

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Архангельск

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**Общество акционерное общество «Аэропорт Архангельск»**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора Петросяна Ваге Самвеловича действующего на основании Устава с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

**Точка поставки** - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и Потребителя, являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и оказанию услуг по передаче электроэнергии, определения объема взаимных обязательств участников розничного рынка по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и инфраструктурных услуг.

**Группа точек поставки** - место исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) и оказанию услуг по передаче электроэнергии, в котором одна или несколько точек поставки относятся к единому технологически неделимому энергетическому объекту, ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электроэнергии (мощности) на розничном рынке осуществляется только данным потребителем, и используемых им для определения и исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) и оказанию услуг по передаче электроэнергии.

Группа точек поставки определена Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

**Средства учета** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме. Перечень средств расчетного учета определен Сторонами в Приложении №3 к настоящему Договору.

**Котловой (единый) тариф** - единый тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) потребителей.

**Контрольный счетчик** – счетчик электрической энергии, установленный для измерения тех же величин, что и коммерческий счетчик с целью контроля исправности и точности коммерческого счетчика и замещения его показаний в случае отказа последнего.

**Заявленная мощность** - заявляемая Потребителем величина мощности, определенная по уровням напряжения, по каждой точке поставки или группе точек поставки Потребителя, имеющих электрическую связь за границей раздела балансовой принадлежности со стороны Потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт) и согласованная Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

**Присоединенная мощность** - совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих

Исполнитель \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_ 1

устройств Потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА) и согласованная Сторонами в Приложении №2 к настоящему Договору.

**Максимальная мощность** – максимально возможная потребляемая величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт) и согласованная Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности (Приложение №4 к Договору).

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный Исполнителем и Потребителем в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства (Приложение №4 к Договору).

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии за состояние и обслуживание электроустановок.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии и мощности посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором. Стороны определили, что передача электрической энергии и мощности производится в пределах заявленной мощности в группе точек поставки, но не более максимальной мощности, определённой в Приложении № 2 к настоящему Договору.
- 2.2. Стороны в Приложении №1, а также в Приложениях № 2,3,4,5 и 12 определили следующие существенные условия настоящего Договора:
  - 2.2.1. Перечень точек присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя и границы ответственности между Потребителем и Исполнителем за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, зафиксированные в «Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение №4 к Договору).
  - 2.2.2. Величина присоединённой и максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, присоединённых к электрической сети, с распределением указанной величины по группе точек присоединения к электрической сети, в отношении которых было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (Приложение №2 к Договору).
  - 2.2.3. Величина заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, присоединённых к электрической сети на период регулирования (Приложение №1 к Договору).
  - 2.2.4. Ведомость расчетных электрических счетчиков для целей коммерческого учета Потребителя (Приложение №3 к Договору).

- 2.2.5. Обязанность Потребителя (Исполнителя) по оборудованию точек присоединения приборами учета активной и реактивной электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, средствами релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройствами, обеспечивающими регулирование реактивной мощности, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию, метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).
- 2.2.6. Наличие «Акта согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанное с неисполнением обязательств Потребителем (Приложение № 5 к Договору).
- 2.2.7. Однолинейная схема электроснабжения и размещения приборов учета электроэнергии (Приложение № 12 к Договору).
- 2.2.8. Наличие акта о технологическом присоединении для вновь вводимых и реконструированных электроустановок.
- 2.2.9. Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам и классам напряжений (Приложение №1 к Договору).
- 2.3. В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему Договору.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. СТОРОНЫ ОБЯЗУЮТСЯ:**

- 3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
- 3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления акта сверки расчетов не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.
- 3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, а также оперативной диспетчерской службы (ОДС) Исполнителя, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.
- 3.1.4. Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется их балансовой принадлежностью.

#### **3.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:**

- 3.2.1. Обеспечить передачу электроэнергии и мощности, а также ее качество в соответствии с требованиями нормативных документов до точки поставки Потребителя в пределах заявленной мощности, указанной в Приложении № 1 (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств, с соблюдением величин аварийной и технологической брони, с учетом величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, и в

соответствии с учетом категории надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в соответствии с «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности» (Приложение № 4 к Договору), при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и мощности и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, согласно настоящему Договору.

Оказание услуг по передаче в объемах мощности, превышающей заявленную, указанную в Приложении № 1, подлежит согласованию с Исполнителем путём оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Оказание услуг по передаче в объемах мощности, превышающей максимальную, указанную в Приложении № 2, подлежит согласованию с Исполнителем путём оформления между Исполнителем и Потребителем договора технологического присоединения на увеличение максимальной мощности.

- 3.2.2. Информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в порядке, установленном Сторонами в «Положении по оперативно - технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Потребителя» (Приложение № 9 к Договору) и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.
- 3.2.3. Информировать Потребителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
- 3.2.4. Информировать Потребителя об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии в сроки и в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.
- 3.2.5. Согласовывать с Потребителем и уведомлять Потребителя о сроках проведения ремонтных и профилактических работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, не позднее, чем за 2 рабочих дня до даты (день и час) перерыва в подаче электроэнергии.
- 3.2.6. Предоставлять Потребителю объемы поставленной электроэнергии, по окончании каждого расчетного периода, в соответствии с положениями «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии» (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.06 №530) в порядке, определенном Сторонами в разделе 4 настоящего Договора.
- 3.2.7. Разрабатывать в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в энергосистеме.
- 3.2.8. Направлять Потребителю в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, согласно п. 3.2.7. настоящего Договора.
- 3.2.9. Незамедлительно ставить Потребителя в известность о фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.
- 3.2.10. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя к приборам учета электрической энергии.

- 3.2.11. Приостанавливать и возобновлять электроснабжения в порядке, установленном в Приложении № 6 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю.
- 3.2.12. Направлять Потребителю для оформления подписанный уполномоченным лицом, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя «Акт сверки расчетов» по оплате услуг по передаче электроэнергии до 20 числа месяца, следующего за расчетным.
- 3.2.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

### **3.3. ИСПОЛНИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:**

- 3.3.1. Проводить проверку состояния приборов учета Потребителя в соответствии нормативно-техническими документами и законодательством Российской Федерации.
- 3.3.2. Осуществлять проверку достоверности данных показателей средств учета, представленных Потребителем. В случае выявления фактов недостоверности данных повлекших за собой реальный ущерб Исполнитель вправе предъявить Потребителю требование о возмещении таких убытков в полном объеме.
- 3.3.3. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 6 к настоящему Договору, передачу электрической энергии Потребителю, в том числе по заявке гарантирующего поставщика (далее - ГП) или энергосбытовой компании (далее - ЭСО), с которой Потребитель заключил договор купли-продажи электроэнергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии.
- 3.3.4. Привлекать третьих лиц для выполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии с письменным уведомлением Потребителя.
- 3.3.5. Требовать от Потребителя производить необходимые переключения в энергопринимающих устройствах Потребителя при введении ограничения.
- 3.3.6. Требовать предоставление доступа к средствам измерений электроэнергии (мощности), расположенным в электроустановках Потребителя:
- для проверки работы измерительного комплекса коммерческого учета;
  - для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления;
  - для проверки соблюдения правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Потребителя средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств измерений электроэнергии (мощности);
  - для снятия показаний, в том числе контрольных показаний;
  - для составления акта о безучетном потреблении электрической энергии.
- 3.3.7. Осуществлять ежемесячный контроль соблюдения Потребителем величины заявленной мощности, указанной в Приложении № 1 к Договору, а также значение максимальной мощности по Договору технологического присоединения к сетям Исполнителя согласно п.3.2.1. настоящего Договора. Замеры электрической мощности оформляются Ведомостью показаний счетчиков, (Приложение №10.1 к Договору), Ведомостью потребляемой активной мощности (Приложение №10.2 к Договору) и подписываются представителями Сторон.
- 3.3.8. Контролировать режим потребления реактивной энергии (мощности) на предмет их соответствия значениям, установленным приказом Минтопэнерго РФ № 49 от 22 февраля 2007 года.

- 3.3.9. Устанавливать пломбы и знаки визуального контроля в электроустановках Потребителя при проверке измерительного комплекса коммерческого учета на:
- клеммниках трансформаторов тока;
  - крышках клеммных колодок электросчетчиков;
  - крышках переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам;
  - токовых цепях расчетных счетчиков в случаях, когда к трансформаторам тока совместно со счетчиком присоединены электроизмерительные приборы и устройства защиты;
  - испытательных коробах с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и местах соединения цепей напряжения при отключении расчетных счетчиков для их замены и поверки;
  - решетках на дверцах камер, где установлены трансформаторы тока;
  - решетках или дверцах камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики;
  - приспособлениях и рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики.
- 3.3.10. Инициировать и/или производить отключение энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление и принимать меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.
- 3.3.11. Принимать меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков, при обнаружении фактов безучетного потребления электроэнергии.
- 3.3.12. Принимать в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электроэнергии максимальную присоединенную мощность энергоустановок Потребителя, при непредставлении Потребителем Исполнителю планируемой на следующий год заявленной мощности в установленные п. 3.4.23. настоящего Договора сроки.

#### **3.4. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:**

- 3.4.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителю в соответствии с п. 6.7-6.10 настоящего Договора.
- 3.4.2. Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия Договора требований, установленных при технологическом присоединении и в правилах эксплуатации, в отношении находящихся у Потребителя в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной и режимной автоматики, устройств связи и телемеханики, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, включая аккумуляторные батареи, панели постоянного тока и собственных нужд переменного тока, устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, связанных с передачей электрической энергии.
- В случае нарушения сохранности пломб на приборах и цепях учета Потребителя Исполнитель определяет объем переданной электроэнергии по согласованному расчетному способу определения объема потребления электрической энергии.
- 3.4.3. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

- 3.4.4. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.
- 3.4.5. Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных ремонтах) в электроустановках Потребителя в срок, не позднее 2 календарных дней до их начала.
- 3.4.6. Рассматривать и по возможности согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.
- 3.4.7. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).
- 3.4.8. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.
- 3.4.9. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, а также для проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, составления акта за нарушение пользования электрической энергии.
- 3.4.10. Информировать Исполнителя 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.
- 3.4.11. Выполнять требования Системного оператора и Исполнителя о подключении нагрузки к противоаварийной автоматике и включению нагрузки в графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в установленные законодательством Российской Федерации сроки (ежегодно до 1 октября).
- 3.4.12. Согласовать с Исполнителем величину расчетных потерь электрической энергии, рассчитанную в случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности для приведения величины потребленной электроэнергии к точке поставки.
- 3.4.13. Предоставлять по запросу Исполнителя необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических и электрических режимах работы оборудования.
- 3.4.14. Соблюдать режим потребления активной мощности в соответствии со значением заявленной мощности, указанным в Приложении №2 к Договору.

- 3.4.15. Потребитель обязан заключить новый договор технологического присоединения к сетям Исполнителя, в случае превышения Потребителем величины максимальной мощности по Договору технологического присоединения к сетям Исполнителя, на величину, равную или большую величины превышения.
- 3.4.16. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности Договора, на основании приказа Минтопэнерго РФ № 49 от 22 февраля 2007 года. В случае несоблюдения 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 Исполнителем, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента. Размер и методика расчёта повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и оформляются дополнительным соглашением к Договору.
- Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента.
- 3.4.17. Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действием (бездействием) Потребителя, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затратами Исполнителя по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии с коэффициентом активной мощности.
- 3.4.18. Обеспечивать надлежащий учет электрической энергии: в соответствии с «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации № 530 от 31 августа 2006 года в части:
- технических характеристик, используемых для этих целей приборов, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения;
  - требований, предъявляемых к условиям эксплуатации и сохранности приборов учета;
  - порядка и периодичности передачи, данных коммерческого учета потребителем;
  - срока восстановления работоспособности прибора учета, в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты;
  - сроков поверки средств учета электроэнергии.
- 3.4.19. Представлять Исполнителю не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, копию Акта приема-передачи электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии, приобретенной на розничном рынке электроэнергии.
- 3.4.20. Предоставлять по требованию Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и по данным АИИС КУЭ.
- 3.4.21. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком, договора купли-продажи электрической энергии, а при необходимости и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 10 календарных дней до момента расторжения указанного договора, способом,

обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем. Если уведомление о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Потребителем и Энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком получено Исполнителем от Потребителя позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

3.4.22. Оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии, в случае не уведомления или несвоевременного уведомления Исполнителя о расторжении договора купли-продажи электрической энергии, если Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии, до даты получения уведомления от Потребителя. Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с момента расторжения купли-продажи электроэнергии, указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Исполнителем, оплачивается Потребителем в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.4.23. Направлять:

- плановые объёмы электроэнергии и объём заявленной мощности на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения, в группе точек поставки Исполнителю не позднее 1 марта текущего года с возможностью последующей корректировки не позднее 1 ноября текущего года в объёмах заключенных договоров купли-продажи электрической энергии. Данная информация согласовывается Исполнителем и направляется в уполномоченный орган государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете экономически-обоснованных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии. При непредставлении Потребителем Исполнителю указанной информации в установленные сроки, Исполнитель вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электроэнергии максимальную присоединенную мощность энергоустановок Потребителя.
- сведения о корректировке величины заявленной мощности в связи с вводом в эксплуатацию новых или реконструкцией ранее присоединенных энергопринимающих устройств Потребителя, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала расчётного периода. При непредставлении Потребителем информации в установленный срок, Исполнитель принимает в качестве величины корректировки заявленной мощности величину максимальной мощности.
- сведения о корректировке договорных объёмов потребляемой электроэнергии на следующий квартал - за 15 рабочих дней до начала квартала.

3.4.24. Рассматривать в течение 3 рабочих дней поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период (Приложение № 11 к настоящему Договору).

3.4.25. При наличии электроприемников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Потребителя.

3.4.26. Предпринимать все необходимые меры по соблюдению прав иных Потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя.

3.4.27. При устранении обстоятельств, явившихся причиной получения заявки на введение ограничения режима потребления, уведомить Исполнителя до момента введения ограничения, в срок не позднее, чем за сутки до планируемого ввода ограничения режима потребления электроэнергии. При несоблюдении Потребителем указанного срока Исполнитель вправе производить соответствующие мероприятия, а Потребитель обязан оплатить понесенные Исполнителем затраты на подготовку к выполнению заявки, при условии, если такие затраты являются

обоснованными и документально подтверждены. Выдавать уполномоченным представителям Исполнителя доверенность в целях обеспечения беспрепятственного допуска их к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя.

3.4.28. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

### **3.5. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующим законодательством.

3.5.2. Предъявить Исполнителю претензии при выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были не известны Потребителю на момент подписания акта об оказании услуг.

3.5.3. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета в сетях Исполнителя при предварительном согласовании.

3.5.4. Увеличивать заявленные объемы мощности сверх мощности, разрешенной в технических условиях, исключительно путем заключения договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности.

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Стороны предоставляют друг другу всеми доступными средствами показания средств коммерческого учета по форме Приложения №10.1 к настоящему Договору, с последующим их подтверждением на бумажном носителе.

4.2. Фактический объем переданной электрической энергии определяется за расчетный период путем снятия показаний приборов учета и (или) данным АИИС КУЭ, подтверждается «Ведомостью показаний счетчиков» (Приложение №10.1 к настоящему Договору).

4.3. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки электросчетчиков относятся на счет владельца электросети, на балансе которого находится указанный участок сети.

4.4. При обнаружении неисправности в работе расчетного прибора учета, до момента устранения выявленных неисправностей учет электрической энергии производится в соответствии с Приложением №8.2 к настоящему Договору. По факту обнаруженных неисправностей составляется соответствующий Акт, с указанием выявленных неисправностей, сроков его восстановления.

4.5. Снятие показаний средств учета производится уполномоченными представителями Исполнителя по состоянию на последний календарный день расчетного периода.

4.6. Формирование «Ведомости показаний счетчиков» и «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» осуществляется Исполнителем в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом. После подготовки указанных документов Исполнитель направляет их Потребителю для подписания.

## **5. ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Исполнитель вправе приостановить в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности в случае:

- возникновения у Потребителя задолженности по оплате за 2 (два) и более расчетных периода (с учетом авансовых платежей);
- при возникновении задолженности по договору купли-продажи электрической энергии, при наличии соответствующего уведомления от энергосбытовой компании с указанием размера задолженности Потребителя, предельного срока для ее

- погашения, а также предполагаемого срока введения ограничения режима потребления;
- присоединения к электрической сети энергопринимающих устройств в нарушение условий настоящего Договора;
  - присоединения, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к сетям Исполнителя.
- 5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ. Порядок взаимодействия определен в Регламенте взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения (Приложение № 6 к настоящему Договору).

## **6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И СТОИМОСТЬ УСЛУГ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПОТРЕБИТЕЛЮ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ**

- 6.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.
- 6.2. Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Потребителю:
- акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц (Приложение № 11 к Договору);
  - счёт-фактуру за расчётный период по форме, установленной действующим законодательством;
  - ведомость показаний счетчиков (Приложение №10.1 к Договору);
  - ведомость потребляемой активной мощности (Приложение №10.2 к Договору);
  - акты безучетного потребления электрической энергии (Форма №7.1 к Приложению №7 к Договору).
- 6.3. Потребитель обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя (в том числе посредством факсимильной связи) документов, указанных в п. 6.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные документы.
- 6.4. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан:
- сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение №11 к Договору), указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг;
  - подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение №11 к Договору) в неоспариваемой части;
  - в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.
- 6.5. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг. Отказ Потребителя от подписания акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение №11 к Договору) не является основанием для предъявления претензии Исполнителю. В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:
- непредставление Исполнителем ведомости об объемах переданной по настоящему Договору электроэнергии за расчетный месяц;
  - несоответствие показаний приборов предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Потребителем;
  - определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.
- 6.6. Непредставление или несвоевременное представление Потребителем претензий, подписанных документов свидетельствует о согласии Потребителя со всеми

положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

## **СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

- 6.7. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в соответствии тарифами, установленными действующим законодательством и принятыми в сфере тарифного регулирования актами уполномоченных органов.
- 6.8. Для расчетов по настоящему договору в момент его заключения Стороны согласовали одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченными органами в сфере тарифного регулирования. Потребитель вправе выбрать для расчетов иной тариф, уведомив Исполнителя об этом не позднее, чем за месяц до начала периода регулирования. Выбор иного варианта тарифа в течение периода регулирования тарифов допускается только по взаимному согласию Сторон.
- 6.9. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, если иной порядок не установлен дополнительным соглашением Сторон, в следующем порядке:
- до начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Потребителю счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.
  - Потребитель уплачивает аванс в размере 50% от плановой стоимости услуги по передаче электрической энергии в срок до 10 числа расчетного периода.
  - Окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Потребителем по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение №11 к Договору). В случае если на основании выставленного счета Потребитель произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Потребителя по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.
- 6.10. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, указанных в п. 6.7. настоящего Договора, в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

- 7.1. Стороны несут ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется их балансовой принадлежностью.
- 7.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору виновная сторона возмещает другой Стороне убытки, вызванные таковым неисполнением. Возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору, не освобождает виновную Сторону от исполнения обязательств.
- 7.3. В случае если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения обязанностей Потребителем, а Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности, о чем письменно уведомляет Потребителя.
- 7.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано

обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими в период действия Договора и препятствующими его выполнению. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно, при возникновении возможности. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

7.5. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров связанных с возмещением ущерба Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.5.1. Пределы ответственности Потребителя:

- ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии, приобретаемой по договору на оказание услуг по передаче и договору купли – продажи электрической энергии;
- отказ от Потребителя самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии;
- последствия, возникшие в результате исполнения заявок Потребителя на введение ограничения режима потребления электроэнергии, в том числе в случае направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии;
- поддержание в исправном состоянии аккумуляторных батарей, панелей постоянного тока и собственных нужд переменного тока для обеспечения необходимой категории надежности электроснабжения Потребителя.

7.5.2. Пределы ответственности Исполнителя:

- непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;
- нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
- отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.6. Исполнитель не несет ответственность перед Потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, а также в случаях, когда выполнение заявки не соответствует действующим нормативным правовым актам, либо невозможно в силу технической невозможности выполнения затребованного ограничения (о наличии такой невозможности составляется акт).

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 00 минут «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ года, и действует до 00 часов 00 минут «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ года. По инициативе любой из Сторон условия договора должны быть пересмотрены в случае изменения действующего законодательства Российской Федерации.

8.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Потребителя права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен потреблять.

8.3. Право распоряжения электроэнергией у Потребителя возникает с момента начала исполнения, заключенных Потребителем договора купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

8.4. В целях подтверждения факта возникновения у Потребителя права распоряжения электроэнергией он обязан предоставить Исполнителю копии (заверенные печатью организации и подписью руководителя или нотариально заверенные) заключенных в

установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки.

- 8.5. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока действия договора ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора и при условии соблюдения положений настоящего Договора.
- 8.6. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу настоящего Договора, в случае наличия у Потребителя, вступившего в силу на этот момент договора купли – продажи электроэнергии.
- 8.7. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Потребителя о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Потребителем и Энергосбытовой организацией (Гарантирующим поставщиком), если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством РФ.
- 8.8. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности снимает показания приборов учета на момент прекращения Договора и передает указанные данные Потребителю. В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Потребителем заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Потребитель, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении № 8.1 к настоящему Договору.

## **9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

- 9.1. Все приложения к настоящему Договору составляют его неотъемлемую часть.
- 9.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в виде Дополнительных соглашений и подписаны обеими Сторонами.
- 9.3. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
- 9.4. Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 5 дней с момента принятия решения о внесении изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.
- 9.5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
- 9.6. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Архангельской области.
- 9.7. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц при выполнении условий Договора, при этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц.

- 9.8. В случае реорганизации Исполнителя все права и обязанности по настоящему Договору переходят к правопреемнику.
- 9.9. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.
- 9.10. Стороны не вправе передавать свои обязанности и права по Договору, третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

## **10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

**Приложение №1** «Договорные величины передачи электрической энергии и мощности»

**Приложение №2** «Акт согласования величин присоединенной и максимальной мощности»

**Приложение №3** «Ведомость расчетных электрических счетчиков для целей коммерческого учета Потребителя»

**Приложение №4** «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон»

**Приложение №5** «Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии»

**Приложение №6** «Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения»

**Приложение №7** «Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии»

**Приложение №8.1** «Регламент передачи данных АИИС КУЭ»

**Приложение №8.2** «Методика восстановления данных АИИС КУЭ»

**Приложением №9** «Положение по оперативно – технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с Потребителем»

**Приложение №10.1** «Ведомость показаний счетчиков»

**Приложение №10.2** «Ведомость потребляемой активной мощности»

**Приложение №11** «Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии»

**Приложение №12** «Однолинейная схема электроснабжения и размещения приборов учета электроэнергии»

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель	Потребитель
<b>ОАО «Аэропорт Архангельск»</b>	
Юридический адрес: 163053, г. Архангельск, аэропорт Талаги, д. 8 Почтовый адрес: 163053, г. Архангельск, аэропорт Талаги, д. 8	Юридический адрес:  Почтовый адрес:
ИНН 2901015817	ИНН
КПП 290101001	КПП
ОКПО 18014066	ОКПО
ОКВЭД 63.23.1, 63.23.3, 63.23.4, 55.11	
р/с 40702810122100012385 в ОАО АКБ «Авангард» г. Москва	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета – к/с 3010181000000000201	№ корреспондирующего счета
БИК 044525201	БИК
Телефон (8182) 63-11-72	Телефон
Факс (8182) 63-16-11	Факс
E-mail	E-mail

**«Исполнитель»:**

\_\_\_\_\_/В.С.Петросян/

**М.П.**

**«Потребитель»:**

\_\_\_\_\_/

**М.П.**