



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

февраль 2019 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в феврале 2019 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 26.02.2019 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 26.02.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 26.02.2019 в период с 13 по 20 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 по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 26.02.2019 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	13	14	15	16	17	18	19	20
Плановые показатели								
МППП	6 705	6 706	6 704	6 705	6 705	6 715	6 715	6 714
ТГ без учета ЦЗСП	6 621	6 630	6 629	6 630	6 621	6 631	6 633	6 632
ТГ с учетом ЦЗСП	6 572	6 581	6 580	6 561	6 552	6 582	6 584	6 583
плановая величина снижения, МВт	49	49	49	69	69	49	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	0.74%	0.74%	0.74%	1.04%	1.04%	0.74%	0.74%	0.74%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 503	6 500	6 473	6 460	6 467	6 541	6 519	6 516
Фактическое снижение, МВт	118	130	156	170	153	90	114	116
Фактическое снижение от плановой величины, %	241%	265%	318%	246%	222%	184%	233%	237%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	990.85	1009.54	1021.03	1026.85	1023.48	1012.87	1010.64	1013.13
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	988.57	1006.96	1018.93	1024.28	1020.89	1010.52	1008.54	1011.29
Изменение цены, руб/ МВт·ч	2.28	2.58	2.1	2.57	2.59	2.35	2.1	1.84
Изменение цены, %	0.23	0.26	0.21	0.25	0.25	0.23	0.21	0.18

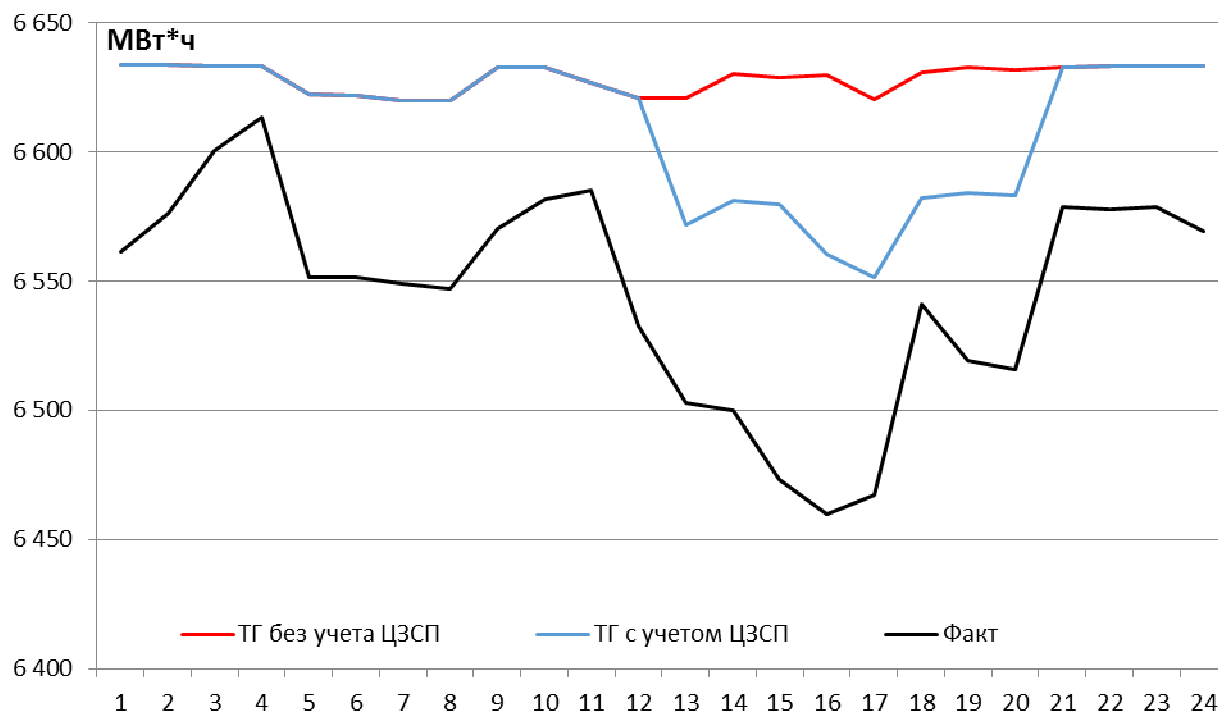


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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