

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №**  
с потребителями, приравненными к населению

г. Невинномысск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ 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 (предприятие, организация, предприниматель) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

действующего на основании \_\_\_\_\_

с другой стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. В соответствии с настоящим договором «Гарантирующий поставщик» обязуется на территории своей зоны деятельности осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а «Потребитель» обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги на условиях и в сроки, установленные настоящим договором.

1.2. При выполнении настоящего договора по всем вопросам, им не оговоренным, стороны руководствуются ГК РФ, Законами и Постановлениями Правительства РФ, действующими в сфере электроэнергетики, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, решениями государственного органа по регулированию цен (тарифов), иными правовыми актами и принятыми в соответствии с ними нормативными документами, введенными в действие в установленном порядке.

1.3. Договорные объемы отпуска и потребления электрической энергии указаны в таблице:

	январь	февраль	март	1-й кв.	апрель	май	июнь	2-й кв.	
Эл.энергия кВт·ч									
	июль	август	сентябрь	3-й кв.	октябрь	ноябрь	декабрь	4-кв.	
Эл.энергия кВт·ч									
<b>Всего</b>	<b>кВт·ч</b>								.

Договорные объемы электрической энергии и мощности являются суммарной величиной, учитывающей собственное потребление с учетом потерь в электрических сетях «Потребителя» и потребления абонентов, присоединенных к его сетям.

1.4. Объем взаимных обязательств по договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте (Положении) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к договору).

При отсутствии на дату заключения настоящего договора составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) «Потребителя» к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.5. Местом исполнения договора является город Невинномысск Ставропольского края.

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

### **2.1. «Гарантирующий поставщик» обязан:**

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в объемах, указанных в п. 1.3 настоящего договора, а также путем заключения договоров с третьими лицами оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а «Потребитель» обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2.1.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности параметры показателей качества электрической энергии по напряжению и частоте в соответствии с п.п. 5.2-5.9 ГОСТ 32144-2013

2.1.3. По письменной заявке «Потребителя» принимать в эксплуатацию узлы учёта эл.энергии. Приёмка узла учёта осуществляется представителем сетевой организации и/или «Гарантирующего поставщика».

2.1.4. По требованию «Потребителя» составлять акты сверки расчётов.

2.1.5. Урегулировать в интересах «Потребителя» отношения с сетевой организацией по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

2.1.6. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав «Потребителя», указанных в п. 3.2. настоящего договора.

### **2.2. «Гарантирующий поставщик» вправе:**

2.2.1. Приостановить исполнение обязательств по договору путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренными настоящим договором и действующим законодательством.

2.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору полностью в случае 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 действия настоящего договора.

2.2.3. Самостоятельно либо путем привлечения Сетевой организации (иных третьих лиц) проводить, плановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по договору электрической энергии (мощности), а в случае непредставления «Потребителем» показаний данных приборов учета более 2 расчетных периодов подряд осуществлять внеплановые проверки.

2.2.4. Согласовывать передачу принятой «Потребителем» электрической энергии через присоединенную сеть другому лицу.

2.2.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим договором и действующим законодательством.

## **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ПОТРЕБИТЕЛЯ»:**

### **3.1. «Потребитель» обязан:**

3.1.1. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств.

3.1.2. Выполнять установленные договором величины покупки эл.энергии и мощности.

3.1.3. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

3.1.4. Производить оплату за принятую электроэнергию и мощность в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором, действующим законодательством и иными правовыми и нормативными актами.

3.1.5. Незамедлительно, в тот же день по телефону и письменно, сообщать «Гарантирующему поставщику» и Сетевой организации об авариях на энергетических объектах «Потребителя», связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о пожарах, в том числе вызванных неисправностью электроустановок, о нарушениях схем учета, и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушении защитных и пломбирующих устройств приборов учета и т.п..

Персонал энергообъекта «Потребителя» несёт ответственность за сохранность расчетного счётчика, его пломб и за соответствие цепей учета электроэнергии установленным требованиям. Нарушение пломбы на расчетном счетчике, если это не вызвано действием непреодолимой силы, лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным расчетным счетчиком (в соответствии с п. 2.11.17 ПТЭЭП).

Время отсутствия узла учёта не должно превышать более 2 месяцев. «Потребитель» обязан принять меры по приведению его в соответствие с ГОСТ и ПУЭ в указанный срок.

3.1.6. Производить своевременную метрологическую поверку электросчётчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения в соответствии с нормативно-технической документацией, с предоставлением «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации документа, подтверждающего факт поверки и соответствие элементов узла учёта требованиям нормативных документов.

Электросчётчики, трансформаторы тока и трансформаторы напряжения с просроченным сроком поверки не могут являться приборами коммерческого учёта, расчёты за электроэнергию по ним не производятся. Поверка и ремонт электросчётчиков, трансформаторов, находящихся на балансе «Потребителя», производится за счёт средств «Потребителя».

Информация о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов доводится «Потребителю» сетевой организацией.

3.1.7. В случае намерения установить либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, а также при намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении принадлежащих «Потребителю» энергопринимающих устройств, осуществлять данные действия в порядке, установленном разделом X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

3.1.8. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей «Гарантирующего поставщика» и (или) сетевой организации, по служебным удостоверениям, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках «Потребителя» для снятия показаний, а также в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам «Потребителя», в целях введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.1.9. Не допускать самовольное (без заключения органов государственного энергетического надзора о надлежащем техническом состоянии электроустановок и разрешения сетевой организации) подключение новых электроустановок, а также увеличение их мощности сверх максимальной мощности, указанной в приложении №4 договора для соответствующей точки поставки, и изменение существующей схемы электроснабжения.

3.1.10. «Потребитель» обязан в течение одного расчетного периода предоставить «Гарантирующему поставщику» информацию об изменении перечня объектов энергоснабжения, принадлежащих «Потребителю» и их технических характеристиках, указанных в Приложении №4.

При замене элементов узлов учета (приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов тока и напряжения) Приложение № 4 считается измененным с момента (даты) подписания Акта о приеме приборов учета в эксплуатацию.

3.1.11. Представлять «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации Схему нормального режима электроснабжения своих объектов с перечнем электрооборудования и его мощностью. Любые изменения, приводящие к изменению схемы нормального режима, должны согласовываться с диспетчером сетевой организации лицами, имеющими право ведения оперативных переговоров.

3.1.12. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности безоговорочно выполнять требования о снижении потребления

электрической энергии и мощности, в особых случаях вплоть до уровня аварийной брони в соответствии с графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

«Потребитель», в соответствии с действующими нормативными актами, обязан вывести нагрузки аварийной брони энергоснабжения, не подлежащие отключению, на отдельные линии, обеспеченные приборами учета электроэнергии, а также выполнять в установленные сроки предписания органов государственной власти, уполномоченных осуществлять энергетический надзор, по совершенствованию схемы энергоснабжения.

Исполнение команд по вводу графика ограничений энергоснабжения возлагается на уполномоченных представителей «Потребителя», указанных в Приложении № 2 к настоящему договору.

3.1.13. Своевременно сообщать «Гарантирующему поставщику» о передаче права собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления объекта другому лицу, а также о заключении или расторжении договора аренды, изменении перечня и технических характеристик обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих изменениям документов. В случае не сообщения или несвоевременного сообщения об указанных обстоятельствах «Гарантирующий поставщик» продолжает вести расчёты с «Потребителем» по данному объекту до момента письменного извещения о вышеуказанных изменениях с документальным подтверждением «Потребителем» указанных обстоятельств.

3.1.14. При необходимости временного прекращения деятельности (электропотребления) более одного расчётного периода письменно за 10 дней извещать об этом «Гарантирующего поставщика». В противном случае «Гарантирующий поставщик» продолжает вести расчёты с «Потребителем» на условиях, предусмотренных настоящим договором без последующего перерасчёта.

3.1.15. Обеспечивать соответствие нагрузки и режимов эксплуатации приборов учета в соответствии с номиналами. Поддерживать температурный режим работы приборов учета в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанных приборов, предусмотренных нормативными актами.

3.1.16. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета электрической энергии, приобретать и устанавливать на границах раздела балансовой принадлежности электросетей приборы учета, обеспечивающие удаленное снятие показаний и регистрацию профиля мощности.

При присоединении новых энергопринимающих устройств приобретать и устанавливать узлы учета электрической энергии в соответствии с техническими условиями сетевой организации. Классы точности средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

3.1.17. Предоставлять «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации список ответственных лиц «Потребителя», имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений в действующих электроустановках, принятия телефонограмм и входящей корреспонденции «Гарантирующего поставщика» и подписания документов, номера телефонов и факса для оперативной связи (Приложение № 2). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их контактные адреса и телефоны. «Потребитель» обязуется незамедлительно извещать «Гарантирующего поставщика» и сетевую организацию об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.18. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.1.19. Выполнять команды сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего договора случаях.

3.1.20. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) «Потребителя» может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи

заявления о заключении договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном действующим законодательством, Потребитель обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

3.1.21. Нести иные обязанности, предусмотренные настоящим договором и действующим законодательством.

### **3.2. Потребитель имеет право:**

3.2.1. Подключать новые электроприемники только после выполнения технических условий, обеспечения технологического присоединения и внесения соответствующих изменений в договор.

3.2.2. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

3.2.3. Заключить договор с иной энергосбытовой организацией, при условии выполнения обязательных требований действующего законодательства.

3.2.4. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования, в случаях, предусмотренных законодательством РФ

3.2.5. Привлекать любых лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета, определенных действующим законодательством.

3.2.6. С даты утраты «Гарантирующим поставщиком» его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при выполнении условий заключения договоров, установленных действующим законодательством РФ.

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ**

4.1. Учет поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период производится на основе измерений с помощью средств (приборов) учета электрической энергии, указанных в Приложении № 4 к настоящему договору, либо расчетными способами, в случаях и в порядке, определенных в настоящем договоре и Приложении № 5, а также в случаях и в порядке определенном действующим законодательством.

4.2. «Потребитель» производит ежемесячное снятие показаний с приборов учета 25-30 числа каждого месяца и в те же сроки предоставляет сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику (каб. № 116 с 8-00 до 17-00.) по телефону 3-29-75, факс 5-83-12, с последующим предоставлением в срок до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, указанных показаний на бумажном носителе по установленной форме «Сведения о расходе электроэнергии» (Приложение № 1) за подписью уполномоченного лица и скрепленного печатью.

4.3. В случае не предоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные договором сроки, объем потребления электроэнергии будет определяться:

- для 1 -го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 Приложения № 5.

4.4. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств «Потребителя», для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 4.3. настоящего договора для

определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.5. В случае неисправности, утраты или истечения 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, установленном пунктом 4.3. договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.6. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 4.6. договора, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения N 5 к настоящему договору.

4.7. В случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии - потребления электрической энергии с нарушением установленного договором и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 порядка учета электрической энергии со стороны «Потребителя», выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на «Потребителя», в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении «Потребителем» иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности):

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения N 5 к настоящему договору.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии») до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.8. Расчетные приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в разделе X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном данным разделом порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также соответствовать иным требованиям, указанным в настоящем договоре.

4.9. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов (энергопринимающих устройств) «Потребителя» и сетевой организации, имеющих общую границу балансовой принадлежности. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. При этом по соглашению между смежными субъектами розничного рынка прибор учета, подлежащий использованию для определения объемов потребления электрической энергии одного субъекта, может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) другого смежного субъекта.

При установке расчётных приборов учёта не на границе балансовой принадлежности эл.сети количество учтённой ими электроэнергии увеличивается на величину потерь электроэнергии в сети от места установки приборов учёта «Потребителя» до границы балансовой принадлежности эл.сети. Расчёт потерь, согласованный с сетевой организацией, предоставляется «Потребителем» при заключении настоящего договора и применяется при расчётах с «Гарантирующим поставщиком».

## 5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Стоимость настоящего договора определяется количеством электроэнергии, поданной «Потребителю» на границе балансовой принадлежности электрических сетей по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным государственным органом по регулированию цен (тарифов).

При изменении в установленном порядке тарифов, эти изменения считаются внесенными в настоящий договор и согласованными обеими сторонами с момента введения новых тарифов без дополнительного письменного оформления.

5.2. Расчётный период устанавливается с 1 числа каждого месяца до 1 числа последующего месяца.

5.3. Для получения выписанных счетов на оплату эл.энергии, счетов-фактур и актов «Потребитель» обязан явиться к «Гарантирующему поставщику» (каб. № 116 с 8-00 до 17-00) не позднее 1 числа месяца, следующего за расчётным.

5.4. Оплата за электроэнергию производится «Потребителем» путём:

(проставить «галочку» напротив выбранного способа оплаты)

путём перечисления суммы платежа на расчётный счёт «Гарантирующего поставщика»

безакцептного списания суммы платежа с расчётного счёта «Потребителя»

наличными в кассу «Гарантирующего поставщика»

При выборе способа оплаты путем безакцептного списания, «Потребитель» обязуется урегулировать вопрос безакцептного списания суммы платежа с расчетного счета «Покупателя» с обслуживающим банком».

5.5. Оплату за электроэнергию «Потребитель» обязан произвести не позднее 10 числа месяца, следующего за расчётным.

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

5.7. 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.

5.8. «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.

5.9. «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».

## 6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Узлом учета является совокупность прошедших метрологическую поверку элементов узла учета: электросчетчика, трансформаторов тока и напряжения, а так же отключающих устройств, клеммников, проводов, решетки и дверцы камер (распредустройств), где установлены элементы приборов учета. Узел учёта должен быть приспособлен к опломбированию (исключена возможность доступа «Потребителя» к узлу учёта без срыва пломб), промежуточные клеммники и зажимы трансформаторов тока должны быть защищены от несанкционированного доступа. Узел учёта, не удовлетворяющий этим требованиям, для расчётов за электроэнергию не применяется.

6.2. В случае выхода из строя узла учёта или снятия его на поверку, «Потребитель» обязан уведомить сетевую организацию и «Гарантирующего поставщика» и принять немедленные меры к их восстановлению в течение 2 месяцев. Приборы учёта считаются принятыми для коммерческих расчетов, если они поверены, опломбированы и оформлены актом сетевой организации. Нарушения, при которых узел учета не является расчетным:

а) просрочен срок очередной госповерки элементов узла учета;

б) просрочен срок выполнения предписания сетевой организации;

в) срыв, отсутствие или повреждение пломбы госповерителя или пломб «Гарантирующего поставщика» или сетевой организации на расчетном электросчётчике и элементах узла учета согласно п.2.11.18 ПТЭЭП;

- г) нарушение целостности или наличие внешних повреждений счетчика, ТТ, ТН и другого оборудования средств учета;
- д) нарушена целостность ввода;
- е) не соответствует схема включения приборов учета;
- ж) не приспособлен к опломбированию узел учета;

з) не соблюден температурный режим работы приборов учёта электроэнергии в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанных приборов учёта;

6.3. Случаи хищения электроэнергии, при которых узел учета не является расчетным:

- а) самовольное подключение объекта без разрешения сетевой организации и заключения органов государственного энергетического надзора о надлежащем техническом состоянии электроустановок;
- б) подключение электроприёмников до существующих приборов учёта;
- в) замена электросчётчиков, трансформаторов тока или трансформаторов напряжения без согласования с «Гарантирующим поставщиком» и сетевой организацией;
- г) обрыв цепей напряжения или тока;
- д) направление тока в токовых цепях узла учета противоположно правильному;
- е) неправильная фазировка;
- ж) применение приспособлений или осуществление действий, направленных на искажение показаний эл. счётчика).

6.4. «Потребитель» вправе по письменному согласованию с «Гарантирующим поставщиком» изменять договорные величины электроэнергии и мощности.

6.5. Категория надёжности эл.снабжения определяется «Потребителем» в соответствии с нормативными документами, устанавливающими допустимое время перерыва в электроснабжении, состоянием схемы электроснабжения «Потребителя», техническим состоянием эл.оборудования, наличием эл.технического персонала и других факторов, влияющих на бесперебойность эл.снабжения, а также наличия аварийной и технологической брони «Потребителя» на основании оформленного акта согласования аварийной и технологической брони.

В случае непредоставления «Потребителем» акта согласования аварийной и технологической брони «Гарантирующий поставщик» ответственность за последствия ввода ограничения режима потребления в случаях, предусмотренных законодательством, не несёт.

Время допустимого перерыва эл.снабжения (время отсутствия ответственности) указано в таблице:

Наименование объектов «Потребителя»	Категорийность по надёжности.		
	Допускаемая длительность перерыва эл.снабжения (в часах)		
	1-я	2-я	3-я
	Время срабатывания АВР	Время ручного переключения на резервное эл.снабжение персоналом ОВБ, но не более 3-х часов	До 24-х часов

Аварийная и технологическая бронь при её наличии оформляется «Потребителем» отдельным приложением к настоящему договору, согласовывается с сетевой организацией и предоставляется «Гарантирующему поставщику».

6.6. «Гарантирующий поставщик» имеет право приостановить исполнение обязательств по договору путём полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии «Потребителю» в случаях:

- а) соглашение сторон;
- б) нарушение своих обязательств «Потребителем», выразившееся в:
  - неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в соответствии с установленными п. 5.5. настоящего договора сроками платежей.
  - выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;



- невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

ж) выявление «Гарантирующим поставщиком» и (или) сетевой организацией, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя», либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

и) поступление от «Потребителя» заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

к) нарушение «Потребителем» введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

л) иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

6.7. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится в сроки и на условиях, установленных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

В отношении «Потребителей», ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям потребителей, указанных в приложении к «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», частичное ограничение режима потребления вводится в соответствии с порядком, установленным данными Правилами не ниже уровня аварийной брони. Введение в отношении таких «Потребителей» ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

Предупреждение о полном или частичном ограничении режима потребления электроэнергии передаётся «Гарантирующим поставщиком» «Потребителю» телефонограммой или в письменном виде лицу, работающему у «Потребителя».

Отказ «Потребителя» от признания задолженности или указанного в предупреждении (уведомлении) размера задолженности (в том числе определенной расчётными способами) не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения таким потребителем своих обязательств.

Обязанности по полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии и возобновлению электроснабжения возлагаются на сетевую организацию.

6.8. Приостановление исполнения обязательств по настоящему договору не освобождает «Потребителя» от обязанности оплатить в полном объеме потребленную эл.энергию.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Потребитель несвоевременно или не полностью оплативший коммунальные услуги, обязан

уплатить «Гарантирующему поставщику» пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена.

Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

7.3. «Гарантирующий поставщик» несёт ответственность перед «Потребителем» за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.4. «Гарантирующий поставщик» не несёт материальной ответственности перед «Потребителем» за недоотпуск электроэнергии и мощности, вызванный:

а) ограничениями и отключениями при дефиците электроэнергии и эл.мощности в энергосистеме (в том числе при невыполнении «Потребителем» самостоятельно заданных ему графиков ограничений (отключений);

б) форс-мажорными обстоятельствами и другими аварийными ситуациями, произошедшими не по вине «Гарантирующего поставщика»;

в) несоответствием схемы электроснабжения «Потребителя» категорийности по надежности;

г) невыполнением технических условий и предписаний сетевой организации, направленных на повышение уровня надёжности электроснабжения;

д) ограничениями или полным прекращением поставки электрической энергии за неплатежи;

е) задержкой подачи электроэнергии по вине «Потребителя» и неправильными действиями персонала «Потребителя», подтвержденными органами государственного энергетического надзора или сетевой организации.

7.5. Окончание срока действия настоящего договора не освобождает стороны от ответственности за нарушение его условий, возникших в период его действия.

7.6. Уплата неустойки и возмещение убытков, связанных с ненадлежащим исполнением сторонами своих обязательств по настоящему договору, не освобождает нарушившую условия договора сторону от исполнения взятых на себя обязательств.

## 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. При перезаключении договора на новый срок в случае, если границы раздела не изменились, Приложение № 3 автоматически относится к вновь заключенному договору и пересматривается не реже одного раза в три года.

8.2. Споры сторон, связанные с заключением, исполнением, изменением и расторжением договора, рассматриваются по заявлению заинтересованной стороны в Арбитражном Суде Ставропольского края.

Претензионный (досудебный) порядок урегулирования спора обязателен для сторон. Срок рассмотрения претензии 5 рабочих дней со дня направления претензии (требования).

8.3. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его обеими сторонами, действует с 00 часов 00 минут \_\_\_\_\_ г. по \_\_\_\_\_ г. и считается ежегодно продленным, если до окончания срока его действия не поступило заявление одной из сторон о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

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

8.4. Срок действия договора в отношении объектов «Потребителя», на которые получены акты допуска осмотра электроустановок с временным разрешением на подачу напряжения органа государственного энергетического надзора или сетевой организации, устанавливается равным сроку действия указанных актов, после чего подача электроэнергии прекращается.

8.5. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению сторон при условии выполнения сторонами всех обязательств путём подписания полномочными представителями сторон

соглашения о расторжении договора. Прекращение действия договора влечет прекращение подачи эл.энергии на энергопринимающие устройства «Покупателя».

8.6. При прекращении действия настоящего договора стороны производят в течение одного месяца взаимную сверку расчетов.

8.7. В случае изменения адресов, банковских реквизитов, телефонов, организационно-правовой формы, смене руководителя, смене основного вида деятельности организации и др. изменений «Потребитель» обязан в письменном виде уведомить о них «Гарантирующего поставщика» в течение одного расчётного периода. В противном случае все неблагоприятные последствия не уведомления ложатся на «Потребителя».

8.8. Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Для целей настоящего договора сетевой организацией является Акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания» (АО «НЭСК»): 357100 г. Невинномысск, ул. Гагарина, 50-А, тел./факс 3-01-40. Служба режима сетей – тел. 3-25-52.

### 9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

1. Приложение № 1 Форма бланка «Сведения о расходе электроэнергии».
2. Приложение № 2 «Список ответственных лиц «Потребителя».
3. Приложение № 3 «Акт (Положение) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон».
4. Приложение № 4 «Перечень приборов учета, по которым производится расчет за поставленную электроэнергию».
5. Приложение № 5 «Расчетные способы учета электрической энергии (мощности)»

### 10. 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 Сбербанк России г. Ставрополь к/с 30101810907020000615 БИК 040702615

**«Потребитель»:**

---

---

---

---

---

---

### ПОДПИСИ И ПЕЧАТИ СТОРОН

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)

м.п.

\_\_\_\_\_

м.п.

Приложение № 1 к договору энергоснабжения  
 № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**СВЕДЕНИЯ о расходе электроэнергии** Дата: " \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Предоставлять ежемесячно с 25 по 30 число  
 ул. Гагарина 50А, каб. 116  
 факс (86554) 5-83-12

отчетный месяц \_\_\_\_\_  
 Наименование «Потребителя» \_\_\_\_\_  
 ОКВЭД \_\_\_\_\_

Договор № \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование и адрес точки поставки	Тип счетчика	№ счетчика	Показания, кВт·ч		Коэф. Трансформаци.	Расход, кВт·ч
				предыдущие	текущие		
1	2	3	4	5	6	7	8

МП  
 Подпись \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )  
 Должность \_\_\_\_\_  
 Телефон: \_\_\_\_\_  
 Дата: \_\_\_\_\_

Приложение № 2  
к договору  
энергоснабжения № \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### СПИСОК ОТВЕТСТВЕННЫХ ЛИЦ «ПОТРЕБИТЕЛЯ»

Наименование и адрес объекта \_\_\_\_\_

№ ТП \_\_\_\_\_ ф. \_\_\_\_\_

1. Ответственные лица, имеющие право ведения оперативных переговоров и переключений в действующих электроустановках:

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Телефоны

2. Ответственный за электрохозяйство:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О., должность, группа по электробезопасности, № удостоверения, № и дата приказа о приёме на работу)

\_\_\_\_\_

(адрес, контактные телефоны.)

3. Ответственные лица, имеющие право ведения переговоров и подписания документов по исполнению договора, принятия телефонограмм и корреспонденции «Гарантирующего поставщика».

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Адрес	Телефоны.

**Примечание:** Список ответственных лиц «Потребителя» может быть изменен посредством обмена письмами.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
м.п.

\_\_\_\_\_  
( \_\_\_\_\_ )  
м.п.



Приложение № 5  
к договору  
энергоснабжения № \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

### Расчетные способы учета электрической энергии (мощности)

1. В случаях, предусмотренных пунктами 4.4.,4.5,4.6.,4.7.,4.8. настоящего договора, а так же в случаях предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W=P_{\text{макс}} \cdot T ,$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

$T$  - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 4.4.,4.5.,4.6.,4.7., настоящего договора подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 4.8. настоящего договора периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где:

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

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

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

б) 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 подпунктом "а" настоящего пункта, МВт·ч.

2. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где  $T^{\text{бл}}$  - количество часов в определенном в соответствии с пунктом 196 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 26280 часов, ч.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
м.п.

\_\_\_\_\_  
(\_\_\_\_\_)  
м.п.