



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

**Регулирование в сфере электроэнергетики:
обзор результатов 2016 г. и грядущих
изменений в законодательство**

**Начальник Управления
регулирования электроэнергетики
Дмитрий Васильев**

Тарифное регулирование на 2017 год

С учетом социально-экономической ситуации в стране, рост тарифов должен быть ниже инфляции.

При уровне инфляции 7,4 % в 2016 г. рост тарифов в сфере электроэнергетики составил:

- **рост нерегулируемых цен на оптовом рынке – 6,5%;**
- **индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения – 3%**
- **индексация тарифов для населения – 5%;**

Регулирование инфраструктуры

ОАО «Системный оператор ЕЭС»:

-на услугу по управлению технологическими режимами тариф на 2017 год сохранился на уровне 2016 года;

-на услугу по обеспечению надежности **снижение тарифа составило -0,1%**

ОАО «Администратор торговой системы»:

тариф на услуги коммерческого оператора на 2017 для ОАО «АТС» **снижен по отношению к 2016 году на 2,7%;**

**принято 7943 тарифных решений
в сфере электроэнергетики**

(Утверждено 33 Приказа ФАС России)

О тарифном регулировании оптового рынка электроэнергии и мощности

Принято 7215 тарифных решений

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	300
Тарифы на электрическую энергию (мощность) в отношении поставщиков, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны ОРЭ	116
Тарифы на электрическую энергию (мощность) в отношении поставщиков ОРЭ, расположенных на территориях ценовых зон, в целях поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненных к нему категориям потребителей.	1445
Регулируемые уровни цен на электрическую энергию, применяемых при введении государственного регулирования в электроэнергетике	5316
Цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2017 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых атомных станций и гидроэлектростанций	36
Цена на мощность, с использованием генерирующих объектов атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом» , соответствующей размеру денежных средств, необходимому для обеспечения безопасной эксплуатации этих атомных станций	1

Об утвержденных предельных уровнях цен (тарифов), индикативных ценах, утвержденных платах за технологическое присоединение к ЕНЭС

Принято 648 тарифных решения

Утверждены Платы за технологическое присоединение к ЕНЭС	9
Предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность)	228
Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в неценовых зонах и отдельных частях ценовых зон	77
Тарифы на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта	6
Предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации для населения	164
Предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии , оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации	158
Утвержден тариф на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2017-2019 ОАО «ФСК ЕЭС»	6

В рамках подготовки к принятию тарифно-балансовых решений производится:

- На 2017 год установлено более **295 тыс. значений** и параметров сводного прогнозного баланса (только в ноябре);
- В Баланс включено около 3500 организаций;
- С 15 мая 2016 по 30 октября при подготовке балансовых решений проведено **более 300 совещаний** с субъектами Российской Федерации, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ПАО «СО ЕЭС», Ассоциацией «НП «Совет рынка», АО «АТС», ПАО «Россети» и др.

Проведение Экспертных советов и заседаний рабочих групп

- В 2016 году было проведено два заседания Экспертного совета (эталонные сбыт, стандартизированные ставки, особенности RAB регулирования);
- В 2016 году созданы две рабочие группы при Экспертном совете в сфере совершенствования тарифного регулирования и развитие конкуренции на розничных рынках
- Во втором полугодии 2017 году запланирована подготовка концепции нового розничного рынка электрической энергии (Минэнерго России – ответственный исполнитель), ФАС России активно участвует в обсуждении данного проекта.
- Созданы рабочие группы, а также проводятся регулярные совещания по взаимодействию по развитию тарифного регулирования в ряде регионов и в целом в Российской Федерации: Республика Саха (Якутия), г. Москва, Московская область, Республика Татарстан.

Принятые решения в рамках контрольных мероприятий

1. Отменены тарифные решения по 17 субъектам Российской Федерации

С 01.06.2016 по Республике Дагестан и Чеченской республике,

С 01.07.2016 года по Республикам Хакассия, Марий Эл и Бурятия, Пермскому краю, Самарской, Белгородской, Брянской, Рязанской, Тульской, Псковской, Мурманской и Курганской областям.

С 01.09.2016 по выявленным нарушениям ценообразования были отменены решения по Алтайскому краю, Волгоградской и Кемеровским областям.

2. По 15 субъектам Российской Федерации ФАС России были согласованы решения регулирующих органов об утверждении тарифов на услуги по передаче на 2016 год на уровне выше и (или) ниже предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

3. Отменено 9 решений тарифных органов об установлении сбытовых надбавок компаний, входящих группу лиц ПАО «ТНС Энерго».

Решения приняты на основании выявленных нарушений установленного порядка ценообразования, а также в связи с тем, что установленные сбытовые надбавки для компаний группы лиц ПАО «ТНС Энерго» значительно превышают сбытовые надбавки, установленные в смежных сопоставимых регионах Российской Федерации.

Итоги работы по совершенствованию нормативной базы в 2016 г.

10.01.2016 вступил в
законную силу
Федеральный закон
от 30.12.2015
№ 450-ФЗ

24.12.2016 принято
постановление
Правительства РФ
№ 1476

07.05.2016 принято
постановление
Правительства РФ
№ 433

Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации


Повышение прозрачности уровня платы за технологическое присоединение

Отмена обязательной оплаты отклонений фактических объёмов потребления электрической энергии (мощности) от договорных для потребителей неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности.

Предоставляется выбор ценовых категорий (в зависимости от выбранного тарифа на услуги по передаче электрической энергии и имеющегося учёта с оплатой собственных отклонений только на добровольной основе).

Реализация поручений Президента РФ В.В. Путина по вопросам развития Дальнего Востока (ДФО)

09.01.2017
вступил в силу
Федеральный закон
№ 508-ФЗ



Внесение изменений в статью 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

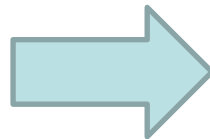
Внедрение механизма поэтапного снижения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) во всех субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, до базового (среднероссийского) уровня.

В соответствии с Федеральным законом:

Приоритетные задачи

Изменение подходов к тарифному регулированию:

от метода экономически
обоснованных затрат
(затраты+)



к методу эталонных затрат

- ❑ Внедрение принципа эталонных затрат при определении сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков (принятие проекта акта)
- ❑ Разработка нормативных правовых актов по вопросу перехода к регулированию сетевых организаций методом эталонных затрат

Создание механизма снижения до среднероссийского уровня тарифов на электрическую энергию в отдельных регионах Дальнего Востока без привлечения средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

Совершенствование регулирования электросетевого комплекса

Повышение эффективности тарифного регулирования в части операционной и инвестиционной деятельности электросетевых организаций (продление RAB и особенности учета дивидендов)

Спасибо за внимание!