



# Порядок получения статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговой системе оптового рынка



23 апреля 2007 г.

1. Федеральный закон Российской Федерации № 35-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике» (далее – ФЗ «Об электроэнергетике»).

2. Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года № 529 (далее – Правила оптового рынка).

## **Статья № 3 ФЗ «Об электроэнергетике»:**

**Субъекты оптового рынка** – юридические лица, получившие в установленном настоящим Федеральным законом порядке право участвовать в отношениях, связанных с обращением электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами оптового рынка

1. Участники обращения электрической энергии – поставщики электрической энергии (генерирующие компании) и покупатели электрической энергии (энергосбытовые организации, крупные потребители электрической энергии, гарантирующие поставщики), получившие статус субъектов оптового рынка в порядке, установленном ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Администратор торговой системы;
3. Организации, обеспечивающие функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка, в том числе, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и Системный оператор.

## **Часть 2 Ст.35 ФЗ «Об электроэнергетике» (в силу не вступила):**

- поставщики электрической энергии, присоединенные к электрическим сетям и имеющие в собственности или на ином законном основании генерирующее оборудование, установленная генерирующая мощность которого превышает минимально допустимое значение, устанавливаемое основными положениями функционирования оптового рынка;
- потребители электрической энергии, которые присоединены в установленном порядке к электрическим сетям и количественные характеристики заявленного потребления электрической энергии которых превышают минимально допустимые значения, устанавливаемые основными положениями функционирования оптового рынка (крупные потребители электрической энергии);

### **Часть 2 Ст.35 ФЗ «Об электроэнергетике» (в силу не вступила):**

- энергосбытовые организации, которые приобретают электрическую энергию в целях последующей ее реализации на розничных рынках и количественные характеристики заявленного потребления электрической энергии которых превышают минимально допустимые значения, устанавливаемые основными положениями функционирования оптового рынка;
- гарантирующие поставщики вне зависимости от количественных характеристик обслуживаемого ими объема потребления электрической энергии;
- территориальные сетевые организации в части оплаты потерь, возникающих в их сетях, в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти.

## **ч.1, 3, 4 ст.35 ФЗ «Об электроэнергетике» (в силу не вступила):**

Совершение всех установленных процедур, необходимых для начала работы на оптовом рынке, в том числе:

- проведение мероприятий технического характера;
- проведение иных мероприятий, предусмотренных основными положениями функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка;
- вступление в члены АТС и (или) подписание договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Исчерпывающий перечень мероприятий технического характера устанавливается основными положениями функционирования оптового рынка.

Выбор способа получения статуса субъекта оптового рынка осуществляется субъектами электроэнергетики самостоятельно.

## Правила оптового рынка электроэнергии:

**Участники оптового рынка** – поставщики электрической энергии и мощности (владельцы генерирующего оборудования и организации, обладающие правом продажи электроэнергии, производимой на генерирующем оборудовании) и покупатели электрической энергии и мощности (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации, крупные потребители электрической энергии, гарантирующие поставщики), получившие в установленном порядке право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке



Поставщики и покупатели электрической энергии получают статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии (мощностью) на оптовом рынке при выполнении требований:

- соответствие объектов электроэнергетики установленным количественным характеристикам;
- выполнение требований технического характера;
- наличие заключенного договора об оказании услуг по передаче электрической энергии (для плательщиков)
- наличие заключенного договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению (для плательщиков)
- наличие заключенного покупателем договора об оказании услуг по организации функционирования и развитию ЕЭС России (для плательщиков)

## Количественные характеристики – п.п. а) п.16 Правил оптового рынка (не применяются к гарантирующим поставщикам):

- **поставщик** электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании (или обладает правом продажи) генерирующим оборудованием, установленная генерирующая мощность которого в совокупности равна или превышает 25 МВт и в каждой предполагаемой группе точек поставки электрической энергии составляет не менее 5 МВт;

- **потребитель** электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВА и в каждой группе точек поставки составляет не менее 2 МВА;

- **энергосбытовая или энергоснабжающая организация** имеют по совокупности заключенных с потребителями (покупателями) на розничном рынке договоров суммарную присоединенную мощность энергопринимающего оборудования не менее 20 МВА при условии, что в каждой группе точек поставки она равна или превышает 2 МВА.

С 01.08.2007 г. – 1МВА, а с 01.02.2008 г. – 750 КВА

Каждая группа точек поставки и энергопринимающее оборудование, генерирующий объект, объект электросетевого хозяйства могут быть представлены на оптовом рынке только одним субъектом оптового рынка.

## Требования технического характера:

- обеспечение сбора, обработки и передачи участниками оптового рынка администратору торговой системы данных коммерческого учета
- обеспечение выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей передачу данных системному оператору

- представление документов Администратору торговой системы
- согласование с Администратором торговой системы и Системным оператором групп точек поставки
- установление соответствия АИИС
  - включение в Реестр субъектов оптового рынка и заключение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка
- получение тарифно-балансового решения
- регистрация групп точек поставки
- совершение юридических и иных действий для допуска к торговой системе
- заключение договоров и соглашений, необходимых для участия в торговле

Администратору торговой системы представляются следующие документы:

- учредительные документы юридического лица заявителя
- договоры об оказании услуг на оптовом рынке
- паспортные технологические характеристики энергооборудования
- однолинейная схема присоединения к сетям
- акты – разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
- документы по АИИС
- перечни средств измерений

- 21 рабочий день – проверка документов и согласование групп точек поставки АТС и Системным оператором
- не более 5 рабочих дней – принятие решения по получению статуса субъекта оптового рынка или об отказе в получении статуса субъекта оптового рынка
- 2 рабочих дня – доведение решения до заявителя
- 5 рабочих дней – подписание Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и получение Свидетельства

- отсутствие задолженности по оплате электроэнергии за предшествующие расчетные периоды
- обеспечение соответствия тарифов на розничном рынке предельным уровням тарифов, с учетом компенсации возможных убытков ГП или ЭСО

Тарифно-балансовое решение принимается не позднее 1 ноября года, предшествующего следующему периоду регулирования

Субъект оптового рынка представляет в АТС следующие документы и выполняет следующие действия:

- заключение договора банковского счета и открытие счетов в НКО
- заключение договоров с Удостоверяющими центрами ООО «Криптопро» и НП «АТС» и получение ключей ЭЦП
- внесение платы за допуск
- установка и тестирование ПО для подачи заявок
- представление балансового решения
- для «частичных» участников ОРЭ энергоснабжения, содержащих существенные условия, установленные Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка - представление договоров



После проверки представленных документов АТС:

- регистрирует группы точек поставки
- организует заключение договоров и соглашений, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка
- регистрирует участника ОРЭ в торговой системе оптового рынка

Право на участие в торговле представляется с начала следующего периода регулирования (для «частичных» участников ОРЭ – с первого числа месяца, следующего за месяцем его регистрации в торговой системе оптового рынка)

- прекращение договоров и соглашений, необходимых для участия в торговле
- неоднократное нарушение Правил оптового рынка, в том числе неоплата электроэнергии (мощности) за 2 периода оплаты
- уклонение от участия в торговле более 6 месяцев
- прекращение обязательств о договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка
- отсутствие зарегистрированных групп точек поставки
- прекращение статуса гарантирующего поставщика при несоответствии требованиям к субъектам оптового рынка
- реорганизация субъекта оптового рынка, влекущая невозможность участия в торговле на оптовом рынке
- ликвидация субъекта оптового рынка

АТС уведомляет ФСТ и РЭК соответствующего субъекта Российской Федерации возникновении оснований для лишения статуса субъекта оптового рынка

После принятия ФСТ соответствующего балансового решения Наблюдательный совет АТС принимает решение о лишении статуса субъекта оптового рынка (лишении права на участие в торговле на оптовом рынке)

- Гарантирующие поставщики
- «Частичные» участники оптового рынка
- Организации, ставшие участниками регулируемого сектора до 01 сентября 2006 года
- Организации, ставшие участниками сектора свободной торговли до 01 сентября 2006 года
- Организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка
- Организации, приобретшие генерирующее или энергопринимающее оборудование, принадлежавшее субъекту оптового рынка
- Организации, имеющие право на заключение в 2006 году долгосрочных регулируемых договоров

Коммерческая инфраструктура оптового рынка:

Администратор торговой системы

НП «АТС»

ЗАО «ЦФР»

Технологическая инфраструктура

Системный оператор – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью – ОАО «ФСК-ЕЭС»

Создан как некоммерческое партнерство, в органах управления которого обеспечивается равное представительство поставщиков и покупателей электрической энергии, а также представительство государства

Основной целью является организация оптовой торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке

Оказывает всем участникам оптового рынка комплексную тарифицированную услугу по организации функционирования торговой системы оптового рынка

ЗАО «ЦФР» - дочернее общество НП «АТС», созданное для проведения финансовых расчетов за электрическую энергию (мощность), выступает унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке

Специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей с управляемой нагрузкой

Функции по оперативно-диспетчерскому управлению

Действия в рамках Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе конкурентный отбор заявок для балансирования системы

Организация оказания услуг по системной надежности

Рынок мощности

Основная функция – управление единой национальной электрической сетью

Вытекающие функции:

оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям, относящимся к ЕНЭС;

участие в купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в целях компенсации потерь в сетях;

обеспечение параллельной работы с зарубежными энергосистемами



Спасибо за внимание!