

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка определения показателей готовности к выработке электроэнергии при несоблюдении сроков плановых пусков в соответствии с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 20.08.2015 и вступающими в силу 01.09.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.9.	<p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима СО регистрирует в отношении единиц генерирующего оборудования соответствие фактического времени включения в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации), а в случае отсутствия установленного нормативного времени включения – согласованному времени включения.</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время нормативного включения в сеть, СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{j,um}$, равную установленной мощности генерирующего оборудования, по всем часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть генерирующего оборудования в минимально возможный срок до часа фактического включения (синхронизации).</p> <p>В случае подачи диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{j,um}$ по всем часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть до часа подачи диспетчерской заявки на аварийный ремонт и в течение последующих 4-х часов. По окончании регистрации $N_{пуск,h}^{j,um}$, снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>В случае подачи участником оптового рынка, в течение одного часа после получения соответствующей команды,</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования, подлежащих включению при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ (ПБР), либо по команде диспетчера СО в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:</p> <p>1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования:</p> <p>$N_{пуск-1,h}^{j,omcm}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником не позднее, чем за 8 часов до часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение, подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;</p> <p>$N_{пуск-1,h}^{j,um}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником не подано (либо подано позднее, чем за 8 часов до часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение в сеть) оперативное</p>

	<p>устного запроса о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующей подачей оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{j,отст}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО согласовано отступление от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, по всем часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть до времени фактического включения в пределах согласованного времени отступления.</p>	<p>уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</p> <p>$N_{пуск_1,h}^{j,отст}$ и $N_{пуск_1,h}^{j,шт}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение в сеть, до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> – времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов в случае уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть; – первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования заявлен ремонт (вынужденный простой) генерирующего оборудования. <p>2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:</p> <p>$N_{пуск_2,h}^{j,отст}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;</p> <p>$N_{пуск_2,h}^{j,шт}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позднее, чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</p> <p>$N_{пуск_2,h}^{j,отст}$ и $N_{пуск_2,h}^{j,шт}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> – времени фактического включения в сеть генерирующего оборудования, но не менее 4 (четырёх) часов в случае
--	--	--

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{\text{пуск},h}^{j,\text{ин}}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, не превышающим нормативное время включения в сеть, $N_{\text{пуск},h}^{j,\text{ин}}$ и $N_{\text{пуск},h}^{j,\text{омст}}$ не регистрируются вне зависимости от предварительно согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть.

В случае невозможности согласования времени вынужденного отступления от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{\text{пуск},h}^{j,\text{ин}}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО не согласовано отступление от нормативного (или согласованного СО) времени включения в сеть, за период равный нормативному (или согласованному СО) времени включения.

В случае отдачи команды диспетчера на одновременное включение в сеть из резерва в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений

уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;

- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования заявлен ремонт (вынужденный простой) генерирующего оборудования.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{\text{пуск}_2,h}^{j,\text{ин}}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае невозможности согласования времени вынужденного отступления от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{\text{пуск}_2,h}^{j,\text{ин}}$, в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае отдачи команды диспетчера на одновременное включение в сеть из резерва в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима более двух единиц генерирующего оборудования на одной электростанции, СО регистрирует соответствие (несоответствие) фактического времени включения в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной

нормального режима более двух единиц генерирующего оборудования на одной электростанции, СО регистрирует соответствие (несоответствие) фактического времени включения в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной электростанции, величины $N_{\text{пуск},h}^{j,нп}$ и $N_{\text{пуск},h}^{j,отст}$ в пределах нормативного времени включения не регистрируются, а начиная с часа, следующего за временем окончания норматива, до фактического времени включения, либо до времени подачи диспетчерской заявки и последующие 4 часа регистрируется несоответствие состава оборудования ($N_{\text{уст},h}^{j,изм}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.

По итогам месяца СО актуализирует по каждому часу по каждой ГТП j величины $\Delta_{8,h}^{j1}$ и $\Delta_{8,h}^{j2}$:

$$\Delta_{8,h}^{j1} = N_{\text{пуск},h}^{j,отст} \quad (67);$$

$$\Delta_{8,h}^{j2} = N_{\text{пуск},h}^{j,нп} \quad (68).$$

электростанции, величины $N_{\text{пуск}_2,h}^{j,нп}$ и $N_{\text{пуск}_2,h}^{j,отст}$ в пределах нормативного времени включения не регистрируются, а начиная с часа, следующего за временем окончания норматива, до фактического времени включения, либо до времени подачи диспетчерской заявки и последующие 4 часа регистрируется несоответствие состава оборудования ($N_{\text{уст},h}^{j,изм}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.

В период регистрации показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО не регистрирует в отношении соответствующего генерирующего оборудования снижения мощности $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, $\Delta_{4_max,h}^j$, $N_{\text{уст},h}^{j,изм}$.

По итогам месяца СО актуализирует по каждому часу по каждой ГТП j величины $\Delta_{8,h}^{j1}$ и $\Delta_{8,h}^{j2}$:

$$\Delta_{8,h}^{j1} = N_{\text{пуск}_1,h}^{j,отст} + N_{\text{пуск}_2,h}^{j,отст} \quad (67);$$

$$\Delta_{8,h}^{j2} = N_{\text{пуск}_1,h}^{j,нп} + N_{\text{пуск}_2,h}^{j,нп} \quad (68).$$

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части регистрации фактических ограничений на территориях ценовых зон 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 и 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: <p>...</p> <p>Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции были проведены испытания в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца 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 испытаний (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц) величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания</p>	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений и 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: <p>...</p> <p>Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции были проведены испытания в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, 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 ($N_{\text{огр_баз},m}^j$) и электростанции s 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).</p>

	<p>(для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).</p> <p>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 $N_{огр_баз,m}^s$ 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.</p> <p>При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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. 	<p>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 $N_{огр_баз,m}^s$ 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.</p> <p>При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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. <p>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.</p>
<p>5.2.2.</p>	<p>1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> - если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции s (включая испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для 	<p>1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> - если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции s (включая испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его

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, заявленные до начала месяца 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 базовых ограничений $N_{огр_баз,m}^s$ по электростанции **s** принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на

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, заявленные 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 базовых ограничений $N_{огр_баз,m}^s$ 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

	<p>суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или 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> <p>Ø для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого)</p>	<p>испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>- 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 <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.]</i>, <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> – 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.</p> <p>- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или 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> <p>Ø для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;</p> <p>Ø для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p>
--	--	--

	<p>оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;</p> <p>Ø для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p>	<p>Изменение величины базовых ограничений осуществляется СО только на основании заявления участника оптового рынка, поданного в соответствии с Приложением №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.</p>
<p>Приложение 2</p>	<p>4.4. Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО пакета документов, сформированного в соответствии п. 4.3 настоящего Порядка, а также иных документов, предусмотренных разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования, сопроводительным письмом, оформленным по форме приложения 3 к настоящему Порядку, не позднее:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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), – трех календарных дней месяца, следующего за месяцем, в котором подтверждаются ограничения – для целей подтверждения ограничений установленной мощности. 	<p>4.5. Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО пакета документов, сформированного в соответствии п. 4.3 настоящего Порядка, а также иных документов, предусмотренных разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования, сопроводительным письмом, оформленным по форме приложения 3 к настоящему Порядку, не позднее:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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), – 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.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с требованиями п.4.2. *Регламенты определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части требований по подаче уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования при проведении специальных испытаний.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
П.8.3.	На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с Положением о диспетчерских заявках [5], должен подать в СО соответствующую заявку не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.	На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с Положением о диспетчерских заявках [5], должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.

Технические правки в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
П.5.2.4.	В случае перемаркировки генерирующего оборудования неблочных ГЕМ со снижением установленной мощности вследствие наличия недостатка паропроизводительности котельного оборудования для полного состава генерирующего оборудования при уменьшении состава включенного оборудования максимальная нагрузка оставшихся в работе агрегатов в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования определяется с учетом появляющегося запаса по паропроизводительности котлоагрегатов вследствие вывода из работы генерирующего оборудования вплоть до величины установленной мощности единицы генерирующего оборудования до перемаркировки.	В случае перемаркировки генерирующего оборудования неблочных ГЕМ со снижением установленной мощности вследствие наличия недостатка паропроизводительности котельного оборудования для полного состава генерирующего оборудования при уменьшении состава включенного оборудования максимальная нагрузка оставшихся в работе агрегатов в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования определяется с учетом появляющегося запаса по паропроизводительности котлоагрегатов вследствие вывода из работы генерирующего оборудования вплоть до величины установленной мощности единицы генерирующего оборудования до перемаркировки.

<p>П.8.1.</p>	<p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего и котельного оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении реконструкции (модернизации), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) снижение максимальной мощности и увеличение минимальной мощности регистрируется в общем порядке на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности, регистрируемых в соответствии с п. 5.3 настоящего Порядка установления соответствия. В период проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов, увеличение минимальной мощности относительно планового технологического минимума, заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны) не регистрируется.</p>	<p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего и котельного оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении реконструкции (модернизации), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) снижение максимальной мощности и увеличение минимальной мощности регистрируется в общем порядке на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности, регистрируемых в соответствии с п. 5.3 настоящего Порядка установления соответствия. В период проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов, увеличение минимальной мощности относительно планового технологического минимума, заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны) не регистрируется.</p>
<p>П.4.1.4. Приложение 2</p>	<p>В случае, если значение скорости изменения нагрузки (набора/сброса), определенное по результатам испытаний, ниже максимальной из величин скоростей изменения нагрузки (набора/сброса), указанных в документации завода-изготовителя и (или) в технических условиях на технологическое присоединение тестируемого оборудования к электрическим сетям, тестирование указанного параметра должно быть проведено повторно.</p>	<p>В случае, если значение скорости изменения нагрузки (набора/сброса), определенное по результатам испытаний, ниже максимальной из величин скоростей изменения нагрузки (набора/сброса), указанных в документации завода-изготовителя и (или) в технических условиях на технологическое присоединение тестируемого оборудования к электрическим сетям, тестирование указанного параметра должно быть проведено повторно.</p>