

# ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

г. Невинномысск

« \_\_\_\_ » 201\_ г.

Акционерное общество «Горэлектросеть» г. Невинномысск, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора Серебрянского Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице

действующего на основании

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор купли-продажи электрической энергии (мощности) (далее – Договор) о нижеследующем.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

**1.1.** В соответствии с настоящим Договором Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) в порядке, установленном действующим законодательством, а также урегулированном настоящим Договором.

Понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативно-правовыми актами.

Потребитель самостоятельно урегулирует отношения по передаче электрической энергии путем заключения договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией, а также, в случаях, установленных действующим законодательством, урегулирует отношения по оперативно-диспетчерскому управлению.

**1.2.** Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки на розничном рынке, расположенных, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к Договору).

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики. Точки поставки согласованы в Приложении №4 к Договору.

**1.3.** Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов, а до их принятия обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013.

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от указанных в предыдущем абзаце Гарантирующий поставщик совместно с Потребителем и сетевой организацией в 10-дневный срок с момента требования Гарантирующим поставщиком, сетевой организацией или Потребителя организовывают проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

**1.4.** Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к

электрической сети, определенная в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, с распределением указанной величины по каждой точке поставки Потребителя по настоящему Договору указывается в Приложении № 4 к настоящему Договору.

**1.5.** Местом исполнения настоящего договора является город Невинномысск Ставропольского края.

## **2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

### **2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:**

**2.1.1.** Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в объеме и порядке, установленных действующим законодательством, в том числе описанных в настоящем Договоре.

**2.1.2.** Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

**2.1.3.** Обслуживать Потребителя в соответствии с требованиями к стандартам качества обслуживания потребителей гарантировющими поставщиками, предусмотренными действующим законодательством.

**2.1.4.** Возмещать Потребителю ущерб, причиненный ему в результате неисполнения Гарантирующим поставщиком своих обязательств по настоящему Договору, в том числе в случаях нарушения установленного порядка ограничения режима потребления электрической энергии.

**2.1.5.** Обеспечивать прием и обработку данных о показаниях приборов учета, допущенных в установленном порядке в эксплуатацию, переданных в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

**2.1.6.** Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством, в том числе описанные в настоящем Договоре.

### **2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:**

**2.2.1.** Инициировать в установленном порядке ограничение режима потребления Потребителем электрической энергии (мощности) в связи с наступлением обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством об электроэнергетике, с учетом условий, предусмотренных разделом 6 настоящего Договора.

**2.2.2.** В одностороннем порядке отказаться от настоящего Договора полностью в случае неоднократного неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения настоящего Договора.

**2.2.3.** Беспрепятственного доступа в порядке, предусмотренном настоящим Договором к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) для:

участия в допуске прибора учета в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке;

контрольных снятий показаний приборов учета в случае если в отношении точек поставки сетевой организацией не были проведены контрольные снятия показаний в соответствии с планом-графиком либо в случае соглашения между сетевой организацией и гарантировющим поставщиком, согласно которому контрольное снятие показаний осуществляется гарантировующим поставщиком в отношении всех или части точек поставки по настоящему Договору;

проверки расчетных приборов учета в случае если в отношении точек поставки сетевой организацией не были проведены проверки расчетных приборов в соответствии с планом-графиком, либо если в отношении каких-либо точек поставки за прошедшие 12 месяцев сетевой организацией не были проведены проверки приборов учета, либо в случае соглашения между сетевой организацией и гарантировющим поставщиком, согласно которому такая проверка осуществляется гарантировющим поставщиком в отношении всех или части точек поставки по настоящему Договору;

участия в проведении внеплановой проверки приборов учета, если основанием для ее проведения является заявление от Потребителя о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;

участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора, – в рабочее время суток Потребителя;

проведения проверок (замеров), измерений по определению качества электрической энергии – в рабочее время суток Потребителя. Указанные замеры осуществляются Гарантирующим поставщиком с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии в безвозмездном порядке – при наличии жалобы Потребителя на качество электрической энергии.

проведения на объектах Потребителя (в том числе с привлечением представителей сетевой организации) в присутствии его представителя замену приборов учета, принадлежащих Гарантирующему поставщику с обязательным их пломбированием.

**2.2.4.** Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством, в том числе описанные в настоящем Договоре.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ**

#### **3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:**

**3.1.1** Урегулировать отношения по передаче электрической энергии путем заключения договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством, в отношении точек поставки по настоящему Договору и уведомить Гарантирующего поставщика о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

**3.1.2** Обеспечить оборудование точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения Договора не оборудованы приборами учета. Порядок учета электрической энергии (мощности) и взаимодействия сторон в процессе такого учета определяется Приложением № 5 к Договору.

Обеспечивать надлежащую техническую эксплуатацию (в т.ч. своевременную поверку, калибровку) установленных на объектах энергоснабжения по настоящему Договору приборов учета и/или измерительных комплексов, сохранность, целостность приборов учета и/или измерительных комплексов, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, и своевременную замену в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

Извещать гарантировавшего поставщика об утрате (неисправности), истечения срока поверка приборов учета, обо всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе.

Осуществлять восстановление работоспособности измерительных комплексов и/или их замену в случае неисправности, выхода из строя или утраты, истечения срока эксплуатации, поверки в течение не более 2-х месяцев.

**3.1.3.** Надлежащим образом производить оплату потребленной электрической энергии (мощности), а также производить другие необходимые платежи с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

**3.1.4.** Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

**3.1.5.** Обеспечить периодический доступ к приборам учета в отношении энергопринимающих устройств по настоящему Договору представителей организаций, уполномоченных в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством, для проведения контрольного снятия показаний приборов учета.

**3.1.6.** Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств в соответствии с действующим законодательством, своевременное

выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

Информировать Гарантирующего поставщика об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

**3.1.7.** Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

**3.1.8.** Ежемесячно в последний день расчетного месяца, а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах – 26 числа расчетного месяца, (если на данный день приходится выходной (праздничный) день – то в предшествующий ему рабочий день) предоставлять гарантировирующему поставщику данные о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на объектах электроснабжения.

**3.1.9.** Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

**3.1.10.** В 10 - дневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

**3.1.11.** Обеспечить доступ представителям Гарантирующего поставщика для осуществления мероприятий, указанных в п. 2.2.3 настоящего Договора.

**3.1.12.** При отказе Потребителя в одностороннем порядке от исполнения настоящего Договора полностью, либо уменьшение Потребителем в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, Потребитель обязан оплатить Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения (изменения) договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях предусмотренных действующим законодательством, начисленной Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора.

При нарушении Потребителем порядка и/или сроков уведомления Гарантирующего поставщика, установленных действующим законодательством, и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных в соответствии с действующим законодательством настоящим пунктом, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных обязательств.

**3.1.13.** Обеспечивать подключение к энергопринимающим устройствам по настоящему Договору электропотребляющего оборудования в разрешенных законодательством случаях без нарушения характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении сетевой организации, с обязательной установкой средств измерений электрической энергии (мощности).

**3.1.14.** В отношении энергопринимающих устройств, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении настоящего Договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном действующим законодательством, Потребитель обязан обеспечить согласование (изменение) и согласование с Гарантирующим поставщиком акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

**3.1.15.** Производить по требованию Гарантирующего поставщика (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки задолженности по форме, установленной Гарантирующим поставщиком.

**3.1.16.** Не препятствовать перетоку электрической энергии через объекты Потребителя, через которые опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации энергопринимающие устройства иных потребителей розничного рынка.

**3.1.17.** По заданию Гарантирующего поставщика Потребитель, за исключением граждан-потребителей, обязуется осуществлять проведение на объектах электроэнергетики 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, подключенными 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.

По требованию Гарантирующего поставщика о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора Потребитель обязан обеспечить проведение этих замеров, в том числе обеспечить беспрепятственный доступ Гарантирующего поставщика к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно. Предоставлять результаты проведенных замеров Гарантирующему поставщику в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

**3.1.18.** Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

## **3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:**

**3.2.1.** Выбора и последующего изменения выбранной ценовой категории, а также условий почасового планирования потребления электрической энергии в случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

**3.2.2.** Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами, а до их принятия – в соответствии с обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013.

**3.2.3.** Обращаться к Гарантирующему поставщику по вопросам отклонения показателей качества от установленных в п. 3.2.2 настоящего Договора, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по настоящему Договору.

Указанные обращения направляются Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика письменно или устно, в том числе посредством телефонной связи, электронной почты или сайта Гарантирующего поставщика в сети «Интернет».

**3.2.4.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет расторжение Договора, либо при уменьшении Потребителем в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения требований действующего законодательства и условий настоящего договора.

**3.2.5.** В случае утраты Гарантирующим поставщиком статуса гарантированного поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантированного поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами и вне зависимости от соблюдения условий расторжения настоящего Договора.

**3.2.6.** На возмещение причиненного реального ущерба, который возник по вине Гарантирующего поставщика за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

**3.2.7.** Требовать включения в настоящий договор условия о планировании Потребителем объемов потребления электрической энергии по часам суток при условии оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, которое включает:

обязанность Потребителя сообщать Гарантирующему поставщику 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;

обязанность Потребителя 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 в случаях и в порядке, которые установлены настоящим документом.

**3.2.8.** Обратиться к гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии гарантирующего поставщика в случае несогласия Потребителя с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия, в случае отсутствия Потребителя при проведении контрольного снятия в контролльном снятии показаний.

**3.2.9.** Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

#### **4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРУ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

**4.1.** Объем потребленной электрической энергии (мощности) по настоящему Договору за расчетный период равен объему электрической энергии (мощности), фактически поставленному Потребителю по настоящему Договору. Объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный Потребителю по настоящему Договору, определяется исходя из показаний расчетного (расчетных) прибора (приборов) учета, а при его (их) временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, – исходя из показаний контрольного (контрольных) прибора (приборов) учета, который (которые) на этот период времени признается (признаются) расчетным (расчетными), а в случае его (их) отсутствия – расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством.

**4.2.** При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем электрической энергии (мощности) корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности, расчет которой осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

**4.3.** В случае неисправности, утраты или истечении срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, если иное не установлено законодательством, для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном настоящим Договором для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном настоящим Договором для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

**4.4.** Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством, вплоть до даты допуска в эксплуатацию прибора учета:

**4.4.1.** объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности и количестве часов в расчетном периоде. В случае, если в настоящем Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт. В случае, если в настоящем Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам учета (при наличии нескольких расчетных приборов учета), то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах точки поставки распределяется пропорционально величинам присоединенной мощности соответствующих энергопринимающих устройств.

Если в договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то по формулам:

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

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

где:

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

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

$\cos \varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

**4.4.2.** В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору осуществляются с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с 4.4.1 настоящего Договора, МВт·ч.

$T$  - количество часов в расчетном периоде, ч.

В случае если в отношении Потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование законодательства об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в

границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам такого Потребителя технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя (потребителя в отношении такого потребителя) определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

Указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

**4.3.** В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим Договором, объем потребления электрической энергии определяется следующим образом:

**4.3.1.** При наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированного по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (в противном случае расчеты осуществляются в отсутствие контрольного прибора учета);

- показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при осуществлении расчетов за электрическую энергию с использованием ставки за мощность, с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, объем электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки распределяется по зонам суток расчетного периода, следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по зонам суток расчетного периода пропорционально объемам потребления электрической энергии (мощности), дифференцированным по зонам суток, в той же точке поставки исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (потребителем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя, не представившего показания расчетного прибора учета, технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого Потребителя в соответствии с настоящим Договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

**4.3.2.** При отсутствии контрольного прибора учета объем электрической энергии (мощности) определяется следующим образом:

**4.3.2.1.** для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем электрической энергии (мощности), а также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется расчетным способом исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки и количества часов в расчетном периоде. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам учета (при наличии нескольких расчетных приборов учета), то максимальной энергопринимающих устройств в границах точки поставки распределяется пропорционально величинам присоединенной мощности соответствующих энергопринимающих устройств.

Если в договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то по формулам:

$$\text{Для однофазного ввода: } W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\phi,\text{ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

$$\text{Для трехфазного ввода: } W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\phi,\text{ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

где:

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

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

$\cos \varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

**4.3.2.2.** В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием ставки за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются расчетным способом по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с 4.3.2.1. настоящего Договора, МВт·ч.

$T$  - количество часов в расчетном периоде, ч.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

**4.4.** В случае 2-кратного недопуска к прибору учета Потребителем представителей организаций, уполномоченных в соответствии с действующими законодательством на проведение контрольного снятия показаний приборов учета и проведения проверки его состояния, объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный энергопринимающим устройствам Потребителя, соответствующим такому прибору учета, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 4.4 настоящего Порядка для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учета.

Порядок определения объема электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошел факт 2-хкратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учета.

## **5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ПО ДОГОВОРУ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**5.1.** Поставка электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению гарантировющими поставщиками на розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

На момент заключения договора расчеты осуществляются с применением ценовой категории указанной в Приложении №4 к Договору.

**5.2.** Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) рассчитываются Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода и публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика [www.nevges.ru](http://www.nevges.ru) в порядке и сроки, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами определения и применения гарантировющими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности) по форме согласно Правилам определения и применения гарантировющими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

**5.3.** Для целей определения стоимости объемов потребления электрической энергии (мощности), подлежащих оплате Потребителем в текущем расчетном периоде, к расчету принимается цена на электрическую энергию (мощность), определенная Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

**5.4.** Для целей определения стоимости электрической энергии (мощности) в объеме безучетного потребления электрической энергии к расчету принимается цена на электрическую энергию (мощность), определенная Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

**5.5.** Для получения выписанных счетов на оплату эл.энергии в размере 30,40% стоимости электрической энергии подлежащих оплате в расчетном периоде, указанных в п.5.7., договора «Потребитель» обязан явиться к «Гарантирующему поставщику» (направить полномочного представителя) (каб. № 116 с 8-00 до 17-00) в период с 3 по 5 число расчетного месяца;

Для получения выписанных счетов на оплату эл.энергии, счетов-фактур и актов оказанных услуг за фактически потребленную эл.энергию в расчетном месяце, «Покупатель» обязан явиться к «Гарантирующему поставщику» (каб. № 116 с 8-00 до 17-00) в период с 13 по 15 число месяца, следующего за расчетным.

Покупатель также вправе в те же сроки получить вышеуказанные документы на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» nevges.ru в разделе «Личный кабинет». Для работы с «личным кабинетом» «Покупатель» должен получить логин и пароль у «Гарантирующего поставщика».

Датой оплаты считается день поступления сумм на расчётный счёт «Гарантирующего поставщика».

При возникновении дебиторской задолженности за электроэнергию все поступающие платежи засчитываются в погашение этой задолженности независимо от указанного в платежных документах наименования платежа и периода оплаты до полного её погашения.

«Гарантирующий поставщик» и «Потребитель» производят сверку расчётов за потребленную эл.энергию не реже 2 раз в год с подписанием двустороннего акта сверки расчётов.

При этом «Потребитель» обязуется возвращать «Гарантирующему поставщику» оформленный и подписанный акт сверки расчётов в течение 5 дней с момента его получения.

«Потребитель» не позднее одного расчётного периода с даты получения актов приема-передачи эл.энергии обязан подписать, заверить печатью и вернуть 1 экземпляр акта «Гарантирующему поставщику». При неподписании и невозвращении актов приема-передачи эл.энергии в установленный срок оказанная услуга по настоящему договору считается принятой «Потребителем».

**5.6.** Исполнение денежных обязательств по Договору считается произведенным надлежащим образом, при условии поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке, в сроки и в размере, установленных настоящим Договором.

**5.7.** Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой для ее поставки населению оплачиваются в объемах потребления в срок до 15-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, если иной обязательный для сторон порядок не установлен действующим законодательством.

Оплата за потребляемую электрическую энергию (мощность) по настоящему договору производится в следующем порядке:

- до 10-го числа текущего месяца – в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата;

- до 25-го числа текущего расчетного месяца – в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18 числа месяца, следующего за месяцем, в котором осуществляется оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены гарантировирующему поставщику Потребителем 10-го и 25-го числа месяца, принимается равным объему потребления электрической энергии за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с действующим законодательство, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электроэнергии (мощности) стоимость электроэнергии (мощности) в подлежащем объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Оплата производится Потребителем самостоятельно на расчетный счет гарантировующего поставщика. Расчетный период – месяц.

## **6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**6.1.** В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается введение ограничения режима

потребления, в том числе без согласования с Потребителем, при необходимости принятия неотложных мер и невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке, определенном действующим законодательством, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

**6.2.** Порядок введения ограничения режима потребления Потребителем электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение которых ниже уровня аварийной брони не допускается, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**6.3.** Гарантирующий поставщик вправе выступать инициатором введения ограничения по следующим основаниям:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате, если это привело к образованию задолженности Потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными Договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода;

б) выявление факта осуществления безучетного потребления электрической энергии;

в) невыполнение Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства в случае если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

д) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него частичного ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;

е) соглашение Сторон настоящего Договора;

ж) прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе сетевой организации, органа государственного энергетического надзора, Потребителя.

**6.4.** Гарантирующий поставщик предварительно (не менее чем за 10 дней) письменно уведомляет Потребителя о возможном введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

**6.5.** Ограничение режима потребления может быть введено по заявке Потребителя в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется Гарантирующему поставщику или в сетевую организацию, с которой Потребителем заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии. Гарантирующий поставщик при получении заявки передает ее в сетевую организацию в установленном порядке.

**6.6.** Гарантирующий поставщик не несет ответственности за возникновение внегламентных отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений.

**6.7.** В случае, если для проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, сетевая организация уведомляет потребителя напрямую или через Гарантирующего поставщика о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их

проведением. Гарантирующий поставщик не несет ответственность за указанные перерывы в подаче электрической энергии (мощности) или снижение категории надежности электроснабжения.

**6.8.** Сведения о применении в отношении отдельных энергопринимающих устройств специального порядка ограничения, связанного с установлением величины аварийной (технологической) брони, указываются в Приложении № 6 к настоящему Договору.

**6.9.** При отсутствии у Потребителя, который в соответствии с действующим законодательством относится к числу субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, акта согласования аварийной брони величина аварийной брони определяется Гарантирующим поставщиком по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Потребителя.

**6.10.** Потребитель, относящийся к числу субъектов, частичное или полное ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, либо к числу субъектов, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, у которого отсутствует акт согласования аварийной или технологической брони, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в порядке, определенном действующим законодательством.

**6.11.** Потребитель обязуется выполнять требования уполномоченных субъектов электроэнергетики по реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и несет ответственность за убытки, причиненные субъектам электроэнергетики и третьим лицам в связи с невыполнением (ненадлежащим выполнением) соответствующих требований.

**6.12.** Графики ограничения режима потребления вводятся начиная с 0 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом Потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени).

О введении в действие графиков временного отключения потребления Потребитель оповещается сетевой организацией незамедлительно после их введения.

Информация о причинах, основаниях и сроках аварийных и внегламентных отключений может быть получена Потребителем по запросу от сетевой организации или субъекта оперативно-диспетчерского управления.

**6.13.** При наличии в настоящем договоре согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони в отношении отдельных объектов, а также объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ограничение режима потребления вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. При отсутствии согласованных в установленном законом порядке величин аварийной и (или) технологической брони в отношении соответствующих объектов Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением по отношению к таким объектам ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством.

Ограничение особых объектов ниже уровня аварийной брони не производится. В отношении особых объектов в обязательном порядке определяются величины аварийной и/или технологической брони (Приложение №6), в порядке, предусмотренном действующим законодательством. При отсутствии в отношении особых объектов согласованной в установленном законом порядке величины аварийной брони, она определяется Гарантирующим поставщиком по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов.

Потребители до даты введения ограничения в отношении энергопринимающих устройств, для которых в настоящем Договоре согласованы сторонами величины нагрузок технологической и/или аварийной брони, обязан принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления.

В случаях введения ограничений до уровня технологической и/или аварийной брони фактический уровень, до которого производится ограничения может быть выше соответствующего уровня технологической и/или аварийной брони.

В случаях, когда к энергопринимающим устройствам по настоящему Договору присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей, своевременно оплачивающих электрическую энергию (мощность), Потребитель обязан обеспечить им дальнейшее электроснабжение в необходимых для них объемах.

**6.14.** В случае финансирования Потребителя за счет средств федерального бюджета и относящегося к организациям, обеспечивающим безопасность государства, для которых установлен определенный порядок ограничения подачи электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии (мощности) в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

**7.1.** Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

Наличие оснований и размер ответственности Гарантирующего поставщика перед Потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

**7.2.** Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых в расчетах с Потребителем.

**7.3.** Гарантирующий поставщик, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления возмещает причиненные Потребителю убытки в порядке и размере, установленных законодательством Российской Федерации.

**7.4.** Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения режима потребления.

**7.5.** Потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием, несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных в действующем законодательстве, в том числе описанных в настоящем Договоре, последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

**7.6.** Гарантирующий поставщик не несет ответственность за ненадлежащее предоставление и качество услуг по передаче электрической энергии и не участвует в отношениях, связанных с оплатой указанных услуг.

**7.7.** Потребитель несвоевременно или не полностью оплативший электрическую энергию, обязуется уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

**7.8.** Оплата пени производится на основании выставляемого «Потребителю» счета. Счет на оплату пени выписывается отдельно и выдается «Потребителю» одновременно со счетом на оплату электрической энергии, фактически потребленной в расчетном месяце.

## 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

**8.1.** Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут «\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г., но не раньше момента начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии,

либо урегулирования Потребителем иным образом данных отношений, и действует до 24 часов 00 минут «\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ г. и ежегодно пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель письменно не заявит Гарантирующему поставщику о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях.

В случае если на момент подписания настоящего Договора Потребителем не урегулированы отношения по передаче электрической энергии, Потребитель обязан в течение 3-х рабочих дней с даты заключения соответствующего договора с Сетевой организацией письменно уведомить Гарантирующего поставщика о дате вступления данного договора в силу с приложением заверенной копии договора или выписки из него, содержащей сведения о сроках начала и окончания оказания услуг по передаче электрической энергии по каждой точке поставки по настоящему Договору.

**8.2.** Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, в том числе описанных в настоящем Договоре.

Уведомление о прекращении действия настоящего Договора направляется Стороне в сроки, предусмотренные настоящим Договором, по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

Прекращение действия Договора влечет за собой прекращение подачи электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

В случае если Потребитель внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

**8.3.** Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

**8.4.** Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя, если иное не установлено настоящим Договором.

**8.5.** Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах (один экземпляр для Гарантирующего поставщика, один экземпляр для потребителя), имеющих одинаковую юридическую силу.

**8.6.** Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров.

В случае невозможности разрешения споров путем переговоров 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 недействительностью), подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

**8.7.** При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативными правовыми актами.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного Договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

**8.8.** Настоящий договор состоит из основного текста на 17 стр. и приложений к нему:

Приложение № 1 «Порядок предоставления и применения данных о фактическом (плановом) почасовом потреблении электрической энергии (мощности) для потребителей, выбравших для расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) 3-6 ценовые категории».

Приложение № 2 «Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии».

Приложение № 3 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон».

Приложение № 4 «Перечень приборов учета, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию».

Приложение № 5 «Порядок учета электрической энергии (мощности) и взаимодействия сторон в процессе такого учета».

Приложение № 6 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя».

Приложение № 7 «Договорные величины потребления электроэнергии».

## **9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ И ИНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

**«Гарантирующий поставщик»:** АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск, 357100, г. Невинномысск, ул. Гагарина, 50-а, тел. 3-01-42, расчётный отдел (каб. № 116): тел. 3-29-75, факс 5-83-12, официальный сайт: [www.nevges.ru](http://www.nevges.ru) ИНН 2631054273 КПП 263101001 Р/с № 40702810060250000337, Отделение № 5230 Сбербанка России г. Ставрополь К/с 30101810907020000615 БИК 040702615

**«Потребитель»:**

Юридический адрес

Почтовый адрес

ОКАТО/ОГРН/ ОКВЭД

Телефон/Сайт/ E-mail

БИК/ИНН/КПП

Расчетный счет/Кор/счет

## **ПОДПИСИ И ПЕЧАТИ СТОРОН**

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)

М.П.

( )

М.П.

**Порядок предоставления и применения данных о фактическом (плановом) почасовом потреблении электрической энергии (мощности) для потребителей, выбравших для расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) 4 или 6 ценовые категории.**

**1. Порядок, формат и сроки предоставления данных о фактическом потреблении электрической энергии.**

**1.1. Порядок и периодичность передачи гарантирующему поставщику показаний приборов учета.**

1.1.1. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения.

1.1.2. Потребитель сообщает Показания расчетных приборов учета Гарантирующему поставщику с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения, а также в письменной форме в виде Акта учета электрической энергии по форме *Приложение № 2* к настоящему Договору до окончания 3-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

1.1.3. Снятие и учет показаний контрольных приборов учета, когда они не используется в расчетах, производится в сроки, установленные для снятия показаний расчетных приборов учета.

**1.2. Порядок и периодичность передачи гарантирующему поставщику Данных о фактическом почасовом потреблении электрической энергии.**

1.2.1. Данные о фактическом почасовом потреблении электрической энергии предоставляют Потребители, выбравшие для расчетов 4 или 6 ценовую категорию.

1.2.2. Данные о фактическом почасовом потреблении электрической энергии предоставляются Гарантирующему поставщику по Форме №1 и №2 к настоящему порядку и в виде исходного файла снятия данных с прибора учета.

1.2.3. Потребитель предоставляет гарантирующему поставщику Форму № 1 в электронном виде, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. Формат представления: файл приложения Microsoft Office Excel, расширение файла \*.xls.

1.2.4. Потребитель предоставляет гарантирующему поставщику 2 экземпляра подписанной со своей стороны Формы № 2 на бумажном носителе до окончания 3-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

1.2.5. Потребитель предоставляет в электронном виде гарантирующему поставщику исходный файл снятия данных с прибора учета до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

**2. Порядок, формат и сроки предоставления данных о плановом почасовом потреблении электрической энергии.**

2.1. Данные о плановом почасовом потреблении электрической энергии предоставляют Потребители, выбравшие для расчетов 4,6 ценовую категорию.

2.2. Данные о плановом почасовом потреблении электрической энергии предоставляются Гарантирующему поставщику по Форме №3 и №4 к настоящему порядку.

2.3. Потребитель предоставляет гарантирующему поставщику «Заявку о плановом почасовом потреблении» по Форме № 3 в электронном виде и по факсу за подписью уполномоченного лица за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, 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.

2.4. Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику 2 экземпляра подписанной со своей стороны Формы № 4 «Акт о плановом почасовом потреблении электрической энергии» до окончания 3-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

**3. Особые условия**

3.1. Под фактическим (плановым) почасовым объемом потребления электрической энергии в точке поставки для целей настоящего договора понимается сумма фактического (планового) почасового объема потребления электрической энергии зафиксированного прибором учета с применением расчетного коэффициента, отраженного в Приложении № 4 и почасового объема потерь электроэнергии.

3.2. Формы №1 и №2 формируются на основании исходных данных приборов учета без применения округлений к почасовым значениям.

3.3. В случае, необходимости применения при расчетах значений потерь, расчетных коэффициентов, коэффициентов трансформации, обусловленных особенностями схемы включения приборов учета в электрическую сеть, значения фактических почасовых объемов потребления, предоставленных Потребителем по Форме №1 и №2 подлежат соответствующей корректировке. При этом используются следующие правила округления - дробный результат на интервале измерений округляется до целых кВт\*ч (кВар\*ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше- то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату на следующем интервале с сохранением знака. Разница последнего интервала измерений в расчетном периоде на следующий расчетный период не переносится.

3.4. В случае не предоставления Потребителем до 3-го дня месяца следующего за расчетным, данных о фактическом почасовом потреблении электрической энергии, Гарантирующий поставщик применяет расчетные способы, в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.5. Информация, предоставляемая в соответствии с настоящим порядком в электронном виде, направляется только на электронные адреса Гарантирующего поставщика и только с электронных адресов Потребителя, указанных в разделе «контактные данные» настоящего порядка.

3.6. Информация по Формам №3 и №4 предоставляется Потребителем дифференцированно по совокупности точек поставки в рамках границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств.

3.7. Данные по Форме №1 предоставляются относительно всех приборов учета, участвующих при определении объемов потребления электроэнергии в точках поставки Потребителю по 3-б ценовым категориям. Форма должна содержать информацию за каждый час каждого календарного дня расчетного периода по каждому прибору учета. Изменение порядка размещения столбцов таблицы, внесение дополнительных и промежуточных, в том числе скрытых столбцов не допускается. Номера часов для каждого суток отражаются в диапазоне от 1 до 24.

Формат ячеек: 1 столбец – текстовый; 2 столбец – дата; 3 столбец – общий; 4 столбец – числовой без разделителя групп разрядов с отображением трех знаков после запятой.

3.8. В случае не соблюдения Потребителем сроков, формата и порядка предоставления информации о плановом почасовом потреблении, Гарантирующий поставщик принимает объем планового почасового потребления равным нулю.

#### 4. Контактные данные

##### 4.1. Гарантирующий поставщик:

ФИО, должность ответственного лица	Малышев Максим Викторович, заместитель генерального директора
Адрес электронной почты	info@nevges.ru
телефон	
факс	(86-554) 3-01-42

##### 4.2. Потребитель:

ФИО, должность ответственного лица	
Адрес электронной почты	
телефон	
факс	

##### 5. Приложения:

Форма №1 – Данные о фактическом почасовом потреблении по точкам учета;

Форма №2 – Акт учета фактического почасового потребления электроэнергии за расчетный период;

Форма №3 – Заявка о плановом почасовом потреблении на сутки по совокупности точек поставки;

Форма №4 – Акт о плановом почасовом потреблении электрической энергии за расчетный период.

#### ПОДПИСИ И ПЕЧАТИ СТОРОН

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)

( )

М.П.

М.П.

Форма №1  
к Приложению № 1 к договору  
купли-продажи электроэнергии  
№\_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_ г.

**Данные о фактическом почасовом потреблении по точкам учета.**

---

(наименование потребителя)

Номер прибора учета	дата (дд.мм.гггг)	№ часа	Почасовой объем потребления электрической энергии зафиксированный прибором учета, кВт×ч

---

(наименование Потребителя)

---

Ф.И.О (должностного лица)

---

(подпись)

Форма №2  
к Приложению № 1 к договору  
купли-продажи электроэнергии  
№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » г.

Акт учета почасового потребления электрической энергии за расчетный период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.  
по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Гарант/покупающий поставщик:  
Наименование Потребителя:

Фактическое почасовое потребление электрической энергии зафиксированное прибором учета № \_\_\_\_\_

дата \ час	00:00 - 01:00	01:00 - 02:00	02:00 - 03:00	03:00 - 04:00	04:00 - 05:00	05:00 - 06:00	06:00 - 07:00	07:00 - 08:00	08:00 - 09:00	09:00 - 10:00	10:00 - 11:00	11:00 - 12:00	12:00 - 13:00	13:00 - 14:00	14:00 - 15:00	15:00 - 16:00	16:00 - 17:00	17:00 - 18:00	18:00 - 19:00	19:00 - 20:00	20:00 - 21:00	21:00 - 22:00	22:00 - 23:00	23:00 - 24:00	
1																									
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8																									
9																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15																									
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22																									
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									

\* Данные объемы указаны без учета потерь электрической энергии и без применения расчетного коэффициента, для дальнейшего применения в расчетах подлежат изменению с учетом расчетного коэффициента и величины потерь.

Фактическое потребление электрической энергии за расчетный период зафиксированное прибором учета (без учета потерь и расчетного коэффициента) составило:

Фактическое потребление электрической энергии за расчетный период зафиксированное прибором учета (без учета потерь и расчетного коэффициента) составило:	(наименование Потребителя)
--	----------------------------

Ф.И.О (должностного лица)  
(подпись)

**Заявка о плановом почасовом потреблении**

(наименование Потребителя)

Совокупность точек поставки:	
№ точки поставки	№ прибора учета

дата (дд.мм.гггг)	№ часа	Плановый почасовой объем потребления электрической энергии, кВт×ч
	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
	6	
	7	
	8	
	9	
	10	
	11	
	12	
	13	
	14	
	15	
	16	
	17	
	18	
	19	
	20	
	21	
	22	
	23	
	24	

\_\_\_\_\_  
(потребитель)

\_\_\_\_\_  
(должность, ФИО)

\_\_\_\_\_  
М.П. (подпись)

Форма №4  
к Приложению № 1 к договору  
купли-продажи электроэнергии  
№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

Акт о цепочном почасовом потреблении электрической энергии за расчетный период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_  
по договору купли продажи электрической энергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

АО "Горэлектричество" г. Челябинск

Гарантирующий поставщик:

Направление потребителя:

Лотоны поставки	Сопокупность точек поставки		№ прибора учета
	Лотоны поставки	Лотоны поставки	
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			

Плановое почасовое потребление электрической энергии по сопокупности точек поставки.

дата \ час	00:00 - 01:00	01:00 - 02:00	02:00 - 03:00	03:00 - 04:00	04:00 - 05:00	05:00 - 06:00	06:00 - 07:00	07:00 - 08:00	08:00 - 09:00	09:00 - 10:00	10:00 - 11:00	11:00 - 12:00	12:00 - 13:00	13:00 - 14:00	14:00 - 15:00	15:00 - 16:00	16:00 - 17:00	17:00 - 18:00	18:00 - 19:00	19:00 - 20:00	20:00 - 21:00	21:00 - 22:00	22:00 - 23:00	23:00 - 24:00	
1																									
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8																									
9																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15																									
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22																									
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									

\* Плановое потребление электроэнергии с учетом потерь электрической энергии и с применением расчетного коэффициента.

Плановое потребление электроэнергии за расчетный период составляет:

кВт\*ч

(наименование Потребителя)

Ф.И.О (должностного лица)

(подпись)

Приложение № 2 к договору  
купли-продажи электроэнергии  
№ \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_ 20\_\_ г.

**Акт снятия показаний расчетных средств учета о количестве потребленной (переданной) электрической энергии**

за \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Номер договора:  
Покупатель:

№ п/п	Адрес объекта	Название объекта	Тарифный уровень напряжения	Показание электросчетчиков		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВт·ч	Потери электроэнергии, кВт·ч	Расход электроэнергии, кВт*ч
				Заводской номер счетчика	На 0.00 ч. 1 числа (текущ. мес.)					
<b>Итого</b>										

Покупатель:	Подпись	(	Ф.И.О.
-------------	---------	---	--------

Покупатель: \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) Ф.И.О.

**АКТ**

**РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ И  
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

г. Невинномысск

«\_\_» 201 \_\_\_\_ г.

1. Настоящий акт составлен «Потребителем» \_\_\_\_\_

в лице \_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, инициалы)

действующего на основании \_\_\_\_\_  
и сетевой организацией – Акционерным обществом «Невинномысская электросетевая компания» (АО «НЭСК»), в  
лице главного инженера Карасёва М.А., действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.,  
на предмет установления границы балансовой принадлежности электросетей в отношении эл.установок

\_\_\_\_\_ (наименование объекта, адрес)

и является обязательным для сторон \_\_\_\_\_

2. Границы ответственности между АО «НЭСК» и «Потребителем»:  
АО «НЭСК» принадлежит

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

«Потребителю» принадлежит

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Точка раздела границы по балансовой принадлежности :

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Примечание: Операции в электроустановках, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой стороны по балансовой принадлежности электросетей и электрооборудования, установленной настоящим актом.

3. Схема электроснабжения соответствует \_\_\_\_\_ категории по надежности электроснабжения.
4. Расчетные средства учета установлены: **на границе, не на границе** балансовой принадлежности электросетей (ненужное зачеркнуть).
5. При установке расчетных средств не на границе балансовой принадлежности сетей расчет потерь оформляется приложением к акту.
6. «Потребитель» и АО «НЭСК» обязуются содержать установки, указанные в настоящем акте, в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и Межотраслевыми правилами по охране труда (ПБ) при эксплуатации электроустановок.
7. «Потребитель» обязуется обеспечить на своей территории охрану электросетей и узла учета, принадлежащих АО «НЭСК», а также обеспечить свободный доступ к электроустановкам, принадлежащим «Потребителю», в любое время суток для проведения необходимых работ.
8. Работы на границах ответственности производятся по наряду или распоряжению АО «НЭСК»
9. Плановые капитальные и текущие ремонты эл.установок «Потребителя» согласовываются с АО «НЭСК»
10. Отключение электроустановок производится АО «НЭСК» по заявке «Потребителя», поданной за двое суток до отключения.
11. В случае аварии в электроустановках, к которым присоединен «Потребитель», АО «НЭСК» отключает электроустановки без предупреждения, после чего ставит в известность «Потребителя».
12. Максимальная разрешенная мощность -

## **Схема границ ответственности**

Сети	показаны	цветом
Сети	показаны	цветом
Сети	показаны	цветом

Настоящий акт составлен в четырех экземплярах: один для «Потребителя», один для АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск, два — для АО «НЭСК»

**«Потребитель»**

**АО «Горэлектросеть»**

**АО «НЭСК»**

\_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / гл. инженер Карасёв М.А.

М.П.

М.П.

М.П.

Наименование и адрес объекта	№ п/п	Наименование и адрес поставщика	Лицензия на осуществление	Номер	Тип	Счетчик электроэнергии	Дата госповерки	№ трансформаторов тока (госповерка)	Трансформатор тока										
									№ Т/Т	регистрация	№ Т/Т	регистрация	№ Т/Т	регистрация	№ Т/Т	регистрация			
	1								8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

\* «Потребитель» обязан в течение одного расчётного периода предоставить «Гарантирующему поставщику» информацию об изменении данного перечня.

«Потребитель»:

(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
МП

**Порядок учета электрической энергии (мощности) и взаимодействия сторон договора  
в процессе такого учета.**

**1. Порядок установки прибора учета**

**1.1.** Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета лежит на собственнике указанных энергопринимающих устройств.

В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечивать допуск сетевой организации (гарантирующего поставщика) к местам установки приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные расходы ей (им) расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

**1.2.** Собственники энергопринимающих устройств вправе при условии выполнения требований к порядку установки и замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий.

Собственник энергопринимающих устройств несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах такого собственника, и не освобождается от последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

**1.3.** Потребитель, имеющий намерение установить в отношении энергопринимающих устройств систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес Гарантирующего поставщика.

В таком запросе должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные Потребителя, включая номер телефона;

место нахождения и технические характеристики энергопринимающих устройств, в отношении которых Потребитель имеет намерение установить или заменить систему учета либо прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета;

метрологические характеристики прибора учета, в том числе его класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки, места установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;

предлагаемые места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологические характеристики прибора учета (в случае наличия у Потребителя таких предложений).

**1.4.** Гарантирующий поставщик, получивший запрос о согласовании места установки приборов учета, обязан в течение 15 рабочих дней со дня получения согласовать его в сетевой организации и передать Потребителю, направившему запрос, ответ о согласовании или отказ от согласования запроса.

При нарушении гарантированным поставщиком, сетевой организацией установленных сроков направления Потребителю ответа на его запрос такой запрос считается согласованным на условиях, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям к местам установки прибора учета, схемам подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, метрологическим характеристикам прибора учета.

**1.5.** Согласование места установки, схемы подключения, а также метрологических характеристик прибора учета с сетевой организацией и иными субъектами розничного рынка не требуется в случае замены ранее установленного прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, если при этом не изменяется место установки прибора учета и если метрологические характеристики устанавливаемого прибора учета не хуже, чем у заменяемого прибора учета.

**2. Порядок допуска установленного прибора учета в эксплуатацию**

**2.1.** Обязанность по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника указанных энергопринимающих устройств.

**2.2.** Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за месяцем, в котором была осуществлена его установка.

**2.3.** Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

сетевой организации, гарантирующей поставщика;

лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

собственника прибора учета;

собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

**2.4.** Потребитель для получения допуска прибора учета в эксплуатацию должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес Гарантирующего поставщика.

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя;

место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности);

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

**2.5.** Гарантирующий поставщик (сетевая организация) обязан рассмотреть предложенные Потребителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный Потребителем срок, согласовать с Потребителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета. Предложение о новых дате и времени осуществления работ направляется заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

**2.6.** Гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

**2.7.** В случае если ни сетевая организация, ни Гарантирующий поставщик не явился в предложенные дату и время для осуществления процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию или иные согласованные с Потребителем дату и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию прибора учета и (или) предложенные Гарантирующим поставщиком новые дата и время были позднее сроков, установленных в пункте 2.5 настоящего Порядка, Потребитель направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

С даты направления указанных документов в адрес (сетевой организации) Гарантирующего поставщика прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

**2.8.** Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с Гарантирующим поставщиком в отношении Потребителя, то в этом случае Потребитель не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным собственником дату и время проведения такой процедуры.

**2.9.** В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи),

состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

**2.10.** По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются Гарантирующим поставщиком, участвующим в процедуре допуска. Установленную Гарантирующим поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

**2.11.** Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются:

дата, время и адрес проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;

фамилия, имя и отчество уполномоченных представителей лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и явились для участия в указанной процедуре;

лица, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, но не принявшие в ней участие;

характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), заводской номер и состояние прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), допуск которого в эксплуатацию осуществляется, его показания на момент завершения процедуры допуска;

решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа. В случае отказа в таком допуске в акте указываются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию;

наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;

лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;

результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии);

дата следующей поверки.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

**2.12.** Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных действующим законодательством, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

**2.13.** В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц из числа лиц, которые были уведомлены о дате и времени ее проведения, процедура допуска проводится без их участия представителем сетевой организации и (или) гарантирующего поставщика, который явился для участия в процедуре допуска. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам из числа лиц, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Лицо, не явившееся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных при допуске прибора учета в эксплуатацию, инициировать повторную процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию с компенсацией собственнику прибора учета понесенных им расходов, вызванных повторным допуском прибора учета в эксплуатацию.

**3. Порядок определения прибора учета (приборов учета), показания которого (которых) используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) за которые**

**осуществляются расчеты по договору энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии и договору на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств**

**3.1.** Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии определяется в соответствии с актом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

**3.2.** Прибор учета, не выбранный в соответствии с пунктом 3.3. настоящего Порядка в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, предусмотренных действующим законодательством, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

**3.3.** Сведения о расчетных и контрольных приборах учета, установленных и введенных в эксплуатацию в отношении энергопринимающих устройств Потребителя (в том числе места расположения приборов учета, заводские номера, дата государственной поверки, показания на дату начала действия договора энергоснабжения (купли -продажи) электрической энергии (мощности), указываются в реестре энергопринимающего оборудования, точек поставки и приборов учета электрической энергии (мощности).

#### **4. Требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета**

**4.1.** Установленный прибор учета, показания которого используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), должен соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе по классу точности, быть допущенным в эксплуатацию в порядке, установленном действующим законодательством, в том числе описанном в настоящем Порядке, должен иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

**4.2.** Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.

**4.3.** В случае если собственник прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками:

собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний в соответствии с действующим законодательством, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета – также по поверке измерительных трансформаторов.

Если прибор учета, собственником которого является потребитель, установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, то такая организация несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний лицам, определенным в соглашении с собственником прибора учета, или по обеспечению допуска собственника прибора учета к прибору учета для снятия его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности). При этом собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета – также по поверке измерительных трансформаторов, а также по замене такого прибора в случае его выхода из строя. В случае если собственник прибора учета отличается от собственника измерительного трансформатора, то обязанность по обеспечению поверки измерительного трансформатора несет его собственник.

## **5. Порядок и периодичность передачи Гарантирующему поставщику показаний приборов учета**

**5.1** Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой заключения (расторжения) договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности).

**5.2** Показания расчетных приборов учета сообщаются Гарантирующему поставщику с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой заключения (расторжения) договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности), а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней после осуществления снятия показаний расчетных приборов учета.

**5.3** Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает Потребитель в сроки, установленные действующим законодательством для снятия показаний расчетных приборов учета, и ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу Гарантирующего поставщика в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

## **5. Порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате, а также срок восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета**

**6.1** В случае выхода из строя или утраты прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя, последний обязан восстановить прибор учета в срок не позднее окончания расчетного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение.

**6.2** Потребитель обязан уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя или утрате прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя не позднее следующего дня с даты обнаружения указанных обстоятельств.

**6.3** Потребитель вправе организовать проведение внеплановой проверки приборов учета, для чего он должен обратиться к Гарантирующему поставщику с заявлением о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки.

**6.4** Лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала обязано немедленно сообщить об этом Гарантирующему поставщику.

## **6. Порядок проверки прибора учета перед его демонтажем**

**7.1** Потребитель, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика.

Заявка должна содержать реквизиты Потребителя, его контактные данные, включая номер телефона, сведения о номере договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности), а также сведения о месте нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, демонтаж которого планируется осуществить.

В заявке на демонтаж указываются предлагаемые дата и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

7.2 Гарантирующий поставщик в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от Гарантирующего поставщика заявки рассматривает и согласовывает предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем.

В случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с Потребителем через Гарантирующего поставщика иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

7.3 В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, Потребителем, а также Гарантирующим поставщиком в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта.

7.4 В случае, если соглашением между гарантированным поставщиком и сетевой организацией предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляется гарантированным поставщиком, то последний осуществляет указанные действия и передает полученные результаты сетевой организации.

7.5 В случае если ни сетевая организация, ни Гарантирующий поставщик не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то Потребитель снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес Гарантирующего поставщика способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные Потребителем показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

## **7. Требования, предъявляемые к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, а также порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета**

8.1. Собственник прибора учета, если иное не установлено действующим законодательством, обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

8.2. Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его поверки производится в порядке, установленном в пункте 7 настоящего Порядка.

8.3. Результаты поверки прибора учета удостоверяются знаком поверки (проверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

8.4. После проведения поверки прибора учета такой прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в соответствии с настоящим Порядком.

8.5. Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном настоящим порядком

### **ПОДПИСИ И ПЕЧАТИ СТОРОН**

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)

м.п.

(

)

м.п.

Приложение № 6 к договору  
купли-продажи электроэнергии  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» 20 \_\_\_ г.

**АКТ**

согласования технологической и аварийной брони  
электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю

Наименование Потребителя электрической энергии	Наименование сетевой организации
Руководитель (Должность, Ф.И.О.)	Руководитель (Должность, Ф.И.О.)
Подпись М.П.	Подпись М.П.
20 ____ г.	

**Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.**

1	Наименование и местонахождение организации,	
2	Наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств потребителя	
3	Номер и дата заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), наименование поставщика (энергосбытовой компании, гарантирующего поставщика)	
4	Принадлежность к отрасли (ОКВЭД)	
5	Наименование линий электропередачи, питающих энергопринимающие устройства Потребителя	
6	Фамилия, Имя, Отчество и телефоны: руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации ответственного за электрохозяйство дежурного работника дежурного по подстанции	
7	Сменность работы Потребителя (фактическая) – количество смен в сутки, количество часов в смене:	
8	Нагрузка, тыс. кВт: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
9	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
10	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч: в зимний период в летний период	
11	Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт в зимний период в летний период	
11.1	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующую в работе Потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
12	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт: в зимний период в летний период	
13	Наличие средств дистанционного управления	

**Раздел 2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ**  
 Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей (сетевой) организаций и других источников электроснабжения	Аварийная броня электроснабжения		Технологическая броня электроснабжения	
		Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Перечень электроприемников, обеспечивающих безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полостью остановленным технологическим процессом	Линии или АРИП*, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих завершение технологического процесса
1	2	3	4	5	6
				7	8
					9
					10
					11

\*АРИП – автономный резервный источник питания

## Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров Сетевой организации:  
питающие линии (из графы 3) N N \_\_\_\_\_;
2. Питающие линии N N (из графы 3) \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное в графе 11;
3. Питающие линии N N (из графы 3) \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10;
4. По требованию Сетевой организации Потребитель немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек;
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится Потребителем с разрешения Сетевой организации;
6. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_.
7. Питающие линии №№\_\_\_\_\_, к которым подключены электроприемники аварийной брони электроснабжения, не подлежат включению в графики аварийных ограничений электроэнергетических режимов. Для контроля исполнения п.4 Части 2 эти линии оборудованы интервальными приборами учета электрической энергии с дистанционным опросом \_\_\_\_\_.
8. В случае перерыва электроснабжения, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам или с их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров, а также действием устройств противоаварийной автоматики, надежность электроснабжения электроприемников, обеспечивающих аварийную и (или) технологическую броню, обеспечивается автономными резервными источниками питания потребителя.

## Раздел 3. ОСОБЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ

---

---

---

Приложение:

Принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя в нормальном режиме.

На принципиальной однолинейной электрической схеме электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя в нормальном режиме должно быть указано:

1. границы эксплуатационной ответственности между энергопринимающих устройств потребителя и Сетевой организацией;
2. все питающие потребителя электрические линии с указанием допустимых нагрузок;
3. связи между подстанциями и распределительными устройствами, на которые заведены питающие линии, связи с другими потребителями или источниками электроснабжения с указанием допустимых нагрузок;
4. положение коммутационных аппаратов в нормальном режиме работы (включено, отключено);
5. наличие секционирования шин и устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
6. наличие аппаратуры ручного переключения;
7. сечение питающих электрических линий;
8. подключение электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения к питающим линиям;
9. места установки приборов учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками технологической и аварийной брони электроснабжения.

Без приложения акт считается не действительным.