



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**Ноябрь 2018 года**



**Москва**



## Общая информация

В связи с тем, что в ноябре 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.11.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

## Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.11.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.11.2018 в период с 8 по 15 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, 27.11.2018 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	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Плановые показатели</b>								
МПП	6 670	6 678	6 678	6 671	6 671	6 672	6 671	6 670
ТГ без учета ЦЗСП	6 577	6 589	6 582	6 577	6 589	6 581	6 576	6 577
ТГ с учетом ЦЗСП	6 508	6 520	6 533	6 529	6 540	6 532	6 527	6 528
плановая величина снижения, МВт	69	69	49	49	49	49	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	1.05%	1.05%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 468	6 428	6 471	6 503	6 499	6 500	6 508	6 473
Фактическое снижение, МВт	109	161	111	74	90	81	68	104
Фактическое снижение от плановой величины, %	158%	233%	227%	151%	184%	165%	139%	212%
Ценовые показатели <sup>1</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1095.48	1035.32	1035.64	1002.24	1005.25	1008.26	1041.41	1040.77
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1093.05	1032.69	1033.3	999.62	1002.62	1005.97	1039.31	1038.44
Изменение цены, руб/ МВт·ч	2.43	2.63	2.34	2.62	2.63	2.29	2.1	2.33
Изменение цены, %	0.22	0.25	0.23	0.26	0.26	0.23	0.20	0.22

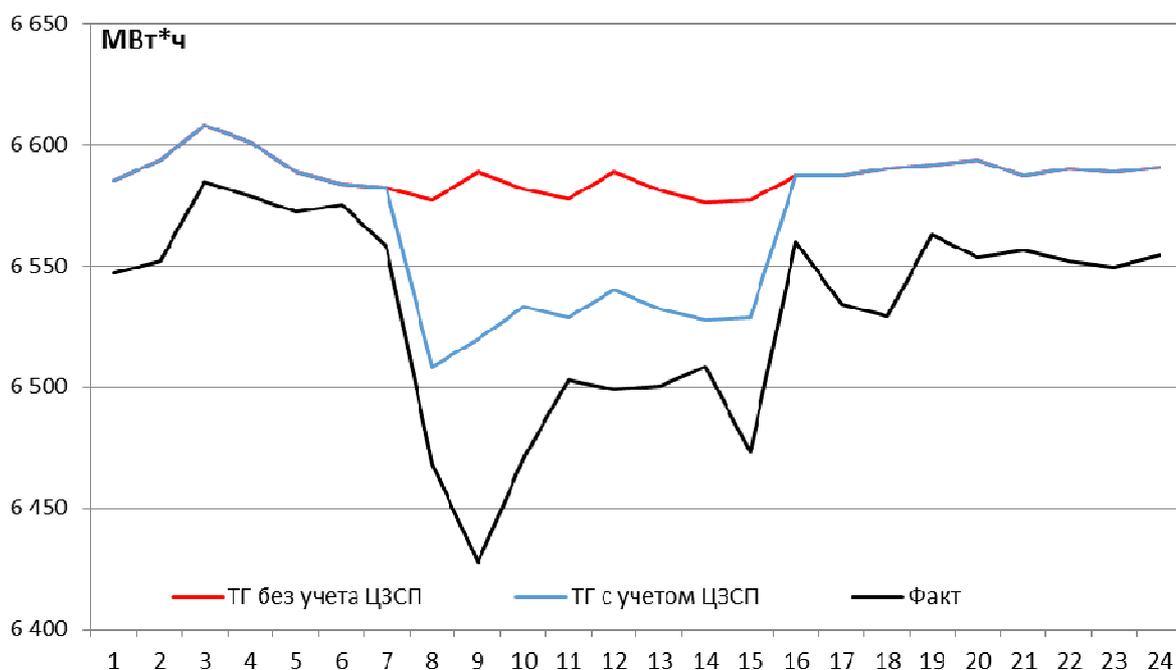


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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