

ОБЩИЕ УСЛОВИЯ СНАБЖЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

Настоящие Общие условия снабжения электрической энергией (далее – ОУСЭЭ/Общие условия) предусматривают порядок и условия поставки **Обществом с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» (ООО «Транснефтьэнерго»)** (далее – ЭСО) электрической энергии Потребителю и является неотъемлемой частью Договора на снабжение электроэнергией Потребителя (далее - Договор).

В случае внесения изменений или дополнений в нормативно-правовые акты, регулирующих правоотношения Сторон в части снабжения электрической электроэнергией, ЭСО размещает на официальном сайте ООО «Транснефтьэнерго» и/или в Личном кабинете актуализированную редакцию Общих условий снабжения электрической энергией и направляет Потребителю соответствующее уведомление. Указанные изменения в Договор вступают в силу с момента размещения Общих условий снабжения электрической энергией в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ЭСО:

<https://transneftenergo.ru/authorities/compliance/customer-service.html> и/или в Личном кабинете и распространяют свое действие с момента внесения соответствующих изменений в нормативно – правовые акты. Изменения в Общие условия снабжения электрической энергией вносятся ЭСО в одностороннем порядке.

Данные ОУСЭЭ определены ЭСО и принимаются Потребителем не иначе как путем присоединения к предложенному Договору в целом, в порядке, определенном ст. 428 ГК РФ, и определяют правоотношения сторон по снабжению электрической энергией Потребителя.

Если ОУСЭЭ не приведены в соответствие с нормами законодательства, включая, но не ограничиваясь, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - ОПФРР) и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, то применяются положения действующего законодательства.

Содержание

Термины и определения

- 1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ**
- 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭСО**
- 3. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**
- 4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПЛАТЕЖЕЙ**
- 5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
- 6. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ С ТРЕТЬИМИ ЛИЦАМИ, ПРИВЛЕЧЕННЫМИ ЭСО ДЛЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
- 7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН В ПРОЦЕССЕ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРИБОРОВ УЧЕТА**

8. ПОРЯДОК ВВЕДЕНИЯ ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Термины и определения

Безучетное потребление – это потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и ОПФРР порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся:

во вмешательстве в работу

- прибора учета,
- измерительного комплекса,
- измерительных трансформаторов,
- системы учета,
- компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях:
- нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса,

измерительных трансформаторов,

- нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительный трансформатор, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии, когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены:

в границах балансовой принадлежности Потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего Потребителю, на котором расположены энергопринимающие устройства Потребителя (далее - границы земельного

участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка Потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка

Вмешательство в работу прибора учета - нарушение целостности (повреждение) оборудования либо нарушение пломб (знаков визуального контроля) , нанесенных на прибор (систему) учета, а также несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора (системы) учета.

Замещающая информация - показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

Допуск прибора учета в эксплуатацию - процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Замена прибора учета - работы по демонтажу ранее установленного прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и работы по установке прибора учета.

Измерительные трансформаторы - измерительные трансформаторы тока и (или) напряжения, соединенные между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены).

Иное оборудование, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) - измерительные трансформаторы, коммутационное оборудование и оборудование защиты приборов учета от токов короткого замыкания, материалы и оборудование для монтажа приборов учета (измерительного комплекса) в месте его установки, материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса, устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

Инструментальная проверка - процесс оценки работоспособности прибора учета (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении визуальной проверки и проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования.

Интегральный прибор учета - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Интервальный прибор учета - прибор учета, позволяющий измерить, фиксировать и хранить значения потребления электрической энергии и мощности за определенный период времени.

Неценовая зона оптового рынка (НЦЗ) - территория, которая определяется Правительством РФ и в границах которой оптовая торговля электроэнергией происходит по регулируемым государством ценам (тарифам):

- I. Территория Калининградской области;
- II. Территория Республики Коми, *за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;*
- III. Территория Архангельской области, *за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;*
- IV. Территория Дальнего Востока, в которую объединены территории Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области, *за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.*

Ценовая зона оптового рынка (ЦЗ) - территория, которая определяется Правительством РФ и в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами оптового рынка:

- I. Первая ценовая зона (зона Европы и Урала)
Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика, Республика Крым, Краснодарский край, Пермский край, Астраханская область,

Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Волгоградская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Нижегородская область, Новгородская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Псковская область, Ростовская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, Томская область, *за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и часть территории Омской области, для которых электрическая энергия поставляется с территории объединенной энергетической системы Урала*, Тульская область, Ульяновская область, Челябинская область, Ярославская область, город Москва, город Санкт-Петербург, город Севастополь, территории Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ставропольского края, Республика Карелия, Мурманская область, Тюменская область, *за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.*

II. Вторая ценовая зона (зона Сибири)

Республика Тыва, Республика Хакасия, Алтайский край, Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область и Томская область (*за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами*), *за исключением территорий, входящих в первую ценовую зону*, территории Республики Алтай, Красноярского края, Иркутской области, Республики Бурятия, Забайкальского края, *за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.*

Показания прибора учета - интегральные значения результатов измерений потребления электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим документом для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Закона об электроэнергетике

Система учета - совокупность приборов учета, 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 или нескольким точкам поставки.

Установка прибора учета - работы по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки.

Утрата прибора учета - отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на неё обязанностей.

Эксплуатация прибора учета - выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Ограничение режима потребления - полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии;

Частичное ограничение режима потребления - ограничение режима потребления, вводимое в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и предполагающее сокращение объема подачи электрической энергии (мощности) потребителю;

Полное ограничение режима потребления - ограничение режима потребления, предполагающее прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя;

Самостоятельное ограничение режима потребления - осуществление полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителем самостоятельно в его энергопринимающих устройствах и (или) на его объектах электроэнергетики любым способом;

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

1.1. Потребитель имеет право:

1.1.1. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами, а в случае отклонения показателей качества электроэнергии от установленных Договором и настоящих ОУСЭЭ требований, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по Договору и настоящими ОУСЭЭ, обращаться в адрес ЭСО.

1.1.2. При отсутствии задолженности за потребленную электроэнергию, в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью при условии письменного уведомления ЭСО об этом не позднее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения и оплаты поставленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты.

1.1.3. Заявлять об ошибках, обнаруженных в первичных документах счетах-фактурах и УПД, в письменном виде в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения документов ЭСО.

1.2. Потребитель обязан:

1.2.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату фактически потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) в порядке, установленном Договором и Разделом 4 ОУСЭЭ.

1.2.2. Обеспечить соблюдение Порядка взаимодействия Потребителя с третьими лицами (Раздел 6 ОУСЭЭ), привлеченных ЭСО для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также соблюдать режим потребления электроэнергии и мощности в соответствии с ОУСЭЭ.

1.2.3. Поддерживать в точках поставки, указанных в Перечне точек поставки, являющимся приложением к Договору, показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

1.2.4. Обеспечить доступ к своим энергопринимающим устройствам представителей ЭСО и (или) сетевой организации, уполномоченных на совершение действий по вводу, контролю и отмене режима ограничения потребления электрической энергии, установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - ОПФРР.)

1.2.5. Присоединять в установленном законодательством Российской Федерации порядке к своим сетям энергопринимающее оборудование другого лица, только после соответствующего письменного согласования с сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя и при обязательном уведомлении ЭСО.

1.2.6. Осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии:

- при применении 1-4 ценовой категории в порядке, предусмотренном Приложением № 1 к Общим условиям снабжения электрической энергией (вариант 1);

- при применении 5-6 ценовой категории (НЦЗ) в порядке, предусмотренном Приложением № 1 к Общим условиям снабжения электрической энергией (вариант 2);

- при применении 5-6 ценовой категории (ЦЗ) в порядке, предусмотренном Приложением № 1 к Общим условиям снабжения электрической энергией (вариант 3).

1.2.7. В течение 3 (трех) дней с даты подписания с сетевой организацией предоставлять в ЭСО оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении.

После поступления от Потребителя указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в Договор. ЭСО не несет ответственности за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в случае, если нарушения надежности и качества вызваны неисполнением Потребителем обязанности, предусмотренной настоящим пунктом ОУСЭЭ.

1.2.8. В течение 30 (тридцати) календарных дней с момента осуществления опосредованного присоединения других лиц к электроустановкам Потребителя, информировать ЭСО об отнесении данных лиц к категории потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (категории определены в Разделе 8 ОУСЭЭ и ОПФРР).

1.2.9. Обеспечить выполнение требований, установленных для Потребителей в зависимости от отнесения энергопринимающих устройств к категории надежности, указанных в разделе 8 настоящих ОУСЭЭ.

1.2.10. Поддерживать значение параметров качества электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013 г. при необходимости с установкой необходимого оборудования. 1.2.11. В срок не более 15 дней с момента заключения Договора и/или после утверждения со стороны сетевой организации направить в адрес ЭСО акты технологической и (или) аварийной брони.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭСО

2.1. ЭСО имеет право:

2.1.1. Осуществлять беспрепятственный доступ, с учетом требований пропускного режима Потребителя, своего уполномоченного представителя к электроустановкам и приборам

учета, указанным в Перечне точек поставки электрической энергии, являющимся приложением к Договору и Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки электроэнергии и мощности в группе точек поставки ЭСО-Потребитель, являющимся приложением к Договору, находящимся на территории Потребителя, для целей проверки технического состояния условий их эксплуатации и правильности работы, наличия и сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля, снятия контрольных показаний, проведения работ, связанных с допуском, поверкой, программированием, пломбированием приборов учета.

2.1.2. Инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством РФ и Разделом 8 ОУСЭЭ.

2.1.3. В одностороннем порядке полностью отказаться от исполнения Договора в случае ненадлежащего исполнения Потребителем обязанности по оплате потребленной электрической энергии, письменно уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Договора.

2.2. ЭСО обязана:

2.2.1. Осуществить продажу Потребителю электрической энергии (мощности) в объеме, определяемом в соответствии с Разделом 3 ОУСЭЭ, а также обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки, определенные в Договоре.

2.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.2.3. Обеспечить качество электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

2.2.4. Представлять по запросу Потребителя информацию о наличии у ЭСО права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет Потребителю, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности), а также о дате и времени прекращения у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью), способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

2.2.5. Предоставлять Потребителю первичные учётные документы в сроки и порядке изложенные в Порядке платежей и направления первичных документов, являющегося приложением к Договору.

2.2.6. Доводить до сведения Потребителя утвержденные графики аварийного ограничения в соответствии с требованиями Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утверждённых в соответствии с приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290.

2.2.7. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных ОПФРР.

3. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности), а также фактических потерь электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с

использованием указанных в Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки электроэнергии и мощности в группе точек поставки, являющимся приложением к Договору и содержащего информацию о местах установки приборов учета электрической энергии, их характеристиках и использовании их в качестве расчетных и контрольных, и в соответствии с порядком взаимодействия Сторон в процессе учета электроэнергии с использованием приборов учета, указанных в Разделе 7 настоящих ОУСЭЭ, а также с учетом Алгоритма приведения результатов измерений электроэнергии от точек измерения до точек поставки Потребителя, указанного в Договоре.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПЛАТЕЖЕЙ

4.1. Стоимость электрической энергии (мощности) определяется условиями Договора.

4.2. В случае если в результате проверки прибора учета, указанного в Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки электроэнергии и мощности в группе точек поставки ЭСО-Потребитель, являющимся приложением к Договору, находящегося в границах балансовой принадлежности сетевой организации, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки, ЭСО осуществляет перерасчет за потребленную Потребителем электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном п.7.10.7 настоящих ОУСЭЭ.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. ЭСО несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами ЭСО по заключенным им во исполнение Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

Потребитель несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, находящихся в границах его балансовой принадлежности, определяемых документами о технологическом присоединении.

5.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством, Договором и настоящими ОУСЭЭ порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

5.3. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям сетевой организации опосредовано через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, ЭСО несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

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

5.5. За несвоевременное и (или) неполное исполнение обязательств по оплате, включая авансовые платежи, ЭСО вправе взыскать с Потребителя пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки.

6. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ С ТРЕТЬИМИ ЛИЦАМИ, ПРИВЛЕЧЕННЫМИ ЭСО ДЛЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребитель обязан:

6.1. Соблюдать условия, установленные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – ПНД), в отношении его энергопринимающих устройств, указанных в Договоре:

6.2. 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 (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя, и документами о технологическом присоединении.

6.3. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексом), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительный комплекс) не соответствуют требованиям законодательства РФ), в соответствии с ОПФР.

6.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении

внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

6.5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативнодиспетчерского управления и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

6.6. Обеспечить беспрепятственный доступ в предварительно согласованные сроки представителей организаций, уполномоченных в соответствии с действующим законодательством, к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя, в целях осуществления контроля за соблюдением законодательства к эксплуатации прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора), снятия показаний, проведения проверок, установки пломб, а также к электроустановкам в целях полного или частичного введения ограничения режима потребления электроэнергии.

6.7. Обеспечить беспрепятственный доступ в предварительно согласованные сроки представителей организаций, уполномоченных в соответствии с действующим законодательством, к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя, в целях осуществления контроля за соблюдением законодательства к эксплуатации прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора), снятия показаний, проведения проверок, установки пломб, а также к электроустановкам в целях полного или частичного введения ограничения режима потребления электроэнергии.

6.8. Обеспечить соблюдение Порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, установленного Разделом 7 настоящих ОУСЭЭ.

6.9. По требованию ЭСО и (или) сетевой организации обеспечить проведение замеров (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

6.10. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

6.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значение соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне значения:

$\text{tg } \varphi = 0,35$ для уровня напряжения в точке подключения 0,4 кВ;

$\text{tg } \varphi = 0,4$ для уровня напряжения в точке подключения 6-35 кВ;

$\text{tg } \varphi = 0,5$ для уровня напряжения в точке подключения 110 кВ;

В случае отклонения от указанного предельного значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, зафиксированного актом, Потребитель обязан оплачивать услуги по передаче электроэнергии с учетом повышающих коэффициентов, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6.12. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

6.13. Представлять по запросу ЭСО и сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

6.14. В суточный срок с даты обнаружения информировать ЭСО и сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а в срок, не позднее, чем за 10 рабочих дней о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

6.15. Информировать ЭСО и сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

6.16. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем Договоре, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, необходимо письменно уведомить ЭСО и представить сетевой организации проектную документацию.

6.17. По требованию ЭСО предоставить удалённый доступ к серверу АИИС КУЭ, порядок организации которого определяется Потребителем по согласованию с ЭСО.

6.18. В случае наступления аварийных событий в работе АИИС КУЭ обеспечить направление данных потребления электрической энергии в адрес Потребителя.

7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН В ПРОЦЕССЕ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРИБОРОВ УЧЕТА

7.1. Положения настоящего раздела определяет порядок взаимодействия Сторон в процессе учета электроэнергии с использованием приборов учета.

7.2. Порядок взаимодействия при организации учета электрической энергии:

7.2.1. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного

оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства);

Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства.

7.2.2. Коммерческий учет электрической энергии обеспечивается Потребителем:

7.2.2.1. В отношении точек поставки электрической энергии на розничном рынке (далее – РРЭ), совпадающих с группой точек поставки на оптовом рынке (далее – ОРЭМ).

В этом случае Потребитель и/или ЭСО вправе самостоятельно обеспечивать установку (замену) приборов учета, соответствующих требованиям Правил ОРЭМ для субъектов ОРЭМ, их допуск в эксплуатацию и дальнейшую эксплуатацию.

Для реализации обязанностей сетевой организации в части обеспечения коммерческого учета Потребитель направляет в адрес сетевой организации уведомление об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку, замену приборов учета. В этом случае коммерческий учет будет осуществляться в соответствии с пунктом 7.2.1 ОУСЭЭ. Такой отказ должен быть направлен Потребителем в сетевую организацию не позднее 6 месяцев до истечения межповерочного интервала или не позднее 5 рабочих дней до наступления иных оснований для установки и замены прибора учета.

7.2.2.2. На подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций.

7.2.3. При исполнении настоящего Договора Потребитель обязуется:

- осуществлять информационный обмен данными на безвозмездной основе в порядке, предусмотренном Приложением № 2 ОУСЭЭ;

- обращаться в сетевую организацию при необходимости замены, демонтажа, при утрате прибору учета, либо истечении его межповерочного интервала;

- обеспечивать беспрепятственный доступ к приборам учета и иному оборудованию, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности);

- не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности);

- не препятствовать использованию приборов учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), и осуществлению контроля за их использованием.

- обеспечивать сохранность и целостность прибора учета, иного оборудования которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), пломб, установленных сетевой организацией/ЭСО, гос. поверителем, и знаков визуального контроля;

- возмещать убытки, причиненные неисполнением вышеуказанных обязанностей, в порядке, предусмотренном ОПФРР.

7.2.4. ЭСО при исполнении настоящего Договора вправе:

- готовить от имени Потребителя проекты обращений в сетевую организацию в случае, предусмотренном п.7.4.2 ОУСЭЭ.

7.2.5. Потребитель вправе обратиться в сетевую организацию за предоставлением дополнительных услуг за отдельную плату, таких как: установка, замена приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, а также иных услуг, не включенных в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

7.3. Требования, предъявляемые к приборам учета.

7.3.1. С 1 января 2022 г. для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

7.3.2. Класс точности приборов учета должен соответствовать требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

7.3.3. Для потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт, должны использоваться приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

7.3.4. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

7.4. Порядок взаимодействия в процессе установки или замены прибора учета.

7.4.1. В случаях, указанных в п.7.2.2 ОУСЭЭ, для замены или установки прибора учета, Потребитель направляет соответствующий запрос в адрес сетевой организации и ЭСО, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

7.4.1.1. Запрос направляется способом, позволяющим подтвердить факт его получения и должен содержать:

- реквизиты и контактные данные Потребителя, включая номер телефона;
- причины установки либо замены ранее установленного прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых Потребитель имеет намерение установить или заменить прибор учета;
- номер настоящего Договора;
- предлагаемые места установки прибора учета, в случае если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;
- информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;
- предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию).

7.4.1.2. Установка (замена) прибора учета осуществляется после согласования с сетевой организацией. Если в течение 10 рабочих дней со дня получения от Потребителя запроса сетевая организация не направила ответ на запрос, такой запрос считается согласованным в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

7.4.2. В остальных случаях, Потребитель при истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также в случае утраты, выхода прибора учета из строя и (или) его неисправности, в целях замены или установки прибора учета направляет обращение в адрес сетевой организации (копию в ЭСО), к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

7.4.2.1. Обращение направляется способом, позволяющим подтвердить факт его получения, по форме, подготовленной ЭСО.

7.4.2.2. Сетевая организация осуществляет, установку прибора учета и допуск его к эксплуатации, в случае если такой прибор учета отсутствовал или вышел из строя, истек срок его эксплуатации по состоянию на 1 апреля 2020 г. или ранее, до 31 декабря 2023 г. В иных случаях установка, замена или поверка прибора учета электрической энергии и допуск к эксплуатации прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

- с даты выявления истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения (оказания услуг по передаче электрической энергии);

- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном настоящим документом порядке; - с даты признания прибора учета утраченным.

7.4.3. Потребитель также вправе требовать от сетевой организации, к которой непосредственно или опосредованно присоединены его энергопринимающие устройства, замены измерительных трансформаторов, входящих в состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) при истечении интервала между их поверками, в случае если в результате их поверки в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, не подтверждено их соответствие метрологическим требованиям, за исключением измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше.

7.4.4. При поступлении от сетевой организации запроса на установку (замену) прибора учета Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

7.4.5. В подтвержденные дату и время Потребитель обязан обеспечить доступ сетевой организации и ЭСО для осуществления действий по установке (замене) прибора учета.

7.4.6. При не направлении Потребителем сетевой организации в установленный срок ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места.

7.5. Порядок взаимодействия в процессе допуска приборов учета в эксплуатацию.

7.5.1. В случае, предусмотренном пунктом 7.2.2.1 ОУСЭЭ, Потребитель обязан направить заявку на допуск прибора учета в эксплуатацию в адрес ЭСО и/или сетевой организации.

7.5.2. В остальных случаях, приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию направляется в адрес Потребителя и ЭСО сетевой организацией.

7.5.3. Допуск в эксплуатацию приборов учета осуществляется сетевыми организациями в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств Потребителя.

7.5.4. Потребитель и ЭСО принимают участие в процедуре допуска приборов учета в эксплуатацию.

7.5.5. При технологическом присоединении допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок после получения. Соответствующее уведомление должно быть направлено в адрес Потребителя и ЭСО 3 календарных дня до проведения осмотра присоединяемых электроустановок.

7.5.6. Допуск прибора учета в эксплуатацию не требуется, если в ходе установки (замены) сохраняются ранее установленные пломбы и знаки визуального контроля.

7.5.7. По окончании процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию:

- устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля;

- составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию;

- для точек присоединения свыше 1 кВ также дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

7.5.8. В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию Потребителя и ЭСО (либо их представителей) такая процедура проводится без их участия, при этом сетевая организация направляет Потребителю и ЭСО в течение 2 рабочих дней со дня проведения процедуры допуска актов допуска приборов учета в эксплуатацию.

7.6. Порядок взаимодействия в процессе демонтажа прибора учета в случаях, не связанных с его заменой.

7.6.1. В случаях, предусмотренных п.7.2.2.1 ОУСЭЭ Потребитель, имеющий намерение демонтировать прибор учета, ранее установленный в отношении его энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменное уведомление в сетевой организации и ЭСО.

Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета (но не ранее 7 рабочих дней со дня направления такого уведомления) и причины такого демонтажа.

7.6.1.1. В согласованные с сетевой организацией и ЭСО дату и время осуществляется совместное снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются с сетевой организацией в акте демонтажа прибора учета, который подписывается участниками процедуры демонтажа прибора учета.

7.6.1.2. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании показаний контрольного прибора учета, при его наличии.

7.6.2. В остальных случаях демонтаж прибора учета, ранее установленного в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, обеспечивается сетевой организацией.

7.6.2.1. Сетевая организация уведомляет Потребителя и ЭСО о дате и времени демонтажа прибора учета не ранее 7 рабочих дней со дня направления такого уведомления, а также о причинах демонтажа.

7.6.2. 2. Установка прибора осуществляется Сетевой организацией не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа.

7.6.3. Каждый из участников процедуры демонтажа прибора учета получает по одному экземпляру акта демонтажа, лицам, которые были приглашены, но не участвовали в процедуре демонтажа направляется копия акта демонтажа в течение 3 рабочих дней со дня его составления.

7.7. Порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате.

7.7.1. Потребитель, для исключения рисков безучетного потребления и/или применения расчетных способов определения объема потребленной электроэнергии, ежемесячно

осуществляет визуальный осмотр приборов учета и измерительных комплексов, указанных в Перечне средств измерений, являющемся приложением к Договору, установленных в границах его балансовой принадлежности, на предмет наличия пломб, установленных сетевой организацией (ЭСО), знаков визуального контроля, а также фактического отображения показаний указанных приборов учета.

7.7.2. Потребитель обязан в течение одних суток письменно информировать ЭСО о выявлении фактов неисправности прибора учета или его утраты.

7.7.3. Время выхода из строя, неисправности измерительного комплекса, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя Потребитель должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

7.7.4. ЭСО в течение одних суток после получения уведомления Потребителя о выявлении факта неисправности прибора учета либо его утраты обязана проинформировать об этом сетевую организацию.

7.8. Порядок предоставления и согласования учетных показателей.

7.8.1. Потребитель является лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в случае, если расчетные приборы учета, установлены в границах объектов Потребителя и не присоединены к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

В отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, является сетевая организация.

В случае предоставления ЭСО удаленного доступа к считыванию показаний приборов учета (опрос по каналу связи устройств сбора и передачи данных), опрос производится ЭСО самостоятельно.

7.8.1.1. Снятие показаний приборов учета Потребителем осуществляется на 00 часов 00 минут 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора с оформлением Сводного акта первичного учета электрической энергии по форме Приложения №3 к ОУСЭЭ, подписанным лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета.

7.8.1.2. До окончания 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель формирует и направляет Сводный акт первичного учета, оформленный по форме Приложения № 3 к ОУСЭЭ и Акт учета почасовых перетоков электрической энергии (оформленный по форме Приложения № 4 к ОУСЭЭ) в виде Excel-файла на согласование ЭСО на электронный адрес oue@tne.transneft.ru, и подтверждает направленные данные скан-копией Сводного акта первичного учета электрической энергии, оформленного в соответствии с п.7.8.1.1.

7.8.1.3. В случае возникновения разногласий в отношении объемов поставленной электроэнергии Стороны принимают необходимые меры по их урегулированию.

7.8.1.4. В случае непредставления показаний Потребителем, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим разделом, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в соответствующем договоре контрольного прибора учета используются показания и почасовой профиль такого контрольного прибора учета.

7.8.1.5. По запросу Потребителя, ЭСО предоставляет почасовой профиль по точкам измерений, включенным в АИИС, в течении пяти рабочих дней, с момента поступления запроса с перечнем точек измерений.

7.8.2. Сетевая организация сообщает информацию о показаниях такого прибора учета как Потребителю, так и ЭСО до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) Договора.

Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, включенных в интеллектуальную систему учета сетевой организации обеспечивается путем предоставления возможности дистанционного снятия показаний приборов учета по требованию иных владельцев интеллектуальных систем в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), либо не чаще одного раза в месяц путем контрольного снятия показаний в порядке, предусмотренном ОПФРР, на основании заявления в присутствии субъекта розничных рынков, в отношении которого обязательства по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или договору оказания услуг по передаче электрической энергии) определяются с использованием показаний такого прибора учета. В таком случае сетевая организация или гарантирующий поставщик организывает контрольное снятие показаний не позднее 10 рабочих дней с даты поступления указанного заявления. Контрольное снятие показаний также вправе потребовать ЭСО в отношении точек поставки обслуживаемых потребителей.

Указанное заявление подается Потребителем в адрес гарантирующего поставщика (сетевой организации, если контрольное снятие показаний требуется в рамках определения обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

7.9. Порядок взаимодействия в процессе проведения проверок приборов учета.

7.9.1. Проверки расчетных приборов учета осуществляются сетевой организацией в плановом и внеплановом порядке, предусмотренном ОПФРР.

7.9.2. Плановые проверки приборов учета проводятся сетевой организацией с участием ЭСО на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного и согласованного в соответствии с ОПФРР в отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

7.9.3. В случае если в отношении каких-либо точек поставки сетевой организацией не были проведены проверки расчетных приборов учета в соответствии с планом-графиком, то проверки приборов учета в отношении соответствующих точек поставки вправе провести ЭСО.

7.9.4. Основаниями для проведения внеплановой проверки приборов учета являются:

- заявление ЭСО о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета в отношении обслуживаемых им точек поставки;
- заявление Потребителя о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;
- выявление факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля;
- срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клемной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и факт события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;
- отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

7.9.5. В случае, если для проведения проверки приборов учета сетевой организации требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, проверка прибора учета

проводится не позднее 10 рабочих дней со дня получения Потребителем заявления о необходимости проведения внеплановой проверки.

7.9.6. В случае если внеплановая проверка приборов учета проводится по заявлению Потребителя, то сетевая организация обязана пригласить ЭСО для участия в такой проверке. Потребитель вправе привлекать к участию в проверке со своей стороны аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридических лиц (индивидуальных предпринимателей).

7.9.7. Результаты проверки приборов учета оформляются актом проверки прибора учета, который составляется сетевой организацией, подписывается всеми лицами, принимавшими участие в проверке.

7.10. Ответственность за нарушение порядка организации учета.

7.10.1. В случаях:

- отсутствия,
- неисправности,
- утраты прибора учета
- истечения интервала между поверками,
- истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета,
- непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета -

для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии объем потребления электрической энергии определяется на основании замещающей информации в соответствии с ОПФРР.

7.10.2. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, если приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не сетевая организация, то объем потребления (производства) электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет сетевая организация, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется как объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

7.10.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета, Потребитель имеет право на уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, за каждый месяц с даты истечения срока, установки прибора учета и допуск его к эксплуатации в следующем размере:

7.10.3.1. на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2023 г.;

7.10.3.2. на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2024 г.;

7.10.3.3. на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.

7.10.4. В случае если прибор учета не будет установлен сетевой организацией в течение 3 месяцев с даты истечения указанного срока, величина, на которую изменяется стоимость услуг по передаче электрической энергии, увеличивается в 2 раза.

7.10.5. Право требования уменьшения стоимости услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, указанное в пп. 7.10.3, 7.10.4 ОУСЭЭ возникает у Потребителя к Сетевой организации.

7.10.6. В случае неисполнения сетевой организацией своих обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета или в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по предоставлению показаний расчетного прибора учета другой стороне договора оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, предусмотренные, п. 7.4.2.2 ОУСЭЭ, Потребитель, направляет соответствующую претензию в адрес сетевой организации (копию направляет в ЭСО).

Уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, указанное в пп. 7.10.3, 7.10.4 ОУСЭЭ учитывается сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) по договору на передачу электрической энергии начиная с расчетного периода, в котором получена претензия о неисполнении соответствующих обязанностей.

ЭСО учитывает, указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки при определении обязательств по настоящему Договору не ранее расчетного периода, в котором такое уменьшение было учтено сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче, и в том же размере..

При расчетах за потребляемую электрическую энергию между ЭСО и Потребителем не допускается односторонний зачет Потребителем величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, по факту направления претензий, в случаях, предусмотренных настоящим пунктом.

7.10.7. В случае если в результате проверки прибора учета, указанного в Перечне средств измерений, являющемся приложением к Договору, эксплуатацию которого осуществляет сетевая организация, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки, ЭСО осуществляет перерасчет за потребленную Потребителем электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии.

Указанный перерасчет осуществляется:

- с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, с даты, не позднее которой она должна быть проведена) до даты составления акта проверки – в отношении прибора учета, не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);

- за последние 3 расчетных периода - в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Указанный объем электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, подлежащий перерасчету, учитывается сетевой организацией по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующей точки поставки, а также ЭСО по настоящему Договору в том расчетном периоде, в котором была

проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета, но не ранее расчетного периода в котором осуществлен указанный перерасчет сетевой организацией по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии

В случае если в результате перерасчета стоимость поставленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии должна быть уменьшена на величину, превышающую стоимость фактически потребленной в соответствующем расчетном периоде электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

7.10.8. В случае если при проведении проверки будет выявлено безучетное потребление электрической энергии, в ходе такой проверки составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, который является основанием для применения расчетных способов определения объема потребленной электрической энергии в порядке, предусмотренном ОПФРР.

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

7.10.10. По запросу Потребителя ЭСО предоставляет консультацию по исключению рисков безучетного потребления, в течении пяти рабочих дней, с момента поступления запроса с приложением необходимых документов.

8. ПОРЯДОК ВВЕДЕНИЯ ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

8.1. Положения настоящего раздела разработаны с учетом Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – «Правила») и регулирует отношения Сторон, связанные с введением полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем электрической энергии (мощности), которое предполагает прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителям или сокращение объемов потребления электрической энергии (мощности).

8.2. Требования для Потребителей, чьи энергопринимающие устройства относятся к I категории надежности или при наличии энергоприемников аварийной брони:

- обеспечить наличие автономного резервного источника питания;
- обеспечить наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией;

- при отсутствии акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони;

- обеспечить направление ЭСО не позднее 5 дней после дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией после заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);

- поддерживать установленные автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения зависят от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

8.3. Требования для потребителей, чьи энергопринимающие устройства относятся ко II категории надежности:

- обеспечить наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией.

Допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения зависят от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

8.4. Для потребителей, чьи энергопринимающие устройства относятся к III категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

8.5. Требования для потребителей, ограничение режима потребления которых, может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям:

Утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 месяцев либо, если в отношении потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони

Направить высшему должностному лицу субъекта Российской Федерации (руководителю высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) обращения о включении в указанный перечень информации о принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, и о наличии либо об отсутствии соответствующих актов согласования технологической и (или) аварийной брони, а сетевые

организации и поставщики при наличии у них соответствующей информации вправе направлять такие обращения в отношении указанных потребителей.

8.6. Основания для введения ограничения режима потребления электрической энергии.

8.6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при нарушениях потребителем своих обязательств, выразившихся:

- в неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с Договором;
- в осуществлении Потребителем бездоговорного потребления электрической энергии;
- в невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

8.6.2. Ограничение режима потребления энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в связи с наступлением обстоятельств, указанных в п. 8.6.1., не вводится до прекращения действия предоставленного обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

8.7. Порядок введения ограничения потребителей, имеющих акт технологической или аварийной брони.

В связи с наступлением обстоятельств, указанных в п. 8.6 настоящего Раздела, введение ограничения режима потребления осуществляется в следующем порядке:

8.7.1. ЭСО в течение 3-х рабочих дней с момента нарушения Потребителем своих обязательств, указанных в пункте 8.6 настоящего Раздела направляет Потребителю уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления в порядке, предусмотренном Правилами на адрес электронной почты или номер мобильного телефона, указанные в Договоре, с указанием:

- размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности);
- даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони, которая не может наступить ранее истечения 10-ти дней со дня получения уведомления Потребителем;
- даты полного ограничения режима потребления, подлежащего введению в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере после введения частичного ограничения до уровня аварийной брони.

В случае если ограничение режима потребления вводится в связи с наступлением обстоятельств, указанных в пп «б» п.2 ОПФР, и инициатором введения ограничения режима потребления является энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, к уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления прилагается выписка из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), нарушение потребителем обязательств по которому послужило основанием для введения ограничения, содержащая сведения о наличии договорных отношений между инициатором введения ограничения и потребителем, о реквизитах лица, выступающего потребителем по этому договору, а также перечень точек поставки, в которых энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией по данному договору исполняются обязательства по продаже (поставке) электрической энергии (мощности).

При этом Потребитель несет риск последствий неполучения указанного уведомления.

В указанный в уведомлении срок Потребитель обязан выполнить требование, а при его невыполнении - принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и

обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления.

Частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони производится Потребителем самостоятельно.

При невыполнении Потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указана величина технологической брони, вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, указанного в данном акте, не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления о введении ограничения режима потребления

Если по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони Потребителем не будет погашена задолженность в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, может быть введено полное ограничение режима потребления.

8.8. В случае если у Потребителя отсутствуют акты технологической или аварийной брони введение ограничения вводится в следующем порядке.

В связи с наступлением обстоятельств, указанных в п.8.6 введение ограничения режима потребления осуществляется в следующем порядке:

ЭСО направляет Потребителю предварительное уведомление в порядке и сроки, установленные п. 8.7.1.

В указанный в уведомлении срок Потребитель обязан выполнить требование о погашении задолженности, а при его невыполнении - принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления.

При невыполнении Потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении ЭСО вводит режим полного ограничения потребления.

8.9. Особенности ограничения режима потребления потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

Потребитель, который имеет акт согласования технологической и (или) аварийной брони и в котором указаны уровни технологической и аварийной брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится по истечении 5-и дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

Потребитель, который имеет акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указан уровень технологической брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления такого потребителя о введении ограничения режима потребления.

Потребитель, не устранивший основания для введения ограничения режима потребления, обязан после дня введения в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (если у такого потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони):

- в течение 3 дней представить Сетевой организации и ЭСО утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления;
- в срок, предусмотренный соответствующим планом, выполнить указанные мероприятия;
- в течение 2 месяцев выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, - в случае если в установленный настоящим пунктом срок Сетевой организации не был представлен утвержденный план указанных мероприятий либо если предусмотренный планом срок проведения указанных мероприятий превышает срок 6 месяцев, либо, если в отношении потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони.

После выполнения этих мероприятий потребитель обязан направить уведомление ЭСО и Сетевой организации.

Полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения Сетевой организации от указанного потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления

Введение полного ограничения режима потребления до получения от потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления не допускается.

8.10. Порядок составления Актов.

Акт о введении ограничения режима потребления, акт о необеспечении доступа и акт проверки введенного ограничения режима потребления составляется и подписывается заинтересованными лицами, присутствующими при его составлении.

В случае отказа Потребителя от подписания акта, а также в случае отсутствия Потребителя при составлении акта в акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, которые своей подписью подтверждают достоверность информации, содержащейся в акте, о чем собственноручно выполняют соответствующую запись в акте.

При составлении акта в присутствии 2 незаинтересованных лиц в акте указываются в отношении каждого из них фамилия, имя и отчество (при наличии), фактическое место жительства, паспортные данные либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также телефон этого лица.

ЭСО осуществляет направление акта заинтересованным лицам, не присутствовавшим при его составлении.

В случае если до указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления даты введения ограничения режима потребления потребитель устранил основания для введения такого ограничения, ограничение режима потребления не вводится.

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

8.11. Возобновление подачи электрической энергии.

Возобновление подачи электрической энергии осуществляется:

- после добровольного погашения потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления,
 - либо по соглашению сторон,
 - либо на основании решения суда,
- либо в случае признания ограничения режима потребления необоснованным самим инициатором.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя подача электрической энергии не была возобновлена, в акте указываются причины, по которым подача электрической энергии не была возобновлена.

8.12. Ответственность сторон.

8.12.1. Потребитель несет ответственность перед ЭСО, Сетевой организацией и третьими лицами за фактически понесенные затраты и убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным.

8.12.2. ЭСО вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления компенсации расходов на оплату действий, связанных с введением ограничения режима потребления такого потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение действий, предусмотренных Правилами.

8.12.3. В случае если ограничение режима потребления вводится в отношении объектов электросетевого хозяйства Потребителя, к которым присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, и может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, то Потребитель обязан обеспечить поставку электрической энергии таким потребителям без ограничения режима их потребления, в том числе обеспечить подачу электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления по соглашению ЭСО.

8.12.4. В случае если в результате введения ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, используемых для производства и (или) поставки товаров (работ, услуг), прекращается производство и (или) поставка таких товаров (работ, услуг), ответственность перед потребителями этих товаров (работ, услуг) несет в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, собственник или иной законный владелец указанных устройств и (или) объектов, за исключением случаев:

- когда такое ограничение режима потребления признано в установленном порядке незаконным;
- когда такое ограничение режима потребления признано инициатором введения ограничения необоснованным;
- совершения исполнителем (субисполнителем) действий по введению ограничения режима потребления в нарушение Правил, если это выразилось в досрочном введении такого ограничения либо во введении частичного ограничения режима потребления до уровня, величина которого менее величины, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления.

8.12.5. Потребление электроэнергии в период приостановления поставки электроэнергии по договору в связи с введением полного ограничения режима потребления является бездоговорным и влечет последствия бездоговорного потребления.

8.12.6. При несоблюдении Потребителем порядка введения режима ограничения ЭСО имеет право обратиться в Ростехнадзор для рассмотрения дела об административном правонарушении. В соответствии со ст. 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях предусматривается административная ответственность потребителя электрической энергии в виде штрафа.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1	Порядок планирования (1-4 ценовая категория)- вариант 1;
Приложение № 1	Порядок планирования (5-6 ценовая категория) неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности - вариант 2;
Приложение № 1	Порядок планирования (5-6 ценовая категория) ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности - вариант 3;
Приложение № 1 к Приложению № 1 ОУСЭ	Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на месяц (5-6 ценовая категория) только для вариантов 2 и 3 Приложения № 1 ОУСЭ;
Приложение № 2 к Приложению № 1 ОУСЭ	Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на сутки (5-6 ценовая категория) только для вариантов 2 и 3 Приложения № 1 ОУСЭ;
Приложение № 3 к Приложению № 1 ОУСЭ	Сводная таблица плановых почасовых объемов потребления электроэнергии за расчетный период (5-6 ценовая категория) для вариантов 2 и 3 Приложения № 1 ОУСЭ;
Приложение № 2	Порядок сбора и обмена данными результатов измерений перетоков электрической энергии и мощности по точкам учета (форма);
Приложение № 3	Сводный акт первичного учета электрической энергии (форма);
Приложение № 4	Акт учета перетоков электрической энергии (форма).

ПОРЯДОК ПЛАНИРОВАНИЯ

1. Настоящий Порядок планирования определяет порядок информационного обмена между Потребителем и ЭСО в части определения, корректировки и согласования плановых и фактических объемов потребления электроэнергии и мощности.

2. Потребитель осуществляет долгосрочное планирование потребления электроэнергии и мощности путем согласования и подписания Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

3. Потребитель не позднее 15 марта года, предшествующего планируемому, представляет ЭСО заявку на потребление электроэнергии и мощности по форме Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

4. При необходимости внесения изменений в заявку на потребление электроэнергии и мощности, Потребитель в срок до 1 ноября года, предшествующего планируемому, направляет ЭСО скорректированный вариант заявки на потребление электроэнергии и мощности по форме Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

5. ЭСО не позднее 20 ноября года, предшествующего планируемому, на основании информации, представленной Потребителем оформляет и направляет в адрес Потребителя дополнительное соглашение к Договору и Договорные величины потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к дополнительному соглашению с договорными объемами потребления электрической энергии (мощности) на очередной календарный год.

ПОРЯДОК ПЛАНИРОВАНИЯ

Настоящий Порядок планирования определяет порядок информационного обмена между Потребителем и ЭСО в части определения, корректировки и согласования плановых и фактических объемов потребления электроэнергии и мощности.

Информационный обмен при долгосрочном планировании потребления электроэнергии (мощности)

1. Потребитель осуществляет долгосрочное планирование потребления электроэнергии и мощности путем согласования и подписания Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

2. Потребитель не позднее 15 марта года, предшествующего планируемому, представляет ЭСО заявку на потребление электроэнергии и мощности по форме Договорных величин к Договору.

3. При необходимости внесения изменений в заявку на потребление электроэнергии и мощности, Потребитель в срок до 1 ноября года, предшествующего планируемому, направляет ЭСО скорректированный вариант заявки на потребление электроэнергии и мощности по форме Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

4. ЭСО не позднее 20 ноября года, предшествующего планируемому, на основании информации, представленной Потребителем оформляет и направляет в адрес Потребителя дополнительное соглашение к Договору и Договорные величины к Договору (приложение к указанному дополнительному соглашению) с договорными объемами потребления электрической энергии (мощности) на очередной календарный год.

Информационный обмен при краткосрочном планировании потребления электроэнергии (мощности)

5. Потребитель осуществляет почасовое планирование потребления электрической энергии в отношении точек поставки, указанных в Перечне точек поставки электрической энергии и мощности, являющимся приложением к Договору.

6. Потребитель на позднее 2 (двух) рабочих дней до окончания месяца, предшествующего планируемому, представляет ЭСО плановое почасовое потребление (далее – ППП), оформленное в соответствии с Приложением № 1 к Приложению № 1 ОУСЭ «Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на месяц», в электронном виде в формате Excel на адрес электронной почты: doc-mn@tne.transneft.ru.

7. Потребитель при планировании объемов потребления имеет право корректировать ранее направленные ЭСО ППП. Заявка на корректировку потребления электроэнергии может быть направлена в адрес ЭСО способом, предусмотренным п. 3. При этом указанная заявка на корректировку потребления электроэнергии, оформленная в соответствии с Приложением № 2 к Приложению № 1 ОУСЭ «Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на сутки», должна быть подана Потребителем в сроки, установленные в таблице 1 (время московское).

Таблица 1

Планируемый период	Срок представления заявки
1	2
На понедельник	до 20-00 субботы
На вторник	до 20-00 воскресенья
На среду	до 20-00 понедельника
На четверг	до 20-00 вторника
На пятницу	до 20-00 среды
На субботу	до 20-00 четверга
На воскресенье	до 20-00 пятницы

8. В случае если Потребитель не представил ЭСО корректировку ППП в соответствии с п. 4 настоящего документа, ППП в соответствующий час определяется на основании ППП, представленного Потребителем в соответствии с п. 3 настоящего документа.

9. В случае если Потребитель не представил ЭСО ППП в соответствии с п. 3 и п. 4 настоящего документа, ППП в каждый час расчетного периода определяется на основании данных о плановом почасовом потреблении за ближайшие расчетные сутки, на которые Потребитель направил заявку.

10. Для проведения корректных расчетов Потребитель до 3 (третьего) числа месяца, следующего за расчетным направляет сводную таблицу по форме Приложения № 3 к Приложению № 1 ОУСЭ «Сводная таблица плановых почасовых объемов потребления электроэнергии за расчетный период», содержащую плановые почасовые объемы потребления электроэнергии за весь период (месяц) с учетом ежесуточных корректировок ППП в «разрезе» по каждой ГТП, в электронном виде на адрес электронной почты: doc-mn@tne.transneft.ru.

11. ЭСО до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, осуществляет проверку данных ППП, полученных от Потребителя. При обнаружении отклонений данных в ППП, ЭСО уведомляет Потребителя о данном факте, с направлением подтверждающих документов (входящие электронные письма Потребителя).

Потребитель в течение двух дней с момента получения соответствующих подтверждающих документов проводит их проверку и в случае отсутствия замечаний направляет скорректированные данные ППП в адрес ЭСО.

В случае отсутствия обоснованных замечаний, ЭСО согласовывает и направляет данные планового почасового потребления в адрес Потребителя в электронном виде.

12. При отсутствии со стороны ЭСО уведомления о согласовании ППП, либо об отказе в согласовании до 8 (восьмого) числа месяца, следующего за расчетным, ППП считается согласованным.

13. В случае временной неисправности выделенных серверов, Потребитель обеспечивает передачу соответствующих данных АИИС КУЭ в адрес ЭСО электронной почтой, факсом или иным способом, позволяющим достоверно установить, что сообщение исходит от Потребителя.

Приложение № 1 Форма представления сведений о планируемом объёме электроэнергии на к
Приложению № 1 месяц (5-6 ценовая категория);
ОУСЭ

Приложение № 2 Форма представления сведений о планируемом объёме электроэнергии на к
Приложению № 1 сутки (5-6 ценовая категория); ОУСЭ

Приложение № 3 Сводная таблица плановых почасовых объемов потребления электроэнергии к
Приложению № 1 за расчетный период (5-6 ценовая категория). ОУСЭ

Порядок планирования (5-6 ценовая категория)
ценовые зоны оптового рынка электрической
энергии и мощности - вариант 3

ПОРЯДОК ПЛАНИРОВАНИЯ

Настоящий Порядок планирования определяет порядок информационного обмена между Потребителем и ЭСО в части определения, корректировки и согласования плановых и фактических объемов потребления электроэнергии и мощности.

Информационный обмен при долгосрочном планировании потребления электроэнергии (мощности)

1. Потребитель осуществляет долгосрочное планирование потребления электроэнергии и мощности путем согласования и подписания Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

2. Потребитель не позднее 15 марта года, предшествующего планируемому, представляет ЭСО заявку на потребление электроэнергии и мощности по форме Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

3. При необходимости внесения изменений в заявку на потребление электроэнергии и мощности, Потребитель в срок до 1 ноября года, предшествующего планируемому, направляет ЭСО скорректированный вариант заявки на потребление электроэнергии и мощности по форме Договорных величин потребления электрической энергии и мощности, являющихся приложением к Договору.

4. ЭСО не позднее 20 ноября года, предшествующего планируемому, на основании информации, представленной Потребителем оформляет и направляет в адрес Потребителя дополнительное соглашение к Договору и Договорные величины к Договору (приложение к указанному дополнительному соглашению) с договорными объемами потребления электрической энергии (мощности) на очередной календарный год.

Информационный обмен при краткосрочном планировании потребления электроэнергии (мощности)

5. Потребитель осуществляет почасовое планирование потребления электрической энергии в отношении точек поставки, указанных в Перечне точек поставки электрической энергии и мощности, являющимся приложением к Договору.

6. Потребитель на позднее 2 (двух) рабочих дней до окончания месяца, предшествующего планируемому, представляет ЭСО плановое почасовое потребление (далее – ППП), оформленное в соответствии с Приложением № 1 к Приложению № 1 ОУСЭ «Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на месяц», в электронном виде в формате Excel на адрес электронной почты: doc-mn@tne.transneft.ru.

7. Потребитель при планировании объемов потребления имеет право корректировать ранее направленные ЭСО ППП. Заявка на корректировку потребления электроэнергии может

быть направлена в адрес ЭСО способом, предусмотренным п. 3 настоящего документа. При этом указанная заявка на корректировку потребления электроэнергии, оформленная в соответствии с Приложением № 2 к Приложению № 1 ОУСЭ «Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на сутки», должна быть подана Потребителем в сроки, установленные в таблице 1 (время московское).

Таблица 1

Планируемый период	Срок представления заявки	Срок корректировки заявки в сторону уменьшения
1	2	3
На понедельник	до 20-00 субботы	до 11-00 воскресенья
На вторник	до 20-00 воскресенья	до 11-00 понедельника
На среду	до 20-00 понедельника	до 11-00 вторника
На четверг	до 20-00 вторника	до 11-00 среды
На пятницу	до 20-00 среды	до 11-00 четверга
На субботу	до 20-00 четверга	до 11-00 пятницы
На воскресенье	до 20-00 пятницы	до 11-00 субботы

8. В случае если Потребитель не представил ЭСО корректировку ППП в соответствии с п. 4 настоящего документа, ППП в соответствующий час определяется на основании ППП, представленного Потребителем в соответствии с п. 3 настоящего документа.

9. В случае если Потребитель не представил ЭСО ППП в соответствии с п. 3 и п. 4 настоящего документа, ППП в каждый час расчетного периода определяется на основании данных о плановом почасовом потреблении за ближайшие расчетные сутки, на которые Потребитель направил заявку.

10. Для проведения корректных расчетов Потребитель до 3 (третьего) числа месяца, следующего за расчетным направляет сводную таблицу по форме Приложения № 3 к Приложению № 1 ОУСЭ «Сводная таблица плановых почасовых объемов потребления электроэнергии за расчетный период», содержащую плановые почасовые объемы потребления электроэнергии за весь период (месяц) с учетом ежесуточных корректировок ППП в «разрезе» по каждой ГТП, в электронном виде на адрес электронной почты: doc-mn@tne.transneft.ru.

11. ЭСО до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, осуществляет проверку данных ППП, полученных от Потребителя. При обнаружении отклонений данных в ППП, ЭСО уведомляет Потребителя о данном факте, с направлением подтверждающих документов (входящие электронные письма Потребителя).

Потребитель в течение двух дней с момента получения соответствующих подтверждающих документов проводит их проверку и в случае отсутствия замечаний направляет скорректированные данные ППП в адрес ЭСО.

В случае отсутствия обоснованных замечаний, ЭСО согласовывает и направляет данные планового почасового потребления в адрес Потребителя в электронном виде.

12. При отсутствии со стороны ЭСО уведомления о согласовании ППП, либо об отказе в согласовании до 8 (восьмого) числа месяца, следующего за расчетным, ППП считается согласованным.

Приложение № 1 Форма представления сведений о планируемом объёме электроэнергии на месяц (5-6 ценовая категория); к Приложению № 1 ОУСЭ

Приложение № 2 Форма представления сведений о планируемом объёме электроэнергии на к Приложению № 1 сутки (5-6 ценовая категория); ОУСЭ

Приложение № 3 Сводная таблица плановых почасовых объемов потребления электроэнергии к Приложению № 1 за расчетный период (5-6 ценовая категория). ОУСЭ

Форма представления сведений о планируемом объеме электроэнергии на месяц (5-6 ценовая категория)

ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ СВЕДЕНИЙ О ПЛАНИРУЕМОМ ОБЪЁМЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Месячный объем электроэнергии по дням с почасовой разбивкой

по _____ с учётом режимов работы

Тип данных

Месячный план

Уровень планирования

ГТП

ГТП:

<код ГТП>

Потребитель:

Расчетный период:

_____ 20 __ г.

Код «ГТП-Потребитель»:

<код ГТП-Потребитель>

№ п/п	Дата	Время (московское)	Сальдо ВСЕГО, кВт
			<код ГТП>
1	2	3	4
1	01.01.202_	00:00 - 01:00	
2	01.01.202_	01:00 - 02:00	
3	01.01.202_	02:00 - 03:00	
4	01.01.202_	03:00 - 04:00	
5	01.01.202_	04:00 - 05:00	
6	01.01.202_	05:00 - 06:00	
7	01.01.202_	06:00 - 07:00	
8	01.01.202_	07:00 - 08:00	
9	01.01.202_	08:00 - 09:00	

10	01.01.202_	09:00 - 10:00	
11	01.01.202_	10:00 - 11:00	
12	01.01.202_	11:00 - 12:00	
13	01.01.202_	12:00 - 13:00	
14	01.01.202_	13:00 - 14:00	
15	01.01.202_	14:00 - 15:00	
16	01.01.202_	15:00 - 16:00	
17	01.01.202_	16:00 - 17:00	
18	01.01.202_	17:00 - 18:00	
19	01.01.202_	18:00 - 19:00	
20	01.01.202_	19:00 - 20:00	
21	01.01.202_	20:00 - 21:00	
22	01.01.202_	21:00 - 22:00	

23	01.01.202_	22:00 - 23:00	
24	01.01.202_	23:00 - 00:00	
25	01.01.202_	Итого:	
26	02.01.202_	00:00 - 01:00	
27	02.01.202_	01:00 - 02:00	
28	02.01.202_	02:00 - 03:00	
29	02.01.202_	03:00 - 04:00	
30	02.01.202_	
31	02.01.202_	Итого:	
32	Далее по суткам...		

Потребитель _____ тел/факс/эл. адрес _____

Приложение № 2
к Приложению № 1 ОУСЭ (вариант 2 и 3)
Форма представления сведений о планируемом
объёме электроэнергии на сутки (5-6 ценовая категория)

ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ СВЕДЕНИЙ О ПЛАНИРУЕМОМ ОБЪЁМЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Суточный объём электроэнергии по дням с почасовой разбивкой по
_____ с учётом режимов работы

Тип данных

Суточный план

Уровень планирования

ГТП

ГТП:

<код ГТП>

Потребитель:

Расчетный период:

_____ 20 __ г.

Код «ГТП-Потребитель»:

<код ГТП-Потребитель>

№ п/п	Дата	Время (московское)	Сальдо ВСЕГО, кВт
			<код ГТП>
1	2	3	4
1	01.01.202_	00:00 - 01:00	
2	01.01.202_	01:00 - 02:00	
3	01.01.202_	02:00 - 03:00	
4	01.01.202_	03:00 - 04:00	
5	01.01.202_	04:00 - 05:00	
6	01.01.202_	05:00 - 06:00	
7	01.01.202_	06:00 - 07:00	
8	01.01.202_	07:00 - 08:00	
9	01.01.202_	08:00 - 09:00	

10	01.01.202_	09:00 - 10:00	
11	01.01.202_	10:00 - 11:00	
12	01.01.202_	11:00 - 12:00	
13	01.01.202_	12:00 - 13:00	
14	01.01.202_	13:00 - 14:00	
15	01.01.202_	14:00 - 15:00	
16	01.01.202_	15:00 - 16:00	
17	01.01.202_	16:00 - 17:00	
18	01.01.202_	17:00 - 18:00	
19	01.01.202_	18:00 - 19:00	
20	01.01.202_	19:00 - 20:00	
21	01.01.202_	20:00 - 21:00	
22	01.01.202_	21:00 - 22:00	

23	01.01.202_	22:00 - 23:00	
24	01.01.202_	23:00 - 00:00	
25	01.01.202_	Итого:	

Потребитель _____
тел/факс/эл. адрес _____

**СВОДНАЯ ТАБЛИЦА ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД
(ФОРМА)**

Объем потребления электроэнергии с почасовой разбивкой по

Тип данных: План

ГТП:

Энергозона:

Расчетный период:

кВт.ч

Часы	Сутки потребления электроэнергии																															
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
0-1																																
1-2																																
2-3																																
3-4																																
4-5																																
5-6																																
6-7																																
7-8																																
8-9																																
9-10																																
10-11																																
11-12																																
12-13																																
13-14																																
14-15																																
15-16																																
16-17																																
17-18																																
18-19																																
19-20																																
20-21																																

Приложение № 2 Порядок сбора
и обмена данными
результатов измерений перетоков электрической энергии
и мощности по точкам учета (форма)

**1. Порядок сбора и обмена данными результатами измерений перетоков
электрической энергии и мощности по точкам учета.**

1.1. Стороны обязуются обеспечить сбор и передачу результатов измерений электрической энергии и мощности по точкам учета указанным в Перечне точек поставки электрической энергии и мощности, являющимся приложением к Договору.

1.2. Перечень точек поставки электрической энергии и мощности, являющийся приложением к Договору может корректироваться по взаимному соглашению Сторон.

1.3. Стороны имеют равное право на получение данных результатов измерений, включая доступ к приборам учета любой из Сторон в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.4. Стороны обязуются, осуществлять обмен результатами измерений (получасовых значений электроэнергии) за отчетные сутки в виде макетов в формате XML 80020, высылаемых до 12.00 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за отчетным на электронные адреса, указанные в п. 3.1.

1.5. В случае отсутствия или недостоверности результатов измерений Сторона, выявившая этот факт, извещает другую Сторону. Отсутствующие или достоверные измерения подлежат досылке в составе отдельных макетов в срок не позднее 3-го рабочего дня, следующего за отчетным.

2. Дополнительные условия.

2.1. Стороны обязуются обеспечить наличие и работоспособность систем учета электрической энергии (мощности), расположенных на принадлежащих им на праве собственности и/или ином предусмотренном федеральным законом основании объектах электросетевого хозяйства, соблюдать в течение всего срока действия настоящего Соглашения эксплуатационные требования, установленные изготовителем и уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии.

**3. Список лиц, ответственных за взаимный обмен данными АИИС
учета электроэнергии и электронные адреса для взаимного обмена данными.**

3.1. Список лиц, ответственных лиц за организацию информационного обмена со стороны ООО «Транснефтьэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность	Электронный адрес, телефон
1.	Сервер		prosoft@tne.transneft.ru
2.	Бродский Николай Сергеевич	Начальник отдела учета электроэнергии (мощности)	BrodskiyNS@tne.transneft.ru 8(499)799-8632
3.	Колмакова Екатерина Николаевна	Зам. начальника отдела учета электроэнергии (мощности)	KolmakovaEN@tne.transneft.ru 8(499)799-8614
4.	Панихин Евгений Олегович	Ведущий специалист отдела учета электроэнергии (мощности)	PanikhinEO@tne.transneft.ru 8(499)799-8634
5.	Илларионов Валерий Григорьевич	Ведущий специалист отдела учета электроэнергии (мощности)	IllarionovVG@tne.transneft.ru 8(499)799-8688 доб. 3807

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I. Получено электроэнергии												
1												
2												
Всего получено по ВН, СН1, СН2, НН:												
II. Всего получено электроэнергии:												
III. Передано электроэнергии смежным субъектам (транзит)												
1												
2												
Всего передано по ВН, СН1, СН2, НН:												
IV. Всего передано электроэнергии:												
ИТОГО:												
В том числе по ВН, СН1, СН2, НН:												

М.П.

М.П.

Текст статьи

Приложение № 4
 Акт учета перетоков электрической энергии
 (форма)

**АКТ УЧЕТА ПЕРЕТОКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
 ПО ДОГОВОРУ НА СНАБЖЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ ОТ ____ № _____ (форма)**

Объект:

Расчетный период:

Точки поставки:

Время ценовой зоны	Сальдо, кВт*ч														
	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ
00:00-01:00															
01:00-02:00															
02:00-03:00															
03:00-04:00															
04:00-05:00															
05:00-06:00															
06:00-07:00															
07:00-08:00															
08:00-09:00															
09:00-10:00															

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																
23:00-00:00																
ИТОГО кВт*ч:																

Время ценовой зоны	Сальдо, кВт*ч																
	ДД. М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	ДД.М М.ГГ	
00:00-01:00																	
01:00-02:00																	
02:00-03:00																	
03:00-04:00																	

