

УТВЕРЖДЕНО

**Первый заместитель
Председателя Правления
ОАО «СО ЕЭС»
Н.Г. Шульгинов**

25 декабря 2009 г.

ПОРЯДОК

**формирования и актуализации реестра системных генераторов
(действует с 01 января 2010 г.)**

МОСКВА

2009

Оглавление

1. Общие положения	3
2. Основные принципы формирования реестра СГ	3
3. Порядок актуализации реестра СГ	4
Список регламентирующих документов	7
Приложение	8

1. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок формирования и актуализации реестра системных генераторов (далее – *Порядок*) разработан в соответствии с *Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 3 «Регламент актуализации расчетной модели»).*

1.2. *Порядок* определяет:

- основные принципы формирования и порядок актуализации реестра системных генераторов (далее – реестр СГ) в отношении групп точек поставки генерации (далее – ГТПГ);
- порядок взаимодействия участников оптового рынка и ОАО «СО ЕЭС» (далее – СО) при формировании и актуализации реестра СГ;
- порядок сбора, обработки и сроки представления информации о фактической и прогнозируемой схемно-режимной ситуации в соответствующих энергорайонах.

1.3. *Порядок* подлежит уточнению в случае вступления в силу нормативно-правовых актов и (или) изменений в *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка*, устанавливающих иные и (или) дополнительные основания и (или) требования к процедурам формирования и актуализации реестра СГ.

2. Основные принципы формирования реестра СГ

2.1. Реестр СГ формируется на основании запросов от участников оптового рынка на включение одной или нескольких ГТПГ в реестр СГ на предстоящий календарный месяц (далее – запрос на включение в реестр СГ), соответствующих условиям включения в реестр СГ, указанным в п.2.2. настоящего Порядка.

2.2.1. В реестр СГ включаются ГТПГ, соответствующие объектам генерации, для которых по режиму работы энергорайона (энергоузла) выбор состава оборудования определяется исходя из условий создания регулировочного диапазона (из условий необходимости поддержания включенного резерва активной мощности на

загрузку) как альтернативы отключения потребителей (полного и (или) частичного ограничения режима потребления (аварийного ограничения) в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности).

Условия необходимости поддержания включенного резерва активной мощности на загрузку как альтернативы полного и (или) частичного ограничения режима потребления принимаются существенными для целей включения одной или нескольких ГТПГ в реестр СГ, в случае прогнозируемого возникновения указанных условий не менее чем в течении 21 суток в рассматриваемом календарном месяце.

2.2.2. В соответствии с п.п. б) п. 4.3.3. Регламента актуализации расчетной модели (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в отношении ГТПГ, соответствующих объектам генерации, расположенных на территориях второй ценовой зоны: Красноярский край, Республика Хакасия, Кемеровская область, Новосибирская область, Томская область, Омская область, с 01.12.2009 может быть применен особый порядок присвоения признака «системный генератор» при наличии от субъекта оптового рынка соответствующего Заявления о присвоении признака «системный генератор», направленного НП «Совет рынка».

2.3. ГТПГ включаются в реестр СГ, при выполнении условия включения в реестр СГ, указанного в п. 2.2.1 настоящего *Порядка*, на один календарный месяц.

Сроки включения ГТПГ в реестр СГ, при выполнении условия включения в реестр СГ, указанного в п. 2.2.2 настоящего *Порядка* определяются в соответствии с п.п. б) п. 4.3.3. Регламента актуализации расчетной модели (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

2.4. Запрос на включение в реестр СГ не может быть отозван участником в текущем месяце.

3. Порядок актуализации реестра СГ

3.1. Реестр СГ актуализируется на каждый предстоящий месяц не позднее чем за один рабочий день до начала месяца.

3.2. Участник оптового рынка не позднее 10-го числа месяца, предшествующего месяцу, на который актуализируется реестр СГ, должен предоставить в СО соответствующий запрос на включение в реестр СГ. Датой предоставления запроса на включение в реестр СГ считается дата регистрации указанного запроса в СО. Запросы на включение в реестр СГ, поступившие позднее указанного срока, рассмотрению не подлежат. Форма запроса на включение в реестр СГ приведена в Приложении к настоящему *Порядку*.

3.3. Участник оптового рынка к запросу на включение в реестр СГ прилагает посуточный анализ плановой и фактической выработки генерирующего оборудования за текущий и предшествующий месяцы с почасовой разбивкой, а также посуточный прогноз на предстоящий месяц ограничений на минимальную выработку и минимально необходимый состав генерирующего оборудования по условиям теплоснабжения потребителей и иным причинам, связанным с режимами работы соответствующей электростанции.

При отсутствии указанной информации запросы на включение в реестр СГ, направленные участниками оптового рынка, к рассмотрению в рамках настоящего *Порядка* не принимаются.

3.4. Запросы на включение в реестр СГ, направленные участниками оптового рынка в филиалы СО ОДУ, РДУ к рассмотрению в рамках настоящего *Порядка* не принимаются.

3.5. ГТПГ включаются в реестр СГ на основании:

- анализа фактической и прогнозируемой схемно-режимной ситуации (далее — СРС) соответствующего энергорайона с учетом прогнозируемого СО режима работы ОЭС (ЭС) в целом на текущий период и период, в котором предполагается включение в реестр СГ;
- данных, предоставленных участниками оптового рынка, о плановых и фактических режимах работы генерирующего оборудования, а также предполагаемом минимально необходимом составе генерирующего оборудования по условиям теплоснабжения потребителей и иным причинам, связанным с режимами работы соответствующей электростанции, на период, в котором предполагается включение в реестр СГ;

- анализа прогнозируемого СО состава генерирующего оборудования по отношению к планируемому участником оптового рынка по условиям необходимости поддержания включенного резерва активной мощности на загрузку как альтернативы полного и (или) частичного ограничения режима потребления в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности) на период, в котором предполагается включение в реестр СГ.

3.6. СО не менее чем за один рабочий день до начала месяца, на который актуализируется реестр СГ, направляет участнику оптового рынка уведомление о включении одной или нескольких ГТПГ в реестр СГ либо обоснованный отказ.

3.7. СО при актуализации расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложении № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) использует актуальный реестр СГ.

Список регламентирующих документов

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 г. № 643 «Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. № 530 «Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».
3. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.
4. Приложение № 3 к Договору о присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент актуализации расчетной модели».

Приложение
к Порядку формирования
и актуализации реестра
системных генераторов

Форма запроса на включение в реестр СГ

Директору по развитию и
сопровождению рынков
ОАО «СО ЕЭС»

Ф.И.О.

О включении в реестр СГ

Прошу Вас рассмотреть вопрос о возможности включения в реестр системных генераторов название ГТПГ или нескольких ГТПГ на название электростанции на месяц/год. Посуточный анализ плановой и фактической выработки генерирующего оборудования за месяцы/год, а также посуточный прогноз на месяц/год ограничений на минимальную выработку и минимально необходимый состав генерирующего оборудования по условиям теплоснабжения потребителей и иным причинам, связанным с режимами работы соответствующей электростанции (с указанием причин), прилагается.

Приложение: __ л. в 1 экз.