

Особенности покупки Поставщиками электрической энергии для покрытия собственных нужд в условиях НОРЭМ Новый порядок учета собственных нужд

Елена Дмитриева

Департамент правил и развития рынков НП «АТС»

В соответствии с п. 115 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643, потребление на собственные и хозяйственные нужды электростанций определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как потребление электрической энергии, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии, и потребление, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на электростанциях, и **НЕ** включает потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.

- В соответствии с Методикой определения групп точек поставки, ГТП генерации поставщика не должна включать в себя потребляющее оборудование
- Потребляющее оборудование должно быть включено в отдельную группу точек поставки потребления - группа точек поставки потребления поставщика либо отнесено к иной группе точек поставки потребления участника оптового рынка.
- К группе точек поставки потребления поставщика может быть отнесено только энергопотребляющее оборудование, технологически присоединенное к объектам электросетевого хозяйства электрической станции, которыми данный поставщик владеет по праву собственности или представляет на оптовом рынке на ином законном основании, и находящееся внутри границ балансовой принадлежности указанного поставщика, единых для генерирующего оборудования данной электрической станции и указанного энергопотребляющего оборудования

- В соответствии с договором о присоединении торговой системе оптового рынка, определяются максимально допустимая величина расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и максимально допустимая величина собственного максимума потребления на нужды генерации.
- Плановые максимально допустимая величина расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и максимально допустимая величина собственного максимума потребления на нужды генерации равны величинам, утвержденным в Сводном прогнозном балансе ФСТ.
- Потребление электроэнергии и мощности в пределах указанных максимально допустимых величин считается потреблением на собственные нужды, сверх указанных величин – обычным потреблением электростанции, и, учитывается на ОРЭ на общих основаниях.

Порядок изменения величины максимального расхода на собственные нужды

- Поставщик имеет право обратиться в Экспертную комиссию, состоящую из представителей Системного оператора и Администратора торговой системы, с заявлением на установление иной максимально допустимой величины месячного расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и (или) максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации.
- В течение 30 дней Экспертная комиссия обязана рассмотреть указанное заявление Поставщика и вправе установить иные значения указанных величин.
- В случае, если Экспертной комиссией установлено иное значение, либо иной порядок определения указанной максимально допустимой величины месячного расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и (или) максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации, то при определении максимально допустимой величины месячного расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и (или) максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации, ИСПОЛЬЗУЕТСЯ указанное установленное значение.

- На основании информации о потреблении на собственные нужды В Сводном прогнозном балансе ФСТ, для Поставщиков формируются регулируемые договоры (далее – договоры в ГПТ потребления Поставщика).
- График поставки объёма электрической энергии на покрытие собственного потребления участника оптового рынка, включённого в сводный прогнозный баланс ФСТ, соответствующий такому договору, учитывается при определении планового почасового производства (потребления) и обязательств участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора В том же порядке, что и объёмы регулируемых договоров
- Объёмы потребления Поставщиков в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации учитываются без увеличения на величину нагрузочных потерь.

- В процессе актуализации расчетной модели Системный оператор определяет прогнозное почасовое потребление, составляющее расход электроэнергии на собственные и/или хозяйственные нужды электрических станций.
- Поставщик имеет право подать на технологический web-сайт Системного оператора уведомление о максимальном почасовом потреблении в ГТП потребления Поставщика.
- Максимальный почасовой объем потребления в ГТП потребления Поставщика включает в себя:
 - ❖ *максимальный почасовой объем потребления поставщика на собственные нужды;*
 - ❖ *максимальный почасовой объем потребления, отнесенного к данной ГТП энергопотребляющего оборудования потребителей розничного рынка.*

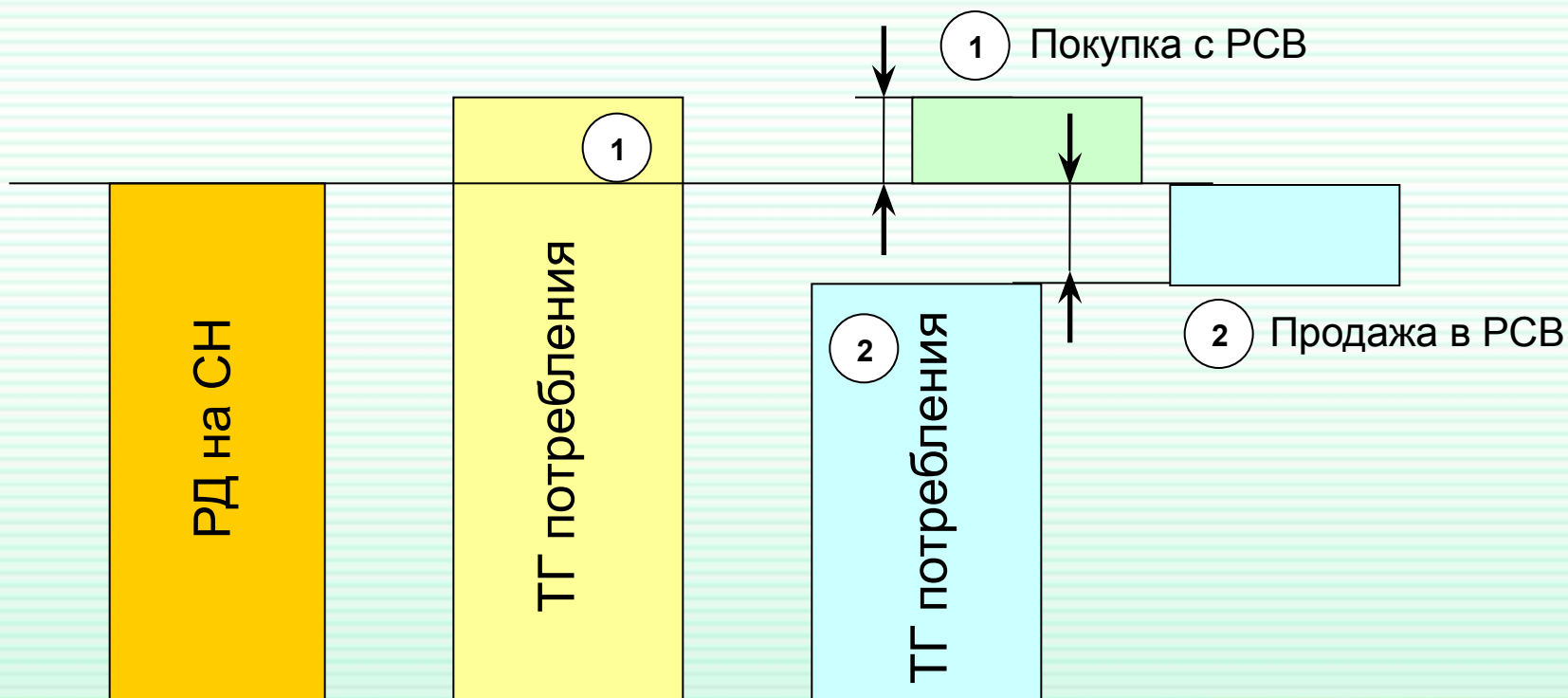
На заявленное поставщиком максимальное почасовое потребление в ГТП потребления Поставщика, АТС автоматически формирует ценопринимающую заявку, которая участвует в конкурентном отборе РСВ на рассматриваемые операционные сутки:

- ❖ с приоритетом регулируемых договоров – на объем, соответствующий регулируемым договорам;
- ❖ с общим приоритетом ценопринимающих заявок – на остальной объем

согласно Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

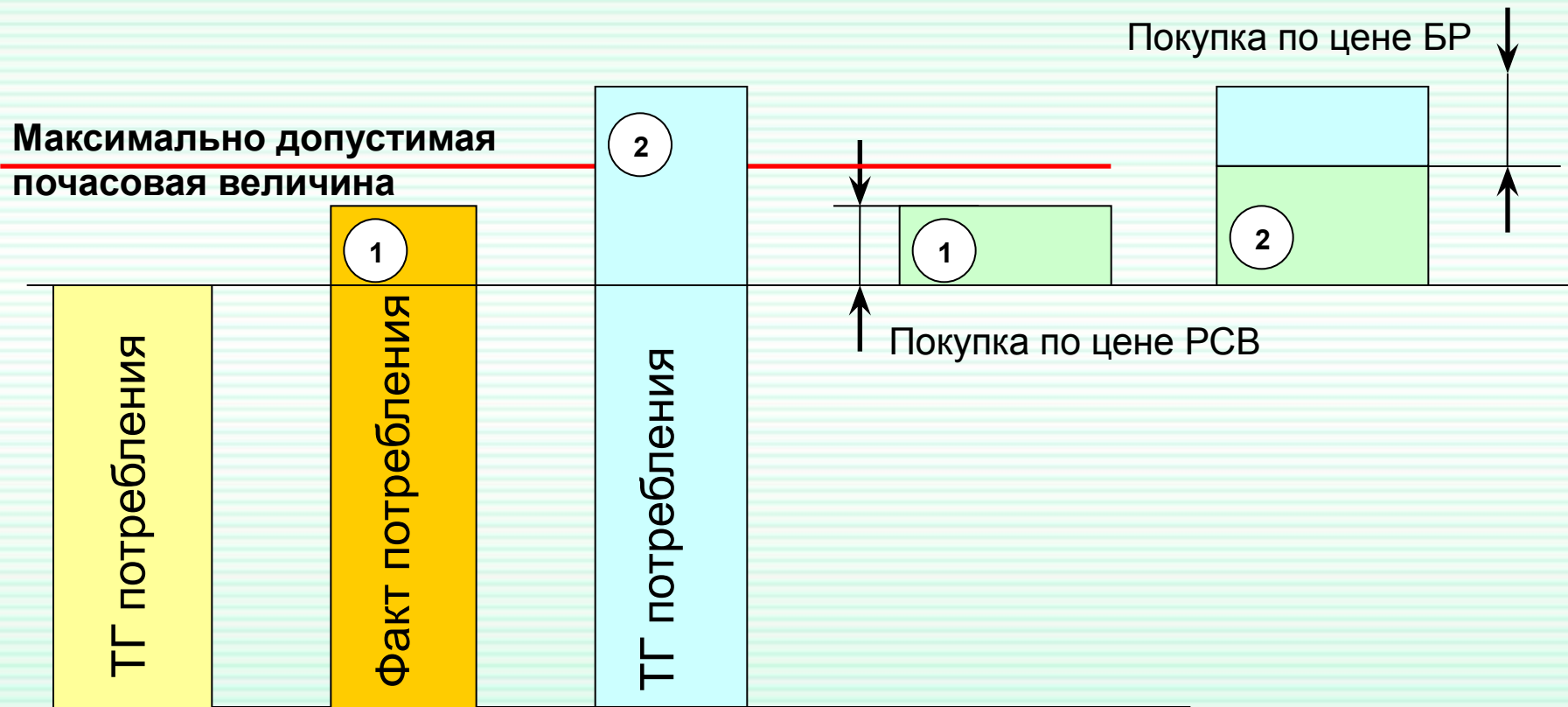
- Объёмы потребления в ГТП потребления Поставщика и объёмы выработки в ГТП генерации, сальдируются.
- Объёмы, соответствующие разнице между полным плановым объёмом потребления (ППП) в ГТП потребления Поставщика и объёмами РД, покупаются/продаются на РСВ по конкурентным ценам в общем порядке.
- Величина нагрузочных потерь определяется пропорционально объёмов ППП, сальдированных на величину РД в ГТП потребления Поставщика.
- **Разница между требованиями и обязательствами на РСВ распределяется** на участника пропорционально ППП в ГТП потребления поставщика и ППП в ГТП генерации, сальдированными на объёмы РД в ГТП потребления Поставщика.

- превышение над РД покупается по равновесной цене в ГТП потребления
- не принятые объёмы продаются в ГТП генератора контрагента по РД



- Отклонения по потреблению в ГТП потребления Поставщика в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды оплачиваются по цене РСВ.
- Отклонения по потреблению в ГТП потребления Поставщика сверх максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды оплачиваются по цене на балансирование (т.е. по срезкам как для всех обычных ГТП потребления).
- Порядок учёта собственных нужд на балансирующем рынке для новых поставщиков, ни чем не будет отличаться от порядка учёта для существующих поставщиков.

Порядок покупки электроэнергии на БР на покрытие потребления поставщика



Порядок определения максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды

- Поставщик - участник оптового рынка, имеет право самостоятельно разбить по часам месячную величину максимально допустимого расхода электроэнергии на собственные нужды, подав соответствующее уведомление в АТС до 7-го числа месяца, следующего за расчётным.
- Сумма почасовых значений за месяц должна быть равна месячной величине.
- Значение для каждого часа не может превосходить более чем на 20% среднечасового значения месячной величины максимально допустимого расхода электроэнергии.
- В случае не подачи соответствующего уведомления, АТС использует в качестве почасового значения – среднечасовое.

- Фактический максимум потребления на собственные нужды генерации рассчитывается по данным коммерческого учета за отчетный месяц как средняя величина из максимумов потребления на собственные нужды за рабочие сутки в интервале времени с 5-00 до 23-00.
- Плановый максимум потребления на собственные нужды генерации определяется из Сводного прогнозного баланса ФСТ.
- Для ГТП потребления Поставщика соответствующий объем мощности, который необходимо купить по итогам месяца оплачивается в следующем порядке:
- В случае, если в отчётный месяц фактический собственный максимум потребления в ГТП потребления Поставщика отличается от максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации, то Поставщик покупает / продает дополнительный объём мощности на рынке на общих основаниях.

Поставщикам - участникам оптового рынка, предлагается в течении двух лет с даты вступления в силу изменений в Регламенты оптового рынка, установить в ГТП потребления АИИС на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям, приведя в соответствие утвержденным техническим требованиям.

Для целей определения обязательств поставщиков на ОРЭ, все поставщики разделятся:

- поставщики - участники ОРЭ, имеющие АИИС (получившие акт соответствия на АИИС), позволяющие разделить расход электроэнергии:
 - суммарно на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям;
 - суммарно на собственные, хозяйственные нужды и потери в станционной электросети (далее – собственные нужды).
- **другие поставщики**

- Для поставщиков, не имеющих приведенную в соответствии АИИС на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям, формирование обязательств /требований на оптовом рынке осуществляется по действующей технологии.

Максимально допустимая величина почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и максимально допустимая величина собственного максимума потребления на нужды генерации определяются в соответствии с регламентами оптового рынка.

- Для поставщиков - участников оптового рынка, имеющих приведенную в соответствии АИИС на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям, вводится процедура учета расхода электроэнергии на собственные нужды генерации.

Поставщик – участник оптового рынка, подает на технологический web-сайт Системного оператора:

- уведомление о максимальном почасовом потреблении в ГТП потребления Поставщика;
- уведомление о плановой величине расхода электроэнергии на собственные нужды в ГТП потребления Поставщика.

СО передает в НП АТС плановые почасовые значения максимального почасового потребления в ГТП потребления Поставщика и расхода электроэнергии на собственные нужды генерации по каждой ГТП потребления Поставщика.

В случае не предоставления поставщиками – участниками оптового рынка уведомлений по расходу электроэнергии на собственные нужды генерации, или, в случае выявления НП АТС нарушений при подаче уведомлений, используется прогноз СО.

При сборе данных коммерческого учета за расчетный месяц, АТС получает фактическое полное почасовое потребление в ГТП потребления Поставщика и фактический расход на собственные нужды, который определяется как разность между полным почасовым потреблением в ГТП потребления Поставщика и фактическим расходом на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.

Отклонения по потреблению в ГТП потребления поставщика в пределах фактической величины расхода на собственные нужды оплачиваются по цене РСВ.

Величина отклонений фактического расхода на собственные нужды от планового почасового потребления в ГТП потребления Поставщика, покупается/продается на БР по общим правилам.

Для электростанции вводится два дополнительных учетных показателя:

- суммарный расход электроэнергии на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям;
- суммарный расход электроэнергии на собственные, хозяйственные нужды и потери в станционной электросети (далее – собственные нужды).
 - Показатель расхода электроэнергии на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям формируется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на фидерах, запитывающих соответствующие электроприемники.
 - Показатель суммарного расхода электроэнергии на собственные нужды определяется как разность между полным измеренным потреблением в ГТП потребления Поставщика и измеренным суммарным расходом электроэнергии на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.

В настоящее время НП «АТС» проводится апробация разработанной концепции учета собственных нужд электростанций.

Для участия в апробации отобраны электростанции типа ТЭЦ, ГРЭС, ГЭС.

В рамках проведения апробации осуществляется передача участниками апробации в период с 01.12.2007г. до 31.01.2008г. в НП АТС следующих данных:

- ежедневно до 12-00 суток, следующих за расчетными, в программно-аппаратный комплекс НП АТС:
- результатов измерений по точкам измерений, определяющим расход электроэнергии на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке;
- результатов дополнительных измерений по точкам измерений, определяющим отдельный расход электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды.

- суммарного почасового расхода на производственные нужды и потребление электрической энергии в объемах поставки потребителям на розничном рынке (рассчитанным в соответствии с Актом согласования алгоритма расчета учетного показателя);
- суммарного почасового расхода электроэнергии на собственные, хозяйственные нужды и потери в стационарной электросети (рассчитанным в соответствии с Актом согласования алгоритма расчета учетного показателя);

дополнительно

- суммарного почасового расхода электроэнергии на собственные, хозяйственные нужды (рассчитанным в соответствии с Актом согласования алгоритма расчета учетного показателя) и потери в стационарной электросети (рассчитанные в соответствии с «Методикой расчета расхода на собственные нужды»).

□ до 7 числа месяца, следующего за расчетным:

- согласованный с Системным оператором график ремонтов станционного оборудования на месяц;
- согласованный с Системным оператором почасовой фактический состав основного генерирующего оборудования;
- результаты расчета условно-постоянных потерь электроэнергии, нагрузочных потерь в оборудовании станций, потерь в станционной сети от транзитных перетоков (тыс.кВтч и МВт);
- результаты расчета расхода на собственные, хозяйственные нужды и потери в станционной сети, определенные по “Методике расчета расхода электроэнергии на собственные нужды и потерь электроэнергии при производстве и поставке электроэнергии электрическими станциями на оптовый рынок электроэнергии”

На сегодняшний день по заказу НП АТС разработан проект «Методики расчета расхода электроэнергии на собственные нужды и потерь электроэнергии при производстве и поставке электроэнергии электрическими станциями на ОРЭ».

«Методика расчета расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды электростанций» предназначена для расчета расхода электроэнергии на собственные, хозяйственные, производственные нужды электростанций, потерь электроэнергии при производстве, поставке, распределении электроэнергии по выбранному составу генерирующего оборудования.