

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 641

для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан, использующих электроэнергию для коммерческих целей

г. Новокубанск

« 30 » декабря 2016 г.

АО «НЭСК», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице директора Григоренко Валерия Анатольевича, действующего на основании доверенности от 30 декабря 2015 года № 12.1 НЭ-18/17, с одной стороны, и МУП "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Мнацакян Эдуарда Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. ГП обязуется продавать электрическую энергию (мощность) в точке (точках) поставки на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя в пределах мощности, разрешенной технической документацией на присоединение и (или) актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, оказывать через привлеченные сетевые организации услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электроэнергию (мощность) и оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления электроэнергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии.

1.2. Объем электрической энергии (мощности) определяется ГП на основании данных приборов учета электрической энергии, допущенных в эксплуатацию и перечисленных в приложении 2 к настоящему договору, а при их отсутствии, а также в случаях недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного потребления электрической энергии - путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

1.3. Все термины, используемые в настоящем Договоре, Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством РФ.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в точке (точках) поставки на границе балансовой принадлежности в пределах мощности, разрешенной технической документацией на присоединение и (или) актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.2. Урегулировать с Сетевой организацией отношения по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

2.1.3. Осуществлять снабжение Потребителя электрической энергией по третьей категории надежности в случае отсутствия в документах, выдаваемых Сетевой организацией Потребителю, указания на категорию надежности энергоснабжения. Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией определяется Сетевой организацией в технической документации на присоединение и (или) акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.4. Поддерживать в точке поставки показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований. В случае присоединения энергопринимающих устройств Потребителя через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, ГП несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.1.5. Осуществлять контрольные съемы показаний и технические проверки расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) Потребителя не реже 1 раза в год самостоятельно либо с привлечением Сетевой организации.

2.1.6. Доводить до сведения Потребителя предельные уровни цен, а также их составляющие, в счетах на оплату электрической энергии (мощности) и посредством размещения указанной информации на своем сайте: www.nesk.ru.

2.1.7. Уведомлять Потребителя о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в точке (точках) поставки в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

2.1.8. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим договором.

2.1.9. Направлять с использованием электронно-цифровой подписи Потребителю через оператора электронного документооборота, с которым ГП заключил договор, ежемесячно документы, связанные с

Гарантирующий поставщик

Потребитель

1

исполнением настоящего договора, после заключения Потребителем соответствующего договора с указанным оператором электронного документооборота.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Производить ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям по основаниям и в порядке, установленном настоящим Договором и действующим законодательством РФ. Не подлежит ограничению ниже аварийной (технологической) брони или прекращению подача электрической энергии организациям, перечень которых установлен законодательством Российской Федерации.

2.2.2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, если иной обязательный для применения Гарантирующим поставщиком порядок не предусмотрен действующим законодательством РФ.

2.2.3. Беспрепятственного доступа не чаще 1 (одного) раза в месяц к электроустановкам и средствам учета электроэнергии Потребителя для проведения контрольных съёмов показаний и технических проверок средств учета электроэнергии (мощности).

2.2.4. Составлять самостоятельно либо с привлечением Сетевой организации акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

2.2.5. Беспрепятственного доступа к электроустановкам Потребителя для контроля за соблюдением установленных режимов потребления, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (мощности), а также для проведения мероприятий по отключению электроустановок Потребителя при вводе ограничения электропотребления.

2.2.6. При отсутствии надлежащего уведомления Потребителя о выборе ценовой категории на очередной период регулирования осуществлять расчеты по ценовой категории предыдущего периода.

2.2.7. Требовать компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения и последующему его восстановлению, по предусмотренным действующим законодательством РФ основаниям.

2.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, в случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, письменно уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.2.9. Перейти на электронный документооборот, в рамках которого направление и получение документов, связанных с исполнением настоящего договора, может осуществляться Сторонами в электронном виде с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота.

2.2.10. Приостановить и возобновить электронный документооборот, уведомив об этом Потребителя за 5 рабочих дней до такого события.

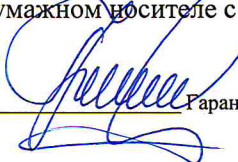
2.3. Потребитель обязан:

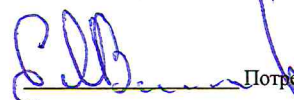
2.3.1. Производить оплату за электрическую энергию (мощность) в размере и сроки, установленные настоящим договором и действующим законодательством РФ, а также компенсировать расходы ГП и Сетевой организации на оплату действий по введению ограничения и последующему его восстановлению, по предусмотренным действующим законодательством РФ основаниям.

2.3.2. Соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.3. Предоставлять ГП до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения договора, показания расчетных приборов учета по состоянию на 00.00 часов этого числа на бумажном носителе, заверенные подписью руководителя и своей печатью по указанному в договоре почтовому адресу, либо на электронный адрес: novokub-energoby@mail.ru, либо по телефону (факсу): 8 (86195) 4-00-55 по форме приложения 6 к настоящему договору и по форме приложения 7 (при наличии допущенных в эксплуатацию приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы электроэнергии) на указанный электронный адрес в формате EXCEL, а также посредством «личного кабинета» на официальном сайте АО «НЭСК»: www.nesk.ru или электронного документооборота с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота, либо нарочно на электронно-цифровом носителе, с предоставлением их в течении 3 рабочих дней в отсканированном виде с подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя. В случае предоставления показаний приборов учета на электронный адрес или по телефону Потребитель обязан предоставить показания приборов учета на бумажном носителе, заверенные подписью руководителя и своей печатью до получения платежных документов за данный расчетный период.

2.3.4. В случае выбора Потребителем 5 или 6 ценовой категории предоставлять ГП за 2 (два) дня до начала расчетного периода заявку о плановом почасовом потреблении по форме приложения 8 к настоящему договору на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью и в электронном формате EXCEL на вышеуказанный электронный адрес либо нарочно на электронно-цифровом носителе. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, оформлять и предоставлять с учетом корректировок, произведенных в соответствии п. 2.4.5. настоящего договора, указанную заявку на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью.


Гарантирующий поставщик


Потребитель

2.3.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии свои средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.6. Осуществлять эксплуатацию своих энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

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

2.3.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) в соответствии с Приложением 4.

2.3.9. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.10. Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.11. Информировать Сетевую организацию незамедлительно об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также за 3 рабочих дня о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.3.12. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.13. Беспрепятственно допускать (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченных представителей ГП и Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии по настоящему договору.

2.3.14. Сообщать незамедлительно ГП обо всех обнаруженных нарушениях схемы учета электроэнергии, пломб и неисправностях в работе приборов учета (трансформаторов).

2.3.15. Обеспечивать сохранность приборов учета электрической энергии, в том числе трансформаторов, пломб, установленных на них. В случае намерения демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибора учета Потребитель не менее чем за 7 рабочих дней обязан направить в Сетевую организацию письменную заявку, содержащую перечисленную в п. 3.8.1. информацию, с указанием даты и времени осуществления указанных в заявке действий.

2.3.16. Проводить 1 (один) раз в месяц, квартал (нужное подчеркнуть) с ГП сверку расчетов за электроэнергию.

2.3.17. Уведомлять лиц, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электроэнергии, незамедлительно после получения уведомления от ГП (Сетевой организации).

2.3.18. Обратиться в Сетевую организацию в случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей для определения исходных данных, необходимых для расчета величины потерь электроэнергии, возникающих в сети Потребителя на участке от места установки расчетных приборов учета до границы балансового разграничения и оформить Приложение 5 к настоящему Договору.

2.3.19. Получать ежемесячно у Гарантирующего поставщика платежные документы за потребленную электроэнергию, а в случае перехода на электронный документооборот - получать документы, связанные с исполнением настоящего договора, через оператора электронного документооборота.

2.3.20. Восстановить работоспособность прибора учета в тридцатидневный срок с момента его выхода из строя или утраты. В случае отсутствия прибора учета в момент заключения настоящего договора

 Гарантирующий поставщик

 Потребитель

установить его в 30-дневный срок с момента заключения договора. Обеспечить проведение поверки прибора учета до истечения установленного для него межповерочного интервала.

2.3.21. Письменно в пятидневный срок извещать Гарантирующего поставщика обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, смене руководителя, фактического местонахождения и переходе права собственности (иного права) на объект энергоснабжения.

2.3.22. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять ГП (Сетевой организации) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.23. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, он отсутствовал, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта. После подписания акта согласования технологической и (или) аварийной брони с Сетевой организацией Потребитель в течении 5 дней передает ГП 1 экземпляр данного акта.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Получать по письменным запросам разъяснения и консультации по настоящему Договору.

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

2.4.3. С даты утраты ГП статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения Потребителем п. 2.4.4. настоящего договора.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью или уменьшить объемы электроэнергии (мощности), приобретаемые у ГП, письменно уведомив ГП об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения договора, при условии оплаты ГП не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения (изменения) договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) на дату расторжения, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, начисленной суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора. Оплата должна быть подтверждена оплатой счета, выставяемого ГП в соответствии с требованиями действующего на момент выставления счета законодательства РФ.

2.4.5. В случае выбора Потребителем 5 или 6 ценовой категории и при исполнении п. 2.3.4 настоящего договора, производить корректировку плановых почасовых объемов потребления путем уведомления ГП на вышеуказанный электронный адрес либо факс по форме приложения 9 не позднее, чем за 1 рабочий день до начала корректируемого периода (суток) с последующим предоставлением скорректированной заявки планового почасового потребления в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью.

2.4.6. Согласовывать с Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

2.4.7. Привлекать любых лиц для оборудования точек поставки приборами учета электроэнергии.

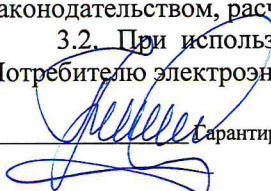
2.4.8. Перейти на электронный документооборот, в рамках которого направление и получение документов, связанных с исполнением настоящего договора, может осуществляться Сторонами в электронном виде с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота, с которым ГП заключен соответствующий договор.

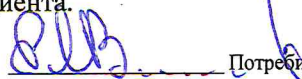
2.4.9. Приостановить и возобновить электронный документооборот, уведомив об этом ГП за 5 рабочих дней до такого события.

3. Порядок учета электроэнергии (мощности)

3.1. Количество принятой Потребителем электроэнергии (мощности) за расчетный период определяется по показаниям расчетных приборов учета, допущенных в эксплуатацию, и предоставленных Потребителем в адрес ГП в согласованный настоящим договором срок по форме приложения 6 либо 7 (при наличии допущенных в эксплуатацию приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы электроэнергии), а в случаях, перечисленных пунктами 3.4.- 3.6. настоящего договора, либо установленных законодательством, расчетными способами в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. При использовании в схеме учета измерительных трансформаторов количество отпущенной Потребителю электроэнергии определяется с учетом расчетного коэффициента.


Гарантирующий поставщик


Потребитель

3.3. В случае опосредованного присоединения к электрическим сетям Потребителя других потребителей, перечисленных в приложении 3 и рассчитывающихся с ГП по отдельным договорам, из количества принятой Потребителем электроэнергии вычитается объем потребленной электроэнергии данными потребителями, который учитывается расчетным прибором учета электроэнергии Потребителя.

3.4. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество отпущенной электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих в сети Потребителя, на участке от места установки этих приборов до границы балансовой принадлежности электрических сетей (Приложение 5).

3.5. Расчет объема безучетно потребленной электроэнергии по акту о неучтенном потреблении электроэнергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ 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) до даты выявления факта безучетного потребления электроэнергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.6. В случае непредоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные п. 2.3.3. настоящего договора, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), за расчетный период при наличии контрольного прибора учета (приложение 2 «а») используются его показания.

При отсутствии контрольного прибора учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется 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, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом как произведение максимальной мощности энергопринимающих устройств и количества часов в расчетном периоде.

3.7. При отсутствии допущенного в эксплуатацию прибора учета, позволяющего измерять почасовые объемы потребления электроэнергии, либо непредставлении Потребителем прошитых и заверенных подписью уполномоченного лица и печатью почасовых показаний прибора учета электроэнергии в установленный настоящим договором срок, ГП определяет почасовые объемы электропотребления на основании предоставленных по форме приложения 6 показаний прибора учета с применением расчетных способов, установленных законодательством.

3.8. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.8.1. Потребитель в целях допуска прибора учета в эксплуатацию направляет письменную заявку в адрес ГП или Сетевой организации, в которой должны быть указаны: реквизиты Потребителя, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, номер договора энергоснабжения, 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).

3.8.2. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска его в эксплуатацию, копия которого направляется Потребителем в течение 2 рабочих дней в адрес ГП, в случае его неявки в согласованное время для участия в процедуре допуска такого прибора учета в эксплуатацию.

4. Порядок расчета за электрическую энергию (мощность)

4.1. Расчетным периодом для осуществления расчетов принимается 1 календарный месяц.

4.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся по цене, рассчитанной в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. Если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему договору, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

4.4. Оплата Потребителем за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется с применением ежемесячных авансовых платежей в порядке, установленном настоящим Договором.

Оплата производится Потребителем платежными поручениями, платежными требованиями с акцептом, наличными в кассу ГП - в пределах установленного ЦБ РФ размера наличных расчетов в валюте Российской Федерации (нужное подчеркнуть):

до 10 числа расчетного месяца в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;

до 25 числа расчетного месяца в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в

Гарантирующий поставщик

Потребитель

подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата.

Подлежащий оплате объем и стоимость покупки электрической энергии (мощности) для применения настоящего пункта определяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет (касса) ГП.

4.5. Окончательный расчёт за расчётный период производится на основании ежемесячно выставляемых ГП счетов, счетов-фактур до 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае, когда Потребитель ненадлежащим образом указал в платёжных документах сведения о расчетном периоде, за который произведена оплата, то считается, что платёж произведён за задолженность за отпущенную электроэнергию (мощность) предыдущих расчетных периодов, начиная с раннего периода ее образования. При этом, если сумма платежей превышает данную задолженность, то разница подлежит зачету в счет платежей за электроэнергию (мощность) текущего и (или) последующего периода, затем за задолженность по пени, начиная с раннего периода ее образования.

4.6. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ. ГП осуществляет расчет стоимости электрической энергии (мощности) на основании соглашения о выборе ценовой категории (приложение 1). В случае неисполнения п. 2.3.4. настоящего договора Потребителем, выбравшим 5 или 6 ценовые категории, ГП применяет в расчетном периоде, в котором не осуществлено почасовое планирование, 3 или 4 ценовые категории соответственно.

4.7. При превышении установленного значения потребления (генерации) реактивной энергии, оплата производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

5. Порядок ограничения режима потребления электроэнергии

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по настоящему Договору, ГП вводит ему ограничение режима электропотребления с соблюдением процедуры согласно «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

При этом введение ограничения режима потребления осуществляется с обязательным предварительным письменным уведомлением Потребителя об этом путем вручения уведомления под расписку либо заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, телеграммой, sms или факсом на телефон: 8 (86195) 3-23-71, по электронной почте на e-mail Потребителя: NovokubanskTeplo@yandex.ru, указанные в настоящем Договоре, посредством электронного документооборота (при его наличии), либо иным согласованным Сторонами способом. Не подлежит ограничению ниже аварийной (технологической) брони или прекращению подача электрической энергии организациям, перечень которых утверждается законодательством Российской Федерации.

5.2. При необходимости принятия неотложных мер, в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов в работе энергосистемы Кубани и в иных чрезвычайных ситуациях, допускается ограничение режима электропотребления, в том числе без согласования с Потребителем.

Аварийное ограничение осуществляется Потребителем самостоятельно в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по предварительному уведомлению, а также Сетевой организацией в соответствии с графиком временного отключения потребления, посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики, без согласования с Потребителем, но с последующим незамедлительным его оповещением Сетевой организацией.

5.3. Допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжению, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключаящими ответственность ГП, Сетевой организации и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем, а также срок восстановления энергоснабжения определяется в соответствии с категорией надежности Потребителя, если иные сроки не согласованы с Сетевой организацией.

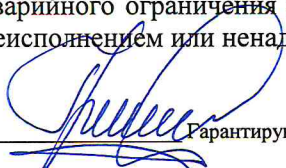
5.4. ГП освобождается от обязанности поставить объем электрической энергии, недопоставленный в период ограничения режима электропотребления, введенного в соответствии с действующим законодательством РФ, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии.

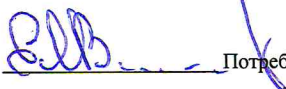
6. Ответственность сторон. Порядок рассмотрения споров

6.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством РФ.

6.2. За неправомерное нарушение режима подачи энергии ГП обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, а также за реализацию графиков аварийного ограничения перед ГП, Сетевой организацией и иными лицами, которым причинены убытки неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем данной обязанности.


Гарантирующий поставщик


Потребитель

6.4. Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по договору, если это неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера.

6.5. Все споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются путем направления претензий. Срок рассмотрения претензии составляет 10 календарных дней с момента ее получения. В случае неурегулирования возникших разногласий в претензионном порядке, Стороны вправе обратиться в Арбитражный суд Краснодарского края (суд общей юрисдикции по спору с гражданином).

6.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии Потребитель обязан оплатить пени в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства.

7. Срок действия договора, изменение и расторжение договора

7.1. Настоящий договор действует с 00 ч. 00 мин. «___» _____ 201__ года, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электроэнергии, а в случае его заключения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, - с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств, и считается заключенным в срок до «___» _____ 201__ года.

7.2. Любые изменения, дополнения, а также расторжение настоящего договора производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к договору, если иное не предусмотрено настоящим договором или законодательством РФ.

7.3. При расторжении договора по своей инициативе Потребитель:
- направляет ГП уведомление за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;
- производит оплату счета, включающего сумму задолженности Потребителя на дату получения ГП уведомления и стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению до заявляемой Потребителем даты расторжения договора, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении ГП в установленные сроки и (или) при нарушении им требования об оплате выставленного ГП счета в предусмотренный законодательством срок договорные отношения Сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

7.4. При расторжении настоящего договора в одностороннем порядке по инициативе ГП в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательства по оплате, ГП уведомляет об этом Потребителя за 10 рабочих дней до даты такого отказа способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

7.5. Обязательства Потребителя по оплате, возникшие до расторжения договора и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

8. Особые условия

8.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ. При введении в действие нового или изменения законодательства, действующего на момент заключения настоящего договора, Договор продолжает действовать в части не противоречащей императивным нормам, введенным (измененным) в период его действия.

8.2. Стороны обязуются при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, а также при разрешении соответствующих споров в судебном и внесудебном порядках использовать информацию, предоставляемую коммерческим оператором, а также опубликованную на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (на момент заключения настоящего договора - www.atsenergo.ru).


8.3. По всем вопросам энергоснабжения, возникающим в период действия договора, Потребитель обращается к ГП по адресу, указанному в разделе 10 договора.

8.4. Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, а также о вводе прибора учета в эксплуатацию Потребитель сообщает письменно ГП или Сетевой организации (владельцу объектов электросетевого хозяйства): филиал АО «НЭСК-электросети «Новокубанскэлектросеть», к сети которой (го) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, расположенной по адресу: ул. Советская, 126А (контактные телефоны Сетевой организации для заочного обслуживания Потребителей (86195) 4-13-68; 4-13-83 и официальный сайт в сети "Интернет" novokub-elseti@nesk.ru). Телефон горячей линии АО «НЭСК-электросети» 8 800-234-83-73.

8.5. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к настоящему договору являются неотъемлемой его частью.

8.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. Приложения



Гарантирующий поставщик



Потребитель

Приложение 1	Соглашение о выборе ценовой категории.
Приложение 2	Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность.
Приложение 2 «а»	Перечень контрольных приборов учета электроэнергии (заполняется при их наличии).
Приложение 3	Перечень потребителей, присоединенных к сетям МУП "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения (указать наименование владельца электрических сетей) и рассчитывающихся по прямым договорам с ГП (заполняется при наличии таких потребителей).
Приложение 4	Расчет экономических значений и технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии Потребителя
Приложение 5	Расчет потерь электроэнергии (заполняется при установке прибора учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности).
Приложение 6	Форма сведений о показаниях приборов учета (предоставляется Потребителем ежемесячно).
Приложение 7	Форма акта первичного учета (предоставляется Потребителем при выборе 3-6 ценовых категорий).
Приложение 8	Форма заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (Предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий)
Приложение 9	Уведомление о корректировке заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (Предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий).

10. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик:

АО «НЭСК»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 101

Почтовый адрес: 352240, г. Новокубанск, ул. Советская, 126А, филиал АО «НЭСК»

«Новокубанскэнергосбыт»

ИНН/КПП 2308091759/234302001

Банк отделение № 8619 Сбербанк России г. Краснодар

БИК 040349602

р/с 40702810430080100529

к/с 30101810100000000602

Телефон: 8 (86195) 4-00-52; 4-00-55

e-mail: novokub-energосбыт@nesk.ru

Потребитель:

МУП "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения

Юридический адрес: 352240, Краснодарский край,

Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Свердлова, 84

Почтовый адрес: тот же

ИНН/КПП 2343019875/234301001

Банк КБ «Кубань-Кредит» ООО г. Краснодар

БИК 040349722

р/сч 40702810500290000023

Телефон/факс 8 (86195) 3-23-71

E-mail: NovokubanskTeplo@yandex.ru

Директор филиала



В. А. Григоренко

(подпись)

М.П.

Директор



Э. В. Мнацаканян

(подпись)

М.П.

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала АО «НЭСК»
«Новокубанскэнергосбыт»

(Handwritten signature)

О.А. Япринцева

С протоколом разногласий

(Large handwritten signature)

Гарантирующий поставщик

(Handwritten signature)

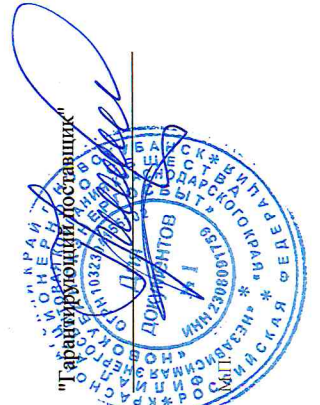
Потребитель

Соглашение
о выборе ценовой категории

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Ценовая категория заполняется прописью
1	2	3	4
1	котельная (МОКС)	г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	первая
2	котельная (МРМ)	г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	первая
3	котельная	г. Новокубанск, ул. Первомайская 105	первая
4	Производственная база	г. Новокубанск, ул. Свердлова, 84	первая
5	котельная КНИИТИМ	г. Новокубанск, ул. Кирьянова, 20	первая
6	теплоцех	г. Новокубанск, ул. Строительная, 6	первая
7	котельная	г. Новокубанск, ул. Советская, 86	первая
8	котельная	г. Новокубанск, ул. Первомайская 146	первая
9	котельная	г. Новокубанск, ул. Лермонтова 43	первая
10	котельная	г. Новокубанск, ул. Пролетарская 113	первая
11	котельная	г. Новокубанск, ул. Первомайская 22	первая
12	котельная	г. Новокубанск, ул. Нева, 30	первая

Примечание:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;
пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.



М.П.

приложение 2
к договору энергоснабжения


от "20" _____ 2015 года
№ 641


Перечень

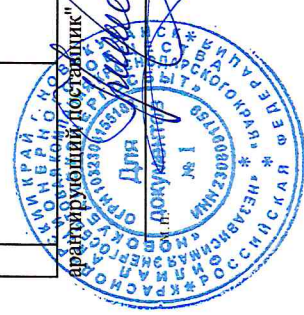
точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Акт разграничения балансовой принадлежности		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВт	Тип, заводской № расчетного прибора учета	Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Междоверочный интервал, дата очередной поверки расчетного прибора учета	Место установки расчетных приборов учета (№ ТП, рубльник, фидер)	Трансформатор тока (Т.Т.)			Трансформатор напряжения (Т.Н.)		Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
				дата	№								Номинал	№ Т.Т.	Номинал	№ Т.Н.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	котельная (МОКС)	г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	СН-2	24.09.2013	641	III	65	65	Меркурий 230 ART-02 CN № 13077232	01.03.2011	10 лет 01.03.2021	П/С 35/10кВ "Новокубанская" ЗТП-НВ3-11бп	-	-	-	-	-	1	не начисляются
2	котельная (МРМ)	г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	НН	29.12.2010	571	III	49	49	Меркурий 230 AM-03 № 13651107	01.10.2012	10 лет 01.10.2022	П/С 35/10кВ "Новокубанская" КТП-НВ3-27 фидер № 3	100/5	б/н б/н б/н	-	-	20	начисляются	
3	котельная	г. Новокубанск, ул. Первомайская 105	НН	04.03.2010	168-04	III	47	47	Меркурий 230 ART PQRSON № 11205856	01.07.2012	10 лет 01.07.2022	П/С 35/10кВ "Новокубанская" ЗТП-НВ5-16 фидер № 1.6	-	-	-	-	1	начисляются	
4	Производственная база	г. Новокубанск, ул. Свердлова, 84	СН-2	21.06.2010	55,1	III	30	30	Меркурий 230 AM-02 № 05595146	01.04.2011	10 лет 01.04.2021	П/С 35/10кВ "Новокубанская" КТП-НВ7-70 фидер № 3	-	-	-	-	1	начисляются	
5	котельная КНИИТИМ	г. Новокубанск, ул. Карьянова, 20	СН-2	29.12.2010	571/1	III	150	150	Меркурий 230 ART-03CN № 07603179	1 кв. 2011	1 кв. 2021	"КНИИТИМ" ЗТП-КНЗ-127 фидер № 7	400/5	09086322 09086323 09086324	-	-	80	начисляются	
6	теплоцех	г. Новокубанск, ул. Строительная, 6	НН	21.06.2010	057-10	III	3	3	Меркурий 230 AM-01 № 01611639	01.10.2007	10 лет 01.10.2017	П/С 35/10кВ "КНИИТИМ" ЗТП-КНЗ-83 фидер № 7	-	-	-	-	1	начисляются	
7	котельная	г. Новокубанск, ул. Советская, 86	НН	29.12.2010	552	III	17	17	Нева 301 № 313696	3 кв. 2010	3 кв. 2026	П/С 35/10кВ "Новокубанская" ЗТП-НВ7-41 фидер № 2	-	-	-	-	1	начисляются	
8	котельная	г. Новокубанск, ул. Первомайская 146	СН-2	29.12.2010	596	III	40	40	Нева 303 1S0 № 304124	01.07.2009	16 лет 01.07.2025	П/С 35/10кВ "Новокубанская" ЗТП-НВ7-73 фидер № 2	-	-	-	-	1	начисляются	
9	котельная	г. Новокубанск, ул. Лермонтова 43	НН	29.12.2010	570	III	7,5	7,5	Меркурий 230 AM-01 № 01620618	04.10.2007	10 лет 04.10.2017	П/С 35/10кВ "Новокубанская" ЗТП-НВ5-22 фидер № 4	-	-	-	-	1	начисляются	

10	котельная	г. Новокубанск, ул. Пролетарская 113	НН	29.12.2010	569	III	5,5	5,5	Меркурий 230 АМ-01 № 01622824	-	01.10.2007	10 лет 01.10.2017	ПС 35/10кВ "Новокубанская" КТП-НВ5-21 фильтр № 1	-	-	-	-	начисляются
11	котельная	г. Новокубанск, ул. Первомайская 22	НН	29.12.2010	759	III	25	25	Нева 103 ISO № 013595	-	01.07.2012	16 лет 01.07.2028	ПС 35/10кВ "Новокубанская" КТП-НВ3-128 фильтр № 2	-	-	-	-	начисляются
12	котельная	г. Новокубанск, ул. Нева, 30	СН-2	29.12.2010	553	III	100	100	Меркурий 230 АМ-03 № 19474369	-	01.07.2014	10 лет 01.07.2024	ПС 35/10кВ "КНИИТим" ЗТП- КН9-101	400/5	02022996	-	-	начисляются
									Меркурий 230 АРТ-03 СN № 04848506	-	01.07.2009	16 лет 01.07.2025		400/5	02022842	-	-	
									Нева 303 ISO № 014441	-	01.04.2014	16 лет 01.04.2030		-	02022840	-	-	

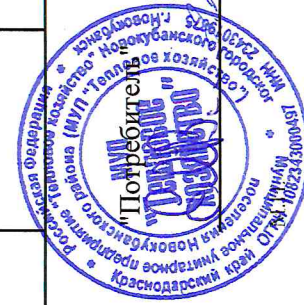

 Директор
 ООО "ИЗДАТЕЛЬСТВО
 "РАСПОС"


 "Потребитель"
 ООО "ИЗДАТЕЛЬСТВО
 "РАСПОС"



Перечень
контрольных приборов учета электроэнергии

№ п/п	Тип, №№ контрольного прибора учета электроэнергии		Место установки контрольного прибора учета, рублильник, фидер (№ ТП,	Трансформатор тока (Т.Т.)		Трансформатор напряжения (Т.Н.)		Расчетный коэф-т (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
	Активный	Реактивный		Номинал	№ Т.Т.	Номинал	№ Т.Н.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10



Расчет экономических значений и технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии Потребителя

Наименование «Потребителя» МУП "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения.

1. В соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 380 от 23.06.2015 «Потребителю» устанавливаются следующие предельные значения коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети в период с ____ ч. ____ мин. до ____ ч. ____ мин., по объектам (присоединениям) «Потребителя»:

Таблица № 1

№ п/п	Объект, диспетчерское наименование присоединения	tg φ	Примечание

2. «Потребитель» обязуется выдерживать соотношение потребления активной и реактивной мощности и поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электроэнергии согласно требованиям действующего законодательства РФ. Представитель «Сетевой организации» имеет право производить разовые замеры соотношения активной и реактивной мощности в часы максимальных (минимальных) суточных нагрузок электрической сети с составлением акта.

3. В случае отклонения «Потребителя» от установленных настоящим Приложением значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

4. В результате участия в регулировании реактивной мощности, по соглашению с сетевой организацией, при обязательном выполнении работы источниками реактивной мощности (ИРМ), в пределах установленного «Потребителю» значения tg φ, он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

5. Значения коэффициента реактивной мощности по объектам (присоединениям) потребителей, в часы больших и/или малых нагрузок электрической сети и применяемые в периоды участия «Потребителя» в регулировании реактивной мощности:

Таблица № 2

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	значение tg φ	Период времени
1.			

6. Для определения фактического потребления реактивной мощности «Потребитель» обязан обеспечить учёт за равнозначные промежутки времени как активной так и реактивной энергии (мощности). Счётчик (и) учитывающие активную и реактивную энергию (мощность) должен обеспечивать хранение измеренных значений в период максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы за расчётный период, с классом точности измерения активной энергии не ниже 1,0 и классом точности измерения реактивной энергии не ниже 1,0.

7. «Потребитель» обязан ежемесячно снимать показания приборов учета, записывать показания в журнале учета расхода электроэнергии и предоставлять «Гарантирующему поставщику» нарочным на специальном бланке за подписью руководителя, заверенные печатью «Потребителя», данные о фактических значениях потребления активной и реактивной энергии (мощности) за расчетный период в соответствии с условиями настоящего договора.

8. Генерация реактивной энергии (мощности) в присоединенную электрическую сеть не допускается. При нарушении данных условий «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

9. Сведения об ИРМ по объектам (присоединениям) «Потребителя»:

Таблица № 3

№ п/п	Объект Диспетчерское наименование присоединения	Тип ИРМ	Регулирование (автомат./ручное)	Установленная мощность, кВАр	Фактическая мощность, кВАр	Примечание
1						

Источник реактивной мощности должен включаться при напряжении ниже 95% от номинального и отключаться при повышении напряжения до 105-110 % номинального.

10. Убытки, возникшие у сетевой организации и (или) третьих лиц в связи с нарушением «Потребителем» установленных настоящим договором значений соотношения потребления активной и реактивной энергии (мощности), возмещаются «Потребителем», допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

«Гарантирующий поставщик»

Директор

В. А. Григоренко

«Потребитель»

Handwritten signature of I. V. Mironov

СОГЛАСОВАНО:

Сетевая организация
АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть»

Директор

А. П. Гетманов

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
МУП "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения

№ п/п	Наименование точки поставки	Для расчета потерь в трансформаторах		Для расчета потерь в линии				Количество часов работы (активной деятельности) в день	Количество дней работы в расчетном периоде
		Номинальная мощность трансформатора S _н , кВА	Напряжение кВ	Марка	Длина L, м	Сечение S, мм ²	Напряжение U, кВ		
1	котельная (МОКС) г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	-	-	-	-	-	-	24	Календарный месяц
2	котельная (МРМ) г. Новокубанск, ул. Ленина, 25			АВВГ	16	4x16	0,38	24	Календарный месяц
3	Котельная г. Новокубанск, ул. Первомайская 105			АВВГ	20	4x25	0,38	24	Календарный месяц
4	Производственная база г. Новокубанск, ул. Свердлова, 84			АВВГ	50	4x35	0,38	24	Календарный месяц
5	котельная КНИИТИМ г. Новокубанск, ул.Кирьянова, 20			АВВГ	50	190	0,38	24	Календарный месяц
6	Теплоцех, г. Новокубанск, ул. Строительная, 6			АВВГ	30	4x16	0,38	24	Календарный месяц
7	Котельная, г. Новокубанск, ул.Советская, 86			АВВГ	10	4x35	0,38	24	Календарный месяц
8	Котельная, г. Новокубанск, ул. Первомайская 146			КРПТ	125	3x70+1x35	0,38	24	Календарный месяц
9	Котельная, г. Новокубанск, ул. ул.Лермонтова 43			АВВГ	12	4x16	0,38	24	Календарный месяц
10	Котельная, г. Новокубанск, ул. Пролетарская 113			СИП	20	3x35+1+54,6	0,38	24	Календарный месяц
11	Котельная, г. Новокубанск, ул. Первомайская 22			АВВГ	10	4x16	0,38	24	Календарный месяц

12	котельная г. Новокубанск, ул. Нева, 30			ABBГ	6	4x70	0,38	24	Календарный месяц
----	--	--	--	------	---	------	------	----	----------------------

1. Расчет производится по методике: «Методика расчета потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета».

2. Расчет:

2.1. Расчет потерь электроэнергии в силовом двухобмоточном трансформаторе.

$$\Delta W_{\text{тр}} = T_p \Delta P_{\text{к.з}} K_3^2 K_\phi^2 + \Delta P_{\text{х.х}} t, \text{ кВт.ч}$$

где:

$\Delta P_{\text{к.з}}$ - потери мощности короткого замыкания в трансформаторе согласно паспортным данным кВт;

$\Delta P_{\text{х.х}}$ - потери мощности холостого хода в трансформаторе согласно паспортным данным, кВт;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) под нагрузкой в расчетном периоде, ч;

t - число часов работы трансформатора под напряжением за расчетный период с учетом отключений трансформатора, час;

K_3 - коэффициент загрузки трансформатора;

K_ϕ - коэффициент формы графика, равен 1,15 для уровня напряжения 0,4-10 кВ.

Расчет K_3 выполняется следующим образом

$$K_3 = \frac{W_{\text{акт}}}{S_n T_p \cos \varphi},$$

где: $W_{\text{акт}}$ - расход электроэнергии по активным счетчикам, кВт.ч.

S_n - номинальная мощность трансформатора (паспортные данные), кВа;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности, берется расчетным, либо, при отсутствии такового, принимается равным показателю, указанному в договоре энергоснабжения.

$$\cos \varphi = \frac{P}{S} = \frac{W_{\text{акт}}}{T_p S},$$

где: P - активная мощность, кВт;

S - полная мощность за расчетный период, кВа.

При отсутствии приборов учета реактивной энергии для субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии и отсутствии коэффициента активной мощности в договоре энергоснабжения, объем потребления реактивной энергии определяется как:

- для коммунально-бытовой нагрузки 0,2 от потребляемой активной энергии ($\cos = 0,98$)

- для мелкомоторных потребителей - 0,5 от потребления активной энергии ($\cos = 0,89$)

- для промышленных и приравненных к ним потребителей - 0,9 ($\cos=0,75$) от потребления активной энергии;

- для перепродавцов электроэнергии и производственных нужд сельскохозяйственных потребителей - 0,8 ($\cos = 0,78$) от потребления активной энергии;

- для тяговых подстанций железнодорожного транспорта на переменном токе - равным потреблению активной энергии - 1 ($\cos = 0,7$), на постоянном токе - равным 0,5 от потребления активной энергии ($\cos = 0,89$).

2.2. Расчет потерь для линий электропередачи СН1, СН2, НН.

$$\Delta W = \frac{W_{\text{акт}}^2}{U_n^2 T_p \cos^2 \varphi 10^{-3}} R_n K_\phi^2, \quad \text{кВт.ч}$$

2.3. Расчет потерь для линий электропередачи НН (0,22 кВ)

$$\Delta W = \frac{W_{\text{акт}}^2}{U_\phi^2 T_p \cos^2 \varphi 10^{-3}} 2R_n K_\phi^2, \quad \text{кВт.ч}$$

где: $W_{\text{акт}}$ - расход электроэнергии по показаниям прибора учета, кВт.ч;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) в расчетном периоде, ч;

K_ϕ - коэффициент, учитывающий формы графика за расчетный период;

R_n - сопротивление линии, Ом;

U_l – напряжении питающей линии (линейное), В;

$\cos \varphi$ – коэффициент активной мощности.

Расчет сопротивления питающей линии:

$$R_l = \frac{\rho_l \cdot L_l}{S}, \quad \text{Ом}$$

где: ρ_l , -удельное сопротивление материала провода, Ом мм²/м;

$$\rho_{\text{медь}} = 0,0185 \quad \rho_{\text{алюмин}} = 0,0290;$$

L_l - протяженность проводника линии, м;


S – сечение питающей линии, мм².

«Гарантирующий поставщик»

Директор

В. А. Григоренко
МП

«Исполнитель»


МП

СОГЛАСОВАНО:

Сетевая организация

АО «НЭСК-электросети»

«Новокубанскэлектросеть»

Директор


А. П. Гетманов
МП

Приложение 6 к договору энергоснабжения
от " 30 " 2016 г. № 641

Форма сведений о показаниях приборов учета (ПУ) по состоянию на " 20 " г.

Договор № 641 от 201 г. «Потребитель» МУП «Тепловое хозяйство» Новокубанского городского поселения
наименование

№ п/п	вид з/э	№ точки поставки (ТП)	Заводской номер ПУ	Наименование ТП	Вид расчета	Значность	ПУ снят	ПУ установлен с показаниями	коэффициент трансформации	Регистр	Предыдущие показания ПУ	Настоящие показания ПУ	Разница в показаниях	Расход в кВт.ч
1	А		13077232	котельная (МОКС)		6,1			1					
2	А		13651107	котельная (МРМ)		5,1			20					
3	А		11205856	котельная		6,1			1					
4	А		05595146	Производственная база		6,1			1					
5	А		07603179	котельная КНИИТИМ		6,1			80					
6	А		01611639	теплотех		5,1			1					
7	А		313696	котельная		6,1			1					
8	А		304124	котельная		6,1			1					
9	А		01620618	котельная		5,1			1					
10	А		01622824	котельная		5,1			1					
11	А		013595	котельная		6,1			1					
12	А		19474369	котельная		6,1			80					
13	А		04848506	котельная		6,1			80					
14	А		14441	освещение		6,1			1					
Итого расход электроэнергии по всем точкам поставки:														

Примечание: ячейки, выделенные серым цветом заполняются Гарантирующим поставщиком

«Потребитель»

Сведения принял:

Должность (руководителя)

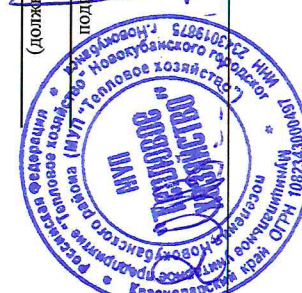
Должность

Подпись

Подпись

ФИО

ФИО



ФОРМА ПРИЛОЖЕНИЯ СОГЛАСОВАНА

Гарантирующий поставщик

Потребитель

ФОРМА АКТА первичного учета

за период с "___" 20__ г. по "___" 20__ г.
 прибор учета тип _____ № _____

Наименование Потребителя МУП "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения объект: _____

Дата\Часы	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	Итого
1																									0
2																									0
3																									0
4																									0
5																									0
6																									0
7																									0
8																									0
9																									0
10																									0
11																									0
12																									0
13																									0
14																									0
15																									0
16																									0
17																									0
18																									0
19																									0
20																									0
21																									0
22																									0
23																									0
24																									0
25																									0
26																									0
27																									0
28																									0
29																									0
30																									0
31																									0
Итого																									0



Протокол согласования разногласий
 по протоколу разногласий к договору энергоснабжения № 641 от
 « 30 » декабря 2016 года

Редакция «Гарантирующего поставщика»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция
По тексту контракт	Договор	Договор
п. 1.4. отсутствует	п. 1.4. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 1.4. в редакции Потребителя
п. 2.2.3. Беспрепятственного доступа не чаще 1 (одного) раза в месяц к электроустановкам и средствам учета электроэнергии Потребителя для проведения контрольных съёмов показаний и технических проверок средств учета электроэнергии (мощности).	п. 2.2.3. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 2.2.3. в редакции Потребителя
п. 2.2.5. – по тексту договора энергоснабжения № 641	п. 2.2.5. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 2.2.5. в редакции Потребителя
п. 2.3.13. – по тексту договора энергоснабжения № 641	п. 2.3.13. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 2.3.13. в редакции Потребителя

Гарантирующий поставщик:
 Директор филиала



В.А. Григоренко

Потребитель:
 Директор МУП «Тепловое хозяйство»



В. Мнацаканян

Протокол согласования разногласий
по протоколу разногласий к договору энергоснабжения № 641 от
« 30 » декабря 20 16 года

Редакция «Гарантирующего поставщика»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция
По тексту контракт	Договор	Договор
п. 1.4. отсутствует	п. 1.4. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 1.4. в редакции Потребителя
п. 2.2.3. Беспрепятственного доступа не чаще 1 (одного) раза в месяц к электроустановкам и средствам учета электроэнергии Потребителя для проведения контрольных съёмов показаний и технических проверок средств учета электроэнергии (мощности).	п. 2.2.3. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 2.2.3. в редакции Потребителя
п. 2.2.5. – по тексту договора энергоснабжения № 641	п. 2.2.5. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 2.2.5. в редакции Потребителя
п. 2.3.13. – по тексту договора энергоснабжения № 641	п. 2.3.13. – по тексту протокола разногласий к договору энергоснабжения № 641	Согласовать редакцию п. 2.3.13. в редакции Потребителя

Гарантирующий поставщик:
Директор филиала



В.А. Григоренко

Потребитель
Директор МУП «Тепловое хозяйство»



В. Мнацаканян

Протокол разногласий
к договору энергоснабжения № 641 от « 30 » 12 2016 г.
между АО «НЭСК» и МУП «Тепловое хозяйство»»

г. Новокубанск

« 30 » 12 2016 г.

№ пункта договора	Редакция АО «НЭСК»	Редакция МУП «Тепловое хозяйство» Новокубанского городского поселения Новокубанского района	Основание
1.4.		<p>Дополнить договор пунктом 1.4.:</p> <p><i>1.4. Ориентировочная стоимость планируемой к поставке электрической энергии на момент подписания договора, составляет 4 893 292.43 рублей, в том числе НДС. Фактическая стоимость поставленной электроэнергии может отличаться от ориентировочной и будет определяться исходя из фактического потребления и цены, рассчитанной в соответствии с действующим законодательством РФ.</i></p>	
2.2.3.		<p>Дополнить словами:</p> <p><i>при наличии предварительного согласования времени посещения объекта.</i></p>	<p>Так как, работа котельных осуществляется дистанционно, без присутствия постоянного обслуживающего персонала</p>
2.2.5.		<p>Дополнить словами:</p> <p><i>при наличии предварительного согласования времени посещения объекта.</i></p>	<p>Так как, работа котельных осуществляется дистанционно, без присутствия постоянного обслуживающего персонала</p>
2.3.13.		<p>Дополнить словами:</p> <p><i>при наличии предварительного согласования времени посещения объекта.</i></p>	<p>Так как, работа котельных осуществляется дистанционно, без присутствия постоянного обслуживающего персонала</p>

Директор
Филиала АО «Новокубанскэнергосбыт»

В.А. Григоренко

Директор
МУП «Тепловое хозяйство»

Э.В. Мнацаканян



