

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.08.2019** в связи с утверждением 26.06.2019 и 24.07.2019 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений $N_{огр,m}^j(CO)$ и $N_{огр,m}^s(CO)$ в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года: <ul style="list-style-type: none"> • в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^s = \sum_{j \in s} N_{огр,m}^j$) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр_баз,m}^s$) (для атомных электростанций с учетом особенностей, предусмотренных в подпункте 1.1а настоящего пункта), в том числе при наличии заявленного участником оптового рынка технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего <i>Порядка</i> 	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений $N_{огр,m}^j(CO)$ и $N_{огр,m}^s(CO)$ в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года: <ul style="list-style-type: none"> • в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^s = \sum_{j \in s} N_{огр,m}^j$) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр_баз,m}^s$) (для атомных электростанций с учетом особенностей, предусмотренных в подпункте 1.1а настоящего пункта), в том числе при наличии заявленного участником оптового рынка технически возможного превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего <i>Порядка</i>

установления соответствия, СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений:

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$$

- для электростанций s , в состав которых входят:
 - только неблочные ГЕМ,
 - блочные ГЕМ, при наличии зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ,

в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m (

$$N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j) \quad \text{меньше} \quad \text{значения,}$$

зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр_баз},m}^s$), СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии электростанцией 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 **не менее 8** последовательных часов при проведении **испытаний** в данном месяце m .

установления соответствия, СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений:

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$$

- для электростанций s , в состав которых входят:
 - только неблочные ГЕМ,
 - блочные ГЕМ, при наличии зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ,

в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m (

$$N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j) \quad \text{меньше} \quad \text{значения,}$$

зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр_баз},m}^s$), СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии электростанцией 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,

$N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,m}^j$ в отношении каждой ГТП j электростанции s ,
если $N_{огр,m}^{факт,s} \leq N_{огр,m}^s$ (24.1)

иначе в отношении каждой ГТП j электростанции s
 $N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,баз,m}^j$ (25.1)

где $N_{огр,m}^{факт,s} = N_{уст}^s - \max \left\{ \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{исп}}; \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{max}} \right\}$ (26.1)

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых
 $N_{факт,h}^s \geq N_{уст}^s - N_{огр,m}^s$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{исп}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов **подряд** в период проведения **испытаний** генерирующего оборудования **электростанции s** , проводимых **в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2)**, в течение которых

$$N_{факт,h}^s \geq N_{уст}^s - N_{огр,m}^s \quad (27.1)$$

где

$$N_{факт,h}^s = \sum_j N_{факт,h}^j \quad (28),$$

где $N_{факт,h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N_{огр,m}^{факт,j} = N_{уст}^j - N_{факт,m}^j \quad (29)$$

$$N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{исп}}, \text{ если } \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{исп}} > \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{max}},$$

иначе (30)

входящих в период проведения тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности неблочной части или группы блочных ГЕМ, в отношении которых зарегистрированы общегрупповые ограничения, s в данном месяце m .

$N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,m}^j$ в отношении каждой ГТП j электростанции s ,
если $N_{огр,m}^{факт,s} \leq N_{огр,m}^s$ (24.1)

иначе в отношении каждой ГТП j электростанции s
 $N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,баз,m}^j$ (25.1)

где $N_{огр,m}^{факт,s} = N_{уст}^s - \max \left\{ \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{исп}}; \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{max}} \right\}$ (26.1)

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых
 $N_{факт,h}^s \geq N_{уст}^s - N_{огр,m}^s$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{исп}$ — **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 [8.9] для генерирующего оборудования, не являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее - период тестирования неблочных ГЕМ)**, в течение которого

$$N_{факт,h}^s \geq N_{уст}^s - N_{огр,m}^s \quad (27.1)$$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \quad (31)$$

- для электростанций s , в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных 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, на которые не распространяются общегрупповые ограничения, электростанции s в месяце m ($N_{\text{огр},m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр_баз},m}^j$), в том числе, при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего *Порядка установления соответствия*, СО в отношении ГТП j , в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным 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 не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце m .

где

$$N_{\text{факт},h}^s = \sum_j N_{\text{факт},h}^j \quad (28),$$

где $N_{\text{факт},h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - N_{\text{факт},m}^j \quad (29)$$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}} \quad (30)$$

$$\text{если } \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}} > \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}},$$

$$\text{иначе } N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \quad (31)$$

- для электростанций s , в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных 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, на которые не распространяются общегрупповые ограничения, электростанции s в месяце m ($N_{\text{огр},m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр_баз},m}^j$), в том числе, при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего *Порядка*

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении ГТП j электростанции s ,

если

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{огр},m}^j \quad (24.2)$$

иначе в отношении ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр_баз},m}^j \quad (25.2)$$

где

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.2)$$

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j \quad (\text{суммарно не менее 24 часов});$$

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов **подряд** в период проведения **испытаний** генерирующего оборудования ГТП j электростанции s , **проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия***, в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j \quad (27.2)$$

$N_{\text{факт},h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.

- для электростанций s , в состав ГТП j которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности с блочными и (или) неблочными ГЕМ данной

установления соответствия, CO в отношении ГТП j , в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным 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 .

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении ГТП j электростанции s ,

если

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{огр},m}^j \quad (24.2)$$

иначе в отношении ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр_баз},m}^j \quad (25.2)$$

где

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.2)$$

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j \quad (\text{суммарно не менее 24 часов});$$

$H_{\text{исп}}$ — **указанный в заявлении участника оптового рынка** интервал времени продолжительностью не

электростанции, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j , в состав которой входят блочные ГЕМ, электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр,баз,m}^j$), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего *Порядка установления соответствия*, вследствие того, что величина ограничений, заявленных по генерирующему оборудованию x , входящему в блочную ГЕМ ГТП j , ниже зарегистрированных СО ограничений на данном генерирующем оборудовании в отношении соответствующего месяца предыдущего года, СО в отношении ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии на генерирующем оборудовании x , не менее 8 последовательных часов по результатам его испытаний для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проведенных в соответствии с *Порядком установления соответствия*.

$$N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,m}^j \text{ в отношении ГТП } j \text{ электростанции } s, \\ \text{если } N_{огр,m}^{\text{факт},x,j} \leq N_{огр,m}^{x,j} \quad (24.2.1)$$

иначе в отношении ГТП j электростанции s

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

$$N_{факт,h}^j \geq N_{уст}^j - N_{огр,m}^j \quad (27.2)$$

$N_{факт,h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.

- для электростанций s , в состав ГТП j которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности с блочными и (или) неблочными ГЕМ данной электростанции, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j , в состав которой входят блочные ГЕМ, электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (

$$N_{\text{огр,м}}^j(CO) = N_{\text{огр_баз,м}}^j \quad (25.2.1)$$

где

$$N_{\text{огр,м}}^{\text{факт,х,}j} = N_{\text{уст}}^{x,j} - \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт,}h}^{x,j}}{H_{\text{исп}}} \quad \text{— величина ограничений}$$

генерирующего оборудования x , входящего в ГТП j , определенных по результатам проведенных испытаний генерирующего оборудования.

- для электростанций s , в состав которых входят блочные и неблочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная суммарная величина заявленных ограничений по всем ГТП j , в состав которых входят

$$N_{\text{огр,м}}^{\text{неблоч,}s} = \sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр,м}}^j$$

неблочные ГЕМ, в месяце m (где NU – множество ГТП j , в состав которых входят неблочные ГЕМ) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (

$N_{\text{огр_баз,м}}^{\text{неблоч,}s}$), в том числе, при наличии заявленного

участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего *Порядка установления соответствия*, СО в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии,

$N_{\text{огр_баз,м}}^j$), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего *Порядка установления соответствия*, вследствие того, что величина ограничений, заявленных по генерирующему оборудованию x , входящему в блочную ГЕМ ГТП j , ниже зарегистрированных СО ограничений на данном генерирующем оборудовании в отношении соответствующего месяца предыдущего года, СО в отношении ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии на генерирующем оборудовании x , не менее 8 последовательных часов по результатам **тестирования блочной ГЕМ**.

$$N_{\text{огр,м}}^j(CO) = N_{\text{огр,м}}^j \quad \text{в отношении ГТП } j \text{ электростанции } s, \\ \text{если } N_{\text{огр,м}}^{\text{факт,х,}j} \leq N_{\text{огр,м}}^{x,j} \quad (24.2.1)$$

иначе в отношении ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр,м}}^j(CO) = N_{\text{огр_баз,м}}^j \quad (25.2.1)$$

где

$$N_{\text{огр,м}}^{\text{факт,х,}j} = N_{\text{уст}}^{x,j} - \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт,}h}^{x,j}}{H_{\text{исп}}} \quad \text{— величина ограничений}$$

установленной мощности генерирующего оборудования x , входящего в ГТП j , определенных по результатам проведенного тестирования для целей подтверждения величины заявленных

переданным КО, факта выработки электроэнергии всеми ГТП $j \in NU$, с мощностью не менее суммарной величины установленной мощности всех ГТП $j \in NU$ за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП $j \in NU$ не менее 24 часов в течение месяца m или **не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний** в данном месяце m .

$N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,m}^j$ в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s , если

$$\sum_{j \in s, NU} N_{огр,m}^{факт,j} \leq \sum_{j \in s, NU} N_{огр,m}^j \quad (24.3)$$

иначе в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s

$$N_{огр,m}^j(CO) = N_{огр,баз,m}^j \quad (25.3)$$

где

$$\sum_{j \in s, NU} N_{огр,m}^{факт,j} = \sum_{j \in s, NU} N_{уст}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{исп}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{факт,h}^j}{H_{исп}}; \sum_{h \in H_{max}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{факт,h}^j}{H_{max}} \right\} \quad (26.3)$$

H_{max} – число часов в месяце m , в течение которых $\sum_{j \in s, NU} N_{факт,h}^j \geq \sum_{j \in s, NU} N_{уст}^j - \sum_{j \in s, NU} N_{огр,m}^j$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{исп}$ – интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования электростанции s , проводимых в соответствии с Порядком установления соответствия, в течение которых

ограничений установленной мощности или по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования.

- для электростанций s , в состав которых входят блочные и неблочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная суммарная величина заявленных ограничений по всем ГТП j , в состав которых входят

неблочные ГЕМ, в месяце m ($N_{огр,m}^{неблоч,s} = \sum_{j \in s, NU} N_{огр,m}^j$) (где NU – множество ГТП j , в состав которых входят неблочные ГЕМ) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр,баз,m}^{неблоч,s}$), в том числе, при наличии заявленного участником превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего Порядка установления соответствия, СО в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии всеми ГТП $j \in NU$, с мощностью не менее суммарной величины установленной мощности всех ГТП $j \in NU$ за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП $j \in NU$ не менее 24 часов в течение месяца m или **в**

$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h} \geq \sum_{j \in s, NU} N^j_{уст} - \sum_{j \in s, NU} N^j_{орг, m} \quad (27.3)$$

$N^j_{факт, h}$ – мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции с участника ОРЭ, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N^j_{орг, m} = N^j_{уст} - N^j_{факт, m} \quad (28.2)$$

$$N^j_{факт, m} = \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N^j_{факт, h}}{H_{исп}}, \quad \text{если}$$

$$\sum_{h \in H_{исп}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h}}{H_{исп}} > \sum_{h \in H_{max}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h}}{H_{max}}, \quad \text{иначе}$$

$$N^j_{факт, m} = \sum_{h \in H_{max}} \frac{N^j_{факт, h}}{H_{max}} \quad (29.2)$$

Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца в соответствии с Техническими требованиями ограничения в месяце m , либо не менее 24 часов в течение месяца обеспечена работа с мощностью не менее величины установленной мощности генерирующего оборудования электростанции за вычетом величины заявленных ограничений по данному оборудованию, что подтверждено полученными от КО данными коммерческого учета, в качестве значений «базовых» ограничений по ГТП j ($N^j_{орг_баз, m}$) и электростанции

период тестирования неблочных ГЕМ в данном месяце m .

$N^j_{орг, m}(CO) = N^j_{орг, m}$ в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s , если

$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, j} \leq \sum_{j \in s, NU} N^j_{орг, m} \quad (24.3)$$

иначе в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s

$$N^j_{орг, m}(CO) = N^j_{орг_баз, m} \quad (25.3)$$

где

$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, j} = \sum_{j \in s, NU} N^j_{уст} - \max \left\{ \sum_{h \in H_{исп}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h}}{H_{исп}}; \sum_{h \in H_{max}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h}}{H_{max}} \right\} \quad (26.3)$$

H_{max} – число часов в месяце m , в течение которых

$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h} \geq \sum_{j \in s, NU} N^j_{уст} - \sum_{j \in s, NU} N^j_{орг, m} \quad (\text{суммарно не менее 24 часов});$$

$H_{исп}$ – период тестирования неблочных ГЕМ, в течение которого

$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{факт, h} \geq \sum_{j \in s, NU} N^j_{уст} - \sum_{j \in s, NU} N^j_{орг, m} \quad (27.3)$$

$N^j_{факт, h}$ – мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции с участника ОРЭ, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N^j_{факт, j} = N^j_{уст} - N^j_{факт, m} \quad (28.2)$$

с в целом ($N_{\text{огр_баз},m}^s$) принимаются подтвержденные результатами **испытаний** (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц) величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца сезонного периода, следующего за месяцем, в котором проведены **испытания** (для прошедших месяцев сезонного периода, включая месяц, в котором проведены **испытания**, «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).

При этом если в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8/9] и **Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2)**, тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в качестве значения $N_{\text{огр_баз},m}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденная результатами **испытаний** по ГТП, генерирующее оборудование которых участвовало в проведении **испытаний**, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в **испытаниях**.

При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:

- зимнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;
- межсезонного, включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – май, сентябрь;
- летнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – с июня по август.

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}, \quad \text{если}$$

$$\sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}} > \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}}, \quad \text{иначе}$$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \quad (29.2)$$

Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции было проведено тестирование для целей подтверждения величины **заявленных ограничений установленной мощности** в соответствии с **установленным Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] порядком**, по результатам которого подтверждены заявленные до начала месяца в соответствии с **Техническими требованиями** ограничения в месяце m , либо не менее 24 часов в течение месяца обеспечена работа с мощностью не менее величины установленной мощности генерирующего оборудования электростанции за вычетом величины заявленных ограничений по данному оборудованию, что подтверждено полученными от КО данными коммерческого учета, в качестве значений «базовых» ограничений по ГТП j ($N_{\text{огр_баз},m}^j$) и электростанции s в целом ($N_{\text{огр_баз},m}^s$) принимаются подтвержденные результатами **тестирования** (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц) величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца сезонного периода, следующего за месяцем, в котором проведено **тестирование** (для прошедших месяцев сезонного периода, включая месяц, в котором проведено **тестирование**, «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).

Изменение величины «базовых» ограничений осуществляется СО только на основании заявления, оформленного по форме Приложения №3 к *Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации* (Приложение 2 к настоящему *Порядку установления соответствия*) и в сроки, указанные в п.4.5 Приложения 2 к настоящему *Порядку установления соответствия*.

1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{огр,m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям ($N_{огр,m}^j$), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.] и *Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации* (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце m заявленных до начала месяца ограничений ($N_{огр,m}^j$) СО регистрирует величины ограничений $N_{огр,m}^j(CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего *Порядка установления соответствия*, при этом в качестве значения $N_{огр,баз,m}^s$, принимаются:

- в случае увеличения установленной мощности:
 - если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции s (включая

При этом если в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в качестве значения $N_{огр,баз,m}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденная результатами *тестирования* по ГТП, генерирующее оборудование которых участвовало в проведении *тестирования*, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в *тестировании*.

При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:

- зимнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;
- межсезонного, включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – май, сентябрь;
- летнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – с июня по август.

Изменение величины «базовых» ограничений осуществляется СО только на основании заявления, оформленного по форме Приложения №3 к *Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации* (Приложение 2 к настоящему *Порядку установления соответствия*) и в сроки, указанные в п.3.2 Приложения 2 к настоящему *Порядку установления соответствия*.

испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его аттестации) в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], *Техническими требованиями* и настоящим *Порядком установления соответствия*, либо не менее 24 часов в течение месяца обеспечена работа с мощностью не менее суммарной величины установленной мощности генерирующего оборудования электростанции за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по данному оборудованию, что подтверждено полученными от КО данными коммерческого учета, – значения ограничений, до начала месяца в соответствии с *Техническими требованиями* и подтвержденные по результатам такого тестирования (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц) для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (в случае проведения испытаний для целей аттестации вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования значения ограничений, зарегистрированные по результатам тестирования, учитываются, начиная с месяца аттестации). Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года). При этом если в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.] и *Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации* (Приложение 2), тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве

1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр.м}}^j(CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего *Порядка установления соответствия*, при этом в качестве значения $N_{\text{огр.базм}}^s$, принимаются:

- в случае увеличения установленной мощности:
 - значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные в установленном настоящим *Порядком установления соответствия* порядке. При этом в качестве подтверждения по заявлению участника оптового рынка учитываются результаты последнего тестирования, проведенного в предшествующие месяцу t месяцы соответствующего сезонного периода, в которых было учтено соответствующее увеличение установленной мощности электростанции. Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года. При этом если в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], тестированию (*испытаниям*) подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений $N_{\text{огр.базм}}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в

базовых ограничений $N_{\text{огр_базм}}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;

- если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания для целей аттестации вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования, входящего в неблочную ГЕМ электростанции s , в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], *Техническими требованиями* и настоящим *Порядком установления соответствия* – значения ограничений, определенные как разница между величиной установленной мощности генерирующего оборудования электростанции s , участвовавшего в испытаниях (с учетом установленной мощности вновь введенного (модернизированного) оборудования, определенной по результатам его аттестации) и минимальным часовым значением мощности из зафиксированных на 8-ми часовом интервале, использованном для определения предельного объема поставки мощности для целей аттестации вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования.

- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или

испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в **тестировании** (испытаниях), зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;

- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не было проведено **тестирование** для целей подтверждения ранее зарегистрированных значений ограничений, а также в случае заявления ограничений до начала месяца и их не подтверждения в установленном настоящим *Порядком установления соответствия* порядке – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные

➤ для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных по результатам проведенных комплексных испытаний в отношении вводимого генерирующего оборудования либо при изменении его установленной мощности, произошедшем в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования, и составляющих положительную разницу между значением установленной мощности генерирующего оборудования и значением максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования, определенной по результатам комплексных испытаний (комплексного опробования);

➤ для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого генерирующего

	<p>значения ограничений, заявленные до начала месяца, не подтверждены по результатам тестирования – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации; ➤ для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования). <p>Изменение величины базовых ограничений осуществляется СО только на основании заявления участника оптового рынка, поданного в соответствии с Приложением №3 к <i>Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>) и в сроки, указанные в п.4.5 Приложения 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>.</p> <p>...</p>	<p>оборудования и (или) на величину прироста установленной мощности генерирующего оборудования, произошедшего в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования.</p> <p>Изменение величины базовых ограничений осуществляется СО только на основании заявления участника оптового рынка, поданного в соответствии с Приложением №3 к <i>Порядку проведения оформления результатов генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>) и в сроки, указанные в п.3.2 Приложения 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>.</p> <p>...</p>
5.3.1	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta'_{1,h}(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, утвержденным СО до начала отчетного месяца в 	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta'_{1,h}(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, утвержденным СО до начала отчетного месяца в

	<p>порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); • снижении мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено утвержденным СО сводным месячным графиком 	<p>порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений, а также неплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);
--	---	---

	<p>ремонт энергетического оборудования, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> – генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода; – в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент его останова отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока); 	<ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> – генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода; – в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент его останова отсутствует
--	--	--

	<ul style="list-style-type: none"> - с начала месяца до момента фактического останова на соответствующем генерирующем оборудовании в рамках суточного планирования размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час; - указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); • снижении располагаемой мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования. <p>...</p>	<p>заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);</p> <ul style="list-style-type: none"> - с начала месяца до момента фактического останова на соответствующем генерирующем оборудовании в рамках суточного планирования размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час; - указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); • снижении располагаемой мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования.
--	---	---

		<p>Для целей настоящего Порядка установления соответствия вынужденный простой генерирующего оборудования, обусловленный в т.ч. ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, учитывается аналогично ремонту генерирующего оборудования, если иное не установлено настоящим Порядком установления соответствия.</p> <p>...</p>
5.4.2	<p>...</p> $N_{\min(n-4),h}^j = \max \{N_{\min,h}^j (CO); N_{\min(X-4),h}^j; N_{\min(X-2),h}^j\} + \Delta_{4_min,h}^j$ <p>(50),</p> <p>где $N_{\min(n-4),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником в оперативном уведомлении, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p>	<p>...</p> $N_{\min(n-4),h}^j = \max \{N_{\min,h}^j (CO); N_{\min(X-4),h}^j; N_{\min(X-2),h}^j\} + \Delta_{4_min,h}^j$ <p>(50),</p> <p>где $N_{\min(n-4),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником в оперативном уведомлении, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p>

	<p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в оперативном уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в оперативном уведомлении, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>...</p> <p>На период проведения специальных и аттестационных испытаний генерирующего оборудования, предусматривающих определение технических параметров генерирующего оборудования, увеличение технологического минимума оборудования не регистрируется в объемах, согласованных СО программой испытаний.</p>	<p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в оперативном уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в оперативном уведомлении, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>...</p> <p>На период проведения специальных и комплексных испытаний генерирующего оборудования, предусматривающих определение технических параметров генерирующего оборудования, увеличение технологического минимума оборудования не регистрируется в объемах, согласованных СО программой испытаний.</p>
5.6.1	<p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию, заданному СО (в том числе в отношении ГАЭС в насосном режиме). В случае выявления несоблюдения заданного эксплуатационного состояния оборудования, СО</p>	<p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию, заданному (учтенному) СО (в том числе в отношении ГАЭС в насосном режиме). В случае выявления несоблюдения заданного эксплуатационного состояния оборудования, СО</p>

	<p>регистрирует величину $N_{уст,h}^{j,изм}$ как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов без учета величин ранее согласованных ограничений установленной мощности и зарегистрированных снижений максимальной мощности в отношении данных агрегатов:</p> $N_{уст,h}^{j,изм} = \sum N_{уст.}^{включенных} + \sum N_{уст.}^{отключенных} \quad (58).$ <p>...</p>	<p>регистрирует величину $N_{уст,h}^{j,изм}$ как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов без учета величин ранее согласованных ограничений установленной мощности и зарегистрированных снижений максимальной мощности в отношении данных агрегатов:</p> $N_{уст,h}^{j,изм} = \sum N_{уст.}^{включенных} + \sum N_{уст.}^{отключенных} \quad (58).$ <p>...</p>
5.9	<p>...</p> <p>При плановых пусках для проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ, осуществляется регистрация несоблюдения состава оборудования в соответствии с п. 5.6.1 настоящего Порядка установления соответствия. Регистрация показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования в таких случаях не осуществляется.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>При плановых пусках для проведения разрешенных специальных испытаний генерирующего оборудования, а также приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ, осуществляется регистрация несоблюдения состава оборудования в соответствии с п. 5.6.1 настоящего Порядка установления соответствия. Регистрация показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования в таких случаях не осуществляется.</p> <p>...</p>
5.10	<p>...</p> <p>Для целей определения $\Delta_{9,h}^j$ в качестве номинальной скорости набора и номинальной скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования ($V_{ном_вверх}^g / V_{ном_вниз}^g$) принимаются величины, определенные по результатам тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, в случае если в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.8.] регистрация данных параметров предусмотрена программой испытаний.</p>	<p>...</p> <p>Для целей определения $\Delta_{9,h}^j$ в качестве номинальной скорости набора и номинальной скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования ($V_{ном_вверх}^g / V_{ном_вниз}^g$) принимаются величины, определенные по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования, проведенных в соответствии с Правилами проведения испытаний [10].</p>

	<p>В случае отсутствия величин, определенных по результатам тестирования генерирующего оборудования, для целей аттестации принимаются величины представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13] в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению) и (или) учтенных в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с <i>Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы</i> [8.14].</p> <p>...</p>	<p>В случае отсутствия величин, определенных по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования, для целей определения $\Delta^j_{9,h}$ в качестве номинальной скорости набора и номинальной скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования принимаются величины представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13] в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению) и (или) учтенных в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с <i>Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы</i> [8.14].</p> <p>...</p>
8.1	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о готовности оборудования к работе (досрочном окончании ремонта оборудования, вне зависимости от квалификации ремонта) ранее предварительно согласованных сроков окончания ремонта. Указанное оборудование может быть переведено в холодный резерв в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> или включено в работу по запросу участника оптового рынка, согласованному диспетчером, или по команде диспетчера по режимным условиям.</p> <p>В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть (для котельного оборудования до момента подключения к паропроводу/турбине).</p>	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее предварительно согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе. Указанное оборудование может быть переведено в холодный резерв в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> или включено в работу по запросу участника оптового рынка, согласованному диспетчером, или по команде диспетчера по режимным условиям.</p> <p>В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть.</p> <p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта (вынужденного простоя) в</p>

В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв, **заявленного в оперативном уведомлении** (закрытия заявки на ремонт/вынужденный простой **для ГЭС/ГАЭС ранее согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке**), снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO), \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, N_{уст,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:

- времени включения генерирующего оборудования в сеть;
- времени окончания испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой в течение срока ремонта (при условии одновременного закрытия диспетчерских заявок на испытания и ремонт и открытия диспетчерской заявки на холодный резерв);
- окончания согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования и соответствующей диспетчерской заявке;
- до 00 часов суток, на которые указанное оборудование было заявлено участником оптового рынка как готовое к работе в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2.

Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы с закрытием соответствующей диспетчерской заявки (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением

холодный резерв **(для ГЭС/ГАЭС – закрытия соответствующей диспетчерской)**, снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO), \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, N_{уст,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:

- времени включения генерирующего оборудования в сеть **(для ГАЭС в генераторном или насосном режиме), зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа;**
- времени окончания испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой в течение срока ремонта (при условии одновременного закрытия диспетчерских заявок на испытания и ремонт и открытия диспетчерской заявки на холодный резерв);
- окончания согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования и соответствующей диспетчерской заявке;
- до 00 часов суток, на которые указанное оборудование было заявлено участником оптового рынка как готовое к работе в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2.

Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы **(ограничений)** с закрытием соответствующей диспетчерской заявки (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или

	<p>включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_екл,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени набора заявленной максимальной нагрузки; • окончания согласованного срока заявленного режима работы, заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке; • до 00 часов суток, на которые отсутствие указанного снижения было заявлено участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2. <p>...</p>	<p>общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_екл,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени набора заявленной максимальной нагрузки, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа; • окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке; • до 00 часов суток, на которые отсутствие указанного снижения было заявлено участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2.
<p>Приложение 2</p>	<p>Порядок оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p>1. Общие положения</p> <p>1.1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности [1], Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9] и Правилами проведения испытаний [10.]</i> и определяет процедуру оформления результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке.</p> <p>1.2. Настоящий Порядок определяет:</p>	<p>Порядок оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p>1. Общие положения</p> <p>1.1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности [1], Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9] и Правилами проведения испытаний [10]</i> и определяет процедуру оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке (в т.ч. в форме проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования или в форме тестирования для целей подтверждения максимальной</p>

- порядок взаимодействия Системного оператора (далее – СО) и участников оптового рынка при подготовке, проведении и оформлении результатов испытаний для целей аттестации генерирующего оборудования;
- порядок проверки соответствия и подтверждения СО представленных участником оптового рынка результатов испытаний.

Основания проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации установлены *Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности* [1] и *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

Требования к условиям, порядку проведения и определению результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, а также перечень документов, предоставляемых участником оптового рынка в СО для целей аттестации, установлены *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

Требования к проведению и порядку оформления комплексных испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования установлены *Правилами проведения испытаний* [10.].

2. Порядок взаимодействия с СО при подготовке и проведении испытаний генерирующего оборудования.

2.1. Тестирование генерирующего оборудования должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой испытаний или комплексного опробования (далее – программа испытаний).

Состав генерирующего оборудования, подлежащего тестированию, перечень параметров, включаемых в

располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования), а также тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности.

1.2. Настоящий Порядок определяет:

- порядок взаимодействия Системного оператора (далее – СО) и участников оптового рынка при подготовке, проведении и оформлении результатов тестирования (испытаний) для целей аттестации генерирующего оборудования, либо подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности;
- порядок проверки соответствия и подтверждения СО представленных участником оптового рынка результатов тестирования (испытаний).

Основания проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке установлены *Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности* [1] и *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

Требования к форме проведения тестирования генерирующего оборудования для целей его аттестации (в форме комплексных испытаний либо в форме подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности) установлены *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

Требования к условиям, порядку проведения и определению результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, а также перечень документов, предоставляемых участником оптового рынка в СО для целей аттестации генерирующего оборудования,

программу испытаний и подлежащих установлению по результатам тестирования, и сроки предоставления в СО программ испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации установлены *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

В отношении генерирующего оборудования ГЭС и энергоблочного генерирующего оборудования ТЭС (АЭС), не имеющих в период проведения испытаний, зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование, состав оборудования соответствующих электростанций, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой испытаний. В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать обоснование отсутствия общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование.

Порядок оформления и сроки согласования СО программы комплексных испытаний установлен *Правилами проведения испытаний* [10.].

2.2. Перечень параметров, включаемых в программу испытаний и подлежащих установлению по результатам тестирования генерирующего оборудования, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ и (или) в отношении которого осуществляется поставка мощности на оптовый рынок по договорам, в которых предусмотрен контроль соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или)

установлены *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

Требования к проведению и порядку оформления результатов тестирования в форме комплексных испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования установлены *Правилами проведения испытаний* [10].

Тестирование для целей подтверждения заявленных ограничений установленной мощности проводится в порядке проведения тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности, установленном *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], либо путем выбора 8-ми последовательных часов, входящих в период этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу генерирующего оборудования с максимально возможной мощностью, проводимых в соответствии с *Правилами проведения испытаний* [10], с учетом подтверждения результатов такого тестирования (комплексных испытаний) по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, в порядке, установленном *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.9].

2. Порядок взаимодействия с СО при подготовке и проведении испытаний генерирующего оборудования.

2.1. Тестирование генерирующего оборудования в форме комплексных испытаний должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой комплексных испытаний.

Требования к содержанию и оформлению программы комплексных испытаний, а также порядку и срокам ее

максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, определяется *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно в программе испытаний должен быть указан временной интервал, в течение которого будет осуществлен перевод с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно по каждому из энергоблоков.

В случаях, установленных *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, подтверждение по результатам тестирования возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно осуществляется при проведении тестирования последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.

Тестирование обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования при эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции и (или) обеспечения участия системы регулирования вновь генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) участия генерирующего оборудования в регулировании частоты (в т.ч. автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме) в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей

согласования с СО устанавливаются *Правилами проведения испытаний* [10].

Требования к содержанию этапов комплексных испытаний генерирующего оборудования по определению общесистемных технических параметров генерирующего оборудования, включая установленную мощность, максимальную располагаемую мощность (верхний предел регулировочного диапазона по активной мощности), технологический минимум (нижний предел регулировочного диапазона по активной мощности), скорость набора (снижения) активной мощности в пределах регулировочного диапазона по активной мощности, устанавливаются *Правилами проведения испытаний* [10].

Тестирование генерирующего оборудования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности и (или) заявленных ограничений установленной 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;

программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.

В случаях, установленных *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, возможность участия в автоматическом регулировании частоты в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) должна быть подтверждена не позднее двух месяцев с даты аттестации последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ.

Программа испытаний по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды должна соответствовать требованиям «Методических рекомендаций по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды» (Приложение № 10 к *Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка* [4]).

При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения выполнения требования по обеспечению участия системы регулирования генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты должно быть проверено качество работы системы автоматического регулирования частоты и мощности в установившемся режиме, реакция на изменения частоты, изменения плановых заданий в регулировочном диапазоне работы блока, точность и динамические показатели отработки

– требования к графику нагрузки электростанции и тестируемого оборудования.

Условия включения полного состава оборудования электростанций (неблочной части), не относящегося к блочным АЭС (ТЭС) или ГЭС, установлены *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

При получении от собственника генерирующего оборудования программы тестирования СО должен рассмотреть и согласовать ее в течение 10 рабочих дней либо в тот же срок направить собственнику генерирующего оборудования обоснованные замечания и предложения к ней.

В отношении генерирующего оборудования ГЭС и энергоблочного генерирующего оборудования ТЭС (АЭС), не имеющих в период проведения испытаний, зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование, состав оборудования соответствующих электростанций, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой испытаний. В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать обоснование отсутствия общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование.

2.2. Для генерирующих объектов, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ и (или) в отношении которых осуществляется поставка мощности на оптовый рынок по договорам, в которых предусмотрен контроль соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров

задания в соответствии с Методическими рекомендациями по проверке готовности к первичному регулированию частоты для данного типа оборудования (Приложения 1-3 к *Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка* [4]).

2.3. Требования настоящего Порядка к оформлению и процедуре согласования с СО программ испытаний вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования распространяются на программы проведения испытаний и комплексного опробования генерирующего оборудования, представляемые в Ассоциацию «НП Совет рынка» для целей получения статуса субъекта ОРЭ, согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели и иных процедур, предусмотренных *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* [8.13].

2.4. Участник оптового рынка при наличии согласованной СО программы испытаний обязан подать в соответствующий ДЦ СО заявку на их проведение в порядке и сроки, установленные *Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации* [5].

При необходимости проведения тестирования полным составом оборудования обязательным условием проведения тестирования является направление в СО не позднее 15 рабочих дней до начала месяца, в котором предполагается тестирование, заявления на проведение испытаний для целей обеспечения возможности учета указанных испытаний при формировании месячного графика ремонтов.

2.5. Для целей учета в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования (далее – ВСВГО)

(характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующих договорах и (или) решении Правительства РФ, перечень параметров, подлежащих установлению по результатам испытаний, либо по информации (уведомлению) поставщика, определяется *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9]. В этом случае программа комплексных испытаний дополняется этапами (либо оформляется отдельными программами испытаний) по определению технических параметров, не относящихся к общесистемным и подлежащих установлению по результатам испытаний.

При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно в программе испытаний должен быть указан временной интервал, в течение которого будет осуществлен перевод с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно по каждому из энергоблоков.

В случаях, установленных *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, подтверждение по результатам тестирования возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно осуществляется при проведении тестирования последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.

Тестирование обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования при эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции и (или) обеспечения участия системы регулирования вновь генерирующего оборудования в общем

участник оптового рынка в отношении действующей электростанции в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* [8.2] не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 подает в СО уведомление о составе и параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой испытаний.

В течение периода, на который программой испытаний аттестуемого оборудования предусмотрена обязательная работа другого действующего оборудования электростанции, участвующего в отборе ВСВГО, в отношении каждой такой единицы оборудования данной электростанции должен указываться признак вынужденного состояния.

Для целей суточного планирования участник оптового рынка в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1] не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой испытаний.

2.6. При проведении испытаний аттестуемого оборудования на действующей электростанции СО в течение операционных суток учитывает при формировании ПБР состав и параметры действующего оборудования в соответствии с утвержденной программой испытаний с учетом его фактического состояния на основании заявленных уведомлений о составе и параметрах оборудования.

В сутки X участник оптового рынка обеспечивает несение задаваемого в соответствии с программой испытаний графика нагрузки.

первичном регулировании частоты и (или) участия генерирующего оборудования в регулировании частоты (в т.ч. автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме) в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.

В случаях, установленных *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, возможность участия в автоматическом регулировании частоты в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) должна быть подтверждена не позднее двух месяцев с даты аттестации последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ.

Программа испытаний по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды должна соответствовать требованиям «Методических рекомендаций по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды» (Приложение № 10 к *Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка* [4]).

При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения выполнения требования по обеспечению

При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения испытаний значения снижения и(или) увеличения мощности включенного **испытываемого** генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой испытаний, при условии выполнения требований по подаче уведомлений о составе и параметрах оборудования, указанных в пункте 2.5 настоящего Порядка, принимаются равными нулю.

2.7. Испытания проводятся в присутствии комиссии. Результаты испытаний могут быть учтены как результаты тестирования при условии включения в состав комиссии представителя СО.

Непосредственно на электростанции комиссия осуществляет контроль за ходом выполнения программы испытаний, достоверностью фиксируемых параметров работы оборудования, а также за регистрацией, в случае необходимости, параметров, которые впоследствии должны использоваться как исходные данные для проведения последующих дорасчетов, осуществляемых участником оптового рынка генерирующего оборудования самостоятельно либо с привлечением независимых экспертных организаций.

2.8. Контроль фактической располагаемой мощности и фактических параметров генерирующего оборудования в ходе испытаний должен производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12] (далее – Технические требования к СОТИАССО).

участия системы регулирования генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты должно быть проверено качество работы системы автоматического регулирования частоты и мощности в установившемся режиме, реакция на изменения частоты, изменения плановых заданий в регулировочном диапазоне работы блока, точность и динамические показатели отработки задания в соответствии с Методическими рекомендациями по проверке готовности к первичному регулированию частоты для данного типа оборудования (Приложения 1-3 к *Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка* [4]).

2.3. Участник оптового рынка при наличии согласованной СО программы **комплексных** испытаний **либо программы тестирования** обязан подать в соответствующий ДЦ СО заявку на их проведение в порядке и сроки, установленные *Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации* [5].

2.4. Для целей учета в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования (далее – ВСВГО) участник оптового рынка в отношении действующей электростанции в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* [8.2] не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток Х-4 подает в СО уведомление о составе и параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой **комплексных** испытаний **либо программой тестирования**.

В течение периода, на который программой **комплексных** испытаний **либо программой тестирования**

В случае несоответствия (не полного соответствия) СОТИАССО установленным Техническим требованиям к СОТИАССО подтверждение данных фактической располагаемой мощности и фактических параметров оборудования по данным СОТИАССО осуществляется только при наличии согласованного участником оптового рынка с СО плана (программы) мероприятий по развитию СОТИАССО данного объекта генерации до состояния полного соответствия Техническим требованиям к СОТИАССО.

При этом в случае не полного соответствия СОТИАССО требованиям к обмену телеинформацией автоматизированной системы диспетчерского управления в части передачи телеизмерений активной мощности объекта генерации, дополнительно Коммерческим оператором (далее – КО) должна быть предоставлена в СО информация о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний, переданной поставщиком мощности в базу КО от АИИС КУЭ, соответствие техническим требованиям ОРЭМ которой подтверждено Актом соответствия, оформленным АО «АТС». Данные АИИС КУЭ о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний предоставляются КО в СО по запросу, инициированному в адрес КО участником оптового рынка.

2.9. В случае если при проведении испытания произошло отключение тестируемого оборудования, не предусмотренное программой испытаний, соответствующее испытание признается неуспешным.

3. Оформление результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования.

3.1. По результатам проведенных испытаний участник оптового рынка предоставляет в СО заявление об учете

аттестуемого оборудования предусмотрена обязательная работа другого действующего оборудования электростанции, участвующего в отборе ВСВГО, в отношении каждой такой единицы оборудования данной электростанции должен указываться признак вынужденного состояния.

Для целей суточного планирования участник оптового рынка в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1] не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток Х-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирований.

2.5. При проведении тестирования (испытаний) аттестуемого оборудования на действующей электростанции СО в течение операционных суток учитывает при формировании ПБР состав и параметры действующего оборудования в соответствии с утвержденной программой комплексных испытаний либо программой тестирований с учетом его фактического состояния на основании заявленных уведомлений о составе и параметрах оборудования.

В сутки Х участник оптового рынка обеспечивает несение задаваемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирований графика нагрузки.

При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения тестирования (испытаний) значения снижения и(или) увеличения мощности включенного тестируемого генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой комплексных испытаний либо программой

результатов испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации (далее – заявление), оформленное в соответствии с п. 1 приложения 3 к настоящему Порядку, с приложением перечня документов, установленного Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9], направляет в СО.

В заявлении должен быть указан исчерпывающий перечень параметров, определенных по результатам тестирования, подлежащих и неподлежащих определению по результатам аттестации: установленная мощность, предельный объем поставки мощности, а также параметры, определение которых являлось целью тестирования в соответствии с программой испытаний и приведенные в акте результатов испытаний.

3.2 Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО заявления, указанного в п. 3.1 настоящего Порядка с приложением пакета документов, предусмотренных разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования, сопроводительным письмом, оформленным по форме приложения 3 к настоящему Порядку, не позднее:

- тринадцати рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в случае изменения установленной мощности,
- пяти рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в иных случаях (изменение предельного объема поставки мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скоростей сброса/набора нагрузки и (или) иных параметров, указанных в п.1.3 настоящего Порядка),

тестирований, при условии выполнения требований по подаче уведомлений о составе и параметрах оборудования, указанных в пункте 2.5 настоящего Порядка, принимаются равными нулю.

2.6. Тестирование генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке (в т.ч. в форме проведения комплексных испытаний) проводится в присутствии комиссии. В состав комиссии должен входить представитель СО.

Непосредственно на электростанции комиссия осуществляет контроль за ходом выполнения программы тестирования (комплексных испытаний), достоверностью фиксируемых параметров работы оборудования, а также за регистрацией, в случае необходимости, параметров, которые впоследствии должны использоваться как исходные данные для проведения последующих дорасчетов, осуществляемых участником оптового рынка генерирующего оборудования самостоятельно либо с привлечением независимых экспертных организаций.

2.7. Контроль и регистрация фактической мощности в ходе комплексных испытаний либо в рамках тестирования генерирующего оборудования для подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности и (или) заявленных ограничений установленной мощности должны производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12] (далее – Технические требования к СОТИАССО).

В случае несоответствия (не полного соответствия) СОТИАССО установленным Техническим требованиям к СОТИАССО подтверждение данных фактической

- трех календарных дней месяца, следующего за месяцем, в котором подтверждаются ограничения – для целей подтверждения ограничений установленной мощности в месяце, в котором подтверждаются ограничения, и изменения величины «базовых» ограничений в последующих месяцах соответствующего сезонного периода,
- пяти календарных дней до начала месяца – для целей изменения величины «базовых» ограничений по результатам проведения испытаний либо по факту несения нагрузки не менее 24 часов в одном из предшествующих месяцев соответствующего сезонного периода.

3.3. Результаты проведения **испытаний** оформляются Актом результатов испытаний в целях **определения фактической** располагаемой мощности и/или **параметров генерирующего оборудования** по форме приложения № 1 к настоящему Порядку (далее – Акт).

3.3.1. Акт должен быть составлен в 2 (двух) экземплярах **в течение 12 (двенадцати) рабочих дней после проведения Испытаний.**

3.3.2. В акте указываются:

- дата и место проведения **испытаний**;
- наименование проверяемого участника оптового рынка с указанием генерирующего оборудования, подлежащего **испытаниям**;
- указание на программу **испытаний** и диспетчерские заявки, на основании которых проводились **испытания**;
- результаты замеров **фактической располагаемой мощности и/или параметров оборудования**, по показаниям приборов СОТИАССО, коммерческого и **технического** учета;

располагаемой мощности и фактических параметров оборудования по данным СОТИАССО осуществляется только при наличии согласованного участником оптового рынка с СО плана (программы) мероприятий по развитию СОТИАССО данного объекта генерации до состояния полного соответствия Техническим требованиям к СОТИАССО.

При этом в случае не полного соответствия СОТИАССО требованиям к обмену телеинформацией автоматизированной системы диспетчерского управления в части передачи телеизмерений активной мощности объекта генерации, дополнительно Коммерческим оператором (далее – КО) должна быть предоставлена в СО информация о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний, переданной поставщиком мощности в базу КО от АИИС КУЭ, соответствие техническим требованиям ОРЭМ которой подтверждено Актом соответствия, оформленным АО «АТС». Данные АИИС КУЭ о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний предоставляются КО в СО по запросу, инициированному в адрес КО участником оптового рынка.

3. Оформление результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования.

3.1. По результатам проведенного **тестирования (комплексных испытаний)** участник оптового рынка предоставляет в СО заявление об учете результатов **тестирования (испытаний)** генерирующего оборудования для целей аттестации (далее – заявление) **либо подтверждения заявленных ограничений установленной мощности**, оформленное в соответствии с п.1 приложения 3 к настоящему Порядку, с приложением перечня документов,

- определенные по результатам **испытаний** значения **фактической** располагаемой мощности **и/или** **параметров генерирующего оборудования**;
- подписи членов комиссии.

При отказе члена комиссии от подписания Акта к указанному документу прилагается особое мнение с аргументированным обоснованием отказа.

3.3.3. Один экземпляр Акта вручается представителю генерирующей компании, либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается к экземпляру Акта СО.

4. Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности.

СО в течение **10 (десяти) рабочих дней** после **завершения процедуры тестирования генерирующего оборудования** и получения указанных в разделе 4 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* [8.9] документов, осуществляет проверку соответствия представленных участником оптового рынка данных данным, имеющимся у СО, в том числе полученными посредством СОТИАССО, и принимает решение о внесении результатов тестирования в *Реестр фактических параметров генерирующего оборудования* либо об отказе во внесении представленных участником оптового рынка данных с уведомлением его о причинах такого отказа, на основании проверки:

- соответствия представленных документов требованиям *Регламента аттестации генерирующего оборудования* [8.9] и настоящего Порядка;
- соответствия представленной участником оптового рынка информации о результатах испытаний данным, имеющимся у СО, в том числе полученным посредством

установленного *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], направляет в СО.

В заявлении должен быть указан исчерпывающий перечень параметров, определенных **(подтвержденных)** по результатам тестирования **(испытаний)**, подлежащих и не подлежащих определению **(подтверждению)** по результатам аттестации: установленная мощность, предельный объем поставки мощности, а также параметры, определение которых являлось целью **проведения испытаний** в соответствии с программой **комплексных** испытаний и приведенные в акте результатов **комплексных** испытаний.

3.2 Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО заявления, указанного в п. 3.1 настоящего Порядка с приложением пакета документов, предусмотренных разделом 4 *Регламента аттестации генерирующего оборудования*, сопроводительным письмом, оформленным по форме приложения 3 к настоящему Порядку, не позднее:

- **10 (десяти)** рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение **(подтверждение)** параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации;
- **3 (трех)** календарных дней месяца, следующего за месяцем, в котором подтверждаются ограничения – для целей подтверждения ограничений установленной мощности в месяце, в котором подтверждаются ограничения, и изменения величины «базовых» ограничений в последующих месяцах соответствующего сезонного периода,
- **5 (пяти)** календарных дней до начала месяца – для целей изменения величины «базовых» ограничений по результатам проведения испытаний либо по факту несения нагрузки не менее 24 часов в одном из

СОТИАССО и оформленным соответствующим ДЦ по форме, представленной в приложении 2 к настоящему Порядку;

- корректности определения параметров генерирующего оборудования, полученных путем приведения результатов испытаний к нормальным (номинальным) условиям. Приведение результатов испытаний генерирующего оборудования ПГУ и ГТУ к нормальным условиям и номинальным основным параметрам для целей определения установленной мощности осуществляется в соответствии с *Правилами проведения испытаний* [10].

В случае предусмотренного требованиями договора, по которому участник оптового рынка осуществляет продажу мощности на оптовом рынке, и (или) решением Правительства РФ обязательного соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующем договоре и (или) решении Правительства РФ, в *Реестре фактических параметров* указывается признак соответствия/несоответствия установленных по результатам испытаний фактических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.

Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ, устанавливается

а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], - в случае, если полученные по результатам испытаний значения

предшествующих месяцев соответствующего сезонного периода.

3.3. Результаты комплексных испытаний оформляются в виде отчета о результатах комплексных испытаний, составляемого и утверждаемого собственником генерирующего оборудования, в порядке, установленном *Правилами проведения испытаний* [10] с приложением к отчету Акта результатов тестирования в целях подтверждения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности и/или заявленных ограничений установленной мощности по форме приложения № 1 к настоящему Порядку (далее – Акт) в случае включения полного состава оборудования электростанции (группы единиц генерирующего оборудования) на период не менее 8 часов подряд в соответствии с требованиями *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

Результаты проведения тестирования в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и/или заявленных ограничений установленной мощности оформляются Актом.

3.3.1. Акт должен быть составлен в 2 (двух) экземплярах.

3.3.2. В Акте указываются:

- дата и место проведения тестирования;
- наименование проверяемого участника оптового рынка с указанием генерирующего оборудования, подлежащего тестированию;
- указание на программу тестирования и диспетчерские заявки, на основании которых проводилось тестирование;

фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ (при наличии в договорах и (или) Распоряжении Правительства РФ таких значений).

б) в отношении технических требований, выполнение которых в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9] осуществляется на основании представленной поставщиком информации о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установленным решением Правительства РФ, - если указанная информация представлена в СО по форме, установленной указанным Регламентом.

В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.

В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, при неподтверждении одного или нескольких обязательных технических параметров, указанных в пдп. «а)» настоящего Порядка, контроль выполнения которых в случаях, установленных *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.], должен был быть осуществлен при проведении **тестирования** (либо в течение установленного *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.] периода времени после аттестации) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, в отношении ранее аттестованного на этой же электростанции генерирующего оборудования с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое невыполнение, и до первого числа месяца, следующего

- результаты замеров фактической располагаемой мощности по показаниям приборов СОТИАССО **и/или** коммерческого учета;
- определенные по результатам **тестирования** значения **максимальной** располагаемой мощности;
- подписи членов комиссии.

При отказе члена комиссии от подписания Акта к указанному документу прилагается особое мнение с аргументированным обоснованием отказа.

3.3.3. Один экземпляр Акта вручается представителю генерирующей компании, либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается к экземпляру Акта СО.

4. Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности.

СО после получения указанных в разделе 4 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* [8.9] документов **в течение 10 (десяти) рабочих дней** осуществляет проверку соответствия представленных участником оптового рынка данных данным, имеющимся у СО, в том числе полученными посредством СОТИАССО, и принимает решение о внесении результатов тестирования (**комплексных испытаний**) в *Реестр фактических параметров генерирующего оборудования*, либо об отказе во внесении представленных участником оптового рынка данных с уведомлением его о причинах такого отказа, на основании проверки:

- соответствия представленных документов требованиям *Регламента аттестации генерирующего оборудования* [8.9] и настоящего Порядка;

за датой подтверждения указанного требования, устанавливается признак несоответствия технических параметров значениям, указанным в решении Правительства РФ, а предельный объем поставки мощности устанавливается равным нулю.

Признак соответствия месторасположения генерирующего оборудования устанавливается на основании документов, представленных участником оптового рынка в соответствии с порядком, установленным соответствующим договором и (или) решением Правительства РФ и (или) *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9]. В противном случае устанавливается признак несоответствия месторасположения договорным значениям и (или) требованию решения Правительства РФ.

В случае если решением Правительства РФ установлено требование о том, что основное оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование) и произведено на территории Российской Федерации, подтверждение выполнения указанного требования осуществляется СО по результатам рассмотрения уведомления, представленного поставщиком мощности по форме, установленной *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], с приложением обосновывающих документов.

На основании данных Реестра фактических параметров СО в порядке и сроки, определенные *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], формирует *Реестр предельных объемов поставки мощности* и направляет его Коммерческому оператору и публикует выписку из *Реестра предельных объемов поставки мощности*

- соответствия представленной участником оптового рынка информации о результатах **тестирования** (испытаний) данным, имеющимся у СО, в том числе полученным посредством СОТИАССО;
- корректности определения параметров генерирующего оборудования, полученных путем приведения результатов **комплексных** испытаний к нормальным (номинальным) условиям. Приведение результатов **комплексных** испытаний генерирующего оборудования ПГУ и ГТУ к нормальным условиям и номинальным основным параметрам для целей определения установленной мощности осуществляется в соответствии с *Правилами проведения испытаний* [10].

В случае предусмотренного требованиями договора, по которому участник оптового рынка осуществляет продажу мощности на оптовом рынке, и (или) решением Правительства РФ обязательного соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующем договоре и (или) решении Правительства РФ, в *Реестре фактических параметров* указывается признак соответствия/несоответствия установленных по результатам испытаний фактических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.

Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ, устанавливается

а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9], - в случае,

<p>в персонифицированном разделе участников оптового рынка на сайте СО «Конкурентный отбор мощности».</p>	<p>если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ (при наличии в договорах и (или) Распоряжении Правительства РФ таких значений).</p> <p>б) в отношении технических требований, выполнение которых в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] осуществляется на основании представленной поставщиком информации о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установленным решением Правительства РФ, - если указанная информация представлена в СО по форме, установленной указанным Регламентом.</p> <p>В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</p> <p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, при неподтверждении одного или нескольких обязательных технических параметров, указанных в пдп. «а») настоящего Порядка, контроль выполнения которых в случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], должен был быть осуществлен при проведении испытаний (либо в течение установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] периода времени после аттестации) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, в отношении ранее аттестованного на этой же электростанции генерирующего оборудования с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое</p>
---	--

		<p>невыполнение, и до первого числа месяца, следующего за датой подтверждения указанного требования, устанавливается признак несоответствия технических параметров значениям, указанным в решении Правительства РФ, а предельный объем поставки мощности устанавливается равным нулю.</p> <p>Признак соответствия месторасположения генерирующего оборудования устанавливается на основании документов, представленных участником оптового рынка в соответствии с порядком, установленным соответствующим договором и (или) решением Правительства РФ и (или) <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9]. В противном случае устанавливается признак несоответствия месторасположения договорным значениям и (или) требованию решения Правительства РФ.</p> <p>В случае если решением Правительства РФ установлено требование о том, что основное оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование) и произведено на территории Российской Федерации, подтверждение выполнения указанного требования осуществляется СО по результатам рассмотрения уведомления, представленного поставщиком мощности по форме, установленной <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], с приложением обосновывающих документов.</p> <p>На основании данных Реестра фактических параметров СО в порядке и сроки, определенные <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], формирует <i>Реестр предельных объемов поставки мощности</i> и направляет его Коммерческому оператору и публикует</p>
--	--	--

		выписку из <i>Реестра предельных объемов поставки мощности</i> в персонифицированном разделе участников оптового рынка на сайте СО «Конкурентный отбор мощности».				
	<p style="text-align: center;">Приложение 1 к Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p style="text-align: center;">АКТ результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования</p> <p style="text-align: center;">_____</p> <p style="text-align: center;">(наименование электростанции)</p> <p style="text-align: center;">_____</p> <p style="text-align: center;">(наименование собственника генерирующего оборудования)</p> <p style="text-align: center;">(по данным заявителя)</p> <p>Г. _____ «___» _____ 20__ г.</p> <p>Испытания проведены в соответствии с Программой испытаний, утвержденной «___» _____ 20__ г. и диспетчерскими заявками №№ _____</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 50%; text-align: center;">Параметр¹⁾</th> <th style="width: 50%; text-align: center;">Значение²⁾</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="height: 20px;"> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table>	Параметр ¹⁾	Значение ²⁾			<p style="text-align: center;">Приложение 1 к Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p style="text-align: center;">АКТ о результатах тестирования в целях подтверждения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности и/или ограничений установленной мощности генерирующего оборудования</p> <p style="text-align: center;">_____</p> <p style="text-align: center;">(наименование электростанции)</p> <p style="text-align: center;">_____</p> <p style="text-align: center;">(наименование собственника генерирующего оборудования)</p> <p style="text-align: center;">(по данным заявителя)</p> <p>Г. _____ «___» _____ 20__ г.</p> <p>Тестирование проведено в соответствии с Программой тестирования, утвержденной «___» _____ 20__ г. и диспетчерскими заявками №№ _____</p>
Параметр ¹⁾	Значение ²⁾					

	Электростанция	ТГ1 ³⁾	..	ТГn
		Тип ⁴⁾		тип
Фактическая располагаемая мощность, МВт ⁵⁾				
Нижний предел регулировочного диапазона, МВт ⁵⁾ /% от номинальной мощности				
Скорость набора нагрузки, МВт/мин				
Скорость снижения нагрузки, МВт/мин				
Интервал контроля параметра	Нагрузка			
	Электростанция	ТГ1 ³⁾	..	ТГn
		тип ⁴⁾		тип
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время) ⁵⁾				
Дата...				
	00:00-01:00			
	01:00-02:00			
	...			
	23:00-24:00			
	ИТОГО ⁶⁾			

Подписи членов комиссии:

Параметр	Значение ¹⁾			
	Электростанция	ТГ1 ²⁾	..	ТГn
		тип ³⁾		тип
Максимальная располагаемая мощность, зарегистрированная в Реестре фактических параметров на дату проведения тестирования, МВт				

Интервал контроля параметра ⁴⁾	Нагрузка ⁵⁾			
	Электростанция	ТГ1	..	ТГn
		тип ⁴⁾		тип
Дата...				
	00:00-01:00			
	01:00-02:00			
	...			
	23:00-24:00			
	ИТОГО ⁶⁾			

Подписи членов комиссии:

1) Значения максимальной располагаемой мощности должны быть указаны с точностью до третьего знака после запятой.

2) Указывается диспетчерское наименование оборудования. Если оборудование не является объектом диспетчеризации, указывается станционный номер оборудования.

3) Указывается тип оборудования.

1) Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля **измеряемого параметра** в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в испытаниях в соответствии с программой испытаний. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой испытаний проводились замеры **соответствующего параметра**.

2) Значения **параметров** должны быть указаны с точностью до третьего знака после запятой.

3) Указывается станционный номер оборудования.

4) Указывается тип оборудования.

5) **фактическая** располагаемая мощность электростанции определяется за выбранный в период тестирования интервал времени работы электростанции полным составом оборудования продолжительностью не менее 8 часов подряд.

фактическая располагаемая мощность единицы (группы единиц) оборудования определяется за выбранный в период тестирования интервал времени продолжительностью:

- не менее 72 часов подряд – для тестирования единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования (не относящегося к ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах) при отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции.
- не менее 18 часов (тремя интервалами по 6 часов подряд) – для тестирования единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах.
- не менее 8 часов подряд – для тестирования единицы (группы единиц) оборудования электростанции с включением полного состава оборудования электростанции, предусмотренного программой испытаний. Указанный восьмичасовой интервал должен быть единым для всех участвующих в испытаниях единиц генерирующего оборудования электростанции.

4) Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в **тестировании** в соответствии с программой **тестирования**. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой **тестирования** проводились замеры **максимальной располагаемой мощности**.

5) В качестве значения нагрузки за каждый часовой интервал указывается среднее интегральное значение нагрузки за соответствующий часовой интервал.

6) Указывается среднее значение нагрузки за период контроля **максимальной** располагаемой мощности.

	<ul style="list-style-type: none"> не менее 8 часов подряд - для тестирования единицы (группы единиц) оборудования при отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции. <p>Соответствующие интервалы в формате «с» «по» указываются в примечании к таблице и используется для последующей проверки результатов тестирования по данным СОТИАССО.</p> <p>В качестве значения нагрузки за каждый часовой интервал указывается среднее интегральное значение нагрузки за соответствующий часовой интервал.</p> <p>⁶⁾ указывается среднее значение нагрузки за период контроля соответствующего параметра (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона), среднее значение скорости изменения нагрузки за период контроля соответствующего параметра.</p>	
	<p style="text-align: center;">Приложение 2 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p style="text-align: center;">АКТ проверки соответствия представленных участником оптового рынка данных о фактических параметрах генерирующего оборудования информации, имеющейся у СО*</p> <p style="text-align: center;">_____ (наименование аттестуемого генерирующего оборудования)</p> <p style="text-align: center;">_____ (наименование электростанции)</p>	<p style="text-align: center;">Удалить</p>

г. _____ « ____ » _____ 20__ г.

Испытания проведены в соответствии с Программой испытаний, утвержденной « ____ » _____ 20__ г. и диспетчерскими заявками №№ _____

Интервал контроля параметра ¹⁾	Нагрузка по данным СОТИАССО			
	Электро станция	ТГ1	..	ТГn
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время) ²⁾				
Дата...				
00:00-01:00				
01:00-02:00				
...				
23:00-24:00				
ИТОГО ³⁾				

Нагрузка зарегистрирована по данным СОТИАССО, соответствующей (частично соответствующей/не соответствующей) требованиям, установленным Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка.⁴⁾

Подпись Главного диспетчера Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ

	<p>1) Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля измеряемого параметра в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в испытаниях в соответствии с программой испытаний. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой испытаний проводились замеры соответствующего параметра.</p> <p>2) В качестве значения нагрузки за каждый часовой интервал указывается среднее интегральное значение нагрузки по данным СОТИАССО за соответствующий часовой интервал.</p> <p>3) указывается среднее значение нагрузки по данным СОТИАССО за интервал, указанный в качестве контролируемого периода в примечании к Акту результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования (Приложение № 1 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации).</p> <p>4) при частичном соответствии / не соответствии СОТИАССО установленным техническим требованиям, дополнительно указывается информация о:</p> <ul style="list-style-type: none"> • соответствии СОТИАССО требованиям к обмену телеинформацией автоматизированной системы диспетчерского управления в части передачи телеизмерений активной мощности объекта генерации; • наличии согласованного участником оптового рынка с СО плана (программы) мероприятий по развитию СОТИАССО данного объекта генерации до состояния полного соответствия требованиям. 	
	<p>Приложение 3 к Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p>	<p>Приложение 3 к Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p>

Типовые формы заявлений, подаваемых собственниками генерирующего оборудования в АО «СО ЕЭС» по результатам его тестирования (испытаний)

Форма 1. Форма заявления об учете результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования для целей аттестации (кроме ДПМ ВИЭ)

*Члену Правления,
директору
по управлению
развитием ЕЭС
АО «СО ЕЭС»*

Заявление об учёте результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования для целей аттестации.

На основании результатов тестирования (испытаний) (наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения испытаний) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (дата подписания программы испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- установить с (первое число соответствующего месяца) в отношении генерирующего оборудования (наименование генерирующего оборудования, наименование ГППГ, наименование электростанции):

Типовые формы заявлений, подаваемых собственниками генерирующего оборудования в АО «СО ЕЭС» по результатам его тестирования (испытаний)

Форма 1. Форма заявления об учете результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования для целей аттестации (кроме ДПМ ВИЭ)

*Члену Правления,
директору
по управлению
развитием ЕЭС
АО «СО ЕЭС»*

Заявление об учёте результатов тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации.

На основании результатов комплексных испытаний (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения комплексных испытаний) в соответствии с утвержденной программой комплексных испытаний от (дата подписания программы комплексных испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- установить с (первое число соответствующего месяца) в отношении генерирующего оборудования

- величину предельного объема поставки мощности;
- величину установленной мощности;
- величину параметра (параметров) (нижний предел регулировочного диапазона, скорость набора/снижения нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время, иные технические параметры, тип генерирующего оборудования);

- установить с (первое число соответствующего месяца) в отношении ГТПГ (наименование ГТПГ, наименование электростанции) величину предельного объема поставки мощности равную (величина мощности в МВт).*

Параметры (указываются наименования параметров, определение которых было определено программой тестирования, но аттестация которых не планируется) аттестации не подлежат.

(ненужное исключить)

Приложения:

(Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен Разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))

(диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГТПГ, наименование электростанции):

- величину предельного объема поставки мощности;
- величину установленной мощности;
- величину параметра (параметров) (максимальная располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость набора/снижения нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время, иные технические параметры, тип генерирующего оборудования);

- установить с (первое число соответствующего месяца) в отношении ГТПГ (код ГТПГ, наименование электростанции) величину предельного объема поставки мощности равную (величина мощности в МВт).*

Приложения:

(Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен Разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))

* Заявляется величина предельного объема поставки мощности по ГТПГ электростанции в соответствии с требованиями п. 6.1.1. Регламента аттестации

	<p>* Заявляется величина предельного объема поставки мощности по ГТПГ электростанции в соответствии с требованиями п. 6.1.1. Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p>	<p>генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p>
	<p>Форма 2. Заявление об учёте результатов тестирования (испытаний) для целей подтверждения ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности, подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности, изменения величины базовых ограничений установленной мощности</p> <p style="text-align: right;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p> <p>Заявление об учёте результатов тестирования (испытаний) для целей подтверждения ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности и (или) подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности и (или) изменения величины базовых ограничений установленной мощности.</p> <p style="text-align: center;"><i>(ненужное исключить)</i></p> <p>На основании результатов тестирования (испытаний) <u>(наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции)</u>, проведенных <u>(дата проведения</u></p>	<p>Форма 2. Заявление об учёте результатов тестирования для целей подтверждения ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности, подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности, изменения величины базовых ограничений установленной мощности</p> <p style="text-align: right;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p> <p>Заявление об учёте результатов тестирования (комплексных испытаний) для целей подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности и (или) подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности и (или) изменения величины базовых ограничений установленной мощности.</p> <p style="text-align: center;"><i>(ненужное исключить)</i></p> <p>На основании результатов тестирования (комплексных испытаний) (диспетчерское наименование генерирующего</p>

испытаний) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (дата подписания программы испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- подтвердить с (первое число соответствующего месяца) величину ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности по ГТП (наименование ГТПГ, наименование электростанции) с учетом результатов испытаний генерирующего оборудования, с даты выпуска которого прошло более 55 лет (наименование генерирующего оборудования);

и (или)

- подтвердить заявленную на (название месяца) величину ограничений установленной мощности в отношении (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции);

и (или)

- изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (название месяца (-ев)) сезонного периода в отношении (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции).

(ненужное исключить)

Приложения:

1. акт результатов испытаний;
2. программа испытаний;
3. копии диспетчерских заявок на проведения испытаний;
4. (иные приложения).

оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения тестирования (комплексных испытаний)) в соответствии с утвержденной программой тестирования (комплексных испытаний) от (дата подписания программы тестирования (комплексных испытаний)) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- подтвердить с (первое число соответствующего месяца) величину ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности (диспетчерское наименование генерирующего оборудования) и предельного объема поставки мощности по ГТП (код ГТПГ, наименование электростанции);

и (или)

- подтвердить с (первое число соответствующего месяца) величину ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности (диспетчерское наименование генерирующего оборудования) и предельного объема поставки мощности по ГТП (код ГТПГ, наименование электростанции) с учетом результатов тестирования (комплексных испытаний) генерирующего оборудования, с даты выпуска которого прошло более 55 лет (диспетчерское наименование генерирующего оборудования);

и (или)

- подтвердить заявленную на (название месяца) величину ограничений установленной мощности в отношении (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГТПГ, наименование электростанции);

и (или)

	<p>В случае если приложения к заявлению ранее официально направлялись в АО «СО ЕЭС», повторное представление соответствующих документов не требуется. В заявлении дополнительно указываются реквизиты письма, которым документы ранее были направлены в АО «СО ЕЭС».</p>	<p>- изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (<u>название месяца (-ев)</u>) сезонного периода в отношении <u>(диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГППГ, наименование электростанции)</u>.</p> <p>(ненужное исключить)</p> <p>Приложения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 5. акт результатов тестирования или отчет о результатах комплексных испытаний с указанием интервала и результатов испытаний полным составом оборудования электростанции (группы единиц генерирующего оборудования), если соответствующий этап был предусмотрен программой комплексных испытаний; 6. программа тестирования (комплексных испытаний) ; 7. копии диспетчерских заявок на проведение тестирования (комплексных испытаний) ; 8. (иные приложения). <p>В случае если приложения к заявлению ранее официально направлялись в АО «СО ЕЭС», повторное представление соответствующих документов не требуется. В заявлении дополнительно указываются реквизиты письма, которым документы ранее были направлены в АО «СО ЕЭС».</p>
	<p>Форма 3. Заявление о проведении аттестации генерирующего оборудования ДПМ ВИЭ</p> <p style="text-align: right;">Члену Правления, директору</p>	<p>Форма 3. Заявление о проведении аттестации генерирующего оборудования ДПМ ВИЭ</p> <p style="text-align: right;">Члену Правления, директору</p>

<p style="text-align: right;"><i>по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p> <p style="text-align: center;">Заявление.</p> <p>На основании данных о результатах квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ), и информации о часовой величине выработки электроэнергии, подлежащих представлению Коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС»), и документов, сформированных в соответствии с требованиями Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и приложенных к настоящему заявлению, прошу установить с <u>(первое число соответствующего месяца)</u> в отношении генерирующего оборудования <u>(наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции)</u>:</p> <ul style="list-style-type: none"> - величину предельного объема поставки мощности; - величину установленной мощности. <p><u>(указываются численные значения параметров для каждой ГТПГ в целом)</u></p> <p>Приложения: <i>(Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен Разделом 4 Регламента аттестации генерирующего</i></p>	<p style="text-align: right;"><i>по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p> <p style="text-align: center;">Заявление.</p> <p>На основании данных о результатах квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ), и информации о часовой величине выработки электроэнергии, подлежащих представлению Коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС»), и документов, сформированных в соответствии с требованиями Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и приложенных к настоящему заявлению, прошу установить с <u>(первое число соответствующего месяца)</u> в отношении генерирующего оборудования <u>(диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГТПГ, наименование электростанции)</u>:</p> <ul style="list-style-type: none"> - величину предельного объема поставки мощности; - величину установленной мощности. <p><u>(указываются численные значения параметров для каждой ГТПГ в целом)</u></p> <p>Приложения: <i>(Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен Разделом 4 Регламента аттестации генерирующего</i></p>
--	---

	<p><i>оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))</i></p>	<p><i>оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))</i></p>
	<p>Форма 4. Форма заявления об изменении базовых ограничений на основе зафиксированного факта выработки электроэнергии в течение месяца</p> <p style="text-align: right;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p> <p style="text-align: center;">Заявление об изменении базовых ограничений на основе зафиксированного факта выработки электроэнергии в течение месяца.</p> <p>На основании ограничений, зарегистрированных АО «СО ЕЭС» по факту работы не менее 24 часов в течение месяца (<i>месяц, год</i>) по генерирующему оборудованию (<i>наименование ГТПГ, наименование электростанции</i>), прошу изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (<i>название месяца (-ев)</i>) сезонного периода в отношении (<i>наименование ГТПГ, наименование электростанции</i>).</p>	<p>Форма 4. Форма заявления об изменении базовых ограничений на основе зафиксированного факта выработки электроэнергии в течение месяца</p> <p style="text-align: right;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p> <p style="text-align: center;">Заявление об изменении базовых ограничений на основе зафиксированного факта выработки электроэнергии в течение месяца.</p> <p>На основании ограничений, зарегистрированных АО «СО ЕЭС» по факту работы не менее 24 часов в течение месяца (<i>месяц, год</i>) по генерирующему оборудованию (<i>код ГТПГ, наименование электростанции</i>), прошу изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (<i>название месяца (-ев)</i>) сезонного периода в отношении (<i>код ГТПГ, наименование электростанции</i>).</p>
	<p>Форма 5. Форма заявления о проведении аттестации на основании изменений в Технических условиях на технологическое присоединение</p>	<p>Форма 5. Форма заявления о проведении аттестации на основании изменений в Технических условиях на технологическое присоединение</p>

Члену Правления,
директору
по управлению развитием ЕЭС
АО «СО ЕЭС»

Заявление об учете результатов **тестирования** (испытаний) на основании изменений в технических условиях на технологическое присоединение

На основании результатов **тестирования** (испытаний) (наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения испытаний) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (дата подписания программы испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), и в связи с выполнением мероприятий, предусмотренных Техническими условиями на технологическое присоединение (наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) к электрическим сетям (наименование сетевой организации) от (дата), прошу установить с (первое число соответствующего месяца):

- в отношении (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции) величину предельного объема поставки мощности равную (величина мощности в МВт).

Приложения:

Члену Правления,
директору
по управлению развитием ЕЭС
АО «СО ЕЭС»

Заявление об учете результатов **комплексных** испытаний на основании изменений в технических условиях на технологическое присоединение

На основании результатов **комплексных** испытаний (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения комплексных испытаний) в соответствии с утвержденной программой **комплексных** испытаний от (дата подписания программы комплексных испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), и в связи с выполнением мероприятий, предусмотренных Техническими условиями на технологическое присоединение (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) к электрическим сетям (наименование сетевой организации) от (дата), прошу установить с (первое число соответствующего месяца):

- в отношении (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГТПГ, наименование электростанции) величину предельного объема поставки мощности равную (величина мощности в МВт).

Приложения:

(Акт результатов испытаний, программа испытаний, копии диспетчерских заявок на проведения испытаний, Договор об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, Технические условия на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, Акт выполнения технических условий).

В случае, если приложения к заявлению ранее официально направлялись в АО «СО ЕЭС», повторное представление соответствующих документов не требуется. В заявлении дополнительно указываются реквизиты письма, которым документы ранее были направлены в АО «СО ЕЭС».

(Отчет о результатах комплексных испытаний, программа комплексных испытаний, копии диспетчерских заявок на проведение комплексных испытаний, Договор об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, Технические условия на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, Акт выполнения технических условий).

В случае, если приложения к заявлению ранее официально направлялись в АО «СО ЕЭС», повторное представление соответствующих документов не требуется. В заявлении дополнительно указываются реквизиты письма, которым документы ранее были направлены в АО «СО ЕЭС».