ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 99-01695

г. Великий Новгород **«01» октября 2014 года**

Общество с ограниченной ответственностью «Гарантэнергосервис» (ООО «Гарантэнергосервис»), именуемое в дальнейшем **Гарантирующий поставщик**, в лице заместителя генерального директора ОАО ГК «ТНС энерго» — управляющего директора ООО «Гарантэнергосервис» Уваровой Любови Павловны, действующего на основании доверенности №1-1101 от 04.03.2014 г., с одной стороны, и ОАО «МРСК Северо-Запада», именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице заместителя Генерального директора - директора филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго» Чистякова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № 5059 от 29.04.2013г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Потребитель – потребитель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных и (или) производственных нужд;

Субабонент – лицо, имеющее в собственности энергопринимающее оборудование и получающее электрическую энергию (мощность) с согласия Гарантирующего поставщика и сетевой организации от Потребителя, принятую последним от Гарантирующего поставщика через присоединенную сеть;

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

РСО – Региональная сетевая организация – *ОАО «Новгородоблэлектро» (контактная информация: 173003, РФ, г. Великий Новгород, ул. Кооперативная, д.8, телефон 8 (8162) 680-148, официальный сайт в сети «Интернет» http://новгородоблэлектро.рф);*

ТСО – Территориальная сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии в соответствии с индивидуальным тарифом, утвержденным Комитетом по ценовой и тарифной политике Новгородской области;

Точка поставки – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности Сторон, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

Расчётный период – период, за который Потребителем производится оплата за потребленную энергию. Под расчетным периодом в настоящем Договоре понимается один календарный месяц;

Безучетное потребление электрической энергии – потребление Потребителем электрической энергии (мощности) с нарушением условий настоящего Договора и действующего законодательства РФ в части порядка учета электрической энергии (мощности), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности);

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах (кВт);

Режим потребления – регламентирование потребления электрической энергии (мощности) Потребителем, установленное договором, либо задаваемое сетевой организацией с учетом применения Графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и АЧР (автоматическая частотная разгрузка);

Полное ограничение режима потребления – прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации или в энергопринимающих устройствах Потребителя либо путем отсоединения энергопринимающих устройств Потребителя от объектов электросетевого хозяйства.

Частичное ограничение режима потребления – сокращение уровня потребления электрической энергии (мощности), прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объеме по части точек поставок, указанных в Договоре;

Технологическая броня – наименьшая потребляемая мощность и продолжительность времени, необходимые Потребителю для безопасного завершения технологического процесса, цикла производства, после чего может быть произведено отключение соответствующих энергопринимающих устройств;

Аварийная броня – минимальный расход электрической энергии (наименьшая мощность), обеспечивающий безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом.

Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) – выписка из ежегодно разрабатываемых и утверждаемых РСО в соответствии с приказами Минэнерго России графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии на территории Новгородской области.

Питающий центр – место присоединения энергопринимающего оборудования Потребителя к распределительному устройству подстанции сетевой организации и владельца генерирующего объекта.

Иные используемые термины имеют значение, определенное действующим законодательством РФ.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги.

1.2. Представление Гарантирующим поставщиком интересов обслуживаемого им Потребителя в соответствии с настоящим Договором не требует специальных полномочий.

1.3. Точки поставки электрической энергии и мощности Потребителю определены в «Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон» между сетевой организацией и Потребителем.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1 Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Поставлять электрическую энергию (мощность) Потребителю в количестве и порядке, установленном настоящим Договором.

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.3. Предоставлять Потребителю счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

2.1.4. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на официальном сайте в сети Интернет не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода по форме согласно действующему законодательству РФ.

2.1.5. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Прекращать подачу электрической энергии (мощности) (полностью или частично) Потребителю в порядке, установленном действующим законодательством.

2.2.2. Полностью отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Договора в случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.3. Беспрепятственного доступа своих представителей, а также представителей сетевой организации к энергопринимающим устройствам, приборам учёта и необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя для:

- Контроля и учета количества и качества поставляемой энергии в присутствии представителя Потребителя;
- Контроля установленных режимов потребления электрической энергии (мощности);
- Индивидуального (адресного) прекращения энергоснабжения электрической энергией;
- Проведения контрольных проверок расчетных приборов учёта на месте установки;
- Снятия показаний для определения расхода энергии за расчетный период;
- Проведения замеров по определению значения соотношения потребляемой активной и реактивной мощности;
- Осуществления допуска прибора учета в эксплуатацию;
- Фактических действий по ограничению режима потребления Субабонентов, присоединенных к электрическим сетям Потребителя и состоящих в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.2.4. Требовать от Потребителя для поддержания устойчивости и надежности системы электроснабжения и/или при возникновении аварии в работе систем электроснабжения снижения потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

2.2.5. Требовать в установленном законодательством РФ порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению (в случае если расходы на совершение таких действий не были учтены в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), а также на совершение им действий, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Оплачивать принятую (подлежащую потреблению) электрическую энергию с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором. В случае наличия точек поставок, присоединенных к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома, так же оплачивать электрическую энергию, потребленную на общедомовые нужды.

3.1.2. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

3.1.3. Самостоятельно урегулировать с сетевыми организациями (РСО, ТСО), к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, вопросы взаимодействия в части:

- определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;
- определения уровня технологической и аварийной брони;
- определения значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- организации коммерческого учета;
- порядка снятия и передачи показаний приборов учёта и (или) определения объема потребления электрической энергии расчетным методом;
- определения величины нормативных потерь электроэнергии в целях корректировки объема электропотребления, в случае установки приборов учёта не на границе балансовой принадлежности электросетей;
- информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках их ремонта;
- участия Потребителя в реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики;
- согласования сроков проведения плановых ремонтов объектов электросетевого хозяйства.

3.1.4. Уведомлять надлежащим образом Гарантирующего поставщика об изменении наименования Потребителя, руководителя, адреса регистрации (юридического адреса), почтового адреса для надлежащего уведомления по Договору, банковских реквизитов, номеров телефонов (факсов), адреса электронной почты и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением копий соответствующих документов в трехдневный срок.

3.1.5. Представлять по требованию Гарантирующего поставщика графики потребления активной и реактивной энергии.

3.1.6. Уведомлять Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию (РСО и (или) ТСО):

- обо всех нарушениях схем энергоснабжения и неисправностях в работе приборов учёта электрической энергии (мощности), находящихся на территории Потребителя, не позднее суточного

срока с момента обнаружения. Срок восстановления учета в случае его выхода из строя или утраты не может превышать 2 месяца;

- об изменениях, произошедших в технологических процессах и схеме энергоснабжения Потребителя, не позднее трех суток с момента произошедших изменений;
- об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, не позднее суточного срока;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя, не позднее суточного срока с момента обнаружения.

3.1.7. Обеспечить оборудование точек поставки по Договору приборами учета, отвечающими требованиям раздела X «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 № 442 (далее – Основные положения), обеспечить допуск установленных приборов учета в эксплуатацию, а также обеспечивать их своевременную поверку.

В случае если Потребитель является собственником прибора учета электрической энергии (мощности), указанных в *Приложении № 3* к Договору, то такой Потребитель обязуется обеспечить эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену прибора учета.

В случае если Потребитель не обеспечит оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации, он обязан обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

3.1.8. Обеспечить сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учёта электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Сетевой организации.

Поддерживать технически безопасное состояние своих энергопринимающих устройств в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

3.1.9. Подключать (присоединять) к собственным сетям энергопринимающие устройства Субабонентов только с письменного согласия Сетевой организации с предоставлением сведений, необходимых для внесения изменений в *Приложение № 4* к настоящему Договору.

3.1.10. Оформлять Акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком за электропотребление и оказанные услуги. Подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Акт сверки предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее чем в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта от Гарантирующего поставщика.

3.1.11. Обеспечивать по требованию Гарантирующего поставщика и Сетевой организации (РСО, ТСО) беспрепятственный доступ их представителей к приборам учёта, и энергопринимающим устройствам, находящимся на балансе Потребителя, в том числе в целях проведения мероприятий (работ), указанных в пунктах 2.2.3. настоящего Договора.

3.1.12. Передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об отказе в одностороннем порядке от исполнения Договора (в том числе в части Точек поставки) не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения (в том числе в части Точек поставки) способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении указанного уведомления осуществляются на основании счета, который Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления направляет Потребителю. Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя по Договору на дату получения уведомления (при ее наличии);
- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по Договору до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период;
- величину компенсации Гарантирующему поставщику в связи с расторжением договора, которая подлежит определению в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

При нарушении Потребителем вышеуказанных требований, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Выставленный Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Потребителем не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения Договора.
Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по Договору, на дату его расторжения.

3.1.13. Принимать участие в разработке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.1.14. Производить оплату расходов Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации (определяемых калькуляцией Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации) на введение ограничения (прекращения) и возобновление подачи электроэнергии, если указанные меры применялись к Потребителю за нарушение обязательств по оплате электрической энергии и оказанных услуг (за исключением случаев, когда расходы на проведение перечисленных действий были учтены в тарифах на услуги по передаче электрической энергии).

3.1.15. Снижать потребление электрической энергии (мощности) в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и/или при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения для поддержания устойчивости и надежности энергосистемы по требованию диспетчерской службы Гарантирующего поставщика и/или Сетевой организации (РСО, ТСО), а также при получении от сетевой организации (РСО и (или) ТСО) соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.
Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации (РСО и (или) ТСО), к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.1.16. Производить ежемесячно, в 24:00 часа последнего дня расчетного месяца, снятие показаний приборов учёта электрической энергии по своим точкам поставки и точкам технологического присоединения Субабонента(ов) в случае если прибор учёта находится на балансе Потребителя. Показания представляются Гарантирующему поставщику и Сетевой организации (ТСО), не позднее 2–го рабочего дня, на бумажном носителе и в электронном виде по форме *Приложения № 6.1* к настоящему Договору.
При выборе Потребителем для осуществления расчётов ценовой категории с третьей по шестую включительно, вышеуказанная информация предоставляется Потребителем в почасовом режиме по форме *Приложений №№ 6.2* (Потребитель) и *6.3* (Субабонент).

3.1.17. *При выборе для осуществления расчётов пятой или шестой ценовой категории, при условии оборудования точек поставки по Договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии:*

- сообщать Гарантирующему поставщику посредством электронной почты на электронный адрес potreb@novgorod.tns-e.ru детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня по форме *Приложения № 2* к настоящему Договору;
- оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

3.1.18. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.19. Информировать Сетевую организацию (РСО и (или) ТСО), к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала.

3.1.20. Информировать Сетевую организацию (РСО и (или) ТСО), к сетям которой присоединены электроустановки Потребителя, об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности

токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.21. Не производить самовольное, в нарушение условий, предусмотренных настоящим Договором, присоединение энергопринимающих устройств к сети, приводящих к увеличению мощности свыше разрешенной.

3.1.22. *При уменьшении в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке:*

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения Договора электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ;
- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного Договора оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем полному объему потребления электрической энергии (мощности).

3.1.23. Осуществлять по заданию диспетчерских центров системного оператора проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

3.1.24. Предоставлять по запросу Гарантирующего поставщика информацию для разработки сводного прогнозного баланса Федеральной Службы по Тарифам РФ.

3.1.25. Обеспечивать эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

3.1.26. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.27. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе Потребитель, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящийся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, обязан:

- составить акт согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения в соответствии с установленными действующим законодательством РФ требованиями и формой;
- направить проект акта согласования технологической и/или аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта;
- согласовать акт согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения с сетевой организацией и предоставить Гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования указанного акта способом, подтверждающим его получение;
- обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и/или аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и/или аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае невыполнения Потребителем обязанности по составлению и/или предоставлению Гарантирующему поставщику акта согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения, Гарантирующий поставщик не несет ответственность за негативные последствия, в

том числе перед третьими лицами, которые могут возникнуть при введении Потребителю ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.28. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Самостоятельно осуществлять выбор варианта тарифа за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования с учетом положений действующего законодательства РФ посредством письменного уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца со дня официального опубликования решения Комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области.

Самостоятельно осуществлять выбор ценовой категории посредством письменного уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Комитетом по ценовой и тарифной политике Новгородской области (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов по передаче электрической энергии).

В отношении объектов с максимальной мощностью свыше 670 кВт Потребитель имеет право выбирать для расчётов за электрическую энергию (мощность) только ценовые категории с третьей по шестую. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории, для расчетов за потребленную такими объектами электрическую энергию (мощность) применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

3.2.2. Изменять ценовую категорию в рамках требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

3.2.3. Исполнять обязательства по оплате электрической энергии (мощности) ранее сроков, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.4. Заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с иной энергосбытовой организацией, производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке или приступить к приобретению электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электроэнергии при условии выполнения обязательных требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.2.5. Перейти на обслуживание к иной энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика), производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке в случае лишения Гарантирующего поставщика по настоящему Договору статуса Гарантирующего Поставщика при соблюдении обязательных требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.2.6. Передавать электрическую энергию (мощность), принятую от Гарантирующего поставщика, другим лицам (Субабонентам) только при наличии письменного согласия Сетевой организации, при выполнении технических условий на подключение Субабонентов, с обязательной установкой приборов учёта электроэнергии (мощности), отвечающих требованиям действующего законодательства РФ, с предоставлением данных для внесения соответствующих изменений в *Приложение № 4* к настоящему Договору.

3.2.7. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Наличие заявления Потребителя о наличии ошибки в платежных документах, не освобождает Потребителя от оплаты неоспариваемой части, согласованной с Гарантирующим поставщиком.

3.2.8. Уменьшать в одностороннем порядке объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия Договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком по Договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем обязанностей, предусмотренных пунктом 3.1.22 Договора.

3.2.9. Привлекать третьих лиц для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии (в том числе в целях выполнения требований пункта 3.1.7. настоящего Договора).

3.2.10. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, начисленной Потребителю Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

4. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

4.1. Фактическое количество проданной по настоящему Договору электрической энергии (мощности) определяется по показаниям приборов учёта, за исключением случаев, специально оговоренных разделом

6 настоящего Договора, при которых определение количества фактически поставленной электрической энергии определяется расчетным путем.

4.2. Качество поставляемой в соответствии с настоящим Договором электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов – обязательным требованиям государственных стандартов. В случаях изменения качества электрической энергии, Гарантирующий поставщик совместно с Потребителем и Сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования Гарантирующего поставщика, Сетевой организации или Потребителя организовывают измерения и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов трехсторонним актом.

4.3. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения их электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

4.4. Перерыв в подаче электрической энергии (снижение надежности электроснабжения) допускается в случаях, необходимых для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Сетевой организации, осуществляемых в порядке, определяемом законодательством РФ.

5. ДРУГИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН.

5.1. В случае отклонения Потребителем от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Сетевой организацией (РСО, ТСО), оплата услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему Договору, производится с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с «Методическими указаниями по расчету повышающих (понижающих) коэффициентов к тарифам на услуги по передаче электрической энергии в зависимости от соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон по договорам об оказании услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (договорам энергоснабжения)», утвержденными Приказом ФСТ от 31 августа 2010 № 219-э/6 .

5.2. В случае несоблюдения Потребителем установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений диспетчера Новгородского регионального диспетчерского управления либо осуществлялось по согласованию с Сетевой организацией (РСО, ТСО), Потребитель устанавливает и обслуживает устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему договору, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

6. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ). ОПРЕДЕЛЕНИЕ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЁМА ПОТРЕБЛЕНИЯ.

6.1. Учёт электрической энергии производится в соответствии с условиями Договора. Порядок проверки прибора учёта перед его демонтажём и порядок допуска установленного прибора учёта в эксплуатацию определяются согласно условий Договора и в соответствии с законодательством РФ.

6.2. Определение фактического объема потребления электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в *Приложении № 3* к Договору приборов учета электрической энергии (мощности), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета.

При отсутствии приборов учета определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

При отсутствии почасовых приборов учета определение почасового потребления электрической энергии (мощности) осуществляется путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

6.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), за которые осуществляются расчеты, должны соответствовать требованиям законодательства РФ, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном законодательством порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

6.4. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке

сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

6.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, а также непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учёта. В случае отсутствия контрольного прибора учёта объем потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется согласно действующему законодательству РФ.

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

6.6. В случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя вводится полное ограничение режима потребления в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии в порядке, установленном законодательством РФ, составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

7. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

7.1. Стоимость электроэнергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, а также порядок её определения установлены положениями действующих федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов Российской Федерации. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, выбранного потребителем в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Договора, и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. Расчеты за потребленную энергию (мощность) за текущий расчетный период (с 1 по последнее календарное число месяца включительно) производятся в следующем порядке:

7.2.1. Гарантирующий поставщик выписывает и направляет Потребителю:

- **до 1-го числа текущего расчетного периода** счет, содержащий стоимость электрической энергии (мощности) подлежащей оплате в текущем расчетном периоде;
- **до 13-го числа текущего расчетного периода –** первичную бухгалтерскую документацию (счёт-фактуру, счёт и акт отпуска товара) за предыдущий месяц.

7.2.2. Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетом месяце определяется в порядке, установленном Основными положениями и действующим законодательством РФ. Нерегулируемые цены за электрическую энергию (мощность) определяются в порядке, установленном Основными положениями и действующим законодательством РФ.

7.2.3. Стоимость фактического объема потребления электрической энергии (мощности) определяется исходя из фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) и предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.3. Сроки оплаты:

Наименование платежа	Размер и сроки платежа
Плата за объём покупки электрической энергии (мощности), подлежащей оплате в текущем расчетном периоде	**30%** стоимости электрической энергии (мощности) подлежащей оплате в текущем расчетном периоде – **до 10-го числа расчетного периода;** **40%** стоимости электрической энергии (мощности) подлежащей оплате в текущем расчетном периоде – **до 25-го числа расчетного периода.**
Окончательный расчет	**до 18-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом.

7.4. В случае невыполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в установленные сроки Гарантирующий поставщик вправе начислить проценты за пользование чужими денежными средствами в размере, установленном Гражданским кодексом РФ, если иной порядок не установлен законодательством РФ. Расчет неустойки осуществляется от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления срока платежа.

7.5. В случае поступления Гарантирующему поставщику от Потребителя платежа с неопределенным назначением, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения.

7.6. В случае поступления платежа, величина которого превышает обязательства Потребителя по указанному в

платежном документе назначению, излишне уплаченная сумма относится в счет погашения задолженности по другим обязательствам Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения либо учитывается при последующих расчетах за электроэнергию.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

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

8.2. Гарантирующий поставщик, который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по Договору, несет установленную законодательством РФ и настоящим Договором ответственность:

- за нарушение Порядка ограничения;
- за нарушение условий поставки, в том числе в части надежности электроснабжения и качества электрической энергии.

8.3. Потребитель несет ответственность:

- за нарушение порядка оплаты, установленного Договором и действующим законодательством РФ;
- за нарушение Порядка ограничения;
- за действия, повлекшие отклонения показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;
- за действия, повлекшие технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, а также за повреждения оборудования Сетевой организации, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

8.4. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

9. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ.

9.1. Ни одна из сторон не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если такое будет являться следствием таких обстоятельств, как наводнение, землетрясение иные стихийные бедствия, террористические акты, и другие непредотвратимые и чрезвычайные явления, возникшие после заключения Договора и находящиеся вне контроля сторон.

При этом срок обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени действия таких обстоятельств, о чем стороны вносят обязательные изменения в условия настоящего Договора.

9.2. Сторона, которая не может исполнить свои обязательства по настоящему договору, обязана незамедлительно письменно уведомить другую Сторону о наступлении таких обстоятельств, предполагаемом сроке действия и прекращения вышеуказанных обстоятельств и одновременно предоставить другой стороне обоснованное предложение внести изменения в настоящий Договор с учетом сложившиеся ситуации.

9.3. Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает потерпевшую сторону права ссылаться на вышеуказанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за невыполнение обязательств по настоящему договору.

По требованию любой из сторон может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

9.4. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены Торгово-промышленной палатой Новгородской области или иным компетентным органом, действующим в месте наступления обстоятельств непреодолимой силы.

9.5. Если обстоятельства непреодолимой силы будут сохраняться свыше трех месяцев, любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом другую Сторону. В таком случае Потребитель обязан произвести окончательный расчет за фактически принятую энергию.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ.

10.1. Исполнение обязательств по настоящему Договору каждой из Сторон не может быть начато ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

10.2. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

10.3. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов РФ, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов РФ, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила

деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение одного месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

10.4. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика. При недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

10.5. С момента заключения настоящего Договора, вся предшествующая переписка, переговоры, заключенные ранее договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения Сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств Сторон по взаимным расчетам.

10.6. Обязательства Гарантирующего Поставщика по настоящему Договору прекращаются с момента лишения последнего статуса Гарантирующего Поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

10.7. Надлежащим извещением по настоящему Договору Стороны считают направление корреспонденции заказным почтовым отправлением, посредством факсимильной связи, электронной почты, доставку нарочным с регистрацией номера входящей корреспонденции, а также опубликование информации по разделу 7 настоящего Договора на веб-сайте Гарантирующего поставщика.

В случае если Потребитель должным образом не уведомил Гарантирующего Поставщика об изменении номера факсимильной связи, адреса электронной почты, адреса доставки корреспонденции (почтового адреса), то надлежащим извещением со стороны Гарантирующего Поставщика признается направление корреспонденции, в том числе уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, на адрес электронной почты, на почтовый адрес либо с использованием номера факсимильной связи Потребителя, указанного в разделе 12 Договора.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует с 00 часов 00 минут «1» октября 2014 по «31» декабря 2014 года.

Настоящий Договор считается пролонгированным на каждый последующий календарный год, если за 20 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон письменно не заявит другой Стороне о его прекращении или изменении, или заключении нового Договора.

Если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

11.2. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- по решению суда;
- Потребителем в одностороннем порядке в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ;
- Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных настоящим Договором, и в соответствии с действующим законодательством РФ.

Гарантирующий поставщик направляет Потребителю соответствующее уведомление заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или иным способом, обеспечивающим получение такого сообщения. Договор считается расторгнутым (измененным) с даты, указанной в уведомлении.

11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть составлены в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

11.4. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, изменения, исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Новгородской области.

11.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.6. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие Приложения:

– Приложение № 1 «Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией»;
– Приложение № 2 «Плановый почасовой объем потребления электрической энергии»;
– Приложение № 3 «Перечень приборов учёта электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Потребителя»;

– Приложение № 4 «Сведения о потребителях, присоединенных к электрическим сетям Потребителя и состоящих в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком»;
– Приложение № 5 «Сведения о мощности Потребителя»;
– Приложение № 6.1 «Акт учета потребленной электрической энергии»;
– Приложение № 6.2 «Интервальный акт фактического почасового потребления электрической энергии по точкам поставки Потребителя»;
– Приложение № 6.3 «Интервальный акт фактического почасового потребления Субабонентами, присоединенными к электрической сети Потребителя»;
– Приложение «Копия акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон» (при его предоставлении);
– Приложение «Копия акта согласования аварийной и технологической брони» (при его предоставлении).

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

	Гарантирующий поставщик:	**Потребитель:**
	ООО «Гарантэнергосервис»	**ОАО «МРСК Северо-Запада»**
Юридический адрес	173015, Новгородская обл, Великий Новгород г, Псковская ул, дом № 13	188300 Ленинградская обл., г.Гатчина,ул.Соборная, д.31
Почтовый адрес	173001, Новгородская обл, Великий Новгород г, Великая ул, дом № 13	
Р/счет	40702810203000007939	40702810943020110137
В	ПРИВОЛЖСКИЙ ф-л ОАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК»	ОТДЕЛЕНИЕ N8629 СБЕРБАНКА РОССИИ Г. ВЕЛИКИЙ НОВГОРОД
К/счет	30101810700000000803	30101810100000000698
БИК	042202803	044959698
ИНН/КПП	7715825806/532101001	7802312751/532102001
ОКВЭД	40.10.3	74
Телефон:	(8-816-2) 77-78-72	(8-812)305-10-72
Факс:	(8-816-2) 77-78-72	
E-mail:		
	Грузоотправитель	
	Общество с ограниченной ответственностью «Гарантэнергосервис»	
Место нахождения	173001, Новгородская обл, Великий Новгород г, Великая ул, дом № 13	
ИНН/КПП	7715825806	
Телефон:	(8-816-2) 77-78-72	
Факс:	(8-816-2) 77-78-72	
E-mail:		

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Управляющий директор
ООО «Гарантэнергосервис»

_____ Л.П. Уварова
Подпись

«__» _____ 20__ г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОАО «МРСК Северо-Запада»

_____ В.В. Чистяков
Подпись

«__» _____ 20___ г.

М.П.

С протоколом разногласий.

Приложение № 1
к договору энергоснабжения
№ 99-01695 от «01» октября 2014 года

Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией

1. Энергопринимающие устройства Потребителя относятся к категориям надежности снабжения электрической энергии согласно таблице:

№ п.п.	Объект/точка учета РП, ТП	Источник питания: ПС, РП. № фидера	№, дата Акта балансового разграничения и эксплуатационной ответственности сторон	Категория надежности
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	здание Б.С.-Петербургская 3	кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	№3 964 от 17.10.2007 г.	II
2	Ильменские электросети ул.Гоголя д.38	согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.	№2 от 04.09.2007 г.	III
3	Новгородэнерго Окуловка ул.Энергетиков 3	согласно АРБП №100 от 01.02.2006 г.	№100 от 01.02.2006 г.	III
4	База Солецкого РЭС (резерв) г. Сольцы, ул. Молодежная, д. 16			III
5	КТП - 7а ул. Ленина, д. 10	согласно АРБП №441 от 20.01.2010 г.	№441 от 20.01.2010 г.	III

2. Потребитель, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

3. Потребитель обязан совершенствовать схему электроснабжения с выделением нагрузок аварийной и технологической брони (в соответствии с Актом аварийной и технологической брони) на резервируемые внешние питающие электрические линии.

Примечание: Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в зависимости от конкретных параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса потребителя электрической энергии, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Управляющий директор
ООО "Гарантэнергосервис"
_____ Л.П. Уварова
Подпись
«__»_____ 20___ г.
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ
ОАО "МРСК Северо-Запада"
_____ В.В. Чистяков
Подпись
«__»_____ 20___ г.
М.П.

Потребитель: ОАО "МРСК Северо-Запада"

Месяц: Год:

Поставщик: **ООО "Гарантэнергосервис"**

Приложение № 2
к договору энергоснабжения № 99-01695
от «01» октября 2014 года

Время московское

Идентификатор точки учета:

день час	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	23-0	кВт/ч За сутки	кВт/ч Нараст.
1																									0	0
2																									0	0
3																									0	0
4																									0	0
5																									0	0
6																									0	0
7																									0	0
8																									0	0
9																									0	0
10																									0	0
11																									0	0
12																									0	0
13																									0	0
14																									0	0
15																									0	0
16																									0	0
17																									0	0
18																									0	0
19																									0	0
20																									0	0
21																									0	0
22																									0	0
23																									0	0
24																									0	0
25																									0	0
26																									0	0
27																									0	0
28																									0	0
29																									0	0
30																									0	0
31																									0	0
день час	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	23-0	0	0

Потребитель, подпись, печать

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Гарантирующий поставщик: ООО "Гарантэнергосервис"

Управляющий директор — Должность

Л.П. Уварова — ФИО

М.П.

Потребитель: ОАО "МРСК Северо-Запада"

заместитель Генерального директора - директор филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Новгородэнерго" — Должность

В.В. Чистяков — ФИО

М.П.

Приложение № 3
к договору энергоснабжения
№ 99-01695 от «01» октября 2014 года

Перечень приборов учёта электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Потребителя

1. Перечень точек поставки электрической энергии

№ п.п.	Точка поставки/ ПС, КТП, ВЛ	Адрес объекта	Уровень питающего напряжения, применяемый при расчетах	Электрические сети, осуществляющие передачу электрической энергии
1	2	3	4	5
1	кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	здание Б.С.-Петербургская 3	СН 2	ОАО «Новгородоблэлектро»
2	согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.	Ильменские электросети ул.Гоголя д.38	СН 2	ОАО «Новгородоблэлектро»
3	согласно АРБП №100 от 01.02.2006 г.	Новгородэнерго Окуловка ул.Энергетиков 3	СН 2	ОАО «Новгородоблэлектро»
4		База Солецкого РЭС (резерв) г. Сольцы, ул. Молодежная, д. 16	СН 2	ОАО «Новгородоблэлектро»
5	согласно АРБП №441 от 20.01.2010 г.	КТП - 7а ул. Ленина, д. 10	СН 2	ОАО «Новгородоблэлектро»

2. Перечень приборов учёта электрической энергии (мощности)

№ п.п.	Точка поставки/ ПС, КТП, ВЛ	Место установки прибора учета	Тип прибора учёта	№ прибора учёта	Дата гос. проверки прибора учёта	Первоначальные показания	Трансформаторы тока Кт.т.=I1 / I2	Трансформаторы напряжения Кт.н.=V1/V2	Расчетный коэффициент	Потери в ЛЭП и трансформаторах, %/ кВт* час/мес.	Балансовая принадлежность прибора учёта	Сведения о субабонентах <*>/ примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					Перечень приборов учёта активной энергии							
1	кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	эл.щит, ввод1 / здание Б.С.-Петербургская 3		Без счётчика		показания на 01.10.2014				0,35 / 0		
2	кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	эл.щит, ввод2 / здание Б.С.-Петербургская 3		Без счётчика		показания на 01.10.2014				0,35 / 0		
3	кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	сумма, в тп93 п.1 р.2 / здание Б.С.-Петербургская 3	М 230 ART-03 CN	01152855		показания на 01.10.2014	80	1	80	0,35 / 0	ОАО "Новгородоблэлектро"	
4	кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	сумма, в тп93 п.7 р.12 / здание Б.С.-Петербургская 3		04852712		показания на 01.10.2014				0,35 / 0		
5	согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.	ильменские сети - день / Ильменские электросети ул.Гоголя д.38		11162475		показания на 01.10.2014				2,331 / 0		
6	согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.	ильменские сети - ночь / Ильменские электросети ул.Гоголя д.38		11162475		показания на 01.10.2014				2,331 / 0		
7	согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.	ильменские сети / Ильменские электросети ул.Гоголя д.38	Ф 68700 В	58575701888		показания на 01.10.2014	120	1	120	2,331 / 0		
8	согласно АРБП №100 от 01.02.2006 г.	База производственная / Новгородэнерго Окуловка ул.Энергетиков 3	СА4У-И672М	141421		показания на 01.10.2014	120	1	120	5 / 0		
9		ТП / База Солецкого РЭС (резерв) г. Сольцы, ул. Молодежная, д. 16		205312		показания на 01.10.2014						

10	согласно АРБП №441 от 20.01.2010 г.	КТП - 7 КТП - 7а ул. Ленина, д. 10	СА4У-И672М	419880		показания на 01.10.2014	100	1	100	3,46 / 0		

<*> Заполняется при получении/предоставлении информации от потребителя, либо по данным сетевой организации

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Управляющий директор
ООО "Гарантэнергосервис"
_____ Л.П. Уварова
«__» _____ 20__ года
МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ
ОАО "МРСК Северо-Запада"
_____ В.В. Чистяков
«__» _____ 20__ года
МП

Приложение № 4
к договору энергоснабжения
№ 99-01695 от «01» октября 2014 года

Форма <*>

Сведения о потребителях, присоединенных к электрическим сетям Потребителя и состоящих в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком

№ п/п	Точка присоединения	Наименование потребителя (субабонента)	№ счетчика	Тип счетчика	Расчетный коэффициент
1	2	3	4	5	6

<*> Заполняется при получении/предоставлении информации от потребителя, либо по данным сетевой организации

Форма согласована:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Управляющий директор
ООО "Гарантэнергосервис"
_____ Л.П. Уварова
«__» _____ 20___ года
МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ
ОАО "МРСК Северо-Запада"
_____ В.В. Чистяков
«__» _____ 20___ года
МП

Приложение № 5
к договору энергоснабжения
№ 99-01695 от «01» октября 2014 года

Сведения о мощности Потребителя

1.Присоединенная мощность, в том числе трансформаторы и эл. двигатели свыше 1000 В:

Точка поставки/ ПС, КТП, ВЛ	Трансформаторы				Эл. двигатели					Всего, кВА
	К-во	Напряжение, кВ	в ед., кВА	сумма	К-во	Напряжение, кВ	В единице		сумма	
							кВт	кВА		
кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93										
здание Б.С.-Петербургская 3										
согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.										
Ильменские электросети ул.Гоголя д.38										
согласно АРБП №100 от 01.02.2006 г.										
Новгородэнерго Окуловка ул.Энергетиков 3										
База Солецкого РЭС (резерв) г. Сольцы, ул. Молодежная, д. 16										
согласно АРБП №441 от 20.01.2010 г.										
КТП - 7а ул. Ленина, д. 10										
Итого										

2. Максимальная мощность:

Точка поставки/ ПС, КТП, ВЛ	Максимальная мощность, кВт	Примечание
кабельные наконечники в ВРУ здания ОАО "МРСК Северо-Запада" ул.Б.С.-Петербургская,3 на 4 питающих линиях 0,4кВ от ТП-93	210	здание Б.С.-Петербургская 3
согласно АРБП №2 от 04.09.2007 г.	200	Ильменские электросети ул.Гоголя д.38
согласно АРБП №100 от 01.02.2006 г.	400	Новгородэнерго Окуловка ул.Энергетиков 3
	10	База Солецкого РЭС (резерв) г. Сольцы, ул. Молодежная, д. 16
согласно АРБП №441 от 20.01.2010 г.	125	КТП - 7а ул. Ленина, д. 10

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:
Управляющий директор
ООО "Гарантэнергосервис"
_____ Л.П. Уварова
«__» _____ 20__ года
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
ОАО "МРСК Северо-Запада"
_____ В.В. Чистяков
«__» _____ 20__ года
М.П.

Приложение № 6.1
к договору энергоснабжения № 99-01695
от «01» октября 2014 года

ФОРМА:

Акт учета потребленной энергии за _____ месяц 20__ года

№ пп	Точка поставки/ ПС, КТП, ВЛ	№ средства измерения	Показания электросчетчика		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Расход эл. энергии, кВт*ч	Потери эл. энергии, кВт*ч	Итого, кВт*ч
			начальные	конечные					
ОАО "МРСК Северо-Запада"									
1									
2									
3									
4									
В том числе потребление субабонентами:									
1									
2									
3									

Заказчик, подпись, печать Субабонент 1, подпись, печать Субабонент 2, подпись, печать Субабонент 3, подпись, печать

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Управляющий директор
ООО "Гарантэнергосервис"
_____ Л.П. Уварова
«___» _____ 20___ года
МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ
ОАО "МРСК Северо-Запада"
_____ В.В. Чистяков
«___» _____ 20___ года
МП

Потребитель: ОАО "МРСК Северо-Запада"

Месяц: Год:

Поставщик: **ООО "Гарантэнергосервис"**

Приложение № 6.2
к договору энергоснабжения № 99-01695
от «01» октября 2014 года

Идентификатор точки учета:

Время московское

кВт/ч

день / час	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	23-0	За сутки	Нараст.
1																									0	0
2																									0	0
3																									0	0
4																									0	0
5																									0	0
6																									0	0
7																									0	0
8																									0	0
9																									0	0
10																									0	0
11																									0	0
12																									0	0
13																									0	0
14																									0	0
15																									0	0
16																									0	0
17																									0	0
18																									0	0
19																									0	0
20																									0	0
21																									0	0
22																									0	0
23																									0	0
24																									0	0
25																									0	0
26																									0	0
27																									0	0
28																									0	0
29																									0	0
30																									0	0
31																									0	0
день / час	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	23-0	0	0

Сетевая организация, подпись, печать

Потребитель, подпись, печать

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Гарантирующий поставщик: ООО "Гарантэнергосервис"

Управляющий директор
Должность

Л.П. Уварова
ФИО

М.П.

Потребитель: ОАО "МРСК Северо-Запада"

заместитель Генерального директора - директор филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Новгородэнерго"
Должность

В.В. Чистяков
ФИО

М.П.

Потребитель: ОАО "МРСК Северо-Запада"

Месяц: Год:

Поставщик: **ООО "Гарантэнергосервис"**

Приложение № 6.3
к договору энергоснабжения № 99-01695
от «01» октября 2014 года

Время московское

Идентификатор точки учета:

кВт/ч

день час	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	23-0	За сутки	Нараст.
1																									0	0
2																									0	0
3																									0	0
4																									0	0
5																									0	0
6																									0	0
7																									0	0
8																									0	0
9																									0	0
10																									0	0
11																									0	0
12																									0	0
13																									0	0
14																									0	0
15																									0	0
16																									0	0
17																									0	0
18																									0	0
19																									0	0
20																									0	0
21																									0	0
22																									0	0
23																									0	0
24																									0	0
25																									0	0
26																									0	0
27																									0	0
28																									0	0
29																									0	0
30																									0	0
31																									0	0
день час	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	23-0	0	0

Потребитель, подпись, печать

Субабонент, подпись, печать

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Гарантирующий поставщик: ООО "Гарантэнергосервис"

Управляющий директор
Должность

Л.П. Уварова
ФИО

М.П.

Потребитель: ОАО "МРСК Северо-Запада"

заместитель Генерального директора - директор филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Новгородэнерго"
Должность

В.В. Чистяков
ФИО

М.П.