

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ \*\*\*\*

г. Москва

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Братские электрические сети», именуемое в дальнейшем Поставщик электрической энергии (Поставщик), в лице генерального директора Иванковой Веры Владимировны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и (ООО, ОАО, ЗАО, ИП, Гр.РФ), именуемое(ый,ая) в дальнейшем Потребитель электрической энергии (Потребитель), в лице (директора, ген.дир.), действующего на основании (Устава, Св-ва, ИП, паспорта), с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. При исполнении настоящего Договора, а также по всем другим вопросам энергоснабжения и расчётов за электрическую энергию, не определённым Договором, Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ и другими нормативно-правовыми актами РФ, регулирующими отношения Поставщиков и Потребителей электрической энергии на территории Российской Федерации.

1.2. В случае принятия после заключения настоящего Договора нормативно-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 по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

1.3. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

1.3.1. Приборы коммерческого учёта электроэнергии (далее - приборы учёта) - средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), допущенное в эксплуатацию для целей коммерческого учёта электрической энергии (определения объёмов (количества)) потребления электрической энергии Потребителями.

1.3.2. Показания прибора учёта - все показания и результаты измерений прибора учёта электрической энергии, которые используются для целей взаиморасчётов за поставленную электрическую энергию.

1.3.3. Измерительный комплекс - совокупность приборов учёта и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объёмов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.3.4. Интеллектуальная система учёта электрической энергии (мощности) - совокупность функционально объединённых компонентов и устройств, предназначенная для удалённого сбора, обработки, передачи показаний приборов учёта электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учёта электрической энергии, удалённое управление ее компонентами, устройствами и приборами учёта электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учёта электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учёта электрической энергии (мощности), утверждёнными Правительством Российской Федерации.

1.3.5. Прибор учёта, присоединенный к интеллектуальной системе учёта электрической энергии (мощности) – это прибор учёта электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учёта электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединённый к интеллектуальной системе учёта в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учёта электрической энергии (мощности).

1.3.6. Безучётное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного Договором энергоснабжения электрической энергии (мощности), порядка учёта электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учёта, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединённых между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учёта установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учёта, компонентов интеллектуальной системы учёта электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учёта, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учёта, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учёта, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учёта электрической энергии (точки измерения прибором учёта), когда прибор учёта, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учёта, компоненты интеллектуальной системы учёта электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому Потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учёта, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учёта) возложена на Потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Потребителя подключения энергопринимающих устройств до

точки измерения прибором учёта или в границах земельного участка Потребителя подключения до точки измерения прибором учёта энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

1.3.7. Замещающая информация – показания расчетного прибора учёта за аналогичный расчётный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчётный период предыдущего года - показания расчетного прибора учёта за ближайший расчётный период, когда такие показания имелись.

1.3.8. Под уведомлением понимается вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов:

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в Договоре энергоснабжения или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в Договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счёт на оплату потреблённой электрической энергии (мощности);

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в настоящем Договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в настоящем Договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано.

При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

1.3.9. Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

1.3.10. Сторонние потребители – юридические лица, энергопринимающие установки которых присоединены к электрическим сетям Потребителя и производящие расчёты за потребляемую электрическую энергию с Поставщиком.

1.3.11. Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определённая 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.

1.3.12. Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объёма взаимных обязательств Сторон по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определённой в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Сетевых организаций (далее – опосредованное присоединение к электрической сети), точкой поставки по Договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

1.3.13. Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

## **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. Договор определяет условия энергоснабжения, обязанности и права Поставщика и Потребителя, порядок финансовых расчётов и взаимную ответственность Сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

2.2. Все вопросы, связанные с передачей Потребителю электрической энергии по электрическим сетям Сетевой организации до точек поставки, Поставщик самостоятельно урегулирует с Сетевой организацией.

2.3. Энергоснабжение Потребителя осуществляется по электроустановкам, указанным в Приложении №2, являющемся неотъемлемой частью Договора.

### 3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРАВА ПОСТАВЩИКА

#### 3.1. Во исполнение Договора Поставщик принимает на себя исполнение следующих обязательств:

3.1.1. Отпускать Потребителю в точках поставки электроэнергию в количестве, установленном Приложением №1 к Договору (План отпуска электроэнергии) в пределах максимальной мощности, указанной в Приложении №2 к Договору.

3.1.2. Обеспечивать в точках поставки надёжность электроснабжения в соответствии с установленной Потребителю категорией электроснабжения с учётом фактически выполненной схемы электрических сетей.

3.1.3. Обеспечивать в точках поставки качество электроэнергии, соответствующее требованиям ГОСТ 32144-2013, техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.4. Производить расчёты по ценовой категории, выбранной Потребителем в соответствии с п. 4.2.8. настоящего Договора с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учёта, позволяющие измерять объёмы потребления электрической энергии по зонам (часам) суток, при переходе на вторую, третью-шестую ценовую категорию. При определении стоимости поставляемой Потребителю электрической энергии использовать нерегулируемые цены на электрическую энергию в соответствии с порядком, указанным в п.6.5. Договора.

3.1.5. Своевременно выставлять платёжные документы в соответствии с п.6.4. Договора.

3.1.6. При необходимости проведения Сетевой организацией плановых ремонтных работ в обслуживаемых ею электрических сетях, электрическая схема которых не позволяет производить указанные работы без отключения нагрузки, своевременно (не менее чем за сутки) до начала ремонтных работ обеспечивать извещение Потребителя по телефонам, указанным в разделе «Адреса и реквизиты Сторон», о дате, времени и продолжительности отключения электроустановок.

3.1.7. При необходимости проведения Сетевой организацией противоаварийных работ и работ по ликвидации аварии в обслуживаемых ею электрических сетях, схема которых не позволяет производить указанные работы без отключения нагрузки, обеспечивать незамедлительное уведомление Потребителя о произведённом отключении по телефонам, указанным в разделе «Адреса и реквизиты Сторон».

О произведённом внерегламентном отключении (с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей) электрических сетей Сетевой организации Поставщик также обеспечивает незамедлительное уведомление Потребителя по телефонам, указанным в разделе «Адреса и реквизиты Сторон».

3.1.8. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов обеспечивать незамедлительное уведомление Потребителя об ограничениях подачи электроэнергии, введённых Сетевой организацией в соответствии с графиками аварийного ограничения, разработанными на основании Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

3.1.9. Сетевая организация обеспечивает снятие показаний расчётного прибора учёта, установленного в границах принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которого осуществляются расчёты с Потребителем. Сетевая организация обязана сообщать в сроки информацию о показаниях такого прибора учёта Потребителю:

- в отношении расчётных приборов учёта, не присоединённых к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности), показания представляются в течение последующих 3 рабочих дней с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, указанным в Договоре, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью - акта снятия показаний расчётных приборов учёта (Приложение № 3 к Договору);

- в отношении расчётных приборов учёта, присоединённых к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учёта электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учёта электрической энергии (мощности).

3.1.10. В случае если для проведения проверки приборов учёта лицу, проводящему проверку (Поставщику и /или Сетевой организации), требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, то лицо, проводящее проверку прибора учёта, за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет Потребителя одним из способов, указанных в п.1.3.8. настоящего Договора о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях недопуска к расчётным приборам учёта.

3.1.11. В течение срока действия настоящего Договора по письменному заявлению Потребителя и в порядке, установленном п.4.2.2. Договора, рассматривать заявки Потребителя о внесении изменений в настоящий Договор, в части изменения количества электрической энергии.

3.1.12. В случае необходимости переоформления Договора или внесения в него изменений и дополнений переоформлять Договор или оформлять соответствующее Дополнительное соглашение в течение месяца после получения от Потребителя всех необходимых документов.

3.1.13. Незамедлительно в письменной форме уведомлять Потребителя об изменении наименования, почтового адреса, телефонов, реквизитов, смене руководителя и заблаговременно принимать меры по внесению соответствующих изменений и дополнений в Договор.

#### 3.2. Поставщик имеет право:

3.2.1. Осуществлять уполномоченным на это персоналом доступ к электроустановкам Потребителя с целью:

3.2.2.1. определения их электрических характеристик (типа электроустановок, их количества, характера нагрузки, установленной мощности и др.);

3.2.2.2. определения наличия (отсутствия) скрытой проводки и несанкционированно подключенной нагрузки;

3.2.2.3. проведения замеров электрических характеристик (силы тока, уровня напряжения и т.д.);

3.2.2.4. полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора;

3.2.2.5. контроля за использованием Потребителем электрической энергии в пределах расчётного периода (месяца) в количестве, установленном Приложением №1 к Договору, соблюдением установленного Договором режима электропотребления, размера потребляемой мощности.

3.2.2. Осуществлять (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченным на это персоналом проверку схемы учёта электроэнергии, с целью определения правильности работы приборов учёта, установления их соответствия требованиям нормативов и правил, проверку правильности снятия показаний расчётных приборов учёта (далее контрольное снятие показаний), опломбирование приборов учёта и других элементов схемы учёта, в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

3.2.3. В порядке, установленном законом и иными нормативными правовыми актами приостановить исполнение обязательств по Договору (вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии) после соответствующего предупреждения Потребителя.

#### 4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

4.1. Во исполнение Договора Потребитель принимает на себя исполнение следующих обязательств:

4.1.1. Обеспечивать установленный Договором режим потребления электрической энергии.

4.1.2. При расчётах по первой, второй ценовой категории передавать Поставщику показания расчётного прибора учёта, установленного в границах Потребителя и не присоединённого к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности) в течение первого рабочего дня после окончания очередного расчётного периода, установленного п.6.2. Договора одним из способов: по телефонам: <список телефонов>; электронной почте: \_\_\_\_\_ или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, согласованными Сторонами, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью - акта снятия показаний расчётных приборов учёта, по форме, предусмотренной Приложением № 3 к настоящему Договору. Показания приборов коммерческого учёта (расчётных приборов учёта) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью.

Показания расчётного прибора учёта, установленного в границах Потребителя и присоединённого к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности) представляются с использованием интеллектуальной системы учёта электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учёта электрической энергии (мощности).

При расчётах по третьей – шестой ценовой категории: представлять Поставщику в отношении объекта, указанного в п.п. \*\*\* Таблицы 1 Приложения № 2 к Договору:

- отчёт об объёмах фактического почасового потребления электрической энергии (мощности) для точек поставки в отношении объектов согласно Приложению № 2, ежемесячно, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчётным периодом, оформленный по форме Приложения № 4 к Договору, в электронном виде по адресу: <адрес электронной почты>;

- оригинал отчёта, подписанного, заверенного печатью в письменной форме в течение 3 рабочих дней по адресу: г. Братск, ул. Дружбы, 45.

Отчёт об объёмах фактического почасового потребления электроэнергии (мощности), по каждому прибору учёта, оформляется в таблице MS Excel (Приложение № 4).

4.1.3. Обеспечивать потребление мощности в пределах максимальной мощности, указанной в Приложении №2 к Договору.

4.1.4. Не допускать в точках поставки ухудшения показателей качества электроэнергии, установленных ГОСТ 32144-2013, техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

4.1.5. Обеспечивать (не чаще 1 раза в месяц) беспрепятственный доступ уполномоченному на это персоналу к электроустановкам Потребителя для осуществления действий, указанных в п.п. 3.2.2.1.-3.2.2.5. Договора, в присутствии представителя Потребителя.

4.1.6. Обеспечивать (не чаще 1 раза в месяц) беспрепятственный доступ уполномоченному на это персоналу к приборам учёта электрической энергии для осуществления действий, указанных в п.3.2.2. настоящего Договора, в присутствии представителя Потребителя.

4.1.7. Обеспечивать доступ к месту установки прибора учёта представителей Поставщика и (или) Сетевой организации, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учёта, проверки и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний. Проводить уполномоченным персоналом Потребителя проведение персоналу Поставщика и (или) Сетевой организации вводного и первичного инструктажа по безопасности труда, ознакомить с электрической схемой и особенностями электроустановки. Данные инструктажи оформляются записями в журналах инструктажа с подписями персонала Поставщика и (или) Сетевой организации и персонала Потребителя. Потребитель обязан осуществить подготовку рабочего места и обеспечить допуск персонала Поставщика и (или) Сетевой организации к работам в электроустановке в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

4.1.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ персоналу собственника электроустановки, расположенной на территории Потребителя, для производства оперативных переключений, ремонта и технического обслуживания электроустановок.

Обеспечивать доступ персоналу собственника электроустановки в свои электроустановки в любое время суток без предварительного согласования для производства работ по предотвращению аварий или ликвидации их последствий.

4.1.9. Обеспечивать эксплуатацию электроустановок в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, не допуская при этом возникновения аварий в электрических сетях Сетевой организации, обеспечивать исправность используемых приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии.

4.1.10. Обеспечивать сохранность и целостность прибора учёта и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в границах, балансовой принадлежности которых установлены приборы учёта и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии (мощности).

4.1.11. Возместить Сетевой организации убытки, причинённые неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Сетевой организацией приборов учёта и (или) иного оборудования, установленного в границах принадлежащих Потребителю объектов электросетевого хозяйства, которые используются для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии (мощности).

4.1.12. Подключать новые электроустановки или увеличивать мощность ранее подключенных только в установленном законодательством порядке и при предоставлении Поставщику всех необходимых документов, определённых перечнем, заблаговременно полученным Потребителем у Поставщика.

4.1.13. Незамедлительно в письменной форме уведомлять Поставщика об изменении наименования, почтового адреса, телефонов, реквизитов, права собственности (аренды, управления, пользования и пр.), смене руководителя.

4.1.14. Для поддержания устойчивости и стабильности энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электрической энергии выполнять требования Поставщика и Сетевой организации о снижении потребления электрической энергии.

4.1.15. Письменно уведомить Поставщика не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке или уменьшить объёмы электрической энергии (мощности) способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

4.1.16. Произвести не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора оплату счёта Поставщика, включающего сумму задолженности Потребителя на дату получения Поставщиком уведомления и стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объёма, который прогнозируется к потреблению до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора.

4.1.17. В день расторжения настоящего Договора прекратить потребление электрической энергии, произвести отключение электроустановок.

4.1.18. В часы больших нагрузок (с 07<sup>00</sup> до 23<sup>00</sup>) обеспечивать соблюдение (не выше предельных) значений коэффициента реактивной мощности (tgφ), определяемого как отношение реактивной мощности к активной мощности, в точках поставки на электроустановках, максимальная мощность которых составляет более 150 кВт, согласно таблице 4.1. в зависимости от уровня напряжения в точках поставки.

Таблица 4.1.

Предельные значения коэффициента реактивной мощности

Напряжение в точке присоединения 6 - 20 кВ, 35 кВ (60 кВ)	0,4
Напряжение в точке присоединения 0,4 кВ	0,35

#### 4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в платёжных документах. При этом Потребитель не освобождается от обязанности произвести оплату в соответствии с условиями Договора и определёнными в нем сроками. Объём платежа при обнаружении ошибок в платёжных документах согласовывается с Поставщиком.

4.2.2. Производить корректировку установленного договорного объёма потребления электрической энергии в соответствии с условиями, указанными в Приложении №1 к Договору.

4.2.3. Увеличивать максимальную мощность действующих электроустановок, а также подключать новые электроустановки в соответствии с условиями, указанными в п. 4.1.12. Договора.

4.2.4. Производить сверку расчётов с Поставщиком с составлением и подписанием соответствующего акта.

4.2.5. Подавать заявки на временное отключение электроустановок от сетей Сетевой организации. При этом Потребителем производится оплата счёта-фактуры, выставленного Поставщиком на возмещение расходов по отключению и подключению электроустановок (согласно действующей калькуляции).

4.2.6. Потребитель имеет право перейти на обслуживание к Гарантирующему Поставщику (иной энергосбытовой организации) при выполнении требований, указанных в п.п. 4.1.15., 4.1.16., 9.2. настоящего Договора.

4.2.7. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора при выполнении требований, указанных в п.п. 4.1.15., 4.1.16, 9.2. настоящего Договора.

Окончательные расчёты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены Сторонами в сроки, предусмотренные разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Отсутствие задолженности Потребителя перед Поставщиком должно быть подтверждено подписанным обеими Сторонами актом сверки расчётов, либо вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда), либо оплатой счёта, выставленного Поставщиком.

Для осуществления окончательных расчётов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Поставщику показания расчётного прибора учёта, установленного в границах Потребителя и не присоединённого к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности) в течение суток, следующих за датой расторжения Договора.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении Поставщика в установленные сроки в соответствии с п. 4.1.15. Договора и (или) при нарушении Потребителем обязательств по оплате стоимости электрической энергии согласно счёту Поставщика, Договор продолжает действовать в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований в соответствии с п. 4.1.16. настоящего Договора.

4.2.8. Осуществлять выбор ценовой категории самостоятельно с учётом положений действующего законодательства, посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Иркутской области.

Потребитель имеет право выбрать для проведения расчётов за электрическую энергию (мощность) вторую ценовую категорию при наличии приборов учёта, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, а третью, четвёртую, пятую или шестую категорию – при наличии приборов учёта, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

4.2.9. В течение действия настоящего Договора изменить ценовую категорию при выполнении требований законодательства РФ.

## **5. ПОРЯДОК УЧЁТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Сведения об учёте электрической энергии по электроустановкам Потребителя и других Потребителей, присоединённых к электрическим сетям Сетевой организации, оформляются актом (актами) допуска прибора учёта в эксплуатацию (проверки) Сетевой организацией.

5.2. Порядок установки (замены) и допуск установленного прибора учёта в эксплуатацию осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.2.1. Прибор учёта, установленный Сетевой организацией в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, считается расчётным, а первоначально установленный в электрических сетях Потребителя, используется для контроля исправности и точности расчётного прибора учёта (контрольный прибор учёта).

5.2.2. Приборы учёта могут быть использованы вплоть до истечения, установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учёта из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учёта из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учёта подлежат замене Сетевой организацией.

5.3. Лицами, ответственными за эксплуатацию прибора (приборов) учёта, являются:

Сетевая организация в отношении приборов учёта, присоединённых к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности), а также иных расчётных приборов учёта, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Потребитель, собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчётных приборов учёта, установленных в границах объекта такого лица и не присоединённых к интеллектуальным системам учёта электрической энергии (мощности).

5.4. Для учёта потребляемой электрической энергии подлежат установке приборы учёта, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям предусмотренным разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442. В том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (расчётные приборы учёта).

В качестве расчётного прибора учёта принимается прибор учёта, установленный и допущенный в эксплуатацию Сетевой организацией (Поставщиком). Такой прибор учёта становится расчётным прибором учёта с даты допуска его в эксплуатацию.

5.5. Собственник расчётного прибора учёта и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчётный прибор учёта, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязан в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по Договору энергоснабжения.

5.6. В случае непредставления Потребителем, указанных в п. 4.1.2. настоящего Договора, показаний приборов коммерческого учёта (расчётных приборов учёта) и (или) недопуска уполномоченных представителей Поставщика и (или) Сетевой организации к приборам коммерческого учёта (расчётным приборам учёта), расчёт поданной Потребителю электрической энергии за расчётный период производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.7. В случае двукратного недопуска к расчётному прибору учёта, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединённых через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учёта объём потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчётному прибору учёта определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определённых на основании контрольного прибора учёта, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определённых на основании замещающей информации.

5.8. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчётного прибора учёта, непредставления показаний расчётного прибора учёта в установленные

сроки, а также отсутствия контрольного прибора учёта определение объёма потребления электрической энергии для расчёта за потреблённую электрическую энергию (мощность) производится на основании замещающей информации.

5.9. В случаях выявления безучётного потребления объём электрической энергии (мощности), потреблённой Потребителем без учёта, рассчитывается в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.10. В случае если в результате проверки прибора учёта, Сетевой организацией сделано заключение о непригодности расчётного прибора учёта для осуществления расчётов за потреблённую электрическую энергию (мощность), о несоответствии расчётного прибора учёта требованиям, предъявляемым к такому прибору учёта, и при этом не был установлен факт безучётного потребления, в отношении соответствующей точки поставки Поставщиком производится перерасчёт за потреблённую электрическую энергию (мощность) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.11. Потребитель обязан обеспечить 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. Также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации.

5.12. В соответствии с действующим законодательством ответственность за эксплуатацию приборов учёта, указанных в п. \*\*\* Таблицы 3 Приложения №2 к Договору, несёт:

- АО «БЭСК», г. Братск, ул. Дружбы, 45, тел.: 41-65-56, \*\*\*\*\*;

- ООО «ЭНКТП», адрес \*\*\*\*\*, тел. \*\*\*\*\*(иная СО)

- Потребитель эл.энергии (указываем наименование юр.лица, адрес, конт. телефон).

5.13. Данные об установленном (ых) приборе (ах) учёта электрической энергии, указаны в Таблице 3 Приложения №2 к настоящему Договору.

В случае, если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта электрической энергии, то действия по обеспечению оборудования точек поставки приборами учёта электрической энергии обязана осуществлять Сетевая организация.

5.14. Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

- АО «БЭСК», (иная СО), адрес: г.Братск, ул. Дружбы,45, тел.: 41-65-56, \*\*\*\*\* , e-mail:\*\*\*\*\*

## 6. ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

6.1. Поставщик на основании полученных от Потребителя показаний приборов учёта электроэнергии (п.4.1.2. Договора), а также снятых персоналом Сетевой организации и /или Поставщиком (п.3.1.9. Договора), производит расчёт фактически потреблённой электроэнергии за истекший расчётный период.

При наличии лиц, присоединённых в установленном порядке к электрическим сетям (объектам электросетевого хозяйства) Потребителя (сторонние потребители), фактический объём потребления электрической энергии (мощности) Потребителя за расчётный период определяется как разница между объёмом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Потребителя, и объёмом электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами сторонних потребителей. (указанных в Приложении № 2 к Договору (Таблица 1 столбец 7).

6.2. В качестве расчётного периода устанавливается период длительностью в один календарный месяц.

6.3. Расчёты по Договору осуществляются Потребителем в следующем порядке:

в срок до 10-го числа месяца, за который осуществляется оплата, Потребитель осуществляет первый плановый платёж в размере 30 процентов стоимости договорного объёма потребления электрической энергии;

в срок до 25-го числа месяца, за который осуществляется оплата, Потребитель осуществляет второй плановый платёж в размере 40 процентов стоимости договорного объёма потребления электрической энергии;

в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, Потребитель осуществляет окончательный расчёт за фактически потреблённый в истекшем месяце объём электрической энергии с учётом сумм, ранее предъявленных Потребителю для осуществления первого и второго планового платежей. В случае если объём фактического потребления электрической энергии за расчётный период меньше договорного объёма, излишне уплаченная сумма зачитывается в счёт платежа за следующий месяц.

Для целей настоящего пункта договорные объёмы потребления электрической энергии определяются как равные максимальному значению из фактического объёма потребления электрической энергии за истекший месяц и договорного объёма потребления электрической энергии для соответствующего месяца (в соответствии с Приложением №1 к Договору).

6.4. Платёжные документы для расчётов за электроэнергию Потребитель самостоятельно получает у Поставщика по адресу: г. Братск, ул. Дружбы, 45 в следующем порядке: <адрес получения платёжных документов>

после 5-го числа следующего за истекшим месяца Потребитель получает счёт для осуществления первого планового платежа за потребление электрической энергии в текущем месяце;

после 10-го числа следующего за истекшим месяца Потребитель получает счёт, счёт-фактуру и акт об оказании услуг для осуществления окончательного расчёта за истекший месяц, а также счёт для осуществления второго планового платежа за потребление электрической энергии в текущем месяце.

Неполучение Потребителем платёжных документов не является для Потребителя основанием для отказа от оплаты.

В срок до 20 числа следующего за истекшим месяца Потребитель возвращает Поставщику подписанный акт об оказании услуг.

Сроки оплаты указанных выше счетов определяются п.6.3. Договора.

6.5. Стоимость потреблённой в расчётном периоде электрической энергии определяется в соответствии с выбранной ценовой категорией, исходя из предельного уровня нерегулируемых цен, рассчитанного гарантирующим поставщиком, размер которого определяется в установленном действующим законодательством порядке по окончании каждого расчётного периода в соответствии с дифференциацией по уровням напряжения (столбец 5 Таблицы 1 Приложения №2 к Договору) и по группам (подгруппам) потребителей, исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств (столбец 6 Таблицы 2 Приложения №2 к Договору) и сбытовой надбавки Поставщика в размере «Сбытовая надбавка ООО «БЭС»». Изменения цен (тарифов), произведённые в установленном законодательством порядке в период действия настоящего Договора, не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

6.6. В случае установки приборов учёта не на границе раздела балансовой принадлежности электрической сети имеющие место потери электрической энергии на участке сети от границы раздела балансовой принадлежности до места установки приборов учёта относятся на счёт той Стороны, которой принадлежит данный участок сети. Потери электроэнергии, отнесённые на счёт Потребителя и указанные в Приложении №2 к Договору (Таблица 2, столбцы 7,8) со знаком «+», предъявляются Потребителю с оплатой по основному тарифу. Потери электроэнергии, отнесённые на счёт Поставщика и указанные в Приложении №2 к Договору (Таблица 2, столбцы 7,8) со знаком «-», вычитаются из расхода Потребителя.

Расчёт потерь производится в соответствии с Приказом Минэнерго от 30.12.2008г. №326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям».

6.7. По требованию любой Стороны, но не реже одного раза в год, производится сверка расчётов. При этом Стороны обязуются подписать соответствующий акт сверки расчётов.

6.8. Выбор ценовой категории на следующий календарный год осуществляется Потребителем самостоятельно в порядке, предусмотренном действующим законодательством (с учётом установленных приборов учёта и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии), посредством письменного уведомления Поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии уведомления расчёт за электрическую энергию (мощность) производится по варианту, действующему в предыдущем году. Изменение ценовой категории осуществляется путём направления уведомления Поставщику за 10 рабочих дней до начала расчётного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчёта за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

## **7. ПОРЯДОК ВВЕДЕНИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ**

7.1. Порядок введения ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю регламентируется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

7.2. В случае введения ограничения режима потребления электрической энергии, Потребителю направляется уведомление о введении такого ограничения любым из способов: нарочным, почтой заказным письмом, факсом, электронной почтой, посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщения) на номер мобильного телефона, указанных в реквизитах настоящего Договора, посредством включения текста уведомления в счёт на оплату в соответствии с п. 1.3.8. настоящего Договора.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством указанных способов считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, в день направления Поставщиком уведомления.

7.3. В случае введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, направление Поставщиком повторного уведомления, в том числе короткого текстового сообщения (смс - сообщения) Потребителю, не требуется.

7.4. Стороны по настоящему Договору несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. За неисполнение, либо ненадлежащее исполнение обязательств, принятых в соответствии с Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.2. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии Поставщику, Потребитель обязан уплатить Поставщику договорную неустойку в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Расчёт неустойки производит Поставщик и выписывает Потребителю на начисленную сумму счёт-фактуру, который должен быть оплачен в течение 3-х банковских дней со дня его получения. Погашение неустойки производится одновременно с оплатой основного долга. Если оплата производится частично, то основной долг и неустойка закрываются пропорционально.

8.3. Потребитель несёт ответственность за отказ от самостоятельного введения ограничения режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.



В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Сетевая организация вправе произвести необходимые переключения в электроустановках такого Потребителя в присутствии его представителя.

8.4. В случае неисполнения Поставщиком обязательств по настоящему Договору в части поставки Потребителю электрической энергии в количестве, согласованном Сторонами в Приложении №1 к Договору, а также обеспечения надлежащего качества электрической энергии, Поставщик несёт ответственность перед Потребителем в размере реального ущерба, понесённого последним от недопоставки электрической энергии или от поставки её ненадлежащего качества.

В случае, если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, то Поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надёжность снабжения его электрической энергией и её качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

8.5. Поставщик не несёт ответственности перед Потребителем за снижение качества электроэнергии или недоотпуск её, вызванные обстоятельствами непреодолимой силы.

8.6. При невыполнении п.п. 4.1.15. - 4.1.16. Потребитель обязан продолжить исполнение условий настоящего Договора.

## 9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ И ИЗМЕНЕНИЯ

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 05 ч. 00 мин. (местного времени) дня его подписания обеими Сторонами и будет действовать по 31 декабря 20\_\_ г., и считается ежегодно продлённым на тех же условиях, если до срока окончания его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо заключении нового Договора.

До заключения Дополнительного соглашения о внесении изменений, либо до заключения нового Договора действует настоящий Договор.

Действие настоящего Договора распространяется на отношения Сторон, фактически возникшие между ними с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (на основании п.2 ст.425 ГК РФ).

9.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке Потребителем, при этом Потребитель:

- направляет Поставщику уведомление за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;

- производит оплату счёта, включающего сумму задолженности Потребителя на дату получения Поставщиком уведомления и стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объёма, который прогнозируется к потреблению до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении Поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования об оплате выставленного Поставщиком счёта в предусмотренный законодательством срок договорные отношения Сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

9.3. Настоящий Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке по инициативе Поставщика в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательства по оплате, Поставщик уведомляет об этом Потребителя за 10 рабочих дней до даты такого отказа способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

9.4. Настоящий Договор может быть расторгнут Поставщиком в одностороннем порядке:

- при отсутствии или утрате Потребителем прав на энергоснабжаемый объект (энергопринимающее устройство) или иное оборудование, необходимое для исполнения Договора.

- в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В случае расторжения Поставщиком Договора по указанным основаниям Поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Договора не менее чем за 5 рабочих дней до его расторжения. Днём расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

9.5. Окончание срока действия Договора влечет за собой прекращение обязательств Сторон по нему, но не освобождает Стороны от ответственности за его нарушения, если таковые имели место в период действия Договора.

## 10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ И ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Споры, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении Договора, разрешаются Сторонами путём переговоров. Если в процессе переговоров согласие Сторонами не было достигнуто, Стороны вправе передать спор на рассмотрение в Арбитражный суд Иркутской области в установленном порядке.

10.2. Настоящий Договор состоит из основного текста (на 10 листах) и Приложений к нему №/№ 1, 2, 3, 4 в том числе:

Приложение № 1	План отпуска электроэнергии (Договорной объём потребления электрической энергии);
Приложение № 2	Перечень электроустановок Потребителя, сведения о точках поставки электрической энергии (мощности) и сведения об измерительных комплексах;
Приложение № 3	Акт снятия показаний приборов коммерческого учёта.
Приложение № 4	Отчет об объемах фактического почасового потребления электрической энергии (мощности) для точек поставки

Для каждой Стороны Договор составлен в одном экземпляре. Все экземпляры имеют одинаковую юридическую силу. Приложения №№ 1, 2, 3, 4 (на 4-х листах) прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью.

10.3. При подписании Договора Стороны констатируют, что в его тексте никаких исправлений нет.

## 11. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Поставщик:** ООО «БЭС»

Юридический адрес: 119034, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Хамовники, пер. Староконюшенный, д. 8, этаж/офис 2/203.

Почтовый адрес: 665710, Иркутская обл., г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Дружбы, 45.

ИНН 3804047727, КПП 770401001.

Р/с 40702810618090025479 в Байкальском банке ПАО Сбербанк, г. Иркутск,  
к/с 3010181090000000607, БИК 042520607.

ООО «БЭС» РЭС-3: 665514, Иркутская обл., п. Чунский, мкр-н «Северный», 16.

Р/с 40702810018090000447 в ПАО Сбербанк;

ООО «БЭС» РЭС-4: 666660, п. Железнодорожный, ул. Железнодорожная, д.17А

Р/с 40702810818090025680 в ПАО Сбербанк;

ООО «БЭС» РЭС «Иркутский»: г. Иркутск, ул. Гравийная, 120.

Р/с 40702810418350025678 в ПАО Сбербанк;

Тел.: (395-3) 41-65-56, 44-15-62, 40-97-28, 49-72-59; (395-67) 2-02-04; (395-2) 32-04-03; (395-35) 6-78-01 — инженер  
промышленного учёта (для связи по приборам учёта),

41-72-61 – договорной отдел,

41-69-16 – приёмная (факс).

E-mail: [bes@bresc.ru](mailto:bes@bresc.ru), e-mail: [res1-2@bresc.ru](mailto:res1-2@bresc.ru); [res-3@bresc.ru](mailto:res-3@bresc.ru); [res-4@bresc.ru](mailto:res-4@bresc.ru); [res-irk@bresc.ru](mailto:res-irk@bresc.ru) -для передачи показаний по приборам учёта)

**Потребитель:** АО, ПАО, ООО, ИП, Гр. РФ

Юридический адрес: (Место регистрации): \*\*\*\*\*

Почтовый адрес: \*\*\*\*\*

ИНН \*\*\*\*\* , КПП \*\*\*\*\*

Тел.: \*\*\*\*\*

E-mail: \*\*\*\*\*

**Поставщик**  
Генеральный директор  
ООО «БЭС»

**Потребитель**  
(Генеральный) директор АО, ПАО, ООО,  
Индивидуальный предприниматель  
Гражданин РФ

В.В. Иванкова

\*\*\*\*\*

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ПЛАН ОТПУСКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ на 20\_\_ г.

АО, ПАО, ООО, ИП, Гр.РФ

Договорный объем потребления электрической энергии (кВтч)

Квартал	Расчетный период			Итого на квартал	Итого на год
	январь	февраль	март		
I	***	***	***	***	***
	***	***	***		
II	апрель	май	июнь	***	
	***	***	***		
III	июль	август	сентябрь	***	
	***	****	***		
IV	октябрь	ноябрь	декабрь	***	
	****	***	***		

План отпуска электроэнергии (договорный объем потребления электрической энергии) устанавливается всем потребителям (за исключением потребителей, потребляющих электроэнергию на бытовые нужды) в соответствии с договором энергоснабжения и оформляется на каждый год с детализацией согласно указанным в таблице периодам.

Корректировка установленного настоящим Приложением объема потребления электрической энергии производится на основании письменного заявления Потребителя, которое он должен представить Поставщику не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего корректируемого периода (периодов). Заявление Потребителя с просьбой установления или корректировки Плана отпуска электроэнергии должно содержать выраженные в натуральных величинах (кВтч) и детализированные с учетом длительности расчетного периода планируемые объемы потребления электрической энергии. Планируемый объем потребления электроэнергии не должен превышать объем, рассчитанный исходя из максимальной к использованию мощности для Потребителя и числа часов работы его электроустановок, определенных Договором.

Потребление электроэнергии без установленного Плана отпуска электроэнергии не допускается. Исправления в настоящем Приложении не допускаются.

**Поставщик**

Генеральный директор ООО «БЭС»

**Потребитель**

(Генеральный) директор АО, ПАО, ООО,  
Индивидуальный предприниматель, Гражданин РФ

В.В. Иванкова

\*\*\*\*\*

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Режим работы, ч	Уровень напряжения для определения тарифа	Ценовая категория	Наличие сторонних Потребителей
1	2	3	4	5	6	7
1	*****	*****	*****	*****	*****	***** (дог. № *****)

Таблица 2

СВЕДЕНИЯ О ТОЧКАХ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК,

УКАЗАННЫХ В ТАБЛИЦЕ 1

№ п/п	Точка поставки	Номер и дата акта об осуществлении технологического присоединения	Уровень напряжения в точке поставки, кВ	Балансодержатель сети, к которой подключены электроустановки Потребителя	P <sub>макс.</sub> , кВт (номер и дата т.у.)	Расчётная величина потерь	
						Условно-постоянные, кВтч	Нагрузочные (% от расхода)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****

Таблица 3

СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ КОМПЛЕКСАХ

№ п/п	Место установки приборов учёта и их балансодержатель	Тип прибора учёта; № прибора учёта	Дата госповерки/ межповерочный интервал	Показания прибора учёта на дату и время начала исполнения Договора	Номинал ТТ	Номинал ТН	Коэффициент учёта
1	2	3	4	5	6	7	8
1	***** (Потребитель) (Сетевая организация)	*****	*****	*****	*****	*****	*****

Поставщик  
Генеральный директор  
ООО «БЭС»

Потребитель  
(Генеральный) Директор АО, ПАО, ООО,  
Индивидуальный предприниматель, Гражданин РФ

В.В. Иванкова



Потребитель: \_\_\_\_\_  
 Точка учета: \_\_\_\_\_  
 Уровень напряжения: \_\_\_\_\_  
 Категория категории: \_\_\_\_\_

Период	ПОТРЕБЛЕНИЕ, кВтч																									
	01.01.00	1.00.20.00	2.00.3.00	3.00.4.00	4.00.5.00	5.00.6.00	6.00.7.00	7.00.8.00	8.00.9.00	9.00.10.00	10.00.11.00	11.00.12.00	12.00.13.00	13.00.14.00	14.00.15.00	15.00.16.00	16.00.17.00	17.00.18.00	18.00.19.00	19.00.20.00	20.00.21.00	21.00.22.00	22.00.23.00	23.00.24.00		
01.01.00																										
01.01.00																										
02.01.00																										
03.01.00																										
04.01.00																										
05.01.00																										
06.01.00																										
07.01.00																										
08.01.00																										
09.01.00																										
10.01.00																										
11.01.00																										
12.01.00																										
13.01.00																										
14.01.00																										
15.01.00																										
16.01.00																										
17.01.00																										
18.01.00																										
19.01.00																										
20.01.00																										
21.01.00																										
22.01.00																										
23.01.00																										
24.01.00																										
25.01.00																										
26.01.00																										
27.01.00																										
28.01.00																										
29.01.00																										
30.01.00																										
Итого																										

**Поставщик** (Генеральный директор ООО "БЭС" \_\_\_\_\_  
**Потребитель** (Генеральный) директор АО, ПАО, ООО, Индивидуальный предприниматель, Гражданин РФ \_\_\_\_\_

В.В. Иванова