-

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

_____ О.М Шпилевский

М.П.

Сетевая организация 2:

М.П.

Соглашение о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон

1. Основные термины и определения

1.1. **Диспетчерское управление** - организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием ВЛ, оборудования и устройств, включённых в перечень объектов диспетчеризации, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние указанных объектов изменяется только по оперативным диспетчерским командам вышестоящего оперативного персонала.

1.2. **Оперативное управление** - организация управления технологическим режимом и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются только по оперативным командам уполномоченного оперативного персонала.

1.3. **Оперативное ведение** - организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при которой технологический режим или эксплуатационное состояние изменяются с разрешения уполномоченного оперативного персонала.

1.4. **Оперативная заявка** (далее заявка) – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей оборудование организации изменить эксплуатационное состояние ЛЭП, электротехнического или энергетического оборудования, устройств РЗА, или/и технологический режим его работы.

1.5. **Объекты электроэнергетики** – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

1.6. **ОДС** – Оперативно-диспетчерская служба ПО.

1.7. **ДП** – Диспетчерский пункт.

1.8. **ВЛ** – воздушная линия электропередачи – устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным с помощью изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.). За начало и конец ВЛ принимаются линейные порталы или линейные вводы РУ, а для ответвлений – ответвительная опора и линейный портал или линейный ввод РУ.

1.9. **КЛ** – кабельная линия – линия для передачи электроэнергии или отдельных ее импульсов, состоящая из одного или нескольких параллельных кабелей с соединительными, стопорными и концевыми муфтами (заделками) и крепежными деталями, а для маслонаполненных кабельных линий, кроме того, с подпитывающими аппаратами и системой сигнализации давления масла.

1.10. **ЛЭП** – линия электропередачи – электрическая линия, выходящая за пределы электростанции или подстанции и предназначенная для передачи электрической энергии. **РЗА** – релейная защита и автоматика электроэнергетической системы, автоматические осциллографы, регистраторы аварийных событий, регистраторы переходных режимов, устройства передачи аварийных команд для релейной защиты и противоаварийной автоматики.

1.11. **РЗ** – релейная защита.

1.12. **ПА** - противоаварийная автоматика.

2. Основные положения

2.1. Суть взаимоотношений по **оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению** заключается в единстве технологического процесса и неразрывной связи элементов этого процесса и, соответственно, требует единого управления всем процессом с четким разграничением оперативной принадлежности оборудования на оперативное управление и ведение. Порядок взаимоотношений по оперативно-технологическому управлению определяется настоящим Соглашением о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон.

2.2. Каждая единица оборудования электрической сети может находиться в оперативном управлении только одного уровня оперативного управления. Оперативно - диспетчерский персонал в оперативном отношении подчиняется лицу высшего уровня оперативного управления, в оперативном управлении или ведении которого находится рассматриваемое электрическое оборудование.

2.3. Кроме того, по согласованию между персоналом Сетевой организации 1 и персоналом Сетевой организации 2 по оперативному управлению и ведению может быть распределено и иное оборудование, не являющееся взаимосвязанным, но состояние и режим работы которого влияют на нагрузку и резерв

энергосистемы, режим и надежность работы электрических сетей конкретного Потребителя, а также настройку противоаварийной автоматики (далее ПА).

2.4. Оперативный персонал Сетевой организации 1 - представляет персонал Сетевой организации 1, уполномоченный на это руководством Сетевой организации 1.

2.5. Оперативный персонал Сетевой организации 2 - представляет персонал Сетевой организации 2, уполномоченный на это руководством Сетевой организации 2.

2.6. Оперативный персонал Сетевой организации 1 является вышестоящим персоналом для оперативного персонала Сетевой организации 2. Интересы Сетевой организации 1 в отношениях с Сетевой организацией 2 выполняются при соблюдении его персоналом оперативной дисциплины, позволяющей Сетевой организации 1 управлять режимами и осуществлять надежное электроснабжение, в части передачи электроэнергии.

2.7. Настоящее Соглашение устанавливает общий порядок взаимоотношений между оперативным персоналом Сетевой организации 1, с одной стороны, и оперативным персоналом Сетевой организации 2 с другой стороны, в границах ответственности сторон, а также порядок ввода оборудования из работы или резерва и ввода оборудования в эксплуатацию, порядок проведения оперативных переключений и ликвидации аварий, в том числе порядок согласования и уведомления о ремонтных и профилактических работах.

2.8. Источники питания потребления и границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевыми организациями 1 и 2 определены в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

2.9. Персонал Сетевой организации 2 в оперативном отношении подчиняется оперативному персоналу Сетевой организации 1 в части оперативного обслуживания оборудования, находящегося в управлении или ведении оперативного персонала Сетевой организации 2.

2.10. Принадлежность оборудования по оперативному управлению и ведению указана в Приложении №1 к Приложению №9.

2.11. Список лиц, содержащий фамилии, имена отчества, должности, группы по электробезопасности, имеющих право вести оперативные переговоры и переключения, ежегодно до 1 января взаимно направляется, электронной почтой, факсом за подписью руководителей Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2. При изменениях в списках Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 взаимно извещают друг друга. Список ответственных лиц указан в Приложении №2 к Приложению № 9.

2.12. Все оперативные переговоры ведутся по телефонам указанным в списках ответственных лиц персонала предоставляемым в соответствии с Приложением №2 к Приложению №9.

2.13. Персонал Сторон следит за исправностью связи с диспетчером и в случае её исчезновения принимает срочные меры по ее восстановлению.

2.14. Стороны осуществляют техническое обслуживание, сохранность и функционирование установленных, в принадлежащих им электроустановках, устройств релейной защиты системной и противоаварийной автоматики и ее компонентов.

2.15. Сетевая организация 2(1) осуществляют круглосуточный допуск оперативного, ремонтного, административного персонала и автотранспорта на свои объекты, для ликвидации технологических нарушений произошедших на оборудовании сетевой организации 1(2)

2.16. Знание настоящего Соглашения обязательно руководящему, оперативному и оперативно-ремонтному персоналу Сторон

2.17. По всем другим вопросам, не оговоренным в настоящем соглашении Стороны руководствуются Межотраслевыми правилами по охране труда правилами безопасности при эксплуатации электроустановок, ПТЭ, ПУЭ, Правилами пользования электрической энергией.

2.18. Порядок и сроки предоставления оперативной информации определяются на основании «Регламента информационного обмена между сторонами» (Приложение №3 к настоящему Соглашению).

2.19. Предоставление прочей информации осуществляется по запросу, в письменном виде, с визой ответственного исполнителя (с указанием Ф.И.О., контактного телефона и электронного адреса (при наличии исполнителя) за подписью технического руководителя) Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

3. Обязанности сторон

Сетевая организация 1 обязана:

3.1. Рассматривать оперативные заявки Сетевой организации 2.

3.2. Координировать совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений.

3.3. Предоставлять Сетевой организации 2 информацию, необходимую для осуществления функций оперативного управления определенную настоящим Соглашением

3.4. Принимать меры, направленные на повышение надежности работы оборудования и снижение рисков технологических нарушений. При возникновении технологического нарушения, принимать

необходимые меры оперативного характера, направленные на восстановление технических характеристик энергетического оборудования находящегося на балансе Сетевой организации 1.

3.5. Обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину и исполнение инструктивных материалов по оперативно-диспетчерскому управлению.

3.6. Организовывать и осуществлять круглосуточное оперативное управление оборудованием, находящимся в оперативном управлении Сетевой организации 1.

3.7. Предоставлять необходимую информацию и документацию, определенную Соглашением.

Сетевая организация 2 обязана:

3.8. Согласовывать оперативные заявки Сетевой организации 1.

3.9. Координировать совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений.

3.10. Предоставлять Сетевой организации 1 информацию, необходимую для осуществления функций оперативного управления определенную настоящим Соглашением.

3.11. Принимать меры, направленные на повышение надежности работы оборудования и снижение рисков технологических нарушений. При возникновении технологического нарушения, принимать необходимые меры оперативного характера, направленные на восстановление технических характеристик энергетического оборудования находящегося на балансе Сетевой организации 2.

3.12. Обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину и исполнение инструктивных материалов по оперативно-диспетчерскому управлению.

3.13. Организовывать и осуществлять круглосуточное оперативное управление оборудованием, находящимся в оперативном управлении Сетевой организации 2.

3.14. Предоставлять необходимую информацию и документацию, определенную Соглашением.

3.15. Представлять на согласование программ, на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования, находящегося в оперативном ведении или управлении Сетевой организации 1.

3.16. Обеспечивать заданный Сетевой организацией 1 объем оперативного и автоматического противоаварийного управления.

4. Порядок действий в процессе производства переключений на оборудовании

4.1. Все оперативные переговоры и переключения производятся персоналом, имеющим на это право, согласно спискам оперативного персонала, имеющих право производства переключений и ведения оперативных переговоров.

4.2. Все электрическое оборудование, элементы электрических схем, устройства РЗА, ПА в оперативных переговорах должны называться полностью, согласно диспетчерских наименований, принятых в оперативных документах.

4.3. Оперативные переговоры ведутся в краткой и ясной форме. Содержание переговоров и их выполнение немедленно записываются в оперативный журнал с указанием даты, времени и лица, от которого получено команда или согласование и которому сообщено об исполнении. Персонал Сетевой организации 2 обязан по получению команды оперативного персонала Сетевой организации 1 повторить её и после получения подтверждения вышестоящего оперативного персонала о том, что команда понята правильно, немедленно приступить к её выполнению.

4.4. Все переключения в электрических сетях должны производиться при строгом соблюдении действующих ПТБ, ПТЭ, Инструкции по переключениям в электроустановках Сторонами в соответствии с балансовой и эксплуатационной принадлежности оборудования.

4.5. Команды, угрожающие жизни людей или целостности оборудования, не выполняются. О своем отказе выполнить распоряжения, персонал Сетевой организации 2 ставит в известность диспетчера Сетевой организации 1 с краткой мотивировкой отказа и делает соответствующую запись в оперативном журнале. Ответственность за задержку выполнения распоряжения диспетчера Сетевой организации 1 несут лица, не выполнившие распоряжение.

4.6. Ни один элемент оборудования, находящегося в диспетчерском управлении или ведении диспетчера Сторон не может быть без его команды или разрешения включен в работу или же выведен из работы, или резерва, за исключением случаев явной опасности для жизни людей и сохранности оборудования.

4.7. Оперативный персонал Сетевой организации 1 и оперативный персонал Сетевой организации 2 производит оперативные переключения на оборудовании, находящемся в его оперативном управлении, только с разрешения диспетчера, в оперативном ведении которого находится указанное оборудование, независимо от разрешенной оперативной заявки.

4.8. Разрешение на подготовку рабочего места и допуск ремонтного персонала для производства работ, осуществляет оперативный персонал той Стороны, на чьем балансе находится выводимое в ремонт

оборудование, за исключением случаев, когда оборудование находится на обслуживании по договору у другой организации.

4.9. Допуск персонала Сторон для производства работ в электроустановках производится в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда».

4.10. Операции по включению оборудования в работу оперативный персонал производит только после оформления полного окончания работ всеми бригадами, допущенными на оборудование, после снятия установленных бригадами заземлений, удаления с рабочего места людей, механизмов и приспособлений, осмотра оборудования; определения возможности подачи напряжения на оборудование и получения разрешения от диспетчера на ввод оборудования в работу.

4.11. Оперативный персонал Сторон должен скоординировать действия по поддержанию уровня напряжения у потребителей в пределах установленных техническими регламентами и ГОСТ.

4.12. В процессе эксплуатации электроустановок, в том числе при проведении оперативных переключений персоналом Сетевой организации 2 на оборудовании, находящемся в оперативном ведении диспетчера Сетевой организации 1, подлежит немедленной передаче оперативным персоналом Сетевой организации 2 оперативному персоналу Сетевой организации 1 следующая информация:

4.12.1. Об отклонениях фактической схемы электроустановки Сетевой организации 2 от схемы нормального режима.

4.12.2. Об автоматическом или ошибочном отключении трансформаторов и питающих линий.

4.12.3. При отключении разъединителей под нагрузкой.

4.12.4. При срабатывании устройств РЗА и ПА.

4.12.5. О несчастных случаях, происшедших в энергоустановках Сетевой организации 2, находящихся в оперативном ведении Сетевой организации 1.

4.12.6. Обо всех авариях в электрических сетях, которые могут привести к авариям и катастрофам, резкому снижению надежности электроснабжения потребителей Сетевой организации 1.

4.12.7. О подаче напряжения на установленное переносное заземление или включенные заземляющие ножи и об ошибочном включении заземляющих ножей или установке переносного заземления под напряжением.

5. Порядок действий в процессе вывода и ввода оборудования в ремонт или резерв и ввода оборудования в работу.

5.1. Оборудование, находящееся в оперативном управлении или ведении соответствующего диспетчера, не может быть выведено из работы или резерва, а также включено в работу без его разрешения, кроме случаев явной опасности для людей и оборудования.

5.2. Вывод оборудования из работы или резерва в ремонт или испытания, независимо от утвержденного плана, должен быть оформлен оперативной заявкой.

5.3. За соблюдение сроков ремонта и состояние отвечает владелец объекта электросетевого хозяйства (или лицо, назначенное ответственным за электрохозяйство), который в своей работе должен руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок электрических станций и сетей».

5.4. Персонал Сетевой организации 2 обязан сообщить персоналу Сетевой организации 1 время планируемого отключения оборудования, согласно месячных планов ремонтов оборудования для максимального совмещения работ, связанных с его отключением.

5.5. Плановые заявки на вывод в ремонт ЛЭП и оборудования 0,4-6-10 кВ связанные с перерывом в электроснабжении потребителей на время ремонтных работ подаются за 15 дней до начала производства работ. Плановые заявки на вывод в ремонт оборудования и ЛЭП, не связанные с перерывом в электроснабжении потребителей подаются за 5 дней до начала производства работ.

5.6. Заявки на аварийный и неотложный ремонт принимаются в любое время суток.

5.7. Заявки, на изменение эксплуатационного состояния оборудования находящегося в технологическом управлении или ведении соответствующего диспетчера ОДС согласовываются указанными диспетчерскими службами, в управлении или ведении которых находится оборудование. Работы по согласованным заявкам производится только с разрешения соответствующего диспетчера ОДС. В заявке персоналом Сетевой организации 2 указывается: оборудование, которое необходимо отключить, дата и время отключения, краткое содержание работ, аварийная готовность.

5.8. Ответ на заявку сообщается персоналу Сетевой организации 1 (Сетевой организацией 2) до 09:00 суток, предшествующих ремонту.

5.9. При отказе в согласовании заявки на вывод оборудования в ремонт, отказавшаяся организация должна четко обосновать причину отказа, принять все меры по устранению этой причины и указать срок, когда это оборудование может быть выведено в ремонт.

5.10. Внеплановые заявки персонала Сетевой организации 1 подаются и рассматриваются в порядке и сроки как плановые заявки.

5.11. Вывод в ремонт оборудования, несмотря на разрешенную заявку, производится только по команде оперативного персонала Сетевой организации 1 либо по его согласованию. При отсутствии связи вывод в ремонт оборудования запрещается.

5.12. Ответственность за правильность производства оперативных переключений, подготовку рабочего места и допуск на подстанции Сетевой организации 2 несет персонал Сетевой организации 2.

6. Порядок действий в процессе ликвидации аварий и технологических нарушений

6.1. Порядок ликвидации аварий на предприятиях регламентируется «Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем» и составленных на основании ее местных инструкций.

6.2. В случае возникновения аварии или ненормального режима работы оборудования у Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1), находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчера ОДС Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2), персонал Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1) в независимости от времени суток и способа оперативного обслуживания должен немедленно обеспечить прибытие оперативного персонала для осмотра электрооборудования, в том числе по звонку оперативного персонала Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) (но не позже 1 часа с момента получения уведомления о необходимости осмотра), с дальнейшим докладом результатов осмотра оперативному персоналу Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2).

6.3. При отсутствии связи с диспетчером соответствующего ОДС Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) оперативный персонал Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1) самостоятельно принимают меры по восстановлению нормального режима работы подстанции, руководствуясь местной инструкцией по ликвидации аварий на подстанции и настоящим Соглашением с последующим уведомлением диспетчера соответствующего ОДС Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) о произведенных операциях.

6.4. Отыскание однофазного замыкания на «землю» оперативный персонал Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) производит совместно с диспетчером ОДС Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1) в ведении или управлении которого находится данное оборудование в соответствии с инструкцией по ликвидации аварий, разработанной Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2).

6.5. В случаях, не терпящих отлагательств (угроза жизни людей, повреждений оборудования) оперативному персоналу Сетевой организации 1 или персоналу Сетевой организации 2 разрешается производить отключение электрооборудования без согласия персонала Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1), с последующим уведомлением.

6.6. При возникновении технологического нарушения оперативный персонал различных ступеней диспетчерского управления обязан:

6.6.1. Принять меры, позволяющие предотвратить развитие технологического нарушения;

6.6.2. Устранить опасность для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого технологическим нарушением;

6.6.3. Восстановить в кратчайшие сроки энергоснабжение с восстановлением нормальных параметров электрической энергии, предусмотренных договором энергоснабжения;

6.6.4. Выяснить состояние отключившегося во время технологического нарушения оборудования и возможность его включения в работу;

6.7. Руководит ликвидацией технологического нарушения персонал, в оперативном управлении которого находится оборудование, на котором возникло такое нарушение.

6.8. Оперативному персоналу Сетевой организации 1, при возникновении технологического нарушения в энергосистеме, предоставлено право кратковременно отключать линии, с последующим уведомлением Сетевую организацию 2 о причине и продолжительности отключения.

6.9. Для предотвращения возникновения технологического нарушения на оборудовании, Сетевой организации 1, персонал Сетевой организации 1, с последующим уведомлением об отключении производит необходимые отключения. Персонал Сетевой организации 2 обязан предупредить об отключении свое руководство, и по возможности, перевести нагрузку на питание от резервного источника.

6.10. Ликвидация технологического нарушения производится в кратчайшее время персоналом Сетевой организации 1 или Сетевой организации 2, по эксплуатационной принадлежности оборудования. Сетевые организации 1 и Сетевые организации 2 взаимно информируют друг друга о характере повреждения, принимаемых мерах о предполагаемых сроках ликвидации технологического нарушения.

6.11. При отключении от защит оборудования ПС и фидеров ВЛ-КЛ Сетевой организации 1 от которых питаются электроустановки Сетевой организации 2 включение такого оборудования производится в следующем порядке:

-Сетевая организация 1 доводит до сведения Сетевую организацию 2 информацию об отключенном

оборудовании или фидеров с указанием сработавших защит;

- Сетевые организации взаимно обмениваются информацией в процессе определения причины отключения возможных сроков ввода оборудования или фидеров в работу;

- Сетевая организация 2 после проведения всех мероприятий сообщает Сетевой организации 1 о готовности к приему напряжения, по устному запросу Сетевой организации 1 Сетевая организация 2 предоставляет протокола испытаний на отключившееся оборудование и только после этого Сетевая организация 1 подает напряжение на электроустановку Сетевой организации 2.

6.12. При исчезновении напряжения в электроустановке персонал Сетевой организации 2 должен знать, что напряжение может быть подано в любой момент, и необходимо считать оборудование как находящееся под напряжением.

7. Порядок взаимодействия при наличии у потребителя автономной электростанции

7.1. Автономная электростанция должна быть подключена к сетям Сетевой организации 2(1) по средством перекидного рубильника, обеспечивающим недопущение подачи напряжения в сеть Сетевой организации 1(2) от автономной электростанции потребителя.

7.2. Включение в работу автономной электростанции Сетевой организации 1(2) разрешается только с разрешения диспетчера Сетевой организации 1(2).

7.3. Инструкция по эксплуатации автономной электростанции Потребителя Сетевой организации 2, должна быть согласована с Сетевой организацией 1. В данной инструкции в обязательном порядке должна быть прописана последовательность переключений при вводе в работу автономной электростанции.

8 Ответственность Сторон

8.1. Персонал Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 несет ответственность за выполнение данного приложения 9.

8.2. Все споры, возникшие при выполнении требований положения, решают в части своей компетенции ответственные лица Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2, указанные в Приложении №2 к Приложению №9.

8.3. При технологических нарушениях, если напряжение на линиях, питающих ЭУ Сетевой организации 2 остаётся, ответственность за электроснабжение Потребителя несет персонал Сетевой организации 2.

9. Перечень Приложений к настоящему Соглашению

9.1. Приложение №1 «Перечень распределения ЛЭП и оборудования по способу управления».

9.2. Приложение №2 «Список ответственных лиц Сторон, имеющих право ведения оперативных переговоров, выдачи нарядов и распоряжений для производств работ, переключений, принятия и исполнения заявок».

9.3. Приложение №3 «Регламента информационного обмена между сторонами»

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

Сетевая организация 2:

_____ О.М Шпилевский

**Приложение №1 к Приложению №9
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____.2016г.**

Перечень распределения ЛЭП и оборудования по способу управления

1. Сетевая организация 1:

В оперативном управлении находятся оборудование:

1	-
---	---

2. Сетевая организация 2:

В оперативном управлении находятся оборудование:

1	-
---	---

3. Сетевая организация 1:

В оперативном ведении находятся оборудование:

1	-
---	---

4. Сетевая организация 2:

В оперативном ведении находятся оборудование:

1	-
---	---

ПОДПИСИ СТОРОН:

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. О.М Шпилевский

М.П.

**Приложение №2 к Приложению №9
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии**

№ _____ от _____.2016г.

Список ответственных лиц Сторон, имеющих право ведения оперативных переговоров, выдачи нарядов и распоряжений для производств работ, переключений, принятия и исполнения заявок.

Список ответственных лиц АО «Улан-Удэ Энерго»

Ф.И.О.	Должность	Телефон	Электронный адрес
Рандин А.И. Гнеушев А.Ф.	Начальник службы Заместитель начальника	41-56-58 41-56-58	radin_ai@uuenergo.ru gneushev_af@uuenergo.ru
Садовников П.Ю. Бадмаев А.Б. Гомбоев Ж.Б. Хазагаев А.В. Эседов В.Д. Лыгденов Э.Ц. Бадмаев Л.Б. Кулаков И.В. Перфильев А.М.	Старший диспетчер Старший диспетчер Старший диспетчер Старший диспетчер Старший диспетчер Диспетчер Диспетчер Диспетчер Диспетчер	43-98-98 43-98-98 43-98-98 43-98-98 43-98-98 43-98-98 43-90-90 43-90-90 43-90-90	ods1@uuenergo.ru

Список ответственных лиц _____

Ф.И.О.	Должность	Телефон	Электронный адрес

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

Сетевая организация 2:

_____ О.М Шпилевский

Приложение № 3 к Приложению №9
к Договору оказания услуг по передаче электрической
энергии
 № _____ от _____.2016г

Регламент информационного обмена между Сторонами.

№ п/ п	Наименование информации	Срок, периодичность
Сетевая организация 1 передает в Сетевую организацию 2		
1.	Оперативную информацию о неполадках в работе или аварийных отключениях электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении оперативного персонала Сетевой организацией 1, имеющего непосредственную электрическую связь с оборудованием Сетевой организацией 2.	Немедленно
2.	Заявки на вывод из работы оборудования Сетевой организации 2, находящегося в оперативном управлении или ведении оперативного персонала Сетевой организации 1.	За 5 рабочих дней до намеченного срока вывода оборудования. Заявки, связанные с ограничением режима потребления за 15 дней.
3.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования Сетевой организации 1, находящегося в оперативном управлении или ведении оперативного персонала Сетевой организации 2.	За 1 день до дня вывода в ремонт оборудования.
4.	Список лиц имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	Ежегодно, до 01 января
5.	Изменения в составе лиц оперативного и руководящего персонала, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.
Сетевая организация 2 передает в Сетевую организацию 1		
1.	Сообщения о всех технологических нарушениях, аварийных режимах и выявленных дефектах на оборудовании подстанций Сетевой организации 2 находящегося в оперативном управлении или ведении оперативного персонала Сетевой организацией 1.	Немедленно.
2.	Заявки на вывод из работы оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении оперативного персонала Сетевой организацией 1	За 5 дней до намеченного срока вывода оборудования. Заявки, связанные с погашением потребителей за 15 дней.
3.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования Сетевой организацией 2 находящегося в оперативном управлении ведении оперативного персонала Сетевой организацией 1	За 1 день до дня вывода в ремонт оборудования.
4.	Данные о работе электрооборудования (ток нагрузки, напряжение и т.п.).	По запросу.
5.	Списки лиц Сетевой организацией 2 имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	Ежегодно, до 01 января

6.	Изменения в составе лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.
7.	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы диспетчерских служб.	По запросу.

Сетевая организация 1:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

_____ О.М Шпилевский

Сетевая организация 2:

Приложение №10
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ _____ от _____.2016г.

Соотношение потребления активной и реактивной мощности (коэффициента реактивной мощности $\text{tg } \varphi$)

Установленное соотношение потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi$	Напряжение в точке присоединения Потребителя к электрической сети
0,5	110 кВ
0,4	35 кВ
0,4	6-20 кВ
0,35	0,4 кВ

ПОДПИСИ СТОРОН

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

О.М Шпилевский
МП

МП