

ДОГОВОР № 1-1/17
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Архангельск

01.01.2017

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (ПАО «МРСК Северо-Запада»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице заместителя Генерального директора - директора филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" Кашина Андрея Леонидовича, действующего на основании доверенности от 15.03.2016 № 36, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие города Коряжмы Архангельской области «Горсвет» (МУП «Горсвет»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора Бровина Владимира Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

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

1.1.1. **Территориальные сетевые организации** – коммерческие организации (в т.ч. Стороны по настоящему Договору), оказывающие услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, предусмотренных действующим законодательством, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

1.1.2. **Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, определенное в акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, а до его составления – в точке соединения электрических сетей (энергоустановок) Сторон.

Точки поставки определяются Сторонами в Приложениях № 1.1, 1.2. к настоящему Договору.

1.1.3. **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.

1.1.4. **Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.5. **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 Сторон, в пределах которой Стороны принимают на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

1.1.7. **Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) одной Стороны по Договору к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства) другой Стороны, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон.

1.1.8. **Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный Сторонами в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности Сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

1.1.9. **Сторона-получатель платежа** – Сетевая организация, получающая за оказываемые ею услуги по передаче электрической энергии от контрагента по настоящему Договору плату по утвержденному Агентством по тарифам и ценам Архангельской области индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Другая Сторона по Договору является **Стороной-плательщиком**.

1.1.10. **Потребители** – физические и юридические лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно), приобретающие электрическую энергию (мощность) у гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

1.2. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.3. Стороны при оказании услуг по настоящему Договору осуществляют передачу электрической энергии по электрическим сетям (объектам электросетевого хозяйства) принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов на указанное имущество предоставляются Сторонами друг другу не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения настоящего Договора. Об изменении правомочий Стороны на владение (пользование) электрическими сетями (объектами электросетевого хозяйства) она извещает другую Сторону не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет ей заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.4. Стороны самостоятельно урегулируют отношения с гарантирующими поставщиками электрической энергии, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями по вопросам приобретения электрической энергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающих в электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) Сторон при передаче электрической энергии.

1.5. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваясь):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442;
- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442;
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа);
- Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила вывода объектов в ремонт из эксплуатации);
- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229;
- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Минтруда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 № 328Н.

В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации (в т.ч. перечисленные в п.1.5. настоящего Договора правовые акты), условия настоящего Договора урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок. При этом Стороны в течение 1 (одного) месяца со момента вступления в силу изменений должны привести условия Договора в соответствие с новыми правилами нормативного регулирования.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В соответствии с условиями настоящего Договора Сетевая организация 1 обязуется предоставлять Сетевой организации 2 услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Сетевая организация 2 обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии в порядке и сроках установленных настоящим Договором.

Услуги оказываются в пределах величины максимальной мощности в точках поставок определенных в Приложениях № 1.1. и 1.2. настоящего Договора. Плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) обозначены Сторонами в Приложениях № 3 и 3.1. к настоящему Договору.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина заявленной мощности, определена Сторонами в Приложениях № 3, 3.1.

2.2.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, зафиксированных в Приложениях № 1.1, 1.2. к настоящему Договору, с распределением указанной величины по каждой точке поставки, отражена в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.4. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сторон и фиксируется в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, оформленных по формам Приложений № 7, 7.1 к настоящему Договору.

2.2.5. Технические характеристики точек поставки объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение № 2 к настоящему Договору).

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

2.2.7. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (п. 3.1.9).

2.2.8. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.7).

2.2.9. Порядок взаимодействия Стороны, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя, с другой Стороной настоящего Договора, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого Потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

2.3. Помимо перечисленных в подп. 2.2.1.- 2.2.9. п. 2.2. настоящего Договора существенных условий, Стороны, руководствуясь требованиями Правил недискриминационного доступа, включили в настоящий Договор:

2.3.1. Условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам (п.3.1.7.).

2.3.2. Порядок оборудования принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон при их настройке и использовании (п.3.1.18.).

2.3.3. Порядок оборудования принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности (п.3.1.5).

Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложениях № 1.1, 1.2 к настоящему Договору.

2.3.4. Порядок взаимного уведомления Сторонами 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, содержащиеся в Приложении № 9 к настоящему Договору.

2.3.5. Порядок взаимодействия Сторон Договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства. Указанный порядок содержится в Приложении № 9 к настоящему Договору.

2.3.6. Объемы и порядок предоставления Сторонами по Договору технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора), определяемые (предоставляемые) согласно Приложению № 9 к настоящему Договору.

2.4. В случае, если в период действия настоящего Договора произойдет изменение состав точек поставки либо существенных условий, указанных в п. 2.2 настоящего Договора, Стороны вносят изменения в соответствующие пункты, приложения настоящего Договора путем оформления дополнительных соглашений.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться нормативными правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов, путем составления Акта сверки взаимных расчетов (Приложение № 11 к настоящему Договору).

3.1.3. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии.

3.1.4. Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

Оборудование принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности, а также учет перетоков электрической энергии через точки поставки объектов электросетевого хозяйства, осуществляется в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии другой Стороны.

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

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Стороны, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.9. Согласовывать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в преде

территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.10. Соблюдать порядок взаимодействия Сторон Договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, который содержится в Приложении № 9 к настоящему Договору.

3.1.11. Соблюдать объемы и порядок предоставления Сторонами по Договору технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора, который содержится в Приложении № 9 к настоящему Договору).

3.1.12. Соблюдать порядок взаимного уведомления Сторонами по Договору 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, который содержится в Приложении № 9 к настоящему Договору.

3.1.13. Информировать другую Сторону об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.1.14. Предоставлять другой Стороне 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 (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год по формам приложений № 3, 3.1. к настоящему Договору.

3.1.15. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электрической энергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

3.1.16. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.1.17. Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения в соответствии с Положением об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон (Приложение № 9 к настоящему Договору).

3.1.18. Оборудовать принадлежащие Сторонам по Договору объекты электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и определить порядок взаимодействия Сторон по Договору при их настройке и использовании.

3.1.19. 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.

3.1.20. В порядке, предусмотренном в настоящем Договоре, направлять контрагенту Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии; рассматривать поступившие от другой Стороны Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии.

3.1.21. Выполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ, настоящим Договором.

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, участвующих в расчете объема переданной электрической энергии и установленных в электроустановках противоположной Стороны по настоящему Договору, в соответствии с Регламентом о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии (Приложение № 4 к настоящему Договору).

3.2.2. Совместно составлять акты о нарушении учета электрической энергии и выполнять расчет количества переданной электрической энергии.

3.2.3. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором, в том числе технологической информации

(электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные необходимые для выполнения условий Договора).

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

3.2.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки, указанные в Приложении № 1.1. к Договору, в пределах величины максимальной мощности (указанной в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Приложении № к настоящему Договору) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 1 на праве собственности или ином законном основании 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. Своевременно и в полном объеме производить оплату оказанных Сетевой организацией 2 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора (в случае если по итогам расчетного периода, на основании имеющихся (представленных контрагентом) документов (сведений), будет установлено, что в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности между Сторонами настоящего Договора, объемы электрической энергии, переданные Сетевой организацией 2 в Сетевую организацию 1 были больше, чем объемы электрической энергии, переданные Сетевой организацией 1 в Сетевую организацию 2).

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. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением № к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электрической энергии и направлять Сетевой организации 2 соответствующие сведения.

3.3.5. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации 2 к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 1, в целях осуществления Сетевой организацией 2 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, снятие показаний приборов учета электрической энергии.

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

3.3.7. Ежеквартально направлять Сетевой организации 2 оформленный со своей стороны Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии не позднее 25 числа месяца следующего за расчетным кварталом (по форме согласно Приложению № 11 к настоящему Договору).

3.3.8. Рассматривать представленный Акт сверки взаимных расчетов, указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 1.

3.3.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

3.4. Сетевая организация 2 обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки, указанные в Приложении № 1.2. к Договору, в пределах величины максимальной мощности (указанной в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Приложении № к настоящему Договору) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности или ином законном основании.

сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности 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. Своевременно и в полном объеме производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора (в случае если по итогам расчетного периода, на основании имеющихся (представленных контрагентом) документов (сведений), будет установлено, что в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности между Сторонами настоящего Договора, объемы электрической энергии, переданные Сетевой организацией 1 в Сетевую организацию 2 были больше, чем объемы электрической энергии, переданные Сетевой организацией 2 в Сетевую организацию 1).

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

3.4.4. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением № 4 к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электрической энергии и направлять Сетевой организации 1 соответствующие сведения.

3.4.5. Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Сетевой организации 1 к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 2, в целях осуществления Сетевой организацией 1 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

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

3.4.7. Ежеквартально направлять Сетевой организации 1 оформленный со своей стороны Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом (Приложение № 11 к настоящему Договору).

3.4.8. Рассматривать представленный Акт сверки взаимных расчетов, указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 1.

3.4.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

4. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

4.2. Расчеты за оказываемые Сетевой организацией 1 Сетевой организации 2 услуги по передаче электрической энергии осуществляются по индивидуальному тарифу, установленному для Сторон настоящего Договора решением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4.3. Изменение Агентством по тарифам и ценам Архангельской области применяемого в расчетах между Сторонами индивидуального тарифа в период действия Договора не требует внесения в него изменений, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае если изменение индивидуального тарифа на услуги по передаче энергии произойдет не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Стороны обеспечили 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.

Изменение Сторонами варианта индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, введенных на очередной период регулирования решением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.4. Сторона-получатель платежа в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным направляет Стороне-плательщику Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в двух экземплярах (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) и счет-фактуру за расчетный период.

Счет-фактура (корректировочный счет-фактура) по настоящему Договору оформляется Сетевой организацией-получателем платежа и предоставляется другой Сетевой организации в соответствии требованиями НК РФ.

По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (далее – Акт) по форме Приложения № 6 к настоящему Договору. Подписание Акта производится в следующем порядке:

Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Стороной-получателем платежа и направляются для подписания Стороне-плательщику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

В день отправки Акта, копия подписанного Стороной-получателем платежа Акта передается Стороне-плательщику в сканированном виде посредством направления Стороне-плательщику по электронному адресу _____ либо по факсу _____.

В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения копии Акта Сторона-плательщик передает Стороне-получателю платежа в сканированном виде посредством направления на электронный адрес Стороны-получателя _____ либо по факсу _____ подписанную со стороны уполномоченным лицом копию Акта либо письменные возражения по Акту.

В случае неподписания Стороной-плательщиком факсимильной (сканированной) копии Акта и непредоставления им письменных возражений к Акту в установленные п. 4.6. настоящего Договора сроки услуги по передаче электрической энергии считаются оказанными и принятыми.

В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения оригиналов Акта Сторона-плательщик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным сканированной (факсимильной) копии, и отправить один экземпляр Акта в адрес Стороны-получателя платежа способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

До получения Стороной-получателем платежа подписанного Стороной-плательщиком оригинала Акта, его сканированная (факсимильная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

4.5. Объем переданной электрической энергии в сеть Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2 и в сеть Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1 формируется согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

4.6. При возникновении у Стороны-плательщика обоснованных возражений к объему и (или) качеству оказанных услуг, она обязана сделать соответствующую отметку в копии Акта, указать отдельные неоспариваемую и оспариваемую части оказанных услуг, подписать копию Акта в неоспариваемой части в течение 3 (трех) рабочих дней направить Стороне-получателю платежа возражения по объему и (или) качеству оказанных услуг.

4.7. По результатам урегулирования разногласий в досудебном порядке или после вступления в силу судебного решения, Стороной-получателем платежа оформляется корректировочный счет-фактура и направляется в адрес Стороны-плательщика не позднее 5 календарных дней, считая со дня урегулирования разногласий.

4.8. Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания расчетного месяца Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.9. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору определяется:

4.9.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, определяется:

А) при взаиморасчетах по двухставочному тарифу:

$$S = T^{cod} \cdot P^{зм} + T^{m.p} \cdot V_{по}^э, \text{ где:}$$

• $T^{m.p}$ - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного для Сторон Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

• $V_{ПО}^э$ - фактический сальдированный объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему Договору;

• $T^{cod.}$ - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного для Сторон Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;

• $P^{зм}$ - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 1, которая определена Сторонами в Приложении № 3.1. к настоящему Договору.

Б) при взаиморасчетах по одноставочному тарифу:

$$S = T^{m.p.} \cdot V^{э,факт}, \text{ где:}$$

• $T^{m.p.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области для Сторон, руб./кВт·час.

• $V^{э,факт}$ – фактический сальдированный объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему Договору; в случае отсутствия приборов учета для определения объема переданной электрической энергии используются способы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

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

В) В случае, когда объемы переданной электрической энергии из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1 меньше, чем объемы переданной электрической энергии из сетей Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2, но при этом, согласно Решению Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, Сетевая организация 1 является плательщиком, то при определении стоимости оказанных Сетевой организацией 2 услуг используется:

- при одноставочном тарифе - объем переданной электрической энергии из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1;
- при двухставочном тарифе - объем переданной электрической энергии из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1 и величина заявленной мощности Сетевой организации 1, которая определена Сторонами в Приложении № 3.1. к настоящему Договору.

Г) В случае, когда передача электрической энергии из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1 отсутствует, но при этом, согласно Решению Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, Сетевая организация 1 является плательщиком, то при определении стоимости услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору используется объем электрической энергии и величина мощности, учтенные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов Сторон на соответствующий период регулирования.

4.9.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, определяется:

А) при взаиморасчетах по двухставочному тарифу:

$$S = T^{cod.} \cdot P^{зм} + T^{m.p.} \cdot V_{ПО}^э, \text{ где:}$$

• $T^{m.p.}$ - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного для Сторон Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

• $V_{ПО}^э$ - фактический сальдированный объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с Приложением №4 к настоящему Договору;

• $T^{cod.}$ - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного для

Сторон Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;

- $P^{зм}$ - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2, которая определена Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Б) при взаиморасчетах по одноставочному тарифу:

$$S = T^{m.p} \cdot V^{э,факт}, \text{ где:}$$

- $T^{m.p}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии установленный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области для Сторон, руб./кВт·час.

- $V^{э,факт}$ – фактический сальдированный объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему Договору; в случае отсутствия приборов учета для определения объема переданной электрической энергии используются способы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

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

4.10. Расчеты за оказанные в расчетном периоде услуги по передаче электрической энергии производятся соответственно Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2 с момента получения Стороной-плательщиком счета-фактуры, оформленной Стороной-получателем платежа на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.11. Оплата услуг производится в следующем порядке. До начала расчетного месяца Стороной-получатель платежа выставляет Стороной-плательщику счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электрической энергии и мощности, указанных в Приложении № 3, к настоящему Договору. Не выставление счета не является основанием для неоплаты плановых платежей.

Стороной-плательщик производит оплату в следующем порядке:

- не позднее 25 числа текущего месяца – 25% стоимости услуг, указанных в счете;
- не позднее последнего числа текущего месяца – 25% стоимости услуг, указанных в счете.

Стороной-получатель платежа не позднее 5 календарных дней, считая со дня получения счета, направляет Стороной-плательщику счет-фактуру на данный плановый платеж.

Окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится Стороной-плательщиком до 20 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из объема переданной электрической энергии и мощности, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Счет на оплату услуг Стороной-получатель платежа направляет способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия счета передается Стороной-плательщику в сканированном виде посредством направления на электронный адрес Стороной-плательщика _____ либо по факсу _____.

В случае неполучения Стороной-плательщиком на электронный адрес (факс) сканированной копии счета на оплату услуг, Стороной-плательщик направляет Стороной-получателю платежа сканированном виде соответствующее уведомление на электронный адрес _____ по факсу _____.

В случае изменения электронного адреса, либо номера факса Стороной - плательщик своевременно направляет Стороной-получателю платежа уведомление об их изменении.

В случае если Стороной-плательщик произвела платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Стороной-получателем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Стороной-плательщика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа, переплата засчитывается в счет последующего платежа.

4.12. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет соответственно Сетевой организации 1 или Сетевой организации 2, указанный в настоящем Договоре, либо путем перечисления денежных средств по другим банковским реквизитам Стороной-получателя платежа на основании письменного уведомления, которое было получено Стороной-плательщиком от Стороной-получателя платежа в сроки, позволяющие произвести платеж по измененным банковским реквизитам.

При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Стороной за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in-first out»);

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

В случае указания Стороной в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом, о чем Сторона уведомляет другую Сторону.

Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Стороны-получателя платежа.

4.13. На сумму денежного обязательства за период пользования Стороной-плательщиком денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Сторона-получатель платежа вправе начислять Стороне-плательщику проценты в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставки Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. Стороны не несут ответственности за снижение показателей качества электрической энергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны.

5.3. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законоными 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.

За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 2 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законоными 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.

5.4. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 самостоятельно рассматривают и принимают решения по поступающим претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности соответственно Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

5.5. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленных по формам Приложений № 7, 7.1 к настоящему Договору.

5.6. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе, возникшее в результате заявления одной из Сторон об оспаривании объемов указанных в выставленном счете (в том числе путем отказа от подписания Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии или подписания их с разногласиями), которое в последствии признано необоснованным (Сторонами или в судебном порядке), Сторона, несвоевременно и (или) не полностью исполнившая обязательство по оплате оказанных услуг, обязана уплатить пени, в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Стороной соответствующего платежа.

6. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникших после заключения Договора и препятствующим его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но, не ограничиваясь) относятся пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

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

6.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в претензионном порядке. Срок на рассмотрение претензии устанавливается равным 3 (три) рабочих дня с момента получения. Разногласия не урегулированные в процессе проводимых с участием Сторон переговоров, подлежат рассмотрению в арбитражном суде по месту нахождения филиала ПАО «МРСК Северо-Запад «Архэнерго».

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

8.1. Договор вступает в силу момента его подписания Сторонами и действует по 31.12.2017 (включительно).

Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим 01.01.2017.

8.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии совпадают со сроками действия настоящего Договора.

8.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

8.4. 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.

8.5. Стороны при прекращении оказания услуг по настоящему Договору снимают показания приборов учета на момент прекращения оказания услуг и передают их другой Стороне.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией 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.

9.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о дру-

Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

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

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п.9.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1.1. Перечень точек поставки Сетевой организации 2.

10.2. Приложение № 1.2. Перечень точек поставки Сетевой организации 1.

10.3. Приложение № 2. Технические характеристики точек поставки.

10.4. Приложение № 3. Плановое количество электрической энергии (мощности) передаваемой из сетей Сетевой организации 1.

10.5. Приложение № 3.1. Плановое количество электрической энергии (мощности) передаваемой из сетей Сетевой организации 2.

10.6. Приложением № 4. Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии.

10.7. Приложение № 5. Форма Акта приема-передачи электрической энергии.

10.8. Приложение № 6. Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.

10.9. Приложение № 7. Форма Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

10.10. Приложение № 7.1. Форма Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

10.11. Приложение № 8. Перечень объектов межсетевой координации.

10.12. Приложение № 9. Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон.

10.13. Приложение № 10. Форма Акта учета (оборота) электрической энергии (мощности).

10.14. Приложение № 11. Форма Акта сверки взаимных расчетов.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1:

Наименование предприятия: ПАО «МРСК Северо-Запада»;

Юридический адрес: 188 300, Ленинградская область, город Гатчина, улица Соборная, дом 31;

Почтовый адрес: 196247, город Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А;

ОГРН 1047855175785

ИНН 7802 312 751; КПП 997 450 001;

Грузоотправитель (грузополучатель):

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;

Почтовый адрес: 163000, г. Архангельск, ул. Свободы, д. 3

ИНН 7802 312 751 КПП 290102001

ОКПО 00106744 ОКВЭД 40.10.2

ОКОПФ 30002 – филиалы юридических лиц

ОКТМО 11701000001 г. Архангельск

Тел. (8182) 67-64-59

Факс: (8182) 28-63-06

E-mail: sekr@arhen.ru

Расчётный счёт 40702810155000000025 (если Сетевая организация 1 – получатель платежа)

Наименование банка получателя: Северо-Западный Банк Сбербанка РФ г. Санкт-Петербург

Корреспондирующий счёт 30101810500000000653

БИК 044030653

Расчётный счёт 40702810855000000024 (если Сетевая организация 1 – плательщик)

Наименование банка: Северо-Западный Банк Сбербанка РФ г. Санкт-Петербург

Корреспондирующий счёт 30101810500000000653

БИК 044030653

Сетевая организация 2:

Наименование предприятия: МУП «Горсвет»

Юридический адрес: 165651, Архангельская область, г. Коряжма, ул. Лермонтова, д. 31

Почтовый адрес: 165651, Архангельская область, г. Коряжма, ул. Лермонтова, д. 31

ОГРН 1072905000805

ИНН 2905009412 КПП 290501001

Грузополучатель (грузоотправитель):

МУП «Горсвет»

Почтовый адрес: 165651, Архангельская область, г. Коряжма, ул. Лермонтова, д. 31

ИНН 2905009412 КПП 290501001

ОКПО 99893428 ОКВЭД 35.12

ОКОПФ _____

ОКТМО 11708000

Тел. (818-50) 3-06-92

Факс: (818-50) 3-06-92

E-mail: gorsvet-kor@mail.ru

Расчётный счёт: 40702810504240103279

Наименование банка получателя: Отделение № 8637 Сбербанка России г. Архангельск

Корреспондирующий счёт: 30101810100000000601

БИК 041117601

Сетевая организация 1:

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»

А.Л.Кашин

Сетевая организация 2:

Директор
МУП «Горсвет»

В.А.Бровин



Перечень точек поставки Сетевой организации 2

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование присоединения	Адрес	Место установки расчетного прибора учета	Тип эл.счетчика	Номер счетчика	Дата гос.поверки счетчика	трансформаторы тока			трансформаторы напряжения			Расчетный коэффициент	Величина тех. потерь в сетях в случае установки прибора учета не на границе балансовой принадлежности		Уровень напряжения фаз/лн.	Уровень напряжения привед.	Номер и дата АРБП
								тип, заводской номер	КТТ	дата гос.поверки	тип, заводской номер	КТн	дата гос.поверки		Переменные, %	Постоянные, кВт·ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Переток электрической энергии из сетей Филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" в сети МУП "Горсвет":																			
1	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 5 РП-2 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-2 города яч. 5	г. Коряжма	яч. 5 РП-2 города	ЦЭ6850М	7259038002021	2011	ТПОЛ-10	800/5	2015	НТМИ-6	6000/100	2015	9600	-	-	СН-2	СН-2	№ 16/23/РП-2 города/ячейка № 5 от 26.12.2016
2	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 6 РП-2 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-2 города яч. 6	г. Коряжма	яч. 6 РП-2 города	ЦЭ6850М	72590338001762	2011	ТПОЛ-10	800/5	2015	НТМИ-6	6000/100	2015	9600	-	-	СН-2	СН-2	№ 16/23/РП-2 города/ячейка № 6 от 26.12.2016
3	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 44 ПВГ-110/6 филиала ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	Отходящие кабельные линии 6 кВ от яч. № 44 ПВГ-110/6 (РП-3 города яч. 14)	г. Коряжма	яч. 44 ПВГ-110/6	ЦЭ6850М	7259056000042	2012	ТЛК-10	300/5	2016	НАМИ-10	6000/100	2016	3600	-	-	СН-2	ВН	№ 16/23/РП-3 города/ячейка № 14 от 26.12.2016
4	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 53 ПВГ-110/6 филиала ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	Отходящие кабельные линии 6 кВ от яч. № 53 ПВГ-110/6 (РП-3 города яч. 6)	г. Коряжма	яч. 53 ПВГ-110/6	ЦЭ6850М	7259055002094	2012	ТПОЛ-10	600/5	2016	НАМИ-10	6000/100	2016	7200	-	-	СН-2	ВН	№ 16/23/РП-3 города/ячейка № 6 от 26.12.2016
5	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 4 РП-1 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-1 города яч. 4	г. Коряжма	яч. 4 РП-1 города	ЦЭ6850М	7259045000589	2011	ТПОЛ-10	600/5	2015	НОМ-6	6000/100	2015	7200	-	-	СН-2	СН-2	№ 16/23/РП-1 города/ячейка № 4 от 26.12.2016
6	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 20 РП-1 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-1 города яч. 20	г. Коряжма	яч. 20 РП-1 города	ЦЭ6850М	7259045000379	2011	ТПОЛ-10	600/5	2015	НОМ-6	6000/100	2015	7200	-	-	СН-2	СН-2	№ 16/23/РП-1 города/ячейка № 20 от 26.12.2016
7	На наконечниках кабельной линии в ячейке № 21 РП-1 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-1 города яч. 21	г. Коряжма	яч. 21 РП-1 города	ЦЭ6850М	7259045000224	03.07.1905	ТПЛ-10	800/5	2015	НОМ-6	6000/100	2015	9600	-	-	СН-2	СН-2	№ 16/23/РП-1 города/ячейка № 21 от 26.12.2016

Сетевая организация 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК Северо-
Запада" "Архэнерго"
А.Л.Кашин
м.п.

Сетевая организация 2:
Директор
МУП "Горсвет"
В.А.Бровин
м.п.

Перечень точек поставки Сетевой организации 1

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование присоединения	Адрес	Место установки расчетного прибора учета	Тип эл.счетчика	Номер счетчика	Дата гос.поверки счетчика	трансформаторы тока			трансформаторы напряжения			Расчетный коэф-т	Величина тех. потерь в сетях в случае установки прибора учета не на границе балансовой принадлежности		Уровень напряжения фактич.	Уровень напряжения привед.	Номер и дата АРБП
								тип, заводской номер	КТТ	дата гос.поверки	тип, заводской номер	КТН	дата гос.поверки		Переменные, %	Постоянные, кВт·ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Переток электрической энергии из сетей МУП "Горсвет" в сети Филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго":																			
ПО "Котласские электрические сети":																			
1.1	нет	нет																	

Сетевая организация 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК Северо-
Запада" "Архэнерго"
А.Л.Кашин
м.п.



Сетевая организация 2:
Директор
МУП "Горсвет"
В.А.Бровин
м.п.



Технические характеристики точек поставки

№ п/п	Граница балансовой принадлежности сетей	Наименование присоединения	Напряжение в точке присоединения, кВ	Присоединенная мощность, МВА	Максимальная мощность, МВт	Пропускная способность сети, МВт
1. Точки присоединения сетей Сетевой организации 2 к сетям Сетевой организации 1 (ПО "КЭС"):						
1.1	На окончниках кабельной линии в ячейке № 5 РП-2 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-2 города яч. 5	6	10,19	10,587	10,587
1.2	На окончниках кабельной линии в ячейке № 6 РП-2 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-2 города яч. 6	6	15,1	10,587	10,587
1.3	На окончниках кабельной линии в ячейке № 44 ПВГ-110/6 филиала ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	Отходящие кабельные линии 6 кВ от яч. № 44 ПВГ-110/6 (РП-3 города яч. 14)	6	0,425	3,529	3,529
1.4	На окончниках кабельной линии в ячейке № 53 ПВГ-110/6 филиала ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	Отходящие кабельные линии 6 кВ от яч. № 53 ПВГ-110/6 (РП-3 города яч. 6)	6	0,775	3,529	3,529
1.5	На окончниках кабельной линии в ячейке № 4 РП-1 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-1 города яч. 4	6	5,84	6,228	6,228
1.6	На окончниках кабельной линии в ячейке № 20 РП-1 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-1 города яч. 20	6	9,055	10,587	10,587
1.7	На окончниках кабельной линии в ячейке № 21 РП-1 города Коряжма (Опосредованное присоединение через сети ОАО "Группа Илим" в г. Коряжме)	РП-1 города яч. 21	6	10,015	7,058	7,058
2. Точки присоединения сетей Сетевой организации 1 (ПО "КЭС") к сетям Сетевой организации 2:						
2.1	нет	нет				

Сетевая организация 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК Северо-
Запада" "Архэнерго"



А.Л.Кашин

м.п.

Сетевая организация 2:
Директор
МУП "Горсвет"



В.А.Бровин

м.п.

Плановое количество электрической энергии (мощности), передаваемой из сетей Сетевой организации 1

Период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2017 год
Электроэнергия, тыс. кВтч.	5095,500	5095,500	5095,500	5095,500	5095,500	5095,500	4971,000	4971,000	4971,000	4971,000	4971,000	4971,000	60 399,000
Заявленная мощность, МВт	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	9,942	9,942	9,942	9,942	9,942	9,942	

Сетевая организация 1

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК
Северо-Запада" "Архэнерго"

А.Л.Кашин

м.п.



Сетевая организация 2

Директор
МУП "Горсвет"

В.А.Бровин

м.п.



Плановое количество электрической энергии (мощности), передаваемой из сетей Сетевой организации 2

Период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2017 год
Электроэнергия, тыс. кВтч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заявленная мощность, МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Сетевая организация 1
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК
Северо-Запада" "Архэнерго"

М.П.  А.Л.Кашин

Сетевая организация 2

Директор
МУП "Горсвет"



М.П.

 В.А.Бровин

**Регламент
о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии**

1. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам поставки, Стороны используют приборы учета электрической энергии, приведенные в Приложениях № 1.1, № 1.2 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.

Величина фактического суммарного сальдированного перетока электроэнергии определяется следующим образом:

$$V_{по}^2 = ABS ((V1 - V2_{собств.}) - (V2 - V1_{собств.})), \text{ где:}$$

$V_{по}^2$ - величина фактического суммарного сальдированного перетока электроэнергии;

ABS – абсолютная величина выражения в скобках;

V1 - объем перетока электроэнергии из сетей Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2, МВт*ч.;

V2 – объем перетока электроэнергии из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1, МВт*ч.;

V1_{собств.} – объем электроэнергии, передаваемой из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 по точкам присоединения, указанным в Приложении № 1.2. и используемый на производственно-хозяйственные нужды Сетевой организации 1, кВт*ч.;

V2_{собств.} – объем электроэнергии, передаваемой из сети Сетевой организации 1 в сеть Сетевой организации 2 по точкам присоединения, указанным в Приложении № 1.1. и используемый на производственно-хозяйственные нужды Сетевой организации 2, кВт*ч.;

В случае, если величина (V1 – V2_{собств.}) больше величины (V2 – V1_{собств.}), то суммарный сальдированный переток электроэнергии направлен из сетей Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2.

В случае, если величина (V1 – V2_{собств.}) меньше величины (V2 – V1_{собств.}), то суммарный сальдированный переток электроэнергии направлен из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1.

2. Стороны обязуются незамедлительно вносить изменения в указанные перечни 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 присоединения (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 утвержденными законодательством Методическими указаниями по расчету нормативов

потерь электроэнергии 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, отказавшая 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. 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. Порядок определения количества электроэнергии при выходе из строя средств измерения:

6.1. При обнаружении неисправности расчетного средства измерения Стороной, 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.

6.2. Неисправность средств измерений определяется:

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

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

6.3. Факт обнаружения неисправности или замена прибора учета оформляется Актом, в котором фиксируются:

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

6.4. За время отсутствия либо неисправности расчетного средства измерения количество переданной электроэнергии определяется с использованием данных контрольного средства измерения.

6.5. В случае отсутствия контрольных приборов учета расчет объемов переданной электроэнергии осуществляется следующим образом:

➤ В течение первых 2 расчетных периодов - исходя из показаний расчетного прибора учета (объемов передачи электроэнергии) за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета (среднесуточных объемов передачи электроэнергии) за предыдущий расчетный период, а при полном отсутствии статистики в соответствии с плановыми объемами;

➤ Начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и до начала эксплуатации расчетного прибора учета объем переданной электроэнергии определяется по выбору Сетевой организации 1: либо в соответствии с предыдущим абзацем, либо

соответствии с методикой по расчету безучетного потребления электроэнергии, утвержденной действующим законодательством.

➤ В случае восстановления данных о фактическом потреблении электрической энергии (мощности) по согласованию Сторон производится перерасчет объемов переданной электрической энергии за периоды, в течение которых применялись вышеуказанные расчетные методы.

6.6. Объем электрической энергии в случае отсутствия либо неисправности расчетного средства измерения указывается в Акте расчета количества электроэнергии по форме Приложения № 5 к Договору.

7. Для определения объемов электроэнергии, переданной Сторонами по настоящему Договору, оформляется Акт приема-передачи электроэнергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

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

8.1. 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Стороны осуществляют снятие показаний по расчетным (в т.ч. интервальным (почасовым) значениям принятой электрической энергии, по всем точкам поставки, оснащённым интервальными приборами без автоматизированной системы сбора и передачи данных) 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.

8.2. 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. Стороны вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (принятой) за расчетный период электроэнергии и пр. При этом Сторона, привлекающая третьих лиц, несет ответственность перед другой Стороной за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

8.3. Если одна из Сторон не сообщила данные, полученные при снятии показаний приборов учета, установленных в ее электроустановках, либо не обеспечила допуск представителей другой Стороны в свои электроустановки для снятия показаний приборов учета, в этом случае объем переданной электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 6.5. настоящего Регламента (как для случая неисправности расчетного прибора учета при отсутствии контрольного прибора учета).

8.4. До 3-го числа месяца следующего за расчетным Сетевая организация 1 на основании данных, полученных в результате снятия показаний приборов учета и полученных от другой Стороны формирует Акт приема-передачи электроэнергии согласно форме, указанной в Приложении № 5 к настоящему Договору и в двух экземплярах направляет его на согласование Сетевой организации 2.

8.5. До 6-го числа месяца следующего за расчетным Сетевая организация 2 согласовывает Акт приема-передачи электроэнергии и возвращает Сетевой организации 1 экземпляр подписанного Акта приема-передачи электрической энергии. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объему переданной электрической энергии, она обязана сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть переданной электрической энергии, подписать акт в неоспариваемой части, и предоставить в срок до 6-го числа месяца, следующего за расчетным Сетевой организации 1 претензию с приложением протокола разногласий к акту и доказательной базы по каждой позиции указанных разногласий. Если Сетевая организация 2 не успевает до 6 числа подписать и скрепить печатью акты приема-передачи электроэнергии, а затем передать их Сетевой организации 1, то Стороны обмениваются

подписанными сканированными копиями актов в электронном виде либо посредством факсимильной связи. Оригиналы Актов высылаются по почте в течение 3 календарных дней

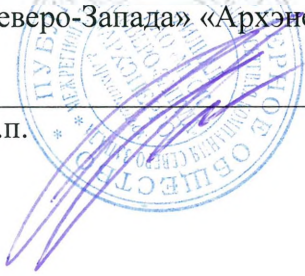
8.6. Непредставление или несвоевременное представление Сетевой организацией 2, соответствия с п. 8.5 настоящего Регламента, подписанного со своей стороны Акта приема-передачи электроэнергии свидетельствует о согласии с данными Сетевой организации 1 с объеме переданной электрической энергии, указанном в акте приема-передачи электрической энергии.

8.7. Не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, Сторона-получатель формирует Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (мощности) оказанных соответствующей Стороной, по форме Приложения № 6 к настоящему Договору в 2-х экземплярах (по одному для каждой из Сторон), подписывает его со своей стороны, скрепляет печатью и направляет в адрес Сетевой организации-плательщика заказным письмом с уведомлением либо иным способом.

9. В случае возникновения разногласий в отношении объемов переданной /принятой электроэнергии за расчетный период Стороны принимают все необходимые меры по урегулированию.

Сетевая организация 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»

А.Л.Кашин
М.П.



Сетевая организация 2:
Директор
МУП «Горсвет»

В.А.Бровин
М.П.



Приложение № 5
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 01.01.2017 № 1-1/17

Форму утверждаю:

От Сетевой организации 1:

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК Северо-
Запада" "Архэнерго"

А.Л.Кашин

М.П.

Форму утверждаю:

От Сетевой организации 2:

Директор
МУП "Горсвет"

В.А.Бровин

М.П.

Акт приема-передачи электрической энергии
за период _____ 20____ года

№ п/п	Наименование присоединения	Адрес	Тип прибора учета	Номер прибора учета	Начальные показания прибора учета	Конечные показания прибора учета	Разность показаний	Расчетный коэффициент	Расход электроэнергии, кВт.ч.	Потери, %	Потери кВт.ч.	Расход с потерями, кВт.ч.	Уровень напряжения фактический	Уровень напряжения по тарифу
1. Поступление электроэнергии из сетей Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2:														
1.1														
1.2														
ВСЕГО:														
2. Поступление электроэнергии из сетей Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1:														
2.1														
2.2														
ВСЕГО:														
3. Величина собственного потребления Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1):														
4. ИТОГО объем оказанных услуг по передаче электрической энергии:														
в том числе по уровням напряжения:														
	ВН													
	СН-1													
	СН-2													
	НН													

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

Форму утверждаю:

От Сетевой организации 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК
Северо-Запада" "Архангеро"

А.Л.Кашин

М.п.

Сторона - получатель оплаты: Сетевая организация
Сторона - плательщик: Сетевая организация

Форму утверждаю:

От Сетевой организации 2:
Директор
МУП "Горсвет"

В.А.Бровин

М.п.

АКТ № _____ от _____ г.
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ 201__ г.

№ п/п	Обоснование стоимости	Наименование	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу, руб.	Стоимость без НДС, руб.	НДС, руб.	Стоимость, с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.		Содержание электрических сетей двухставочного тарифа	всего, в т.ч.:	МВт				
1.1			ВН	МВт				
1.2			СН-1	МВт				
1.3			СН-2	МВт				
1.4		НН	МВт					
2.	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ 20__ г. № _____	Нормативные потери электрической энергии двухставочного тарифа	всего, в т.ч.:	МВт*ч				
2.1				ВН	МВт*ч			
2.2				СН-1	МВт*ч			
2.3				СН-2	МВт*ч			
2.4				НН	МВт*ч			
3.		Одноставочный тариф	всего, в т.ч.:	МВт*ч				
3.1				ВН	МВт*ч			
3.2				СН-1	МВт*ч			
3.3				СН-2	МВт*ч			
3.4				НН	МВт*ч			
					Всего по акту:			

Сетевая организация _____ претензий к объему и качеству выполненных работ (услуг) не имеет.

Представитель Сетевой организации 1: _____ (должность, расшифровка подписи) _____ (подпись) _____ (дата) М.П.
Представитель Сетевой организации 2: _____ (должность, расшифровка подписи) _____ (подпись) _____ (дата) М.П.

«Форма акта согласована»

Сетевая организация 1:

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»



А.Л.Кашин

М.П.

«Форма акта согласована»

Сетевая организация 2:

Директор
МУИ «Горсвет»



В.А.Бровин

М.П.

А К Т

**разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок)
между ПАО «МРСК Северо-Запада»**

и _____

№ _____

г. _____

ПАО «МРСК Северо-Запада», именуемое в дальнейшем «Сетевая компания» в лице
«_____ электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»
«_____» _____, и руководитель предприятия,
именуемое (ая, ый) в дальнейшем «Потребитель (Сетевая организация)», в лице

_____ вместе именуемые «Стороны», в соответствии с балансовой принадлежностью электроустановок, составили настоящий Акт, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон Сетевой компании и Потребителя (Сетевой организации). Данный Акт является неотъемлемой частью Договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

1. Электроустановки сторон (приложение №1 к настоящему Акту), в отношении которых настоящим Актом устанавливаются: границы балансовой принадлежности; фактическая категория по надежности электроснабжения; ответственность за состояние контактных соединений; адрес(а).
2. У Сетевой компании, в соответствии с бухгалтерским учетом основных средств, находятся в учете следующие технологически соединенные с элементами электрической сети Потребителя (Сетевой организации) энергоустановки (оборудование):

№ п/п	Наименование энергоустановки (оборудования) в соответствии с бухгалтерским учетом (диспетчерское наименование)	Инвентарный номер	Инвентарный номер (забалансовый учет)	Место установки оборудования (указывается наименование объекта недвижимости в соответствии со свидетельством о гос. регистрации права/ бухгалтерским учетом)
	ПС...			
2.1.				

3. У Потребителя (Сетевой организации), в соответствии с бухгалтерским учетом основных средств, находятся в учете следующие технологически соединенные с элементами электрической сети Сетевой организации энергоустановки (оборудование):

№ п/п	Наименование энергоустановки (оборудования) в соответствии с бухгалтерским учетом (диспетчерское наименование)	Инвентарный номер	Инвентарный номер (забалансовый учет)	Место установки оборудования (указывается наименование объекта недвижимости в соответствии со свидетельством о регистрации права на бухгалтерском учете)
	ПС...			
3.1				

4. Электроснабжение Потребителя (Сетевой организации) осуществляется согласно с (приложение №2, 3 к Акту).

5. Присоединенная и максимальная мощность на основании выданных технических условий (ТУ) или акта технологического присоединения (АТП):

Диспетчерское название присоединения	Технические условия (ТУ)/ (АТП)		Присоединенная мощность, кВт (кВА)	Максимальная мощность кВт (кВА)
	Дата выдачи ТУ/АТП	Номер выданных ТУ/АТП		

6. Схема внешнего электроснабжения (приложение №2 к Акту).

Указания по исполнению схемы:

- Границу по балансовой принадлежности отмечать поперечной чертой с обозначением буквой
- На схеме показать питающие подстанции, а также головные силовые трансформаторы Потребителя (Сетевой организации) с указанием мощности.
- На схеме показать места установки трансформаторов тока для расчетных электросчетчиков, места установки счетчиков прямого включения с указанием номинального тока. Если установлены не на границе раздела сети – указать длину и сечение линии до границы раздела сети, мощность трансформатора (для подсчета неучитываемых потерь).
- Указать типы и технические характеристики средств измерений расчетных узлов учета (должны соответствовать указанным в договорах энергоснабжения и договорах на оказание услуг по передаче электрической энергии.)

7. Схема внутреннего электроснабжения (присоединенной сети) (приложение №3 к Акту).

Указания по исполнению схемы:

- На схеме должны быть нанесены резервные источники электроснабжения, с указанием коммутационных аппаратов, при помощи которых производится подключение к сетям.
- Указать на схеме параметры сети внутреннего электроснабжения (длины, марки ВЛ и КЛ, параметры силового оборудования).
- На схеме указать присоединения с электроприемниками аварийной и технологической электроснабжения и данными о приборах учета данных присоединений.

8. Наличие границ по другим устройствам (устройства РЗА, СДТУ, телемеханики).

9. Наличие у Потребителя (Сетевой организации) собственных (резервных) источников электроснабжения:

Тип резервного источника электро-снабжения	Установленная мощность, кВт (кВА)	Включение в работу электростанции (автоматически, вручную, с разрешения или без ведома диспетчера сетевой компании, необходимое время для включения в работу)	Существующие технические мероприятия, исключающие ошибочную подачу напряжения в сети Энергосистемы или наличие согласованной инструкции по вводу в работу (дата согласования инструкции)

10. Дополнительные согласованные решения по повышению надёжности электроснабжения, определение величины дорасчетных потерь и др.:

м.п. Сетевая компания _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Сетевая организация /
 м.п. Потребитель _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Согласовано:

_____ должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Начальник РЭС _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Отв.за электрохозяйство
 потребителя _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Электроустановки сторон

Наименование электроустановки (оборудования) / диспетчерское название присоединения	Категория по надежности эл. снабжения		Границы балансовой принадлежности	Ответственность за состояние контактных соединений на границе раздела возлагается на:	Адрес (местонахождение) объекта
	Тре- буемая	Факти- ческая			

м. п. Сетевая компания

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Сетевая организация /
м. п. Потребитель

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Согласовано:

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Начальник РЭС

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Отв. за электрохозяйство потребителя

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Схема внешнего электроснабжения - (п. 5 Акта)

стр. 4 из 6

* если счетчики установлены не на ГБП, то величины дорасчетных потерь определены в п. 9

м.п. Сетевая компания _____
должность, _____ подпись, _____ (инициалы, фамилия)

Сетевая организация /
 м.п. Потребитель _____
должность, _____ подпись, _____ (инициалы, фамилия)

Согласовано:

_____ должность, _____ подпись, _____ (инициалы, фамилия)

Начальник РЭС _____
должность, _____ подпись, _____ (инициалы, фамилия)

Отв. за электрохозяйство
 потребителя _____
должность, _____ подпись, _____ (инициалы, фамилия)

Отв. за электрохозяйство _____
должность, _____

Приложение №3
к Акту разграничения балансовой принадлежности
между ПАО «МРСК Северо-Запада» и _____
от « _____ » _____ 20 ____ г.

Схема внутреннего электроснабжения (присоединенной сети) - (п. 6 Акта)

м.п. Сетевая компания

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Сетевая организация /
м.п. Потребитель

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

«Форма акта согласована»

Сетевая организация 1:

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»

А.Л.Кашин

м.п.

«Форма акта согласована»

Сетевая организация 2:

Директор
МУП «Горсвет»
"Горсвет"

В.А.Бровин

м.п.

А К Т

**разграничения эксплуатационной ответственности между
ПАО «МРСК Северо-Запада»**

и _____

№ _____

г. _____

ПАО «МРСК Северо-Запада», именуемое в дальнейшем «Сетевая компания» в лице
«_____ электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»
«_____», и руководитель предприятия,
именуемое (ая, ый) в дальнейшем «Эксплуатирующая организация», в лице

_____, _____, вместе
именуемые «Стороны», составили настоящий Акт границ эксплуатационной ответственности Сторон и
обслуживания электроустановок Сетевой компании и Потребителя (Сетевой организации). Данный Акт
является неотъемлемой частью Договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

1. Электроустановки сторон (приложение №1 к настоящему Акту), в отношении которых настоящим Актом устанавливаются: границы эксплуатационной ответственности; ответственность за состояние контактных соединений; адрес(а).
2. Электроснабжение Потребителя (Сетевой организации) осуществляется согласно схеме (приложение №2 к Акту).
3. Коммутационная аппаратура, находящаяся в пределах границ эксплуатационной ответственности Потребителя (Сетевой организации), производство операции с которой производятся (указать коммутационные аппараты присоединений):
 - а) с разрешения диспетчера Сетевой компании:
 - б) по распоряжению диспетчера Сетевой организации:
 - в) непосредственно персоналом Сетевой компании:
4. Устройства РЗА (предохранители), находящиеся в пределах границ эксплуатационной ответственности Потребителя (Сетевой организации), уставки которых пересматриваются только с разрешения Сетевой компании:

Приложение №1
к Акту разграничения эксплуатационной ответственности
между ПАО «МРСК Северо-Запада» и _____
от « _____ » _____ 20 ____ г.

Электроустановки сторон

Наименование электроустановки (оборудования) / диспетчерское название присоединения	Границы эксплуатационной ответственности	Ответственность за состояние контактных соединений на границе раздела возлагается на:	Адрес (местонахождение) объекта

м. п. Сетевая компания

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

м. п. Сетевая организация /
Потребитель

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

м. п. Эксплуатирующая
организация

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Согласовано:

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Начальник РЭС

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Отв. за электрохозяйство потребителя

должность,

подпись,

(инициалы, фамилия)

Приложение №2
к Акту разграничения эксплуатационной ответственности
между ПАО «МРСК Северо-Запада» и

от « _____ » _____ 20 ____ г.

Схема внешнего электроснабжения - (п. 6 Акта)

* если счетчики установлены не на ГБП, то величины дорасчетных потерь определены в п.9

м.п. Сетевая компания _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Сетевая организация /
м.п. Потребитель _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Эксплуатирующая
м.п. организация _____
должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Согласовано:

должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Начальник РЭС

должность, подпись, (инициалы, фамилия)

Отв. за электрохозяйство потребителя

должность, подпись, (инициалы, фамилия)

**ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации**

№ п/п	Наименование присоединения (наименование и № ПС, фидера)	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается Сторона Договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данное присоединение)	согласовывающая изменения эксплуатационного состояния (указывается Сторона Договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данное присоединение)
1. Присоединения Сетевой организации 2 к сетям Сетевой организации 1:			
1.1	отсутствуют		
1.2			
2. Присоединения Сетевой организации 1 к сетям Сетевой организации 2:			
2.1	отсутствуют		
2.2			

Действия Сторон по межсетевой координации выполняются в порядке, установленном в Акте разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности Сторон.

Указанные объекты электрических сетей по настоящему контракту **не относятся** к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления на территории Архангельской области.

Сетевая организация 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК
Северо-Запада" "Архэнергo"

_____ А.Л.Кашин
м.п.



Сетевая организация 2:
Директор
МУП "Горсвет"

_____ В.А.Бровин
м.п.



Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (ПАО «МРСК Северо-Запада») в лице заместителя Генерального директора - директора филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» Кашина Андрея Леонидовича, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие города Коряжмы Архангельской области «Горсвет» (далее – ТСО), в лице директора Бровина Владимира Александровича, с другой стороны, заключили настоящее Соглашение, определяющее обязанности, права и границы ответственности Сторон в части оперативно-технологического управления.

1. Термины и применяемые сокращения

График временного отключения – график временного отключения потребления электрической мощности (МВт), включая графики отключений со временем реализации не более 5 мин. по операционной зоне Архангельского РДУ, в соответствии с которыми без предварительного уведомления потребителей сетевой организацией по команде (распоряжению) диспетчерского центра или самостоятельно сетевой организацией (потребителем) производятся отключения линий электропередачи и трансформаторов. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок по команде (распоряжению) системного оператора непосредственно персоналом потребителей.

График ограничения – график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (тыс.кВт.ч) по операционной зоне Архангельского РДУ, в соответствии с которыми потребители заранее уведомляются о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в указанных в уведомлении объемах и периодах суток. Реализация таких графиков может производиться без отключения энергопринимающих устройств и (или) линий электропередачи.

Диспетчерский центр – структурное подразделение организации – субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, осуществляющее в пределах закрепленной за ним операционной зоны управление электроэнергетическим режимом энергосистемы (РДУ).

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.

Оперативная заявка (далее заявка) – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей оборудование организации изменить эксплуатационное состояние ЛЭП, электротехнического или энергетического оборудования, устройств РЗА, ПА, АРЧМ, АСДУ, СДТУ или/и технологический режим его работы. Заявка оформляется и передается для рассмотрения и принятия решения соответствующему субъекту электроэнергетики.

Оперативное ведение – организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при котором технологический режим или эксплуатационное состояние изменяются с разрешения оперативного персонала (ЦУС или энергообъекта), уполномоченного соответствующим субъектом электроэнергетики.

Оперативное управление – организация управления технологическим режимом и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при котором технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются только по оперативным командам оперативного персонала (ЦУС или энергообъекта), уполномоченного соответствующим субъектом электроэнергетики.

Оперативные персонал ЦУС – работники (диспетчеры), уполномоченные от имени сетевой организации отдавать команды оперативно подчиненному персоналу подстанций на осуществление, в отношении подведомственных объектов электрических сетей, мероприятий, обеспечивающих их эксплуатацию.

Оперативный персонал энергообъекта – работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики на осуществление, в отношении принадлежащего ему оборудования электроэнергетики, мероприятий, обеспечивающих его эксплуатацию.

Технологический режим работы – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или в энергопринимающей установке потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки противоаварийной автоматики).

Технологическое ведение – подтверждение возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, осуществляемое оперативным персоналом субъектов электроэнергетики или потребителей электрической энергии.

Технологическое управление – выполняемые оперативным персоналом субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии) координация действий по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) и (или) сами такие действия, осуществляемые с использованием средств телеуправления либо непосредственно на объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках), исключая случаи, когда указанные действия выполняются по диспетчерской команде.

Электроэнергетический режим энергосистемы – единый процесс производства, преобразования, передачи и потребления электрической энергии в энергосистеме и состояние объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (включая схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).

АСДУ – автоматизированная система диспетчерского управления.

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.

ВОЛС – волоконно-оптическая линия связи.

ГАО – графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

ДП – диспетчерский пункт.

ДС – диспетчерская служба ПО ЦУС.

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

ЛЭП – линия электропередачи – электрическая линия, выходящая за пределы электростанции или подстанции и предназначенная для передачи электрической энергии.

ОДС – оперативно-диспетчерская служба.

ОИК – оперативно-информационный комплекс.

ПА – противоаварийная автоматика.

ПО – производственное отделение.

ПТБ – межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок (ПОТРМ-016-2001).

ПТЭ – правила технической эксплуатации.

РДУ – филиал ОАО «СО ЕЭС» – РДУ.

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.

СДТУ – средства диспетчерского и технологического управления.

ТИ – телеизмерения.

ТМ – телемеханика.

ТС – телесигнализация.

ТСО – территориальная сетевая организация.

ЦУС (Центр управления сетями) – структурное подразделение сетевой организации, уполномоченное на осуществление функций технологического управления и технологического ведения подведомственными объектами электрических сетей, в том числе объектами диспетчеризации, входящих в эксплуатационную зону ответственности сетевой организации.

ЧС – чрезвычайная ситуация.

2. Общие положения и требования по организации и осуществлению взаимоотношений

2.1. Настоящее Положение определяет обязанности, права и границы ответственности между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» в части оперативно-технологического управления.

2.2. Объекты межсетевой координации включающие оборудование подстанций 110 кВ, устройства РЗА и ВЛ-110 кВ относящиеся к объектам диспетчеризации указаны в «Перечне распределения присоединений к распределительным устройствам, РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики и оборудования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по способу технологического управления» (далее Перечень), разрабатываемым филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

2.3. Определение оперативной принадлежности оборудования не указанного в Перечне определяется сторонами самостоятельно.

2.4. Документация, которой руководствуется оперативный персонал филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» указана в Приложении 2, являющегося неотъемлемой частью данного Положения.

2.5. Персонал «ТСО» осуществляет техническое обслуживание, сохранность и функционирование установленных, в принадлежащих ей электроустановках, устройств релейной защиты системной и противоаварийной автоматики и ее компонентов.

3. Основные задачи филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО», решаемые при взаимодействии.

3.1. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей при передаче электрической энергии и мощности по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО».

3.2. Проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии.

3.3. Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при передаче и распределении электрической энергии.

4. Порядок взаимодействия сторон

4.1. Порядок и сроки предоставления оперативной информации определяются на основании «Регламента информационного обмена между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» (Приложение 1), который является неотъемлемой частью данного Положения.

4.2. Предоставление прочей информации осуществляется по запросу, в письменном виде, с визой ответственного исполнителя (с указанием Ф.И.О., контактного телефона, факса и электронного адреса исполнителя) за подписью технического руководителя (заместителей технического руководителя) филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО».

5. Порядок проведения контрольных замеров

5.1. Контрольные измерения (замеры) потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения проводятся 2 раза в год на основании задания и в сроки определенные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

5.2. Обработанные данные по результатам контрольных замеров предоставляются в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в установленные заданием сроки.

5.3. Форма и объем предоставляемой информации определяется заданием.

5.4. В случае необходимости уточнения данных в отдельных узлах энергосистемы, по решению РДУ, могут проводиться внеочередные контрольные замеры. Задание на внеочередные замеры передается через филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

6. Порядок разработки и ввода графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности)

6.1. Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», «ТСО» при разработке и вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее ГАО) руководствуется утвержденными Министерством промышленности и энергетики РФ «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики» (далее Правила).

6.2. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и график временного отключения потребления электрической мощности разрабатываются «ТСО» на основании задания филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», в сроки заданные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

6.3. Разработанные «ТСО» графики направляются в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для составления сводных графиков по энергосистеме.

6.4. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» направляет разработанные и утвержденные ГАО на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года в «ТСО».

6.5. Команду о вводе ГАО оперативному персоналу «ТСО» отдаёт персонал ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

6.6. При получении команды на ввод графика временного отключения потребления, оперативный персонал «ТСО» обязан без дополнительного согласования и команды отключить не только присоединения находящиеся на балансе «ТСО», но и присоединения, находящиеся на балансовой принадлежности других организаций, отходящие от электроустановок «ТСО», согласно ГАО, согласованным с органами исполнительной власти.

6.7. После ввода ГАО персоналу «ТСО» запрещено запитывать отключенную нагрузку от центров питания, оставшихся под напряжением.

6.8. После осуществления фактических действий по вводу ГАО оперативный персонал «ТСО» обязан сообщить диспетчеру ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) время отключения фидеров и их диспетчерские наименования по каждой очереди графика, фактически отключенную нагрузку по каждому фидеру и суммарно отключенную нагрузку по введенным очередям.

6.9. Включение присоединений, отключенных по ГАО оперативный персонал «ТСО» производит по команде диспетчера ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

6.10. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) вводятся на следующий день. Диспетчер ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) до 14:00 текущих суток предупреждает оперативный персонал «ТСО» о вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

7. Порядок расстановки ПА по подстанциям «ТСО»

7.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составляет карту расстановки АЧР в энергосистеме и направляет для исполнения в «ТСО».

7.2. О подключении нагрузок к устройствам АЧР на подстанциях «ТСО», согласно карте расстановки АЧР, «ТСО» письменно сообщает в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в установленные заданием сроки.

8. Порядок обмена данными телеизмерений

8.1. Имеющиеся данные телеизмерений, телесигнализации и АСКУЭ с электроустановок «ТСО» передаются с сервера «ТСО» в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». Передача транслируемых сигналов и технические условия передачи ТИ указан в Приложении 3.

9. Порядок вывода оборудования в ремонт

9.1. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок производится в соответствии с утвержденными «Регламентом разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании устройствах находящихся в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для ТСО и потребителей».

9.2. При отказе в согласовании заявки на вывод оборудования в ремонт, отказавшая организация должна четко обосновать причину отказа, принять все меры к устранению этой причины и указать срок, когда это оборудование может быть выведено в ремонт. Повторный срок вывода оборудования в ремонт не должен отстоять от первоначального более чем на три месяца. В отдельных случаях, по согласованию сторон срок вывода оборудования в ремонт может превышать три месяца.

9.3. Непосредственно перед выводом оборудования в ремонт оперативный персонал «ТСО» (филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») обязан получить на это разрешение оперативного персонала в оперативном ведении, которого находится данное оборудование, независимо от разрешенной заявки.

9.4. Оперативный персонал, в управлении которого находится ЛЭП, согласуют заявку с всеми потребителями, подключенными к этой ЛЭП.

9.5. Оперативный персонал филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» («ТСО») имеет право, в случае необходимости потребовать ввод в работу ремонтируемого оборудования в время аварийной готовности, указанной в заявке.

10. Производство переключений

10.1. Диспетчер ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) является старшим оперативным руководителем операционной зоны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». Его диспетчерские команды (далее команды), отдаваемые оперативному персоналу «ТСО» по вопросам входящим в его компетенцию, подлежат незамедлительному исполнению.

10.2. Ни один элемент оборудования, находящегося в диспетчерском управлении или ведении диспетчера ДС ПО ЦУС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 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.

10.3. Все переключения в электрических сетях должны производиться при строгом соблюдении действующих ПТБ, ПТЭ, Инструкции по переключениям в электроустановках (СО 153-34.20.505-2003).

10.4. Оперативный персонал филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» производит оперативные переключения на оборудовании, находящемся в его оперативном управлении, только с разрешения персонала, в оперативном ведении которого находится указанное оборудование.

10.5. Разрешение на подготовку рабочего места и допуск ремонтного персонала на оборудование ВЛ – 110 кВ, находящихся на балансе филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», для производства работ осуществляет оперативно-диспетчерский персонал, в оперативном управлении которого находится выводимое в ремонт оборудование.

10.6. Разрешение на подготовку рабочего места и допуск на линейные разъединители 110 кВ, находящиеся на балансе «ТСО» дает оперативный персонал «ТСО», после получения разрешения от оперативно-диспетчерского персонала, в оперативном управлении которого находится выводимое в ремонт оборудование.

10.7. Оперативный персонал филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» должны предпринимать скоординированные действия по поддержанию уровня напряжения у потребителей, запитанных по фидерам 10 кВ в пределах установленных техническими регламентами и ГОСТ.

11. Общие обязанности сторон

11.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» обязан:

11.1.1. Рассматривать оперативные заявки «ТСО» на изменение состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или оперативном ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

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

11.1.3. Обеспечивать нормативной, технической документацией, разрабатываемой филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в рамках взаимоотношений филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО».

11.1.4. Предоставлять «ТСО» информацию, необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенной Регламентом информационного обмена (Приложение 1).

11.1.5. 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 филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

11.1.6. Обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину и исполнение инструктивных материалов по оперативно-технологическому управлению.

11.1.7. Осуществлять функции по организации информационного взаимодействия с рабочим органом Ситуационно-аналитического центра (РО САЦ) Министерства энергетики Российской Федерации.

11.2. «ТСО» обязана:

11.2.1. 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 подстанций «ТСО».

11.2.2. Обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину оперативного персонала «ТСО».

11.2.3. Организовывать эксплуатацию энергетического оборудования и устройств РЗА, ПА в соответствии с их разграничением по оперативному управлению и оперативному ведению, на основе указаний филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

11.2.4. Организовывать информационное и техническое взаимодействие систем СДТУ, АСДУ с аналогичными системами филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

2017

евая
евая
IPCK
ании

асти
стора
ы, в
чили

ы в

ны по
нием
ской)

- с
дих в

вору,
акте
точке

ру.
х и
дств,
учета

ю в
в на

ая к
эвого
нная
и
эства

льно
ии и

мент,
йств
етям
овой

мент,
щих
щих

е ею
у по
ру на
ной-

1

11.2.5. Предоставлять филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» информацию необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенным Регламентом информационного обмена (Приложение 1).

11.2.6. Координировать с диспетчерскими службами филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений.

11.2.7. При расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины привлекать, по согласованию с филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», специалистов для участия в работе комиссии.

12. Обязанности сторон в области организации и осуществления круглосуточного оперативного управления

12.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» обязан:

12.1.1. Осуществлять непрерывное круглосуточное оперативно-технологическое управление передачей электроэнергии (мощности) по сетям филиала потребителю.

12.1.2. Руководить ликвидацией технологических нарушений на оборудовании, находящемся в оперативном управлении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по принадлежности.

12.1.3. Согласовывать и предоставлять необходимую документацию, определенную Регламентом взаимоотношений (Приложение 1).

12.2. «ТСО» обязана:

12.2.1. Организовывать и осуществлять круглосуточное оперативно-технологическое управление оборудованием, находящимся в оперативном управлении персонала «ТСО».

12.2.2. Осуществлять по команде диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» мероприятия по изменению состава, схемы и режима работы оборудования в целях предотвращения и ликвидации технологических нарушений, а так же в условиях необходимости предупреждения и ликвидации технологических нарушений.

12.2.3. Осуществлять по команде диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» мероприятия по изменению состава, схемы и режима работы оборудования согласно заявкам (нарядам) энергосбытовой организации, в соответствии с «Правилами полного (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

12.2.4. Своевременно предоставлять филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» информацию о технологических нарушениях или отклонениях в работе оборудования подстанции «ТСО», находящегося в оперативном управлении, оперативном ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», определенную Приложением 1 (диспетчерское наименование оборудования, данные о работе защит, показания приборов и т.д.).

13. Обязанности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» в области электрических режимов и ПА

13.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» обязан:

13.1.1. Составлять карту расстановки АЧР в энергосистеме, выдавать задания по расстановке АЧР на подстанциях «ТСО».

13.1.2. Составлять годовые и месячные графики ремонта линий электропередач подстанций, находящегося в оперативном управлении и ведении филиала.

13.1.3. Согласовывать технические условия и задания на проектирование энергообъектов, подготавливаемые «ТСО», и выполненные по ним проекты: линий электропередач, электрооборудования, находящихся или передаваемых в оперативное управление или в ведение диспетчера ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

13.1.4. Согласовывать нормальные и ремонтные схемы электрических соединений подстанции «ТСО», находящихся в оперативном управлении или ведении филиала.

13.1.5. Осуществлять физическую проверку расстановки АЧР на подстанциях «ТСО».

13.2. «ТСО» обязана:

13.2.1. Осуществлять настройку систем и устройств ПА в соответствии с заданиями филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

13.2.2. Обеспечивать заданный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» режим оперативного и автоматического противоаварийного управления.

13.2.3. Обеспечить возможность физической проверки выполнения заданного филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» объема автоматического противоаварийного управления подстанциями «ТСО».

13.2.4. Вести режим потребления реактивной мощности в соответствии с заданным коэффициентом мощности.

13.2.5. Представлять, согласно регламенту, годовые и месячные графики по ремонту оборудования 110 кВ.

13.2.6. Представлять на согласование программы включения в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования, находящегося в оперативном ведении или управлении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

13.2.7. Обеспечивать организацию проведения замеров параметров оборудования и режима в характерные дни и часы контрольных замеров по ЕЭС России, а так же внеочередных замеров.

13.2.8. Исполнять разработанные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» инструкции и оперативные указания по ведению электрических режимов сетей «ТСО» в составе энергосистемы.

13.2.9. Представлять на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений сетей «ТСО», находящихся в оперативном управлении или ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

13.2.10. Предоставлять нормальные схемы соединений подстанций 110 кВ (согласно п.6.6.4 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных 19.06.2003).

13.2.11. Представлять на согласование технические условия и задания на проектирование энергообъектов, подготавливаемые «ТСО» и выполненные по ним проекты: линий электропередачи и электрооборудования, находящихся или передаваемых в оперативное управление или ведение диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14. Обязанности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» в области оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления

14.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» обязан:

14.1.1. Фиксировать не устранимых в течение смены, нарушения в работе СДТУ.

14.1.2. Осуществлять оперативное руководство устранением повреждений каналов связи и ТМ между филиалом и «ТСО».

14.1.3. Согласовывать годовой график проверок СДТУ, АСДУ «ТСО», передающих информацию в ОИК филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14.1.4. Выдавать оперативные указания по устранению отказов СДТУ, АСДУ, каналов связи и ТМ, находящихся в оперативном управлении или ведении диспетчера филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14.1.5. Согласовывать технические задания на проектирование новых и реконструкцию действующих СДТУ, АСДУ.

14.1.6. Рассматривать и согласовывать заявки на вывод из работы СДТУ, АСДУ и находящихся в ведении или управлении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14.1.7. Обеспечить надежную работу СДТУ в условиях ЧС.

14.2. «ТСО» обязана:

14.2.1. Осуществлять оперативное и техническое обслуживание СДТУ, АСДУ, находящихся в управлении персонала «ТСО».

14.2.2. Подавать заявки в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на проведение всех видов работ на СДТУ, АСДУ находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала филиала.

14.2.3. Согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и организовывать изменение состояния СДТУ, АСДУ, находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (ввод вывод из ремонта, консервацию, подготовку к испытаниям и т.п.).

14.2.4. Представлять на согласование в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сводный годовой план капитальных, текущих ремонтов и реконструкции, годовые планы профилактического обслуживания СДТУ, АСДУ, находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14.2.5. Представлять на согласование в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» технические задания на проектирование новых и реконструкцию действующих СДТУ, АСДУ, передаваемых или находящихся в оперативном управлении и ведении оперативного персонала филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14.2.6. Обеспечить надежную работу СДТУ в условиях ЧС.

14.2.7. Своевременно принимать меры по устранению неисправностей датчиков телеизмерений и обеспечивать достоверность телеинформации, поступающей в ОИК филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

14.2.8. Обеспечить техническую возможность телефонной связи подразделений филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» с подразделениями «ТСО».

14.2.9. Организовать прямые не коммутируемые (основные и резервные) каналы диспетчерской связи и ТМ между ДП ЦУС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и подстанциями «ТСО».

14.2.10. Предоставлять филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» выход на телефонную сеть «ТСО».

14.2.11. Сообщать обо всех выявленных случаях отказов, сбоях и нарушениях в работе СДТУ, АСДУ, находящихся в управлении и ведении диспетчера филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», произошедших на объектах «ТСО».

15. Обязанности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» в области АСДУ и организации информационного обмена

15.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» обязан:

15.1.1. Анализировать прием и обработку данных АСДУ и ОИК объектов «ТСО», необходимых для выполнения требований к полноте и достоверности данных ОИК и АСДУ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

15.1.2. Выдавать необходимую для «ТСО» информацию из имеющейся БД ОИК филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

15.2. «ТСО» обязана:

15.2.1. Обеспечивать оперативное и техническое обслуживание средств АСДУ, находящихся в оперативном ведении диспетчера филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

15.2.2. Сообщать о выявленных случаях неисправности или сбоев систем и устройств ТМ объектов «ТСО».

16. Срок действия Положения и порядок его расторжения

16.1. Настоящее Положение вступает в силу с 01.01.2017 и действует по 31.12.2017, включительно.

16.2. Действие настоящего Положения считается продленным на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует письменного уведомления какой-либо из Сторон о расторжении Положения, заключения Положения на иных условиях или внесении изменений и дополнений в настоящее Положение.

17. Заключительные положения

17.1. Каждая из Сторон обязана уведомить другую Сторону об изменении своих реквизитов, и такое уведомление будет вступать в силу для другой Стороны с даты получения соответствующего уведомления.

17.2. Изменения и дополнения условий настоящего Положения оформляются Сторонами в виде приложений (дополнительных соглашений) к настоящему Положению.

17.3. Настоящее Положение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

17.4. Все споры и/или разногласия по настоящему Положению разрешаются сторонами путем переговоров. Если стороны не придут к соглашению путем переговоров в течение 10 дней, спор подлежит урегулированию в претензионном порядке путем направления сторонами письменных претензий, с указанием в них срока для добровольного удовлетворения – 20 дней со дня вручения. Претензии направляются заказным письмом с уведомлением о вручении. В случае отказа в удовлетворении претензии, либо оставлении претензии без ответа в 20-ти дневный срок со дня вручения, спор передается на рассмотрение арбитражного суда.

18. Перечень Приложений к настоящему Положению:

18.1. Приложение 1. Регламент информационного обмена между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО».

18.2. Приложение 2. Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления, в операционной зоне филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

18.3. Приложение 3. Технические условия по организации передачи в филиале ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» информации, необходимой для управления режимами энергосистемой.

Сетевая организация 1:
Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»

_____ А.Л.Кашин
м.п. 

Сетевая организация 2:
Директор
МУП «Горсвет»

_____ В.А.Бровин
м.п. 

Приложение № 1 к Приложению № 9
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 01.01.2017 № 1-1/17

**Регламент информационного обмена между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»
«Архэнерго» и «ТСО»**

	Наименование информации	Срок, периодичность
Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» передает в «ТСО»:		
1.	Оперативную информацию о неполадках в работе или аварийных отключениях электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», имеющего непосредственную электрическую связь с оборудованием подстанций «ТСО».	При возникновении. В течение 20 мин.
2.	Заявки на вывод из работы оборудования «ТСО», находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	При возникновении. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для ТСО и потребителей.
3.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования «ТСО», находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	При наличии заявки от «ТСО». Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для ТСО и потребителей.
4.	Список лиц имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	Ежегодно, до 10 декабря
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.
6.	Задание на разработку ГАО.	Ежегодно, до 15 июля.
7.	Утвержденные ГАО.	Ежегодно, до 1 октября.
8.	Утвержденный годовой график ремонта электротехнического оборудования.	До 30 октября года, предшествующего планируемому.
9.	Утвержденный месячный график ремонта электротехнического оборудования.	До 1 числа планируемого месяца.
10.	Задания по подключению нагрузок под действие АЧР, с учетом аварийной брони.	Согласно сроков установленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».
11.	Задание на организацию и проведение контрольных замеров.	В объеме и сроки установленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

	Наименование информации	Срок, периодичность
12.	Инструкции, регламенты и положения согласно приложению 2.	При пересмотре и изменениях
13.	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы «ТСО».	По запросу.
«ТСО» передает в филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:		
1.	Сообщения обо всех технологических нарушениях, аварийных режимах и выявленных дефектах на оборудовании подстанций «ТСО», находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	Немедленно.
2.	Информацию о возникновении аварий и технологических нарушений в работе электросетевого оборудования, а также оборудования тепловых сетей, находящегося на балансе «ТСО», с целью исполнения ДС ПО ЦУС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» функций взаимодействия с РО САЦ.	Первоначальную информацию в соответствии с действующим «Порядком передачи оперативной информации о технологических нарушениях на объектах электроэнергетики и в установках потребителей электрической и тепловой энергии». Далее через 4 часа или по запросу.
3.	Заявки на вывод из работы оборудования 110 кВ, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	При возникновении. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для ТСО и потребителей.
4.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования 110 кВ подстанций «ТСО», находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	При наличии заявки от филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для ТСО и потребителей.
5.	Для рассмотрения и согласования программы переключений и производства испытаний при вводе в работу нового или реконструированного оборудования подстанций, находящихся в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	Не позднее, чем за 14 дней до планируемой даты включения в работу.
6.	Данные о работе электрооборудования 10 кВ и выше (ток нагрузки, напряжение и т.п.).	По запросу.
7.	Карты уставок РЗА трансформаторов.	Ежегодно до 20 ноября. При изменении уставок, в течение 10 дней.
8.	Списки лиц «ТСО», имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	Ежегодно, до 10 декабря.

	Наименование информации	Срок, периодичность
9.	Изменения в составе лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.
10.	Однолинейные схемы электрических соединений подстанции 110 кВ находящейся на балансе «ТСО».	По запросу. При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы.
11.	Нормальные схемы электрических соединений подстанции 110 кВ находящейся на балансе «ТСО».	Ежегодно, до 15 ноября для согласования. При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы.
12.	Разработанные ГАО.	До 10 августа текущего года.
13.	Технические характеристики силовых трансформаторов 110 кВ подстанций (У к.з., Ином.); трансформаторы тока, типы реле и уставки защит на вводных выключателях 10 кВ.	По запросу. При изменении, в течение 10 дней после изменения.
14.	Обработанные данные по дням контрольных замеров.	Согласно заданию, в установленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сроки.
15.	Отчеты о подключении нагрузок под действие АЧР.	Согласно заданию, в установленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сроки.
16.	План ремонта для включения месячный график ремонта электротехнического оборудования 110 кВ, находящегося в оперативном управлении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».	До 27 числа месяца, предшествующего планируемому месяцу.
17.	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы диспетчерских служб.	По запросу.

Сетевая организация 1:

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»

А.Л.Кашин

м.п.

Сетевая организация 2:

Директор
МУП «Горсвет»

В.А.Бровин

м.п.

Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления, в операционной зоне филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

- 1. Документы, разрабатываемые и утверждаемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО» совместно:**
 - 1.1. Положение об оперативно-техническом взаимодействии филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и «ТСО».
 - 2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и обязательные для исполнения «ТСО»:**
 - 2.1. Перечень распределения присоединений к распределительным устройствам, РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики и оборудования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по способу диспетчерского управления.
 - 2.2. Регламент разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для ТСО и потребителей.
 - 2.3. Ведение оперативных переговоров, оперативного журнала, приемка-сдача смены. Положение.
 - 2.4. Производство оперативных переключений в электроустановках. Инструкция.
 - 2.5. Предотвращение и ликвидация нарушений нормального режима в электрических сетях и на подстанциях. Инструкция.
- 3. Документы разрабатываемые и утверждаемые «ТСО», требующие согласования с филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:**
 - 3.1. Схемы нормального режима энергообъектов принадлежащих «ТСО», в состав которых входят объекты находящиеся в оперативном управлении или ведении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».
 - 3.2. Схемы каналов диспетчерской связи и телемеханики.

Сетевая организация 1:

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»

м.п.

А.Л.Кашин

Сетевая организация 2:

Директор
МУП «Горсвет»

м.п.

В.А.Бровин

Форму утверждаю:

Сетевая организация 1

Заместитель Генерального директора - директор
филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

А.Л.Кашин

МП

Форму утверждаю:

Сетевая организация 2

Директор
МУП «Горсвет»

В.А.Бровин

МП

Форма

Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) по

за _____ 20 _____ г.

Фактическое потребление мощности

Максимальное потребление мощности за сутки	Итого факт за месяц:							По часам								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Дата/время																
0-1																
1-2																
2-3																
3-4																
4-5																
5-6																
6-7																
7-8																
8-9																
9-10																
10-11																
11-12																
12-13																
13-14																
14-15																
15-16																
16-17																
17-18																
18-19																
19-20																
20-21																

2017

государственной
ИРСК
вании
ДЛСТН
кто ра
ны, в
очили
ны в
оны по
ванием
ийской)
м, - с
ящих в
говору,
в акте
в точке
вору.
щих и
средств,
ов учета
анию в
ифов на
енная к
осетового
овленная
ства) и
ательства
симильно
атации и
Документ,
иманолич
ствующих
устройств
и сетям
алансовой
заемые ею
плату по
тарифу на
Стороной-

21-22																	
22-23																	
23-24																	

Максимальное потребление мощности за сутки																	
Дата/время	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
0-1																	
1-2																	
2-3																	
3-4																	
4-5																	
5-6																	
6-7																	
7-8																	
8-9																	
9-10																	
10-11																	
11-12																	
12-13																	
13-14																	
14-15																	
15-16																	
16-17																	
17-18																	
18-19																	
19-20																	
20-21																	
21-22																	
22-23																	
23-24																	

Сетевая организация1:

_____ / _____ /

Сетевая организация2:

_____ / _____ /

УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 1

Заместитель Генерального директора -
директор филиала ПАО "МРСК
Северо-Запада" "Архэнергo"

А.Л.Кашин
201_ года
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация 2

Директор
МУП "Горсвет"

В.А.Бровин
201_ года
М.П.

Форма

Акт сверки							
взаимных расчетов за период: _____ 20__ г. между _____ и _____							
Россия, 188300, Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Соборная, д. 31 Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада" (Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнергo")				Телефоны: ИНН/КПП _____ / _____, код по ОКПО _____, по ОКВЭД _____			
адрес				Телефоны: Текущий счет № в _____, БИК _____, к/сч № _____, ИНН/КПП _____, код по ОКПО _____, по ОКВЭД _____			
" ____ " _____ 20__ г. № _____ на № _____ от _____							
По данным Публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада" (Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнергo"), руб.				По данным Сетевой организации 2, руб.			
Дата	Документ	Дебет	Кредит	Дата	Документ	Дебет	Кредит
Сальдо начальное на Договор № _____ от _____				Сальдо начальное			
Итого по договору:				Итого по договору:			
Сальдо конечное на				Сальдо конечное			
Обороты за период				Обороты за период			
Сальдо конечное на				Сальдо конечное			
По данным Публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада" (Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнергo") на _____ задолженность в пользу Сетевой организации 1 _____ руб. (_____)							
Просим подтвердить остаток и в течение 3-х дней с момента получения один экземпляр, подписанный и заверенный печатью, вернуть в наш адрес. От Публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада" (Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнергo")				От Сетевой организации 1			
М.П. Главный бухгалтер				М.П. Главный бухгалтер			
Ответственный							

сетевая
Сетевая
"МРСК
новани

област
директор
роны,
ключил

омины

ороны г
зование
сийской
ом, -
дющихся

Договору
в акти
- в точке

говору.
ощих
средств
ров учета

ованию
рифов на

ленная к
юсетевое
повленная
ства) и
зательства

ксимально
уатации и

документ,
устройств
м сетям
балансовой

документ,
нимающих
гствующих

заемые ею
плату по
тарифу на
Стороной-

В данном документе прошито
и пронумеровано 32 листа(ов)

Верно

Вед. экономист Н.Д. Курапова

31.02 2017г.

М.П.