

г. Мончегорск

Общество с ограниченной ответственностью «Арктик-энерго» (сокращенное наименование ООО «Арктик-энерго»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице исполнительного директора Каменковой Ольги Александровны, действующего на основании доверенности от 01.01.2011 № 1, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращенное наименование ОАО «Мурманэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Губанова Ильи Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с Сетевой компанией обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точки поставки и предоставлять иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией и мощностью Потребителя, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

2.1. **Внерегламентные отключения** – отключения подачи электроэнергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электроэнергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей.

2.2. **Гарантирующий поставщик** – коммерческая организация, осуществляющая поставку электрической энергии и мощности потребителям электрической энергии (мощности) на территории своей зоны деятельности.

2.3. **Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном законами РФ основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Сетевой компанией и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

2.4. **Договорные объемы (величины) электропотребления** – планируемое количество подаваемой Потребителю электроэнергии (мощности) за год с помесечной детализацией, указанное в настоящем договоре.

2.5. **Заявленная мощность** – предельная величина потребляемой в расчётный период мощности, исчисляемая в МВт (кВт).

2.6. **Максимальная мощность** – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в МВт (кВт).

2.7. **Нерегулируемые (свободные) цены** – цены, определяемые по результатам конкурентного отбора ценовых заявок или по соглашению на оптовом и розничном рынках.

2.8. **Опосредованное присоединение** – присоединение к электрическим сетям Сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций.

2.9. **Плановые почасовые объемы потребления электроэнергии** – плановые объемы собственного потребления электрической энергии, задаваемые для каждого часа суток и предоставляемые Потребителем Гарантирующему поставщику в установленные настоящим договором сроки.

2.10. **Потери электроэнергии** – количество энергии, не учтенное приборами учета. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электросетей, объем принятой в электросети Потребителя электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электросетей до места установки прибора учета. Процент потерь указывается в Приложении № 2 к настоящему договору.

2.11. Присоединенная мощность – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии, исчисляемая в МВА (кВА)

2.12. Расчетный период – установленный договором регулярный и периодичный отрезок времени, по истечении которого сведения о физическом и стоимостном объеме принятой Потребителем электроэнергии (мощности) обобщаются и оформляются в виде соответствующего счета-фактуры и точно идентифицируют обязательства Потребителя по оплате потребленной электроэнергии (мощности) и услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией и мощностью.

2.13. Расчетный прибор учета (РПУ) – прибор учета или система учета, на основании показаний которых определяется количество поставленной электрической энергии (мощности).

2.14. Сетевая компания – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией и мощностью Потребителя, с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании. На момент заключения настоящего договора Сетевой компанией является филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго».

2.15. Срок платежа – установленная договором дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в оплату выставленных платежных документов за отпущенную электроэнергию и мощность.

2.16. Субабонент – потребитель, энергопринимающие устройства которого присоединены к сетям Сетевой компании через энергопринимающие устройства Потребителя.

2.17. Точка поставки электрической энергии (мощности) – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии (мощности), и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии (мощности) и оказанию услуг.

Значение иных терминов и определений, используемых в настоящем договоре, определяется Сторонами в соответствии с действующим законодательством РФ.

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам отпуска и потребления электрической энергии Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации. В случае вступления в силу обязательных для исполнения нормативно-правовых актов, изменяющих условия настоящего договора, Стороны обязуются соблюдать и применять соответствующие изменения с момента вступления в силу данных нормативно-правовых актов. В остальных случаях изменение условий договора производится по взаимному согласованию в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

3.2. Граница раздела принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, подписанным уполномоченными лицами Потребителя и Сетевой компании, кроме того, в случае опосредованного присоединения - представителем владельца электросетевого хозяйства, к которому присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

3.3. Выбор ценовой категории для расчетов за электроэнергию (мощность) принимается в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.4. Корректировка договорных величин с ежемесячной детализацией производится в течение года по обоюдному согласованию, исходя из баланса электроэнергии (мощности) и на основании письменного заявления Потребителя, направленного в адрес Гарантирующего поставщика не позднее, чем за 30 дней до начала расчетного периода, в котором предлагаются изменения.

3.5. Договорные величины потребления электроэнергии и мощности энергопринимающими устройствами Потребителя по настоящему договору с ежемесячной детализацией указаны в *Приложении № 1*, заявка на плановое почасовое потребление электроэнергии (мощности) содержится в *Приложении № 1а*.

3.6. Категория надежности электроснабжения Потребителя устанавливается согласно *Приложению № 5* к настоящему договору. В случае наличия объектов с первой и второй категорией надежности электроснабжения Потребителем предоставляются документы о технологическом присоединении энергопринимающих устройств таких объектов к сетям Сетевой компании (Сетевых компаний) с указанием требуемой категории по надежности электроснабжения.

Величины аварийной и технологической брони, определяемые в отношении каждого из объектов энергоснабжения Потребителя, согласно «Акту согласования технологической и аварийной брони

электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)», указаны в *Приложении № 5* к настоящему договору.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

4.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

4.1.1. Закупать электрическую энергию (мощность) на оптовом и (или) розничном рынках и отпускать ее Потребителю в точках поставки. Качество и параметры электрической энергии, поставляемой по договору, должны соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.

4.1.2. Обеспечить Потребителю оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности в точках поставки, путем заключения с Сетевой компанией (Сетевыми компаниями) соответствующего договора оказания услуг.

4.1.3. Производить расчет стоимости поставляемой Потребителю электроэнергии и мощности.

4.1.4. Определять и доводить до сведения Потребителя прогнозные значения нерегулируемых (свободных) цен на интернет-сайте ООО «Арктик-энерго» - www.arcticenergy.ru.

4.1.5. Рассчитывать по окончании расчетного периода предельные уровни нерегулируемых (свободных) цен на розничном рынке за соответствующий расчетный период и доводить их до сведения Потребителя на интернет-сайте ООО «Арктик-энерго» - www.arcticenergy.ru.

4.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

4.2.1. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями *Приложения № 3* к настоящему договору.

Гарантирующий поставщик предоставляет Сетевой компании право отключения конкретных присоединений Потребителя (с составлением соответствующего акта) в соответствии с пунктами 1.3.; 1.4.; 1.6.; 1.7.; 1.8. *Приложения № 3* к настоящему договору.

4.2.2. Возобновить подачу электроэнергии после ограничений, вводимых за неуплату или несвоевременную оплату в установленные договором сроки платежей, только в случае полного погашения задолженности Потребителя за потребленную электрическую энергию и мощность, стоимости производимых работ по отключению и подключению энергопринимающего устройства Потребителя не позднее чем через 72 часа с момента получения Гарантирующим поставщиком информации о перечислении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.2.3. Начислять Потребителю штрафную неустойку в виде пени в случае несвоевременной оплаты потребленной электроэнергии и мощности и услуг по ее передаче (в т.ч. за неоплату предварительных платежей). Пеня за каждый день просрочки определяется в процентах от неуплаченной суммы. Процентная ставка пени принимается равной одной трехсотой действующей в это время ставки рефинансирования ЦБ РФ.

4.2.4. Осуществлять в любое время суток контроль состояния средств коммерческого учета в точках поставки электроэнергии и мощности Потребителя.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

5.1. Потребитель обязан:

5.1.1. Самостоятельно урегулировать с Сетевой компанией вопросы взаимодействия в части определения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, организации коммерческого учета и оперативно - диспетчерского взаимодействия, а также сроки проведения планово-предупредительных ремонтов.

5.1.2. Принять электрическую энергию и мощность, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии и мощности.

5.1.3. Производить оплату электроэнергии и мощности в сроки, указанные в п. 7.6. настоящего договора. подача заявлений об ошибках, обнаруженных в расчетах объема и стоимости поступившей на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, не освобождает Потребителя от обязанности оплатить платежный документ в сроки, установленные договором, если разногласия не урегулированы до срока внесения платежа.

5.1.4. В случае нарушения сроков оплаты потребленной электроэнергии согласно п. 7.6. настоящего договора, уплатить штрафную неустойку в виде пени. Пеня за каждый день просрочки определяется в процентах от неуплаченной суммы. Процентная ставка пени принимается равной одной трехсотой действующей в это время ставки рефинансирования ЦБ РФ.

5.1.5. Производить по требованию Гарантирующего поставщика сверку задолженности за потребленную электрическую энергию и мощность в пределах срока исковой давности с соответствующим оформлением документа в установленном порядке.

орис

5.1.6. Соблюдать договорные величины электрической энергии и мощности.

В случае превышения Потребителем величины заявленной мощности более чем на 10 процентов при определении обязательств по договору используется величина максимальной мощности.

5.1.7. Компенсировать Гарантирующему поставщику в соответствии с законодательством Российской Федерации убытки, возникающие в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Максимальное значение соотношения потребления активной и реактивной мощности по точкам поставки для напряжения 6-20 кВ «tg φ» равен или менее 0,4. Значение «tg φ» определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.1.8. Представлять договорные величины потребления электроэнергии и мощности по каждому объекту (энергопринимающему устройству) на следующий год с помесечной детализацией (Приложение № 1 к настоящему договору) и заявку на плановое почасовое потребление электроэнергии (мощности) на следующий год (Приложение № 1а к настоящему договору): предварительную до 1 февраля окончательную до 1 сентября.

5.1.9. В случае необходимости корректировки заявок на плановое почасовое потребление электроэнергии и мощности, ежемесячно за 22 дня до начала расчетного периода, представлять договорной почасовой объем потребления электроэнергии и мощности на следующий расчетный период по форме 1, указанной в Приложении 1б к настоящему договору.

5.1.10. Представить Гарантирующему поставщику в течение 6 месяцев от начала действия настоящего договора:

- акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, подписанные уполномоченными лицами Потребителя и Сетевой компании;
- акт аварийной и технологической брони, утвержденный в установленном порядке Сетевой компанией.

5.1.11. Предоставлять по запросу Гарантирующего поставщика (Сетевой компании) необходимую технологическую информацию: главные технологические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

5.1.12. Представлять (не реже двух раз в год) Сетевой компании и Гарантирующему поставщику по их запросам суточные графики потребления активной и реактивной энергии в точках поставки в режимные дни, определённые Кольским РДУ, в случае установки РПУ в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя.

5.1.13. Обеспечить эксплуатацию, сохранность, обслуживание, в случае необходимости замену приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП и правилами организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления.

5.1.14. Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которое определяется балансовой принадлежностью Сетевой компании и Потребителя.

5.1.15. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой компании к действующим электроустановкам и средствам коммерческого учета для контроля соблюдения договорных условий и технического состояния приборов учета.

5.1.16. Передавать Сетевой компании в согласованной форме и в установленные договором энергоснабжения сроки показания расчетных приборов учёта в случае установки РПУ в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя.

5.1.17. Уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую компанию обо всех известных Потребителю нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета незамедлительно по их обнаружении и не позднее одного месяца восстановить нормальное функционирование приборов учета, если обязанность по обслуживанию приборов учета не возложена на Сетевую компанию.

5.1.18. В случаях выявления безучетного потребления оплачивать потребленную электроэнергию (мощность) в полном объеме в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.1.19. Самостоятельно урегулировать отношения с арендаторами по вопросам их электроснабжения, заключив соглашение в рамках договора аренды, определяющее порядок участия арендатора в расходах за потребленную электроэнергию (мощность).

5.1.20. Самостоятельно под контролем Сетевой компании производить частичное ограничение режима потребления согласно ордеру Гарантирующего поставщика путём отключения собственных энергетических устройств. В случае отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Сетевая компания производит необходимые переключения в энергопринимающих устройствах Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и Потребителя.

5.1.21. Компенсировать Гарантирующему поставщику стоимость затрат, понесённых им в связи с введением ограничения режима потребления, согласно ценам, утвержденным Гарантирующим поставщиком.

5.1.22. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности по указанию Сетевой компании вводить режимные ограничения потребления электроэнергии и мощности в соответствии с графиками ограничения электроэнергии и мощности, а также при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения, с учетом аварийной и технологической брони.

5.1.23. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой компании, 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).

5.1.24. Незамедлительно уведомлять Сетевую компанию об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

5.1.25. Выполнять команды Сетевой компании, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем электроснабжения при выводе электроустановок Сетевой компании в ремонт, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими документами.

5.1.26. Поддерживать имеющийся у него резервный источник снабжения электроэнергией (если это определено требованиями категоричности) в состоянии готовности к использованию в случае отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

5.1.27. Поддерживать в технически исправном состоянии находящиеся у него в собственности или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

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

5.1.29. При ликвидации, реорганизации, прекращении отдельных видов деятельности или принятии решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой компании не позднее, чем за 30 суток в письменной форме уведомить Гарантирующего поставщика о расторжении или изменении настоящего договора. При нарушении указанного срока Потребитель продолжает нести все предусмотренные настоящим договором обязательства.

5.1.30. При расторжении настоящего договора по причине перехода на обслуживание к другой энергосбытовой компании выполнить условия, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

5.1.31. В соответствии с п. 5.1.30. настоящего договора возместить убытки Гарантирующего поставщика в размере разницы между его необходимой валовой выручкой, рассчитанной на период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого Потребителя, и выручкой Гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии в течение указанного периода без учета такого Потребителя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии населению и иным категориям Потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий Потребителей.

5.2. Потребитель имеет право:

5.2.1. Требовать от Гарантирующего поставщика поддержания в точках поставки электрической энергии и мощности показателей качества электроэнергии в соответствии с действующими нормативными документами.

5.2.2. Обращаться в адрес Гарантирующего поставщика с жалобами, заявлениями и претензиями по вопросам качества электроэнергии и надежности электроснабжения в течение 5-ти рабочих дней с момента обнаружения ухудшения показателей качества электроэнергии и снижения надежности электроснабжения согласно трехстороннему акту, подписанному руководством Гарантирующего поставщика, Сетевой компании и Потребителя.

5.2.3. Представлять плановые почасовые величины потребления электрической энергии и мощности не позднее 12-00 часов путем передачи данных в формате MS Excel по электронной почте на адреса:

- Дегтярева Н.Ф. e-mail: NDegtjareva@arctic-energo.ru, тел. (815-53) 68-395;
- Кузнецов А.В. e-mail: Akuznetsov@arctic-energo.ru, тел. (815-53) 68-568;
- Евтеев А.Ю. e-mail: arcticenergy@mail.ru, тел. (815-36) 6-60-01

и факсимильным сообщением по тел. (815-36) 7-76-76 по следующему графику:

- в понедельник – на среду;
- во вторник – на четверг;
- в среду – на пятницу;
- в четверг – на субботу, воскресенье и понедельник;
- в пятницу – на вторник.

Почасовой прогноз потребления на праздничные нерабочие дни предоставлять за двое суток до их наступления.

В случае необходимости внесения корректировок в ранее заявленные объёмы потребления допускается подача плановых почасовых величин в рабочие дни до 08:00 дня X-1, а так же допускается подача почасовых величин на снижение не более 35% от ранее заявленной заявки до 11:00 дня X-1 (под датой X понимается дата поставки электроэнергии).

Форма заявки приведена в *Приложении № 1в* к настоящему договору.

5.2.4. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

5.2.5. Подключать к своим сетям субабонентов (иных потребителей) с разрешения Сетевых компаний и Гарантирующего поставщика с представлением данных по этим субабонентам (иным потребителям) до подключения и изменением договорных величин в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5.2.6. Расторгнуть договор с Гарантирующим поставщиком и перейти на обслуживание к другой энергосбытовой компании при отсутствии задолженности по оплате и выполнении требований, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

5.2.7. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой компании (получившей статус гарантирующего поставщика) в случае лишения ООО «Арктик-энерго» статуса Гарантирующего поставщика при условии уведомления в письменной форме не менее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты перехода.

6. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Определение фактического объема потребления электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю по настоящему договору в расчетном периоде, производится на основании интервальных показаний приборов учета, указанных в «Порядке определения объемов потребления электроэнергии и мощности» (*Приложение №2* к настоящему договору).

6.2. Снятие показаний РПУ производится Гарантирующим поставщиком при помощи АИИС КУЭ ООО «Арктик-Энерго». Показания снимаются на 00-00 часов 01 числа периода, следующего за расчетным.

6.3. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой компании и Потребителя (точке поставки) объем учтенной такими приборами учёта электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии от точки поставки до места установки приборов учета. Величина потерь указана в *Приложении № 2* к настоящему договору.

Величину нормативных потерь электроэнергии рассчитывает Сетевая компания.

После утверждения Сетевой компанией величины нормативных потерь в установленном порядке, соответствующие изменения считаются внесенными в *Приложение № 2* к настоящему договору и не требуют письменного оформления дополнительным соглашением.

6.4. В случаях неисправности приборов коммерческого учета или невозможности получения данных о фактическом потреблении по точке поставки (или нескольким точкам поставки) по отдельным часам или дням месяца, Гарантирующий поставщик определяет объем электроэнергии, используя часовую величину потребления в соответствующие часы суток, соответствующих дней недели, за соответствующий расчетный период предыдущего года или использует иной способ, дополнительно согласованный Сторонами.

7. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

7.1. Цена настоящего договора определяется объемом согласованных договорных величин потребления электроэнергии (мощности) на год (*Приложение № 1* к настоящему договору). Отпуск электрической энергии (мощности) Гарантирующим поставщиком производится по свободным (нерегулируемым) ценам.

7.2. За расчетный период принимается календарный месяц.

7.3. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, складывается из следующих составляющих:

- стоимости электрической энергии и мощности, поставляемой по нерегулируемым (свободным) ценам;
- стоимость электроэнергии в случае отклонения фактически поставленного объема электроэнергии от договорного (заявленного).

7.4. Порядок расчета стоимости электрической энергии, мощности, поставленных Гарантирующим поставщиком Потребителю по нерегулируемым ценам, и стоимости отклонений приведен в *Приложении № 4* к настоящему договору.

7.5. В течение 5 дней с даты публикации нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность администратором торговой системы оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет, Гарантирующий поставщик производит расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии и мощности и оформляет счет, счет-фактуру и акт передачи электроэнергии (мощности) к счету.

Счет, счет-фактуру и акт передачи электроэнергии (мощности) Гарантирующий поставщик направляет почтой в адрес Потребителя.

7.6. Оплата стоимости электрической энергии и мощности производится платежными поручениями Потребителя на основании счетов Гарантирующего поставщика в следующем порядке:

- промежуточный платеж – 17 числа расчетного периода в размере, составляющем 70 % договорного объема месячного потребления электроэнергии (мощности) на основании выставленного счета;

- окончательный расчет за фактический объем потребления электрической энергии и мощности производится не позднее 5 банковских дней с момента получения счета, счета-фактуры и акта передачи электроэнергии (мощности) в разности суммы стоимости фактического объема потребления электроэнергии и мощности, а также стоимости отклонений, определенной в соответствии с пунктом 7.4. настоящего договора и суммы оплаченных Потребителем промежуточных платежей.

7.7. Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата зачисления средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае задержки перевода средств по вине банка плательщика, Потребитель предъявляет претензии к банку самостоятельно.

7.8. Сверка расчетов за отпущенную электроэнергию (мощность) производится по инициативе любой из Сторон.

7.9. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель обязан указать в платежных документах основание платежа (Договор № _____ от _____, Счет № _____ от _____), платежный период, за который происходит платеж, сумму платежа, в т.ч. сумму НДС и вид платежа (предварительный, окончательный, неустойка).

Если Потребителем не указан расчетный период, за который производится оплата, при наличии у Потребителя задолженности за предыдущие расчетные периоды, Гарантирующий поставщик учитывает поступившую сумму в первую очередь в счёт оплаты платежных документов, выставленных за более ранние расчетные периоды.

7.10. Приостановление исполнения обязательств по настоящему договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме полученную электроэнергию (мощность).

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Взаимная ответственность Сторон определяется в соответствии с действующим законодательством.

8.2. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия ограничения и прекращения подачи электрической энергии (мощности) по основаниям, указанным в *Приложении № 3* к настоящему договору.

8.3. Гарантирующий поставщик и Сетевая компания не несут ответственности за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности, а также за перерывы на время действия противоаварийной автоматики.

8.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как-то: стихийные бедствия, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

9. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Все споры и разногласия по настоящему договору разрешаются путем проведения переговоров между Сторонами по месту нахождения Гарантирующего поставщика. В случае недостижения Сторонами взаимоприемлемого решения, Стороны используют претензионный порядок урегулирования спора.

9.2. В случае не разрешения споров и разногласий по настоящему договору путем переговоров между Сторонами или в претензионном порядке, такие споры разрешаются в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Мурманской области.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 сентября 2011 года и действует по 31 декабря 2011 года.

10.2. Настоящий договор считается ежегодно продленным на каждый последующий год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока действия настоящего договора не последует заявления ни от одной из Сторон о его расторжении либо изменении. В случае перезаключения настоящего договора, а также внесения изменений и (или) дополнений до их подписания действует редакция настоящего договора.

10.3. При нарушении сроков, условий и порядка перехода на обслуживание к иной энергосбытовой организации Потребитель продолжает нести все установленные договором обязательства.

10.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору, оформленные надлежащим образом, составляют его неотъемлемую часть.

10.5. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях, которые могут повлиять на отношения Сторон (наименование организации, банковские реквизиты, ведомственная принадлежность, фактическое местонахождение, контактные телефоны, адреса электронной почты и др.).

10.6. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из которых один находится у Гарантирующего поставщика, второй – у Потребителя.

10.7. Обязательства Гарантирующего поставщика по настоящему Договору прекращаются с даты лишения ООО «Арктик-энерго» статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке, что не влечет обязательного разрыва договорных отношений с Потребителем.

10.8. Приложения № № 1, 1а, 1б, 1в, 2, 3, 4, 5 являются неотъемлемой частью настоящего договора.

11. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

11.1. Приложение № 1 «Договорные объёмы потребления электрической энергии (мощности) ОАО «Мурманэнергосбыт»».

11.2. Приложение № 1а «Заявка на плановое почасовое потребление электроэнергии (мощности) ОАО «Мурманэнергосбыт»».

11.3. Приложение № 1б «Форма 1».

11.4. Приложение № 1в «Форма 2».

11.5. Приложение № 2 «Порядок определения объемов потребления электрической энергии и мощности».

11.6. Приложение № 3 «Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случае нарушения Потребителем своих обязательств или при возникновении аварийных ситуаций».

11.7. Приложение № 4 «Порядок расчёта стоимости электрической энергии и мощности».

11.8. Приложение № 5 «Категория надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя».

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

ООО «Арктик-энерго»

Юридический адрес:

184511, Мурманская обл.,

г. Мончегорск, ул. Кольская, 6а

Почтовый адрес:

184511, Мурманская обл.,

г. Мончегорск, ул. Кольская, 6а

ИНН 5107910347

КПП 510701001

ОГРН 1065107004071

Р/счет 40702810693610000009 в

Северо-Западном филиале ОАО АКБ

«РОСБАНК» г. Санкт-Петербург

БИК 044030778

К/счет 30101810100000000778

Факс: 8 (815 36) 7-76-76

E-mail: arcticenergy@mail.ru

Телефоны: 8 (815 36) – код города

6-60-31 – приёмная

6-60-02, 6-60-03,

6-60-43 – абонентская служба

6-60-22 – главный бухгалтер

Гарантирующий поставщик:

Исполнительный директор ООО

«Арктик – энерго»


О.А. Каменикова


Потребитель:

ОАО «Мурманэнергосбыт»

Юридический адрес:

183034, Мурманск, ул. Свердлова, д. 39

Почтовый адрес:

183034, Мурманск, ул. Свердлова, д. 39

ИНН 5190907139

КПП 510901001

ОГРН 1095190009111

р/счет 40702810301060011550 в филиале

Морского банка (ОАО) г. Санкт-Петербург

БИК 044030833

К/счет 30101810100000000833

Факс: 8 (815 2) 43-90-13



Телефоны: 8 (815 54) – код города

68-63-26

Потребитель:

Генеральный директор ОАО

«Мурманэнергосбыт»


И.Н. Губанов


6/11/16 5:40:05-4/14

ОАО «Мурманэнергосбыт» для договоров		
Дата	Исполнитель	Подпись
14.11.16	Васильев	И.Н. Губанов
17.01.17	Исполнительный директор	И.Н. Губанов
21.11.16	И.Н. Губанов	И.Н. Губанов
	Фин. отдел	И.Н. Губанов
	Юр. служба	И.Н. Губанов

Заявка на плановое почасовое потребление электроэнергии (мощности) ОАО «Мурманэнергосбыт»

на _____ 20 _____ года.

интервал расстояния	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
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																																

Потребитель: _____ (подпись) _____ (расшифровка)

М.П.

Гарантирующий поставщик:

Исполнительный директор
ООО "Арктик-энерго"

О.А. Каменикова
О.А. Каменикова

Потребитель:

Генеральный директор
ОАО «Мурманэнергосбыт»

Г.И. Сидоров
Г.И. Сидоров



12.10.2011

Форма 2

ЗАЯВКА
на плановое почасовое потребление электроэнергии (мощности) ОАО «Мурманэнергосбыт»

«20» _____ 20____
число месяц год день недели

Интервал времени (час)	Заявленный объем (план)										
	кВтч						кВт				
	Всего	В том числе					Всего	В том числе			
ВН		СН-1	СН-2	НН	ГН	ВН		СН-1	СН-2	НН	ГН
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:											

Ответственное лицо:

должность

(подпись)

Гарантирующий поставщик:

Исполнительный директор ООО «Арктик-энерго»

О.А. Каменкова



Потребитель:

Генеральный директор ОАО «Мурманэнергосбыт»

И.Н. Губанов

1770 8H

Порядок определения объемов потребления электрической энергии и мощности.

1. Общий расход активной электроэнергии (кВтч) и объем потребления мощности (МВт) по настоящему договору определяется как сумма почасовых расходов по точкам поставки п. Никель – ПС-52 на присоединениях 6 кВ Ф-9, 12, с учетом сальдо-перетоков электроэнергии и оплачивается по тарифу высокого напряжения.

Личный счет	Наименование объекта	Адрес	Точка поставки	Уровень напряжения	Заявленная мощность, кВт	Присоединенная мощность, МВА	Место установки	Тип счетчика	№ счетчика	Год поверки	ТТ	ТН	Коэф. потреб.	% потерь	Профиль нагрузки *
513002	Центральная котельная	п. Никель	контакты присоединения кабельных наконечников КЛ в яч. № 9 ПС-52	ВН		2,703	ПС-52 ф-9	A1805 RAL	06385517	2008	600/5	6000/100	7200	-	по соответствующим почасовым данным в соответствующем расчетном периоде предыдущего года
513003	Центральная котельная	п. Никель	контакты присоединения кабельных наконечников КЛ в яч. № 12 ПС-52	ВН		2,987	ПС-52 ф-12	A1805 RAL	06385570	2008	600/5	6000/100	7200	-	

* за вычетом расхода по следующим потребителям:

Личный счет	Наименование объекта	Адрес	Точка поставки	Уровень напряжения	Заявленная мощность, кВт	Присоединенная мощность, МВА	Место установки	Тип счетчика	№ счетчика	Год поверки	ТТ	ТН	Коэф. потреб.	% потерь	Профиль нагрузки *
605001	Гараж	п. Никель, р-он ул. Советская, д. 14а	контакты присоединения КЛ в яч. № 4 к А.1 РП-1	НН	10		ВРУ здания Центральной котельной	Нева 3061 SO	340304	2009	-	-	1	-	Ровным градиентом

Примечание:

* Для определения почасовых объемов потребления электроэнергии за расчетный период потребителями (в случае отсутствия почасового учета), находящимися на обслуживании ООО «Арктик-энерго» применяются типовые профили нагрузок данных потребителей, согласованные двумя сторонами.

Гарантирующий поставщик:

Исполнительный директор
ООО "Арктик-энерго"

О.А. Каменкова

Потребитель:

Генеральный директор
ОАО «Мурманэнерго»

И.Н. Гусев



17.09.2011

ПОРЯДОК
полного и (или) частичного ограничения режима потребления
электроэнергии в случае нарушения Потребителем своих обязательств
или при возникновении аварийных ситуаций

1. Настоящий порядок регламентирует взаимодействие Гарантирующего поставщика, Сетевой компании и Потребителя при вводе полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии в следующих случаях:

1.1. неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, в том числе по предварительной оплате;

1.2. прекращение обязательств Сторон по настоящему договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение Потребителя, поставка электрической энергии и оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителю;

1.3. не допуска должностных лиц Гарантирующего поставщика или Сетевой компании к электроустановкам или РПУ;

1.4. выявление фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии;

1.5. наличие обращения Потребителя;

1.6. выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств), удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

1.7. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

1.8. возникновение внеплановых отключений.

2. Полное ограничение режима потребления влечет за собой прекращение подачи электроэнергии Потребителю путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства Сетевой компании. При отсутствии такой возможности прекращение подачи электроэнергии осуществляется путем отсоединения энергопринимающих устройств Потребителя от электрической сети.

3. Частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю по сравнению с объемом, определенным в настоящем договоре, либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца.

4. Частичное ограничение режима потребления производится:

- Потребителем самостоятельно под контролем Сетевой компании;

- Сетевой компанией в случае отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления либо в случае введения аварийных ограничений.

5. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Сетевая компания вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и Потребителя.

6. Прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему договору является основанием для введения полного ограничения режима потребления, если не вступил в силу новый договор энергоснабжения.

7. Порядок введения ограничения режима потребления электроэнергии в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств в отношении Потребителей – юридических лиц предусматривает:

7.1. порядок обязательного предварительного письменного уведомления Потребителя об ограничении режима потребления с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения ограничения режима потребления, которая не может наступить до истечения 5 рабочих дней с даты получения уведомления. Уведомление подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и вручается Потребителю под расписку о вручении либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;

7.2. обязательное введение частичного ограничения режима потребления на указанный в уведомлении срок в случае неисполнения потребителем требования о погашении задолженности в установленный в уведомлении срок;

д.в.с.н.

7.3. полное ограничение режима потребления в случае непогашения (неоплаты) потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренную соответствующим договором или законом неустойку (штраф, пени), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима потребления.

8. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности до введения ограничения режима потребления, ограничение режима потребления не вводится.

9. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

10. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителей с регулируемой нагрузкой.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

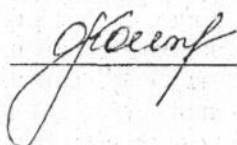
11. В случае возникновения внеплановых отключений полное и (или) частичное ограничение режима потребления вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования либо является следствием повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной или технологической брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования сетевых организаций или производителей электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности потребителя.

12. Инициаторы введения ограничений, сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны представить по запросу потребителей, в отношении которых было введено ограничение режима потребления, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внеплановых отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внеплановых отключений.

13. При наличии у потребителя Акта технологической и аварийной брони применяется специальный порядок введения режима ограничения в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

Гарантирующий поставщик:

Исполнительный директор
ООО «Арктик-энерго»

 **О.А. Каменкова**

Потребитель:

Генеральный директор
ОАО «Мурманэнергосбыт»




Протокол разногласий

к договору энергоснабжения №652-1 от 01.09.2011 г.

Гарантирующий поставщик	Потребитель
Пункт 3.4 - по тексту договора.	Пункт 3.4 – изложить: «Корректировка договорных величин с помесечной детализацией производится в течение года по обоюдному согласованию, исходя из баланса электроэнергии и на основании письменного заявления Потребителя, направленного в адрес Гарантирующего поставщика, не позднее, чем за 15 дней до начала расчетного периода, в котором предлагаются изменения».
Пункт 4.1.6 – нет в тексте договора.	Пункт 4.1.6 – Возобновить подачу электроэнергии после ограничений, вводимых за неуплату или несвоевременную оплату в установленные договором сроки, в случае полного погашения задолженности Потребителя за потребленную электрическую энергию и мощность не позднее чем через 24 часа с момента получения Гарантирующим поставщиком подтверждения факта принятия банком Потребителя платежного поручения о перечислении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.
Пункт 4.2.2 - по тексту договора.	Пункт 4.2.2 – изложить в редакции: «Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления».
Пункт 4.2.3 - по тексту договора.	Пункт 4.2.3 – изложить: «Начислять Потребителю штрафную неустойку в виде процентов за пользование чужими денежными средствами в соответствии со статьей 395 ГК РФ».
Пункт 5.1.3 - по тексту договора.	Пункт 5.1.3 –второе предложение изложить со слов «...не освобождает Потребителя от обязанности оплатить платежный документ в неоспариваемом объеме в сроки, установленные договором, если разногласия не урегулированы до срока внесения платежа».
Пункт 5.1.4 - по тексту договора.	Пункт 5.1.4 - исключить.
Пункт 5.1.6 - по тексту договора.	Пункт 5.1.6 – второе предложение изложить: «В случае систематического превышения ...» - далее по тексту договора.
Пункт 5.1.8 - по тексту договора.	Пункт 5.1.8 – изложить со слов «...предварительную до 1 марта, окончательную до 1 октября».
Пункт 5.1.21 - по тексту договора.	Пункт 5.1.21 – исключить.
Пункт 5.2.2 - по тексту договора.	Пункт 5.2.2 - изложить: «В случаях подачи электроэнергии пониженного качества или снижения надежности электроснабжения предъявлять претензии в порядке, установленном действующим законодательством РФ».
Пункт 6.2 - по тексту договора.	Пункт 6.2 – второе предложение изложить: «Показание снимаются на 00-00 часов 01 числа периода, следующего за расчетным, с последующим предоставлением Потребителю почасовых архивов активной и реактивной энергии по электронному адресу pozdeev@tekos.ru или vev@tekos.ru .»
Пункт 7.6 - по тексту договора.	Пункт 7.6 – изложить со слов «...- промежуточный платеж – 25 числа расчетного периода...» - далее по тексту договора
Пункт 9.1 - по тексту договора.	Пункт 9.1 – дополнить предложением «Срок ответа на претензию составляет 30 дней с момента получения».
Пункт 10.1 - по	Пункт 10.1. Изложить в редакции: «Настоящий Договор вступает в силу

тексту договора	с момента подписания, действует по 31 декабря 2011 г. и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 сентября 2011 года. Время и дата начала исполнения обязательств по настоящему договору: 00 часов 00 минут «01» сентября 2011 года».
Пункт 10.2 - по тексту договора	Пункт 10.2. – изложить в редакции: «Срок действия договора может быть продлен по соглашению Сторон. Потребитель имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, уведомив Гарантирующего поставщика заблаговременно до момента передачи арендованного имущества. В случае перезаключения настоящего договора, а также внесения изменений и (или) дополнений до их подписания действует редакция настоящего договора».

"Гарантирующий поставщик"

Юлия

 О.А. Каменцова
 С протоколом разногласий.

"Потребитель"

И. Н. Губанов
 И. Н. Губанов



ПТО: *Эл. Васильев*

Д. П. Васильев

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
к протоколу разногласий
к договору энергоснабжения № 652-1 от 01.09.2011 г.

№ п/п	Редакция «Гарантирующего поставщика»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция пункта договора	Обоснование
3.4.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя	
4.1.6.	Отсутствует	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя	
4.2.2.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	
4.2.3	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Гарантирующего поставщика	Проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ не являются штрафной неустойкой.
5.1.3.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя	
5.1.4.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Гарантирующего поставщика	Проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ не являются штрафной неустойкой.
5.1.6.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	
5.1.8.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	
5.1.21.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Гарантирующего поставщика	п. 179 - 180 Правил - 530
5.2.2.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	

Омск - 2011 г. 20.09.11
Ген. (Сторона ПП)

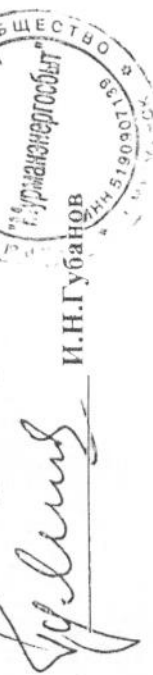
6.2.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	
7.6.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	изложить со слов «... - первый промежуточный платёж - 30 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца; - второй промежуточный платёж - 40 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца;» - далее по тексту договора.	п. 70 Правил - 530
9.1.	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	
10.1	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Потребителя.	
10.2	По тексту договора	По тексту Протокола разногласий	В редакции Гарантирующего поставщика	п. 63, п. 75 Правил - 530

Гарантирующий поставщик:
Генеральный директор
ООО «Арктик-энерго»



О.А. Каменкова

Потребитель:
Генеральный директор
ОАО «Мурманэнергосбыт»



И.Н. Губанов

п.п. 4.2.3, 5.1.4, 5.1.21, 10.2 относятся к согласованию.

Handwritten signatures and initials:
2.02.2012 - 3.02.2012
Суд - (Корпус 104)

**Дополнительное соглашение № 1
к договору энергоснабжения №652 от 18.10.2011 г.**

г. Мончегорск

«02» февраля 2015 года

Общество с ограниченной ответственностью «Арктик-энерго» (сокращенное наименование ООО «Арктик-энерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора **Каменковой Ольги Александровны**, действующей на основании Устава, с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращенное наименование ОАО «Мурманэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора **Полиэктова Владимира Ивановича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны договорились о том, что в рамках исполнения Договора энергоснабжения №652 от 18.10.2011 г. (далее по тексту также - Договор), для целей налогообложения расходы, понесенные Потребителем, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, а датой осуществления таких расходов признается последнее число отчетного (налогового) периода, вне зависимости от даты подписания Сторонами документов (платежных документов, актов выполненных работ (оказанных услуг), актов приема-передачи, справок, ведомостей или детализаций), свидетельствующих о фактическом исполнении Гарантирующим поставщиком Договора.

2. Настоящее дополнительное соглашение касается исключительно порядка признания расходов, понесенных Потребителем в рамках Договора, не изменяет и не дополняет иные положения Договора.

3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением Стороны руководствуются условиями Договора и дополнительных соглашений к нему.

4. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в двух экземплярах, вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон, распространяет свое действие на правоотношения Сторон с 01.09.2011 года.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

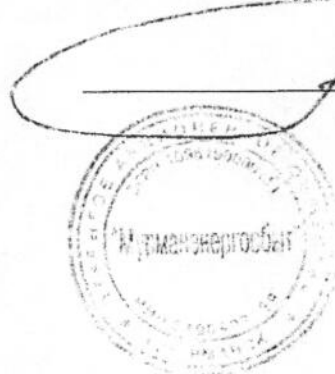
Генеральный директор
ООО «Арктик-энерго»



О.А. Каменкова
О.А. Каменкова

Потребитель:

Генеральный директор
ОАО «Мурманэнергосбыт»



В. И. Полиэктов
В. И. Полиэктов

**Дополнительное соглашение № 2
о внесении изменений в договор энергоснабжения
№652-1 от 01.09.2011 г.**

г. Мончегорск

«01» февраля 2015 г.



Общество с ограниченной ответственностью «Арктик-энерго» (сокращенное наименование ООО «Арктик-энерго»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице исполнительного директора **Евтеева Андрея Юрьевича**, действующего на основании доверенности №1 от 01.01.2015 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращенное наименование ОАО «Мурманэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора **Полнэктова Владимира Ивановича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о внесении изменений в договор энергоснабжения № 652-1 от 01.09.2011 года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Исключить Приложения № 2 в редакции от 01.09.2011 года к Договору.
2. Договор дополнить приложением № 2 в редакции от 01.02.2015 года.
3. Настоящее дополнительное соглашения вступает в силу с момента заключения.
4. Пункты Договора, не затронутые настоящим соглашением, остаются в неизменном виде.
5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора энергоснабжения № 652-1 от 01.09.2011 года, составлено в 2-х экземплярах. Все экземпляры дополнительного соглашения имеют одинаковую юридическую силу.

Подписи сторон:

Гарантирующий поставщик:
Исполнительный директор
ООО «Арктик-энерго»


_____ **А.Ю. Евтеев**
« » _____ 201 г.


Потребитель:
Генеральный директор
ОАО «Мурманэнергосбыт»


_____ **В.И. Полнэктов**
« » _____ 201 г.
М.П. 

**Дополнительное соглашение № 3
к договору энергоснабжения №652-1 от 01.09.2011 г.**

г. Мончегорск

«02» февраля 2015 года

Общество с ограниченной ответственностью «Арктик-энерго» (сокращенное наименование ООО «Арктик-энерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора **Каменковой Ольги Александровны**, действующей на основании Устава, с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращенное наименование ОАО «Мурманэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора **Полизктова Владимира Ивановича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны договорились о том, что в рамках исполнения Договора энергоснабжения №652-1 от 01.09.2011 г. (далее по тексту также - Договор), для целей налогообложения расходы, понесенные Потребителем, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, а датой осуществления таких расходов признается последнее число отчетного (налогового) периода, вне зависимости от даты подписания Сторонами документов (платежных документов, актов выполненных работ (оказанных услуг), актов приема-передачи, справок, ведомостей или детализаций), свидетельствующих о фактическом исполнении Гарантирующим поставщиком Договора.

2. Настоящее дополнительное соглашение касается исключительно порядка признания расходов, понесенных Потребителем в рамках Договора, не изменяет и не дополняет иные положения Договора.


3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением Стороны руководствуются условиями Договора и дополнительных соглашений к нему.

4. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в двух экземплярах, вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон, распространяет свое действие на правоотношения Сторон с 01.09.2011 года.


ПОДПИСИ СТОРОН:


Гарантирующий поставщик:
Генеральный директор
ООО «Арктик-энерго»


О.А. Каменкова



Потребитель:
Генеральный директор
ОАО «Мурманэнергосбыт»


В. И. Полизктов





**Дополнительное соглашение № 4
о внесении изменений в договор энергоснабжения
№ 652-1 от 01.09.2011 г.**

г. Мончегорск

«01» марта 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Арктик-энерго» (сокращенное наименование ООО «Арктик-энерго»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора Каменковой Ольги Александровны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращенное наименование АО «МЭС»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Филиппова Александра Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о внесении изменений в договор энергоснабжения от 01.09.2011 года № 652-1 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Договор дополнить пунктом 7.11. следующего содержания: «По настоящему договору законные проценты (п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ) не начисляются и не уплачиваются».
2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу момента подписания, и его действие распространяются на отношения Сторон с 01.06.2015 г.
3. Пункты Договора, не затронутые настоящим соглашением, остаются в неизменном виде.
4. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в 2-х экземплярах, по одному для каждой Стороны. Все экземпляры дополнительного соглашения имеют одинаковую юридическую силу.

Подписи сторон:

Гарантирующий поставщик:

Генеральный директор
ООО «Арктик-энерго»



О.А. Каменкова

Потребитель:

Генеральный директор
АО «МЭС»

А.Ю. Филиппов