



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Апрель 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в апреле 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 26.04.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 26.04.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 26.04.2018 в период с 6 по 13 час включительно осуществил ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение №7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

В период проведения тестирования покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 49 до 69 МВт·ч.

Фактически в указанный период проведения тестирования была обеспечена соответствующая требованиям Регламента участия на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением (Приложение №19.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 5 (пяти) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств 26.04.2018 составила 100% от суммарной величины планового ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии.

Сводная информация об объеме потребления до применения механизма ценозависимого снижения потребления и после его применения, а также суммарный фактический режим потребления по ГТП, обеспечивших необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Час	6	7	8	9	10	11	12	13
Плановые показатели								
МППП	6 534	6 530	6 532	6 558	6 561	6 563	6 562	6 545
ТГ без учета ЦЗСП	6 534	6 529	6 531	6 558	6 560	6 562	6 561	6 544
ТГ с учетом ЦЗСП	6 485	6 480	6 462	6 489	6 511	6 513	6 512	6 495
плановая величина снижения, МВт	49	49	69	69	49	49	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	0.8%	0.8%	1.06%	1.05%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 456	6 449	6 409	6 410	6 468	6 458	6 458	6 465



Фактическое снижение, МВт	78	80	122	148	92	104	103	78
Фактическое снижение от плановой величины, %	159%	163%	177%	214%	187%	212%	210%	159%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	877.34	888.13	916.57	893.36	888.75	886.54	885.99	875.08
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	875.77	886.68	914.53	889.77	886.88	884.83	884.36	873.03
Изменение цены, руб/ МВт·ч	1.57	1.45	2.04	3.59	1.87	1.71	1.63	2.05
Изменение цены, %	0.18	0.16	0.22	0.40	0.21	0.19	0.18	0.23

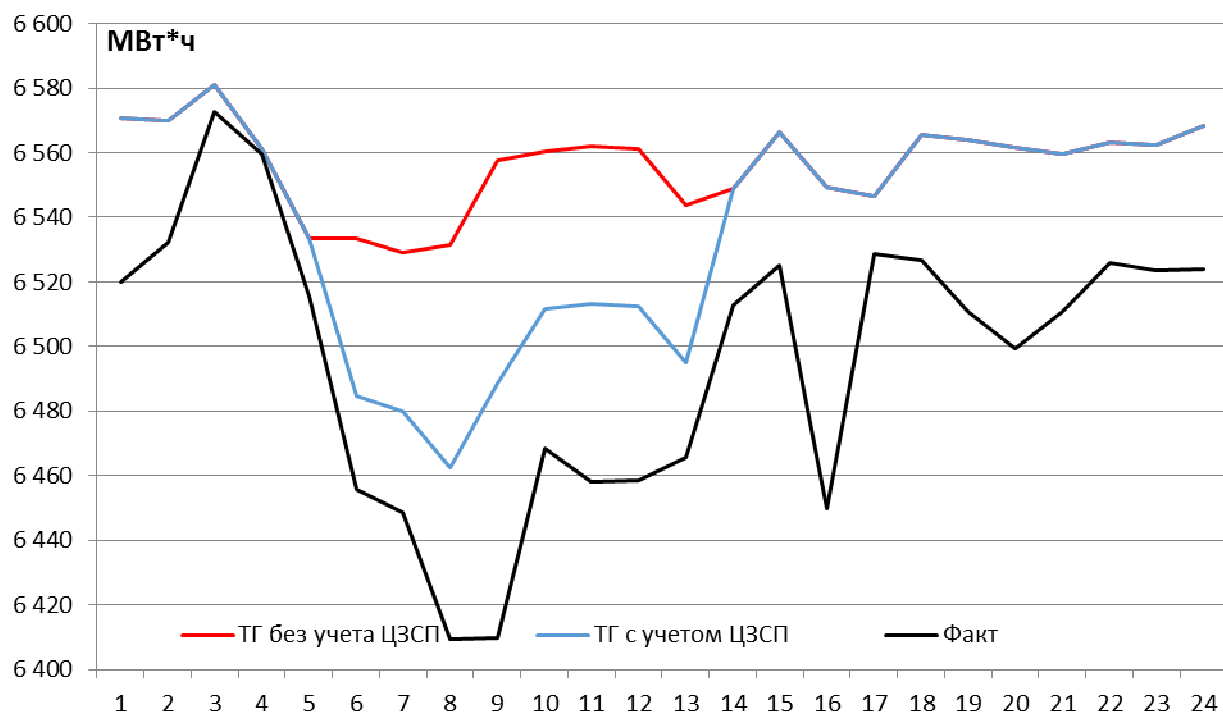


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

¹ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»