

ДОГОВОР №347-Э *№10-СКП*  
НА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

г. Салехард

«08» ноября 2017 г.

Акционерное общество «Салехардэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя генерального директора по коммерческим вопросам Майлатова Евгения Леонидовича, действующего на основании Доверенности № 84 от 02.12.2016 г., с одной стороны и Акционерное общество «Аэропорт Салехард», далее именуемый «Потребитель», в лице генерального директора Хавера Николая Федоровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

### I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключается в целях снабжения электрической энергией объекта (объектов) энергоснабжения (энергопринимающих устройств), принадлежащих Потребителю на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании.

1.2. По настоящему Договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги, а также соблюдать предусмотренный Договором режим потребления электрической энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.3. Объем взаимных обязательств по настоящему Договору (место исполнения обязательств) определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора (*Приложение № 1 к настоящему Договору*).

Границы ответственности за техническое состояние и обслуживание электроустановок определены в Акте разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (*Приложение № 1 к настоящему Договору*).

1.4. Перечень объектов Потребителя, в отношении которых Гарантирующим поставщиком осуществляется энергоснабжение, определен Сторонами в *Приложении № 3*.

1.5. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины (понятия), в значениях, определенных действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

### II. ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ И РЕЖИМ ПОТРЕБЛЕНИЯ

2.1. Гарантирующий поставщик подает электрическую энергию в следующем размере: **7 022 892 кВт/ч/год** в том числе:

I квартал	<u>1 755 723</u>	кВт/ч
II квартал	<u>1 755 723</u>	кВт/ч
III квартал	<u>1 755 723</u>	кВт/ч
IV квартал	<u>1 755 723</u>	кВт/ч

На сумму **51 255 172,68 руб.** в т.ч. НДС.

2.2. Качество электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами.

2.3. Подача напряжения на новые, смонтированные или реконструированные электроустановки производится в порядке, установленном законодательством.

2.4. Фактический объем поставленной Потребителю электрической энергии определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) Потребителя либо расчетным способом в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

2.5. Фактическое потребление Потребителем электрической энергии подтверждается актом, об оказании услуг, составленным Гарантирующим поставщиком.

### III. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА И ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии Потребителю в порядке, сроки и количестве, предусмотренные настоящим Договором, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов (действующему ГОСТу) и иным обязательным правилам.

3.1.2. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии в точки поставки, в интересах Потребителя путем заключения с Сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.3. Производить по требованию Потребителя сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, установленной Гарантирующим поставщиком.

3.1.4. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. В случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю и осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю.

3.2.2. Требовать от Потребителя компенсации расходов на оплату действий Гарантирующего поставщика по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его возобновлению.

3.2.3. На беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика в рабочее время суток не чаще 1 раза в месяц к приборам учёта электрической энергии Потребителя, в целях определения объема потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период путем проведения проверки состояния приборов учета и снятия показаний приборов учета, контроля за соблюдением ранее введенного режима ограничения потребления электрической энергии Потребителем.

3.2.4. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ.

### 3.3. Потребитель обязан:

3.3.1. Надлежащим образом производить оплату фактически потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3.2. Соблюдать заданные Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Потребитель обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований Сетевой организации.

Информировать Сетевую организацию и Гарантирующего поставщика о перечне и мощности энергопринимающих устройств Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.3.3. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии.

3.3.4. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей Потребителя, приборов и оборудования.

3.3.5. Незамедлительно (в срок не более 24 часов) сообщать Гарантирующему поставщику об авариях, пожарах и об иных нарушениях возникших при пользовании электрической энергией, в том числе обо всех инцидентах, повлиявших на качественное энергоснабжение, как Потребителя, так и третьих лиц, чьи электроустановки подключены от сетей, эксплуатируемых Потребителем.

3.3.6. Во всех случаях увеличения присоединенной и (или) максимальной (разрешенной) мощности или изменения схемы электроснабжения и категории по надежности энергоснабжения объектов Потребителя и выполнить необходимые технические условия Сетевой организации и предоставить Гарантирующему поставщику в течение 5 календарных дней измененную схему электроснабжения и новый Акт разграничения балансовой принадлежности.

3.3.7. Обеспечить оборудование точек поставки по Договору измерительными комплексами (приборы учета, трансформаторы тока и напряжения), технические характеристики которых соответствуют требованиям действующего законодательства РФ.

3.3.8. В отношении допущенного в эксплуатацию измерительного комплекса обеспечить сохранность и целостность измерительного комплекса (приборов учета), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.3.9. Своевременно выполнять предписания Гарантирующего поставщика по замене, проверке измерительных приборов и изменению схем их подключения.

3.3.10. При выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала расчетного прибора учета (измерительного комплекса) незамедлительно сообщить об этом Гарантирующему поставщику и восстановить их в срок не превышающий 2-х месяцев.

3.3.11. Обеспечить беспрепятственный доступ представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации (с соблюдением порядка, предусмотренного законодательством РФ) в рабочее время суток не чаще 1 (одного) раза в месяц к электрическим установкам и приборам учёта (измерительным комплексам, системам учета) Потребителя в целях проверок приборов учета, снятия показаний приборов учета и в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.3.12. В случае если от сетей Потребителя подключены электроустановки других Потребителей, имеющих договорные отношения с Гарантирующим поставщиком, незамедлительно уведомлять о сроках и причинах ограничений подачи электроэнергии после предупреждения Гарантирующего поставщика об ограничении подачи электроэнергии.

3.3.13. Компенсировать затраты, понесенные Гарантирующим поставщиком, в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, на основании выставленного Потребителю счета.

3.3.14. Сообщать Гарантирующему поставщику в течение 3 календарных дней об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое для заключения Договора электроснабжения оборудование, об изменениях в учредительных документах Потребителя, в связи с реорганизацией, ликвидацией, а также об изменении расчетных счетов, почтовых и платежных реквизитов. В случае не уведомления (несвоевременного уведомления) Потребителем Гарантирующего поставщика об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика по причине не уведомления (несвоевременного уведомления).

3.3.15. Производить совместно с Гарантирующим поставщиком один раз в квартал или по требованию Гарантирующего поставщика сверку взаимных расчетов оплаты за потребленную электрическую энергию, с оформлением Акта сверки взаиморасчетов. В случае если в течение 14 календарных дней с момента получения акта сверки Потребитель не подпишет его и не представит Гарантирующему поставщику мотивированные возражения по нему, акт сверки расчетов считается согласованным Потребителем.

3.3.16. Предоставлять с 20 по 23 число каждого месяца Гарантирующему поставщику показания приборов учета электроэнергии в соответствии с *Приложением №5*.

3.3.17. Возвратить Гарантирующему поставщику, в течение 7 календарных дней с момента получения, оформленные должным образом акты об оказании услуг, в случае невозвращения (несвоевременного возвращения) актов об оказании услуг, услуги считаются принятыми Потребителем в полном объеме.

3.3.18. Выполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ.

**3.4. Потребитель имеет право:**

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

3.4.2. С предварительного согласия Гарантирующего поставщика изменять количество принимаемой электроэнергии, установленное настоящим Договором, при условии возмещения расходов Гарантирующему поставщику по обеспечению подачи электроэнергии не в обусловленном Договором количестве.

3.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, при условии выполнения требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.4.4. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ.

#### **IV. ПОРЯДОК ДОПУСКА УСТАНОВЛЕННОГО ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПЕРЕД ЕГО ДЕМОНТАЖЕМ**

4.1. Измерительные приборы учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении единства измерений, в том числе по классу их точности, должны быть допущены в эксплуатацию, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.2. При возникновении необходимости демонтировать в целях замены, ремонта или поверки ранее установленного измерительного комплекса или его отдельных составляющих, Потребитель не менее чем за 10 рабочих дней направляет письменную заявку Гарантирующему поставщику о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения.

Гарантирующий поставщик, получивший указанный запрос, обязан в течение 15 рабочих дней со дня его получения согласовать его с Сетевой организацией и передать лицу, направившему запрос, ответ такой Сетевой организации (пункт 148 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии).

4.3. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки. Для этого Потребитель должен направить письменную заявку на осуществления допуска в эксплуатацию измерительного прибора в адрес Гарантирующего поставщика.

4.4. Гарантирующий поставщик обязан уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска, а также лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, в соответствии с действующим законодательством, является обязательным.

4.5. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям раздела 10 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

4.6. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

4.7. Процедура допуска измерительного прибора в эксплуатацию завершается составлением акта допуска измерительного прибора в эксплуатацию в соответствии с п. 154 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.8. При заключении Договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, организует Сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию может быть предоставлен Гарантирующему поставщику Сетевой организацией или Потребителем. В случае отсутствия указанного документа Гарантирующий поставщик определяет объем потребления электрической энергии в соответствии с п. 5.3. настоящего Договора.

#### **V. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ТАРИФЫ**

5.1. Количество электрической энергии определяется ежемесячно в порядке, определенном настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

5.2. Фактический объем поставленной электрической энергии определяется исходя из показаний приборов учета. Объем потребленной электрической энергии за расчетный период определяется как разность показаний приборов учета текущего и предыдущего периода на момент снятия показаний.

5.3. Определение объемов электрической энергии осуществляется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору, на основании показаний расчетного прибора учета, а при его временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, - исходя из показаний контрольного прибора учета, который на этот период

времени признается расчетным, а в случае отсутствия контрольного прибора учета – расчетным способом согласно п. 179 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. В случае непредставления Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные п.3.3.16. настоящего Договора объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с п.166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. В случае выявления Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией факта бездоговорного или бездоговорного потребления электрической энергии объем бездоговорного, безучетного потребления электрической энергии и его стоимость определяется в порядке и в соответствии с пунктами 192-196 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5.1. Потребителю, осуществившему бездоговорное, безучетное потребление производится расчет стоимости бездоговорного, безучетного потребления, выставляется счет на оплату в объеме бездоговорного, безучетного потребления и вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии в срок, установленный Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, направляется потребителю.

5.5.2. Лицо, осуществившее бездоговорное, безучетное потребление электрической энергии, обязано произвести оплату по выставленному счету на оплату в течение 10 дней со дня получения счета на оплату.

5.5.3. При отказе лица, осуществившего бездоговорное, безучетное потребление, от оплаты указанного счета стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного, безучетного потребления взыскивается с такого лица в порядке взыскания неосновательного обогащения на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и счета на оплату стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного, безучетного потребления.

5.6. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.8. За поставленную электрическую энергию Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику установленную Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО:

**с 01.07.2017г. стоимость за каждые отпускаемые 1000 кВт/час 6 185 руб. без учета НДС.**

5.9. Изменение тарифов в период действия настоящего Договора не требует его переоформления. Нормативно-правовой акт Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО является основанием, для изменения Гарантирующим поставщиком тарифа в одностороннем порядке со дня, указанного в документе. Потребитель извещается об изменении тарифов путем размещения указанной информации уполномоченными органами исполнительной власти в средствах массовой информации.

5.10. Расчеты по настоящему Договору производятся Потребителем не позднее 10-го числа периода следующего за расчетным путем перечисления денежных средств, на расчетный счет Гарантирующего поставщика согласно предоставленным счетам-фактурам и актам об оказании услуг. Получение счетов-фактур и актов об оказании услуг осуществляется Потребителем по адресу: г. Салехард, ул. Губкина 13А, каб. 105, в срок с 3-6 число ежемесячно.

При наличии у Потребителя системы электронного документооборота «Диадок» Гарантирующий поставщик в электронном виде через компании СКБ Контур направляет Потребителю счет-фактуры и акты об оказании услуг в электронном виде в срок с 3-6 число месяца, следующего за расчетным периодом.

5.11. Потребитель обязуется перечислять Гарантирующему поставщику в порядке предварительной оплаты аванс в размере 50 % потребляемой электроэнергии до 15 числа месяца, в котором происходит потребление электрической энергии. Размер аванса за электроэнергию, потребляемую в текущем месяце, определяется как 50% от объёма фактически потреблённой электроэнергии за предыдущий расчётный период (предшествующий месяц). Оплата аванса Потребителем осуществляется на основании счёта на оплату, оформляемого Гарантирующим поставщиком одновременно со счетами-фактурами и актами об оказании услуг за электрическую энергию, потреблённую в предыдущем расчётном периоде.

5.12. В случае поступления платежа, недостаточного для полного исполнения Потребителем обязательств, по настоящему Договору, либо с неопределённым назначением платежа, поступившие средства относятся в счёт оплаты ранее возникших обязательств Потребителя, в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Вне зависимости от назначения платежа, в первую очередь погашается задолженность по судебным расходам, затем - неустойка (штраф, пени) за нарушение обязательств по оплате оказанных услуг, в оставшейся части – основная задолженность. В случае введения ограничения потребления, в первую очередь погашаются затраты, связанные с введением ограничения (полного или частичного) и восстановления режима потребления, в оставшейся части - основная задолженность.

5.13. Каждая форма безналичных расчетов должна быть заполнена, только на один вид услуг. Оформление оплаты нескольких видов услуг одним банковским документом по настоящему Договору не допускается. Оплата должна быть оформлена за каждый вид услуг отдельно с указанием на номер Договора, Счета-фактуры и акта об оказании услуг.

5.14. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

## **VI. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЛУЧАЕ НАРУШЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, А ТАКЖЕ В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИЙ АВАРИЙ**

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя (вводится в связи с наступлением обстоятельств, указанных в п. 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (далее - Правила ограничения № 442), и в порядке, определенном этими Правилами.

6.2. Гарантирующий поставщик вправе инициировать введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя (в том числе в отношении отдельно используемых им объектов) в порядке и в соответствии с Правилами ограничения № 442.

6.3. Величина технологической и (или) аварийной брони учитывается при введении ограничения режима потребления в соответствии с требованиями разделов II и IV Правил ограничения № 442.

Заказчик, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с настоящими Правилами.

6.4. Подача электрической энергии Потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случая, предусмотренного п. 23 Правил ограничения № 442.

6.5. Затраты (расходы), связанные с введением ограничения режима потребления электрической энергии и последующим его восстановлением в случаях, предусмотренных Правилами ограничения № 442, компенсируются инициатору введения ограничения Потребителем.

## **VII. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

### **7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность:**

7.1.1. За качество и количество отпущенной электроэнергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.1.2. За вред, причиненный Потребителю в размере и порядке, определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

### **7.2. Потребитель несет ответственность:**

7.2.1. За вред, причиненный Гарантирующему поставщику в размере и порядке определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за снижение качества и недоотпуск электроэнергии в следующих случаях:

- при возникновении форс-мажорных обстоятельств;

- неправомерных действиях персонала Потребителя;

- в связи с условиями введения ограничения подачи электроэнергии, изложенными в разделе VI настоящего Договора.

7.4. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

7.5. Кроме предусмотренных настоящим Договором санкций, Сторона, нарушившая Договор, возмещает другой Стороне реальный ущерб.

7.6. Уплата неустойки, а также возмещение причиненного реального ущерба не освобождает виновную Сторону от выполнения обязанностей, предусмотренных настоящим Договором.

7.7. Потребитель несвоевременно и (или) не полностью оплативший потребленные услуги - до 10 числа месяца, следующего за расчетным, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ключевой ставки Банка России, действующей на день уплаты пени, от подлежащей перечислению суммы за каждый день просрочки.

7.8. За несвоевременное внесение Потребителем аванса в соответствии с п.5.11. Договора за оказываемые услуги - до 15 числа расчетного месяца Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/300 ключевой ставки Банка России, действующей на день уплаты пени, от подлежащей перечислению суммы за каждый день просрочки.

Оплата Потребителем пени за просрочку внесения аванса не освобождает и не исключает уплаты пени за несвоевременную оплату потребленных услуг.

7.9. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

## **VIII. ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Любые изменения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны каждой из Сторон Договора.

8.2. В других случаях все изменения и дополнения к действующему Договору считаются принятыми, если Сторона, получившая их, в тридцатидневный срок с момента получения не ответит отказом.

8.3. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с действующим законодательством.

## IX. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий договор вступает в силу с **01 ноября 2017 года** и действует по **31 декабря 2017 года**. Договор считается продленным ежегодно и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявляет о его прекращении, изменении или о заключении нового договора.

9.2. При выполнении настоящего Договора стороны руководствуются:

Гражданским Кодексом Российской Федерации и другими законодательными актами РФ, нормативно-правовыми актами ЯНАО и Администрации г. Салехарда, Федеральным законом РФ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию». Указами президента и постановлениями Правительства РФ: «Правилами пользования электрической энергией», «Положением о порядке проведения ревизии и маркирования специальными знаками визуального контроля средств учета электрической энергии», «Правилами эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок».

9.3. При исполнении настоящего Договора Стороны установили:

9.3.1. Адрес электронной почты, предназначенной для направления Потребителю электрической энергии (мощности), уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

**secret@slenergo.com**

9.3.2. Выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер, предназначенный для направления Потребителю электрической энергии (мощности), уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии с именем отправителя «АО «Салехардэнерго»:

**+7 992 405 44 84**

9.3.3. Уведомление Потребителю о введении ограничения режима потребления направляется на электронную почту и номер мобильного телефона Потребителя:

9.4. Все споры и разногласия по настоящему Договору, по которым стороны не пришли к соглашению или возникли в период исполнения настоящего Договора, рассматриваются в Арбитражном суде ЯНАО.

9.5. Порядок и основания внесения изменений в настоящий Договор и его расторжение определяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой стороны.

9.7. Приложения: №1 - Акт разграничения балансовой принадлежности;

№1а - Расчет потерь электроэнергии холостого хода и нагрузочных потерь в силовом трансформаторе;

№2 - Акт присоединения электрических сетей;

№6 - Журнал контроля состояния средств измерения и учёта электроэнергии;

№3 - Перечень энергообъектов;

№4 - Расчет объема потребления электроэнергии;

№5 - Показания приборов учета электроэнергии.

## X. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Потребитель

АО «Салехардэнерго»	АО «Аэропорт Салехард»
629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Свердлова 39	629004, ЯНАО, г. Салехард, ул. Авиационная, 22
р/с 40702810967450000995 к/с 30101810800000000651	р/с 40702810600120001893 к/с 30101810271020000613
Западно-Сибирский банк ПАО Сбербанк	ПАО «Запсибкомбанк»
ИНН 8901030855 КПП 891450001 БИК 047102651	ИНН 8901007020 КПП 890101001 БИК 047102613
ОГРН 1158901001434 ОКПО 47196594	ОГРН 1028900511430
Заместитель генерального директора по коммерческим вопросам	Генеральный директор
 /Е.Л. Майлатов/	 /Н.Ф. Хавер/

м/п

м/п



один экземпляр Договора  
после подписания  
необходимо вернуть по адресу:  
ул. Свердлова, 39, каб. №117 (приемная)