**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** предлагается внести в регламенты оптового рынка изменения, приводящие их в соответствие с положениями проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления» (<https://regulation.gov.ru/p/138018>), устанавливающего правовое регулирование обращения в рамках торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Вносимые изменения предусматривают определение:

– порядка подачи исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления уведомлений об индикативных объемах снижения потребления электрической энергии;

– требований к предоставляемому обеспечению исполнения обязательств исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления;

– порядка расчета величины обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления и проведения финансовых расчетов по таким договорам для ФСК, а также уточнения порядка расчета ставки тарифа на услуги по передаче (учет в тарифе стоимости услуг);

– порядка формирования модельных ценопринимающих заявок на объем прогнозного почасового потребления в ГТП потребления ГП, в случае если не подавалась ценовая заявка на планирование потребления и механизма расчета скорректированного максимального потребления;

– порядка расчета стоимости услуг КО в части организации исполнения услуг по управлению изменением режима потребления;

– порядка расчета КО расчетной стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в целях ее применения гарантирующими поставщиками для расчета платы за иные услуги;

– стандартной формы Договора оказания услуг по управлению изменения режима потребления электрической энергии.

Также вносятся изменения уточняющего характера.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления».

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8** | УВЕДОМЛЕНИЯ, ПОДАВАЕМЫЕ В РАМКАХ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ … | УВЕДОМЛЕНИЯ, ПОДАВАЕМЫЕ В РАМКАХ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ … 8.4. Уведомление об индикативных объемах снижения потребления электрической энергии объекта регулирования, входящего в состав агрегированного объекта управления (далее – уведомление об индикативных объемах).8.4.1. Уведомление об индикативных объемах снижения потребления электрической энергии объекта регулирования, входящего в состав агрегированного объекта управления, должно содержать следующую информацию:наименование юридического лица – субъекта оптового рынка;индивидуальный идентификационный код субъекта оптового рынка;идентификационный код агрегированного объекта управления и идентификационные коды объектов регулирования, входящих в его состав;индивидуальный уникальный идентификационный номер уведомления;величины индикативных объемов снижения потребления электрической энергии по каждому объекту регулирования, входящему в состав агрегированного объекта управления;календарный месяц, начиная с которого субъект оптового рынка заявляет величины индикативных объемов снижения потребления электрической энергии по каждому объекту регулирования, входящему в состав агрегированного объекта управления;фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление от имени субъекта оптового рынка, и его электронную подпись.8.4.2. Процедура подачи уведомления об индикативных объемах.8.4.2.1. Субъект оптового рынка не позднее чем за 5 рабочих дней до начала первого месяца периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии должен подать уведомление об индикативных объемах. Субъект оптового рынка имеет право актуализировать уведомление об индикативных объемах не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного месяца периода оказания услуг. 8.4.2.2. Уведомление об индикативных объемах формируется и направляется в СО субъектом оптового рынка с помощью электронной торговой площадки СО. Формат и порядок подачи данного уведомления с помощью электронной торговой площадки СО устанавливается СО и публикуется на его официальном сайте.В случае подтвержденного СО отсутствия по независящим от субъекта оптового рынка причинам технической возможности подачи указанных уведомлений с помощью электронной торговой площадки СО субъект оптового рынка может передать соответствующие данные иным доступным способом по согласованию с СО.8.4.3. Рассмотрение СО уведомлений об индикативных объемах.8.4.3.1. СО после поступления уведомления об индикативных объемах (внесения данных субъектом оптового рынка посредством электронной торговой площадки СО) производит проверку такого уведомления на предмет его соответствия следующим требованиям:наличия в уведомлении полного перечня информации, указанной в пункте 8.4.1 настоящего Регламента;соблюдения субъектом оптового рынка процедуры подачи уведомления, указанной в пункте 8.4.2 настоящего Регламента;указания субъектом оптового рынка значения величин индикативных объемов снижения потребления электрической энергии по каждому объекту регулирования, входящему в состав агрегированного объекта управления, не выше аттестованных объемов снижения потребления таких объектов регулирования, определенных в соответствии с Порядком проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)).8.4.3.2. Не позднее чем за 2 рабочих дня до начала следующего месяца СО рассматривает поданные субъектами оптового рынка уведомления об индикативных объемах снижения и информирует соответствующих субъектов оптового рынка о результате (положительном или отрицательном) рассмотрения таких уведомлений посредством электронной торговой площадки СО.В случае положительного результата рассмотрения поданного субъектом оптового рынка уведомления об индикативных объемах СО принимает к учету такое уведомление и указанные в нем величины индикативных объемов снижения потребления электрической энергии по каждому объекту регулирования, входящему в состав агрегированного объекта управления, начиная с 1-го числа месяца, до начала которого подано данное уведомление, до окончания периода оказания услуг в отношении соответствующего агрегированного объекта управления, либо до актуализации уведомления об индикативных объемах в соответствии с настоящим пунктом и п. 8.4.2.1 настоящего Регламента.В случае отрицательного результата рассмотрения поданного субъектом оптового рынка уведомления об индикативных объемах величины индикативных объемов снижения потребления электрической энергии по каждому объекту регулирования, входящему в состав агрегированного объекта управления, указанные в таком уведомлении, не принимаются СО к учету.Системным оператором рассматривается только последнее по времени подачи на электронную торговую площадку СО уведомление об индикативных объемах. 8.4.4. В случае если по истечении сроков, указанных в пп. 8.4.2.1, 8.4.3.2 настоящего Регламента, субъектом оптового рынка не было подано и (или) не было принято СО к учету уведомление об индикативных объемах, то величины индикативных объемов снижения потребления электрической энергии по каждому объекту регулирования, входящему в состав агрегированного объекта управления, приравниваются к аттестованным объемам снижения потребления объектов регулирования, определенным в соответствии с Порядком проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)).  В случае если поданное субъектом оптового рынка в соответствии с п. 8.4.2.1 настоящего Регламента актуализированное уведомление об индикативных объемах не было принято СО к учету, то для каждого объекта регулирования, входящего в состав соответствующего агрегированного объекта управления, применяются ранее заявленные субъектом оптового рынка и принятые СО к учету величины индикативных объемов снижения потребления электрической энергии. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **2.4.7** | Заявка должна содержать значения следующих параметров:   * количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (1, 2, 3 или 4 часа); * для участия в краткосрочном отборе ресурса − почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса; * для участия в краткосрочном отборе ресурса – согласие либо несогласие на возможность отбора АОУ в целях оказания услуг в течение отдельных месяцев периода оказания услуг. В случае несогласия участника на возможность отбора АОУ в целях оказания услуг в течение отдельных месяцев периода оказания услуг заявляемые почасовые объемы снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех месяцев, относящихся к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, должны иметь одинаковое значение; * для участия в долгосрочном отборе ресурса − почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году X, на который проводится отбор ресурса; * цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * согласие либо несогласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии в ценовой заявке, содержащей наиболее высокую цену, если суммарный заявленный объем или стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии превышает предельную стоимость или объем оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**.** | | Заявка должна содержать значения следующих параметров:   * количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (1, 2, 3 или 4 часа); * для участия в краткосрочном отборе ресурса − почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса; * для участия в краткосрочном отборе ресурса – указание на намерение заявления почасовых объемов снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится данный отбор ресурса (указания на дифференцированное заявление почасовых объемов снижения для проведения отбора). В случае отсутствия такого указания заявляемые почасовые объемы снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех месяцев, относящихся к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, должны иметь одинаковое значение; * для участия в краткосрочном отборе ресурса − согласие либо несогласие на возможность отбора АОУ в целях оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится данный отбор ресурса, за исключением месяцев, в которые АОУ не может быть отобран по условиям отбора; * для участия в долгосрочном отборе ресурса − почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году X, на который проводится отбор ресурса; * цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * согласие либо несогласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии в ценовой заявке, содержащей наиболее высокую цену, если суммарный заявленный объем или стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии превышает предельную стоимость или объем оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. |
| **4** | **Добавить новый раздел** | 1. **СПОСОБЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ, ВОЗНИКШИХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОТБОРА** 2. Субъект оптового рынка в целях выполнения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по управлению изменением режима потребления, предусмотренного настоящим Регламентом, обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств в соответствии с настоящим разделом.   Обеспечение предоставляется совокупно по всем АОУ, относящимся к одной ценовой зоне, в отношении которых субъект оптового рынка планирует подать заявки для участия в краткосрочном либо долгосрочном отборе ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с п. 4.2.1 либо 4.2.2 либо 4.2.3 настоящего Регламента.   1. Для допуска к участию в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления обеспечение исполнения обязательств должно быть предоставлено не позднее чем за 12 рабочих дней до начала периода приема заявок на отбор.   **4.1.** **Объем предоставляемого обеспечения**  Размер необходимого обеспечения исполнения обязательств, возникающих по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, определяется согласно формуле:  - для долгосрочного отбора ресурса на год *X*:  - для краткосрочного отбора ресурса на квартал *Q*:  где:  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar*, расположенного в ценовой зоне *z*, в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, определяемый в соответствии с п. 3.1 приложения 3 к настоящему Регламенту;  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar*, расположенного в ценовой зоне *z*, в отношении каждого месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в соответствии с п. 2.1 приложения 3 к настоящему Регламенту;  – предельная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, опубликованная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента для целей проведения долгосрочного отбора ресурса на год *X* в отношении ценовой зоны *z*;  – предельная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, опубликованная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента для целей проведения краткосрочного отбора ресурса на квартал *Q* в отношении ценовой зоны *z*;  – значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, опубликованное СО в целях проведения отбора ресурса в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента;  – коэффициент равный:  0 – если период отбора ресурса относится к первому полугодию 2024 года;  0,2 – если период отбора ресурса относится ко второму полугодию 2024 года;  0,4 – если период отбора ресурса относится к первому полугодию 2025 года;  0,6 – если период отбора ресурса относится ко второму полугодию 2025 года;  0,8 – если период отбора ресурса относится к первому полугодию 2026 года;  1 – для остальных периодов отбора ресурса.  Величины и рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. | |
| **5.1** | * 1. Общие положения   …  При невыполнении указанных требований СО определяет показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 5.4 настоящего раздела. | | * 1. Общие положения   …  При невыполнении указанных требований СО определяет показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии в соответствии с пунктами 5.3–5.4 настоящего раздела. |
| **5.3.1** | 5.3.1. СО определяет фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии в расчетном месяце *m* в отношении каждого АОУ *AR* по совокупности всех ГТП *q*, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован такой агрегированный объект управления, расположенных в ценовых зонах оптового рынка *z*.  …  – индикативный объем снижения потребления электрической энергии объекта регулирования , входящего в состава АОУ *AR*, определенный в соответствии с Порядком аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту), и в отношении которого заявлена готовность к снижению потребления в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток месяца *m* продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, в уведомлении о готовности, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-4;  – индикативный объем снижения потребления электрической энергии объекта регулирования , входящего в состава АОУ *AR*, определенный в соответствии с Порядком аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту), и в отношении которого заявлена готовность к снижению потребления в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток месяца *m* продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1.  Если в отношении всего АОУ *AR* заявлена неготовность к снижению в час *h* в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то , а для целей определения показателей неготовности согласно п. 5.4.2 настоящего Порядка рассчитывается – распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой объем снижения потребления, который сформирован из объектов регулирования , объем снижения которых определен в соответствии с Порядком аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту):  … | | 5.3.1. СО определяет фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии в расчетном месяце *m* в отношении каждого АОУ *AR* по совокупности всех ГТП *q*, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован такой агрегированный объект управления, расположенных в ценовых зонах оптового рынка *z*.  …  – индикативный объем снижения потребления электрической энергии объекта регулирования , входящего в состава АОУ *AR*, определяемый в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в отношении которого заявлена готовность к снижению потребления в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток месяца *m* продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, в уведомлении о готовности, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-4;  – индикативный объем снижения потребления электрической энергии объекта регулирования , входящего в состава АОУ *AR*, определяемый в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в отношении которого заявлена готовность к снижению потребления в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток месяца *m* продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1.  Если в отношении всего АОУ *AR* заявлена неготовность к снижению в час *h* в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1, или в отношении агрегированного объекта управления АОУ *AR* не было подано уведомление о готовности в соответствии с требованиями *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или АОУ признан неготовым согласно п. 5.4.4 настоящего Порядка, то , а для целей определения показателей неготовности согласно п. 5.4 настоящего Порядка рассчитывается – распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой объем снижения потребления, который сформирован из объектов регулирования , объем снижения которых определен в соответствии с Порядком аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту):  … |
| **5.3.2** | 5.3.2. Если – объем невыполнения снижения потребления электрической энергии АОУ – больше планового объема снижения потребления электрической энергии в месяце *m*, то определяется объем штрафа, соответствующий данному превышению:  =  . | | 5.3.2. Если – объем невыполнения снижения потребления электрической энергии АОУ – больше планового объема снижения потребления электрической энергии в месяце *m*, то определяется объем штрафа, соответствующий данному превышению:  =  . |
| **5.4.5** | 5.4.5. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  …  Если объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . | | 5.4.5. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  …  и) в составе уведомления об индикативных объемах снижения потребления электрической энергии объекта регулирования, входящего в состав АОУ, поданного субъектом оптового рынка в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),величина индикативного объема снижения потребления электрической энергии объекта регулирования OR, входящего в состав АОУ AR, больше аттестованного объема снижения потребления объекта регулирования OR, определенного в соответствии с Порядком проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  *.*  Если объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . |
| **5.4.7** | 5.4.7. СО на основании данных, заявляемых субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяет – максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления в отношении ГТП *q*, в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и – величину снижения указанного объема в связи с отличием в меньшую сторону от – часового планового объема снижения потребления агрегированного объекта управления , распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка.  …  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону и , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,075.  При расчете не учитываются рабочие сутки месяца *m*, в которых событие снижения потребления в отношении АОУ *AR* не может состояться в связи с достижением предельного количества событий снижения потребления в месяце *m*, равного 5. | | 5.4.7. СО на основании данных, заявляемых субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяет – максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления в отношении ГТП *q*, в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и – величину снижения указанного объема в связи с отличием в меньшую сторону от – часового планового объема снижения потребления агрегированного объекта управления , распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка.  …  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону и , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,075.  При расчете не учитываются рабочие сутки месяца *m*, в которых событие снижения потребления в отношении АОУ *AR* не может состояться в связи с достижением предельного количества событий снижения потребления в месяце *m*, равного 5. |
| **5.4.9** | 5.4.9. СО рассчитывает величину отклонения объема фактического снижения потребления электрической энергии от величины , заявленной в уведомлении о готовности, поданном не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, а в случае отсутствия данного уведомления – от величины , заявляемой субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и относящемуся к *N* – событиям снижения потребления АОУ в расчетном периоде *m*:  …  – объем фактического снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в часе *h*, определяемый в соответствии с пунктом 5.4.6 настоящего Порядка;  … | | 5.4.9. СО рассчитывает величину отклонения объема фактического снижения потребления электрической энергии от величины , заявленной в уведомлении о готовности, поданном не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, а в случае отсутствия данного уведомления – от величины , заявляемой субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и относящемуся к *N* – событиям снижения потребления АОУ в расчетном периоде *m*:  …  – объем фактического снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в часе *h*, определяемый в соответствии с пунктом 5.4.10 настоящего Порядка;  … |
| **Приложение 4** | …  2.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта настоящего Порядка;  б) в окно построения графика базовой нагрузки для ОР не включаются:  дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии в установленные для разгрузки часы в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка;  дни, в отношении которых отсутствовала информация о готовности ОР к снижению потребления.  Если указанные ограничения не позволяют сформировать окно построения графика базовой нагрузки, включающее в себя 10 рабочих дней, снижение потребления ОР признается равным нулю.  …  2.2. Объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления ОР:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час h;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту регулирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  …  3.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки для АОУ:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта;  б) в окно построения графика базовой нагрузки АОУ не включаются:  дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии в установленные для разгрузки часы в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка;  дни, в отношении которых отсутствовала информация о готовности АОУ к снижению потребления.  Если указанные ограничения не позволяют сформировать окно построения графика базовой нагрузки, включающее в себя 10 рабочих дней, снижение потребления АОУ признается равным нулю.  …  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час h;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по АОУ в час h объем снижения потребления АОУ принимается равным нулю.  …  5.1.1. Для расчета значений условной максимальной нагрузки выбираются 10 последних рабочих дней, предшествующих дню, в отношении которого рассчитывается условная максимальная нагрузка (дню X), из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню построения графика нагрузки.  Для расчета не используются:  дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии в установленные для разгрузки часы в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка;  дни, в отношении которых отсутствовала информация о готовности энергопринимающего устройства к снижению потребления.  Если указанные ограничения не позволяют выбрать 10 дней для расчета значения условной максимальной нагрузки, объем снижения потребления объекта регулирования принимается равным нулю.  …  5.2. Для каждого часа h периода снижения потребления АОУ:  если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки;  если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР принимается равным нулю.  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по ОР в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  Порядок применения метода «заявленный график нагрузки»  6. Объем снижения потребления объекта тестирования определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта тестирования:  , где  – объем снижения потребления объекта тестирования в час h;  – значение заявленной нагрузки объекта тестирования в час h;  – объем потребления электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов тестового события ОР выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии ОР принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту тестирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  … | | …  2.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта настоящего Порядка;  б) в окно построения графика базовой нагрузки для ОР не включаются:  дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» в установленные для разгрузки часы в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка;  дни, в отношении которых отсутствовала информация о готовности ОР к снижению потребления.  Если указанные ограничения не позволяют сформировать окно построения графика базовой нагрузки, включающее в себя 10 рабочих дней, снижение потребления ОР признается равным нулю.  …  2.2. Объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления ОР:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час h;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по объекту регулирования в час h, объем снижения потребления принимается равным нулю.  …  3.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки для АОУ:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта;  б) в окно построения графика базовой нагрузки АОУ не включаются:  дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» в установленные для разгрузки часы в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка;  дни, в отношении которых отсутствовала информация о готовности АОУ к снижению потребления.  Если указанные ограничения не позволяют сформировать окно построения графика базовой нагрузки, включающее в себя 10 рабочих дней, снижение потребления АОУ признается равным нулю.  …  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час h;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по АОУ в час h, объем снижения потребления АОУ принимается равным нулю.  …  5.1.1. Для расчета значений условной максимальной нагрузки выбираются 10 последних рабочих дней, предшествующих дню, в отношении которого рассчитывается условная максимальная нагрузка (дню X), из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню построения графика нагрузки.  Для расчета не используются:  дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» в установленные для разгрузки часы в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка;  дни, в отношении которых отсутствовала информация о готовности энергопринимающего устройства к снижению потребления.  Если указанные ограничения не позволяют выбрать 10 дней для расчета значения условной максимальной нагрузки, объем снижения потребления объекта регулирования принимается равным нулю.  …  5.2. Для каждого часа h периода снижения потребления АОУ:  если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки;  если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР принимается равным нулю.  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по ОР в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  Порядок применения метода «заявленный график нагрузки»  6. Объем снижения потребления объекта тестирования определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта тестирования:  , где  – объем снижения потребления объекта тестирования в час h;  – значение заявленной нагрузки объекта тестирования в час h;  – объем потребления электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов тестового события ОР выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии ОР принимается равным нулю ().  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по объекту тестирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  … |
| **Приложение 8** | …  2.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта настоящего Порядка;  б) в окно построения графика базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  - дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии за часы из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО;  …  2.2. Объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления агрегированного объекта:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час h;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту регулирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  …  3.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки для агрегированного объекта:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта;  б) в окно построения графика базовой нагрузки АОУ не включаются:  - дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии;  …  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.6 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час h;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по АОУ в час h объем снижения потребления АОУ принимается равным нулю.  …  4.1.1. Для расчета значений условной максимальной нагрузки выбираются 10 последних рабочих дней, предшествующих дню, в отношении которого рассчитывается условная максимальная нагрузка (дню X), из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню построения графика нагрузки.  Для расчета не используются:  - дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии за часы из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО;  …  4.2. Для каждого часа t периода снижения потребления АОУ:  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки;  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования принимается равным нулю.  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту регулирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  5. Порядок определения объема снижения потребления объекта регулирования (АОУ) с использованием заявленного графика нагрузки.  5.1. Объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта регулирования (АОУ):  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) в час h;  – значение заявленной нагрузки объекта регулирования (АОУ) в час h;  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования (АОУ) по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту регулирования (АОУ) в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  …  9. Порядок формирования начального окна для построения графика базовой нагрузки и расчета значений условной максимальной нагрузки.  Выбор дней для построения начального графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) или расчета значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования осуществляется в следующем порядке:  а) выбираются последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих первому дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X);  б) в начальное окно построения графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) и расчета значений максимальной базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  - дни, в которые происходили события управления спросом, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена;  - дни, в отношении которых отсутствуют данные коммерческого учета электроэнергии по объекту регулирования для дня построения графика базовой нагрузки;  … | | …  2.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта настоящего Порядка;  б) в окно построения графика базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  - дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» за часы из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО;  …  2.2. Объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления агрегированного объекта:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час h;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по объекту регулирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  …  3.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки для агрегированного объекта:  а) включить в окно построения графика базовой нагрузки последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X). При выборе указанных 10 рабочих дней в окно построения графика базовой нагрузки не включаются дни в соответствии с подп. «б» настоящего пункта;  б) в окно построения графика базовой нагрузки АОУ не включаются:  - дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация»;  …  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.6 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час h;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по АОУ в час h объем снижения потребления АОУ принимается равным нулю.  …  4.1.1. Для расчета значений условной максимальной нагрузки выбираются 10 последних рабочих дней, предшествующих дню, в отношении которого рассчитывается условная максимальная нагрузка (дню X), из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню построения графика нагрузки.  Для расчета не используются:  - дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» за часы из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО;  …  4.2. Для каждого часа t периода снижения потребления АОУ:  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки;  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования принимается равным нулю.  В случае отсутствия данных результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по объекту регулирования в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  5. Порядок определения объема снижения потребления объекта регулирования (АОУ) с использованием заявленного графика нагрузки.  5.1. Объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта регулирования (АОУ):  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) в час h;  – значение заявленной нагрузки объекта регулирования (АОУ) в час h;  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования (АОУ) по данным коммерческого учета электроэнергии в час h.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия результатов измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по объекту регулирования (АОУ) в час h объем снижения потребления принимается равным нулю.  …  9. Порядок формирования начального окна для построения графика базовой нагрузки и расчета значений условной максимальной нагрузки.  Выбор дней для построения начального графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) или расчета значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования осуществляется в следующем порядке:  а) выбираются последние 10 рабочих дней из не более чем 45 календарных дней, предшествующих первому дню, в отношении которого строится график базовой нагрузки (дню X);  б) в начальное окно построения графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) и расчета значений максимальной базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  - дни, в которые происходили события управления спросом, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена;  - дни, в отношении которых отсутствуют результаты измерений электрической энергии со статусом «коммерческая информация» по объекту регулирования для дня построения графика базовой нагрузки;  … |