

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, с 01.10.2018 в связи с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 20.09.2018

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.1.1	<p>Особенности учета ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха</p> <p>Для целей учета объемов снижений максимальной мощности, определяемых зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, участник оптового рынка заявляет в филиал СО РДУ не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала отчетного месяца данные о зависимости ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха по форме приложения 9 к настоящим Техническим требованиям с приложением обосновывающих документов, подтверждающих представленную зависимость (паспортные данные, заключение завода изготовителя, а также иная нормативно-техническая документация на оборудование). В последствии данные предоставляются только в случае их актуализации.</p> <p>В отношении ПГУ подлежит заявлению зависимость ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха, обусловленная зависимостью возникающих на входящих в</p>	<p>Особенности учета ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха</p> <p>Для целей учета объемов снижений максимальной мощности, определяемых зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, участник оптового рынка заявляет в филиал СО РДУ не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала отчетного месяца данные о зависимости ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха по форме приложения 9 к настоящим Техническим требованиям с приложением обосновывающих документов, подтверждающих представленную зависимость (паспортные данные, заключение завода изготовителя, а также иная нормативно-техническая документация на оборудование). В последствии данные предоставляются только в случае их актуализации.</p> <p>В отношении ПГУ подлежит заявлению зависимость ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха, обусловленная зависимостью возникающих на входящих в</p>

<p>состав ПГУ ГТУ ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил данные о зависимости ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, либо представил не полный комплект документов, либо представленная зависимость не была согласована СО, то при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии указанная зависимость не учитывается.</p> <p>Рассмотрение (согласование) представленных документов осуществляется СО в течении 10 (десяти) рабочих дней с последующим уведомлением участника оптового рынка о результатах рассмотрения (согласования).</p>	<p>состав ПГУ ГТУ ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил данные о зависимости ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, либо представил не полный комплект документов, либо представленная зависимость не была согласована СО, то при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии указанная зависимость не учитывается.</p> <p>Рассмотрение (согласование) представленных документов осуществляется СО в течении 10 (десяти) рабочих дней с последующим уведомлением участника оптового рынка о результатах рассмотрения (согласования).</p>
---	---

Приложение 9	№ п/п	Температура наружного воздуха	Максимальная мощность генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ)**, МВт	Ограничение (снижение) максимальной мощности в связи с увеличением температуры***, МВт	№ п/п	Температура наружного воздуха	Максимальная мощность генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ)**, МВт	Ограничение (снижение) максимальной мощности в связи с увеличением температуры***, МВт
	1	-40			1	-40		
			
	17	40			17	40		

* – для трех и более вальных ПГУ заполняется в отношении каждого из возможных режимов работы ПГУ (например, ГТ1+ГТ2+ПТ, или ГТ1+ПТ, или ГТ2+ПТ);

** – указывается справочно и не используется при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии;

*** – определяется как разность текущего и предшествующего значений максимальной мощности генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ).

* – для трех и более вальных ПГУ заполняется в отношении каждой ГТУ в составе ПГУ;

** – указывается справочно и не используется при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии;

*** – определяется как разность текущего и предшествующего значений максимальной мощности генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ).

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка, с 01.10.2018** в связи актуализацией требований с учетом положений действующих регламентов оптового рынка

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
4	<p>Требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка в части предоставления диапазона регулирования реактивной мощности</p> <p>Диапазон регулирования реактивной мощности каждой единицы генерирующего оборудования устанавливается СО в виде графических зависимостей допустимой реактивной мощности генерирующего оборудования от активной мощности, соответствующих табличных форм или расчетных выражений (аналитических зависимостей) на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с настоящими</p>	<p>Требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка в части предоставления диапазона регулирования реактивной мощности</p> <p>Диапазон регулирования реактивной мощности каждой единицы генерирующего оборудования устанавливается СО в виде табличных значений границ диапазона регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования в зависимости от его активной мощности на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями.</i></p>

<p><i>Техническими требованиями.</i></p> <p>Диапазон регулирования реактивной мощности каждой единицы генерирующего оборудования при фиксированной величине активной мощности ограничен допустимыми минимальным и максимальным значениями реактивной мощности в соответствии со всеми представленными и скорректированными участниками оптового рынка данными.</p> <p>...</p>		<p>Диапазон регулирования реактивной мощности каждой единицы генерирующего оборудования при фиксированной величине активной мощности ограничен допустимыми минимальным и максимальным значениями реактивной мощности в соответствии со всеми представленными и скорректированными участниками оптового рынка данными.</p> <p>...</p>
---	--	--

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка, с 01.10.2018** в связи с техническими правками

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.2	<p>Требования к определению плановой максимальной мощности и плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>На основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, СО определяет почасовые значения плановой величины максимальной мощности по каждой ГТП и величины снижения максимальной мощности по ГТП, в том числе ремонтного, а также почасовые значения плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования и величины увеличения технологического минимума.</p> <p>В уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования определяются эксплуатационное состояние генерирующего оборудования и снижения максимальной мощности и/или увеличения технологического минимума, соответствующие данному</p>	<p>Требования к определению плановой максимальной мощности и плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>На основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, СО определяет почасовые значения плановой величины максимальной мощности по каждой ГТП и величины снижения максимальной мощности по ГТП, в том числе ремонтного, а также почасовые значения плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования и величины увеличения технологического минимума.</p> <p>В уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования определяются эксплуатационное состояние генерирующего оборудования и снижения максимальной мощности и/или увеличения технологического минимума, соответствующие данному</p>

<p>эксплуатационному состоянию. Квалификацию снижений максимальной мощности и увеличений технологического минимума СО осуществляет в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>Уведомления должны соответствовать открытым, разрешенным или находящимся на рассмотрении в СО диспетчерским заявкам за исключением случаев досрочного окончания или более позднего начала ремонта, подачей, закрытием или снятием соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному уведомлению, временем подачи оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки.</p>	<p>эксплуатационному состоянию. Квалификацию снижений максимальной мощности и увеличений технологического минимума СО осуществляет в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>Уведомления должны соответствовать открытым, разрешенным или находящимся на рассмотрении в СО диспетчерским заявкам за исключением случаев досрочного окончания или более позднего начала ремонта. Подача оперативных уведомлений, не соответствующих диспетчерским заявкам, допускается в случае последующей подачи соответствующей диспетчерской заявки, либо закрытия или снятия ранее поданной диспетчерской заявки.</p> <p>В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному уведомлению, временем подачи оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки.</p>
--	---