

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

« _____ » _____ 20__ г. _____

Акционерное общество «Чукотэнерго», именуемое в дальнейшем «**Энергоснабжающая организация**», в лице _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____ 201__ г., с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Энергоснабжающая организация обязуется подавать электрическую энергию (мощность), а также самостоятельно или через привлечённых третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Договорный объём отпуска/потребления электроэнергии и величины заявленной мощности с помесечной детализацией (детализацией на расчётный период) указаны в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего договора. Договорный объём потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной и пообъектной детализацией заявляется Потребителем Энергоснабжающей организации не позднее 1 марта текущего года по каждой точке присоединения по форме Приложений № 7,8 к настоящему договору.

1.3. Перечень точек поставки с указанием максимальной мощности энергопринимающего оборудования Потребителя в соответствующей точке поставки и максимальная мощность энергопринимающего оборудования Потребителя указаны в Приложении № 2 к настоящему договору.

1.4. Энергоснабжающая организация и Потребитель обязуются руководствоваться настоящим договором, действующим законодательством РФ, в том числе: Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Основные положения) и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – Правила ограничения), утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. № 442, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее – Правила недискриминационного доступа) и 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 (далее – Правила технологического присоединения), утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861, решениями федеральных органов государственной власти, а также решениями Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет). В случае принятия нормативных правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе устанавливающих иной, по сравнению с настоящим договором, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативные правовые акты в целях исполнения договора с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. Энергоснабжающая организация обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в объёме и порядке, установленным настоящим договором, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии (мощности) с третьими лицами в объёмах, предусмотренных Приложением № 1 к настоящему договору, до точек поставки Потребителя, соответствующих границам раздела, определённым Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение № 3), которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.3. Осуществлять подачу Потребителю электрической энергии (мощности) по 3 категории надёжности. Для третьей категории надёжности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, кроме случаев, указанных в разделе 7 настоящего договора, а также случаев, связанных с обстоятельствами непреодолимой силы.

2.1.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ.

2.2. Энергоснабжающая организация имеет право:

2.2.1. Требовать своевременной оплаты за потреблённую электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю в соответствии с условиями настоящего договора.

2.2.2. Вводить ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа. Если Потребителем приобретается электрическая энергия (мощность) для электроснабжения перечисленных в Приложении к Правилам ограничения объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, то частичное ограничение режима потребления вводится не ниже уровня аварийной брони; при отсутствии Акта согласования аварийной брони величины аварийной брони определяются Энергоснабжающей организацией в размере 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Потребителя, при этом Потребитель несёт ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

2.2.3. Достапа к измерительному комплексу Потребителя для целей проверки условий его эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров). Результаты проводимых проверок оформляются соответствующими актами произвольной формы, подписываемыми уполномоченными представителями Сторон.

2.2.4. Производить работы (переключения, отключения), связанные с оборудованием Потребителя, в том числе в измерительных цепях, по согласованию и в присутствии Потребителя.

2.2.5. При отсутствии или неисправности у Потребителя приборов учёта, регистрирующих фактическую мощность и количество потребляемой электроэнергии за полчасовые или меньшие интервалы времени, устанавливать на объектах Потребителя на согласованный Сторонами срок, но не менее чем на 7 календарных дней, собственные приборы, позволяющие определять фактический режим потребления электрической энергии (мощности).

2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потреблённой электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего договора, уведомив Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой Энергоснабжающей организацией даты отказа от договора.

Действие данного пункта не распространяется на потребителя, приобретающего электрическую энергию (мощность) для электроснабжения объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, перечисленных в Приложении к Правилам ограничения.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и полученные услуги на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.1.3. Обеспечить оборудование точек поставки, указанных в Приложении № 2 к настоящему договору, приборами учёта электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными

законодательством РФ об обеспечении единства измерений и Основными положениями. В случае если точки поставки на дату заключения договора не оборудованы приборами учёта, оборудовать точки поставки приборами учёта электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего договора.

3.1.4. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учёта, принадлежащих Потребителю, сохранность и целостность приборов учёта, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний приборов учёта, своевременную замену прибора учёта.

3.1.5. Обеспечивать проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических проверок принадлежащих Потребителю приборов учёта, в случае если прибор учёта установлен (подключён) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

3.1.6. Немедленно сообщать (в день обнаружения) Энергоснабжающей организации о выявленных фактах выхода из строя прибора учёта или его утраты, истечения межповерочного интервала, а также восстанавливать учёт электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

3.1.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.8. Уведомлять Энергоснабжающую организацию путём направления письменной заявки о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или проверки прибора учёта и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учёта.

3.1.9. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа.

3.1.10. Обеспечивать поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики. Установленная мощность и значения номинального напряжения установленного у Потребителя резервного источника питания указывается в Приложении № 4 к настоящему договору.

3.1.11. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять Энергоснабжающую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонтах на них.

3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключён настоящий договор, и предоставлять Энергоснабжающей организации информацию о результатах проведённых замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учёта, удалённый доступ к данным которой предоставлен Энергоснабжающей организации, при получении от Энергоснабжающей организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учётом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.13. Проводить по требованию Энергоснабжающей организации мероприятия, направленные на симметрирование электрической нагрузки в сетях Потребителя.

3.1.14. Поддерживать на границах балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств). Оплачивать в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию услуги по её передаче с учётом коэффициентов, устанавливаемых в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Комитетом, в случае нарушения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.1.15. Обеспечивать доступ представителей Энергоснабжающей организации к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверки условий его эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями.

3.1.16. По запросу Энергоснабжающей организации предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.17. Обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) соответствующего персонала Энергоснабжающей организации.

3.1.18. Соблюдать заданные в установленном порядке Энергоснабжающей организацией требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.19. Выполнять требования Энергоснабжающей организации об ограничении режима потребления в соответствии с утверждёнными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.20. Информировать Энергоснабжающую организацию об объёме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприёмников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.21. В случае отнесения Потребителя к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, – предоставить в адрес Энергоснабжающей организации Акт согласования технологической и (или) аварийной брони. При отсутствии данного Акта на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного Акта – в порядке, определённом Правилами технологического присоединения, составить (изменить) и согласовать указанный Акт в течение 3-х месяцев с даты заключения договора или в течение 3-х месяцев с даты возникновения оснований для изменения акта.

3.1.22. 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.

3.1.23. Обеспечивать допуск представителя Энергоснабжающей организации к местам установки приборов учёта и оплачивать произведённые ею расходы на установку приборов учёта, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесённые ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учёта, в случае не обеспечения Потребителем оснащения энергопринимающих устройств приборами учёта в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.1.24. Возмещать Энергоснабжающей организации затраты по принудительному ограничению или отключению энергоснабжения за неоплату потреблённой электрической энергии (мощности). Стоимость услуг указана в Приложении № 5 к настоящему договору. При изменении стоимости услуг, указанных в Приложении № 5, внесение изменений в данный договор не производится.

3.1.25. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учёта, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчётов, актов снятия показаний приборов учёта, актов о неучтённом потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение № 6). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номера их телефонов, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется в 5-дневный срок извещать Энергоснабжающую организацию об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.26. В течение 3-х дней письменно сообщать Энергоснабжающей организации об изменениях юридического, почтового и/или электронного адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих изменениям документов.

3.1.27. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего договора направить в Энергоснабжающую организацию письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.1.28. Письменно уведомить Энергоснабжающую организацию об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование, а также о выбытии из законного владения Потребителя

объекта, на который подаётся электроэнергия, не менее чем за 20 календарных дней до заявляемой даты, с последующим предоставлением заверенных копий документов, подтверждающих утрату прав.

3.1.29. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа.

3.1.30. До получения оригинала принять к учёту счета-фактуры, предоставленные в адрес Потребителя посредством факсимильной, электронной или другой связи, а также документы, подписанные электронной цифровой подписью или иным аналогом собственноручной подписи.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

3.2.1. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учёта электрической энергии.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечёт его расторжение, при условии оплаты Энергоснабжающей организации не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потреблённой электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленной ему Энергоснабжающей организацией суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счёта, выставяемого Энергоснабжающей организацией.

3.2.3. С даты утраты Энергоснабжающей организации статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.4. Требовать от Энергоснабжающей организации поддержания на границах балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими нормативными документами.

3.2.5. Требовать от Энергоснабжающей организации обеспечения надёжности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего договора и фактической схемой электроснабжения.

3.2.6. С согласия Энергоснабжающей организации передавать электрическую энергию (мощность) другим лицам (субабонентам).

3.2.7. Получать после направления письменной заявки в Энергоснабжающую организацию:

- разъяснения о порядке и методике определения объёмов электрической энергии (мощности), предъявляемых к оплате;
- технические условия на организацию коммерческого учёта электрической энергии (мощности).

4. ПОРЯДОК УЧЁТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЁМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЁТНЫЙ ПЕРИОД

4.1. Определение объёма потреблённой электрической энергии (мощности) осуществляется по приборам учёта, указанным в Приложении № 2 к настоящему договору, или путём применения расчётных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями.

4.2. В случае если прибор учёта расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объём принятой электрической энергии корректируется с учётом величины потерь электрической энергии.

4.3. Установленный прибор учёта допускается в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки, в порядке, установленном разделом X Основных положений. Допуск прибора учёта в эксплуатацию оформляется актом, который подписывается уполномоченными представителями лиц, принявшими участие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию.

4.4. Снятие показаний приборов учёта, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве контрольных приборов учёта, производится с 25 по 30 число каждого месяца без последующего перерасчёта на 1 число. Потребление электрической энергии (мощности) за период с 25(30) числа предыдущего месяца по 25(30) число текущего месяца считается фактическим за текущий месяц. Снятые показания приборов учёта сообщаются Энергоснабжающей организации с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний прибора учёта за расчётный период (по форме Приложений № 9, 9.1 настоящего договора) за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью, в течение 2-х рабочих дней с момента снятия.

Если приборы учёта установлены на подстанциях Энергоснабжающей организации, снятие показаний приборов учёта производит Энергоснабжающая организация.

4.5. Определение объёма потреблённой электрической энергии осуществляется в соответствии с расчётными способами, определёнными Основными положениями, и в случаях, определённых Основными положениями, в том числе:

- 1) при непредставлении Потребителем показаний приборов учёта электрической энергии;
- 2) при выявлении неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала измерительного комплекса либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, в случае отсутствия контрольного измерительного комплекса;
- 3) при недопуске представителей Энергоснабжающей организации к прибору учёта, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учёта.

4.6. Расчёт объёма потребления электрической энергии Потребителем осуществляется с применением расчётного способа, предусмотренного Приложением № 3 к Основным положениям, при выявлении фактов потребления электрической энергии с нарушением установленного договором и/или соответствующими нормативными правовыми актами порядка учёта электрической энергии (безучётное потребление), вызвавшихся в следующем:

- 1) вмешательство в работу прибора учёта (системы учёта), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя;
- 2) присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети, находящейся на балансе Потребителя, от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса;
- 3) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесённых на прибор учёта (систему учёта) Энергоснабжающей организации;
- 4) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля Государственного поверителя и (или) завода изготовителя в соответствии с установленными требованиями на прибор учёта, измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения;
- 5) нарушение целостности (наличие сквозных отверстий, трещин в корпусе и (или) между элементами корпуса) корпуса прибора учёта, измерительных трансформаторов тока, измерительных трансформаторов напряжения;
- 6) изменение и нарушение схемы включения элементов измерительного комплекса, отличное от установленных требований, в том числе обрыв и (или) шунтирование измерительных цепей тока и (или) напряжения;
- 7) несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учёта (системы учёта);
- 8) иные действия и (или) бездействия, повлекшие искажение данных об объёме потребления электрической энергии (мощности).

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ЦЕНЫ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЁТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Стоимость фактически потреблённой электрической энергии (мощности) Потребителем определяется Энергоснабжающей организацией, исходя из фактического объёма потребления и тарифов на электрическую энергию (мощность), утверждённых постановлениями Комитета на соответствующий период времени.

Для объектов потребителей, рассчитывающихся по одноставочным тарифам на электрическую энергию (мощность), стоимость определяется как произведение фактического объёма потребления электрической энергии и тарифа, установленного для соответствующей категории потребителей.

Для объектов потребителей, рассчитывающихся по трёхставочным тарифам на электрическую энергию (мощность), стоимость определяется как сумма стоимости электрической энергии за фактический объём потребления и стоимости фактической величины мощности.

При наличии интервального прибора учёта:

а) величина мощности, оплачиваемой Потребителем в расчётный период, в соответствии с Основными положениями (далее – генерирующая мощность), определяется как среднее арифметическое значение из почасовых объёмов потребления электрической энергии потребителем в определённые РДУ АО «Чукотэнерго» часы максимумов соответствующей энергосистемы из установленных распоряжением АО «Чукотэнерго» плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчётного периода. Информация о плановых часах пиковой нагрузки и о часах максимумов энергосистем публикуется на официальном сайте АО «Чукотэнерго» в разделе «Стандарты раскрытия информации»;

б) величина мощности, оплачиваемой Потребителем в расчётный период, в соответствии с Правилами недискриминационного доступа (далее – сетевая мощность), определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объёмов потребления электрической энергии в установленные распоряжением АО «Чукотэнерго» плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчётного периода.

При превышении установленной договором нагрузки Потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы над фактической нагрузкой Потребителя, оплата производится по величине нагрузки, обусловленной договором.

При отсутствии интервального прибора учёта величина генерирующей и сетевой мощности, оплачиваемая Потребителем, определяется в соответствии с п. 181 Основных положений, согласно которому почасовые объёмы потребления электрической энергии в установленные РДУ АО «Чукотэнерго» плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчётного периода полагаются равными минимальному значению из объёма потребления электрической энергии, определённого на основании показаний интегрального прибора учёта за расчётный период, распределённого равномерно по указанным часам, и объёма электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объёмы потребления электрической энергии в остальные часы расчётного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объёма электрической энергии, не распределённого на плановые часы пиковой нагрузки.

5.2. Установленные на момент заключения настоящего договора цены (тарифы) могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) Комитета. Изменение цен (тарифов) в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.3. При наличии у Потребителя объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчёты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно ценам (тарифам), установленными Комитетом, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети Энергоснабжающей организации, определённого в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон.

5.4. При принятии федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и/или Комитетом иного порядка применения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), Сторонами при определении обязательств по договору применяется иной установленный порядок без внесения соответствующих изменений в договор.

6. РАСЧЁТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчётным периодом по настоящему договору является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца).

6.2. Потребитель оплачивает приобретаемый объём электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объёме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объёме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объёма покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесённых потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объёма покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счёт платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.3. При получении сумм оплаты, частичной оплаты в счёт предстоящих поставок электрической энергии (мощности) Энергоснабжающая организация выставляет счета-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.4. По окончании расчётного периода Энергоснабжающая организация:

- предъявляет Потребителю для подписания Акт приёмки-передачи в двух экземплярах. Потребитель возвращает Энергоснабжающей организации подписанный и оформленный надлежащим образом указанный Акт не позднее 3-х рабочих дней с момента получения по адресу: _____;

- в срок до 05 числа месяца, следующего за расчётным, выписывает Потребителю счёт-фактуру на сумму фактически потреблённой электрической энергии (мощности) в соответствии с показаниями приборов учёта на основании Акта снятия показаний электросчётчиков в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.5. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчётный счёт Энергоснабжающей организации. При осуществлении расчётов по настоящему договору в платёжных документах в обязательном порядке указываются: номер и дата договора, назначение платежа, период, за который производится платёж.

В случае отсутствия в платёжном поручении назначения платежа либо неправильного его указания Энергоснабжающая организация имеет право отнести платёж в оплату периода по своему выбору.

6.6. Сверка расчётов проводится по инициативе любой из Сторон с составлением двухсторонних актов сверки расчётов.

6.7. При оплате электрической энергии (мощности) с нарушением сроков, установленных п. 6.2 настоящего договора, Потребитель уплачивает Энергоснабжающей организации проценты, начисленные в соответствии со ст. 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, предусмотренном Правилами ограничения.

7.2. Потребитель, не представивший акт технологической и (или) аварийной брони, гарантирует, что для безопасного ограничения электроснабжения не требуется соблюдать уровень аварийной и (или) технологической брони, и несёт полную ответственность за достоверность данной гарантии.

7.3. В случае если условия энергоснабжения требуют согласования Акта технологической и (или) аварийной брони, при отсутствии данного Акта на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного Акта, Потребитель обязан в течение 3-х месяцев с даты заключения договора или с даты возникновения оснований для изменения Акта составить (изменить) и согласовать указанный Акт в порядке, определённом Правилами недискриминационного доступа.

7.4. Непредоставление акта аварийной и (или) технологической брони по истечении 3-х месяцев после заключения договора означает признание Потребителем факта, что для безопасного введения полного ограничения энергоснабжения не требуется соблюдение уровня аварийной и (или) технологической брони. Потребитель несёт полную ответственность за достоверность данного факта.

7.5. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены Энергоснабжающей организацией одним из следующих способов: письмом с уведомлением о вручении; вручением представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи; посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе 11 настоящего договора; посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в разделе 11 настоящего договора.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определённых законодательством РФ и настоящим договором, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Энергоснабжающая организация несёт ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надёжности электроснабжения и качества электрической энергии. Потребитель несёт ответственность за нарушение порядка оплаты. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить другой Стороне причинённый реальный ущерб.

8.2. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением, заключением и расторжением настоящего договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Чукотского автономного округа.

8.3. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

8.4. 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 настоящего договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.5. При удалённости Потребителя, в целях оперативности подписания и реализации настоящего договора, Стороны направляют друг другу подписанные документы в факсимильном варианте, в том числе и настоящий договор, с последующим предоставлением, в течение 10 календарных дней, оригиналов. Риск искажения информации при её передаче несёт передающая сторона.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и считается заключённым на неопределённый срок.

Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с _____ часов _____ минут «____» _____ 201__ г.

9.2. Изменение настоящего договора совершается в форме дополнительных соглашений к нему, подписываемых уполномоченными представителями Сторон. Сторона, получившая предложение об изменении настоящего договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после их получения.

9.3. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего договора не освобождает Стороны от взаимных расчётов за поставленную электрическую энергию (мощность).

9.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Энергоснабжающей организации, второй – у Потребителя. Оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

1. Приложение № 1. Договорный объём отпуска и потребления электрической энергии и величины заявленной мощности;
2. Приложение № 2. Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчёт за потреблённую электрическую энергию (мощность);
3. Приложение № 3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон;
4. Приложение № 4. Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя. Акт о наличии резервного источника питания;
5. Приложение № 5. Стоимость услуг Энергоснабжающей организации;
6. Приложение № 6. Список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учёта, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчётов, актов снятия показаний расчётных приборов учёта, актов о неучтённом потреблении электрической энергии и иных актов и документов;
7. Приложение № 6.1. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с ОДС и ОДГ и подачи заявок на отключение электрооборудования, подключённого к подстанциям (оформляется с Потребителями, непосредственно подключёнными к ПС, ТП);
8. Приложение № 7. Величины заявленной мощности (Форма предоставления заявки);
9. Приложение № 8. Установленная и максимальная электрическая мощность (Форма предоставления заявки);
10. Приложение № 9. Акт снятия показаний электросчётчиков (Форма);
11. Приложение № 9.1. Протокол снятия показаний многотарифного электросчётчика (Форма).

11. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
Акционерное общество «Чукотэнерго» (АО «Чукотэнерго»)	
Адрес:	
Тел/факс:	Тел/факс: Моб. телефон: Адрес электронной почты:
ИНН 8700000339, ОГРН 1028700586892	ИНН КПП
КПП ОКПО ОКВЭД	ОГРНИП ОКВЭД
Банковские реквизиты: р\сч. 40702810736180100157	Банковские реквизиты:
Северо-Восточное отделение № 8645 ПАО Сбербанк г. Магадан	
БИК 044442607, кор.счѐт 30101810300000000607	
Получатель АО «Чукотэнерго»	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/ /
М.П.

Потребитель

_____/ /
М.П.

1. Договорный объём отпуска и потребления электрической энергии и величины заявленной мощности

1.1. Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии, кВт·ч

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	ИТОГО
<i>в т.ч. по уровням напряжения</i>													
ВН													
СН1													
СН2													
НН													

1.2. Величины заявленной мощности

1.2.1 Максимальная мощность энергопринимающего оборудования _____ кВт

в том числе по источникам питания

ПС _____ кВт

1.2.2 Величины заявленной мощности, оплачиваемой потребителем в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 (кВт):

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	ИТОГО
ВН													
СН1													
СН2													
НН													

1.2.3 Величины заявленной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (кВт):

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	ИТОГО
ВН													
СН1													
СН2													
НН													

2. Режим электропотребления по сменам:

1 смена (0-8 час.) - _____ % от суточного потребления;

2 смена (8-16 час.) - _____ % от суточного потребления;

3 смена (16-24 час.) - _____ % от суточного потребления;

Суточное электропотребление субботы - _____ % от потребления за неделю.

Суточное электропотребление выходного дня - _____ % от потребления за неделю.

Режим работы энергопринимающего оборудования _____ часов в сутки.

3. Тарифы на 201__ г. утверждены постановлением Правления Комитета от _____ 201__ г. № _____ в размере:
с 01.01.201__ г. по 30.06.201__ г.

Одноставочный тариф:

для высокого напряжения (ВН)

- _____ руб./кВт·ч электрической энергии (без НДС) ;

для среднего второго напряжения (СН2)

- _____ руб./ кВт·ч электрической энергии (без НДС).

Трёхставочный тариф:

для высокого напряжения (ВН):

- _____ руб./кВт·мес. без НДС – ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442;
- _____ руб./кВт·мес. без НДС - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861;
- _____ руб./кВт·ч без НДС – ставка стоимости электрической энергии;

для среднего первого напряжения (СН1):

- _____ руб./кВт·мес. без НДС – ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442;
- _____ руб./кВт·мес. без НДС - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861;
- _____ руб./кВт·ч без НДС – ставка стоимости электрической энергии;

для среднего второго напряжения (СН2):

- _____ руб./кВт·мес. без НДС – ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442;

- _____ руб./кВт·мес. без НДС - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861;
- _____ руб./кВт·ч без НДС – ставка стоимости электрической энергии.

с 01.07.201 г. по 31.12.201 г.

Одноставочный тариф:

для высокого напряжения (ВН)

- _____ руб./кВт·ч потреблённой электрической энергии (без НДС);

для среднего второго напряжения (СН2)

- _____ руб./ кВт·ч потреблённой электрической энергии (без НДС).

Трёхставочный тариф:

для высокого напряжения (ВН):

- _____ руб./кВт·мес. без НДС – ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442;
- _____ руб./кВт·мес. без НДС - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861;
- _____ руб./кВт·ч без НДС – ставка стоимости электрической энергии;

для среднего первого напряжения (СН1):

- _____ руб./кВт·мес. без НДС – ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442;
- _____ руб./кВт·мес. без НДС - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861;
- _____ руб./кВт·ч без НДС – ставка стоимости электрической энергии;

для среднего второго напряжения (СН2):

- _____ руб./кВт·мес. без НДС – ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442;
- _____ руб./кВт·мес. без НДС - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861;
- _____ руб./кВт·ч без НДС – ставка стоимости электрической энергии.

4. Сумма по договору энергоснабжения на 201__ год ориентировочно составляет:

	руб. без НДС	руб. НДС	руб. с НДС
Стоимость электрической мощности, оплачиваемой потребителем в расчётный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №442			
Стоимость электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861 (кВт):			
Стоимость электрической энергии			
Сумма по договору на 201_г. (ориентировочно)			

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/ /
М.П.

Потребитель

_____/ /
М.П.

**Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчёт за потреблённую электрическую энергию
(мощность)**

№ п/п	Объект энергоснабжения (наименование, почтовый адрес)	Питающий центр	Место установки прибора учёта	Марка электро-счётчика	Заводской номер	Коэффициент трансформации	Потери в ЛЭП Потребителя, %	Уровень напряжения	Класс точности	Дата очередной госповерки	Максимальная мощность (согласно ТУ), кВт	Заявленная мощность кВт	Место установки контрольного прибора учёта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1							Определяются расчётным путём						
2													
3													
4													

1. При отсутствии прибора учёта, недопуске к прибору учёта для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредставления показаний приборов учёта и выявления фактов безучётного потребления электрической энергии объём потреблённой электрической энергии определяется расчётными способами, в соответствии с приложением №3 ПП РФ от 04.05.2012 г. № 442.

2. При изменении нагрузки в сторону увеличения, введения нового объекта в эксплуатацию и установки дополнительного оборудования Потребитель обязан получить в Энергоснабжающей организации технические условия на присоединение, заключить договор технологического присоединения, получить Справку о выполнении технических условий, Акт допуска приборов учёта электрической энергии в эксплуатацию. Полученные документы предоставляются в Энергоснабжающую организацию для оформления необходимых изменений в договор энергоснабжения.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/ /
М.П.

Потребитель

_____/ /
М.П.

АКТ
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон

- а) Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Энергоснабжающей организации
- б) Электрическая схема:

_____ Электрические сети, находящиеся на балансе Энергоснабжающей организации
----- Электрические сети, находящиеся на балансе Потребителя

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/ /
М.П.

Потребитель

_____/ /
М.П.

**АКТ
согласования технологической и аварийной брони
электропитания потребителя электрической энергии (мощности)**

1.	Нагрузка аварийной брони электропитания, тыс. кВт	
	в зимний период	
	в летний период	
1.1.	Нагрузка электроприёмников, имеющих аварийную броню электропитания, не участвующих в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
2.	Нагрузка электроприёмников, имеющих технологическую броню электропитания, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
3.	Наличие средств дистанционного управления	

АКТ о наличии резервного источника питания

Основной источник питания _____
 Резервный источник питания _____
 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

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация
 _____ / _____ /
 М.П.

Потребитель
 _____ / _____ /
 М.П.

Стоимость услуг Энергоснабжающей организации

№ п/п	Наименование услуги	Стоимость, руб.	
		без НДС	с НДС
1.	Допуск в эксплуатацию электросчётчика непосредственного включения; контрольное снятие показаний электросчётчика		
2.	Допуск в эксплуатацию электросчётчика трансформаторного включения		
3.	Разработка технических условий на организацию коммерческого учёта электрической энергии счётчиком непосредственного включения		
4.	Разработка технических условий на организацию коммерческого учёта электрической энергии счётчиком трансформаторного включения		
5.	Работы по подключению энергоснабжения за нарушение условий договора энергоснабжения		

Расчёты стоимости услуг (калькуляции) предъявляются Энергоснабжающей организацией Потребителю по требованию.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/ /
М.П.

Потребитель

_____/ /
М.П.

СПИСОК

лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учёта, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчётов, актов снятия показаний расчётных приборов учёта, актов о неучтённом потреблении электрической энергии и иных актов и документов

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Группа эл. безопасности	Телефон
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Примечание:

1. В списке необходимо указать персонал, имеющий право подписания Актов снятия показаний электросчётчиков (Приложения № 9, 9.1), а также других документов, необходимых при исполнении настоящего договора.
2. При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/_____/_____
М.П.

Потребитель

_____/_____/_____
М.П.

СПИСОК

лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с ОДС и ОДГ и подачи заявок на отключение электрооборудования,
подключённого к подстанциям _____
на 201_ год

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Группа по эл. безопасности	Право оперативных переговоров	Право подачи заявок	Наименование линий, объектов	Наименование ПС
1.							

Главный энергетик _____ Ф.И.О., телефон _____

Потребитель вносит изменения в данное приложение не позднее 3-х рабочих дней после изменения в списке лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/_____
М.П.

Потребитель

_____/_____
М.П.

Форма предоставления величины заявленной мощности

Величины заявленной мощности

Потребитель: _____

Энергоснабжаемый объект: _____

Адрес: _____

1. Максимальная мощность, согласованная между Энергоснабжающей организацией и Потребителем _____ кВт

В том числе по источникам питания:

ПС _____ кВт

2. План потребления электроэнергии, кВт·ч*:

ГОД	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь

* При выборе одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток, дополнительно указывается потребление день/ночь.

3. Величины заявленной мощности в часы пиковых нагрузок энергосистемы, кВт:

Уров. напр.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь

* Величина заявленной мощности определяется в отношении каждой точки присоединения

Энергоснабжающая организация

_____ / _____

« _____ » _____ 20 ____ г.

М.П.

Потребитель

_____ / _____ /

« _____ » _____ 20 ____ г.

М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____ / _____

М.П.

Потребитель

_____ / _____ /

М.П.

Форма предоставления сведений об установленной и максимальной электрической мощности

Установленная и максимальная электрическая мощность

Объект _____

Адрес _____

Суммарная присоединенная договорная мощность _____ кВт

Присоединенная договорная мощность электродвигателей и трансформаторов:

Марка и количество трансформаторов		Количество двигателей	
Мощность трансформаторов, кВА		Мощность двигателей, кВА	

Источник питания:

Схема присоединений	Вид нагрузки	Кол.	Суммарная мощность, кВА	Примечание

Максимальная мощность кВт:

Схема присоединений	Нагрузка, кВт	Примечание

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/_____/_____/

М.П.

Потребитель

_____/_____/_____/

М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

_____/_____/_____/

М.П.

Потребитель

_____/_____/_____/

М.П.

Форма Акта снятия показаний электросчётчиков

АКТ

снятия показаний электросчётчиков за _____ 201__ г.
(месяц)

г. _____

от "_____" _____ 201__ г.

Потребитель _____ Договор энергоснабжения № _____ от _____

№ п/п	Наименование и местонахождение точки учёта	Марка электросчётчика	Заводской номер электросчётчика	Предыдущие показания	Текущие показания	Разность показаний	Коэффициент трансформации	Кол-во потреблённой электрической энергии, кВт·ч	Потери электрической энергии, %	Количество потреблённой электрической энергии с учётом потерь, кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7=ст.6-ст.5	8	9=ст.7*ст.8	10	11=ст.9*(1+ $\frac{ст.10}{100\%}$)

Потребитель

Энергоснабжающая организация

Представитель _____ / _____ /

Представитель _____ / _____ /

Контактный телефон: _____

Контактный телефон: _____

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

Потребитель

М.П.

М.П.

