

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №160075

« _____ » _____ г.

г.Невельск

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ПАО «Сахалинэнерго»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Холмского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Сахалинэнергосбыт» Бусаевой Антонины Сергеевны, действующей на основании доверенности ПАО «Сахалинэнерго» № 18-151 от 01.01.2023г., с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное учреждение «Администрация морских портов Сахалина, Курил и Камчатки», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице руководителя Шутько Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий договор заключается в целях снабжения электрической энергией объекта(ов) энергоснабжения, принадлежащего Потребителю на праве собственности, (*хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании*). Гарантирующий поставщик обязуется осуществить продажу электрической энергии, а также самостоятельно или с привлечением третьих лиц (далее-Сетевая организация) оказывать услуги по передаче электроэнергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Заключением настоящего договора Потребитель подтверждает свои обязательства принять и оплатить в порядке, предусмотренном настоящим договором, электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, в количестве (объёме), согласованном настоящим договором; соблюдать установленный режим электропотребления. Под соблюдением режима электропотребления понимается обязанность Потребителя не допускать превышения величины электрической мощности (максимальной мощности) по каждому объекту энергоснабжения (по точке поставки), соблюдать уровень реактивной энергии, не превышающий допустимых значений tg фи, а также вводить по указанию Гарантирующего поставщика ограничения режима потребления и участвовать в аварийных разгрузках энергосистемы в соответствии с действующим законодательством.

1.3. Объемы электрической энергии по каждой точке поставки с указанием величины максимальной мощности и уровню напряжения присоединения определяются в Приложении № 1 к договору. Сведения о технических данных установленных приборов учета по каждой точке поставки являются местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии перед Потребителем и указываются в Приложении № 2 к договору.

1.4. Стороны обязуются руководствоваться настоящим договором; действующим законодательством РФ; решениями уполномоченного органа субъекта РФ в области регулирования тарифов; постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»; Приказом Минэнерго России от 23.06.2015 N 380, зарегистрированным в Минюсте России 22.07.2015 N 38151; Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2013 N 290, зарегистрированным в Минюсте России 09.09.2013 N 29348, постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

1.5. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае, если после заключения настоящего договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего 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.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Поставить Потребителю электрическую энергию (мощность) до точек поставки, соответствующих границам раздела между Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией, ИВС - индивидуальный владелец сетей) и Потребителем, определенных Актами по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок (Актами об осуществлении технологического присоединения) в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств, предусмотренных характеристиками технологического присоединения и в установленном законодательством РФ порядке.

2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии в точки поставки и с показателями качества электрической энергии, соответствующими требованиям ГОСТ 32144-2013 и иным обязательным требованиям с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств сетевой организации (ИВС).

2.1.3. Согласовывать акты аварийной и (или) технологической брони при схеме электроснабжения потребителя удовлетворяющей требованиям I-й или II-й категории надежности в порядке предусмотренном действующим законодательством.

2.1.4. Производить расчёт и выставлять Потребителю в сроки, указанные в настоящем договоре платёжные документы на оплату поставленной электрической энергии (мощности), а также оказанных услуг по настоящему договору. Документооборот осуществляется на бумажном носителе либо в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в случае заключения

Потребителем с Гарантирующим поставщиком дополнительного соглашения к договору об электронном документообороте, по форме прилагаемой к настоящему договору.

2.1.5. Обеспечить организацию коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении объектов Потребителя, непосредственно или опосредованно присоединенных к сетям Гарантирующего поставщика путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, и последующую их эксплуатацию, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности): при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику); в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств.

2.1.6. Гарантирующий поставщик в срок не позднее, чем за 7 календарных дней до начала очередного периода ввода в действие графиков аварийного ограничения, уведомляет Потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения режима потребления электрической энергии. Сообщения о вводе графиков ограничения режима потребления размещаются на официальных сайтах Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и могут быть дополнительно переданы через средства массовой информации (СМИ) и иными доступными способами.

2.1.7. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Производить проверки расчетных приборов учета в плановом и внеплановом порядке и осуществлять проверку в виде инструментальной проверки, включающей в себя: осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств; соединения приборов учета; соответствия приборов учета требованиям (по условиям правильности их работы, условий их эксплуатации и сохранности, соблюдению межповерочного интервала); проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений; снятие показаний приборов учета; процесс проверки работоспособности прибора учета (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении визуальной проверки и проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования (инструментальная проверка).

Плановые проверки приборов учета проводятся в отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Внеплановые проверки производятся:

- при получении от Потребителя (Сетевой организации) письменного заявления о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки при выявлении фактов его неисправности или утраты. Проверка производится не позднее 3 рабочих дней со дня получения заявления с участием Потребителя и заинтересованных сторон;

- при выявлении факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении снятия показаний или осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем;

- при срабатывании индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клемной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и факт события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с предельными значениями, определенными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;

- отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

В случае если для проведения проверки приборов учета требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, проверка прибора учета должна быть проведена не позднее 10 рабочих дней со дня получения заявления о необходимости проведения внеплановой проверки.

2.2.2. В целях соблюдения действующего законодательства и договорных обязательств проводить контрольные замеры: показателей качества электрической энергии; почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности.

2.2.3. Требовать своевременной оплаты потребленной электрической энергии (мощности) в сроки и порядке установленные разделом 6 настоящего договора.

2.2.4. Проводить с Потребителем ежемесячно сверку расчетов за потребленную электроэнергию и по количеству поступивших в ее оплату денежных средств, с составлением двухстороннего акта сверки.

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, в случае если по договору энергоснабжения, заключенному с Гарантирующим поставщиком, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.6. В случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 4 мая 2012 N 442, с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий потребителей, установленных действующим законодательством РФ (законодательных запретов).

2.2.7. В случае невыполнения Потребителем условий ввода самоограничения, в соответствии с п. 3.1.28 настоящего договора, Гарантирующий поставщик самостоятельно с привлечением представителя сетевой организации или Ростехнадзора вводит ограничение до уровня, указанного в уведомлении.

2.2.8. Требовать от потребителя компенсации понесенных расходов по введению ограничения режима потребления электрической энергии и возобновлению подачи электрической энергии.

2.2.9. Требовать установки устройств, обеспечивающих компенсацию реактивной мощности для целей соблюдения Потребителем режимов потребления и значений соотношения потребления активной и реактивной энергии и мощности (tg фи).

2.2.10. При проведении планового ремонта электрооборудования в сетях Сетевой организации, производить ограничение подачи электроэнергии общей продолжительностью не более 72 часов в год, но не более 24 часов подряд, за исключением случаев, когда для производства ремонта необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

2.2.11. По письменному обращению Потребителя, Гарантирующий поставщик вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

2.2.12. Оказывать на возмездной основе услуги, не предусмотренные настоящим договором и не относящиеся к основной деятельности Гарантирующего поставщика, согласно калькуляции (сметы затрат).

2.2.13. В случае непредставления Потребителем плановых величин (объемов) потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год в отношении каждой точки поставки по форме Приложения №1 к настоящему договору, в сроки установленные пунктом 3.1.18. договора, Гарантирующий поставщик имеет право для определения объема электропотребления и мощности следующего года, принять фактический объем потребления электрической энергии и мощности текущего года.

2.2.14. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством, осуществлять иные правовые действия.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и сроки, предусмотренные разделом VI. "Расчеты за электрическую энергию и мощность" настоящего договора.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности) и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.3. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов, телефоны для оперативной связи (Приложение №4 к Договору). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие/мобильные телефоны. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте. В случае непредставления Потребителем указанного списка или несвоевременного извещения Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

3.1.4. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика (сетевой организации) к месту установки прибора учета, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, предусмотренными Основными положениями, а также обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), работ, связанных с их эксплуатацией, представителей Сетевой организации (Гарантирующего поставщика) и иных собственников соответствующих приборов учета.

3.1.5. В отношении введенного в эксплуатацию в установленном порядке расчетного прибора учета электрической энергии, Потребитель, являющийся собственником и (или) пользователем приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) обязан осуществлять информационный обмен данными на безвозмездной основе; не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не вправе препятствовать проведению Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

3.1.6. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае их установки в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.1.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления; надлежащим образом обслуживать принадлежащие Потребителю и находящиеся согласно Актам разграничения балансовой принадлежности в зоне его эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и нести ответственность за их состояние. В случае наличия на территории Потребителя объектов электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика своевременно извещать о неисправностях электроустановок, и не допускать третьих лиц к электроустановкам, т.к. это может привести к нарушению нормальной работы электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика, Потребителя и третьих лиц.

3.1.8. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.9. Соблюдать, заданные в установленном порядке Гарантирующим поставщиком, требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, действующей на отключение нагрузки в период ввода в действие графиков аварийного ограничения, путем использования автономных резервных источников питания с автоматическим запуском, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии в целях обеспечения уровня аварийной и (или) технологической брони.

3.1.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей показатели качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 и коэффициент реактивной мощности ($\text{tg } \phi$):

Уровень напряжения в точке поставки потребителя электрической энергии	Максимальное значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети
110 кВ (154 кВ)	0,5
35 кВ (60 кВ)	0,4
1 - 20 кВ	0,4
ниже 1 кВ	0,35

3.1.11. Обеспечить соблюдение режимов потребления электрической энергии и коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \phi$) с использованием устройств, обеспечивающих регулирование напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и своевременно выполнять требования диспетчерских команд (распоряжений) дежурного диспетчера филиала «Распределительные сети» ПАО «Сахалинэнерго» и нести ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

3.1.12. Обеспечивать проведение следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике:

контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря с последующим предоставлением (в течение 10 рабочих дней) Гарантирующему поставщику суточных графиков потребления активной и реактивной мощности, составленных по установленной форме;

внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Графики составляются по замерам рабочего дня при нормальных условиях эксплуатации объектов электросетевого хозяйства Потребителя (погодные условия, отсутствие отключений, нормальный режим работы предприятия). При проведении Гарантирующим поставщиком контрольных или внеочередных замеров, обеспечивать присутствие своего представителя.

3.1.13. В течение одних суток с даты обнаружения неисправности или утраты расчетного прибора учета, не присоединенного к интеллектуальной системе учета, и прибора учета Потребителя, расположенного в границах балансовой принадлежности (земельного участка) на котором установлен расчетный прибор учета, письменно сообщить Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схемы учета или случаях отказов в работе расчетного прибора учета, в т.ч. о нарушении защитных и опломбированных устройств, об чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, об авариях на собственных энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

3.1.14. Снятие показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), Потребитель осуществляет в следующие сроки:

- в отношении приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений в многоквартирном доме, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, снятие показаний приборов учета осуществлять **25-го числа каждого текущего месяца**;

- в отношении приборов учета, установленных в отношении отдельно стоящих объектов, электроснабжение которых осуществляется от системы общего имущества многоквартирного дома и подключенного через коллективный (общедомовой) прибор учета, снятие показаний приборов учета осуществлять **25-го числа каждого текущего дня месяца**;

- в отношении приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений в многоквартирном доме, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества многоквартирного дома, снятие показаний приборов учета осуществлять **25-го числа каждого текущего месяца**;

- в отношении иных приборов учета, снятие показаний расчетных приборов учета осуществлять **в последний день каждого текущего месяца**.

Передачу показаний Гарантирующему поставщику Потребитель осуществляет в письменном виде в течение следующего рабочего дня по установленной форме за подписью ответственного лица и скрепленного печатью потребителя (Приложение 10.7 «Форма бланка сведений о расходе потребления электроэнергии»).

В случае, если Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией) осуществлялось совместное с Потребителем снятие показаний приборов учета оформляется «Акт снятия показаний расчетных приборов учета», который может быть подписан Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией) и Потребителем.

3.1.15. В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) показания представляются в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

3.1.16. Производить сверку расчетов за отпущенную (потребленную) и оплаченную электрическую энергию (мощность) с подписанием двухстороннего акта сверки в срок, указанный в пункте 6.6. настоящего договора.

3.1.17. В течение пяти рабочих дней с момента получения вернуть в адрес Гарантирующего поставщика подписанный один экземпляр оригинала Акта выполненных работ, указанный в п. 6.2.1 настоящего договора.

3.1.18. В срок не позднее 01 ноября текущего календарного года предоставить Гарантирующему поставщику объемы потребления электрической энергии на следующий календарный год с указанием величины заявленной мощности с разбивкой по объектам, месяцам и указанием уровня напряжения присоединения, в соответствии с формой Приложения № 1 к настоящему договору.

3.1.19. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика (сетевой организации), в присутствии представителя Потребителя, к действующим установкам и расчетным/контрольным приборам учета электрической энергии (мощности) в целях осуществления контроля за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения совместных контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки, сохранности и снятия контрольных показаний, проведения контрольных замеров почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности.

3.1.20. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика (сетевой организации) к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, для осуществления функции контроля за фактическим снижением потребления электрической энергии (мощности) при введении графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.1.21. Обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.22. Возмещать Гарантирующему поставщику понесенные расходы, связанные с ограничением режима потребления электрической энергии и возобновлению подачи электрической энергии при нарушении Потребителем условий договора, согласно выставленного Гарантирующим поставщиком счета, на основании сметы затрат по расходам Гарантирующего поставщика.

3.1.23. Возместить Гарантирующему поставщику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Гарантирующим поставщиком приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.1.24. Информировать Гарантирующего поставщика (сетевую организацию) о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Гарантирующим поставщиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика за 10 дней до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

3.1.25. При наличии собственных трансформаторных подстанций и высоковольтных электрических сетей, а также источников электрической энергии Потребитель обязан организовать оперативно-диспетчерское управление электрооборудованием, при этом в обязательном порядке соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину; требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Гарантирующего поставщика, 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).

Требования оперативно-диспетчерских служб Гарантирующего поставщика, а также сетевой организации по поддержанию режимов электрических нагрузок являются обязательными для Потребителя.

3.1.26. Предоставлять Гарантирующему поставщику сведения о наличии и технических характеристиках автономных резервных энергоисточниках Потребителя. Ввод в эксплуатацию и подключение автономных резервных энергоисточников Потребителя к своим сетям выполнять в строгом соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей». (п. 3.3.12 ПТЭЭП).

3.1.27. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, если необходимость установки его определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Если необходимость установки автономного резервного источника питания возникла у Потребителя после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить подключение резервного источника в установленном порядке. В случае невыполнения Потребителем требований по установке автономного резервного источника, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

3.1.28. В случае введения в отношении Потребителя частичного ограничения подачи электрической энергии, самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных устройств до уровня, указанного Гарантирующим поставщиком.

3.1.29. При условии отнесения Потребителя к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, когда ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов; если частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям необходимо:

- обеспечить предоставление в адрес Гарантирующего поставщика Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 3 дней с даты заключения настоящего договора, или при его наличии в течение 5 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

- обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

Выделить на отдельные питающие линии электроприемники аварийной брони электроснабжения, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит ограничению или временному ее прекращению при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов, эти питающие линии должны иметь отдельные измерительные комплексы электрической энергии.

В случае неисполнения Потребителем обязательства по составлению и представлению Гарантирующему поставщику Акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения.

3.1.30. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности строго выполнять требования Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) о снижении потребления электроэнергии и мощности на установленный объем участия в соответствии с графиком аварийного ограничения электрической энергии и мощности.

3.1.31. Незамедлительно после предупреждения (уведомления) полученного от Гарантирующего поставщика (Сетевой организации), либо территориальных органов Ростехнадзора об ограничении (прекращении) подачи энергии уведомлять иных потребителей Гарантирующего поставщика, подключенных к сетям Потребителя (при их наличии), о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи энергии, осуществляемых в соответствии с настоящим договором. В случаях неисполнения Потребителем уведомления Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления, не препятствовать действиям Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) по прекращению или ограничению потребления электрической энергии в отношении Потребителя и (или) объектов юридических и физических лиц, присоединенных к сети Потребителя.

3.1.32. Предоставлять возможность Гарантирующему поставщику выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к ее электрическим сетям энергопринимающих устройств, обеспечивающих введение аварийного ограничения и (или) действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, либо самостоятельно выполнять указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями Гарантирующего поставщика (субъекта оперативно-диспетчерского управления – в случаях присоединения к генерирующему оборудованию или распределительным устройствам станций, а также к объектам электросетевого хозяйства указанного потребителя, энергопринимающих устройств иных потребителей).

3.1.33. В течение 5-ти рабочих дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать Гарантирующему поставщику об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и иных реквизитов, а также о других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих документов. Все последствия неуведомления или несвоевременного уведомления ложатся на Потребителя.

3.1.34. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности за 30 дней направить письмо Гарантирующему поставщику о расторжении либо изменении договора.

3.1.35. В случае перехода к Потребителю права собственности на объект от прежнего владельца - потребителя Гарантирующего поставщика, Потребитель в срок не позднее 30 дней со дня перехода собственности направляет Гарантирующему поставщику заявление о включении/заключении договора энергоснабжения с приложением документов, подтверждающие права собственности объектом и документов технологического присоединения, с приложением Акта приема-передачи приборов учета с указанием показаний приборов учета на дату перехода права собственности на объект, подписанные передающей и принимающей стороной и иные необходимые документы.

В случае если Потребителем до истечения 30 дней со дня перехода права собственности на объект Гарантирующим поставщиком не получено заявление от Потребителя о включении/заключении договора энергоснабжения и не соблюдено ни одно из условий, предусмотренных настоящим пунктом, потребление электрической энергии Потребителем в период со дня перехода права собственности на энергоснабжающий объект до дня получения Гарантирующим поставщиком указанного заявления считается бездоговорным потреблением.

3.1.36. В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.37. Производить оплату услуг, не относящихся к основной деятельности Гарантирующего поставщика, согласно калькуляции (сметы затрат).

3.1.38. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что подтверждается оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком Потребителю.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктом 6.7. настоящего Договора, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.2.2. Заявлять в десятидневный срок Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе подтверждает согласие Потребителя с начисленной суммой. Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Гарантирующим поставщиком в течение 10 дней с момента получения уведомления Потребителя при наличии на то оснований.

3.2.3. Требовать поддержания Гарантирующим поставщиком на границе раздела балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

3.2.4. В случаях, влекущих изменение первоначальных документов о технологическом присоединении, в том числе при изменении величины максимальной мощности, реконструкции внешней схемы электроснабжения, присоединения к своим энергоустановкам энергопринимающих устройств иных потребителей, изменения категории надежности - внесение соответствующих изменений в договор производится на основании договора о технологическом присоединении, заключенного Потребителем с Сетевой организацией.

3.2.5. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание: – к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика; – к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения Договоров с указанными субъектами.

3.2.6. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

4. ПОРЯДОК ДОПУСКА ПРИБОРА УЧЕТА (ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА) В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ (КОЛИЧЕСТВА) ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Гарантирующий поставщик (сетевая организация) в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) обеспечивают коммерческий учет электрической энергии путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию прибора учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов и последующей их эксплуатации, в том числе с помощью интеллектуальных систем учета электроэнергии (мощности).

Установка (замена) прибора учета и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии осуществляется не позднее 6 месяцев: - с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета; - с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности; - с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки; - с даты признания прибора учета утраченным.

Потребитель обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) к месту установки прибора учета, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

Порядок установки прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе порядок действий Потребителя и Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) в рамках указанных процедур, установлены Основными положениями:

Предварительно Гарантирующий поставщик (Сетевая организация) направляет запрос Потребителю (собственнику объекта), в отношении которого планируется установка или замена прибора учета, содержащий сведения о дате и времени выполнения работ. Потребитель (собственник объекта) обязан подтвердить дату и время или предложить новые. Если в указанном Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) месте нет технической возможности установить прибор учета, Потребитель (собственник объекта) вправе отказать в установке или замене, но при этом должен предложить возможные места установки прибора учета.

При ненаправлении Потребителем (собственником объекта) ответа или недопуске к месту установки прибора учета, прибор учета устанавливается Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.

Для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, порядок установки прибора учета определяется Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям

4.2. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска (актом допуска прибора учета (измерительного комплекса в эксплуатацию). По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Акт допуска составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных сторон, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных сторон, которые приняли участие в процедуре его допуска. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию.

При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.3. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе раздела балансовой принадлежности, если иное не установлено соглашением сторон, прибор учета подлежит установке в месте, максимально к ней приближенном, в котором имеется техническая возможность его установки. Местом, максимально приближенным к границе балансовой принадлежности, является место, максимально приближенное к точке поставки, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета. При этом объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору будет подлежать корректировке только на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

При этом расчет величины потерь осуществляется Гарантирующим поставщиком в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Если Гарантирующим поставщиком совместно с Потребителем согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчете величины потерь используется такая методика, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа. В этом случае такой акт уполномоченного федерального органа используется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

4.4. Сведения о точках поставки, величин максимальной мощности и расчетных приборов учета с местами их установки содержатся в Приложении № 2 «Перечень точек поставки, величин максимальной мощности и Технические данные измерительных комплексов Потребителя с указанием мест их установки». При замене расчетных измерительных комплексов, Акт о приеме (допуске) средств учета в эксплуатацию является документом, свидетельствующим об изменении Приложения № 2 с момента (даты) подписания его Сторонами

4.5. Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора(ов) учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на энергообъекте(х) Потребителя, осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике.

4.6. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Перед демонтажом, Потребитель обязан направить письменное уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика (сетевой организации) которое должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

В случае невозможности исполнения заявки в предложенный в ней срок, Гарантирующий поставщик (сетевая организация) согласует с Потребителем иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В процессе демонтажа составляется акт демонтажа прибора учета, фиксируется состояние прибора учета или оборудования, показания прибора учета.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании замещающей информации (пункт 179 Основных положений).

4.7. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, измерительных комплексов, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, при отсутствии актуальных показаний приборов учета или непригодности к расчетам приборов учета, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электроэнергию (мощность) производится на основании замещающей информации или иными расчетными способами предусмотренных Приложением № 3 Основных положений. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

4.8. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному у Потребителя, в том числе к приборам учета потребителей, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при отсутствии контрольного прибора учета - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.9. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке: для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации; начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

4.10. В отсутствие приборов учета у Потребителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается расчетным способом в порядке, предусмотренном приложением № 3 к Основным положениям функционирования розничных электрической энергии.

4.11. В случае безучетного потребления электрической энергии (мощности) объем электрической энергии и стоимости осуществляется расчетным способом в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных электрической энергии.

4.12. В случае если в результате проверки прибора учета, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), и при этом не был установлен факт безучетного потребления, производится перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты составления акта проверки: - в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода; - для остальных приборов учета период определяется как для безучетного потребления с даты предыдущей проверки или с даты, не позднее которой она должна быть произведена.

Перерасчет за потребленную осуществляется расчетными способами, предусмотренными пунктами 179 - 181 Основных положений для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, учитывается в том расчетном периоде, в котором была проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета.

Счет на оплату на оплату поставленной электрической энергии должен содержать расчет объема и стоимость перерасчета. Если в результате перерасчета стоимость электрической энергии меньше, чем оплатил Потребитель, такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

4.13. Расчет объемов бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и определяется расчетным способом, предусмотренном пунктом 2 приложения № 3 к Основным положениям, за период времени в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем за один год. Счет на оплату на оплату стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления должен содержать расчет стоимости бездоговорного потребления и цены бездоговорного потребления.

4.14. Значения коэффициентов реактивной мощности по пункту 3.1.10. настоящего Договора определяются Гарантирующим поставщиком отдельно для каждой точки присоединения к электрической сети в отношении всех объектов Потребителя.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА

5.1. Цена поставленной электроэнергия определяется исходя из наличия в стоимостном выражении бюджетных обязательств из средств бюджетных учреждений и объема потребления электрической энергии, определяемых Приложением № 1 к настоящему Договору, с учетом действующих тарифов на электрическую энергию, установленных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Цена настоящего договора является твердой, определяется на весь срок исполнения договора и составляет 491 040 (Четыреста девяносто тысяч рублей) рублей 00 коп. с учетом НДС.

5.2. Изменение цены договора допускается по соглашению сторон при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии (мощности) и оформляется дополнительным соглашением сторон договора.

5.3. Установленные на момент заключения настоящего договора тарифы могут изменяться в соответствии с нормативными актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.4. При наличии у Потребителя нескольких объектов различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно установленным тарифам.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

6.1. Под расчетным периодом понимается период, за который обеспечивается учет отпускаемой Потребителю электроэнергия и производится оплата электрической энергии (мощности) в соответствии с датами снятия показаний приборов учета, т.е. **текущий календарный месяц** (с первого по последнее число месяца) (согласно п. 3.1.14. Договора).

6.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем **самостоятельно** в следующем порядке:

Первый период платежа: до 10 числа текущего месяца в размере 30 % стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, согласно полученного у Гарантирующего поставщика счета;

Второй период платежа: до 25 числа текущего месяца в размере 40 % стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата согласно полученного у Гарантирующего поставщика счета;

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия данных объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя.

6.2.1. Гарантирующий поставщик выдает Потребителю **до 10 числа** месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата согласно показаниям средств учета, счет-фактуру за фактически потребленную электроэнергию (мощность) в расчетный период по каждому объекту с указанием общего объема электропотребления (кВт/час) и суммы оплаты (руб.). Кроме того, в этот же срок Гарантирующий поставщик выдает Потребителю Акт выполненных работ (услуг). Форма Акта выполненных работ прилагается к настоящему договору.

Стороны договорились о следующем порядке оформления счетов-фактур:

- в графе «Продавец»: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»;
- в графе «Адрес»: 693020 Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43;
- в графе «ИНН/КПП Продавца»: 6500000024/650102007
- в графе «Грузоотправитель и его адрес»: ОП «Энергосбыт» Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго», 693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Поповича, д. 112»

6.2.2. Потребитель, согласно показаниям приборов учета, на основании выписанных и полученных у Гарантирующего поставщика платежных документов, указанных в п. 6.2.1., в срок **до 18-го** числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, производит **окончательный расчет** за фактически потребленную в истекшем месяце электроэнергию (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за

4.5. Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора(ов) учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на энергоснабжаемом(ых) объекте(ах) Потребителя, осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике.

4.6. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Перед демонтажом, Потребитель обязан направить письменное уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика (сетевой организации) которое должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

В случае невозможности исполнения заявки в предложенный в ней срок, Гарантирующий поставщик (сетевая организация) согласует с Потребителем иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В процессе демонтажа составляется акт демонтажа прибора учета, фиксируется состояние прибора учета или оборудования, показания прибора учета.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании замещающей информации (пункт 179 Основных положений).

4.7. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, измерительных комплексов, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, при отсутствии актуальных показаний приборов учета или непригодности к расчетам приборов учета, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электроэнергию (мощность) производится на основании замещающей информации или иными расчетными способами предусмотренных Приложением № 3 Основных положений. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

4.8. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному у Потребителя, в том числе к приборам учета потребителей, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при отсутствии контрольного прибора учета - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.9. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке: для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации; начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

4.10. В отсутствие приборов учета у Потребителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается расчетным способом в порядке, предусмотренном приложением № 3 к Основным положениям функционирования розничных электрической энергии.

4.11. В случае безучетного потребления электрической энергии (мощности) объем электрической энергии и стоимости осуществляется расчетным способом в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных электрической энергии.

4.12. В случае если в результате проверки прибора учета, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), и при этом не был установлен факт безучетного потребления, производится перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты составления акта проверки: - в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода; - для остальных приборов учета период определяется как для безучетного потребления с даты предыдущей проверки или с даты, не позднее которой она должна быть произведена.

Перерасчет за потребленную осуществляется расчетными способами, предусмотренными пунктами 179 - 181 Основных положений для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, учитывается в том расчетном периоде, в котором была проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета.

Счет на оплату на оплату поставленной электрической энергии должен содержать расчет объема и стоимость перерасчета. Если в результате перерасчета стоимость электрической энергии меньше, чем оплатил Потребитель, такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

4.13. Расчет объемов бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и определяется расчетным способом, предусмотренном пунктом 2 приложения № 3 к Основным положениям, за период времени в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем за один год. Счет на оплату на оплату стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления должен содержать расчет стоимости бездоговорного потребления и цены бездоговорного потребления.

4.14. Значения коэффициентов реактивной мощности по пункту 3.1.10. настоящего Договора определяются Гарантирующим поставщиком отдельно для каждой точки присоединения к электрической сети в отношении всех объектов Потребителя.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА

5.1. Цена поставленной электроэнергии определяется исходя из наличия в стоимостном выражении бюджетных обязательств из средств бюджетных учреждений и объема потребления электрической энергии, определяемых Приложением № 1 к настоящему Договору, с учетом действующих тарифов на электрическую энергию, установленных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Цена настоящего договора является твердой, определяется на весь срок исполнения договора и составляет 491 040 (четыре ста девяносто одна тысяча сорок) рублей 00 копеек с учетом НДС.

5.2. Изменение цены договора допускается по соглашению сторон при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии (мощности) и оформляется дополнительным соглашением сторон договора.

5.3. Установленные на момент заключения настоящего договора тарифы могут изменяться в соответствии с нормативными актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.4. При наличии у Потребителя нескольких объектов различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно установленным тарифам.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

6.1. Под расчетным периодом понимается период, за который обеспечивается учет отпускаемой Потребителю электроэнергии и производится оплата электрической энергии (мощности) в соответствии с датами снятия показаний приборов учета, т.е. текущий календарный месяц (с первого по последнее число месяца) (согласно п. 3.1.14. Договора).

6.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем самостоятельно в следующем порядке:

Первый период платежа: до 10 числа текущего месяца в размере 30 % стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, согласно полученного у Гарантирующего поставщика счета;

Второй период платежа: до 25 числа текущего месяца в размере 40 % стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата согласно полученного у Гарантирующего поставщика счета;

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия данных объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя.

6.2.1. Гарантирующий поставщик выдает Потребителю до 10 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата согласно показаниям средств учета, счет-фактуру за фактически потребленную электроэнергию (мощность) в расчетный период по каждому объекту с указанием общего объема электропотребления (кВт/час) и суммы оплаты (руб.). Кроме того, в этот же срок Гарантирующий поставщик выдает Потребителю Акт выполненных работ (услуг). Форма Акта выполненных работ прилагается к настоящему договору.

Стороны договорились о следующем порядке оформления счетов-фактур:

- в графе «Продавец»: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»;
- в графе «Адрес»: 693020 Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43;
- в графе «ИНН/КПП Продавца»: 6500000024/650102007
- в графе «Грузоотправитель и его адрес»: ОП «Энергосбыт» Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго», 693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Поповича, д. 112»

6.2.2. Потребитель, согласно показаниям приборов учета, на основании выписанных и полученных у Гарантирующего поставщика платежных документов, указанных в п. 6.2.1., в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, производит окончательный расчет за фактически потребленную в истекшем месяце электроэнергию (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за

электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде. Фактом оплаты считать день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.3. При наличии задолженности Потребителя по настоящему договору энергоснабжения, денежные средства, поступившие в оплату электроэнергии, зачисляются в счет погашения ранее образовавшейся задолженности независимо от назначения платежа указанного в платежном поручении.

6.4. Оплата за безучетное или бездоговорное потребление производится Потребителем, согласно полученного от Гарантирующего поставщика счета. Потребитель обязан оплатить указанный счет в течение 10-ти дней со дня его получения.

6.5. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать: назначение платежа, дату и номер договора, вид платежа, период за который производится платеж, номер и дату счета, счета-фактуры. Оплата Потребителем за потребленную электроэнергию производится по реквизитам Гарантирующего Поставщика, указанным в разделе 11 договора энергоснабжения.

6.6. Сверка расчетов по итогам расчетного периода производится между Потребителем и Гарантирующим поставщиком по количеству потребленной Потребителем электроэнергии и по количеству поступивших в ее оплату денежных средств, с составлением двухстороннего акта сверки. Гарантирующий поставщик направляет Потребителю не позднее 12 дней после окончания расчетного периода акт сверки. При непоступлении от Потребителя в течение 3-х рабочих дней после получения подписанного акта сверки, либо возражений к указанному акту, то акт считается признанным Потребителем.

6.7. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем, при получении Гарантирующим поставщиком уведомления от Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении договора), осуществляются на основании счета, который Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю. Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя по договору, о расторжении или изменении которого указано в уведомлении Потребителя, на дату получения уведомления (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения или изменения, и цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения договора определяется - исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения договора - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у Гарантирующего поставщика.

Выставленный Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Потребителем не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора.

При наличии сумм, излишне внесенных Потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Потребителю соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении договора от Потребителя.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) лицо, уполномоченное за снятие показаний приборов учета, обязано обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами договора в сроки, предусмотренные настоящим пунктом, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии по настоящему Договору вводится Гарантирующим поставщиком в случаях и по обстоятельствам, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, определенном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012.

7.2. Отказ Потребителя от признания задолженности, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

7.3. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя не освобождает Потребителя от обязанности оплатить Гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной по договору энергоснабжения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем своих обязательств по этому договору.

7.4. Уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется одним из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (СМС сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя: 89244816007 с номера +79841310336 (Sakh_energo);
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты: _____;
- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

- посредством почтового отправления, позволяющего подтвердить доставку уведомления по адресу:

_____;

- иным любым способом (телефонограммой по тел. 8 (_____) _____), вручением под расписку), позволяющим подтвердить получение потребителем уведомления.

7.5. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, утвержденными в установленном законодательством РФ порядке, а также посредством действий аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

7.6. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением потребителем обязательств по договору его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями исключая ответственность Гарантирующего поставщика составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

7.7. Для объектов потребителя I-й или II-й категории по надежности электроснабжения срок восстановления энергоснабжения определяется с учетом фактической схемы технологического присоединения, состоянием схемы электроснабжения, наличия автономного резервного источника питания и других факторов, влияющих на бесперебойность снабжения.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим договором.

8.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за эксплуатацию установленного прибора учета.

8.3. Гарантирующий поставщик несет перед потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.4. Потребитель несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения перед Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией и иными лицами, которым причинены убытки.

8.5. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации (ИВС в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям) для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

8.6. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, Договором, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

8.7. В случае неисполнения Потребителем обязательств, определенных законодательством РФ по составлению Акта согласования технологической и (или) аварийной брони, признается, что для целей исполнения настоящего договора Сторонами согласовано отсутствие у Потребителя величин аварийной и технологической брони. Потребитель, 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, несёт ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, введенные в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.8. Если энергопринимающее устройство потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик (Сетевая организация) несет ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. Наличие оснований и размер ответственности гарантирующего поставщика перед потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

8.9. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного напряжения, отклонения частоты, если Потребитель не соблюдает значения соотношения потребления активной и реактивной энергии мощности (tg фи), определенные законодательством РФ и настоящим договором (п. 3.1.10.; 3.1.11.).

10. Приложения к договору энергоснабжения

- 10.1. Приложение № 1 «Плановые величины потребления электроэнергии и максимальной мощности»;
- 10.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки, величин максимальной мощности и Технические данные измерительных комплексов Потребителя с указанием мест их установки»;
- 10.3. Приложение № 3 «Перечень актов об осуществлении технологического присоединения и (или) актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон»;
- 10.4. Приложение № 4 «Перечень представителей по договору со стороны Потребителя», имеющих право осуществлять действия, связанные с реализацией условий настоящего договора»;
- 10.5. «Форма дополнительного соглашения об электронном документообороте»
- 10.6. «Форма Акта о наличии автономного резервного источника питания», при составлении и подписании сторонами Акта, данный документ становится Приложением к договору энергоснабжения.
- 10.7. «Форма бланка сведений о расходе потребления электроэнергии».
- 10.8. «Форма Акта выполненных работ».

11. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

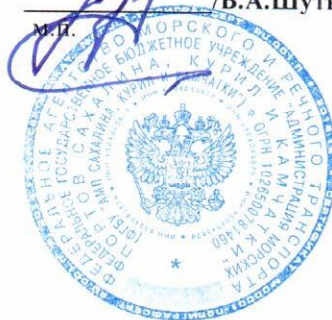
Гарантирующий поставщик ПАО «Сахалинэнерго» 693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43 ОГРН 1026500522685 ОКПО 00106342 ОКТМО 64701000 Адрес электронной почты e-mail: infoenergo@sakh.dvec.ru : www.dvec.ru Реквизиты для перечисления: Банк: Дальневосточный банк ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. Хабаровск ИНН 6500000024 КПП 650102007 Получатель: ОП «Энергосбыт» ПАО «Сахалинэнерго» БИК 040813608 К/счет 301 018 106 000 000 00 608 Р/счет 40702810450340006073	Потребитель Федеральное государственное бюджетное учреждение «Администрация морских портов Сахалина, Курил и Камчатки» Адрес: 694020, Сахалинская область, Бульвар Приморский, д.4/2 ИНН 6504043879 КПП 650401001 ОГРН 1026500781460 <i>К.с. 032 146 43 000000016100 Сахалинская Южно-Сахалинская область / УФК по Сахалинской области г. Южно-Сахалинск, БИК 016 401800, Л/с 206 16 24 94080 ВКС 40102810845370000053 тел. 8 (42 435) 4-80-01 (900. 201)</i>
--	--

Подписи сторон

Гарантирующий поставщик
Начальник Холмского отделения
Филиала ПАО «ДЭК» «Сахалинэнерго»
А.С.Бусаева/
м.п.



Потребитель
Руководитель ФГБУ «АМП Сахалина,
Курил и Камчатки»
В.А.Шутько/
м.п.



8.10. Гарантирующий поставщик и Сетевая организация в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета уплачивает Потребителю неустойку в размере 50 % стоимости услуг по передаче электрической энергии за каждый месяц с момента истечения срока, в течение которого должен быть установлен и введен в эксплуатацию прибор учета, до даты ввода прибора учета в эксплуатацию, а при нарушении более 3 месяцев, размер неустойки увеличивается до 100 % стоимости услуг по передаче электрической энергии. Данная неустойка учитывается при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче. Неустойка не начисляется если обязанность не исполнена в связи с недопуском к месту установки прибора учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

8.11. Убытки, возникающие у Гарантирующего поставщика в связи с несоблюдением Потребителем установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

8.12. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты штрафа за каждый факт неисполнения обязательств.

Размер штрафа определяется в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем)), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 N 1042 (далее – Правила определения размера штрафа) и устанавливается в размере _____ рублей.

8.12.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), Потребителю начисляется пеня за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня наступления установленного срока исполнения обязательств, в размере и в порядке, предусмотренным действующим законодательством РФ.

8.12.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных договором, за исключением просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, Потребитель направляет Гарантирующему поставщику требование об уплате штрафа. Штраф начисляется за каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, что составляет _____ % цены договора.

8.13. За ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Потребитель при наличии вины несет ответственность перед иными потребителями Гарантирующего поставщика, подключенными от его сетей в виде возмещения реального ущерба.

8.14. Все споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение Арбитражного суда Сахалинской области после соблюдения Сторонами претензионного порядка урегулирования спора. Сторона, получившая претензию, обязана направить ответ на претензию в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты ее получения. Претензионный порядок считается соблюденным в случаях, когда:

- сторона, получившая претензию, направила ответ на претензию в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты ее получения;
- сторона, получившая претензию, не направила ответ на претензию в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты ее получения;
- претензия направлена по адресу места нахождения Стороны или указанному в настоящем договоре почтовому адресу, но не получена такой Стороной в течение 20 (двадцати) дней с даты ее направления.

8.15. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

8.16. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.17. Замена в установленном порядке энергопринимающего устройства либо изменение схемы электроснабжения на любом объекте энергоснабжения осуществляются Потребителем по письменному согласованию с Гарантирующим поставщиком, указанные изменения не являются основанием для заключения нового (самостоятельного) договора энергоснабжения, а влекут за собой внесение соответствующих изменений в действующий договор энергоснабжения.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01 января 2024 года, и действует по 31 декабря 2024 г. Окончание срока действия договора не освобождает Потребителя от оплаты потребленной электрической энергии в период его действия.

9.2. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению сторон, в судебном порядке, либо в связи с односторонним отказом стороны договора от исполнения договора, в соответствии с гражданским законодательством.

9.3. Существенные условия настоящего договора могут быть изменены в соответствии с ч. 1 ст. 95 Федерального закона № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Плановые величины потребления электроэнергии и максимальной мощности на 2024 год

Наименование Потребителя: ФГБУ "АМП Сахалина, Курил и Камчатки"

Договорные величины отпуска электроэнергии на 2024 год устанавливаются на сумму 491040,00 рублей 00 копеек; 60000 кВт.ч.

№	Наименование и адрес объекта	Уровень напряжения на границе раздела	Величина максимальной мощности, кВт	Месяцы												Итого	
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
1	Нежилое здание, г. Невельск, ул. Советская, д. 80	СН-2	60	кВт.ч	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	60000
				руб.	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00
ИТОГО				кВт.ч	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	60000,00
				руб.	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	40920,00	491040,00

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Начальник Холмского отделения филиала ПАО "ДЭК "Сахалинэнергосбыт"

_____/А.С. Бусаева/

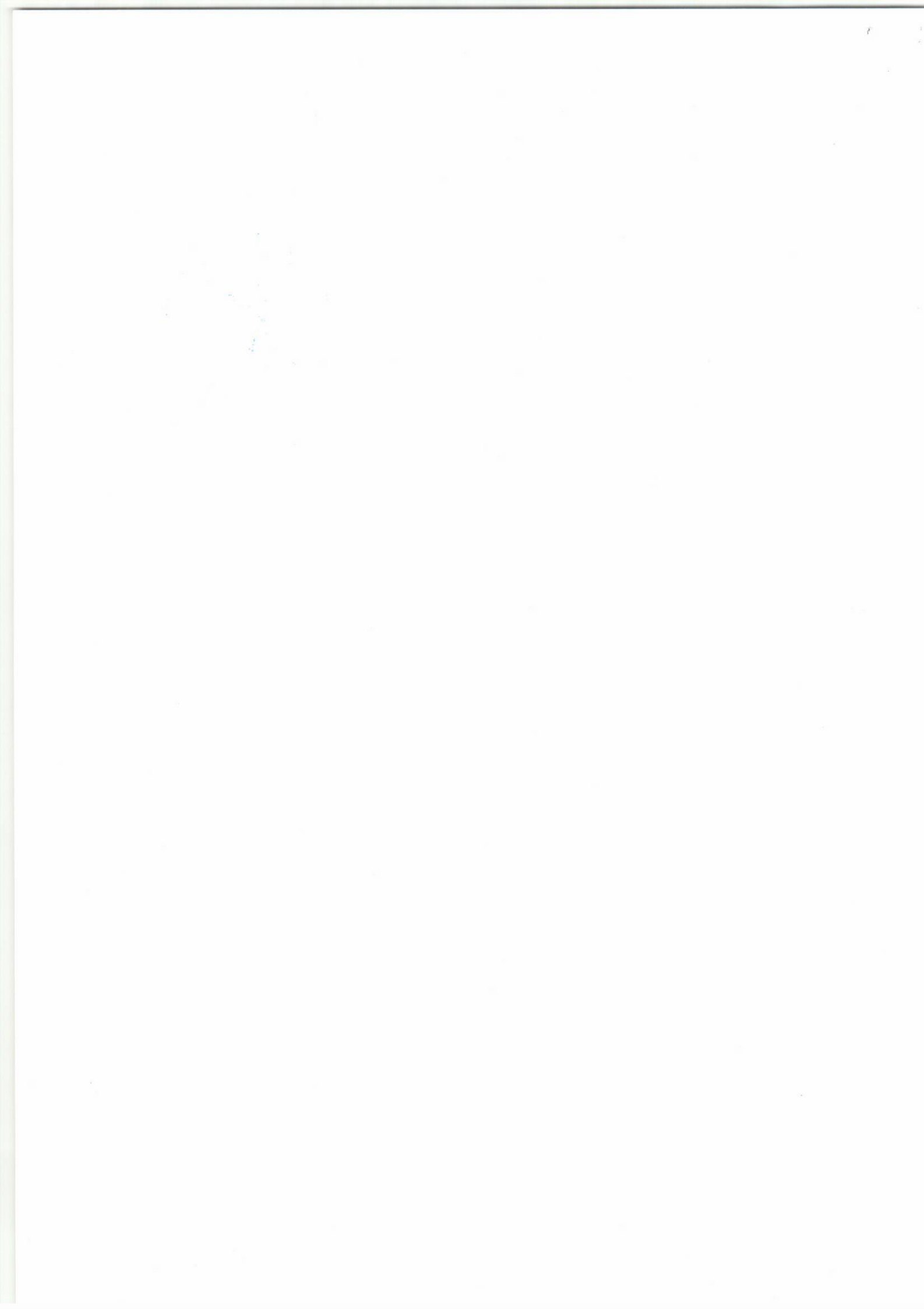
М.П.

ПОКУПАТЕЛЬ:

Руководитель ФГБУ "АМП Сахалина, Курил и Камчатки"

_____/В.А.Шутько/





«Перечень точек поставки, величин максимальной мощности и Технические данные измерительных комплексов Потребителя с указанием мест их установок»

№ п/п	Наименование объекта Потребителя, и адрес объекта	Точка поставки на границе раздела балансовой принадлежности	Величина максимальной мощности, кВт	уровень напряжения и на границе раздела (НН, СН-2, СН-1, ВН)	Место установки измерительного комплекса (ПС, КТП, ВРУ, РЩ,...)	Электросчетчик							Трансформатор тока				Расчетный коэффициент измерительного комплекса	Потери, кВт/час или % потерь	
						Тип	Значимость	Номер	Класс точности	Класс выпуска	Квартал, год поверки	Квартал, год следующей поверки	Тип	Номер	Козф. тр-ции	Класс точности			Квартал, год поверки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Потребитель ФГБУ "АМП Сахалина, Курил и Камчатки"																			
1	Ижило здание по ул. Советская, 80 г. Невельск	РУ-0,4 кВ ТП-853	60	СН-2	РУ-0,4 кВ ТП-853	NP-73L 3-5-2	6	03458579	0,5s	2019	1-2019	1-2029	Т011-0,66	9010787, 9010774, 9010782	20	0,5s	20	20	0,00%
Сведения о потребителях (субабонентах), подключенных через измерительный комплекс Потребителя (№ договора, адрес объекта)																			

Гарантирующий поставщик
Начальник отделения

_____ (Ф.И.О)
" " 20 г.

МП



Потребитель

Губернатор НТЭ, Фирма Сахалин
Сергей Сахаров

_____ (Ф.И.О)
" " 20 г.

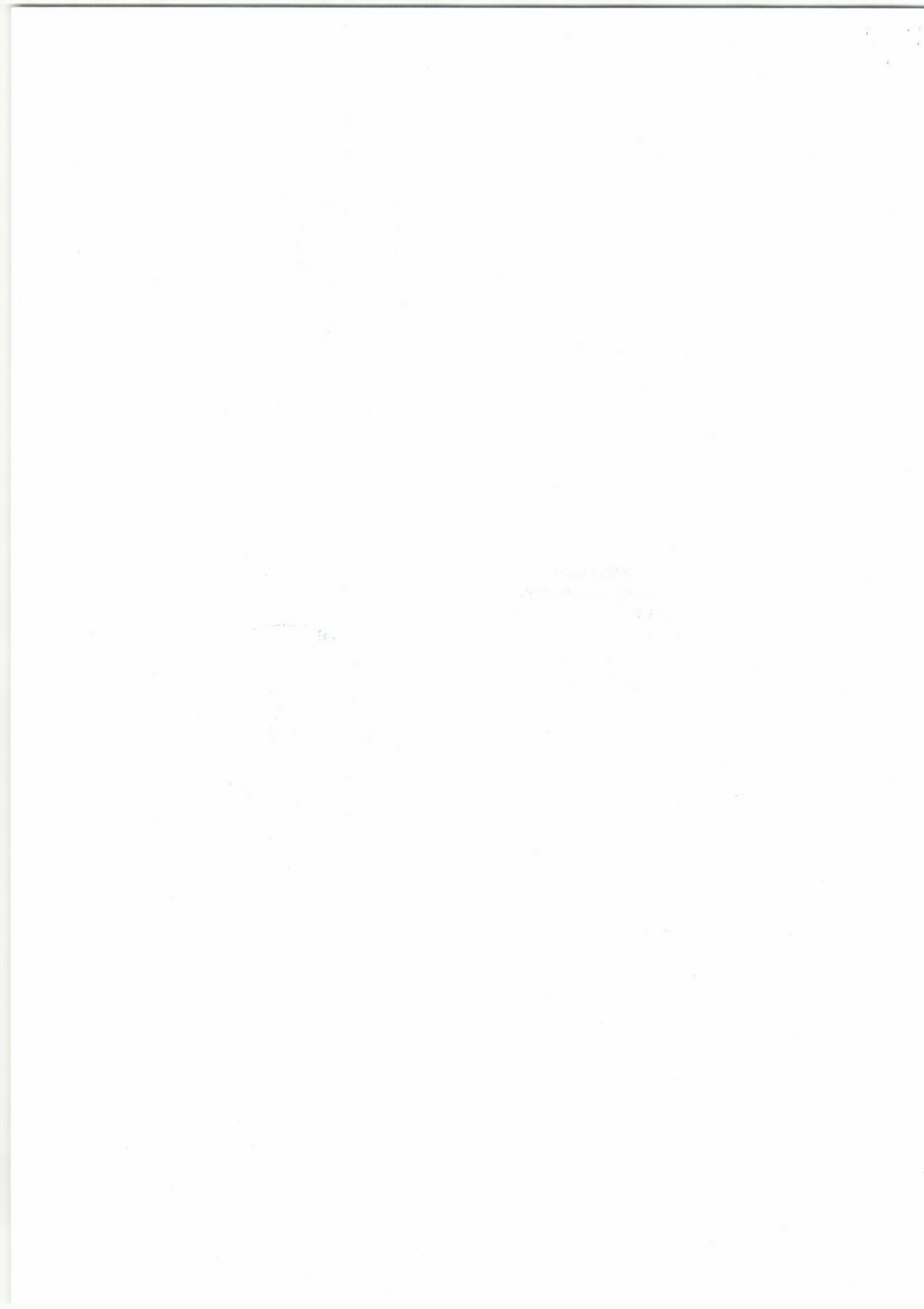
МП



Визы Зап. по техническим вопросам отделения

_____ (Ф.И.О)
Инспектор

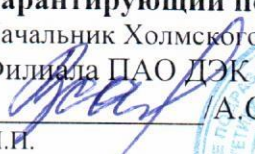
_____ (Ф.И.О)



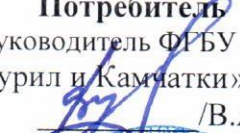
Перечень актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, принятых для работы по договору

№ п/п.	Наименование и адрес объекта	Дата составления акта
1	Нежилое помещение, г.Невельск, ул. Советская, д.80	13.06.2019 г.

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Начальник Холмского отделения
Филиала ПАО ДЭК «Сахалинэнергосбыт»

А.С.Бусаева/
М.П.



Потребитель
Руководитель ФГБУ «АМП Сахалина,
Курил и Камчатки»

/В.А.Шутько/
М.П.



«Перечень представителей по договору со стороны Потребителя»,
имеющих право осуществлять действия, связанные с реализацией условий настоящего договора.

В рамках исполнения настоящего договора энергоснабжения представителями Потребителя по вопросам, касающимся:

- снятия и передачи значений показаний приборов учета,
 - передачи и принятия платежно-расчетных документов, а также иной корреспонденции,
 - внесения оплаты за потребленную электроэнергию,
 - подписания ведомостей снятия показаний приборов учета, различного рода уведомлений и актов,
 - эксплуатации измерительного комплекса (прибора учета),
- являются следующие лица:

№	Наименование и адрес объекта	Фамилия, имя, отчество	Должность	Тел.
1	Нежилое помещение, г.Невельск, ул. Советская, д.80	<i>Мубанов Игорь Сергеевич</i>	<i>Специалист по АТС</i>	<i>89244816007</i>

Потребитель
руководитель ПБУ филиал Сахалина,
Юристы Управления
З.А. Шутько
«__» _____ 20__ г.

М.П.





«Акт о наличии автономного резервного источника питания»

К Договору энергоснабжения
№ 160075 от «__» _____ 20__ г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ «АМП Сахалина, Курил и Камчатки»

Объект: Нежилое помещение

Адрес объекта: г. Невельск, ул. Советская, д.80

Акт о наличии автономного резервного источника питания

Основной источник питания РУ-0,4кВ ТП 853
 Резервный источник питания АА-80С-Т 400-2 РНМ19
 Наличие АПВ —
 Кратность АПВ —
 Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ
 Кратность АВР —

Наличие автономного источника питания

Тип	Мощность, кВА	Активная мощность, кВт	cos φ	Рабочее напряжение, кВ
<u>ДР</u>	<u>100</u>	<u>80</u>		<u>230</u>

Гарантирующий поставщик



«__» _____ 20__ г.

М.П.

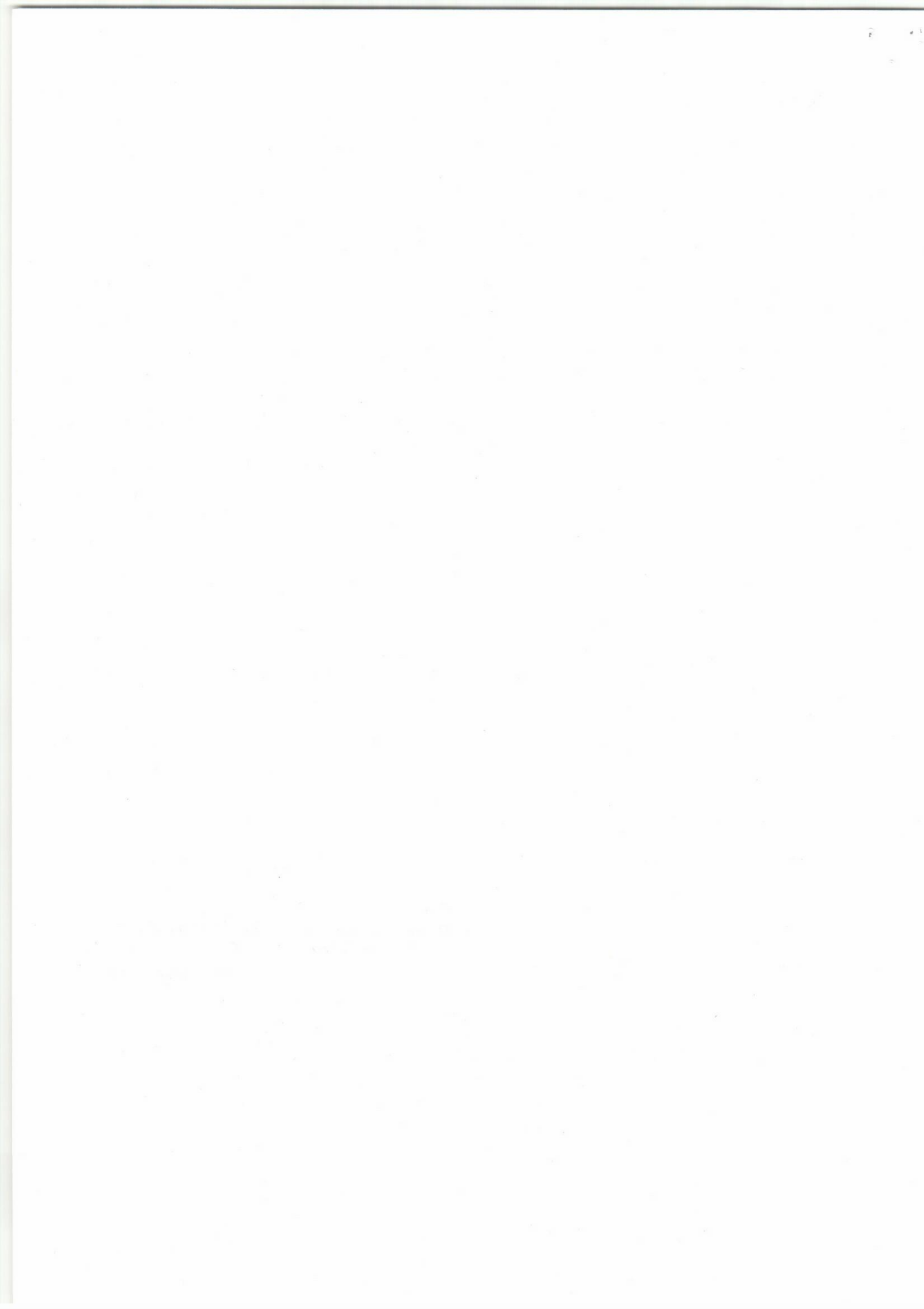
Потребитель

руководитель ФГБУ «АМП Сахалина, Курил и Камчатки»
З.А. Шутько



«__» _____ 20__ г.

М.П.



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1

к договору энергоснабжения № 160075 от «___» _____ 20__ г.

г. Невельск

«___» _____ 20__ г.

Публичное Акционерное Общество «Сахалинэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Холмского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Сахалинэнергосбыт» Бусаевой Антонины Сергеевны, действующей на основании доверенности ПАО «Сахалинэнерго» №18-151 от 01.01.2023 г., с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное учреждение «Администрация морских портов Сахалина, Курил и Камчатки» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице руководителя Шутько Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящее соглашение к договору энергоснабжения № 160075 от «___» _____ 20__ г. о нижеследующем:

- За неисполнение обязательств, предусмотренных п. 3.1.10. договора энергоснабжения, по соблюдению соотношения потребления активной и реактивной энергии и поддержанию оптимального коэффициента реактивной энергии tg фи:
- не выше 0,4 – для точек присоединения к электрической сети напряжением 6-20-35кВ;
- не выше 0,35 – для точек присоединения к электрической сети напряжением 0,4 кВ.

1.ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает Гарантирующему поставщику неустойку, размер которой определяется в следующем порядке:

$C = \text{Wакт} * \text{Н} * \text{Т}$, где:

C – размер неустойки в рублях

Wакт - объём потреблённой активной энергии по счётчику за расчетный период, кВтч;

Н – коэффициент неустойки;

Т - тарифная стоимость активной энергии, руб за кВтч.

Сеть напряжения 0,4 кВ			Сеть напряжения 6-20-35 кВ		
№	tg фи (фактическое)	Н	№	tg фи (фактическое)	Н
1	0,35	0	1	0,4	0
2	0,4	0,015	2	0,45	0,015
3	0,45	0,03	3	0,5	0,03
4	0,5	0,045	4	0,55	0,045
5	0,55	0,06	5	0,6	0,06
6	0,6	0,075	6	0,65	0,075
7	0,65	0,09	7	0,7	0,09
8	0,7	0,105	8	0,75	0,105
9	0,75	0,12	9	0,8	0,12
10	0,8	0,135	10	0,85	0,135
11	0,85	0,15	11	0,9	0,15
12	0,9	0,165	12	0,95	0,165
13	0,95	0,18	13	1	0,18
14	1	0,195	14	1,05	0,195
15	1,05	0,21	15	1,1	0,21
16	1,1	0,225	16	1,15	0,225
17	1,15	0,24	17	1,2	0,24
18	1,2	0,255	18	1,25	0,255
19	1,25	0,27	19	1,3	0,27
20	1,3	0,285	20	1,35	0,285
21	1,35	0,3	21	1,4	0,3

22	1,4	0,315	22	1,45	0,315
23	1,45	0,33	23	1,5	0,33
24	1,5	0,345	24	1,55	0,345
25	1,55	0,36	25	1,6	0,36
26	1,6	0,375	26	1,65	0,375
27	1,65	0,39	27	1,7	0,39
28	1,7	0,405	28	1,73	0,405
29	1,73	0,42			

2. А) Значение $\text{tg } \phi$ фактическое ($\text{tg}\phi_{\text{ф}}$) определяется с учётом показаний средств учета активной и реактивной энергии по формуле:

$$\text{tg}\phi_{\text{ф}} = \frac{W_{Qi}}{W_{Pi}} - \text{фактический коэффициент реактивной энергии за расчётный период;}$$

W_{Pi} - активная энергия, потребленная Покупателем за расчетный месяц;

W_{Qi} - реактивная энергия по прибору учёта, потреблённая Покупателем за расчётный месяц;

- Б) При неисправном (или временно отсутствующем) счётчике реактивной энергии значение $\text{tg } \phi$ фактическое ($\text{tg}\phi_{\text{ф}}$) определяется одним из нижеприведённых способов:

Способ №1: Расчёт $\text{tg}\phi_{\text{ф}} = \frac{W_{Qi}}{W_{Pi}}$ по показаниям приборов учёта активной (W_{Pi}) и реактивной (W_{Qi}) энергии последнего

месяца, предшествовавшего выходу из строя реактивного прибора учета или с учетом имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года и с учетом темпов объема потребления электрической энергии.

Способ №2: Расчёт $\text{tg}\phi_{\text{ф}}$ по результатам снятия векторной диаграммы последней инспекторской проверки. В качестве опорного используется наибольший угол тока фазы по одной из 3-х фаз, определяемый с помощью прибора ВАФ относительно фазного напряжения U .

3. Значение $\text{tg}\phi_{\text{ф}}$ округляется в большую сторону до ближайшего значения по таблице (пункт 1 настоящего соглашения).
4. Неустойка оплачивается Потребителем согласно выписанного Гарантирующим поставщиком счета в течении 10-ти рабочих дней со дня его получения. Фактом оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.
5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.
6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в законную силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01.01.2024 г. Условия, изложенные в настоящем дополнительном соглашении, являются для сторон существенными.
7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора энергоснабжения № 160075 от «___» _____ 20__ г.

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Начальник Холмского отделения филиала
ПАО «ДЭК» «Сахалинэнергосбыт»
/А.С.Бусаева/



Потребитель
Руководитель ФГБУ «Администрация морских
портов Сахалина, Курил и Камчатки»
/В.А.Шутько/

