

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** (технические правки).01.02.2012

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.1.	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значения ограничений, согласованных до начала года на каждый месяц 2011 года).</p>	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года.</p>
6.2.2.	<p>В случае несоответствия величины ограничений мощности, заявленных официальным письменным уведомлением, значениям, указанным в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, СО принимает в качестве величины заявленных ограничений наименьшее из указанных значений.</p>	<p>В случае несоответствия величины ограничений мощности, заявленных официальным письменным уведомлением, значениям, указанным в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, СО принимает в качестве величины заявленных ограничений наименьшее из указанных значений.</p> <p>Для ТЭС и электростанций, использующих отходы промышленного производства, в случае отсутствия заявок значений ограничений установленной мощности актуальных для каждого часа суток до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 и отсутствия заявленных</p>

		участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца величин ограничений установленной мощности, в качестве заявленных величин ограничений установленной мощности принимаются нулевые значения.
6.2.2.	Для целей определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, по окончании расчетного месяца СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i> в отношении каждой ГТП генерации и электростанции осуществляет регистрацию фактических ограничений с учетом ранее зарегистрированных СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года базовых ограничений.	Для целей определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, по окончании расчетного месяца СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i> в отношении каждой ГТП генерации и электростанции осуществляет регистрацию фактических ограничений ТЭС и АЭС с учетом ранее зарегистрированных СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года базовых ограничений.
6.2.2.	Ограничения установленной мощности на ноябрь 2011 года могут быть скорректированы участниками оптового рынка в срок до 10.11.2011.	Удалено
6.2.2.	При этом, базовые ограничения установленной мощности на какой-либо месяц могут быть скорректированы	При этом, базовые ограничения установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц могут быть

	<p>до величины заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным АИИС КУ факта выработки электроэнергии электростанцией в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>	<p>скорректированы до величины заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным АИИС КУ факта выработки электроэнергии электростанцией в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>
--	---	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** (технические правки).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>1.1 установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m ($N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j$) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала года) ($N_{\text{огр}_\text{баз},m}^s$), 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 Порядка, СО в отношении каждой ГТП j 	<p>1.1 установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m ($N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j$) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр}_\text{баз},m}^s$), 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 Порядка, СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового

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 входит неблочная (неблочные) ГЕМ, в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m

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

зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала 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 АИИС КУ факта выработки электроэнергии электростанцией s ...

рынка ограничений:

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

- для электростанций s , в состав которых входит неблочная (неблочные) ГЕМ, в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m

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

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 АИИС КУ факта выработки электроэнергии электростанцией s ...

- для электростанций s , в состав которых входят только блочные ГЕМ в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j электростанции s в месяце

	<ul style="list-style-type: none"> • для электростанций s, в состав которых входят только блочные ГЕМ в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j электростанции s в месяце m ($N_{\text{огр},m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала 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, 	<p>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,</p>
5.2.2	<p>1.2</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года) увеличенные: 	<p>1.2</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года увеличенные: • в случае снижения установленной мощности

	<ul style="list-style-type: none">• в случае снижения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), уменьшенные на величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования.	<p>электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования.</p>
--	---	--

Изменения, вносимые в Приложение №1 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации

АКТ

результатов испытаний

в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования

_____ (наименование электростанции)

_____ (наименование собственника генерирующего оборудования)

(по данным заявителя)

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

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

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				

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 стационарный номер оборудования

⁴⁾ Указывается тип оборудования

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) ⁵⁾				
Дата...				
	00:00-01:00			
	01:00-02:00			
	...			
	23:00-24:00			
	ИТОГО ⁶⁾			

Подписи членов комиссии:

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 (три 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.
- не менее 8 часов подряд - для тестирования единицы (группы единиц) оборудования при отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции.

Соответствующие интервалы в формате «с» «по» указываются в примечании к таблице и используется для последующей проверки результатов тестирования по данным СОТИАССО.

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 соответствующего параметра (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона), среднее значение скорости изменения нагрузки за период контроля соответствующего параметра.

Изменения, вносимые в Приложение №2 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации

АКТ

проверки соответствия представленных участником оптового рынка данных о фактических параметрах генерирующего оборудования, информации, имеющейся у СО*

_____ (наименование аттестуемого генерирующего оборудования)

_____ (наименование электростанции)

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

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

Интервал контроля параметра ¹⁾	Нагрузка по данным СОТИАССО			
	Электростанция	ТГ1	..	ТГn
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки) 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 оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России.

Подпись Главного диспетчера Филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ.

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⁾ В качестве значения нагрузки за каждый часовой интервал указывается среднее интегральное значение нагрузки по данным СОТИАССО за соответствующий часовой интервал.

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

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)