**VI.5. Изменения, связанные с уточнением порядка получения права участия в торговле с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении проекта КОММод**

**Приложение № 6.5**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в соответствии с действующей редакцией Регламента допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) условием возникновения права торговли электроэнергией и мощностью с использованием ГТП, сформированной в отношении проекта КОММод и соответствующей ранее зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении указанного проекта КОММод (далее – «новая» ГТП КОММод), является одновременное лишение права торговли электроэнергией и мощностью с использованием ГТП, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в данный проект модернизации и функционирующее до реализации мероприятий по модернизации (далее – «старые» ГТП КОММод).  **Предлагается** уточнить указанный порядок следующим образом:  – предусмотреть возможность для участника лишения права торговли электроэнергией и мощностью с использованием «старых» ГТП КОММод до получения права торговли электроэнергией и мощностью по «новой» ГТП КОММод;  – исключить требование о необходимости лишения права торговли электроэнергией и мощностью с использованием «старых» ГТП КОММод до получения права торговли электроэнергией и мощностью по «новой» ГТП КОММод для «старых» ГТП КОММод, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, выводимого из эксплуатации в рамках проекта модернизации;  – внести изменения технического характера.  **Дата вступления в силу:** 22 июля 2021 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.15** | …  Отсутствие в утвержденном актом Правительства Российской Федерации перечне генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации объекта КОММод, в отношении которого зарегистрирована условная ГТП, влечет отмену регистрации указанной условной ГТП, а также ее исключение из Акта о согласовании ГТП в порядке, предусмотренном п. 4.2.7 *Положения 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*).  Необходимым условием для возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении объекта КОММод и соответствующей ранее зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении указанного объекта КОММод, является принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения об одновременном лишении права участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении закрепленной (-ых) за указанным субъектом оптового рынка ГТП генерации, сформированной (-ых) в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации. | …  Отсутствие в перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (далее – Перечень объектов КОММод), объекта КОММод, в отношении которого зарегистрирована условная ГТП, влечет отмену регистрации указанной условной ГТП (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью), а также (при необходимости) ее исключение из Акта о согласовании ГТП в порядке, предусмотренном п. 4.2.7 *Положения 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*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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) |
| **2.5.4** | Заявитель, имеющий намерение согласовать ГТП **крупного потребителя** и зарегистрировать ПСИ, предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы.  1. Общие документы по ГТП потребления:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования (при наличии указанного оборудования) по форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12\_WEB), в том числе для согласования ГТП потребления с регулируемой нагрузкой; | Заявитель, имеющий намерение согласовать ГТП **крупного потребителя** и зарегистрировать ПСИ, предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы.  1. Общие документы по ГТП потребления:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования блок-станций (при наличии указанного оборудования) по форме 12Б, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12B\_WEB), в том числе для согласования ГТП потребления с регулируемой нагрузкой; |
| **2.5.5** | Заявитель, имеющий намерение согласовать ГТП **энергосбытовой организации** и зарегистрировать ПСИ,предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  1. Общие документы по ГТП потребления:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования блок-станций (при наличии) по форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12\_WEB). | Заявитель, имеющий намерение согласовать ГТП **энергосбытовой организации** и зарегистрировать ПСИ,предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  1. Общие документы по ГТП потребления:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования блок-станций (при наличии) по форме 12Б, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12B\_WEB), в том числе для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой. |
| **2.5.6** | Заявитель, имеющий намерение согласовать ГТП **гарантирующего поставщика** и зарегистрировать ПСИ,предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  1. Общие документы по ГТП потребления:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования блок-станций (при наличии) по форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12\_WEB). | Заявитель, имеющий намерение согласовать ГТП **гарантирующего поставщика** и зарегистрировать ПСИ,предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  1. Общие документы по ГТП потребления:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования блок-станций (при наличии) по форме 12Б, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12B\_WEB), в том числе для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой. |
| **4.1** | В случае возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле мощностью с использованием условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта КОММод (при условии одновременного наличия в закрепленной за указанным субъектом ГТП генерации соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, и иного генерирующего оборудования), указанный субъект обязан до начала периода реализации проекта модернизации, установленного в договоре купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, сформировать отдельную (-ые) ГТП генерации в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, а также получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с ее (их) использованием. | **Удалить абзац** |
| **4.1.5** | Добавить пункт | Особенности изменения регистрационной информации субъекта оптового рынка в связи с реализацией проекта модернизации в случае возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле мощностью с использованием условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта КОММод   1. До начала периода реализации проекта модернизации, установленного в договоре купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договор на модернизацию), в случае одновременного наличия в закрепленной за субъектом ГТП генерации соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, и иного генерирующего оборудования, указанный субъект оптового рынка обязан сформировать отдельную (-ые) ГТП генерации в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, а также получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с ее (их) использованием. 2. До даты начала поставки мощности по договору на модернизацию субъекту оптового рынка необходимо выполнить действия по перерегистрации условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта КОММод, в ГТП поставщика в порядке, установленном п. 4.1 настоящего Положения (далее для данного пункта – перерегистрация ГТП КОММод), и получить право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием данной ГТП.   Для возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной ГТП поставщика на основании решения Правления КО в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* необходимо выполнение одного из следующих условий:  – наличия решения Наблюдательного совета Совета рынка о лишении данного субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием всех ГТП генерации, сформированных в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (далее – Перечень объектов КОММод), с даты возникновения права участия с использованием ГТП поставщика, сформированной в отношении объекта КОММод, принятого на основании заявления субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению (далее для настоящего пункта – заявление по форме 3Г);  – отсутствия закрепленных за указанным субъектом оптового рынка ГТП генерации, сформированных в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод.   1. Для принятия решения Наблюдательным советом Совета рынка, указанного в подп. 2 настоящего пункта, субъекту оптового рынка необходимо до начала перерегистрации ГТП направить в КО в порядке, предусмотренном п. 5.2.5 настоящего Положения, заявление по форме 3Г. Данное заявление направляется только в отношении ГТП, закрепленной за субъектом оптового рынка, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, при условии, что в отношении данного генерирующего оборудования КОММод в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 (далее для настоящего пункта – Правила вывода из эксплуатации), не было подано заявление о выводе данного оборудования из эксплуатации. Заявление предоставляется с приложением подтверждения Системного оператора об отсутствии поданных в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации заявлений о выводе из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав данной ГТП.   В случае включения в состав ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, одновременно генерирующего оборудования, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) предусмотрен в Перечне объектов КОММод, и генерирующего оборудования, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, субъект оптового рынка обязан до направления заявления по форме 3Г сформировать отдельную (-ые) ГТП генерации в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, а также получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с ее (их) использованием.  В случае отсутствия в регистрационном деле субъекта оптового рынка паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в том числе содержащих сведения о маркировке и станционном номере турбины (паровой, газовой или гидротурбины), в форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению, то такому субъекту оптового рынка до направления заявления по форме 3Г необходимо актуализировать форму 12 в порядке, предусмотренном п. 4.3.1 настоящего Положения.   1. Лишение субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) предусмотрен в Перечне объектов КОММод, осуществляется в порядке, установленном п. 4.4.1 настоящего Положения, и не влияет на завершение процедур по перерегистрации ГТП КОММод и возникновение у субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП поставщика. |
| **4.3.1** | В случае если участнику оптового рынка необходимо согласовать изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки), в отношении которого на оптовом рынке зарегистрированы:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования по форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA12\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.  Изменение величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки), предусмотренное настоящим пунктом Положения, производится в следующем порядке:  …  3. При отсутствии замечаний СО и при положительных результатах проверки КО процедура изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки) проводится на основании данных, представленных заявителем по форме 12. | В случае если участнику оптового рынка необходимо согласовать изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки), в отношении которого на оптовом рынке зарегистрированы:  …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования по форме 12 или форме 12Б, указанным в приложении 1 к настоящему Положению. Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_FORMA12\_WEB или GTP\_FORMA12B\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.  Изменение величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки), предусмотренное настоящим пунктом Положения, производится в следующем порядке:  …  3. При отсутствии замечаний СО и при положительных результатах проверки КО процедура изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки) проводится на основании данных, представленных заявителем по форме 12 или форме 12Б. |
| **5.2.5** | Заявление субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении конкретной ГТП.  Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_WEB). | Заявление субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении конкретной ГТП.  Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_WEB).  Указанное заявление, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, предоставляется с приложением подтверждения Системного оператора об отсутствии поданных в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации заявлений о выводе из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав данной ГТП (документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_PROCH\_WEB)). |
| **5.4.2** | …  − для исключаемой условной ГТП, указанной в перечне отобранных проектов, сформированном КО по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанное решение вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, но не ранее чем с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором указанный перечень отобранных проектов был опубликован на официальном сайте КО.  … | …  − для исключаемой условной ГТП, указанной в перечне отобранных проектов, сформированном КО по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанное решение вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, но не ранее чем с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором указанный перечень отобранных проектов был опубликован на официальном сайте КО;  − для исключаемой ГТП, указанной в форме 3Г, сформированной в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которого (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, указанное решение вступает в силу одновременно с возникновением права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, и соответствующей ранее зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении указанных объектов КОММод.  … |

**Действующая редакция**

# Форма 5

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ) в отношении генерирующего оборудования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

Прошу зарегистрировать ГЕМ со следующими характеристиками:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Характеристики генерирующей единицы мощности (ГЕМ)** | |
| 1 | Наименование электростанции |  |
| 2 | Полное наименование единицы генерирующего оборудования | *Перечисляются наименования всех единиц генерирующего оборудования (введенного в эксплуатацию / планируемого к вводу в эксплуатацию /объекта КОММод), составляющих ГЕМ (станционный ID или станционный номер генератора (-ов), название электростанции)* |
| 3 | Вид генерирующего оборудования | *Указывается вид генерирующего объекта (для ВИЭ – генерирующий объект солнечной генерации / генерирующий объект ветровой генерации / генерирующий объект гидрогенерации)* |
| 4 | Тип генерирующего оборудования (блочный или с поперечными связями) | *Указывается тип генерирующего оборудования* |
| 5 | Месторасположение объекта | *Указывается ценовая зона (обязательно), субъект РФ (обязательно)* |
| 6 | Зона свободного перетока мощности | *Указывается номер зоны \** |
| 7 | Наименование ГТП генерации, в которое включено генерирующее оборудование, заявляемого в составе ГЕМ | *Указывается наименование ГТП, указанное в заявлении на согласование ГТП* |
| 8 | Код ГТП генерации / код условной ГТП (выбрать нужное) | *Указывается код ГТП генерации \*\*\** |
| 9 | Предполагаемая дата (месяц и год) ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования \*\* |  |
| 10 | Причина регистрации ГЕМ | *Выбрать вариант:*   1. *Согласование новой ГТП* 2. *Изменение ГТП* 3. *Изменение зарегистрированных ГЕМ* 4. *Изменение параметров станции* 5. *Иное* |

\* Актуальная информация по данному вопросу публикуется на официальном сайте СО и сайте КОМ СО в соответствующем разделе.

\*\* Заполняется для планируемого к вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования.

\*\*\* Не указывается для новой ГТП.

**Предлагаемая редакция**

# Форма 5 1

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

выражает намерение зарегистрировать ГЕМ со следующими характеристиками:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Характеристики генерирующей единицы мощности (ГЕМ)** | |
| 1. | Наименование электростанции | Указывается диспетчерское наименование электростанции 2 в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, в формах 12, 13, 13В, 13Г, 13Д и на однолинейной схеме (при наличии) |
| 2. | Тип электростанции | Указывается тип электростанции (на выбор):  ТЭС, АЭС, ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС или иной тип электростанции.  Для генерирующих объектов ВИЭ (на выбор) 3:  – Генерирующий объект солнечной генерации.  – Генерирующий объект ветровой генерации.  – Генерирующий объект гидрогенерации.  – Генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления. |
| 3. | Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО 4  в соответствии с наименованием, указанным в формах 12, 13, 13В, 13Г, 13Д.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС, а также генерирующих объектов ВИЭ солнечной и ветровой генерации указывается ФЭСМ и ВЭУ соответственно 5 |
| 4. | Тип генерирующего оборудования | Указывается тип генерирующего оборудования:  – Блочное.  – С поперечными связями (неблочное).  Для ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС и генерирующих объектов ВИЭ не заполняется |
| 5. | Месторасположение объекта  (субъект РФ и ценовая зона) | Указывается субъект РФ и ценовая зона, на территории которых располагается электростанция |
| 6. | Зона свободного перетока мощности | Указывается номер и (или) код зоны свободного перетока мощности.  Информация в установленном порядке публикуется на официальном сайте СО и сайте КОМ СО |
| 7. | Наименование ГТП генерации | Указывается наименование ГТП генерации, в которую включена ЕГО, заявленная в составе ГЕМ |
| 8. | Код ГТП генерации | Указывается код для действующей ГТП генерации.  Не указывается код для вновь формируемой ГТП генерации |
| 9. | Основание для регистрации ГЕМ | Выбрать один из вариантов:  1. Согласование условной ГТП генерации.  2. Согласование новой ГТП генерации.  3. Изменение ГТП генерации.  4. Изменение параметров ГЕМ.  5. Иное (указать основание). |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1. Заявление по форме 5 не предоставляется при согласовании:

– изменений ГТП генерации в ценовой зоне в случае отсутствия необходимости внесения изменений в ранее зарегистрированные ГЕМ;

– ГТП генерации, расположенной в неценовой зоне.

2. В разделе «Наименование электростанции» указывается:

– диспетчерское наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 12 и на однолинейной схеме;

– наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и формах 13, 13В, 13Г, 13Д.

3. Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с *Регламентом проведения* *отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Приведенные виды генерирующих объектов указываются при согласовании условной ГТП генерации генерирующего объекта с целью участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и отходов производства и потребления.

4. В разделе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается диспетчерское наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается диспетчерское наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– диспетчерское наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– диспетчерское наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 Г-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Под единицей генерирующего оборудования для объекта ВИЭ (солнце/ветер) понимается совокупность всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации. В разделе «Наименование ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается «ФЭСМ» и «ВЭУ» соответственно.

Допускается разделение совокупности всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации, на несколько ЕГО только по инициативе АО «СО ЕЭС», заявленной в порядке, предусмотренном пунктами 2.6.4, 4.4.2 настоящего Положения. В указанном случае в разделе «Наименование ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указываются группы ФЭСМ и ВЭУ, входящие в соответствующие ЕГО, например: ФЭСМ 1-10, ФЭСМ 11-20, ВЭУ 1-5, ВЭУ 6-9.

**Добавить пример заполненного заявления по форме 5**

**Пример заполненного заявления**

**Форма 5**

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ)

Публичное акционерное общество энергетики «Генерация»

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

выражает намерение зарегистрировать ГЕМ со следующими характеристиками:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Характеристики генерирующей единицы мощности (ГЕМ)** | |
| 1. | Наименование электростанции | ТЭЦ-35 |
| 2. | Тип электростанции | ТЭС |
| 3. | Наименование ЕГО | Блок 1 ТГ-1 (ГТ), Блок-1 ТГ-2 (ПТ) |
| 4. | Тип генерирующего оборудования | Блочное |
| 5. | Месторасположение объекта  (субъект РФ и ценовая зона) | г. Москва, Первая ценовая зона |
| 6. | Зона свободного перетока мощности | FZZMSK26 |
| 7. | Наименование ГТП генерации | ТЭЦ-35 (220) |
| 8. | Код ГТП генерации | GMOSE999 |
| 9. | Основание для регистрации ГЕМ | Изменение ГТП генерации |

**Действующая редакция**

**Форма 12**

**перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования**

Наименование группы точек поставки генерации (ГТПг) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики ГТПг** | | | | |
| Состав ГТПг | | Группа электростанций, одна электростанция, отдельные блоки станций или один блок, неблочная часть, отдельный генерирующий агрегат или другое с указанием диспетчерских названий генераторов | | |
| Суммарная установленная мощность ГТПг, МВт | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную ГТПг) | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в ГТПг** | | | | |
| № | | 1 | 2 | 3… |
| Единица генерирующего оборудования | | Наименование единицы генерирующего оборудования (включая обозначение на схеме) |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | Установленная мощность единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Характеристика расхода электрической энергии на собственные нужды, % | |  |  |  |
| Тип единицы генерирующего оборудования | | Атомная электростанция, гидроэлектростанция, тепловая электростанция с теплофикационным режимом и др. |  |  |
| Основной (-ые) вид (-ы) топлива | |  |  |  |
| Резервный (-ые) вид (-ы) топлива | |  |  |  |
| Топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии, руб./МВт∙ч | |  |  |  |
| Предел регулировочного диапазона, МВт | нижний |  |  |  |
| верхний |  |  |  |
| Скорость набора мощности (нагрузки), МВт/мин | | Максимально допустимый предел увеличения нагрузки генерирующей единицы в течение 1 мин |  |  |
| Скорость снижения мощности (нагрузки), МВт/мин | | Максимально допустимый предел снижения нагрузки генерирующей единицы в течение 1 мин |  |  |

*Примечания.*

1. Данная форма заполняется в полном объеме для каждой ГТП генерации, предложенной заявителем, а также для объектов управления в составе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой.

2. Для каждой блок-станции, включенной в состав ГТП потребления (в том числе в отношении генерирующих объектов, зарегистрированных в ГТП потребления поставщика), заполняется отдельная форма.

3. При заполнении данной формы для блок-станций (в том числе в отношении генерирующих объектов, зарегистрированных в ГТП потребления поставщика) параметры «характеристика расхода электрической энергии на собственные нужды», «основной (-ые) вид (-ы) топлива», «резервный (-ые) вид (-ы) топлива», «топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии» не заполняются. Указанные параметры не заполняются также в случае направления данной формы Системным оператором при оформлении по его инициативе приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели.

4. Под единицей генерирующего оборудования для объекта ВИЭ (солнце/ветер) понимается генерирующий объект, представляющий собой электростанцию, или отдельный энергоблок электростанции, или группу отдельных энергоблоков электростанции, в отношении которого заявитель намерен согласовать группу точек поставки либо в отношении которого зарегистрирована группа точек поставки.

5. Для единиц генерирующего оборудования объекта ВИЭ (солнце/ветер) параметры «характеристика расхода электрической энергии на собственные нужды», «основной (-ые) вид (-ы) топлива», «резервный (-ые) вид (-ы) топлива», «топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии», пределы регулировочного диапазона, скорости набора и снижения мощности (нагрузки) не указываются.

6. Значения установленной мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скорости набора и снижения мощности (нагрузки), номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме ГАЭС должны соответствовать значениям, определенным по результатам тестирования для целей аттестации соответствующего генерирующего оборудования и внесенным в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования.

В отсутствие результатов тестирования значения установленной мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скорости набора и снижения мощности (нагрузки), номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме ГАЭС должны соответствовать паспортным данным (заводским или проектным) соответствующего генерирующего оборудования.

7. По всем показателям, по которым в форме указаны единицы измерения, должны быть представлены числовые значения по каждой единице генерирующего оборудования; не допускается наличие текстового описания, формул, диапазонов и интервалов изменения показателей, задание обобщенных значений показателя сразу для нескольких единиц генерирующего оборудования.

8. Значения нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона, установленной мощности, скорости набора и снижения мощности (нагрузки) указываются с точностью не более трех знаков после запятой.

9. Значение нижнего предела регулировочного диапазона не должно превышать верхний предел. Для ГЭС значение нижнего предела регулировочного диапазона должно быть указано равным нулю. Для ГАЭС в графе «значение нижнего предела регулировочного диапазона» указывается значение номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме (с отрицательным знаком) с точностью не более трех знаков после запятой.

10. Не допускается задание нулевых значений для верхнего предела регулировочного диапазона, скорости набора/снижения мощности (нагрузки). В случае превышения точности задания величин установленной мощности, нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона, скорости набора/снижения мощности (нагрузки) свыше трех знаков после запятой, КО для целей включения в регистрационную информацию корректирует указанные величины до требуемой точности методом математического округления.

11. Позиции без единиц измерений могут содержать как числа, так и текстовые описания.

12. В графе «основной (-ые) вид (-ы) топлива» следует указывать один или несколько видов топлива: газ, уголь, иное (с указанием наименования иного вида топлива).

13. Графа «резервный (-ые) вид (-ы) топлива» заполняется только при наличии такового (-ых) вида (-ов) топлива.

14. Копия таблицы представляется в электронном виде в формате *Microsoft Excel*.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 12**

**перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | Указывается наименование ГТПг  в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 (при наличии) и ПСИ |
| **Наименование электростанции** | Указывается диспетчерское наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 (при наличии) и на однолинейной схеме |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, АЭС, ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС или иной тип электростанции |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики ГТПг** | | | |
| Суммарная установленная мощность ЕГО в ГТПг, МВт | | Указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО в ГТПг, в МВт.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается суммарная установленная мощность всех ФЭСМ и ВЭУ, включенных в состав ГТПг | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в ГТПг** | | | |
| № | | 1 | N… |
| Наименование ЕГО | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Наименование (станционный номер) турбогенератора (генератора) в составе ЕГО | | Указывается наименование турбогенератора (генератора) в составе ЕГО в соответствии с наименованием, указанным на однолинейной схеме.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Маркировка турбогенератора (генератора) в составе ЕГО | | Маркировка турбогенератора (генератора) указывается согласно паспортным данным организации-изготовителя генерирующего оборудования.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Наименование (станционный номер) турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО | | Указывается наименование (станционный номер) турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Маркировка турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО | | Маркировка турбины (паровой, газовой или гидротурбины) указывается в соответствии с актом об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, а при его отсутствии согласно паспортным данным организации-изготовителя.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | Указывается установленная мощность ЕГО в МВт.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается суммарная установленная мощность всех ФЭСМ и ВЭУ, включенных в состав ГТПг.  Не допускается задание нулевого значения |  |
| Характеристика расхода на собственные нужды, % | | Указывается числовое значение характеристики расхода электрической энергии на собственные нужды в % |  |
| Основной вид топлива | | Указывается основной вид топлива.  Один или несколько видов топлива: газ, уголь, мазут, вода, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |  |
| Резервный вид топлива | | Указывается резервный вид топлива (при наличии).  Один или несколько видов топлива: газ, уголь, мазут, вода, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |  |
| Топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии, руб./МВт∙ч | | Указывается числовое значение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии в руб./МВт∙ч |  |
| Предел регулировочного диапазона, МВт | нижний | Указывается числовое значение нижнего предела регулировочного диапазона в МВт.  Значение нижнего предела регулировочного диапазона не должно превышать верхний предел.  Для ГЭС значение нижнего предела регулировочного диапазона должно быть указано равным нулю |  |
| верхний | Указывается числовое значение верхнего предела регулировочного диапазона в МВт.  Числовое значение может быть меньше или больше установленной мощности ЕГО.  Не допускается задание нулевого значения |  |
| Скорость набора нагрузки, МВт/мин | | Указывается числовое значение максимально допустимой скорости увеличения нагрузки ЕГО в течение 1 минуты в МВт/мин |  |
| Скорость снижения нагрузки, МВт/мин | | Указывается числовое значение максимально допустимой скорости снижения нагрузки ЕГО в течение 1 минуты в МВт/мин |  |

**Примечания.**

**Разделы формы 12 заполняются с учетом указанных ниже особенностей:**

1. Форма заполняется отдельно для каждой ГТПг, предложенной заявителем.

2. В разделе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается диспетчерское наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается диспетчерское наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– диспетчерское наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– диспетчерское наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

3. Под «единицей генерирующего оборудования для объекта ВИЭ (солнце/ветер)» понимается совокупность всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ) в ГТП генерации. В разделах «Наименование ЕГО», «Наименование (станционный номер) турбогенератора (генератора) в составе ЕГО», «Маркировка турбогенератора (генератора) в составе ЕГО», «Наименование (станционный номер) турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО» и «Маркировка турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается «ФЭСМ» и «ВЭУ» соответственно.

Допускается разделение совокупности всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации, на несколько ЕГО только по инициативе АО «СО ЕЭС», заявленной в порядке, предусмотренном пунктами 2.6.4, 4.4.2 настоящего Положения. В указанном случае в разделах «Наименование ЕГО» и «Наименование турбогенератора (генератора) в составе ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указываются группы ФЭСМ и ВЭУ, входящие в соответствующие ЕГО, например: ФЭСМ 1-10, ФЭСМ 11-20, ВЭУ 1-5, ВЭУ 6-9.

4. Значения в разделах:

«Установленная мощность ЕГО»,

«Скорость набора нагрузки»,

«Скорость снижения нагрузки» –

должны соответствовать действующему акту об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленному в соответствии с Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными Минэнерго России.

В отношении не введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования указываются проектные значения указанных параметров.

5. Для ЕГО типов электростанций СЭС и ВЭС не заполняются разделы:

– «Характеристика расхода на собственные нужды»,

– «Основной вид топлива»,

– «Резервный вид топлива»,

– «Топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии»,

– «Предел регулировочного диапазона»,

– «Скорость набора нагрузки»,

– «Скорость снижения нагрузки».

В незаполняемых разделах рекомендуется поставить прочерк.

6. Для АЭС, ГЭС и ГАЭС раздел «Топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии» не заполняется.

В незаполняемых разделах рекомендуется поставить прочерк.

7. По всем показателям, по которым в форме указаны единицы измерения, должны быть представлены числовые значения.

Не допускается наличие текстового описания, формул, диапазонов и интервалов изменения показателей, задание обобщенных значений показателя.

8. Значения установленной мощности, нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона, скорости набора и снижения нагрузки указываются с точностью не более трех знаков после запятой.

9. Не допускается задание нулевых значений для установленной мощности, верхнего предела регулировочного диапазона, скорости набора/снижения нагрузки.

В случае превышения точности задания величин установленной мощности, нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона, скорости набора/снижения нагрузки свыше трех знаков после запятой, КО для целей включения в регистрационную информацию корректирует указанные величины до требуемой точности методом математического округления.

10. Для ГАЭС в разделе «Нижний предел регулировочного диапазона» указывается значение номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме (с отрицательным знаком) в соответствии с паспортными данными (заводскими или проектными) соответствующей ЕГО.

11. Значения установленной мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скорости набора и снижения нагрузки, номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме ГАЭС должны соответствовать значениям, определенным по результатам тестирования для целей аттестации соответствующей ЕГО и внесенным в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования.

В отсутствие результатов тестирования значения установленной мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скорости набора и снижения нагрузки, номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме ГАЭС должны соответствовать паспортным данным (заводским или проектным) соответствующей ЕГО.

**Добавить пример заполненного заявления для формы 12**

**Пример заполненного заявления**

**Форма 12**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | ТЭЦ-35 (220) |
| **Наименование электростанции** | ТЭЦ-35 |
| **Тип электростанции** | ТЭС |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики ГТПг** | | | |
| Суммарная установленная мощность ЕГО в ГТПг, МВт | | 110,0 | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в ГТПг** | | | |
| № | | 1 | 2 |
| Наименование ЕГО | | Блок 1 ТГ-1 (ГТ) | Блок-1 ТГ-2 (ПТ) |
| Наименование (станционный номер) турбогенератора (генератора) в составе ЕГО | | Г-1 | Г-2 |
| Маркировка турбогенератора (генератора) в составе ЕГО | | ТФ-60-2УЗ | Т-50-2У3 |
| Наименование (станционный номер) турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО | | ТГ-1 | ТГ-2 |
| Маркировка турбины (паровой, газовой или гидротурбины) в составе ЕГО | | ГТЭ-60 | ПТ-50-130/7 |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | 60,0 | 50,0 |
| Характеристика расхода на собственные нужды, % | | 2,0 | 2,0 |
| Основной вид топлива | | Газ | Газ |
| Резервный вид топлива | | − | − |
| Топливная составляющая себестоимости производства электроэнергии, руб./МВт∙ч | | 1150,0 | 1150,0 |
| Предел регулировочного диапазона, МВт | нижний | 5,0 | 5,0 |
| верхний | 60,0 | 50,0 |
| Скорость набора нагрузки, МВт/мин | | 2,5 | 2,5 |
| Скорость снижения нагрузки, МВт/мин | | 2,5 | 2,5 |

**Добавить форму 12Б**

**Форма 12Б**

**перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования**

**блок-станции**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование блок-станции** | Указывается диспетчерское наименование блок-станции / объекта управления, включенной (-ого) в состав ГТП потребления в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и на однолинейной схеме |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, АЭС, ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС или иной тип электростанции |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики блок-станции** | | | |
| Суммарная установленная мощность ЕГО в блок-станции, МВт | | Указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, включенных в состав блок-станции / объекта управления в МВт.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается суммарная установленная мощность всех ФЭСМ и ВЭУ, включенных в состав блок-станции / объекта управления | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в блок-станцию** | | | |
| № | | 1 | N… |
| Наименование ЕГО | | Указывается диспетчерское наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Наименование (станционный номер) турбогенератора (генератора) в составе ЕГО | | Указывается наименование турбогенератора (генератора) в составе ЕГО в соответствии с наименованием, указанным на однолинейной схеме.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается ФЭСМ и ВЭУ в соответствии с примечанием 3 |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | Указывается установленная мощность по каждой ЕГО в МВт.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается суммарная установленная мощность всех ФЭСМ и ВЭУ, включенных в состав блок-станции / объекта управления.  Не допускается задание нулевого значения |  |
| Предел регулировочного диапазона, МВт | нижний | Указывается числовое значение нижнего предела регулировочного диапазона в МВт.  Значение нижнего предела регулировочного диапазона не должно превышать верхний предел.  Для ГЭС значение нижнего предела регулировочного диапазона должно быть указано равным нулю |  |
| верхний | Указывается числовое значение верхнего предела регулировочного диапазона в МВт.  Числовое значение может быть меньше или больше установленной мощности ЕГО.  Не допускается задание нулевого значения |  |
| Скорость набора нагрузки, МВт/мин | | Указывается числовое значение максимально допустимой скорости увеличения нагрузки ЕГО в течение 1 минуты в МВт/мин |  |
| Скорость снижения нагрузки, МВт/мин | | Указывается числовое значение максимально допустимой скорости снижения нагрузки ЕГО в течение 1 минуты в МВт/мин |  |

**Примечания.**

**Разделы формы 12Б заполняются с учетом указанных ниже особенностей:**

1. Форма заполняется отдельно для каждой блок-станции / объекта управления, включенной (-ого) в состав ГТП потребления / ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, а также генерирующего объекта, включенного в состав ГТП потребления поставщика по инициативе АО «СО ЕЭС».

2. В разделе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается диспетчерское наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается диспетчерское наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– диспетчерское наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– диспетчерское наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

3. Под «единицей генерирующего оборудования для объекта ВИЭ (солнце/ветер)» понимается совокупность всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ) в составе блок-станции / объекта управления. В разделах «Наименование ЕГО», «Наименование (станционный номер) турбогенератора (генератора) в составе ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается «ФЭСМ» и «ВЭУ» соответственно.

4. Значения в разделах:

«Установленная мощность ЕГО»,

«Скорость набора нагрузки»,

«Скорость снижения нагрузки» –

должны соответствовать действующему акту об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленному в соответствии с Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными Минэнерго России.

В отношении не введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования указываются проектные значения указанных параметров.

5. Для ЕГО типов электростанций СЭС и ВЭС не заполняются разделы:

«Предел регулировочного диапазона»,

«Скорость набора нагрузки»,

«Скорость снижения нагрузки».

В незаполняемых разделах рекомендуется поставить прочерк.

6. По всем показателям, по которым в форме указаны единицы измерения, должны быть представлены числовые значения.

Не допускается наличие текстового описания, формул, диапазонов и интервалов изменения показателей, задание обобщенных значений показателя.

7. Значения установленной мощности, нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона, скорости набора и снижения нагрузки указываются с точностью не более трех знаков после запятой.

8. Не допускается задание нулевых значений для установленной мощности, верхнего предела регулировочного диапазона, скорости набора/снижения нагрузки.

В случае превышения точности задания величин установленной мощности, нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона, скорости набора/снижения нагрузки свыше трех знаков после запятой, КО для целей включения в регистрационную информацию корректирует указанные величины до требуемой точности методом математического округления.

9. Для ГАЭС в разделе «Нижний предел регулировочного диапазона указывается значение номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме (с отрицательным знаком) в соответствии с паспортными данными (заводскими или проектными) соответствующей ЕГО.

10. Значения установленной мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скорости набора и снижения нагрузки, номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме ГАЭС должны соответствовать значениям, определенным по результатам тестирования для целей аттестации соответствующей ЕГО и внесенным в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования.

В отсутствие результатов тестирования значения установленной мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скорости набора и снижения нагрузки, номинального потребления электрической мощности при работе в насосном (двигательном) режиме ГАЭС должны соответствовать паспортным данным (заводским или проектным) соответствующей ЕГО.

**Добавить пример заполненного заявления для новой формы 12Б**

**Пример заполненного заявления**

**Форма 12Б**

**перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования**

**блок-станции**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование блок-станции** | Энергетическая ГТ-ТЭЦ |
| **Тип электростанции** | ТЭС |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики блок-станции** | | | |
| Суммарная установленная мощность ЕГО в блок-станции, МВт | | 18,0 | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в блок-станцию** | | | |
| № | | 1 | 2 |
| Наименование ЕГО | | Г-1 | Г-2 |
| Наименование (станционный номер) турбогенератора (генератора) в составе ЕГО | | ТГ-1 | ТГ-2 |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | 9,0 | 9,0 |
| Предел регулировочного диапазона, МВт | нижний | 4,0 | 4,0 |
| верхний | 9,0 | 9,0 |
| Скорость набора нагрузки, МВт/мин | | 0,5 | 0,5 |
| Скорость снижения нагрузки, МВт/мин | | 0,5 | 0,5 |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ**

**(Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Единица генерирующего оборудования (ЕГО)** | Оборудование электростанции, предназначенное для производства электрической энергии и представленное отдельным объектом в составе паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, представленных участником оптового рынка в КО в рамках регистрационных процедур на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с Положением 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): энергоблок, турбогенератор, гидрогенератор, генерирующий объект ВИЭ (фотоэлектрические модули или ветроустановки, а также их совокупности). | Оборудование электростанции, предназначенное для производства электрической энергии и представленное отдельным объектом в составе паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, представленных субъектом оптового рынка в КО в рамках регистрационных процедур на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с Положением 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): энергоблок (для энергоблоков, в состав которых входит более одного турбоагрегата, – единицей генерирующего оборудования является каждый турбоагрегат в составе энергоблока), турбоагрегат, генерирующий объект ВИЭ (фотоэлектрические модули или ветроустановки, а также их совокупности). |
| **Турбоагрегат** | Объект основного энергетического оборудования электростанции, состоящий из турбины (паровой, газовой или гидротурбины) и приводимого ею в действие электрического генератора (турбогенератора). Выделяют следующие типы турбоагрегатов:турбины паровые стационарные в комплекте с турбогенератором (генератором) для тепловых и атомных электростанций со вспомогательным оборудованием;турбины гидравлические в комплекте с турбогенератором (генератором) и вспомогательным оборудованием;энергетические газотурбинные установки, работающие в базовом режиме или в пиковом и полупиковом режиме (в том числе с авиационными двигателями). | Объект основного энергетического оборудования электростанции, состоящий из турбин (-ы) (паровой, газовой или гидротурбины) и приводимого ею в действие электрического генератора (турбогенератора). Выделяют следующие типы турбоагрегатов:турбины паровые стационарные в комплекте с турбогенератором (генератором) для тепловых и атомных электростанций со вспомогательным оборудованием;турбины гидравлические в комплекте с турбогенератором (генератором) и вспомогательным оборудованием;энергетические газотурбинные установки, работающие в базовом режиме или в пиковом и полупиковом режиме (в том числе с авиационными двигателями). |

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

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **3.1.1** | Уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования участника оптового рынка должно содержать следующую информацию: … Р мин V – минимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический минимум);Р макс V – максимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический максимум);Рхр – актуализированное значение холодного резерва активной мощности ЕГО;V вверх V – актуализированное значение максимальной допустимой скорости увеличения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.);V вниз V – актуализированное значение максимальной допустимой скорости снижения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.); …  В отношении указанных в настоящем пункте параметров допускается подача значений, отличных от соответствующих значений, представленных участниками оптового рынка в паспортных данных генерирующего оборудования в соответствии с *Положением 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*). Увеличение значения технического минимума возможно только при наличии технических ограничений на минимальную выработку активной мощности ЕГО. Заявление технологического минимума РГЕ возможно при наличии заданных технологических ограничений. Увеличение значения технического максимума выше номинального значения возможно только при проведении испытаний. Подача значений, отличных от соответствующих номинальных значений, возможна также в случае, когда участником оптового рынка указываются улучшенные относительно номинальных маневренные характеристики (сниженное минимальное значение активной мощности, увеличенная допустимая скорость увеличения/снижения активной нагрузки). | Уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования участника оптового рынка должно содержать следующую информацию: … Р мин – минимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический минимум);Р макс – максимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический максимум);Рхр – актуализированное значение холодного резерва активной мощности ЕГО;V вверх – актуализированное значение максимальной допустимой скорости увеличения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.);V вниз – актуализированное значение максимальной допустимой скорости снижения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.); …  В отношении указанных в настоящем пункте параметров допускается подача значений, отличных от соответствующих значений, представленных участниками оптового рынка в паспортных данных генерирующего оборудования в соответствии с *Положением 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*). Увеличение значения технического минимума возможно только при наличии технических ограничений на минимальную выработку активной мощности ЕГО. Заявление технологического минимума РГЕ возможно при наличии заданных технологических ограничений. Увеличение значения технического максимума выше номинального значения возможно только при проведении испытаний. Задание равными нулю актуализированного значения максимальной допустимой скорости увеличения активной нагрузки ЕГО и (или) актуализированного значения минимальной допустимой скорости снижения нагрузки допускается только в случае отсутствия регулировочного диапазона по ЕГО (равны значения параметров «максимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений» и «минимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений») и неизменности величины заявляемой максимальной активной мощности между текущим и последующими часами. Подача значений, отличных от соответствующих номинальных значений, возможна также в случае, когда участником оптового рынка указываются улучшенные относительно номинальных маневренные характеристики (сниженное минимальное значение активной мощности, увеличенная допустимая скорость увеличения/снижения активной нагрузки). |

**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)**

**Изменить позиции в *приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (изменения выделены желтым цветом):***

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_PROCH\_MED | Прочие документы | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.9, п. 4.3.6.1; Регламент № 1, п. 2.4.9.4 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_PROCH\_WEB | Прочие документы | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.9, п. 4.3.6.1; Регламент № 1, п. 2.4.9.4 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_PROCH\_MED | Прочие документы | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.5.6, 2.6.9, 4.3.6.1, 5.2.5; Регламент № 1, п. 2.4.9.4 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_PROCH\_WEB | Прочие документы | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.5.6, 2.6.9, 4.3.6.1, 5.2.5; Регламент № 1, п. 2.4.9.4 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_FORMA12B\_MED | Форма 12Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.3.1 | xls | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |
| GTP\_FORMA12B\_WEB | Форма 12Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.3.1 | xls | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |