

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 карьерауправление», 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 броня 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 АИС КУЭ (при наличии), в том числе для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета. Представлять 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 различных 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. Представлять 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 помесячной 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, отпущенное 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, отпущенное 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 различных 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 определение объемов потребления для данного Потребителя электрической энергии осуществлялось 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 двухсторонним 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 подписанным 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 представлением 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, предусмотренным 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»

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 3010181010000000787  
БИК 044525787  
ОГРН 1057746444634  
Тел/факс: (495) 661-07-98

**Потребитель:**  
ООО «Савинское карьерауправление»

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 3010181010000000601  
БИК 041117601  
ОГРН 1032902382996  
Тел. (818-32) \_\_\_\_\_

Первый заместитель генерального директора – Исполнительный директор

/ В.Л. Иванов



/ А.Н. Чукмарёв

**Приложение № 1**  
к Договору энергоснабжения №ЭС-25/2013 от 29.12.2012 г.

**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  
директора – Исполнительный директор

М.Н.

/ В.Л. Иванов



**Потребитель:**

ООО «Савинское карьерауправление»

Директор

М.П.

/ А.Н. Чукмарёв



**ФОРМА**

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

**"СОГЛАСОВАНО"**

Поставщик:



ООО "Межрегионэнергия"  
Первый заместитель генерального директора -  
Исполнительный директор

**"СОГЛАСОВАНО"**

Потребитель:



А.Н. Чукмарев



**Плановый объём потребления электрической энергии (мощности)  
на \_\_\_\_\_ год**

Электроэнергия, 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 1 (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	год
Итого														
ВН (110-220 кВ)														
СИ 1 (35 кВ)														
СН2(6-10кВ)														
НН-0,4 кВ														

  

Максимальная мощность, тыс.кВт	Итого	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Итого														
ВН (110-220 кВ)														
СИ 1 (35 кВ)														
СН2(6-10кВ)														
НН-0,4 кВ														

Поставщик:  
**ООО "Межрегионэнергия"**

Потребитель:  
**ООО «Савинское карьерауправление»**

**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 сп 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 сп 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 сп 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 сп КЛ-6-152-27	121843	Нет

**Поставщик:**

**ООО «Межрегионсбыт»**

**Червый заместитель генерального директора — Исполнительный директор**

/ В.Л. Иванов

**Потребитель:**

**ООО «Савинское карьерауправление»**

**Директор**

/ А.Н. Чукмарёв



ΦΟΡΜΑ

"СОГЛАСОВАНО"

Поставщик:

"THE MAMMALS

Приложение

Первый заместитель генерального директора -  
исполнительный директор



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

"СОГЛАСОВАНО"

Потребители:

Учредитель: ООО «Савинское карьерауправление»  
Директором

В.Л. Иванов

Акт приема-передачи электрической энергии и мощности (форма)

№\_\_\_\_\_ от "\_\_\_\_" \_\_\_\_ 20 года  
по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии №\_\_\_\_\_ от "\_\_\_\_" \_\_\_\_ 20 года

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

Потребитель претензий по объему, качеству и спокойствию.

Поставщик:  
ООО "Межрегионбит"

Логоритель:  
ООО «Савинское карьерауправление»

Приложение № 5

«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик:

ООО «Межрегионбыт»

Первый заместитель генерального директора – Исполнительный директор

М.П.



/В.Л. Иванов/

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:

ООО «Савинское карьерауправление»

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 \_\_\_\_\_  
 настоящим Актом произвели сверку  
 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:

\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер

Потребитель:

\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер

Приложение № 6

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

**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 «Межрегионбыт»

Первый заместитель генерального  
директора - Исполнительный директор



/ В.Л. Иванов

Потребитель:

ООО «Савинское карьераоупраление»

Директор

М.П.

/ А.Н. Чукмарёв



Приложение № 7  
к Договору энергоснабжения  
№ЭС-25/2013 от 29.12.2012 г.

**Расчет стоимости электрической энергии (мощности).**

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

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

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

$V_{факт}$  – 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);

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

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

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

где:

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

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

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

*CH – 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 карьерауправление»

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 карьерауправление»

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				
...				
п				

Поставщик:

Потребитель:

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

ЭКЗЕМПЛЯР  
ООО "Межрегионсбыт"

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 карьерауправление», 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



С.И. Маковецкий

Приложение № 1 к Дополнительному соглашению № 5  
к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 г.  
Приложение № 3 к Договору энергоснабжения № ЭС-25/2013 от 29.12.2013 г.

**Перечень точек поставки и приборов коммерческого участка электрической энергии**  
**ООО "Савинское карьерауправление"**

№ п/п	Наименование объекта электроподсистемы. Местоположение установки (адрес)	Точка поставки / граница зоны биланса, принадлежащие хозяйствующему в коммерческой ответственности категориям:	Направление тока, в котором расположен объект. Указы направления потока питания:	Место установки измерительного устройства	Тип и № расстояния из счетчика, № измерительного прибора	Трансформаторы тока, измерительная шкала	Расчетный коэффициент	Потери х.х. трансформатора прибора %	Потери КЭ из-за износности изделия %	Максимальная мощность изделия	Частота переменности
<b>Написание сетевой организации: ГАО Федоровская система компании Единой энергетической системы филиал МФС Северо-Запад</b>											
1	ПЛ319 Шахса Ахунгильская обл., Глебовский р-н. Шахса п. ТЛ-319 Шахса	Сетевой организацией и Потребителем,	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН -	КТП "Шахса" ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН -	КТП "Шахса" ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	400/5	80		1	3
2	ПС Савино - СЦ3 Архангельская обл., Плещеников р-н. Савинск п. ПС Савино - СЦ3	Сетевой организацией и Потребителем, РУ-БВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	300/5 6000/100	3 600		2 938 (-599/7062)	2
<b>Транзитом подвергается:</b>											
2.1	Плещеников р-н. Савинская пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Потребителем и АО "АрхоблЭнерго" на избыточных излишних фильтра согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-БВ ТДН63	Меркурий 230 АРТ-03 РОСГР/СИДН (6) №24497279	50/5 6000/100	600		10 000 000		2
2.2	Савинской • Малугное хозяйство (2). Архангельская обл. Плещеников р-н. Савинская пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Потребителем и АО "АрхоблЭнерго" на избыточных излишних фильтра согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-БВ ТДН63	Меркурий 230 АРТ-03 РОСГР/СИДН (6) №24491519	50/5 6000/100	600		10 000 000		2
2.3	Савинской Котельничской Административной обл. Плещеников район. Савинский пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Потребителем и АО "АрхоблЭнерго" на избыточных излишних фильтра согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-БВ ТДН63	Меркурий 230 АРТ-03 РОСГР/СИДН (6) №24119803	400/5	80		10 000 000		2
2.4	Савинской • Котельнич (2). Архангельская обл. Плещеников р-н. Савинской пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Потребителем и АО "АрхоблЭнерго" на избыточных излишних фильтра согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-БВ ТДН63	Меркурий 230 АРТ-03 РОСГР/СИДН (6) №2491513	100/5 6000/100	1 200		10 000 000		2
2.5	Савинской Котельнич (3). Архангельская обл. Плещеников р-н. Савинской пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Потребителем и АО "АрхоблЭнерго" на избыточных излишних фильтра согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-БВ ТДН63	Меркурий 230 АРТ-03 РОСГР/СИДН (6) №24487785	100/5 6000/100	1 200		10 000 000		2
2.6	Плещеников р-н. Савинской пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Потребителем и АО "АрхоблЭнерго" на избыточных излишних фильтра согласно акта № 10 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-БВ ТДН63	Меркурий 230 АРТ-03 РОСГР/СИДН (6) №24119857	600/5	120		10 000 000		2
<b>Сетевой организацией и Потребителем, ПС Савино РУ-БВ согласно акта № 41/275 от 10.12.2001</b>											
3	ПС Савино - СЦ3 Архангельская обл., Плещеников р-н. Савинск п. ПС Савино - СЦ3	Сетевой организацией и Потребителем, РУ-БВ согласно акта № 41/275 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН	150/5 6000/100	1 800		19 27 (9,27)	2
<b>Транзитом подвергается:</b>											
3.1	ПЛ319 Шахса Ахунгильская обл., Плещеников р-н. Шахса п. ТЛ-319 Шахса	Потребителем и ООО "Медиа-ПортсНьюс" Потребителем и ООО "Медиа-ПортсНьюс"	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН -	КТП "Шахса" ПС-152 Савино, [1], [-], ВН -	КТП "Шахса" ПС-152 Савино, [1], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [1], [-], ВН	40/0,5	80		1	3
3.2	ПЛ319 Шахса Ахунгильская обл., Плещеников р-н. Шахса п. ТЛ-319 Шахса	Потребителем и АО "МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОБИТ" на от №686/116 ББ	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН	300/5	60		1	3
3.3	Плещеников р-н. Савинской пгт. Плещеник, Котельнич, малугное хозяйство	Сетевой организацией и Потребителем, [Орган подстанции], [Орган подстанции], [Орган подстанции]	ПС-152 Савино, [10], [-], ВН -	РУ-0,4 кВ батарея батарея	FBU 112/05-1/08 (3) №19470	1			31 = 5	10	3
4	ПС Савино - СЦ3 Архангельская обл., Плещеников р-н. Савинск п. ПС Савино - СЦ3	Сетевой организацией и Потребителем, ПС Савино РУ-БВ согласно акта № 41/275 от 01.12.2001	ПС-152 Савино, [4], [-], ВН	ПС-152 Савино, [4], [-], ВН	ПС-152 Савино, [4], [-], ВН	ПС-152 Савино, [4], [-], ВН	300/5 60/0/100	3 600		825	2
5	ПС Савино - СЦ3 Архангельская обл., Плещеников р-н. Савинск п. ПС Савино - СЦ3	Сетевой организацией и Потребителем, ПС Савино РУ-БВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [7], [-], ВН	ПС-152 Савино, [7], [-], ВН	ПС-152 Савино, [7], [-], ВН	ПС-152 Савино, [7], [-], ВН	300/5 60/0/100	3 600		2 250	2
6	ПС Савино - СЦ3 Архангельская обл., Плещеников р-н. Савинск п. ПС Савино - СЦ3	Сетевой организацией и Потребителем, ПС Савино РУ-БВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [8], [-], ВН	ПС-152 Савино, [8], [-], ВН	ПС-152 Савино, [8], [-], ВН	ПС-152 Савино, [8], [-], ВН	300/5 60/0/100	3 600		1 500	2

7	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта №21/16 от 15.02.2007	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [9], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.9 А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №61272111	300/5 6000/100	3 600		2 300	2
8	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [16], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.16 А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №61272418	500/5 6000/100	6 000		7 625	2
9	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [17], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.17 А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №61272419	500/5 6000/100	6 000		6 938,022	2
10	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [20], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.20 А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №61272114	400/5 6000/100	4 800		3 500	2
11	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [21], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.21 А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №61272210	600/5 6000/100	7 200		4 500	2
12	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 41/275 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [26], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.26 А1802RALQ-P4 GB-DW-4 №61272109	300/5 6000/100	3 600		107,284 (+92,716)	2
Транзитом подтверждена:									
12.1	ПП-20 Дельта, Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПП-320 Дельта	Поволжьем и ООО "Медиагруппа"	ПС-152 Савино, [27], [1], CH-2	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.27 А1802RALQ-P4 №60371534	300/5 600/100	60		1	3
12.2	ЧТУ "Центросеть" Архангельская обл., Писсекий р-н, снт Центральне, СНТ Центральне	Поволжьем и СНТ Центральне"	ПС-152 Савино, [26], [1], CH-2	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.26 А1802RALQ-P4 №60371534	100/5 600/100	20		300	3
Транзитом подтверждена:									
13	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 41/275 от 10.12.2001	ПС-152 Савино, [27], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.27 А1802RALQ-P4 №61272184	GB-DW-4 150/5 6000/100	1 600		25	2
14	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [45], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.45 А1802RALQ-P4 №61272427	GB-DW-4 300/5 6000/100	3 600		2 625 (+1107434,831)	2
Транзитом подтверждена:									
14.1	Писсекий - Савинской, Архангельская обл., Писсекий р-н, Погорелка ФИ Кескинни	Поволжьем и Косманий АИ на пакетических отходящих кабелях АВГУ-стКППН-40 кВ	ПС-152 Савино, [52], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ + 0,4 кВ КППН №62027709108	ТРНQ 2 А4/Т 220/380 5(10) (5)	200/5	40	3н = 3	9 831
14.2	Зание для хранения кисторасы Архангельская обл., Писсекий -н, Савинский рп, Погорелка ФИ Кескинни	Поволжьем и ФИ Верхостойской Бригады Владычирской КППН-40/05кВА	ПС-152 Савино, [45], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-0,4кВ КППН №620523246	200/5	40		3н = 0,5	110 090
14.3	Зание хисторасы Савинской Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, Погорелка ФИ Кескинни	Поволжьем и Ижевскогородской пристройки Судоходной Н.В. на контрактных соединениях кабелей от КПП-400	ПС-152 Савино, [45], [1], CH-2	ПС-152 Савино 3РУ-0,4кВ КППН-0,4 кВ №172599253	на опоре ВЛ-0,4 кВ	150/5	30		50
14.4	Савинской р-на - Погорелка Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, Савинский рп	Поволжьем и ООО "СДСГ" на опорах наклоненных кабелей от КПП-400	ПС-152 Савино, [45], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-0,4кВ КППН-0,4 кВ №17251400	100/5	20		3н = 0,2	1 000 000
15	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [47], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.47 А1802RALQ-P4 №61272125	GB-DW-4 600/5 6000/100	7 200		3 750	2
16	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [49], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.49 А1802RALQ-P4 №61272222	GB-DW-4 400/5 6000/100	4 800		6 500	2
17	ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, ПС Савино - СЛ3	Сервис организаций и Поволжьем, ПС Савино - СЛ3 Архангельская обл., Писсекий р-н, Савино РУ-5кВ согласно акта № 21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [54], [1], ВН	ПС-152 Савино 3РУ-5кВ, кв.54 А1802RALQ-P4 №61272193	GB-DW-4 400/5 6000/100	4 800		5 500 (+9994500)	2
Транзитом подтверждена:									
17.1	Спецстое соружение, молчебор (№52), Архангельская обл., Писсекий р-н, Савинский рп, Октябрьская сооружен., водобор (№52)	Поволжьем и ООО "Савинскойсторон" на ТБД10 на кабельных наконечниках ф №22 согласно акта № 10/2010 от 01.06.2010	ПС-152 Савино, [54], CH-2	ПС-152 Савино, [54], CH-2	РУ-5кВ ТН№10	Меркурий 230 АРТ-43 РОК(R)SIDN (6) №22681413		10 000 000	2

18	ПС. Савино - СЦ3.Архангельская обл. Плесецкий р-н. Савинский р-н. [IC. Савино - CL3]	Сетевой оргапизацией и Покупателем, ИК. Савино РУ-04Б согласно акта №21/16 от 15.02.2007	ПС-152 Савино, [52], 1-й. BH	ПС-152 Савино 3РУ-04Б № 52	ПС-152 Савино 3РУ-04Б № 52	A18U2RA0-Q4 GB-DW-4 №01272217	500/5 600/100	6 000		2 625 (2603,94)	2
<b>Примиты подтверждения:</b>											
18.1	Савинский - бывшая станица №29-05-03 "Архангельская обл. Плесецкий р-н. Савинский р-н. БС №29-05/03 МТС	Покупателем и ПАО "МТС" РУ-0,4 кВ ТП согласно акта от 15.01.2016	ПС-152 Савино, [52], 1-й. CH-2	РУ-0,4 кВ ТП-8	АИСТ А300-02 №201632147033			1		10	3
18.2	Савинский - бывшая станица №29-05-03 МТС №1259 (CL3) Архангельская обл. Плесецкий р-н. Савинский р-н. БС 1259/1 БК	Покупателем и ПАО "БалтикаБенз" в РУ-0,4 кВ ТП на капитальном вспомогательном участке	ПС-152 Савино, [45], 1-й. CH-2	РУ-0,4 кВ ТП	Межрайонный 230 АРТ-01 РОСГРЭСИН (6) №62649587			1		0,713	3
18.3	Савинский - бывшая станица (CL3) Архангельская обл. Плесецкий р-н. Савинский р-н. БС СЦ3 Мегафон	Покупателем и ПАО "МегаФон" РУ-0,4 кВ ТП	ПС-152 Савино, [52], 1-й. CH-2	РУ-0,4 кВ ТП	Межрайонный 230 АРТ-01 РОСГРЭСИН (6) №69302544			1		4,88	3
18.4	Савинский - бывшая станица Архангельская обл. Плесецкий р-н. Савинский р-н. БС КПН-400БВА (Опредмаков С.Е.)	Покупателем и Оператором С.Е. КПН-400БВА	ПС-152 Савино, [52], 1-й. CH-2	РУ-0,4 кВ ТП	ТР940 2 А/ТВ 220/380 5(1) (3) №621635808			1		5,463	3
18.5	Савинский - бывшая станица № 107 Архангельская обл. Плесецкий р-н. Савинский р-н. БС 107 Т2	Покупателем и ООО "Т2 Мобайл" РУ-0,4 кВ ТП-8 согласно акта от 12.10.2015	ПС-152 Савино, [52], 1-й. CH-2	РУ-0,4 кВ ТП	Межрайонный 230 АРТ-01 С(Р) (6) №69709281			1		1	3
19	ПС 319 Шепечка, Архангельская обл. Плесецкий р-н. Шепечка п. ТП 319 Шепечка	Наименование сетевой организации: ООО АСОП через сети третьих лиц.	ПС-152 Савино, [1], 1-й. CH-2	КТП "Шепечка"	Межрайонный 234 АРТ-03 РУ-04Б №069116			1		1	3
20	ПС 319 Шепечка, Архангельская обл. Плесецкий р-н. ТП-319 Девятка п. ТП 319 Шепечка	ООО Мегафонбенз и Покупателем	ПС-152 Савино, [27], 1-й. CH-2	ТП-20	Межрайонный 230 АРТ-03 С(Р) (6) №600571534			1		1	3

Покупатель:  
ООО «Савинское карьерауправление»  
Директор

Поставщик:  
ООО "Межрегионсбыт"

Первый заместитель генерального директора -  
Исполнительный директор

С.И. Маковецкий  
/

В.П. 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 карьераупраление», 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 Директора  
директора –Исполнительный директор**

M.P.

/ В.Л. Иванов

M.P.

/ С.И. Маковецкий

