

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.01.2021** в связи с утверждением 23.12.2020 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в 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
6.2.2	<p>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях ценовых зон оптового рынка</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> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, актуальных для каждого часа каждого суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к <i>Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании. В отношении вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования электростанции, комплексные испытания для целей аттестации которого проводились в месяце, предшествующем отчетному, участник оптового рынка может заявить ограничения до последнего числа месяца, в котором проводились данные испытания.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения на предстоящий месяц, в качестве заявленных ограничений СО принимает базовые ограничения.</p>	<p>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях ценовых зон оптового рынка</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> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, актуальных для каждого часа каждого суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к <i>Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании. В отношении вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования электростанции, комплексные испытания для целей аттестации которого проводились в месяце, предшествующем отчетному, участник оптового рынка может заявить ограничения до последнего числа месяца, в котором проводились данные испытания.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения на предстоящий месяц, в качестве заявленных ограничений СО принимает базовые ограничения.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен признак использования при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовой, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства (далее электростанции, использующие отходы промышленного производства) участники оптового рынка могут заявить значения ограничений установленной мощности актуальные для каждого часа суток не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2.</p> <p>Значения ограничений установленной мощности, заявленные официальным письменным уведомлением участника в отношении ГЭС и электростанций, использующих отходы промышленного производства, не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, должны однозначно соответствовать разнице установленной мощности и суммы параметров включенной мощности и ремонтного снижения мощности соответствующей ГТП, указанных в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2.</p> <p>Для ГЭС 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 участниками оптового рынка с СО до 15 числа месяца величин ограничений установленной мощности, в качестве заявленных величин ограничений установленной мощности принимаются нулевые значения.</p> <p>В случае несоответствия величины ограничений мощности, заявленных официальным письменным уведомлением, значениям, указанным в уведомлении о составе и параметрах генерирующего</p>	<p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен признак использования при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовой, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства (далее электростанции, использующие отходы промышленного производства) участники оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1), заявляют почасовые значения ограничений установленной мощности.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оборудования, СО принимает в качестве величины заявленных ограничений наименьшее из указанных значений.</p> <p>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.</p> <p>В случае проведения сезонного тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, в случаях и порядке, установленных <i>Порядком установления соответствия</i> для учета ограничений, зарегистрированных по результатам сезонного тестирования, в последующих месяцах сезонного периода участник оптового рынка до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, направляет в СО заявление о необходимости корректировки базовых ограничений. При этом новая величина базовых ограничений не может быть меньше величины, подтвержденной таким тестированием.</p> <p>В случае заявления участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования в каком-либо часу суток X максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности, располагаемая мощность в данном часе принимается равной заявленному максимуму.</p> <p>При этом, базовые ограничения установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц могут быть 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>	<p>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.</p> <p>В случае проведения сезонного тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, в случаях и порядке, установленных <i>Порядком установления соответствия</i> для учета ограничений, зарегистрированных по результатам сезонного тестирования, в последующих месяцах сезонного периода участник оптового рынка до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, направляет в СО заявление о необходимости корректировки базовых ограничений. При этом новая величина базовых ограничений не может быть меньше величины, подтвержденной таким тестированием.</p> <p>В случае заявления участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования в каком-либо часу суток X максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности, располагаемая мощность в данном часе принимается равной заявленному максимуму.</p> <p>При этом, базовые ограничения установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц могут быть 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>