

Архангельская обл., пос. Савинский

«29» декабря 2012 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионсбыт», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Первого заместителя генерального директора – Исполнительного директора *Иванова Владимира Львовича*, действующего на основании Доверенности №1 от 01.01.2012г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Савинское карьероуправление», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора *Чукмарёва Алексея Николаевича*, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется поставлять Потребителю электрическую энергию и мощность в определенном настоящим Договором количестве и определенного соответствующими обязательными требованиями качества, а также обеспечить предоставление услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, путем заключения договоров с третьими лицами.

1.2. Потребитель обязуется оплачивать Поставщику полученную электрическую энергию (мощность) и оказанные третьими лицами услуги, а также соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии и мощности, обеспечивать безопасную эксплуатацию электрических сетей, исправность используемых приборов и оборудования.

2. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

2.1. Все определения и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в значении, установленном действующими нормативно-правовыми актами РФ и настоящим Договором:

2.1.1. **Правила** – «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442.

2.1.2. **Точка учета электрической энергии (мощности)** – физическая точка на элементе электрической сети, в которой установлен прибор коммерческого учета.

2.1.3. **Прибор коммерческого учета (ПКУ)** – прибор учета, на основании показаний которого в точке учета определяется количество поставленной по настоящему Договору электрической энергии и величины мощности.

2.1.4. **Точка поставки на розничном рынке** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и оказанию услуг, используемым для определения объема взаимных обязательств Поставщика и Потребителя по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

2.1.5. **Граница разграничения ответственности Сторон** – линия раздела объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем, либо иным собственником электрических сетей, не оказывающим услуги по передаче электрической энергии.

2.1.6. Потери электрической энергии – количество электрической энергии, не учтенное приборами учета, в случае установки ПКУ не в точке поставки электрической энергии.

2.1.7. Бездоговорное потребление – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности).

2.1.8. Безучетное потребление электроэнергии – потребление Потребителем электрической энергии с нарушением последним установленного настоящим Договором и Правилами порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии (мощности).

2.1.9. Договорное количество электрической энергии (мощности) – согласованное Сторонами количество электрической энергии (мощности), которое Поставщик обязан подать в точки поставки, а Потребитель принять в течение срока действия настоящего Договора, с разбивкой по кварталам, месяцам.

2.1.10. Расчетный период – установленный настоящим Договором регулярный и периодичный отрезок времени, по истечении которого сведения о физическом и стоимостном объеме принятой Потребителем электрической энергии и мощности обобщаются и оформляются в виде соответствующего Акта приема-передачи электрической энергии и мощности, счета-фактуры, а также точно идентифицируют обязательства Потребителя по оплате полученной электрической энергии (мощности) и услуг. Расчетным периодом является календарный месяц.

2.1.11. Период платежа – календарная дата или период времени, в течение которого должны быть исполнены обязательства по оплате электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

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

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены 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 (далее – опосредованное присоединение к электрической сети), Сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, является организация к сетям которой присоединены энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, к которым непосредственно присоединено энергопринимающее устройство Потребителя.

2.1.13. Субабонент – лицо (юридическое или физическое, Российская Федерация, субъект Российской Федерации или муниципальное образование), непосредственно присоединенное к сетям Потребителя, получающее электроэнергию (мощность) через сети Потребителя по собственному договору купли-продажи электроэнергии.

2.1.14. Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.15. Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и

обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

2.1.16. Резервируемая максимальная мощность – величина, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

2.1.17. Период регулирования - период, на который устанавливаются регулируемые тарифы (цены).

2.1.18. Иные используемые в настоящем Договоре понятия применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами, иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в области электроэнергетики.

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. При исполнении настоящего Договора, а также по всем вопросам поставки и потребления электрической энергии и мощности, не отраженным в настоящем Договоре, Стороны руководствуются Правилами, иными нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, регулирующими вопросы поставки, передачи и распределения электрической энергии и мощности. Правила § 6 «Энергоснабжение» Главы 30 Гражданского кодекса РФ применяются к настоящему Договору, если законом или иными правовыми актами не установлено иное.

3.2. Наличие, местонахождение и ответственность Сторон в отношении приборов коммерческого учета, в том числе приборов учета реактивной мощности, необходимых для исполнения настоящего Договора, определяются перечнем, подписанным Сторонами по форме Приложения № 3 к настоящему Договору.

3.3. Граница разграничения ответственности Сторон устанавливается действующим Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя и Сетевой организации, либо иного собственника электрических сетей, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии. Копия указанного Акта предоставляется Поставщику Потребителем и является Приложением №1 к настоящему Договору.

3.4. Аварийная и технологическая бронь Потребителя устанавливается действующим Актом аварийной и технологической брони Потребителя и Сетевой организации. Копия указанного Акта предоставляется Поставщику Потребителем и является Приложением № 6 к настоящему Договору.

3.5. Точки поставки электрической энергии определяются в соответствии с Приложением №3 к настоящему Договору.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Стороны обязуются:

4.1.1. При исполнении настоящего Договора соблюдать требования оперативно-диспетчерского управления процессом передачи и распределения электрической энергии, установленные действующим законодательством.

4.1.2. Соблюдать условия и порядок расчетов за электрическую энергию и мощность, установленные в настоящем Договоре, производить сверку расчетов за поставленную электроэнергию и мощность в следующем порядке:

- ежемесячно по количеству и стоимости поставленной и полученной электрической энергии и мощности по данным приборов учета с последующим составлением двухстороннего Акта приема-передачи электрической энергии и мощности (Приложение № 4 к настоящему Договору);

- ежеквартально по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с последующим составлением двухстороннего Акта сверки расчетов не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом (Приложение № 5 к

настоящему Договору).

4.2. Поставщик обязуется:

- 4.2.1. Поставлять Потребителю электрическую энергию и мощность в количестве, сроки в соответствии с условиями настоящего Договора в точках поставки, определенных Сторонами (Приложение № 3 к настоящему Договору).
- 4.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.
- 4.2.3. Совместно с Потребителем ежемесячно производить оформление двухсторонних актов по количеству и стоимости поставленной и полученной электрической энергии и мощности по настоящему Договору (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору).
- 4.2.4. Ежемесячно выписывать Потребителю счет-фактуру на поставленную в расчетном периоде электрическую энергию и мощность.
- 4.2.5. Принимать предоставляемые Потребителем заявки на количество поставляемой электрической энергии и величину мощности в порядке, установленном настоящим Договором.
- 4.2.6. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, если это может повлечь изменения прав и обязанностей Сторон по настоящему Договору, не позднее, чем за 30 календарных дней направить Потребителю предложение о расторжении или изменении настоящего Договора.
- 4.2.7. Обеспечить поддержание на границе разграничения ответственности Сторон показатели качества электрической энергии и мощности, соответствующие требованиям ГОСТ 13109-97.
- 4.2.8. В течение 5 рабочих дней в даты вступления в силу обязательств по поставке электрической энергии (мощности) оформить и направить в адрес Потребителя список лиц, ответственных за осуществление взаимодействия по настоящему Договору.
- 4.2.9. Доводить до Потребителя утвержденные Сетевой организацией графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии и мощности при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем энергоснабжения.
- 4.2.10. Принимать участие в расследованиях аварийных отключений Потребителя совместно с Потребителем, уполномоченными представителями Сетевой организации и Ростехнадзором.
- 4.2.11. Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.3. Поставщик имеет право:

- 4.3.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию, услуги по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 4.3.2. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета, а так же получать информацию о показаниях приборов коммерческого учета независимо от места их установки.
- 4.3.3. Проверять соблюдение Потребителем требований настоящего договора и Правил, определяющих порядок учета электрической энергии; условий настоящего договора, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.
- 4.3.4. Осуществлять допуск приборов учета в эксплуатацию, осмотр состояния приборов учета и схем их подключения, проверку расчетных приборов учета в порядке, предусмотренном Правилами.
- 4.3.5. Приостановить исполнение обязательств по Договору путем введения частичного и (или полного) ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с Правилами и настоящим Договором.

4.4. Потребитель обязуется:

- 4.4.1. Принимать поставленную Поставщиком электрическую энергию и мощность в точках поставки в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.4.2. Своевременно оплачивать Поставщику полученную по настоящему Договору электрическую энергию и мощность, а также услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, в соответствии с условиями настоящего Договора в размере, установленном Приложением № 7 к настоящему Договору.

4.4.3. Исполнять изложенные ниже обязательства в целях обеспечения соблюдения всех установленных законодательством РФ требований к порядку передачи электрической энергии и создания условий для исполнения настоящего Договора Поставщиком:

4.4.3.1. обеспечить работоспособность приборов учета и соблюдать в течение всего срока действия Договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем;

4.4.3.2. надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства (и при наличии объектов электросетевого хозяйства) и нести ответственность за их состояние;

4.4.3.3. поддерживать в наличии находящиеся у него в собственности или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать в течение всего срока действия Договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

4.4.3.4. представлять в Сетевую организацию необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования (влияющие на осуществление поставки электрической энергии);

4.4.3.5. информировать Сетевую организацию и Поставщика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них (влияющие на осуществление поставки электрической энергии);

4.4.3.6. 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 Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики (влияющие на осуществление поставки электрической энергии);

4.4.3.7. выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии;

4.4.3.8. беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии;

4.4.3.9. соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные Сетевой организацией в соответствии с порядком, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса);

В случае если Потребитель допустил отклонение от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Сетевой организацией, то он оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии законодательством РФ;

В случае если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Сетевой организацией), то Потребитель обязан, либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности,

либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента;

После утверждения повышающего и понижающего коэффициента в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, Стороны обязуются внести в настоящий Договор, путем подписания дополнительного соглашения, необходимые дополнения по урегулированию Сторонами отношений по учету, контролю и фиксации соотношения потребления активной и реактивной мощности;

4.4.3.10. в случае установки на энергопринимающих устройствах Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, Потребитель обязан обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора (если указанные обязательства не входят в обязанности Сетевой организации по договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

4.4.3.11. выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, в том числе самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии под контролем Сетевой организации, при предварительном уведомлении Потребителя.

4.4.4. Обеспечить допуск представителей Поставщика к приборам коммерческого учета электроэнергии и мощности, находящихся в границах ответственности Потребителя, а также к техническим и программным средствам АИИС КУЭ (при наличии), в том числе для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета. Предоставлять Поставщику и Сетевой организации необходимую для проведения ревизии документацию в бумажном виде и на электронном носителе.

4.4.5. Ежемесячно, в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего Договора, предоставлять Поставщику сведения о показаниях ПКУ, установленных в границах ответственности Потребителя (Приложение № 3 к настоящему Договору), о полученной Потребителем за расчетный период электрической энергии, о наибольшем значении мощности, зафиксированном в течение месяца по каждой точке поставки по настоящему Договору.

4.4.6. Не позднее, чем 15 марта текущего года, представлять Поставщику заявку, и уточненную заявку не позднее 01 августа текущего года, на получение электрической энергии и мощности на предстоящий год (период регулирования) с разбивкой по месяцам.

В случае непредставления Потребителем заявки Поставщик устанавливает договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) по фактическому потреблению аналогичных периодов предшествующего года.

4.4.7. Присоединение вновь вводимых электроустановок к сетям Сетевой организации, а также увеличение разрешенной мощности сверх предусмотренной ранее выданными техническими условиями, осуществлять в установленном действующим законодательством порядке.

4.4.8. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и величины получения электрической энергии и мощности.

4.4.9. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, осуществлять круглосуточное оперативно-диспетчерское управление режимами работы энергохозяйства в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.4.10. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, если это может повлечь изменение прав и обязанностей Сторон по настоящему Договору, не позднее, чем за 30 календарных дней, направить Поставщику предложение о расторжении или изменении настоящего Договора.

- 4.4.11. Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 4.4.12. Незамедлительно с момента обнаружения неисправности сообщать Поставщику и Сетевой организации в письменной форме обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, а так же о нарушении защитных и пломбирующих устройств средств измерений, находящихся на балансе и обслуживании Потребителя в зоне его эксплуатационной ответственности.
- 4.4.13. Обеспечить должное техническое обслуживание средств измерений (приборы учёта, измерительные трансформаторы тока и напряжения), находящихся в электроустановках и на праве собственности Потребителя. Перестановка или замена расчетных и контрольных приборов учета и измерительных трансформаторов, изменение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов, питающих расчетные и контрольные приборы учета, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы расчетного и контрольного учета электрической энергии, нарушением средств защиты от несанкционированного доступа (снятие пломбы, марки и т.п.), производятся только с письменного согласия (в присутствии представителя) Поставщика и Сетевой организации. При всех изменениях схем расчётного учёта (замены приборов учёта, измерительных трансформаторов тока и напряжения) оформлять совместно с Сетевой организацией соответствующий акт, и в течении 3-х дней с момента его оформления направлять Поставщику.
- 4.4.14. Компенсировать расходы (затраты) Поставщика согласно калькуляции, утвержденной Сетевой организацией, за ограничение (прекращение) подачи электрической энергии и восстановление подачи электрической энергии после ограничения (прекращения).
- 4.4.15. Соблюдать положения Правил и настоящего Договора при осуществлении частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.

4.5. Потребитель имеет право:

- 4.5.1. Требовать подачи электрической энергии и мощности в точках поставки, определенных «Перечнем точек поставки электрической энергии» (Приложение № 3 к настоящему Договору), в количестве, установленном настоящим Договором.
- 4.5.2. Требовать поддержания в точках поставки показателей качества электрической энергии в соответствии с действующими нормативными документами.
- 4.5.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью при условии оплаты стоимости потребленной до момента расторжения Договора электрической энергии (мощности) и выполнения иных установленных основными положениями функционирования розничных рынков требований.
- 4.5.4. Самостоятельно согласовывать с Сетевой организацией порядок и сроки отключения электрической энергии для производства ремонта собственного электрооборудования.
- 4.5.5. Производить замену расчетных средств измерения (приборов учета и измерительных трансформаторов) без снижения класса точности с согласия и под контролем Сетевой организации с предоставлением Поставщику соответствующей документации, подтверждающей замену.
- По согласованию с Поставщиком применять прибор учета, расширяющие возможности и (или) качество учета электрической энергии (мощности).
- 4.5.6. На основании письменных запросов получать разъяснения и консультации по вопросам пользования электрической энергией.
- 4.5.7. Предоставлять Поставщику разногласия на составленные Акты сверок и Акты о неучтенном потреблении электрической энергии в течение 10 дней со дня их получения.
- 4.5.8. Осуществлять контроль показателей качества электрической энергии и при их отклонении составлять совместный акт с Поставщиком о выявленных нарушениях.
- 4.5.9. Поручать Поставщику на основании договора с последним решать вопросы о технологическом присоединении своих новых энергопринимающих устройств, а также дополнительной мощности, к электрическим сетям Сетевой организации.

4.5.10. По согласованию с Поставщиком осуществлять подключение Субабонентов в пределах разрешенной мощности Потребителя и производить их отключение с внесением изменений и дополнений в Приложения №№1, 3 и 8.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. До 15 марта текущего года Потребитель предоставляет Поставщику заявку с плановыми объемами потребления электрической энергии, величинами максимальной и заявленной мощности с помесечной разбивкой и указанием уровней напряжения по форме Приложения №2 к настоящему Договору. Величина заявленной мощности не может превышать максимальную мощность.

Заявленные объемы потребления электрической энергии и заявленная мощность, используются в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также для целей определения прогнозной стоимости договорной величины электрической энергии и мощности по настоящему Договору.

5.2. Определение объема электрической энергии, отпущенной Потребителю Поставщиком осуществляется по приборам коммерческого учета, указанным в Приложении №3 к настоящему договору.

5.3. Показания приборов коммерческого учета снимаются Потребителем и (или) Сетевой организацией в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности Сторон на 24.00 часа последних суток расчетного периода и передаются Поставщику согласованным способом (в письменном виде за подписью уполномоченного представителя Потребителя, в том числе, с использованием факсимильной связи) не позднее 16.00 часов (здесь и далее время московское) второго числа месяца, следующего за расчетным.

5.4. Количество электрической энергии, отпущенной Потребителю Поставщиком и подлежащее оплате, определяется без учета потребления электроэнергии (мощности) субабонентами, присоединенными к электрическим сетям Потребителя (Приложение № 8 «Перечень субабонентов, присоединенных к сетям Потребителя»).

5.5. Если прибор коммерческого учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и энергопринимающего оборудования Потребителя, объем отпущенной Потребителю электрической энергии корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, определяемую в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Договору и согласованной методикой расчета потерь. (методика расчета потерь согласуется Сторонами не позднее чем за 30 суток до начала поставки электрической энергии и мощности.)

В случае если приборы коммерческого учета не соответствуют требованиям, установленным Правилами, объем потребленной электрической энергии и оказанных услуг определяется в соответствии с разделом XII Правил и утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, правилами коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

5.6. На основании полученных от Потребителя данных приборов коммерческого учета либо согласованного Сторонами расчетного способа Поставщик, не позднее 12.00 часов седьмого рабочего дня месяца, следующего за расчетным, составляет и направляет Потребителю в 2-х экземплярах Акт приема-передачи электрической энергии и мощности (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) с одновременным направлением копии по факсу.

Потребитель, в срок до 17.00 часов дня, следующего за днем получения по факсу, направляет в адрес Поставщика Акт приема-передачи электрической энергии и мощности, подписанный со своей стороны, с одновременным направлением копии по факсу. В случае, если Потребитель в 3-х-дневный срок с момента получения по факсу не направит подписанный со своей стороны Акт приема-передачи электрической энергии и мощности, указанный документ считается принятым Сторонами в редакции Поставщика.

5.7. При выявлении неисправности или утраты расчетного прибора учета, в случае если таким прибором учета владеет Сетевая организация или его обслуживает Сетевая организация, или если Потребитель в течение одного рабочего дня уведомил Поставщика о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определялось на основании приборов учета с учетом темпов изменения объема потребления электрической энергии по сравнению с указанным годом.

5.8. При выявлении безучетного потребления электрической энергии (мощности) Потребителем, самовольном присоединении токоприемников до точек коммерческого учета, расчет полученной электрической энергии и мощности производится по присоединенной мощности токоприемников и числу часов работы токоприемников, за весь период нарушения учета или самовольного включения (но не более срока исковой давности), если иной способ не будет установлен в качестве обязательного действующим законодательством, подтвержденный двусторонним актом о неучтенном потреблении (между Поставщиком и Потребителем), по тарифу, действующему в период нарушения, без последующего перерасчета. Отказ Потребителя от подписания акта о неучтенном потреблении фиксируется Поставщиком в акте с указанием причин такого отказа в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

6. СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой по настоящему Договору, определяется в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору.

7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

7.1. Расчеты по настоящему Договору осуществляются денежными средствами.

7.2. Перечисление денежных средств в оплату текущего получения Потребителем электрической энергии и мощности, а также оказанных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, производится на расчетный счет Поставщика до 20-го числа месяца, следующего за расчетным на основании выставленного Поставщиком счета-фактуры на фактическую стоимость поставленной в расчетном периоде электрической энергии и мощности и Акта приема-передачи электрической энергии и мощности.

7.3. Стоимость фактически принятого в соответствующем расчетном периоде Потребителем количества электрической энергии и мощности по настоящему Договору определяется на основании данных соответствующего Акта приема-передачи электрической энергии и мощности, подписанного Сторонами и скрепленного печатями, либо подписанного Поставщиком в соответствии с п. 5.6. настоящего Договора.

7.4. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны обязаны указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН, КПП; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж (договор от _____ № _____; акт от _____ № _____); вид платежа (промежуточный или окончательный за месяц; поставка электроэнергии, неустойка (пеня, убытки); период, за который производится платеж).

7.5. В случае если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о расчетном периоде, за который произведен платеж, период определяется Поставщиком самостоятельно. При этом если существует задолженность предыдущего периода, то Поставщик засчитывает вышеуказанную оплату в счет погашения задолженности предыдущего периода.

Потребитель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию и мощность, которые будут получены им в последующие периоды поставки.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. В случае нарушения Потребителем установленных настоящим Договором сроков оплаты полученной электрической энергии и мощности, Поставщик вправе ввести в отношении Потребителя частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности в соответствии с действующим законодательством (Правилами) и настоящим Договором.

8.2. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договоров или содержащих иные правила деятельности Поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

8.3. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Поставщика. Действие такого условия вступает в силу с момента, указанного в дополнительном соглашении, подписанном Сторонами.

8.4. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем переговоров или в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 10 рабочих дней с момента ее получения.

8.5. Споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде, в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ.

9.2. В случае нарушения Потребителем сроков оплаты, установленных договором, Поставщик вправе взыскать с Потребителя неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка РФ от неоплаченной Потребителем суммы за каждый календарный день просрочки платежа.

9.3. В случае подключения (присоединения) Потребителем к собственным сетям энергопринимающего оборудования иных юридических и физических лиц без согласования с Поставщиком, объем электрической энергии, потребленный указанными лицами, включается в общий объем потребления Потребителя.

9.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

9.5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 3-х дней информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае Сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

9.6. Поставщик освобождается от ответственности за отклонение напряжения в точке учета электрической энергии и мощности от допустимых значений при несоблюдении Потребителем режимов потребления, обусловленных настоящим Договором.

9.7. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств по Договору в случае возникновения отключений по обстоятельствам непреодолимой силы, чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут «01» января 2013 г. и действует до 24.00 часов 00 минут «31» декабря 2013 г.

10.2. Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Договору и не исполненных к моменту прекращения действия настоящего Договора.

10.3. Расторжение настоящего Договора допускается по основаниям и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

10.4. Потребитель вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, письменно известив о своем решении Поставщика не позднее, чем за 30 дней до даты расторжения.

10.5. Поставщик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке при неоднократном нарушении Потребителем сроков оплаты, установленных в настоящем Договоре, а также иных существенных условий Договора. О расторжении Договора Поставщик извещает Потребителя в письменной форме.

10.6. Настоящий Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо заключении нового договора.

10.7. Если одной из Сторон до окончания действия Договора внесено предложение об изменении, расторжении настоящего Договора или о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации. В случае противоречия условий настоящего Договора действующему законодательству Стороны при исполнении Договора руководствуются нормами действующего законодательства РФ.

11.2. Настоящий Договор может быть изменен по соглашению Сторон. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

11.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов сверки платежей, бухгалтерских документов и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой Стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, если иной порядок не согласован Сторонами.

Получение указанных документов по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей в соответствии с настоящим Договором при условии подтверждения получения документов другой Стороной.

Направление документов по факсу и/или электронной почте не освобождает Стороны от обязанности передать подлинники указанных документов в разумно короткий срок.

11.4. Все подписанные Сторонами приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

11.5. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и/или получателями платежей, электроэнергии по настоящему Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок обо всех таких изменениях.

В противном случае убытки, вызванные неуведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую это неуведомление или несвоевременное уведомление.
11.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение №1 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон».
- Приложение №2 «Плановые объёмы потребления электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности» (форма).
- Приложение №3 «Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии».
- Приложение №4 «Акт приема-передачи электрической энергии и мощности» (форма).
- Приложение №5 «Акт сверки» (форма).
- Приложение №6 «Акт согласования аварийной и технологической брони производства».
- Приложение №7 «Расчёт стоимости электрической энергии (мощности)».
- Приложение №8 «Перечень субабонентов, присоединенных к сетям Потребителя» (форма).

13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик:
ООО «Межрегионсбыт»

Потребитель:
ООО «Савинское карьероуправление»

Юридический адрес: 121248 г. Москва,
Кутузовский проспект, д.12.
Почтовый адрес: 121248, г. Москва,
Кутузовский проспект, д.12
ИНН 7704550388
КПП 773001001
Расчетный счет 40702810200182002344
В ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва
Кор./счет 30101810100000000787
БИК 044525787
ОГРН 1057746444634
Тел/факс: (495) 661-07-98

Юридический адрес: 164288, Архангельская
обл., Плесецкий р-н, пос. Савинский
Почтовый адрес: 164288, Архангельская обл.,
Плесецкий р-н, пос. Савинский
ИНН 2920009390
КПП 292001001
Расчетный счет 40702810904140101748 в
Северодвинском ОСБ №5494/0122
Архангельского ОСБ №8637 г. Архангельск
Кор./счет 30101810100000000601
БИК 041117601
ОГРН 1032902382996
Тел. (818-32) _____

Первый заместитель генерального
директора – Исполнительный директор

Директор

/ В.Л. Иванов

/ А.Н. Чукмарёв



Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

1. Для целей Договора энергоснабжения №ЭС-25/2013 от 29.12.2012г. Стороны договорились руководствоваться Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, согласованным между Потребителем и Сетевой организацией.
2. Оригинал Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности хранится у Потребителя.
3. Потребитель обязуется предоставить Поставщику копию действующего Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, заверенную надлежащим образом не позднее 5-ти рабочих дней с момента подписания настоящего Договора.

Поставщик:

ООО «Межрегионсбыт»

Первый заместитель генерального
директора – Исполнительный директор

М.П.

/ В.Л. Иванов

Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

М.П.

/ А.Н. Чукмарёв



ФОРМА

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения №ЭС-25/2013 от 29.12.2012 г.

"СОГЛАСОВАНО"

Поставщик:

ООО "Межрегионсбыт"

Первый заместитель генерального директора -

Исполнительный директор

"СОГЛАСОВАНО"

Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

А.Н. Чукмарёв

Плановый объём потребления электрической энергии (мощности)

на _____ год

Электроснабжение, тыс. кВт.ч	Уровень питающего напряжения, кВ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
	Итого													
	ВН (110-220 кВ)													
	СИ I (35 кВ)													
	СН2(6-10кВ)													
	НН-0,4 кВ													

Мощность, тыс. кВт	Уровень питающего напряжения, кВ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	Итого												
	ВН (110-220 кВ)												
	СИ I (35 кВ)												
	СН2(6-10кВ)												
	НН-0,4 кВ												
Максимальная мощность, тыс. кВт	Уровень питающего напряжения, кВ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	Итого												
	ВН (110-220 кВ)												
	СИ I (35 кВ)												
	СН2(6-10кВ)												
	НН-0,4 кВ												

Поставщик:

ООО "Межрегионсбыт"

Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии

3	Точка поставки	Тип прибора учета	Место установки учета, напряжение	№ прибора учета	Потери электроэнергии от места установки прибора учета до точки поставки
1	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» КЛ-6-152-01	Меркурий 230ART	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» 1 сш КЛ-6-152-01	119056	нет
2	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» КЛ-6-152-04	Меркурий 230ART	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» 2 сш КЛ-6-152-04	118827	нет
3	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» КЛ-6-152-26	Меркурий 230ART	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» 2 сш КЛ-6-152-26	119014	нет
4	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» КЛ-6-152-27	Меркурий 230ART	ПС 220/110/35/6 кВ «Савино» 1 сш КЛ-6-152-27	121843	нет

Поставщик:

ООО «Межрегионсбыт»

Первый заместитель генерального
директора — Исполнительный директор

М.П. / В.Л. Иванов



Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

М.П. / А.Н. Чукмарёв



ФОРМА

Приложение № 4
к Договору энергоснабжения №ЭС-25/2013 от 29.12.2012 г.

"СОГЛАСОВАНО"
Поставщик:
ООО "Межрегионсбыт"

Первый заместитель генерального директора -
Исполнительный директор

"СОГЛАСОВАНО"
Потребитель:
ООО «Савинское карьероуправление»
Директор

В.Л. Иванов

А.Н. Чукмарёв



Акт приема-передачи электрической энергии и мощности (форма)

№ _____ от "___" _____ 20__ года
по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии № _____ от "___" _____ 20__ года

№ п/п	Наименование товара/услуги	Единица измерения	Количество	Цена (тариф), руб./единица измерения	Стоимость без НДС, руб.	НДС, %	Сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		кВт*ч						
ИТОГО:								

Всего в _____ 20__ г. поставлено электрической энергии (мощности) на сумму: _____
в том числе НДС _____

Потребитель претензий по объему, качеству и срокам поставки не имеет.

Поставщик:
ООО "Межрегионсбыт"

Потребитель:
ООО «Савинское карьероуправление»

«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик:

ООО «Межрегионсбыт»

Первый заместитель генерального
директора – Исполнительный директор

М.П.

/В.Л. Иванов/

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

М.П.

/А.Н. Чукмарёв/

Акт сверки (форма)

г. _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

в лице _____, именуемое в дальнейшем «Поставщик»,
действующего на основании _____ и
_____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице
_____, действующего на основании _____
расчетов по договору энергоснабжения № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г. за
20 ____ г.

	Потребитель		Поставщик	
	дебет	кредит	дебет	кредит
Сальдо на « ____ » 20 ____ г.				
Стоимость поставки, в т.ч.				
1. Счет-фактура № _____ от « ____ » 20 ____ г.				
Оплачено всего, в т.ч.				
3. п/п № _____ от « ____ » 20 ____ г.				
4. п/п № _____ от « ____ » 20 ____ г.				
5.				
ИТОГО ОБОРОТОВ:				
По договору энергоснабжения № _____ от « ____ » 20 ____ г.				
Сальдо на « ____ » 20 ____ г.				

Поставщик:

Потребитель:

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер

Акт согласования аварийной и технологической брони

1. Для целей Договора энергоснабжения №ЭС-25/2013 от 29.12.2012г. Стороны договорились руководствоваться Актом технологической и аварийной брони, согласованным между Потребителем и Сетевой организацией.
2. Оригинал Акта технологической и аварийной брони хранится у Потребителя.
3. Потребитель обязуется предоставить Поставщику копию действующего Акта технологической и аварийной брони, заверенную надлежащим образом не позднее 5-ти рабочих дней с момента подписания настоящего Договора.

Поставщик:

ООО «Межрегионсбыт»

Первый заместитель генерального
директора — **Исполнительный директор**

М.П. / В.Л. Иванов



Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

М.П. / А.Н. Чукмарёв



Расчет стоимости электрической энергии (мощности).

Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой Потребителем у Поставщика рассчитывается, как произведение фактического объема, потребленного Потребителем за расчетный период ($V_{\text{факт}}$), и цены, фактически сложившейся в расчетном периоде ($C_{\text{факт}}$). Сверх этой стоимости уплачивается НДС 18 %.

Фактическая цена определяется по следующей формуле (руб/кВтч):

$$C_{\text{факт}} = \frac{S_{\text{покупки}} + S_{\text{транзит}}}{V_{\text{факт}}} + CH, \text{ где:}$$

$V_{\text{факт}}$ – фактический объем потребления электрической энергии, равный объему покупки электроэнергии (мощности) у Гарантирующего поставщика Архангельской области (ОАО «Архангельская сбытовая компания») по договору купли-продажи за расчетный период (кВтч);

$S_{\text{покупки}}$ – стоимость покупки электроэнергии (мощности) у Гарантирующего поставщика Архангельской области (ОАО «Архангельская сбытовая компания») по договору купли-продажи с учетом стоимости услуг инфраструктурных организаций, подлежащих оплате в соответствии с законодательством РФ (руб.):

$S_{\text{транзит}}$ – стоимость услуг по передаче электроэнергии, рассчитанная по следующей формуле (руб.):

$$S_{\text{транзит}} = V_{\text{факт}} \times T_{\text{кот.пер.}} - (T_{\text{кот.пер.}} - T_{\text{ФСК}}) \times V_{\text{ФСК}} \times 0,6$$

где:

$T_{\text{кот.пер.}}$ – единый (котловой) на территории Архангельской области тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения на соответствующий период регулирования, утвержденный органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен и тарифов (либо, в случае применения при расчетах с сетевой организацией двухставочного тарифа, расчетный одноставочный тариф из ставки на содержание электрических сетей и ставки на компенсацию потерь) (руб./кВтч);

$T_{\text{ФСК}}$ – расчетный одноставочный тариф Федеральной сетевой компании, рассчитанный из ставки на содержание электрических сетей и ставки на компенсацию потерь, утвержденных ФСТ РФ на соответствующий год поставки (руб./кВтч);

$V_{\text{ФСК}}$ – фактический объем потребления электроэнергии Потребителем за расчетный период, переданной через энергооборудование ФСК (при расчетах за услуги по передаче электроэнергии только с сетевой организацией по котловому тарифу $V_{\text{ФСК}} = 0$), (кВтч);

СН – сбытовая надбавка Поставщика, равная 0,01 (ноль целых одна сотая) руб./кВтч.»

Поставщик:

ООО «Межрегионсбыт»

Первый заместитель генерального
директора – Исполнительный директор

М.П.

/ В.Л. Иванов



Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

М.П.

/ А.Н. Чукмарёв



ФОРМА

Приложение №8
к Договору энергоснабжения №ЭС-25/2013 от 29.12.2012 г.

"СОГЛАСОВАНО"

Поставщик:

ООО "Межрегионсбыт"

Первый заместитель генерального директора -

Исполнительный директор

В.Л. Иванов

"СОГЛАСОВАНО"

Потребитель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

А.Н. Чукмарев

Перечень субабонентов, присоединенных к сетям Потребителя

№ п/п	Наименование	Объект учета электроэнергии (ЛЭП, трансформатор)	Напряжение, кВ	Номер прибора учета электроэнергии
1	2	3	4	5
1				
2				
3				
...				
n				

Поставщик:

Потребитель:

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО "Межрегионсбыт"

Дополнительное соглашение № 5
к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 г.

г. Москва

«05» декабря 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионсбыт», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице Первого заместителя генерального директора – Исполнительного директора Иванова Владимира Львовича, действующего на основании Доверенности № 33 от 25.12.2020, с одной стороны,

и **Общество с ограниченной ответственностью «Савинское карьероуправление»**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Директора Маковецкого Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны»,

заключили настоящие Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 (далее – «Соглашение») о нижеследующем:

1. Изложить Приложение № 3 к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 г. (далее – «Договор») в редакции Приложения № 1 к настоящему Соглашению.
2. Настоящее Соглашение вступает в силу с 00 часов 00 минут 05.12.2022 г.
3. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются действующими условиями Договора, которые остаются без изменений.
4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.
5. Приложение № 1 к настоящему Соглашению: «Приложение № 3 к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 г. «Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии».

**Первый заместитель генерального Директор
директора –Исполнительный директор**

М.П.

/ В.Л. Иванов



М.П.

/ С.И. Маковецкий



Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии
ООО "Савинское карьеруправление"

№ п/п	Наименование объекта электроустройства Местонахождение (адрес)	Точка поставки - граница балансовой принадлежности принадлежности жителя и эксплуатационной ответственности между:	Наименование устройства, к которой подключен объект. Уровень напряжения центра питания.	Место установки расчетного учета	Тип и № расчетного из-за измеряемого параметра	Трансформаторная подстанция	Расчетный коэффициент	Потери в трансформаторах и ЛЭП, %	Минимальная мощность, кВт	Категория надежности
1	ТП-319 Шелеха, Архангельская обл., Плесский р-н, Шелеха п. ТП-319 Шелеха	Сетевой организации и Покупателя, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [1], [4], СН-2	КТП "Шелеха"	ЦЭ 6803В/1 ТТ 220В 1-7,5А 3ф-4пр М6 ПЗ (5) №849234	400/5	80		1	3
2	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, ПС Савино - СПЗ	Сетевой организации и Покупателя, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.10	А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №01272234	300/5 6000/100	3 600		2 938 (-59997062)	2
Транзитом подстанции:										
2.1	Савинский - Магнитное хозяйство Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, Котельная, мажугское хозяйство	Покупателя и АО "АрхоблЭнерго" на балансовых наименованиях фидера согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	РУ-6кВ ТПМЗ	Меркурий 230 ART-03 PQCR/SIDN (6) №24487279	50/5 6000/100	600		10 000 000	2
2.2	Савинский - Магнитное хозяйство (2) Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, Котельная, мажугское хозяйство	Покупателя и АО "АрхоблЭнерго" на балансовых наименованиях фидера согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	РУ-6кВ ТПМЗ	Меркурий 230 ART-03 PQCR/SIDN (6) №24491519	50/5 6000/100	600		10 000 000	2
2.3	Савинский - Котельная Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, Котельная, мажугское хозяйство	Покупателя и АО "АрхоблЭнерго" на балансовых наименованиях ТП	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	РУ-0,4кВ ТПМЗ	Меркурий 230 ART-03 PQCR/SIDN (6) №24119803	400/5	80		10 000 000	2
2.4	Савинский - Котельная (2) Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, Котельная, мажугское хозяйство	Покупателя и АО "АрхоблЭнерго" на балансовых наименованиях согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	РУ-6кВ ТПМЗ	Меркурий 230 ART-00 CQSN (6) №24491513	100/5 6000/100	1 200		10 000 000	2
2.5	Савинский - Котельная (3) Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, Котельная, мажугское хозяйство	Покупателя и АО "АрхоблЭнерго" на балансовых наименованиях согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	РУ-6кВ ТПМЗ	Меркурий 230 ART-03 PQCR/SIDN (6) №24487285	100/5 6000/100	1 200		10 000 000	2
2.6	Савинский - Котельная (4) №19 Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, Котельная, мажугское хозяйство	Покупателя и АО "АрхоблЭнерго" на балансовых наименованиях согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [4], СН-2	РУ-0,4кВ ТПМЗ	Меркурий 230 ART-03 PQCR/SIDN (6) №24119857	600/5	120		10 000 000	2
3	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, ПС Савино - СПЗ	Сетевой организации и Покупателя, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 41275 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [1], [4], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.1	А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №01272226	150/5 6000/100	1 800		19 227 (9,27)	2
Транзитом подстанции:										
3.1	ТП-319 Шелеха, Архангельская обл., Плесский р-н, Шелеха п. ТП-319 Шелеха	Покупателя и ООО "Магнитное хозяйство"	ПС-152 Савино, [1], [4], СН-2	КТП "Шелеха"	ЦЭ 6803В/1 ТТ 220В 1-7,5А 3ф-4пр М6 ПЗ (5) №849234	400/5	80		1	3
3.2	ТП-319 Шелеха, Архангельская обл., Плесский р-н, Шелеха п. ТП-319 Шелеха	Покупателя и ООО "Магнитное хозяйство"	ПС-152 Савино, [1], [4], СН-2	КТП "Шелеха"	Меркурий 234 ART-03 Р. №26069116	300/5	60		1	3
3.3	Савинский - блок-бон Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, Промзона, блок-бон	Покупателя и АО "МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОСБЛ" на опл. №8/0 ВД-6кВ	ПС-152 Савино, [От подстанции], [От подстанции], СН-2	РУ-0,4кВ блок-бон	ФБУ 11205-108 (5) №19470		1	3а = 5	10	3
4	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, ПС Савино - СПЗ	Сетевой организации и Покупателя, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 41275 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [4], [4], ВН	ПС-152 ЗРУ-6кВ Савино кв.4	А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №01272234	300/5 6000/100	3 600		835	2
5	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, ПС Савино - СПЗ	Сетевой организации и Покупателя, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [7], [4], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.7	А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №01272182	300/5 6000/100	3 600		2 250	2
6	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл., Плесский р-н, Савинский рп, ПС Савино - СПЗ	Сетевой организации и Покупателя, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [8], [4], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.8	А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №01272233	300/5 6000/100	3 600		1 500	2

7	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта №21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [9], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.9 №0127211	3 600				2 500	2
8	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [16], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.16 №0127218	6 000				7 625	2
9	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [17], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.17 №0127219	6 000				6 938,022	2
10	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [20], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.20 №0127219	4 800				3 500	2
11	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [21], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.21 №0127220	7 200				4 500	2
12	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 41/25 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [26], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.26 №0127209	3 600				107,284 (-192,716)	2
Транзитом подключены:										
12.1	ТП-320 Девятка Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ТП-320 Девятка	Покупателем и ООО "Маскратполюбит"	ПС-152 Савино, [27], [-], СН-2	ТП-20 №00571534	60				1	3
12.2	СНТ "Целентик" Архангельская обл. Плесский р-н, снт Целентик, СНТ Целентик	Покупателем и СНТ "Целентик" на опоре №43 ВЛ-6 кВ	ПС-152 Савино, [26], [-], СН-2	ТП-400 кВА "Целентик"	20				300	3
13	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 41/25 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [27], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.27 №01272184	1 800				25	2
14	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [45], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.45 №01272427	3 600				2 625 (-1107434,831)	2
Транзитом подключены:										
14.1	Плесский - Савинский Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. Поляна ФЛ Косинки	Покупателем и Косинки АИ на линиях отходящих кабелей АЗВТ от КТПН-400 кВА	ПС-152 Савино, [52], [-], ВН	в РУ - 0,4 кВ КТПН	40			Эн = 3	9,831	3
14.2	Здание для хранения кислорода Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. Промзона, здание хранения кислорода ИП Берестовой Е.В.	Покупателем и ФЛ Берестовой Евгения Владимирович КТПН-400кВА	ПС-152 Савино, [45], [-], ВН	ВРУ-0,4кВ КТПН	40			Эн = 0,5	110 000	3
14.3	Здание мастерских - Савинский Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. Промзона, здание мастерских	Покупателем и Инициативной группой Н.В. на линиях отходящих кабелей от КТП-400	ПС-152 Савино, [45], [-], СН-2	на опоре ВЛ-0,4 кВ	30				50	3
14.4	Савинский - бала - транзит Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. Савинский рп.	Покупателем и ООО "СДСУ" на отходящих кабелей от КТПН-400	ПС-152 Савино, [45], [-], ВН	ВРУ-0,4кВ КТПН-400	20			Эн = 0,2	1 000 000	3
15	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [47], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.47 №01272425	7 200				3 750	2
16	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта №21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [49], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.49 №01272422	4 800				6 900	2
17	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организацией и Покупателем, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [54], [-], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв.54	4 800				5 500 (-9994500)	2
Транзитом подключены:										
17.1	Очистные сооружения, водопровод (кв.№22), Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. Очистные сооружения, водопровод (кв.№22)	Покупателем и ООО "Савинскхимвод" на ТПМ-10 на кабелях напряжения 0,6/0,22 согласно акта № 10/2010 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [54], СН-2	РУ-6кВ ТПМ-10 (кв.№22) 1413	1 200				10 000 000	2

18	ПС Савино - СПЗ Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ПС Савино - СПЗ Савинский рп. ПС Савино - СПЗ	Сетевой организации и Покупателям, ПС Савино РУ-6кВ согласно акта №21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [52], [1], ВН	ПС-152 Савино ЗРУ-6кВ кв 42	A1802RALQ-04 GB-DW-4 №601272217	5000,5 6000/100	6 000		2 625 (2603,944)	2
Транзитом, подстанции:										
18.1	Савинский - базовая станция №29-05 (3) Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. БС №29-05(3) МТС	Покупателям и ПАО "МТС" РУ-0,4 кВ ТП согласно акта от 15.01.2016	ПС-152 Савино, [52], [1], СН-2	РУ-0,4 кВ ТП-3	АИСТ А300-02 №201632147033		1		10	3
18.2	Савинский - БС №12591 (СПЗ) Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. БС 12591 ВК	Покупателям и ПАО "ВымпелКом" РУ-0,4 кВ ТП на автоматическом выключателе в шаге	ПС-152 Савино, [45], [1], СН-2	РУ-0,4 кВ ТП	Меркурий 230 АРТ-01 POC(R)SIN (6) №2249587		1		0,713	3
18.3	Савинский - базовая станция (СПЗ) Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. БС СПЗ Мобифон	Покупателям и ПАО "Мегасон" РУ-0,4 кВ ТП	ПС-152 Савино, [52], [1], СН-2	РУ-0,4 кВ ТП	Меркурий 230 АРТ-01 POC(R)SIN (6) №9202544		1		4,88	3
18.4	Савинский - цех ремонта автотранспорта Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. цех ремонта автотранспорта (Орелская С.Е.)	Покупателям и Орелская С.Е. КТПН-400ВБ	ПС-152 Савино, [52], [1], СН-2	РУ-0,4кВ КТПН	ТРИО 2 А4ТВ 220/380 5(10) (5) №021633808	100,5	20		5,463	3
18.5	Савинский - базовая станция № 107 Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. БС 107 Т2	Покупателям и ООО "Т2 Мобил" РУ-0,4 кВ ТП-8 согласно акта от 12.10.2015	ПС-152 Савино, [52], [1], СН-2	РУ-0,4 кВ ТП	Меркурий 230 АБ-01 C(R) (6) №00790281		1		1	3
Наименование сетевой организации - ООО АСЭП через сети третьих лиц										
19	ТП-319 Шелеха Архангельская обл. Плесский р-н, Шелеха п. ТП-319 Шелеха	ООО Межрегионсбыт и Покупателям	ПС-152 Савино, [1], [1], СН-2	КТП "Шелеха"	Меркурий 234 АРТ-03 Р №26069116	300,5	60		1	3
20	ТП-320 Девятка Архангельская обл. Плесский р-н, Савинский рп. ТП-320 Девятка	ООО Межрегионсбыт и Покупателям	ПС-152 Савино, [27], [1], СН-2	ТП-20	Меркурий 230 АРТ-03 C(R)IN (6) №60571534	300,5	60		1	3

Покупатель:

ООО «Савинское карьероуправление»

Директор

С.И. Маковецкий

Поставщик:

ООО "Межрегионсбыт"

Первый заместитель генерального директора -

Исполнительный директор

В.Л. Иванов



Дополнительное соглашение № 6

к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 г.

г. Москва

«10» января 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионсбыт», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице Первого заместителя генерального директора – Исполнительного директора Иванова Владимира Львовича, действующего на основании Доверенности № 33 от 25.12.2020 г., с одной стороны,

и **Общество с ограниченной ответственностью «Савинское карьероуправление»**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице Директора Маковецкого Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем при совместном упоминании **«Стороны»**, заключили настоящие Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 (далее – **«Соглашение»**) о нижеследующем:

1. Подп. 4.1.2. п. 4.1. Договора изменить, изложив его в следующей редакции:

«4.1.2. Соблюдать условия и порядок расчетов за электрическую энергию и мощность, установленные в настоящем Договоре, производить сверку расчетов за поставленную электроэнергию и мощность в следующем порядке:

- ежемесячно по количеству и стоимости поставленной и полученной электрической энергии и мощности по данным приборов учета с составлением двухстороннего Универсального передаточного документа (далее по тексту – УПД), соответствующего требованиям действующего законодательства.

- ежемесячно по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности с составлением двухстороннего Акта сверки расчетов не позднее **20-го** числа месяца, следующего за расчетным.»

2. Подп. 4.2.3, п.4.2. Договора – исключить.

3. Подп. 4.2.4. п.4.2. Договора изменить, изложив его в следующей редакции:

«4.2.4. Ежемесячно направлять Потребителю УПД в срок, установленный условиями настоящего Договора».

4. Дополнить п. 4.2. Договора подп.4.2.12. в следующей редакции:

«4.2.12. Сообщать Потребителю за 10 (десять) календарных дней до начала расчетного периода прогнозную цену на электрическую энергию и мощность путем направления информации на адрес электронной почты, указанной в настоящем Договоре.»

5. Второй абзац п.5.1. Договора изменить, изложив в следующей редакции:

«Потребитель предоставляет Поставщику скорректированный договорной объем покупки электрической энергии на расчетный период не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до начала расчетного периода. Указанную информацию Потребитель предоставляет Поставщику посредством электронной почты, указанной в настоящем Договоре.»

6. Пункт 5.6. Договора изменить, изложив его в следующей редакции:

«5.6. На основании полученных от Потребителя данных расчетных приборов учета либо согласованного Сторонами расчетного способа Поставщик, не позднее **15-го** числа месяца, следующего за расчетным, направляет Потребителю Универсальный передаточный акт (УПД). В случае если 15-е число месяца приходится на выходной или праздничный день, то УПД направляется не позднее первого рабочего дня после 15-го числа месяца, следующего за расчетным.

Потребитель в течение 3-х рабочих дней, следующих за днем получения, направляет Поставщику подписанный со своей стороны УПД.

Обмен документами осуществляется сторонами в рамках электронного документооборота в порядке, установленном Приложением № 4 к настоящему Договору.

В случае обмена документами на бумажном носителе, Поставщик направляет Потребителю оригинал УПД в 2-х экземплярах, а Потребитель подписывает УПД и направляет один его экземпляр в адрес Поставщика. При этом УПД направляется каждой из Сторон почтой или нарочным с одновременным направлением копии по электронной почте в сроки, установленные соответственно абзацами первым и вторым настоящего пункта.

При наличии мотивированных возражений Потребитель в течение 3-х рабочих дней с момента получения УПД направляет их Поставщику на бумажном носителе почтой или нарочным с одновременным направлением копии по электронной почте.

Если Потребитель в указанные сроки не направил подписанный со своей стороны УПД либо мотивированные возражения, УПД считается принятым Сторонами в редакции Поставщика.»

7. Изменить п.7.2. Договора, изложив его в следующей редакции:

«7.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору производятся Потребителем на расчетный счет Поставщика, в следующем порядке:

Периоды платежа:

- не позднее **10-го** числа месяца, в котором производится поставка электрической энергии (мощности) – в размере 30 % от прогнозной стоимости договорной величины электрической энергии (мощности) за расчетный период;
- не позднее **25-го** числа месяца, в котором производится поставка электрической энергии (мощности) – в размере 40 % от прогнозной стоимости договорной величины электрической энергии (мощности) за расчетный период;
- не позднее **18-го** числа месяца, следующего за расчетным – производится окончательный расчет за фактический объем потребленной за текущий расчетный период электроэнергии (мощности), с учетом ранее произведенных платежей согласно условиям Договора, на основании выставленного Поставщиком УПД.

Не позднее 6 (Шестого) числа месяца, в котором производится поставка электрической энергии (мощности), Поставщик выставляет Потребителю счёт на авансовые платежи, указанные в абзацах 3 и 4 пункта 7.2. Договора.

При нарушении Поставщиком срока направления Покупателю УПД, установленного настоящим Договором, срок окончательного расчета за фактический объем потребленной за текущий расчетный период электроэнергии (мощности) продлевается на количество дней просрочки Поставщика.»

8. Изменить п.7.3. Договора, изложив его в следующей редакции:

«7.3. Для расчета прогнозной стоимости договорной величины электрической энергии и мощности за расчетный период Стороны используют договорной объем электроэнергии (мощности), сообщенный (скорректированный) Потребителем согласно п.5.1. Договора и прогнозную цену электроэнергии и мощности, сообщенную Поставщиком согласно подп.4.2.12. Договора.»

9. Изменить п.10.4. Договора, изложив его в следующей редакции:

«10.4. Потребитель вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Поставщика не менее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до предполагаемой даты расторжения Договора и при условии выполнения требований действующего законодательства по оплате электрической энергии (мощности).

10. Изменить п.10.5. Договора, изложив его в следующей редакции:

«10.5. Поставщик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке при неоднократном (два и более раза) нарушении Потребителем периодов (сроков платежей), установленных в настоящем Договоре, а также иных существенных условий Договора. О расторжении Договора Поставщик уведомляет Потребителя не позднее 15 (Пятнадцати) рабочих дней до заявляемой даты расторжения.»

Внести изменения в Раздел 12 Договора «Приложения», заменив Приложение №4 «Акт приема-передачи электрической энергии и мощности (форма)» на Приложение №4

«Соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота».

11. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с **05.12.2022 г.**
12. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются действующими условиями Договора, которые остаются без изменений.
13. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

Приложения к настоящему Соглашению:

- Приложение № 4 к Договору «Соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота».

**Первый заместитель генерального Директор
директора –Исполнительный директор**



/ В.Л. Иванов



/ С.И. Маковецкий