

АНАЛИЗ ПОВЫШЕНИЯ ЦЕНЫ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ***

На рынке электроэнергии сложилась неприятная для потребителей электроэнергии ситуация. Наблюдается нетипичное повышение конечных цен на розничном рынке электроэнергии для потребителей Иркутской области. Резкий скачок оказал огромное влияние на негативную реакцию потребителей по отношению к ОАО «Иркутскэнерго», которое в свою очередь испытывает колоссальное давление от государственных органов.

Ключевые слова: энергетика, ОАО «Иркутскэнерго», тариф, о. Байкал, равновесная цена.

Резкое повышение цены в Иркутской области произошло по всей 2 ценовой зоне, где, как правило, уровень цен существенно отличался от 1 «европейской» ценовой зоны в меньшую сторону. На рис. 1 представлены все ценовые зоны Оптового рынка электроэнергии России, в границах которых происходит формирование своей равновесной цены в порядке, установленном законом и правилами оптового рынка электроэнергии (1 и 2 зона, являются «зонами свободного перетока электроэнергии»).



Рис. 1. Ценовые зоны оптового рынка электроэнергии в России

* Скиба Артем Дмитриевич – магистрант, кафедра экономики предприятий и предпринимательской деятельности, Байкальский государственный университет, Иркутск, e-mail: ar.skiba2015@yandex.ru.

** Юшков Олег Александрович – старший преподаватель, кафедра экономики предприятий и предпринимательской деятельности, Байкальский государственный университет, Иркутск, e-mail: oay63@mail.ru.

*** По материалам научно-практической конференции 2016 года «Социально-экономическое развитие региона и хозяйствующих субъектов».

Что касается роста цены, то она, естественно, с летнего сезона поднимается ежегодно, но 2014 год сильно выделяется. Чтобы разобраться в данной ситуации необходимо понимать из чего вообще формируется конечная цена.

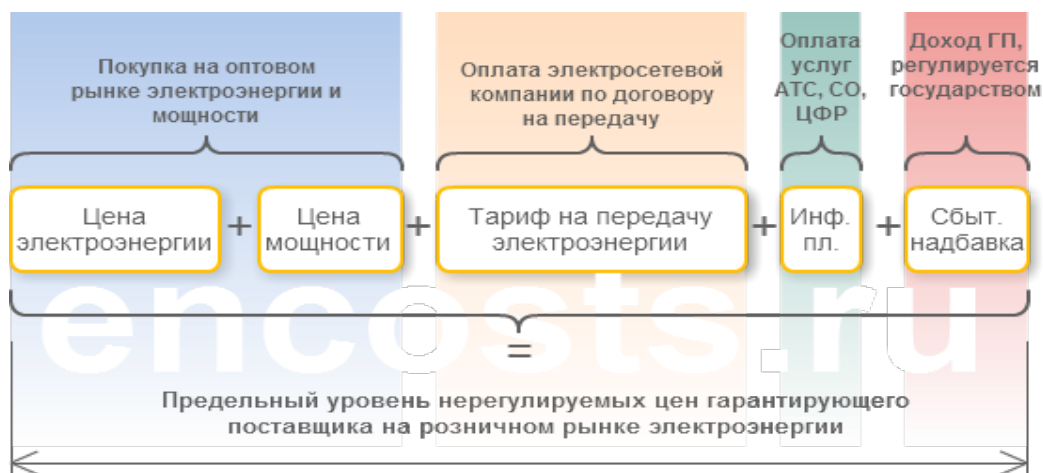


Рис. 2. Структура конечной розничной цены на электроэнергию

В процентном отношении оптовая составляющая цены составляет порядка 55–60 % от конечной цены. Остальные составляющие – это сбытовая надбавка 10 %, инфраструктурные платежи меньше 1 %, а также тариф на передачу электроэнергии по сетям 30–32 % (рис. 2).

Тариф на передачу – это единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области. Утверждается на период службой по тарифам Иркутской области.

Сбытовая надбавка рассчитывается как процент от оптовой составляющей. Данный процент устанавливается приказом службы по тарифам Иркутской области.

Таким образом, рост цены явно зависит от оптовой составляющей цены. Цена на оптовом рынке формируется при расчете торгового графика. Где определяется равновесная цена на сутки вперед, согласно заявки покупателей (спроса) и заявки поставщиков (предложения).

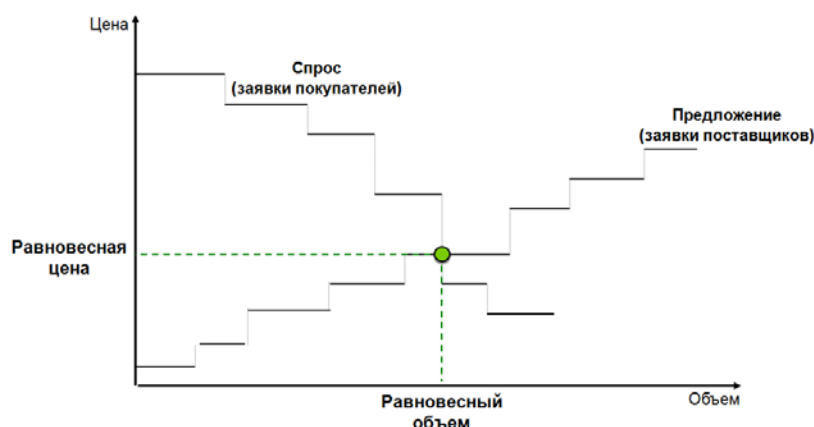


Рис. 3. Маржинальное ценообразование на оптовом рынке электроэнергии

В связи с тем, что на данном рынке происходит маржинальное ценообразование, цена естественно берется максимальная. На данное завышение цен помимо маржинального ценообразования, влияет и неравномерное распределение узловых цен по территории и часам ценовой зоны, т.е. загрузка на максимум дорогой генерацией от ТЭЦ.

На данном этапе можно приостановиться и попробовать разобраться в сегодняшней ситуации.

Рассмотрим на примере самой распространенной первой ценовой категории у потребителей ООО «Иркутскэнергосбыт» (рис. 4).

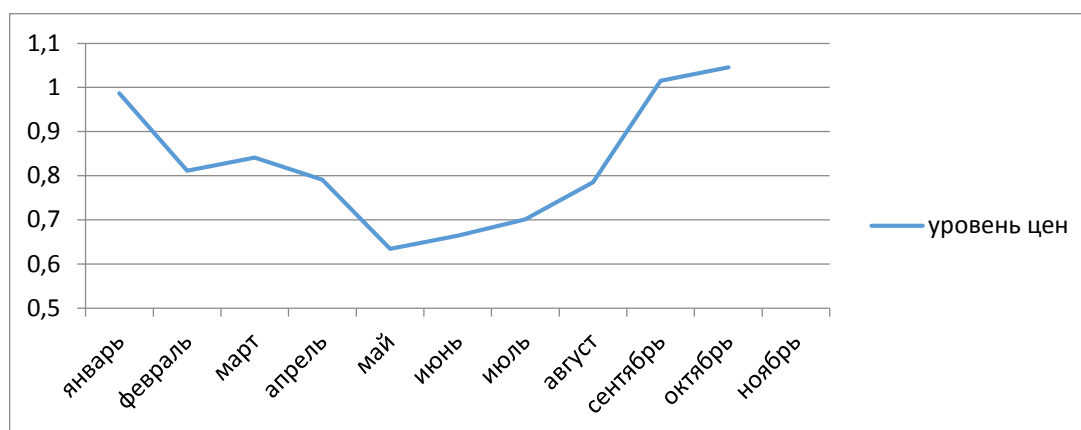


Рис. 4. Средневзвешенные нерегулируемые цены для потребителей в 2014 г.

Провал в графике – это ежегодное явление, связанное с выводом дорогой генерации (ТЭЦ) в сезон ремонтов и загрузкой ГЭС.

Явный скачок роста в октябре происходит ежегодно при смешивании генерации ГЭС с более дорогой генерацией ТЭЦ, но этот неестественный рост с сентября как оказалось связан с засушливой осенью, которая привела к маловодию на о. Байкал и, следовательно, к снижению генерации от ГЭС. Для покрытия графика потребления в системе приходится вводить более дорогие мощности.

ОАО «Иркутскэнерго» приходится использовать более дорогую мощность для выработки электроэнергии в систему. Кроме того, весь недостаток мощности во второй ценовой зоне (в которой находится Иркутская область) покрывается из первой, идет переток электроэнергии с западной части России, по более дорогим предложениям.

И так, основной причиной роста стал низкий уровень о. Байкал. Заявка от ГЭС еще в октябре упала на 10 %, в ноябре падение составило 15 % и более, что повлечет к еще большему повышению конечного тарифа. При сокращении генерации от ГЭС, косая «предложения» (рис. 3) смещается в правую сторону (оси «Цена»), спрос остается неизменным, таким образом равновесная цена поднимается вверх, так как используются предложения от ТЭЦ, до этого не использованные из-за высокой цены. Ну и в меньшей степени на рост цены влияет переток электроэнергии с других точек поставки.

Уже в феврале 2015 года уровень озера упал ниже критической отметки в 456 м. Предположительно, низкий уровень Байкала будет сохраняться до конца

апреля 2015, то есть до прихода положительный температур в регион. И тогда, можно будет сказать, что цены на электричество будут таять параллельно с байкальским льдом и снегом.

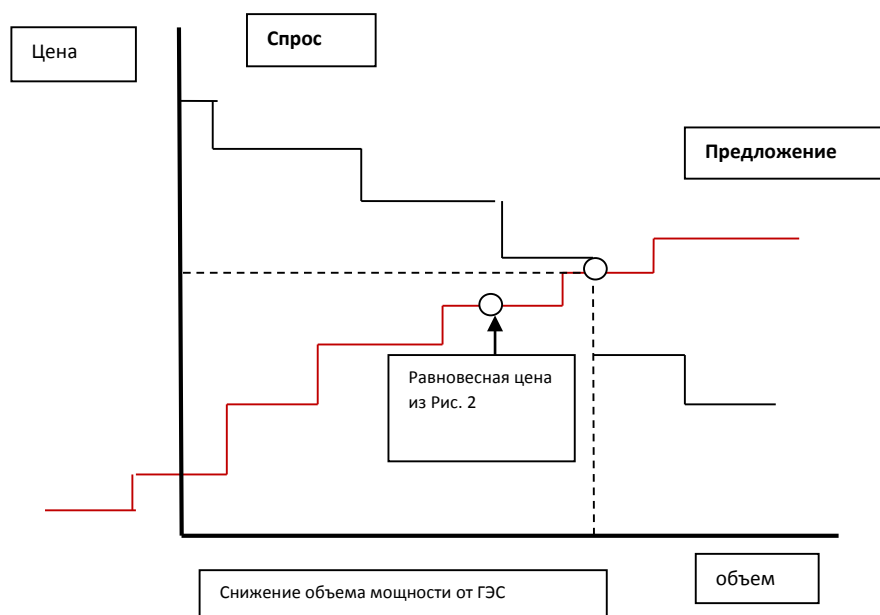


Рис. 5. Равновесная цена при падении выработки от ГЭС

Список использованной литературы

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2011. – № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» // Консультант плюс.
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012. – № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков» // Консультант плюс.