Приложение № 1.1

к Протоколу № 3/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 января 2021 года.

**I.1. Изменения, связанные с порядком проведения аттестации по результатам тестирования**

**Приложение № 1.1**

**Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.

**Обоснование:** в связи с вступлением в действие с 16.01.2021 приказа Минэнерго России от 20.10.2020 № 917 «О внесении изменений в Правила проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденные приказом Минэнерго России от 11.02.2019 № 90», предлагается внести уточнения в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – ДОП) и Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к ДОП) в части уточнения:

- оснований для проведения аттестации по результатам проведения тестирования в форме комплексных испытаний;

- определения предельного объема поставки мощности;

- порядка внесения изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности;

- документов, предоставляемых в СО для целей аттестации генерирующего оборудования по результатам проведения его тестирования (испытаний).

Кроме того, предлагается внести изменения в части:

- уточнения порядка проведения инициированного СО тестирования генерирующего оборудования;

- внесения изменений технического характера.

**Дата вступления в силу:** 26 января 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 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** | Процедуры аттестации проводятся в отношении генерирующего оборудования в случаях:  2.5.1 технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электроэнергетической системе (далее – вновь вводимое в эксплуатацию генерирующее оборудование);  2.5.2 увеличения установленной мощности генерирующего оборудования, произошедшего в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования (далее – модернизированное генерирующее оборудование);  2.5.3 уменьшения установленной мощности генерирующего оборудования;  2.5.4 изменения максимальной располагаемой мощности и иных общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, перечень которых установлен Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными Минэнерго России (далее – Правила проведения испытаний), без изменения его установленной мощности, в т.ч. при изменении типа, заводских или эксплуатационных параметров и характеристик генерирующего оборудования, а также после реализации мероприятий по модернизации генерирующего оборудования, мощность которого поставляется по договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договор на модернизацию), в т.ч. при отсутствии изменений установленной мощности и иных общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования;  2.5.5 подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами ОРЭМ случаях, в т.ч. в случаях:  1) полного либо частичного невыполнения обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;  2) если предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  3) вывода на оптовый рынок действующего генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничных рынках электроэнергии, в отношении которого в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний.  2.5.6 определения предельного объема поставки мощности генерирующего объекта солнечной или ветровой генерации, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ);  2.5.7 определения предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;  2.5.8 вывода из эксплуатации генерирующего оборудования. | Процедуры аттестации в целях определения предельного объема поставки мощности и иных технических параметров генерирующего оборудования, подлежащих определению в случаях, указанных в п. 2.4 настоящего Регламента, проводятся в случаях:  2.5.1 технологического присоединения вновь вводимых генерирующих объектов к электроэнергетической системе (далее – вновь вводимое в эксплуатацию генерирующее оборудование);  2.5.2 технологического присоединения генерирующих объектов при увеличении установленной мощности генерирующего оборудования, произошедшего в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования, проведения мероприятий по его перемаркировке;  2.5.3 уменьшения установленной мощности генерирующего оборудования;  2.5.4 замены (модернизации) турбины, котла или системы регулирования генерирующего оборудования, в т.ч. после реализации мероприятий по модернизации генерирующего оборудования, мощность которого поставляется по договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договор на модернизацию), в т.ч. при отсутствии изменений установленной мощности и иных общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования;  2.5.5. изменения максимальной располагаемой мощности и иных общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, перечень которых установлен Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными Минэнерго России (далее – Правила проведения испытаний), без изменения его установленной мощности, в т.ч. вследствие изменения типа, заводских или эксплуатационных параметров и характеристик генерирующего оборудования, в т.ч. в связи с заменой (модернизацией) иного оборудования, не указанного в п. 2.5.4 настоящего Регламента, в т.ч. после реализации мероприятий в соответствии с договором на модернизацию;  2.5.6 необходимости подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами ОРЭМ случаях, в т.ч. в случаях:  1) полного либо частичного невыполнения обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;  2) если предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  3) вывода на оптовый рынок действующего генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничных рынках электроэнергии, в отношении которого в СО ранее был представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний.  2.5.7 определения предельного объема поставки мощности генерирующего объекта солнечной или ветровой генерации, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ);  2.5.8 определения предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;  2.5.9 вывода из эксплуатации генерирующего оборудования или перемещения генерирующего оборудования мобильных (передвижных) генерирующих объектов на другую пусковую площадку. |
| **2.6** | Аттестация генерирующего оборудования, указанного в пп. 2.5.1–2.5.4 настоящего Регламента, осуществляется СО только по результатам тестирования в форме комплексных испытаний, проводимых в порядке, установленном Правилами проведения испытаний, с учетом требований раздела 3 настоящего Регламента и особенностей, установленных:   * п. 6.2 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, поставка мощности которых осуществляется по договорам о предоставлении мощности; * п. 6.6 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам на модернизацию; * п. 6.10 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО); * п. 6.11 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено в соответствии с решениями Правительства РФ, устанавливающими индивидуальные обязательные технические требования к такому генерирующему оборудованию.   Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.5 настоящего Регламента, осуществляется СО по результатам тестирования, проводимого в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, в порядке, установленном в разделе 3 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.6 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.8 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.7 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.7 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.8 настоящего Регламента, осуществляется СО на основе документации, представляемой поставщиком мощности в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.  Под тестированием для целей аттестации понимаются процедуры:   * определения фактических значений общесистемных и иных, определяемых отдельными решениями Правительства РФ, технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, включающие проведение комплексных испытаний генерирующего оборудования в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний, а также в случаях, оговоренных в настоящем Регламенте и (или) Правилах проведения испытаний, приведение зарегистрированных при проведении испытаний значений фактических параметров и характеристик генерирующего оборудования к величинам, соответствующим нормальным (номинальным) условиям; * подтверждения в соответствии с требованиями настоящего Регламента ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования и предельного объема поставки мощности путем проведения испытаний в порядке, установленном настоящим Регламентом. | Аттестация генерирующего оборудования, указанного в пп. 2.5.1–2.5.5 настоящего Регламента, осуществляется СО только по результатам тестирования, осуществляемого путем проведения комплексных испытаний, проводимых в объеме, порядке и сроки, установленные Правилами проведения испытаний (в отношении генерирующего оборудования, указанного в п. 2.5.6 настоящего Регламента, – этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, проводимого в порядке, установленном Правилами проведения испытаний), с учетом требований раздела 3 настоящего Регламента и особенностей, установленных:   * п. 6.2 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, поставка мощности которых осуществляется по договорам о предоставлении мощности; * п. 6.3 настоящего Регламента в отношении генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, тестирование которого осуществляется в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности в случаях, указанных в п. 5.1 настоящего Регламента; * п. 6.6 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам на модернизацию; * п. 6.10 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО); * п. 6.11 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено в соответствии с решениями Правительства РФ, устанавливающими индивидуальные обязательные технические требования к такому генерирующему оборудованию.   Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в подп. 2 п. 5.1 настоящего Регламента, может быть осуществлена по результатам тестирования, проводимого путем комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью) либо путем подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, в порядке, установленном в разделе 3 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.7 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.8 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.8 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.7 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.9 настоящего Регламента, осуществляется СО на основе документации, представляемой поставщиком мощности в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.  Под тестированием для целей аттестации понимаются процедуры:   * определения фактических значений общесистемных и иных, определяемых отдельными решениями Правительства РФ, технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, включающие проведение комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью) генерирующего оборудования в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний, а также в случаях, оговоренных в настоящем Регламенте и (или) Правилах проведения испытаний, приведение зарегистрированных при проведении испытаний значений фактических параметров и характеристик генерирующего оборудования к величинам, соответствующим нормальным (номинальным) условиям; * подтверждения в соответствии с требованиями настоящего Регламента ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования и предельного объема поставки мощности путем проведения испытаний в порядке, установленном настоящим Регламентом. |
| **3.1.1** | Для целей аттестации генерирующего оборудования в случаях, указанных в пп. 2.5.1–2.5.4 настоящего Регламента, поставщик мощности обязан провести тестирование генерирующего оборудования путем проведения комплексных испытаний в порядке и сроки, установленные Правилами проведения испытаний. | Для целей аттестации генерирующего оборудования в случаях, указанных в пп. 2.5.1–2.5.5 настоящего Регламента, поставщик мощности обязан провести тестирование генерирующего оборудования путем проведения комплексных испытаний (в случае, указанном в п. 2.5.6 настоящего Регламента, – этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, за исключением случая, указанного в подп. 2. п. 5.1 настоящего Регламента), в объеме, в порядке и сроки, установленные Правилами проведения испытаний. |
| **3.1.3** | Для целей аттестации генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.5 настоящего Регламента, поставщик мощности обязан провести тестирование путем подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом.  Тестирование генерирующего оборудования путем подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой тестирования (далее – программа тестирования).  Программа тестирования должна в том числе содержать условия проведения тестирования, необходимые для работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования, и включать в себя в том числе:   * период времени, в рамках которого должно быть проведено тестирование; * объект контроля – единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; * требования к графику нагрузки электростанции и тестируемого оборудования.   Период работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности должен составлять не менее 8 часов подряд. | Для целей аттестации генерирующего оборудования в случаях, указанных в подп. 2 п. 5.1 настоящего Регламента, поставщик мощности обязан провести тестирование путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, либо путем подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности в отношении отдельной единицы генерирующего оборудования в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом.  Тестирование генерирующего оборудования путем подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой тестирования (далее – программа тестирования).  Программа тестирования должна в том числе содержать условия проведения тестирования, необходимые для работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования, и включать в себя в том числе:   * период времени, в рамках которого должно быть проведено тестирование; * объект контроля – единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования; * требования к графику нагрузки электростанции и тестируемого оборудования.   Период работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности должен составлять не менее 8 часов подряд. |
| **3.1.4** | При проведении тестирования генерирующего оборудования электростанции, не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, путем проведения комплексных испытаний в случаях, указанных в пп. 2.5.1–2.5.4 настоящего Регламента, на этапе работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования либо в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, указанного в подп. 2, 3 п. 2.5.5 настоящего Регламента, в работу должен быть включен полный состав генерирующего оборудования электростанции (неблочной части) для подтверждения возможности несения полной нагрузки данной электростанции в течение не менее 8 (восьми) часов подряд. При проведении тестирования путем проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования либо путем подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, состав оборудования, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой комплексных испытаний или программой тестирования соответственно.  В отношении генерирующего оборудования, являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, а также генерирующего оборудования в случаях, указанных в подп. 1 п. 2.5.5 настоящего Регламента, допускается проведение тестирования отдельной единицы генерирующего оборудования, если в программе комплексных испытаний (программе тестирования) не указан иной состав оборудования. | При проведении тестирования генерирующего оборудования электростанции, не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, в целях определения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в работу должен быть включен полный состав генерирующего оборудования электростанции (неблочной части) для подтверждения возможности несения полной нагрузки данной электростанции в течение не менее 8 (восьми) часов подряд. При проведении тестирования генерирующего оборудования, являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, состав оборудования, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой комплексных испытаний или программой тестирования соответственно.  В отношении генерирующего оборудования, являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, а также генерирующего оборудования, проходящего процедуру тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности по основаниям, указанным в подпункте 2 п. 5.1 настоящего Регламента, а также генерирующего оборудования, функционирующего в неценовых зонах оптового рынка, для которого выполняются условия, указанные в п. 3.1.8 настоящего Регламента, допускается проведение тестирования отдельной единицы генерирующего оборудования, если в программе комплексных испытаний (программе тестирования) не указан иной состав оборудования. |
| **3.1.8** | В неценовых зонах оптового рынка при аттестации генерирующего оборудования в случаях, указанных в подп. 2 п. 2.5.5 настоящего Регламента, и невозможности проведения ни в одном месяце года, в котором планируется проведение тестирования, по схемно-режимным условиям в энергосистеме комплексных испытаний либо тестирования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности полным составом оборудования электростанции (неблочной части), в состав которого входит неблочное генерирующее оборудование, может быть проведено тестирование путем проведения комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности отдельной единицы генерирующего оборудования. | В неценовых зонах оптового рынка при аттестации генерирующего оборудования в случаях, указанных в подп. 2 п. 2.5.6 настоящего Регламента, и определенной по схемно-режимным условиям в энергосистеме невозможности ни в одном месяце года проведения комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной нагрузкой) полным составом оборудования электростанции (неблочной части), в состав которого входит неблочное генерирующее оборудование, может быть проведено тестирование путем проведения комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной нагрузкой) отдельной единицы генерирующего оборудования. |
| **3.2.5** | Для целей аттестации генерирующего оборудования результаты комплексных испытаний либо тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки принимаются только в случае, если срок, прошедший с даты завершения каждого из этапов испытаний (тестирования) до момента предоставления их результатов Системному оператору, составляет не более 60 календарных суток. | Для целей аттестации генерирующего оборудования результаты комплексных испытаний либо тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки принимаются только в случае, если срок, прошедший с даты завершения последнего этапа комплексных испытаний (тестирования) до момента предоставления их результатов Системному оператору в объеме документов, предусмотренных пунктом 4 настоящего Регламента, составляет не более 60 календарных суток. |
| **4.2** | б) Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний (за исключением объектов ДПМ ВИЭ солнечной и ветровой генерации). | б) Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования и Акт о результатах комплексных испытаний, оформленные по результатам проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний (за исключением объектов ДПМ ВИЭ солнечной и ветровой генерации). |
| **4.3** | Поставщик мощности в отношении генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничном рынке, представляет в СО следующие документы:  а) Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний;  б) Акт о результатах тестирования, проведенного в целях подтверждения значения максимальной располагаемой мощности, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по форме, определенной Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям.  При подтверждении значения максимальной располагаемой мощности в отношении генерирующего оборудования электростанции, не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, Акт о результатах тестирования должен включать результаты этапа работы с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s*, проведенных в соответствии с требованиями п. 3.1.4 настоящего Регламента. | Поставщик мощности в отношении генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в случаях, указанных в п. 2.5.6 настоящего Регламента (за исключением объектов ДПМ ВИЭ солнечной и ветровой генерации), либо ранее функционировавшего на розничном рынке, представляет в СО Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний.  В отношении генерирующего оборудования электростанции, не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, Акт о результатах тестирования должен включать результаты этапа работы с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s*, проведенных в соответствии с требованиями п. 3.1.4 настоящего Регламента. |
| **4.4** | Поставщик мощности в отношении генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в случаях, указанных в п. 2.5.5 настоящего Регламента (за исключением объектов ДПМ ВИЭ солнечной и ветровой генерации), представляет СО следующие документы:  - документы, оформленные по результатам проведения тестирования генерирующего оборудования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, а именно акты, протоколы, согласованные СО программы тестирования и т.п., содержащие информацию о продолжительности и результатах тестирования генерирующего оборудования, акты результатов тестирования, а также копии диспетчерских заявок на испытания (комплексное опробование).  … | Поставщик мощности в отношении генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в случаях, указанных в подп. 2 п. 5.1 настоящего Регламента, представляет СО следующие документы:  - документы, оформленные по результатам проведения тестирования генерирующего оборудования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, а именно акты, протоколы, согласованные СО программы тестирования и т.п., содержащие информацию о продолжительности и результатах тестирования генерирующего оборудования, акты результатов тестирования, а также копии диспетчерских заявок на испытания (комплексное опробование).  … |
| **5.2** | При выявлении обстоятельств, указанных в п. 5.1 настоящего Регламента, СО направляет поставщику мощности требование о необходимости подтверждения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.  Требование о необходимости проведения тестирования не направляется в следующих случаях:   * для подтверждения ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования при выявлении обстоятельств, указанных в подпунктах 1, 3 п. 5.1 настоящего Регламента, в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП, предельный объем поставки мощности которой равен нулю; * для подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования при выявлении обстоятельств, указанных в подпункте 2 п. 5.1 настоящего Регламента, в отношении генерирующего оборудования, максимальная располагаемая мощность которого, определенная в период последних комплексных испытаний, была равна нулю.   Поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделом 3 настоящего Регламента процедуры в следующие сроки:  – в течение 3 (трех) месяцев с момента направления поставщику мощности указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в подпункте 1 п. 5.1 настоящего Регламента, за исключением случаев, указанных в п. 5.3 настоящего Регламента;  – в течение 2 (двух) месяцев с момента направления поставщику мощности указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в подпунктах 2, 3 п. 5.1 настоящего Регламента.  В случае если при проведении тестирования данные, содержащиеся в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования, не были подтверждены, СО обязан внести изменения в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и формируемый на его основе Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования путем корректировки ранее зарегистрированных в указанных реестрах значений соответствующих параметров на значения, зарегистрированные СО по результатам тестирования. | При выявлении обстоятельств, указанных в п. 5.1 настоящего Регламента, СО направляет поставщику мощности требование о необходимости подтверждения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.  Требование о необходимости проведения тестирования не направляется в следующих случаях:   * для подтверждения ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования при выявлении обстоятельств, указанных в подпунктах 1, 3 п. 5.1 настоящего Регламента, в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП, предельный объем поставки мощности которой равен нулю, либо если ранее требование о проведении тестирования указанного оборудования уже было направлено и срок для проведения такого тестирования не истек, либо до установленного срока проведения тестирования в СО не представлены в предусмотренном настоящим Регламентом порядке документы с результатами соответствующего тестирования; * для подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования при выявлении обстоятельств, указанных в подпункте 2 п. 5.1 настоящего Регламента, в отношении единиц генерирующего оборудования, максимальная располагаемая мощность которого, определенная в период последних комплексных испытаний, была равна нулю.   Поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделом 3 настоящего Регламента процедуры в следующие сроки:  – в течение 3 (трех) месяцев с момента направления поставщику мощности указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в подпункте 1 п. 5.1 настоящего Регламента, за исключением случаев, указанных в п. 5.3 настоящего Регламента;  – в течение 2 (двух) месяцев с момента направления поставщику мощности указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в подпунктах 2, 3 п. 5.1 настоящего Регламента.  В случае если при проведении тестирования данные, содержащиеся в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования в отношении единицы генерирующего оборудования и (или) Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в отношении ГТП, не были подтверждены, СО обязан внести изменения в Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования путем корректировки ранее зарегистрированных значений предельных объемов поставки мощности ГТП на значения, определенные СО в соответствии с п. 6.3 настоящего Регламента. |
| **5.3** | Если проведение испытаний генерирующего оборудования, в отношении которого выявлены обстоятельства, указанные в подпункте 1 п. 5.1 настоящего Регламента, в установленный п. 5.2 настоящего Регламента срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделом 3 настоящего Регламента процедуры в следующие сроки:   * в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного периода – в течение 30 дней с даты начала отопительного сезона, установленного уполномоченным органом (органом местного самоуправления). При этом по истечении 3 (трех) месяцев с момента направления СО указанного в п. 5.2 настоящего Регламента требования о проведении тестирования поставщик мощности обязан не ранее чем за 6 рабочих дней и не позднее чем за 5 рабочих дней до начала каждого следующего месяца поставки мощности предоставлять в СО уведомление о невозможности проведения тестирования соответствующего генерирующего оборудования в связи с отсутствием на дату, предшествующую дате направления такого уведомления, решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, либо в случае, если решением уполномоченного органа установлена дата начала отопительного сезона, обязан не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного месяца поставки мощности предоставить в СО уведомление о намерении выполнить предусмотренные разделом 3 настоящего Регламента процедуры тестирования генерирующего оборудования в установленный настоящим пунктом срок с указанием даты начала отопительного сезона и реквизитов соответствующего решения уполномоченного органа; * в связи с наличием системных ограничений – в течение 30 дней с даты получения от СО информации об окончании действия системных ограничений, препятствующих проведению испытаний. | Если проведение тестирования в форме комплексных испытаний для подтверждения ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого выявлены обстоятельства, указанные в подпункте 1 п. 5.1 настоящего Регламента, в установленный п. 5.2 настоящего Регламента срок невозможно в связи с невозможностью включения в сеть по причине отсутствия тепловых нагрузок до начала отопительного сезона, или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделом 3 настоящего Регламента процедуры в следующие сроки:  а) в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного периода – в течение 30 дней с даты начала отопительного сезона, установленного уполномоченным органом (органом местного самоуправления), либо с первого числа месяца, в котором появляются обязательства по поставке мощности на оптовый рынок, при одновременном выполнении следующих условий:   * в состав ГТП входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР», «ПТР» и ГТУ, включение в сеть которых возможно только в отопительный период; * турбины не имеют приключенных турбин; * поставщиком мощности не ранее чем за 6 рабочих дней и не позднее чем за 5 рабочих дней до начала каждого месяца поставки мощности по истечении 3 (трех) месяцев с момента направления СО указанного в п. 5.2 настоящего Регламента требования о проведении тестирования предоставлено в СО уведомление о невозможности проведения тестирования соответствующего генерирующего оборудования в связи с отсутствием на дату, предшествующую дате направления такого уведомления, решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, либо в случае, если решением уполномоченного органа установлена дата начала отопительного сезона, обязан не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного месяца поставки мощности предоставить в СО уведомление о намерении выполнить предусмотренные разделом 3 настоящего Регламента процедуры тестирования генерирующего оборудования в установленный настоящим пунктом срок с указанием даты начала отопительного сезона и реквизитов соответствующего решения уполномоченного органа; * в месяце, в отношении которого направлено уведомление о невозможности проведения тестирования, отсутствуют обязательства по поставке мощности по соответствующей ГТП; * в течение двух предшествующих лет ни в одном часе месяцев, соответствующих месяцу, в отношении которого направлено уведомление о невозможности проведения тестирования, в отношении соответствующего генерирующего оборудования по данным СОТИАССО не регистрировалось включенное состояние генерирующего оборудования;   б) в связи с наличием системных ограничений – в течение 30 дней с даты получения от СО информации об окончании действия системных ограничений, препятствующих проведению испытаний. |
| **6.1.1** | Предельный объем поставки мощности ГТП определяется на основании значений максимальной фактической располагаемой мощности входящих в состав ГТП ЕГО, определенной по результатам комплексных испытаний, проведенных в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний (для ГТП, включающей генерирующее оборудование, не являющееся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, – с учетом результатов этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части)), и особенностей, предусмотренных пунктами 6.2–6.12 настоящего Регламента, но не более величины максимальной (установленной) мощности, определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение (при одновременном наличии в технических условиях на технологическое присоединение ряда ограничений на выдачу мощности учитывается наибольшее из таких ограничений).  Предельный объем поставки мощности ГТП *j*, в состав которой входит генерирующее оборудование *g*, определяется равным:  ,  где – предельный объем поставки мощности ГТП *j* в месяце *m*;  – максимальная располагаемая мощность ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g*, определенная по результатам этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью данной ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока);  – максимальная располагаемая мощность ЕГО *g*, не являющейся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, определенная по результатам этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s*. В случае если суммарная величина максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, **не меньше** суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО, то величина каждой ЕГО принимается равной величине ;  – фактическая располагаемая мощность ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g*, достигнутая по результатам тестирования, проведенного в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности;  – понижающий коэффициент, равный:  - 1,0 – для тестирований, проведенных до 1 апреля 2020 года;  - 0,85 – для тестирований, проведенных после 1 апреля 2020 года;  – максимальная мощность (при ее отсутствии – установленная мощность), определенная в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. При отсутствии соответствующего ограничения в технических условиях на технологическое присоединение величина равна сумме значений максимальных располагаемых мощностей ЕГО, входящих в состав ГТП;  – максимальная мощность (при ее отсутствии – установленная мощность) ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g*, определенная в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. При отсутствии соответствующего ограничения в технических условиях на технологическое присоединение величина равна максимальному значению из величин и для ЕГО *g*.  При наличии в технических условиях на технологическое присоединение генерирующего объекта ограничений на выдачу мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование, расположенное в иной ГТП данной электростанции, распределение таких ограничений на выдачу мощности между ЕГО (группой ЕГО, ГТП генерации) осуществляется по заявлению поставщика мощности, оформленному по форме, определенной Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям. При неполучении такого заявления СО распределяет величину ограничений на выдачу мощности между ЕГО или ГТП (в случае, если ограничение распространяется на все ЕГО ГТП) пропорционально значениям установленной мощности ЕГО.  – совокупность ЕГО(группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g,* являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, в отношении которых выполняется одно из условий:  а) были проведены комплексные испытания, подлежащие учету в месяце *m*;  б) по результатам тестирования, проведенного в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, подлежащего учету в месяце *m*, величина фактической располагаемой мощности () составила не менее минимальной величины из максимальной располагаемой мощности (), определенной по результатам последних комплексных испытаний, и максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение ();  в) срок повторного тестирования не наступил и не проводилось тестирование в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, подлежащее учету в месяце *m*;  – совокупность ЕГО(группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g,* являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, не включенных во множество *B*, для которых по результатам тестирования, проведенного в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, подлежащего учету в месяце *m*, величина фактической располагаемой мощности () составила **менее** минимальной величины из максимальной располагаемой мощности (), определенной по результатам последних комплексных испытаний, и максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение ();  – совокупность ЕГО *g,* не являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, в отношении которых выполняется одно из условий:  а) не ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности были проведены комплексные испытания, включающие этап комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s*, и не проводилось тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности единиц генерирующего оборудования *g*, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*;  б) было проведено тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности единиц генерирующего оборудования, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, подлежащее учету в месяце *m*, в ходе которых суммарная величина фактических располагаемых мощностей () фактически включенных в период тестирования ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, составила не менее минимального значения из:  - суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенных по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО;  - суммарной величины максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*;  - максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение соответствующей совокупности ЕГО ();  в) было проведено тестирование ЕГО *g,* входящих в ГТП *j*, установленная мощность и (или) максимальная располагаемая мощность которых изменилась, без проведения комплексных испытаний остального генерирующего оборудования электростанции (неблочной части) *s*, и при этом суммарная величина максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенная по результатам этапа работы с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, составила не менее суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО (но не более максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение соответствующей совокупности ЕГО ()), относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенных по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО;  – совокупность ЕГО *g,* не являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, не включенная во множество *N*, в отношении которых выполняется одно из условий:  а) было проведено тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, подлежащее учету в месяце *m*, в ходе которых суммарная величина фактических располагаемых мощностей () фактически включенных в период тестирования ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, составила **менее** минимального значения из:  - суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО;  - суммарной величины максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО;  - максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение соответствующей совокупности ЕГО ();  б) было проведено тестирование ЕГО *g,* входящих в ГТП *j*, установленная мощность и (или) максимальная располагаемая мощность которых изменилась, без проведения комплексных испытаний остального генерирующего оборудования электростанции (неблочной части) *s*, и при этом суммарная величина максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенная по результатам этапа работы с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, составила менее суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенных по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО.  Во множества *B*, *N*, *R* и *T* не включается совокупность входящих в состав ГТП *j* ЕГО *g*, в отношении которых предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности.  При предоставлении поставщиком мощности в СО заявления о снижении предельного объема поставки мощности ранее аттестованного генерирующего оборудования (без изменения его установленной мощности) в связи с наличием в технических условиях на технологическое присоединение генерирующего объекта ограничений на выдачу мощности, распространяющих свое действие на соответствующее генерирующее оборудование, предоставление иных документов, указанных в п. 4.4 настоящего Регламента, не требуется. | Предельный объем поставки мощности ГТП определяется на основании значений максимальной фактической располагаемой мощности входящих в состав ГТП ЕГО, определенной по результатам комплексных испытаний, проведенных в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний (для ГТП, включающей генерирующее оборудование, не являющееся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, – с учетом результатов этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части)), и особенностей, предусмотренных пунктами 6.2–6.11 настоящего Регламента, но не более величины максимальной (установленной) мощности, определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение (при одновременном наличии в технических условиях на технологическое присоединение ряда ограничений на выдачу мощности учитывается наибольшее из таких ограничений).  При наступлении оснований, указанных в п. 2.5 настоящего Регламента, предельный объем поставки мощности ГТП *j*, в состав которой входит генерирующее оборудование *g* (за исключением ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов солнечной и ветровой генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ), определяется СО на месяц *m* равным:  ,  где – предельный объем поставки мощности ГТП *j* в месяце *m*;  – максимальная располагаемая мощность ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g*, определенная по результатам этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью данной ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) (при отсутствии проведенных комплексных испытаний – указанная в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования);  – максимальная располагаемая мощность ЕГО *g*, не являющейся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, определенная по результатам этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s*. В случае если суммарная величина максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, **не меньше** суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО, то величина каждой ЕГО принимается равной величине ;  – фактическая располагаемая мощность ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g*, достигнутая по результатам тестирования, проведенного в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021;  – понижающий коэффициент, равный:  - 1,0 – для тестирований, проведенных до 1 апреля 2020 года;  - 0,85 – для тестирований, проведенных после 1 апреля 2020 года;  – максимальная мощность (при ее отсутствии – установленная мощность), определенная в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. При отсутствии соответствующего ограничения в технических условиях на технологическое присоединение величина равна сумме значений максимальных располагаемых мощностей ЕГО, входящих в состав ГТП;  – максимальная мощность (при ее отсутствии – установленная мощность) ЕГО (группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g*, определенная в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. При отсутствии соответствующего ограничения в технических условиях на технологическое присоединение величина равна максимальному значению из величин и для ЕГО *g*.  При наличии в технических условиях на технологическое присоединение генерирующего объекта ограничений на выдачу мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование, расположенное в иной ГТП данной электростанции, распределение таких ограничений на выдачу мощности между ЕГО (группой ЕГО, ГТП генерации) осуществляется по заявлению поставщика мощности, оформленному по форме, определенной Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям. При неполучении такого заявления СО распределяет величину ограничений на выдачу мощности между ЕГО или ГТП (в случае, если ограничение распространяется на все ЕГО ГТП) пропорционально значениям установленной мощности ЕГО.  – совокупность ЕГО(группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g,* являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, а также ЕГО, не являющихся частью блочной ТЭС и функционирующих в неценовых зона оптового рынка, для которых выполняются условия, указанные в п. 3.1.8 настоящего Регламента, в отношении которых не ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности было проведено тестирование одним из следующих способов:  а) путем комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью либо испытаний, проведенных до вступления в действие Правил проведения испытаний, результаты которых представлены в СО до 28.04.2019), подлежащих учету в месяце *m*, по результатам которых определена величина максимальной располагаемой мощности ();  б) путем тестирования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности ЕГО, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021, по результатам которого величина фактической располагаемой мощности () составила не менее минимальной величины из максимальной располагаемой мощности (), определенной по результатам последних комплексных испытаний, и максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение ();  – совокупность ЕГО(группы ЕГО, входящих в состав энергоблока) *g,* являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, не включенных во множество *B*, для которых по результатам тестирования, проведенного в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, подлежащего учету в месяце *m*, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021, величина фактической располагаемой мощности () составила **менее** минимальной величины из максимальной располагаемой мощности (), определенной по результатам последних комплексных испытаний, и максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение ();  – совокупность ЕГО *g,* не являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, в отношении которых не ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности было проведено тестирование одним из следующих способов:  а) путем комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью либо испытаний, проведенных до вступления в действие Правил проведения испытаний, результаты которых представлены в СО до 28.04.2019), подлежащих учету в месяце *m* и включающих этап работы с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s* и не проводилось тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности единиц генерирующего оборудования *g*, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021, по результатам которых определена величина максимальной располагаемой мощности ();  б) путем тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности единиц генерирующего оборудования, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021, по результатам которого суммарная величина фактических располагаемых мощностей (), фактически включенных в период тестирования ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, составила не менее минимального значения из:  - суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенных по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО;  - суммарной величины максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*;  - максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение соответствующей совокупности ЕГО ().  – совокупность ЕГО *g,* не являющихся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, не включенная во множество *N*, в отношении которых было проведено тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, подлежащее учету в месяце *m*, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021, в ходе которых суммарная величина фактических располагаемых мощностей () фактически включенных в период тестирования ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, составила **менее** минимального значения из:  - суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО;  - суммарной величины максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, относящихся к электростанции (неблочной части) *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО;  - максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение соответствующей совокупности ЕГО ().  Во множества *B*, *N*, *R* и *T* не включается совокупность входящих в состав ГТП *j* ЕГО *g*, в отношении которых выполняется одно из условий:  - предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  - ЕГО *g,* не являющаяся частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, не включалась в период последнего по времени тестирования в форме комплексных испытаний либо для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности единиц генерирующего оборудования на этапе работы с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции (неблочной части) *s*.  При предоставлении поставщиком мощности в СО заявления о снижении предельного объема поставки мощности ранее аттестованного генерирующего оборудования (без изменения его установленной мощности) в связи с наличием в технических условиях на технологическое присоединение генерирующего объекта ограничений на выдачу мощности, распространяющих свое действие на соответствующее генерирующее оборудование, предоставление иных документов, указанных в п. 4.4 настоящего Регламента, не требуется. |
| **6.1.2** | Определенные в соответствии с п. 6.1.1 и п. 6.8 настоящего Регламента значения предельных объемов поставки мощности по каждой ГТП генерации (объекту управления ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющих объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) вносятся СО в Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования, формируемый на 1-е число месяца, следующего за месяцем предоставления документов по результатам тестирования в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента и регистрации соответствующих изменений (подтверждения ранее зарегистрированных значений) в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования.  Внесение изменений (подтверждение ранее зарегистрированных значений) в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности может быть осуществлено с более поздней даты на основании заявления поставщика мощности только в случае проведения тестирования в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, без включения в период тестирования ЕГО, входящих в состав электростанции (неблочной части) *s* и планируемых к выводу из эксплуатации. | Определенные в соответствии с пп. 6.1.1, 6.7 и 6.8 настоящего Регламента значения предельных объемов поставки мощности по каждой ГТП генерации (объекту управления ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющих объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) вносятся СО в Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования, формируемый на 1-е число месяца, следующего за месяцем предоставления документов по результатам тестирования в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента и регистрации соответствующих изменений (подтверждения ранее зарегистрированных значений) в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования.  Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности может быть осуществлено с более поздней даты на основании заявления поставщика мощности только в случае проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования (этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью), не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, без включения в период тестирования ЕГО, входящих в состав электростанции (неблочной части) *s* и планируемых к выводу из эксплуатации. |
| **6.3.1** | В случае если процедура тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности была инициирована по основаниям, указанным в подпункте 1 п. 5.1 настоящего Регламента, значение предельного объема поставки мощности по ГТП, в состав которой входит соответствующее генерирующее оборудование:   1. а) устанавливается равным среднемесячному часовому значению, рассчитанному СО на основании зарегистрированных КО по данным коммерческого учета почасовых значений производства электрической энергии по соответствующей ГТП за месяц, предшествующий дате внесения изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования (если генерирующее оборудование в данный месяц не было включено в работу – устанавливается равным нулю), в случае если в сроки, указанные в пп. 5.2, 5.3 настоящего Регламента, произошло одно из следующих событий:   – не проведено тестирование в целях подтверждения предельных объемов мощности;  – СО получен письменный отказ поставщика мощности от проведения тестирования (испытаний) в установленный срок;  – отсутствует уведомление о наличии (отсутствии) решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, предусмотренное п. 5.3 настоящего Регламента,  б) определяется в общем порядке, в случае если в сроки, указанные в пп. 5.2, 5.3 настоящего Регламента, было проведено тестирование в целях подтверждения предельных объемов поставки мощности всего либо части генерирующего оборудования, входящего в состав данной ГТП. | В случае если процедура тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности была инициирована по основаниям, указанным в подпункте 1 п. 5.1 настоящего Регламента, значение предельного объема поставки мощности по ГТП, в состав которой входит соответствующее генерирующее оборудование:   1. а) устанавливается равным среднемесячному часовому значению, рассчитанному СО на основании зарегистрированных КО по данным коммерческого учета почасовых значений производства электрической энергии по соответствующей ГТП за месяц, предшествующий дате внесения изменений в Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования (если генерирующее оборудование в данный месяц не было включено в работу – устанавливается равным нулю), в случае если в сроки, указанные в пп. 5.2, 5.3 настоящего Регламента, произошло одно из следующих событий:   – не проведено тестирование путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью;  – СО получен письменный отказ поставщика мощности от проведения тестирования (испытаний) в установленный срок;  – отсутствует уведомление о наличии (отсутствии) решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, предусмотренное п. 5.3 настоящего Регламента,  б) определяется в общем порядке, в случае если в сроки, указанные в пп. 5.2, 5.3 настоящего Регламента, было проведено тестирование путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью всего либо части генерирующего оборудования, входящего в состав данной ГТП. |
| **6.3.2** | В случае если процедура тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности была инициирована по основаниям, указанным в подпункте 2 п. 5.1 настоящего Регламента, значение предельного объема поставки мощности по соответствующей ГТП:  а) снижается на величину максимальной располагаемой мощности соответствующего генерирующего оборудования, определенную в период последних комплексных испытаний, проведенных не ранее 1 января года *Y*-5, в случае если в срок, установленный п. 5.2 настоящего Регламента, не было проведено тестирование соответствующего генерирующего оборудования в целях подтверждения предельного объема мощности ГТП, в состав которой входит такое оборудование, либо СО получен письменный отказ поставщика мощности от проведения тестирования (испытаний) в установленный срок;  б) определяется в общем порядке, в случае если в срок, установленный п. 5.2 настоящего Регламента, было проведено тестирование генерирующего оборудования электростанции в целом либо единицы генерирующего оборудования, являющегося частью блочной ТЭС, АЭС или ГЭС, в целях подтверждения предельного объема мощности ГТП. | В случае если процедура тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности была инициирована по основаниям, указанным в подпункте 2 п. 5.1 настоящего Регламента, значение предельного объема поставки мощности по соответствующей ГТП:  а) снижается на величину максимальной располагаемой мощности соответствующего генерирующего оборудования, определенную в период последних комплексных испытаний, проведенных не ранее 1 января года *Y*-5, в случае если в срок, установленный п. 5.2 настоящего Регламента, не было проведено тестирование соответствующего генерирующего оборудования (путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, либо подтверждения ранее зарегистрированной максимальной располагаемой мощности), либо СО получен письменный отказ поставщика мощности от проведения тестирования (испытаний) в установленный срок;  б) определяется в общем порядке, в случае если в срок, установленный п. 5.2 настоящего Регламента, было проведено тестирование генерирующего оборудования путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью с учетом требований п. 3.1.4 настоящего Регламента;  в) не изменяется относительно ранее зарегистрированного, в случае если в срок, установленный п. 5.2 настоящего Регламента, было проведено тестирование соответствующей единицы генерирующего оборудования, в ходе которого величина фактической располагаемой мощности составила не менее минимальной величины из установленной мощности и максимальной располагаемой мощности соответствующей единицы генерирующего оборудования. |
| **6.3.4** | Последующее изменение данных, внесенных в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования в порядке, предусмотренном п. 5.2 настоящего Регламента, осуществляется на условиях и в порядке, предусмотренных настоящим Регламентом для аттестации генерирующего оборудования, указанного в п. 2.5.4 настоящего Регламента, по результатам комплексных испытаний, проводимых в соответствии с Правилами проведения испытаний. | Последующее изменение данных, внесенных в Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в порядке, предусмотренном п. 5.2 настоящего Регламента, осуществляется на условиях и в порядке, предусмотренных настоящим Регламентом для аттестации генерирующего оборудования, указанного в п. 2.5.5 настоящего Регламента, по результатам комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью), проводимых в соответствии с Правилами проведения испытаний. |
| **6.4** | Особенности определения предельного объема поставки мощности в отношении генерирующего оборудования мобильных (передвижных) генерирующих объектов 6.4.1. При перемещении генерирующего оборудования мобильных (передвижных) генерирующих объектов на другую пусковую площадку предельный объем поставки мощности такого генерирующего оборудования устанавливается равным нулю в соответствии с п. 2.5.8 настоящего Регламента | Особенности определения предельного объема поставки мощности в отношении генерирующего оборудования мобильных (передвижных) генерирующих объектов При перемещении генерирующего оборудования мобильных (передвижных) генерирующих объектов на другую пусковую площадку предельный объем поставки мощности такого генерирующего оборудования устанавливается равным нулю в соответствии с п. 2.5.9 настоящего Регламента |
| **6.7** | Особенности определения предельного объема поставки мощности для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на первые 12 месяцев с даты начала поставки электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не более чем на 18 месяцев с даты включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются Системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным Федеральной антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на соответствующий месяц. Установленная мощность в указанный период определяется в общем порядке.  По истечении указанного срока предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для таких генерирующих объектов определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, предусмотренном разделом 3 настоящего Регламента, для аттестации генерирующего оборудования, указанного в п. 2.5.4 настоящего Регламента. При этом в отсутствие результатов тестирования указанных генерирующих объектов, проведенного после 1 января года, в котором произошло включение таких районов и (или) территорий в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка, и не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, в отношении которого определяется предельный объем мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для этих генерирующих объектов определяется в размере, равном нулю; Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия), предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации на 2019 год определяются Системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным Федеральной антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на декабрь 2019 года. | Особенности определения предельного объема поставки мощности для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на первые 12 месяцев с даты начала поставки электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не более чем на 18 месяцев с даты включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются Системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным ФАС России в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на соответствующий месяц. Установленная мощность в указанный период определяется в общем порядке.  По истечении указанного срока предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для таких генерирующих объектов определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в общем порядке, предусмотренном для аттестации генерирующего оборудования, указанного в пп. 2.5.5, 2.5.6 настоящего Регламента. При этом в отсутствие результатов тестирования указанных генерирующих объектов, проведенного после 1 января года, в котором произошло включение таких районов и (или) территорий в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка, и не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, в отношении которого определяется предельный объем мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для этих генерирующих объектов определяется в размере, равном нулю; |
| **6.8.2** | Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:   * для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке; * генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном *Положением о признании генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, квалифицированным генерирующим объектом*; * фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ; * фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ; * установленная мощность , указанная в паспорте технических характеристик генерирующего объекта, представленном поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента (далее – установленная мощность объекта генерации ВИЭ), не меньше величины, равной 80% от установленной мощности генерирующего объекта, указанной в ДПМ ВИЭ. | Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:   * для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке; * генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном *Положением о признании генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, квалифицированным генерирующим объектом*; * фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ; * фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ; * суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, указанная в паспортных данных завода-изготовителя генерирующего оборудования, представленных поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, не меньше величины, равной 80% от установленной мощности генерирующего объекта, указанной в ДПМ ВИЭ. |
| **6.9** | Особенности определения предельного объема поставки мощности в неценовых зонах на 2019 годВ неценовых зонах оптового рынка при возникновении условий, указанных в п. 3.1.8 настоящего Регламента, предельный объем поставки мощности ГТП, в состав которой входит неблочное генерирующее оборудование, равен сумме значений фактической максимальной располагаемой мощности единиц генерирующего оборудования, входящего в состав данной ГТП, определенной по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования, проведенных не позднее 1 января 2018 года, либо проведенных ранее 1 января 2018 года и подтвержденных путем проведения тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности каждой единицы генерирующего оборудования, входящей в состав ГТП, не позднее 1 января 2018 года. В иных случаях предельный объем поставки генерирующего оборудования, расположенного в неценовых зонах, определяется в общем порядке. | Особенности определения предельного объема поставки мощности в неценовых зонах В неценовых зонах оптового рынка предельный объем поставки мощности определяется в соответствии с п. 6.1.1 настоящего Регламента по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного с учетом требований п. 3.1.4 настоящего Регламента. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4.2.2** | …  – в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции *s* в месяце *m* () меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в отношении каждой ГТП *j* электростанции *s* в месяце *m* регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО не позднее 7-го числа месяца, следующего за отчетным, в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – данные коммерческого учета электроэнергии, полученные от КО), факта выработки электроэнергии электростанцией (далее ― электростанция *s*), с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции *s* за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции *s* не менее 24 часов в течение месяца *m* или указанных в заявлении участника оптового рынка 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестированиядля целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности неблочной части или группы блочных ГЕМ, в отношении которых зарегистрированы общегрупповые ограничения, *s* в данном месяце *m*.  (6.2) в отношении каждой ГТП *j* электростанции *s*,  если  иначе в отношении каждой ГТП *j* электростанции *s*  (6.3.1)  где  (6.3.2)  ― число часов в месяце *m*, в течение которых (суммарно не менее 24 часов); ― указанный в заявлении участника оптового рынка интервал времени продолжительностью не менее 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проводимого в порядке проведения тестирования для целей подтверждения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности или в период проведения комплексных испытаний, установленном Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) для генерирующего оборудования, не являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее – период тестирования неблочных ГЕМ), в течение которого  . (6.3.3) (6.3.4) ― мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП *j* электростанции *s* участника ОРЭМ, отнесенная к часу фактической поставки; (6.3.5), если , иначе (6.3.6) – для электростанций *s*, в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП *j*, в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции *s* в месяце *m* () меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в отношении ГТП *j,* в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции *s* в месяце *m* регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП *j* электростанции *s*, с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП *j* электростанции *s* за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП *j* электростанции *s* не менее 24 часов в течение месяца *m* или указанных в заявлении участника оптового рынка 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования блочных ГЕМ для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности в данном месяце *m*.  (6.4) в отношении ГТП *j* электростанции *s*,  если  иначе в отношении ГТП *j* электростанции *s* , (6.5.1)  где  , (6.5.2)  ― число часов в месяце *m*, в течение которых (суммарно не менее 24 часов);  ― указанный в заявлении участника оптового рынка интервал времени продолжительностью не менее 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проводимого в порядке проведения тестирования для целей подтверждения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности или в период проведения комплексных испытаний, установленном *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для генерирующего оборудования, являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее – период тестирования блочных ГЕМ), в течение которого:  , (6.5.3)  ― мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП *j* электростанции *s* участника ОРЭМ, отнесенная к часу фактической поставки; … | …  – в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции *s* в месяце *m* () меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в отношении каждой ГТП *j* электростанции *s* в месяце *m* регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО не позднее 7-го числа месяца, следующего за отчетным, в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – данные коммерческого учета электроэнергии, полученные от КО), факта выработки электроэнергии электростанцией (далее ― электростанция *s*), с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции *s* за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции *s* не менее 24 часов в течение месяца *m* или указанных в заявлении участника оптового рынка 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестированиядля целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности неблочной части или группы блочных ГЕМ, в отношении которых зарегистрированы общегрупповые ограничения, *s* в данном месяце *m*.  (6.2) в отношении каждой ГТП *j* электростанции *s*,  если  иначе в отношении каждой ГТП *j* электростанции *s*  (6.3.1)  где  (6.3.2)  ― число часов в месяце *m*, в течение которых (суммарно не менее 24 часов); ― указанный в заявлении участника оптового рынка интервал времени продолжительностью не менее 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проводимого в период проведения комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью), с учетом требований, установленных Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) для генерирующего оборудования, не являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее – период тестирования неблочных ГЕМ), в течение которого  . (6.3.3) (6.3.4) ― мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП *j* электростанции *s* участника ОРЭМ, отнесенная к часу фактической поставки; (6.3.5), если , иначе (6.3.6) – для электростанций *s*, в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП *j*, в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции *s* в месяце *m* () меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в отношении ГТП *j,* в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции *s* в месяце *m* регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП *j* электростанции *s*, с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП *j* электростанции *s* за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП *j* электростанции *s* не менее 24 часов в течение месяца *m* или указанных в заявлении участника оптового рынка 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования блочных ГЕМ для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности в данном месяце *m*.  (6.4) в отношении ГТП *j* электростанции *s*,  если  иначе в отношении ГТП *j* электростанции *s* , (6.5.1)  где  , (6.5.2)  ― число часов в месяце *m*, в течение которых (суммарно не менее 24 часов);  ― указанный в заявлении участника оптового рынка интервал времени продолжительностью не менее 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проводимого в период проведения комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью), с учетом требований, установленных *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для генерирующего оборудования, являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее – период тестирования блочных ГЕМ), в течение которого:  , (6.5.3)  ― мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП *j* электростанции *s* участника ОРЭМ, отнесенная к часу фактической поставки; … |