**VI.2. Изменения, связанные с уточнением порядка формирования и ведения признаков отнесения ЕГО к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан**

**Приложение № 6.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** необходимо определить порядок формирования и ведения признаков отнесения ЕГО к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, и конкретизировать особенности проведения тестирования ЕГО, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2024 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) |
| --- | --- | --- |
| **3.1.4** | 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.  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 не указан иной состав оборудования. | При проведении тестирования генерирующего оборудования электростанции, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в целях определения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в работу должно быть включено все генерирующее оборудование электростанции, входящее в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, для подтверждения возможности несения полной нагрузки данной группой генерирующего оборудования электростанции в течение не менее 8 (восьми) часов подряд.  В отношении генерирующего оборудования, не входящего в группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, 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, и 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 не указан иной состав оборудования. |
| **6.1.1** | Предельный объем поставки мощности (предварительное значение предельного объема поставки мощности – в случаях, предусмотренных пунктом 6.12 настоящего Регламента) определяется в отношении ГТП генерации 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)), с учетом 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).  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 ;  – 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 разных 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 выполняет распределение величины ограничений на выдачу мощности между ЕГО пропорционально значениям установленной мощности ЕГО в следующей последовательности:  - индивидуальные ограничения по ЕГО;  - ограничения на группу ЕГО в составе одной ГТП;  - ограничения на группу ЕГО в разных ГТП;  - ограничения в целом по ГТП;  - ограничения в целом на электростанцию.  На каждом из этапов выполнения указанного распределения при определении предельного объема поставки мощности в соответствии с настоящим пунктом Регламента корректируется величина соответствующих ЕГО.  Указанное распределение на каждом из этапов выполняется при условии превышения мощности ЕГО или суммарного значения мощности ЕГО , входящих в группу ЕГО, над величиной соответствующих ограничений на выдачу мощности.  – 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 зонах 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 *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 ().  Во множества *B* и *N* 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. | Предельный объем поставки мощности (предварительное значение предельного объема поставки мощности – в случаях, предусмотренных пунктом 6.12 настоящего Регламента) определяется в отношении ГТП генерации 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 (с учетом результатов этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом генерирующего оборудования электростанции, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), с учетом 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).  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, режим работы которых взаимосвязан только с ЕГО, входящими в состав одного 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*, входящей в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, определенная по результатам этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом оборудования электростанции, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*. В случае если суммарная величина максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *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, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, определенной по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО, то величина каждой ЕГО принимается равной величине ;  – 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 разных 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 выполняет распределение величины ограничений на выдачу мощности между ЕГО пропорционально значениям установленной мощности ЕГО в следующей последовательности:  - индивидуальные ограничения по ЕГО;  - ограничения на группу ЕГО в составе одной ГТП;  - ограничения на группу ЕГО в разных ГТП;  - ограничения в целом по ГТП;  - ограничения в целом на электростанцию.  На каждом из этапов выполнения указанного распределения при определении предельного объема поставки мощности в соответствии с настоящим пунктом Регламента корректируется величина соответствующих ЕГО.  Указанное распределение на каждом из этапов выполняется при условии превышения мощности ЕГО или суммарного значения мощности ЕГО , входящих в группу ЕГО, над величиной соответствующих ограничений на выдачу мощности.  – совокупность ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан только с ЕГО, входящими в состав одного энергоблока) *g,* а также ЕГО, функционирующих в неценовых зонах 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 *g,* входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, 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, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, и не проводилось тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения предельного объема поставки мощности единиц генерирующего оборудования *g*, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *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, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, результаты которого представлены в СО до 16.01.2021, по результатам которого суммарная величина фактических располагаемых мощностей (), фактически включенных в период тестирования ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, составила не менее минимального значения из:  - суммарной величины максимальных располагаемых мощностей () ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, определенных по результатам последних комплексных испытаний соответствующих ЕГО;  - суммарной величины максимальной располагаемой мощности () совокупности ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*, определенной по результатам этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом соответствующей совокупности ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *s*;  - максимальной мощности (при ее отсутствии – установленной мощности), определенной в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение соответствующей совокупности ЕГО ().  Во множества *B* и *N* 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, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан *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. |
| **9.1** | Порядок ведения информации о параметрах и характеристиках генерирующего оборудования в составе Реестра фактических параметров генерирующего оборудования, заполняемых на основании данных, представленных участником  К параметрам и характеристикам генерирующего оборудования, включаемым в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования на основании данных, представленных участником, относятся маркировка турбины, давление острого пара турбины, отнесение генерирующего оборудования к блочному, признак работы генерирующего оборудования в составе парогазовой установки, год выпуска турбины, год ввода в эксплуатацию турбины, признак работы в качестве приключенной турбины.  СО в персональных разделах участников оптового рынка на сайте ОРЭМ не позднее 04.03.2024 размещает выписки из Реестра фактических параметров генерирующего оборудования по состоянию на 01.03.2024.  Участник оптового рынка не позднее 20.03.2024 выполняет проверку и подтверждение размещенной СО информации в части параметров и характеристик генерирующего оборудования путем установления ЭП на размещенную СО выписку из Реестра фактических параметров генерирующего оборудования в персональном разделе на сайте ОРЭМ.  При выявлении несоответствия параметров или характеристик генерирующего оборудования в размещенной СО информации участник оптового рынка не позднее 20.03.2024 размещает в персональном разделе на сайте ОРЭМ подписанное ЭП заявление о необходимости корректировок данных Реестра фактических параметров генерирующего оборудования, оформленное в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, с приложением обосновывающих материалов. Представленное заявление рассматривается СО до 10.04.2024. По результатам рассмотрения СО вносит изменения в Реестр фактических параметров либо направляет участнику оптового рынка мотивированный отказ, путем публикации в персональном разделе участника оптового рынка на сайте ОРЭМ.  При отсутствии подтверждения со стороны участника рынка корректности данных Реестра фактических параметров генерирующего оборудования либо согласованного СО заявления о необходимости их корректировки, размещенная СО информация считается подтвержденной участником оптового рынка.  По результатам завершения процедуры подтверждения участниками оптового рынка параметров и характеристик генерирующего оборудования СО до 15.04.2024 выполняет публикацию в персональных разделах участников оптового рынка на сайте ОРЭМ итоговых выписок из Реестра фактических параметров генерирующего оборудования по состоянию на 01.04.2024.  Последующее внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования в части указанных в настоящем пункте параметров и характеристик генерирующего оборудования осуществляется на основании заявления участника оптового рынка о необходимости корректировки данных, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, с представлением обосновывающих документов. Представленное заявление рассматривается СО в срок, не превышающий 14 рабочих дней. По результатам рассмотрения СО вносит изменения в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования либо направляет участнику оптового рынка мотивированный отказ, путем публикации в персональном разделе участника оптового рынка на сайте ОРЭМ. | Порядок ведения информации о параметрах и характеристиках генерирующего оборудования в составе Реестра фактических параметров генерирующего оборудования, заполняемых на основании данных, представленных участником  К параметрам и характеристикам генерирующего оборудования, включаемым в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования на основании данных, представленных участником, относятся маркировка турбины, давление острого пара турбины, отнесение генерирующего оборудования к блочному, признак работы генерирующего оборудования в составе парогазовой установки, год выпуска турбины, год ввода в эксплуатацию турбины, признак работы в качестве приключенной турбины, признак отнесения ЕГО к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан.  Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования в части указанных в настоящем пункте параметров и характеристик генерирующего оборудования осуществляется на основании заявления участника оптового рынка о необходимости корректировки данных, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, с представлением обосновывающих документов. Представленное заявление рассматривается СО в срок, не превышающий 14 рабочих дней. По результатам рассмотрения СО вносит изменения в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования либо направляет участнику оптового рынка мотивированный отказ, путем публикации в персональном разделе участника оптового рынка на сайте ОРЭМ. |
| **9.2** | **Добавить пункт** | Отнесение генерирующего оборудования к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, осуществляется СО с учетом особенностей, предусмотренных *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, в следующих случаях:   * в отношении всего неблочного генерирующего оборудования электростанции; * в отношении всего блочного генерирующего оборудования, режим работы которого зависим от режимов работы иного блочного или неблочного генерирующего оборудования электростанции, в том числе по условиям работы вспомогательного и (или) электротехнического оборудования; * в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока ПГУ.   Формирование признака отнесения к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, осуществляется СО на основании имеющейся в его распоряжении информации и подлежит изменению в порядке, установленном п. 9.1 настоящего Регламента. |