



ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

г. Самара

___.__.201__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сбыт-Энерго» (ООО «Сбыт-Энерго»), именуемое в дальнейшем «Энергосбытовая организация», в лице директора Попова Николая Викторовича, действующего на основании Устава с одной стороны, и «_____» (_____), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора _____, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

1.1. Стороны договорились применять в Договоре следующие понятия и термины:

1.1.1. **Потребитель (Абонент)** - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

1.1.2. **Энергосбытовая организация (ЭСО)** - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

1.1.3. **Сетевая организация (СО)** - организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

1.1.4. **Точка поставки** - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

1.1.5. **Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

1.1.6. **Акт об осуществлении технологического присоединения (АОТП)** - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности и границы балансовой принадлежности.

1.1.7. **Граница балансовой принадлежности (ГБП)** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

1.1.8. **Расчетный период (месяц)** - календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

1.1.9. **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или тока и напряжения, через которые такие приборы учета установлены (подключены), соединенных между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.10. **Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.



1.1.11. Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих, в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

1.1.12. Безучетное потребление электроэнергии - потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии, которое выражается в потреблении электрической энергии, не учтенной прибором учета (отсутствие прибора учета, вмешательство в работу прибора учета, приведение его в нерабочее состояние, отсутствие пломб государственной поверки, изменение схемы подключения и т.п.), или несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии (мощности).

1.1.13. Точка учета электрической энергии (мощности) – физическая точка на элементе электрической сети, в которой установлен прибор коммерческого учета.

1.1.14. Положения – действующая в момент исполнения Договора редакция «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» вместе с действующей редакцией «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

1.1.15. Правила недискриминационного доступа - действующая в момент исполнения Договора редакция Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

1.2. Иные используемые в настоящем Договоре понятия применяются в значениях, определенных действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В соответствии с настоящим Договором ЭСО обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

2.2. Договорной объем поставки электрической энергии (мощности) Потребителю с разбивкой по уровням напряжения и по месяцам определен в Приложении № 1 к Договору.

Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки приведенных в Приложение № 3 к Договору.

2.3. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативными правовыми актами.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного Договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

3.1. Энергосбытовая организация обязуется:

3.1.1. Обеспечивать поставку электрической энергии и мощности «Потребителю» в объемах, указанных в Приложении № 1 к Договору, в пределах максимальной мощности указанной в АОТП (Приложение № 2 к Договору), в точках поставки указанных в Приложении № 3 к Договору.

3.1.2. Урегулировать в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в интересах Потребителя отношения с СО участвующими в процессе передачи электрической энергии



до точек присоединения объектов электросетевого хозяйства или энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям указанных организаций.

3.1.3. Руководствоваться АОТП подписанным Потребителем и СО к электрическим сетям которой технологически присоединены электрические установки Потребителя.

3.1.4. Руководствоваться актами аварийной и технологической брони электроснабжения, в которых фиксируются нагрузки (потребляемая мощность) электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя, подписанными Потребителем и СО, при их наличии.

3.1.5. Обеспечивать поддержание, на основе заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с СО, на ГБП СО значений показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, предусмотренными действующим законодательством РФ.

3.1.6. Ежемесячно оформлять расчеты, счета, счет-фактуру на поставленную в расчетном периоде электрическую энергию и мощность.

3.1.7. Принимать предоставляемые Потребителем заявки на количество поставляемой электрической энергии и величину мощности.

3.1.8. Оформлять акт сверки взаиморасчетов за принятую Потребителем электрическую энергию (мощность) в течение 5 дней с момента получения письменного запроса Потребителя, но не чаще одного раза в квартал.

3.1.9. Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Потребителю не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

3.1.10. Уведомлять Потребителя об ограничении режима потребления электрической энергии любым из перечисленных способов (на контакты указанные в Договоре): факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

3.1.11. Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

3.2. Энергосбытовая организация имеет право:

3.2.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

3.2.2. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным настоящим Договором и Положением, – в рабочее время суток Потребителя;

б) составления (пересмотра) «Перечня точек учета электроэнергии Потребителя непосредственно и опосредованно присоединенных к сетям сетевой организации со схемой расчета объемов поставки электрической энергии (мощности)» (Приложение № 3 к Договору) – в рабочее время суток Потребителя;

в) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, не чаще одного раза в месяц с составлением соответствующего акта по установленной форме ЭСО – в рабочее время суток;

г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии. Указанные замеры организывает ЭСО и/или СО с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии.

3.2.3. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

4.1. Потребитель обязуется:

4.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью



процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

4.1.2. Ежегодно, не позднее 01 (первого) марта направлять в ЭСО надлежащим образом заполненное и подписанное со своей стороны Приложение № 1 к Договору на следующий календарный год.

Приложение № 1 направляется Потребителем в количестве экземпляров, равным количеству экземпляров Договора.

4.1.3. Уведомлять ЭСО обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме энергоснабжения Потребителя (с учетом его Субабонентов), - не позднее трех суток с момента произошедших изменений (нарушений).

4.1.4. Информировать ЭСО, СО и, в случае опосредованного присоединения к электрическим сетям сетевой организации, владельцев объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя - не позднее суточного срока, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 15 дней до их начала.

4.1.5. В трехдневный срок письменно уведомлять ЭСО об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, указанных в пункте 13.3., влияющих на надлежащее исполнение Договора.

4.1.6. При необходимости определения либо изменения в Договоре уровня аварийной (технологической) брони, предоставить «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя» не позднее 5 (пяти) дней с даты его согласования с СО в адрес ЭСО, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

4.1.7. Предоставить ЭСО в 5-дневный срок, после согласования Потребителем и владельцем объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, в случае изменения ГБП электросетей в течение срока действия настоящего Договора.

4.1.8. Поддерживать на ГБП электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

4.1.9. Не производить присоединение энергопринимающего оборудования к сети, приводящее к увеличению мощности свыше максимальной.

4.1.10. Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

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

Урегулировать с системным оператором вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

4.1.12. Потребитель обязан соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке на ГБП Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

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

4.1.13. Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством, настоящим Договором, в том числе «Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя», и документами о технологическом присоединении.

4.1.14. В случае если в отношении объектов Потребителя установлены величины аварийной (технологической) брони, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных



нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.

4.1.15. Предоставлять по запросу в ЭСО и (или) СО технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

4.1.16. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ЭСО и (или) СО в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

4.1.17. Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными ЭСО для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

4.1.18. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные СО либо СО совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

4.1.19. По запросу СО, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности.

Указанная информация предоставляется Потребителем в СО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СО.

4.1.20. Информировать СО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности энергопринимающих устройств Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

4.1.21. Производить по требованию ЭСО (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки взаиморасчетов.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается Потребителем в течение 10 (десяти) дней с момента его получения от ЭСО.

4.1.22. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема электропотребления при соблюдении требований действующего законодательства РФ.

4.2.2. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

4.2.3. Обращаться в ЭСО и (или) СО по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по настоящему Договору.

Указанные обращения направляются Потребителем в адрес ЭСО и (или) СО письменно или устно, в том числе посредством телефонной связи, электронной почты или сайта в сети «Интернет».

4.2.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

4.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ЭСО, при условии письменного уведомления об этом ЭСО не позднее, чем за 30 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении ЭСО в установленные сроки, обязательства Потребителя и ЭСО по Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

4.2.6. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине ЭСО, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства РФ.

4.2.7. Производить замену принадлежащих Потребителю приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменять схему



подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию) в порядке, установленном пунктами Положения.

4.2.8. Направлять в ЭСО акт сверки взаиморасчетов за принятую Потребителем электрическую энергию, но не чаще одного раза в квартал.

4.2.9. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

5. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Сведения о приборах учёта (измерительных комплексах, систем учета), установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, указываются в Приложении № 3 Договора.

5.2. В случае если точки поставки на день заключения Договора не оборудованы приборами учета (измерительными комплексами, системами учета), Потребитель обязан обеспечить оборудование таких точек поставки приборами учета электрической энергии (измерительными комплексами, системами учета).

5.3. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), сохранности и целостности, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене в случаях их утраты, выхода из строя, повреждения, обнаружения недопустимой погрешности или истечения срока эксплуатации, поверки, а также по иным причинам, предусмотренным законодательством, возлагается на собственника таких приборов учета, измерительных комплексов, систем учета.

В случае, когда собственника расчетных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета установить невозможно, обязанности, предусмотренные Договором, выполняются стороной, в ГБП которой расположены данные средства измерений.

5.4. Метрологические характеристики приборов учета (измерительных комплексах, систем учета), показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии на розничных рынках, а также места их установки, схемы подключения, класс точности должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, установленным в разделе X Положений. Приборы учёта (измерительные комплексы, системы учета) должны быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

5.5. Потребитель самостоятельно согласовывает с СО вопросы начального программирования, дату и время приемки и опломбировки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета.

5.6. При соответствии установленных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, мест и способа их установки нормативным документам РФ и обязательным правилам, СО осуществляет допуск в эксплуатацию средств измерений в порядке, предусмотренном разделом X Положений.

5.7. Выход из строя расчетных приборов учета, измерительных комплексов, нарушение опломбировки, в том числе устройств, контролирующих нагрузку, целостности, необходимость ремонта или замены, истечение межповерочного интервала, а также нарушение схем (цепей) учета электрической энергии и иные нарушения в работе расчетных приборов учета, измерительных комплексов, лишают законной силы учет электрической энергии, осуществляемый данными расчетными приборами учета, измерительными комплексами.

Обо всех случаях описанных в данном пункте, Потребитель обязан незамедлительно уведомить ЭСО с указанием их последних актуальных показаний.

5.8. Потребитель обязан восстановить приборы учета, измерительные комплексы, систему учета в срок не позднее окончания расчётного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта, прекратить безучетное потребление электрической энергии и выполнить пункты 5.4. – 5.6. Договора.

5.9. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных пунктами 5.2., 5.8. Потребитель обязан обеспечить допуск СО для осуществления установки приборов учета, измерительных комплексов.

5.10. В случае необходимости демонтажа, в целях замены, ремонта или поверки принадлежащего Потребителю расчетного прибора учета, Потребитель направляет в СО (с уведомлением ЭСО) способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа.



Указанная заявка должна содержать: местонахождение энергопринимающих устройств, реквизиты заявителя, номер договора энергоснабжения, контактные данные, включая номер телефона, а также предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учёта, согласовываются между Потребителем и СО.

В согласованные дату и время СО в соответствии с требованиями законодательства РФ осуществляет осмотр прибора учёта и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учёта. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке. Один экземпляр данного Акта Потребитель в течение одного рабочего дня направляет в адрес ЭСО, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

При неявке представителей СО, Потребитель обязан снять показания (с фотофиксацией) демонтируемого прибора учёта и направить их в адрес ЭСО и СО в течение одного рабочего дня, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

5.11. Собственники энергопринимающих устройств, на которых возложена обязанность по их оснащению приборами учета, вправе при условии выполнения указанных в разделе X Положений требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Фактический объем поставленной (проданной) электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчетных приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета), по каждой точке поставки согласно Приложению № 3, либо расчетным способом в порядке, предусмотренным Договором.

6.2. ЭСО и/или СО вправе устанавливать контрольные приборы учета, измерительные комплексы, системы учета, в том числе, и в электрической сети (на объектах и в электроустановках) Потребителя. Установленный прибор учета является контрольным и считается согласованным Сторонами по истечении 10 дней с даты направления Потребителю уведомления об установке контрольного прибора учета. Указанные приборы учета, измерительные комплексы, системы учета могут использоваться ЭСО, как расчетные во всех случаях безучетного потребления, а также при нарушении Потребителем п. 6.3. Договора. Потребитель вправе снимать показания контрольных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета в согласованное с ЭСО и/или СО время.

6.3. За исключением случаев, когда показания приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) предоставляются СО, Потребитель обязан в период с 23 по 25 число расчетного месяца, предоставить в ЭСО надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний. Показания указываются Потребителем по состоянию на 24:00 последнего календарного дня расчетного периода.

Акт снятия показаний оформленный уполномоченным представителем Потребителя и согласованный с СО по форме установленной Приложением № 4 направляется в ЭСО любым из перечисленных способов (на контакты указанные в Договоре) с последующим предоставлением на бумажном носителе.

6.4. При не предоставлении в ЭСО показаний приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) в соответствии с п. 6.3. и отсутствие показаний контрольных приборов учета, объем электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчетном периоде, определяется следующим образом:

6.4.1. Для первого и второго расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного (контрольного) прибора учёта, объем электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчетного (контрольного) прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года - на основании показаний расчетного (контрольного) прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в ЭСО.

6.4.2. Для третьего и последующих расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относится прибор учёта, на количество часов в расчетном периоде, за которые производится определение объема электрической энергии данным расчетным способом. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки, то максимальная мощность в ГБП Потребителя распределяется по точкам поставки



пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), потреблённой Потребителем в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством РФ исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

6.5. В случае уведомления ЭСО Потребителем о выходе из строя, утрате, демонтаже или замене прибора учёта, принадлежащего Потребителю и/или находящегося в пределах ГБП объектов электросетевого хозяйства Потребителя, в течение установленного Договором срока, а также в случае истечения срока межповерочного интервала такого прибора учёта объём электрической энергии, потребленной в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному пунктом 6.4. настоящего Договора.

6.6. Если в течение 12 (двенадцати) месяцев расчётный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии (мощности), потребленной в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

С даты выхода прибора учёта из строя и в течение одного расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном пунктом 6.4.1. настоящего Договора.

В последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчётного прибора учёта в эксплуатацию - в порядке, предусмотренном пунктом 6.4.2. настоящего Договора.

6.7. В случае двукратного недопуска Потребителем представителей ЭСО и/или СО к прибору учёта, объём электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 6.4.2. настоящего Договора. Порядок определения объёма электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

6.8. Если в отношении точки поставки Потребителя не установлен прибор учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такой точке поставки, определяются в порядке, аналогичном предусмотренному пунктом 6.4.2. настоящего Договора. Предусмотренный настоящим пунктом порядок определения объёмов электрической энергии (мощности) применяется вплоть до даты допуска в эксплуатацию прибора учёта, обеспечивающего измерение объёмов электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки.

6.9. При выявлении случаев безучётного потребления, объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Потребителя, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 6.4.2. настоящего Договора.

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются СО или ЭСО в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной СО или ЭСО. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов. Представителем Потребителя при оформлении Акта является, в том числе, работник Потребителя и при отсутствии выданной работнику доверенности.

Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты предыдущей контрольной проверки прибора учёта, а если такая проверка не была проведена, то не более сроков, установленных законодательством РФ, до даты выявления безучётного потребления, с последующим составлением Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Приостановление ЭСО исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объёме потреблённую электрическую энергию (мощность).

6.10. При установке приборов учёта (измерительных комплексов, систем учёта) не на ГБП объектов электросетевого хозяйства Потребителя, фактический объём электрической энергии (мощности), учтённый данными приборами учёта (измерительными комплексами, системами учёта), корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от ГБП до места установки приборов учёта (измерительных комплексов, систем учёта). Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством РФ и указывается Сторонами в Приложении № 3 к Договору.

6.11. При определении фактического объёма электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта (измерительных



комплексов, систем учета) такой объем определяется за вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности) (при его наличии), поставленной в соответствующем расчетном периоде.

Под транзитным объемом для целей настоящего Договора понимаются объемы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потребленные лицами, имеющими отдельные договоры энергоснабжения с ЭСО и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается приборами учёта (измерительными комплексами, системами учета) Потребителя, указанными в Приложении № 3 к Договору в качестве расчетных.

6.12. ЭСО и/или СО вправе проводить проверки правильности показаний приборов учёта (измерительных комплексов, систем учета), полученных в соответствии с настоящим Договором, с составлением Акта снятия контрольных показаний. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с пунктом 6.3. настоящего Договора, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний, к расчёту принимаются данные, указанные в таком Акте.

7. ЦЕНА И СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

7.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим Договором поставляется (продается) Потребителю по свободной нерегулируемой цене (СНЦ), определяемой ЭСО в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

В случае передачи Потребителем принятой от ЭСО электрической энергии (мощности) или её части населению и/или приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), цена в отношении данного объёма определяется по регулируемым тарифам, утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

7.2. СНЦ на электрическую энергию (мощность) рассчитываются ЭСО для каждого расчетного периода.

СНЦ на электрическую энергию (мощность) зависят от ситуации на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) и может меняться из месяца в месяц. Изменение СНЦ на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

7.3. Стоимость фактического объёма электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем в расчетном периоде, определяется как произведение СНЦ текущего расчетного периода на соответствующий объём потребления электрической энергии (мощности), определённый согласно разделу 6 Договора.

8. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. Оплата поставляемой (продаваемой) Потребителю (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Потребителем платежными поручениями на расчетный счет ЭСО указанный в разделе 13 данного Договора.

Исполнение денежных обязательств по Договору, считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет ЭСО, в порядке, сроки и в размере, установленными настоящим Договором.

8.2. В срок до 1 (первого) числа расчетного месяца Потребитель совершает первый платёж за электрическую энергию (мощность), в размере произведения 70 (семидесяти) % от объёма планируемого потребления электрической энергии (мощности), подлежащего оплате в текущем расчетном периоде и определенного в соответствии с Приложением № 1 к Договору, на СНЦ месяца предыдущего перед расчетным.

8.3. В срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель оплачивает разницу между стоимостью фактического объёма электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем в расчетном месяце, и ранее совершённым в соответствии с пунктом 8.2. настоящего Договора платежом за тот же месяц.

8.4. В случае если указанная в пункте 8.3. настоящего Договора стоимость фактического объёма электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем в расчетном месяце, меньше, чем сумма первого платежа за тот же период, сумма образовавшейся переплаты засчитывается в последующих расчетных периодах.

8.5. Получение Потребителем по окончании расчетного периода составленного по форме, установленной ЭСО, и подписанного со стороны ЭСО Акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) в двух экземплярах, а также счет-фактуры, счета и расчета осуществляется в отделении



ЭСО до третьего числа месяца, следующего за расчетным.

Потребитель обязан в течение пяти рабочих дней с даты получения Акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) вернуть в ЭСО один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Потребитель не возвратит в течение 5 (пяти) рабочих дней подписанный со своей стороны вышеуказанный Акт или не представит мотивированные возражения к нему, данный Акт считается принятым без разногласий.

8.6. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения расчетов, счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

8.7. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них: вид платежа, номер и дату договора, период, за который производится платеж, дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

а) **оплата по счету-фактуре:** «Оплата за _____ (вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения и т.п.) по договору № _____ от _____, по с/ф № _____ от _____ (при оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)»;

б) **оплата текущих (авансовых) платежей:** «Оплата за _____ (вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения и т.п.) по договору № _____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)»;

в) **оплата по исполнительному производству:** «Оплата по исполнительному листу № _____ по договору № _____ по с/ф № _____ от _____ (при оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов) за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа и/или период, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителем по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

9. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

9.1. Порядок введения ограничения режима потребления Потребителя электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, устанавливается «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

9.2. ЭСО вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по следующим основаниям:

9.2.1. Неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Договору, в том числе по предварительной оплате, если это привело к образованию задолженности Потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период платежа между установленными п.8.2 и п.8.3 Договора сроками платежа.»

9.2.2. Выявление факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии.

9.2.3. Неисполнение Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

9.2.4. Выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства, в случае если настоящий Договор был



заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности.

9.2.5. Нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него частичного ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения.

9.2.6. Соглашение Сторон настоящего Договора.

9.2.7. Прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору.

9.2.8. В иных установленных действующим законодательством РФ случаях.

9.3. В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (СО, органа государственного энергетического надзора).

9.4. Информация о размере задолженности по оплате электроэнергии, предупреждение

(уведомление , либо иные формы оповещения , предусмотренные нормами действующего законодательства РФ о принимаемых мерах по введению полного и(или частичного) ограничения режима потребления электрической энергии доводится (направляется) **не менее , чем за 10(десять) календарных дней**) до «Потребителя» посредством:

- направления письменных уведомлений, претензий, предупреждений, либо иных форм оповещения, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ

-указания в платежных документах, предоставляемых « Потребителю»

-дополнительных каналов коммуникации с «Потребителем», в том числе путем направления sms-сообщений на телефон мобильной связи _____ и (или) адрес электронной почты _____

Выбор способа информирования, предупреждения (уведомления) Потребителя в случае не исполнения обязательств, предусмотренных Договором, осуществляется ЭСО.

9.5. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае предоставления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, до введения ограничения режима потребления ограничение режима потребления не вводится.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

9.6. Ограничение режима потребления может быть введено по заявке Потребителя в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется в ЭСО.

9.7. Перерывы в подаче Потребителю электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Потребителя допускаются в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства СО. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения СО уведомляет Потребителя напрямую или через ЭСО.

9.8. При получении уведомления о введении ограничений Потребитель обязан в установленный уведомлением срок:

- незамедлительно предупредить третьих лиц о предстоящем введении ограничений режима потребления электрической энергии (в случае если ограничения затрагивают третьих лиц);

- принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности имущества и оборудования в связи с введением ограничений;

- в течение срока, установленного уведомлением о предстоящем введении ограничений, устранить обстоятельства, повлекшие введение ограничений, и проинформировать об этом ЭСО и СО.

9.9. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по Договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключаящим ответственность сетевых организаций, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством РФ и условиями договоров определяется категорией надёжности энергоснабжения в точке поставки электрической энергии и составляет:

- для **первой и второй категорий надёжности** допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в Договоре в зависимости от параметров схемы энергоснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не могут быть более



величин, предусмотренных для третьей категории надежности;

- для **третьей категории надежности** допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

9.10. Потребитель обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном 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.

10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

10.1. ЭСО, при наличии вины, несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ за нарушение условий поставки, в том числе, надежности электроснабжения и качества электрической энергии, а также за действия СО, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

10.2. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ЭСО и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах ГБП объектов электросетевого хозяйства СО.

10.3. ЭСО не несет ответственности за введение внеплановых отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений, частичное и/или полное ограничение вводится по инициативе СО или владельцев генерирующего оборудования.

10.4. ЭСО и/или СО не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований пунктов 4.1.8. - 4.1.14., 9.10. и 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.

10.5. В случае нарушения порядка и сроков оплаты, установленных настоящим Договором, Потребитель несет ответственность, предусмотренную статьей 395 Гражданского кодекса РФ.

10.6. Потребитель несет ответственность за препятствие передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ЭСО.

10.7. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ЭСО применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему Договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

10.8. Потребитель компенсирует убытки, возникшие у ЭСО, СО, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка



ограничения, а также затраты связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Потребителю счета.

10.9. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных пунктами 5.2., 5.8. настоящего Договора Потребитель обязуется возместить СО/ЭСО расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

10.10. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ.

10.11. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в разумный срок информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае Сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор действует с момента заключения, условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон с 00-00 часов _____ 201__ года по 24-00 часов _____ 201__ года.

В части оплаты за потребленную по условиям настоящего Договора электрическую энергию (мощность) Договор считается действующим до полного исполнения Потребителем своих обязательств.

11.2. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на новых условиях.

11.3. В случае возникновения разногласий при заключении настоящего Договора и до их урегулирования отношения Сторон регулируются ранее заключенным Договором.

При заключении Договора с Потребителем впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта договора.

В случае если разногласия, возникшие при заключении Договора, не будут урегулированы Сторонами в установленный законом срок, а Потребитель в этот же срок не передал на рассмотрение суда неурегулированные разногласия, то Договор считается заключенным на условиях ЭСО.

11.4. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами ЭСО и Потребителя, если иное не установлено настоящим Договором.

11.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

11.6. Уведомления и сообщения направляются Сторонами в письменной форме заказными письмами или с нарочным, если иной порядок не установлен Договором. Почтовая корреспонденция, направляемая Стороне по Договору, считается доставленной, а Сторона-адресат извещенной надлежащим образом в следующих случаях:

- сторона-адресат отказалась от получения корреспонденции, и соответствующий отказ подтвержден оператором почтовой связи или курьерской службой;

- несмотря на извещение о поступлении корреспонденции, представители Стороны-адресата не явились в соответствующую организацию почтовой связи для получения корреспонденции, о чем получено соответствующее извещение;

- в случае отсутствия Стороны-адресата или ее представителя по адресу, указанному в Договоре, о чем оператор почтовой связи или курьерская служба уведомила Сторону-отправителя.

11.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.8. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.



Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров.

В случае невозможности разрешения споров путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в судебном порядке.

Каждая из Сторон при вышеуказанных обстоятельствах вправе обратиться в суд с иском, как на основании случая, предусмотренного Договором.

11.9. Стороны установили обязательный досудебный претензионный порядок. Срок рассмотрения претензии – десять календарных дней.

Сторона, право которой нарушено, до обращения в арбитражный суд обязана предоставить другой Стороне претензию с изложением своих требований. Претензия направляется по электронной почте и (или) факсу, указанных в разделе 13., и одновременно высылается по почте заказным письмом с уведомлением о вручении. Датой получения претензии считается день ее передачи по электронной почте и (или) факсу.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

12.1. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

12.1.1. Приложение № 1 «Договорный объем поставки электрической энергии»

12.1.2. Приложение № 2 «Копии актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон»

12.1.3. Приложение № 3 «Перечень точек учета электроэнергии Потребителя непосредственно и опосредованно присоединенных к сетям сетевой организации со схемой расчета объемов поставки электрической энергии (мощности)»

12.1.4. Приложение № 4 «Форма акта снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электроэнергии Потребителя».

13. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, КОНТАКТЫ И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

13.1. Энергосбытовая организация: ООО «Сбыт-Энерго»

Юридический адрес: 443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25, к. 319

ИНН 6312061360 КПП 631201001 ОГРН 1056312015858 ОКПО 76798638

Расчетный счет: 40702810254400104328 Поволжский банк ПАО «Сбербанк России» г. Самара в Самарском отделении № 6991 БИК 043601607 Корреспондентский счет: 30101810200000000607

Почтовый адрес: 443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25, к. 319

Телефон: +7 (846) 269-13-71 Факс: +7 (846) 956-45-25 E-mail: office@sbytenergo.ru

Сайт: www.sbytenergo.ru

Договорная группа тел.: +7 (846) 269-13-76

13.2. Сетевая организация: _____

Наименование: _____

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Телефон: _____

E-mail: _____ Сайт: _____

Аварийная служба тел.: _____

13.3. Потребитель:

Юридический адрес: _____

ИНН _____ КПП _____ ОГРН _____

Расчетный счет _____ в _____

БИК _____ Корреспондентский счет _____

Код ОКВЭД _____ Код ОКПО _____ Код ОКОГУ _____

Почтовый адрес: _____

Телефон мобильной связи: _____ Факс: _____ E-mail: _____ Сайт: _____



Руководитель _____ тел. _____
Главный инженер _____ тел. _____
Главный бухгалтер _____ тел. _____
Юрисконсульт _____ тел. _____
Главный энергетик _____ тел. _____
Лицо ответственное за снятие и передачу показаний _____ тел. _____

«Энергосбытовая организация»

ООО «Сбыт-Энерго»

Директор

_____ Попов Н.В.

«_____» _____ 201__ г.

М.П.

«Потребитель»

_____ Директор

_____ «_____» _____ 201__ г.

М.П.