**I.4. Изменения, связанные с участием в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления**

**Приложение № 1.4.1**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** предлагается внести в регламенты оптового рынка изменения, связанные с участием в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, в части уточнения:

– порядка регистрации объектов регулирования и предоставления права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления и допуска к отборам ресурса по управлению изменением режима потребления, предусмотренных приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– порядка проверок систем коммерческого учета при предоставлении услуг по управлению изменением режима потребления;

– порядка предоставления электронных документов, предусмотренных *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**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 приложение 9 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.8.2** | После завершения с положительным результатом проверок, предусмотренных п. 3.7.1 и 3.8.1 настоящего приложения, КО проводит испытания системы учета по объекту регулирования.  …  5. Заявитель в срок не более 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления уведомления в соответствии с п. 3.11 настоящего приложения, должен устранить выявленные несоответствия и направить в КО заявление о проведении повторных испытаний по форме 4, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_ POVT\_ISP\_OREG\_WEB).  В случае если устранение замечаний в порядке, предусмотренном п. 3.12 настоящего приложения, не влечет проведение повторной процедуры кодирования в соответствии с подпунктом «в» п. 3.12 настоящего приложения, то повторная проверка, предусмотренная п. 3.8.1 настоящего приложения, не проводится. | После завершения с положительным результатом проверок, предусмотренных п. 3.7.1 и 3.8.1 настоящего приложения, КО проводит испытания системы учета по объекту регулирования.  …  5. Заявитель в срок не более 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления уведомления в соответствии с п. 3.11 настоящего приложения, должен устранить выявленные несоответствия и направить в КО заявление о проведении повторных испытаний по форме 4, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_ POVT\_ISP\_OREG\_WEB).  В случае если устранение замечаний в порядке, предусмотренном п. 3.12 настоящего приложения, проводится в соответствии с подпунктом «г» п. 3.12 настоящего приложения, то повторная проверка, предусмотренная п. 3.8.1 настоящего приложения, не проводится. |
| **3.9** | СО в порядке и сроки, установленные в настоящем пункте, выполняет аттестацию объекта регулирования. | СО с даты получения документов в соответствии с п. 3.4 или п. 3.12 настоящего приложения выполняет аттестацию объекта регулирования в порядке и сроки, установленные в приложении 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 течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры аттестации объекта регулирования СО направляет КО уведомление о результатах аттестации. |
| **3.9.1** | С даты получения документов, направленных в соответствии с п. 3.4 настоящего приложения, выполняет следующие действия:  1) в течение 3 (трех) рабочих дней вносит информацию об объекте регулирования (на основании данных комплекта документов) на электронную торговую площадку (далее – ЭТП), при необходимости создает личный кабинет на ЭТП для заявителя, а также определяет варианты аттестации объекта регулирования в зависимости от участия соответствующего объекта регулирования в пилотном проекте.  Если заявитель с использованием соответствующего объекта регулирования оказывал услуги по управлению спросом в период 2022 – 2023 годов и заявленная длительность снижения потребления соответствует длительности снижения потребления такого объекта регулирования в пилотном проекте, то СО выполняет аттестацию в упрощённом порядке в течение 2 (двух) рабочих дней. В течение указанного срока СО уведомляет заявителя о результатах аттестации через ЭТП. Заявитель вправе в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения уведомления о результатах аттестации направить в СО заявление о проведении повторной аттестации.  2) в течение 2 (двух) рабочих дней с даты выполнения действий, указанных в пп.1 настоящего пункта, выполняет подготовку к аттестации объекта регулирования, в том числе информирует заявителя в ИУС «Demand Response» о начале аттестации и необходимости направления уведомлений о готовности по установленной форме (формат xml) в течение периода аттестации.  3) в течение 8 (восьми) рабочих дней с даты выполнения действий, указанных в пп.2 настоящего пункта, проводит аттестацию объекта регулирования. В течение указанного срока СО уведомляет заявителя о результатах аттестации через ЭТП. Заявитель вправе в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения уведомления о результатах аттестации направить в СО заявление о проведении повторной аттестации.  4) в случае получения заявления о проведении повторной аттестации в течение 8 (восьми) рабочих дней проводит повторную аттестацию.  5) после выполнения действий, указанных в пп.3 или пп.4 в случае проведения повторной аттестации, уведомляет заявителя и КО о результатах аттестации. | **Удалить пункт** |
| **3.9.2** | С даты получения документов, направленных в соответствии с п. 3.12 настоящего приложения, СО:  1) в течение 2 (двух) рабочих дней вносит информацию об объекте регулирования (на основании данных комплекта документов) на электронную торговую площадку (далее – ЭТП), при необходимости создает личный кабинет на ЭТП для заявителя, а также определяет необходимость проведения переаттестации в зависимости от типа измененной (скорректированной) информации.  Если принято решение об отсутствии необходимости переаттестации, то повторно уведомляет заявителя и КО о результатах аттестации.  2) в течение 2 (двух) рабочих дней с даты выполнения действий, указанных в пп.1 настоящего пункта, выполняет подготовку к аттестации объекта регулирования, в том числе информирует заявителя в ИУС «Demand Response» о начале аттестации и необходимости направления уведомлений о готовности по установленной форме (формат xml) в течение периода аттестации.  3) в течение 8 (восьми) рабочих дней с даты выполнения действий, указанных в пп.2 настоящего пункта, проводит аттестацию объекта регулирования. В течение указанного срока уведомляет заявителя о результатах аттестации через ЭТП. Заявитель вправе в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения уведомления о результатах аттестации направить в СО заявление о проведении повторной аттестации.  4) в случае получения заявления о проведении повторной аттестации, в течение 8 (восьми) рабочих дней проводит повторную аттестацию.  5) после выполнения действий, указанных в пп.3 или пп.4 в случае проведения повторной аттестации, уведомляет заявителя и КО о результатах аттестации. | **Удалить пункт** |
| **3.10** | КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты положительного завершения последней из процедур, установленных пп. 3.5, 3.6, 3.7, 3.8, 3.9 настоящего приложения, выполняет следующие действия:   * регистрирует ПСИ; * направляет уведомление заявителю о результатах проверки комплекта документов, о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера и даты регистрации ПСИ и о регистрации объекта регулирования. К уведомлению прилагается табличная форма, формируемая из приложения к ПСИ в макете 60002, оформленная в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием регистрационного номера и даты регистрации ПСИ; * направляет уведомление СО о регистрации объекта регулирования с приложением ПСИ в макете 60002 с указанием регистрационного номера и даты регистрации ПСИ; * информирует через ПСЗ заявителя о положительном завершении процедуры регистрации объекта регулирования.   … | КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты положительного завершения последней из процедур, установленных пп. 3.5, 3.6, 3.7, 3.8, 3.9 настоящего приложения, выполняет следующие действия:   * регистрирует ПСИ; * направляет уведомление заявителю о результатах проверки комплекта документов, о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера и даты регистрации ПСИ и о регистрации объекта регулирования. К уведомлению прилагается табличная форма, формируемая из приложения к ПСИ в макете 60002, оформленная в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием регистрационного номера и даты регистрации ПСИ; * направляет уведомление СО о регистрации объекта регулирования с приложением ПСИ в макете 60002 с указанием регистрационного номера и даты регистрации ПСИ; * информирует через ПСЗ заявителя о положительном завершении процедуры регистрации объекта регулирования.   Датой регистрации объекта регулирования является дата регистрации ПСИ.  … |
| **3.12** | После регистрации КО документов, предоставленных заявителем в целях устранения замечаний в порядке, установленном п. 3.11 настоящего приложения, КО выполняет следующие действия:  …   * 1. в случае наличия в составе комплекта документов, предоставленного заявителем в соответствии с настоящим пунктом, ответной квитанции (макет 60001) и (или) графической электронной копии однолинейной схемы присоединения оборудования объекта регулирования к внешней электрической сети, и (или) в случае наличия в составе замечаний КО, в целях устранения которых направлен комплект документов, отрицательного результата процедуры кодирования объекта регулирования, КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней начинает процедуру кодирования в отношении объекта регулирования, а также процедуру подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка. Процедуры кодирования и подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка проводятся в порядке и сроки, указанные в п. 3.6 и 3.8 настоящего приложения соответственно;   2. в случае наличия в составе комплекта документов, предоставленного заявителем в соответствии с настоящим пунктом, заявления на проведение повторных испытаний и отсутствия оснований у КО для проведения проверок в соответствии с подпунктом «в» настоящего пункта, КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней начинает процедуру проведения испытаний системы учета объекта регулирования в порядке и сроки, указанные в п. 3.8.2 настоящего приложения;   … | После регистрации КО документов, предоставленных заявителем в целях устранения замечаний в порядке, установленном п. 3.11 настоящего приложения, КО выполняет следующие действия:  …   * 1. в случае наличия в составе комплекта документов, предоставленного заявителем в соответствии с настоящим пунктом, ответной квитанции (макет 60001) и (или) графической электронной копии однолинейной схемы присоединения оборудования объекта регулирования к внешней электрической сети, и (или) в случае наличия в составе замечаний КО, в целях устранения которых направлен комплект документов, отрицательного результата процедуры кодирования объекта регулирования, КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней начинает процедуру кодирования в отношении объекта регулирования, а также процедуру подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка.   В случае если процедура кодирования в соответствии с предыдущим абзацем не проводится, но при этом процедура подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка ранее завершилась с отрицательным результатом (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом «г» настоящего пункта), КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней начинает процедуру подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка.  Процедуры кодирования и подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка проводятся в порядке и сроки, указанные в п. 3.6 и 3.8 настоящего приложения соответственно;   * 1. в случае наличия в составе комплекта документов, предоставленного заявителем в соответствии с настоящим пунктом, заявления на проведение повторных испытаний и отсутствия оснований у КО для проведения проверок в соответствии с подпунктом «в» настоящего пункта, КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней начинает процедуру проведения испытаний системы учета объекта регулирования в порядке и сроки, указанные в п. 3.8.2 настоящего приложения;   … |
| **3.14** | КО осуществляет передачу в ПСЗ соответствующих информационных статусов о состоянии комплекта документов заявителю после выполнения следующих процедур:   * регистрации комплекта документов заявителя; * завершения с положительным или отрицательным результатом процедур, предусмотренных п. 3.3 настоящего приложения; * завершения процедуры кодирования с любым результатом, предусмотренной п. 3.6 настоящего приложения; * завершения с положительным или отрицательным результатом процедур, предусмотренных пп. 3.8.1 и 3.8.2 настоящего приложения; * прекращения процедуры регистрации объекта регулирования в случаях, предусмотренных п. 3.11 настоящего приложения; * завершения с положительным результатом регистрации объекта регулирования в случаях, предусмотренных п. 3.10 настоящего приложения. | КО осуществляет передачу в ПСЗ соответствующих информационных статусов о состоянии комплекта документов заявителю после выполнения следующих процедур:   * регистрации комплекта документов заявителя; * завершения с положительным или отрицательным результатом процедур, предусмотренных п. 3.3 настоящего приложения; * прекращения процедуры регистрации объекта регулирования в случаях, предусмотренных п. 3.11 настоящего приложения; * завершения с положительным результатом регистрации объекта регулирования в случаях, предусмотренных п. 3.10 настоящего приложения. |
| **4.1** | …  Проверка предоставленных документов, а также процедура регистрации изменений объекта регулирования осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные пп. 3.3–3.12 настоящего приложения. | …  Проверка предоставленных документов, а также процедура регистрации изменений объекта регулирования осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные пп. 3.3–3.12 настоящего приложения (при условии отсутствия в составе комплекта документов ответной квитанции (макета 60001) датой регистрации объекта регулирования является дата завершения последней из процедур, установленных пп. 3.5, 3.9 настоящего приложения). |
| **5** | **Порядок взаимодействия КО и СО в рамках отбора на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  …  Для первого краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в 2024 году, СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) направляет КО Реестр зарегистрированных АОУ, сформированный в отношении субъектов оптового рынка, которыми при регистрации АОУ выражено намерение принять участие в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления. Для следующих отборов Реестр АОУ направляется в КО в срок, установленный *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | **Порядок взаимодействия КО и СО в рамках отбора на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  …  Для первого краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в 2024 году, СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в абз. 6–9 пункта 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для следующих отборов Реестр АОУ направляется в КО в срок, установленный *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |

**Действующая редакция**

**Форма 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | |
| Наименование объекта регулирования | | *Указывается присвоенное заявителем наименование объекта регулирования* | |
| Ценовая зона | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Субъект РФ | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | |
| Номер реестровой записи в ФИАС | | *Указывается уникальный номер реестровой записи Федеральной информационной адресной системы (ФИАС), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | |
| Полное наименование потребителя | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | |
| Сокращенное наименование потребителя | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| ИНН потребителя | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод №1)* | |
| Вид объекта регулирования | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4* | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | |
| Тип компенсации снижения потребления | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | |
| Метод определения объема услуг | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | |
| Тип подстройки | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | |
| Последний период оказания услуг | | *Указывается период оказания услуг последнего отбора, в котором объект регулирования был отобран для оказания услуг. Не заполняется, если объект регулирования ранее не оказывал услуги* | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | *Указывает код объекта регулирования, который был присвоен объекту регулирования на период последнего оказания услуг. Не заполняется, если объект регулирования ранее не оказывал услуги* | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 1** | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | Установленная мощность, МВт |
| 1 | … | |  |
| N | … | |  |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 2** | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | Установленная мощность, МВт | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | … |  |  |
| N | … |  |  |
| **7. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | Контактный телефон |
| 1 | … |  |  |
| N | … |  |  |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3** | | | |
| № | Наименование ПО | | |
| 1 | … | | |
| N | … | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **4** | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **5** | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии* | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
2. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
3. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
4. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
5. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | |
| Наименование объекта регулирования | | *Указывается присвоенное заявителем наименование объекта регулирования* | |
| Ценовая зона | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Субъект РФ | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | |
| Полное наименование потребителя | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | |
| Сокращенное наименование потребителя | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| ИНН потребителя | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод №1)* | |
| Вид объекта регулирования | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4* | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | |
| Тип компенсации снижения потребления | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | |
| Метод определения объема услуг | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | |
| Тип подстройки | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | |
| Последний период оказания услуг | | *Указывается период оказания услуг последнего отбора, в котором объект регулирования был отобран для оказания услуг. Не заполняется, если объект регулирования ранее не оказывал услуги* | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | *Указывает код объекта регулирования, который был присвоен объекту регулирования на период последнего оказания услуг. Не заполняется, если объект регулирования ранее не оказывал услуги* | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 1** | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | Установленная мощность, МВт |
| 1 | … | |  |
| N | … | |  |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 2** | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | Установленная мощность, МВт | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | … |  |  |
| N | … |  |  |
| **7. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | Контактный телефон |
| 1 | … |  |  |
| N | … |  |  |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3** | | | |
| № | Наименование ПО | | |
| 1 | … | | |
| N | … | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **4** | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **5** | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии* | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
2. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
3. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
4. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
5. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Действующая редакция**

**Форма 1 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | |
| Ценовая зона | | Первая ценовая зона | | |
| Субъект РФ | | Московская область | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | |
| Номер реестровой записи в ФИАС | | 459580000000000773920010000009999 | | |
| Полное наименование потребителя | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | АО «Металл завод» | | |
| ИНН потребителя | | 1234567891 | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | 1234567890123 | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | 5 | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | |
| Вид объекта регулирования | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | 20,700 | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | 15,5000 | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | 3 | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | смещение графика потребления во времени | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | повышение потребления не требуется | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | 15,3000 | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | 3 | | |
| Метод определения объема услуг | | заявленный график нагрузки по объекту регулирования | | |
| Тип подстройки | | подстройка не осуществляется | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | |
| Последний период оказания услуг | | 01.10.2023–31.12.2023 | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | OR999999 | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | Установленная мощность, МВт |
| 1. | ГПЭС Заводская | | | 17,5 |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | СНЭЭ №1 | 3 | | 3 |
| **7. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | Контактный телефон | |
| 1 | Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | +7 900-000-00-00 | |
| 2 | Петров Петр Иванович | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | +7 900-111-00-01 | |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | |
| № | Наименование ПО | | | |
| 1 | Zoom | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | |
| 1 | - | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления | | 01.04.2024–01.07.2024 | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | |
| Ценовая зона | | Первая ценовая зона | | |
| Субъект РФ | | Московская область | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | |
| Полное наименование потребителя | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | АО «Металл завод» | | |
| ИНН потребителя | | 1234567891 | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | 1234567890123 | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | 5 | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | |
| Вид объекта регулирования | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | 20,700 | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | 15,5000 | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | 3 | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | смещение графика потребления во времени | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | повышение потребления не требуется | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | 15,3000 | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | 3 | | |
| Метод определения объема услуг | | заявленный график нагрузки по объекту регулирования | | |
| Тип подстройки | | подстройка не осуществляется | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | |
| Последний период оказания услуг | | 01.10.2023–31.12.2023 | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | OR999999 | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | Установленная мощность, МВт |
| 1. | ГПЭС Заводская | | | 17,5 |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | СНЭЭ №1 | 3 | | 3 |
| **7. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | Контактный телефон | |
| 1 | Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | +7 900-000-00-00 | |
| 2 | Петров Петр Иванович | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | +7 900-111-00-01 | |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | |
| № | Наименование ПО | | | |
| 1 | Zoom | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | |
| 1 | - | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления | | 01.04.2024–01.07.2024 | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Действующая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией, если изменение наименования не заявлено. Либо указывается наименование объекта регулирования в соответствии с предоставленными документами, если изменение наименования заявлено.* | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией.*  *Заполняется только в случае изменения наименования объекта регулирования.* | |
| Ценовая зона | | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Субъект РФ | | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | |
| Номер реестровой записи в ФИАС | | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи Федеральной информационной адресной системы (ФИАС), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | |
| Полное наименование потребителя | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется.* | |
| ИНН потребителя | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | |
| Вид изменения 1 | | |  | | |
| Основание изменения 2 | | |  | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1)* | |
| Вид объекта регулирования | | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования 3** | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4* | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования 3** | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | |
| Метод определения объема услуг | | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | |
| Тип подстройки | | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 5** | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт |
| 1 | … | | | |  |
| N | … | | | |  |
| Вид изменения 1 | |  | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 5** | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | Установленная мощность, МВт | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | … | | |  |  |
| N | … | | |  |  |
| Вид изменения 1 | |  | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения 6** | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | | Адрес электронной почты | Контактный телефон |
| 1 | … | | |  |  |
| N | … | | |  |  |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 6, 7** | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | |
| 1 | … | | | | |
| N | … | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **8** | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| **9. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **9** | | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии* | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых/исключаемых точек поставки.

В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

В случае отсутствия изменений, в поле «Вид изменения» указывается «изменения отсутствуют».

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. В разделе «Технические (технологические) характеристики объекта регулирования» и «Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования» указывается информация с учетом изменения только в отношении характеристик (параметров), по которым произошли изменения. В характеристиках (параметрах), по которым отсутствуют изменения указывается «изменения отсутствуют».
3. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
4. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
5. Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения и его наименование указываются только в случае направления в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001). В случае отсутствия в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001) указывается прочерк.
6. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
7. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
8. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Примеры видов изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Иные изменения (указать).

**Примеры оснований изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Исключение из объекта регулирования электрооборудования в связи с изменением имущественных отношений (продажа части электрооборудования).
* Иные основания (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в объект регулирования.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения).
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией, если изменение наименования не заявлено. Либо указывается наименование объекта регулирования в соответствии с предоставленными документами, если изменение наименования заявлено.* | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией.*  *Заполняется только в случае изменения наименования объекта регулирования.* | |
| Ценовая зона | | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Субъект РФ | | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | |
| Полное наименование потребителя | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется.* | |
| ИНН потребителя | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | |
| Вид изменения 1 | | |  | | |
| Основание изменения 2 | | |  | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1)* | |
| Вид объекта регулирования | | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования 3** | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4* | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования 3** | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | |
| Метод определения объема услуг | | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | |
| Тип подстройки | | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 5** | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт |
| 1 | … | | | |  |
| N | … | | | |  |
| Вид изменения 1 | |  | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 5** | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | Установленная мощность, МВт | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | … | | |  |  |
| N | … | | |  |  |
| Вид изменения 1 | |  | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения 6** | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | | Адрес электронной почты | Контактный телефон |
| 1 | … | | |  |  |
| N | … | | |  |  |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 6, 7** | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | |
| 1 | … | | | | |
| N | … | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **8** | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| **9. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **9** | | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии* | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых/исключаемых точек поставки.

В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

В случае отсутствия изменений, в поле «Вид изменения» указывается «изменения отсутствуют».

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. В разделе «Технические (технологические) характеристики объекта регулирования» и «Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования» указывается информация с учетом изменения только в отношении характеристик (параметров), по которым произошли изменения. В характеристиках (параметрах), по которым отсутствуют изменения указывается «изменения отсутствуют».
3. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
4. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
5. Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения и его наименование указываются только в случае направления в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001). В случае отсутствия в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001) указывается прочерк.
6. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
7. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
8. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Примеры видов изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Иные изменения (указать).

**Примеры оснований изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Исключение из объекта регулирования электрооборудования в связи с изменением имущественных отношений (продажа части электрооборудования).
* Иные основания (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в объект регулирования.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения).
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.

**Действующая редакция**

**Форма 2 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | Объект регулирования Завод | | |
| Ценовая зона | | | Первая ценовая зона | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | |
| Номер реестровой записи в ФИАС | | | 459580000000000773920010000009999 | | |
| Полное наименование потребителя | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | АО «Металл завод» | | |
| ИНН потребителя | | | 1234567891 | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | 1234567890123 | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | 55 | | |
| Вид изменения | | Изменение ТП с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Добавление 4 ТП №№ 51 – 54.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Исключение 3 ТП №№ 40 – 42. | | | |
| Основание изменения | | Изменение ТП с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения). | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | |
| Вид объекта регулирования | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | изменения отсутствуют | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | 15,7000 | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | изменения отсутствуют | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | смещение графика потребления во времени | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | изменения отсутствуют | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | 15,2000 | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | изменения отсутствуют | | |
| Метод определения объема услуг | | | изменения отсутствуют | | |
| Тип подстройки | | | подстройка не осуществляется | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт |
| 1. | ТЭЦ «МЦЗ» | | | | 20,0 |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | 18,0 |
| Вид изменения | | 1. Добавление блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭС «ЛМЗ». | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Перемаркировка генерирующего оборудования. | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | СНЭЭ № 1 | | 3 | | 3 |
| Вид изменения | | Отсутствуют | | | |
| Основание изменения | |  | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | Адрес электронной почты | Контактный телефон | |
| 1 | Иванов Иван Иванович | | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | +7 900-000-00-00 | |
| 2 | Петров Петр Иванович | | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | +7 900-111-00-01 | |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | |
| 1 | Zoom | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | |
| 1 | - | | | | |
| **9. Информация о договоре об оказании услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору на изменение режима потребления | | | 01.04.2024–01.07.2024 | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | Объект регулирования Завод | | |
| Ценовая зона | | | Первая ценовая зона | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | |
| Полное наименование потребителя | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | АО «Металл завод» | | |
| ИНН потребителя | | | 1234567891 | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | 1234567890123 | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | 55 | | |
| Вид изменения | | Изменение ТП с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Добавление 4 ТП №№ 51 – 54.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Исключение 3 ТП №№ 40 – 42. | | | |
| Основание изменения | | Изменение ТП с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения). | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | |
| Вид объекта регулирования | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | изменения отсутствуют | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | 15,7000 | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | изменения отсутствуют | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | смещение графика потребления во времени | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | изменения отсутствуют | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | 15,2000 | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | изменения отсутствуют | | |
| Метод определения объема услуг | | | изменения отсутствуют | | |
| Тип подстройки | | | подстройка не осуществляется | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт |
| 1. | ТЭЦ «МЦЗ» | | | | 20,0 |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | 18,0 |
| Вид изменения | | 1. Добавление блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭС «ЛМЗ». | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Перемаркировка генерирующего оборудования. | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | СНЭЭ № 1 | | 3 | | 3 |
| Вид изменения | | Отсутствуют | | | |
| Основание изменения | |  | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | Адрес электронной почты | Контактный телефон | |
| 1 | Иванов Иван Иванович | | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | +7 900-000-00-00 | |
| 2 | Петров Петр Иванович | | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | +7 900-111-00-01 | |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | |
| 1 | Zoom | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | |
| 1 | - | | | | |
| **9. Информация о договоре об оказании услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору на изменение режима потребления | | | 01.04.2024–01.07.2024 | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

# Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| 80000 | Коды по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков (формат 80000) | Регламент № 11.1.1, приложение 14 | xml | АТС | ФСК, Участник, Агрегатор | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| 60000 | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60000) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | ФСК, Участник, Агрегатор | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 60000\_WEB | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60000) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | ФСК, Участник, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 60001 | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | АТС | Участник, ФСК, Агрегатор | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | 5 лет |  |
| 60001\_MED | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5; Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xml | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 60001\_WEB | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5; Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xml | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 80000\_WEB | Коды по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков (формат 80000) | Регламент № 11.1.1, приложение 14 | xml | АТС | ФСК, Участник, Агрегатор | WEB-интерфейс | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| 60002 | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60002) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | АТС | Участник, ФСК, Агрегатор | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| PART\_ATS\_80015\_2\_SIGNS | Подтверждение результата расчета величины учетного показателя | Приложение 3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка; приложение 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка; Регламент № 11 | xls | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | 5 лет |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_MED | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (форма 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.3, п. 1.1 приложения 9 | docx | Участник, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_WEB | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (форма 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.3, п. 1.1 приложения 9 | docx | Участник, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| 20020 | Результаты измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования (формат 20020) | Регламент № 11.1.1, приложение 1 | xml | Агрегатор | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |
| 20021 | Уведомление о приеме результатов измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования | Регламент № 11.1.1, п. 4.6 | xml | АТС | Агрегатор | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| 21070 | Акт учета (оборота) по объекту регулирования (формат 21070) | Регламент № 11, приложение 4.1 | xml | Агрегатор | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |
| 21071 | Уведомление о приеме результатов измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования | Регламент № 11, приложение 4.1 | xml | АТС | Агрегатор | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_NEW\_OREG\_MED | Заявление о регистрации и аттестации нового объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_NEW\_OREG\_ WEB | Заявление о регистрации и аттестации нового объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_IZMEN\_OREG\_MED | Заявление о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_IZMEN\_OREG\_ WEB | Заявление о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_SETI\_OREG\_MED | Однолинейная схема объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_SETI\_OREG\_ WEB | Однолинейная схема объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_ELECTRO\_OREG\_MED | Графическая копия вариантов схем электроснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_ELECTRO\_OREG\_ WEB | Графическая копия вариантов схем электроснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_INFOD\_OREG\_MED | Информация о договоре оказания услуг по передаче электроэнергии / договоре энергоснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_INFOD\_OREG\_ WEB | Информация о договоре оказания услуг по передаче электроэнергии / договоре энергоснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DOU\_OREG\_MED | Договор оказания услуг по изменению режима потребления | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DOU\_OREG\_ WEB | Договор оказания услуг по изменению режима потребления | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DDEL\_OREG\_MED | Доказательства прекращения договора оказания услуг по изменению режима | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DDEL\_OREG\_ WEB | Доказательства прекращения договора оказания услуг по изменению режима | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PTH\_OREG\_MED | Перечень паспортных технологических характеристик объекта по производству электрической энергии, включенного в состав объекта регулирования (электростанция/блок-станция) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PTH\_OREG\_ WEB | Перечень паспортных технологических характеристик объекта по производству электрической энергии, включенного в состав объекта регулирования (электростанция/блок-станция) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_RESULT\_OREG\_MED | Расчет применимости методов контроля | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_RESULT\_OREG\_ WEB | Расчет применимости методов контроля | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_OPLATA\_OREG\_MED | Документ об оплате услуги АО «АТС» | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_OPLATA\_OREG\_\_ WEB | Документ об оплате услуги АО «АТС» | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PROCH\_OREG\_MED | Прочие документы объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PROCH\_OREG\_ WEB | Прочие документы объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_POVT\_ISP\_OREG\_MED | Заявление на проведение повторных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 3.8.2 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_POVT\_ISP\_OREG\_ WEB | Заявление на проведение повторных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 3.8.2 приложения 9 | doc, docx | Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| ATS\_PART\_PROT\_OTRIZ\_WEB | Протокол отрицательных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | АТС | Агрегатор | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |

**Удалить позицию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ATS\_PART\_PROT\_OTRIZ\_MED | Протокол отрицательных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | АТС | Агрегатор | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| 80000 | Коды по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков (формат 80000) | Регламент № 11.1.1, приложение 14 | xml | АТС | ФСК, Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| 60000 | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60000) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 60000\_WEB | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60000) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | ФСК, Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 60001 | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | АТС | Участник, ФСК | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | 5 лет |  |
| 60001\_MED | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5; Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xml | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 60001\_WEB | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5; Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xml | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 80000\_WEB | Коды по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков (формат 80000) | Регламент № 11.1.1, приложение 14 | xml | АТС | ФСК, Участник | WEB-интерфейс | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| 60002 | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60002) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | АТС | Участник, ФСК | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| PART\_ATS\_80015\_2\_SIGNS | Подтверждение результата расчета величины учетного показателя | Приложение 3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка; приложение 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка; Регламент № 11 | xls | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | 5 лет |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_MED | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (форма 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.3, п. 1.1 приложения 9 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_WEB | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (форма 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.3, п. 1.1 приложения 9 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| 20020 | Результаты измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования (формат 20020) | Регламент № 11.1.1, приложение 1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |
| 20021 | Уведомление о приеме результатов измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования | Регламент № 11.1.1, п. 4.6 | xml | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| 21070 | Акт учета (оборота) по объекту регулирования (формат 21070) | Регламент № 11, приложение 4.1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |
| 21071 | Уведомление о приеме результатов измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования | Регламент № 11, приложение 4.1 | xml | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_NEW\_OREG\_MED | Заявление о регистрации и аттестации нового объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_NEW\_OREG\_ WEB | Заявление о регистрации и аттестации нового объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_IZMEN\_OREG\_MED | Заявление о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_ZAJAVL\_IZMEN\_OREG\_ WEB | Заявление о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_SETI\_OREG\_MED | Однолинейная схема объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_SETI\_OREG\_ WEB | Однолинейная схема объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_ELECTRO\_OREG\_MED | Графическая копия вариантов схем электроснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_SHEMA\_ELECTRO\_OREG\_ WEB | Графическая копия вариантов схем электроснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_INFOD\_OREG\_MED | Информация о договоре оказания услуг по передаче электроэнергии / договоре энергоснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_INFOD\_OREG\_ WEB | Информация о договоре оказания услуг по передаче электроэнергии / договоре энергоснабжения | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DOU\_OREG\_MED | Договор оказания услуг по изменению режима потребления | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DOU\_OREG\_ WEB | Договор оказания услуг по изменению режима потребления | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DDEL\_OREG\_MED | Доказательства прекращения договора оказания услуг по изменению режима | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_DDEL\_OREG\_ WEB | Доказательства прекращения договора оказания услуг по изменению режима | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PTH\_OREG\_MED | Перечень паспортных технологических характеристик объекта по производству электрической энергии, включенного в состав объекта регулирования (электростанция/блок-станция) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PTH\_OREG\_ WEB | Перечень паспортных технологических характеристик объекта по производству электрической энергии, включенного в состав объекта регулирования (электростанция/блок-станция) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_RESULT\_OREG\_MED | Расчет применимости методов контроля | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_RESULT\_OREG\_ WEB | Расчет применимости методов контроля | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | xls, xlsx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | постоянно |  |
| PART\_ATS\_OPLATA\_OREG\_MED | Документ об оплате услуги АО «АТС» | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_OPLATA\_OREG\_\_ WEB | Документ об оплате услуги АО «АТС» | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 приложения 9 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PROCH\_OREG\_MED | Прочие документы объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_PROCH\_OREG\_ WEB | Прочие документы объекта регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| PART\_ATS\_POVT\_ISP\_OREG\_MED | Заявление на проведение повторных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 3.8.2 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| PART\_ATS\_POVT\_ISP\_OREG\_ WEB | Заявление на проведение повторных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 3.8.2 приложения 9 | doc, docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| ATS\_PART\_PROT\_OTRIZ\_WEB | Протокол отрицательных испытаний по объекту регулирования | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 9 | pdf | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |

**Приложение № 1.4.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 1 мая 2024 года, но не ранее 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 ПРОВЕДЕНИЯ ПРОВЕРОК СИСТЕМ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | …  Проверка СУ агрегатора не проводится:  - для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «некоммерческая информация»;  - для всех часов дней, в отношении которых агрегатор имеет возможность направить скорректированные результаты измерений в формате макета 20020 в соответствии с Приложением № 11.1.1 к Положению о реестре или скорректированные данные о готовности объекта регулирования к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии в составе соответствующего агрегированного объекта управления изменением режима потребления электроэнергии;  - для часов, предшествующих дате подачи в КО первого комплекта документов для регистрации объекта регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре;  - в случае если проверка проводится повторно в отношении одного и того же объекта регулирования на основании поступивших от СО сведений о необходимости проведения проверки СУ агрегатора, являющегося одновременно владельцем ГТП, – для часов, предшествующих дате проведения предыдущей такой проверки СУ в соответствии с настоящим Регламентом или испытаний СУ в порядке, предусмотренном Положением о реестре, по указанному объекту регулирования.  … | …  Проверка СУ агрегатора не проводится:  - в отношении агрегатора, являющегося одновременно участником оптового рынка – крупным потребителем, подтвердившего соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.8.4 приложения 9 к Положению о реестре, – для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «коммерческая информация», совпадающие по соответствующим точкам измерений с результатами измерений в формате макета 80020, использованными при формировании отчетных данных коммерческого учета в порядке, предусмотренном пп. 7.2, 7.4 Регламента коммерческого учета (в случае если проверка проводится после 7-го числа месяца, следующего за месяцем, в отношении которого направлены макеты 20020 и 80020, на основании поступивших в КО сведений от СО о необходимости проведения проверки СУ агрегатора, являющегося одновременно владельцем ГТП);  - для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «некоммерческая информация»;  - для всех часов дней, в отношении которых агрегатор имеет возможность направить скорректированные результаты измерений в формате макета 20020 в соответствии с Приложением № 11.1.1 к Положению о реестре или скорректированные данные о готовности объекта регулирования к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии в составе соответствующего агрегированного объекта управления изменением режима потребления электроэнергии;  - для часов, предшествующих дате подачи в КО первого комплекта документов для регистрации объекта регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре;  - в случае если проверка проводится повторно в отношении одного и того же объекта регулирования на основании поступивших от СО сведений о необходимости проведения проверки СУ агрегатора, являющегося одновременно владельцем ГТП, – для часов, предшествующих дате проведения предыдущей такой проверки СУ в соответствии с настоящим Регламентом или испытаний СУ в порядке, предусмотренном Положением о реестре, по указанному объекту регулирования.  … |

# Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| US\_DOC\_PROV\_MED | Документальное подтверждение несоответствия системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_DOC\_PROV\_WEB | Документальное подтверждение несоответствия системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_DOVER\_PROV\_MED | Документ, подтверждающий полномочия представителей на участие в проверке системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_DOVER\_PROV\_WEB | Документ, подтверждающий полномочия представителей на участие в проверке системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_OTKAZ\_PROV\_MED | Заявление об отказе от проведения проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_OTKAZ\_PROV\_WEB | Заявление об отказе от проведения проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_PERENOS\_PROV\_MED | Заявление о переносе даты проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_PERENOS\_PROV\_WEB | Заявление о переносе даты проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SOGLASIE\_PROV\_MED | Заявление о согласии на проведение проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SOGLASIE\_PROV\_WEB | Заявление о согласии на проведение проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SVED\_PROV\_MED | Заявление о несоответствии системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SVED\_PROV\_WEB | Заявление о несоответствии системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК, Агрегатор | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| US\_DOC\_PROV\_MED | Документальное подтверждение несоответствия системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_DOC\_PROV\_WEB | Документальное подтверждение несоответствия системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_DOVER\_PROV\_MED | Документ, подтверждающий полномочия представителей на участие в проверке системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_DOVER\_PROV\_WEB | Документ, подтверждающий полномочия представителей на участие в проверке системы учета | Регламент № 18 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_OTKAZ\_PROV\_MED | Заявление об отказе от проведения проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_OTKAZ\_PROV\_WEB | Заявление об отказе от проведения проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_PERENOS\_PROV\_MED | Заявление о переносе даты проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_PERENOS\_PROV\_WEB | Заявление о переносе даты проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SOGLASIE\_PROV\_MED | Заявление о согласии на проведение проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SOGLASIE\_PROV\_WEB | Заявление о согласии на проведение проверки системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SVED\_PROV\_MED | Заявление о несоответствии системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_SVED\_PROV\_WEB | Заявление о несоответствии системы учета | Регламент № 18 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |