



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**Июнь 2018 года**



**Москва**



## Общая информация

В связи с тем, что в июне 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 25.06.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

## Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 25.06.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 25.06.2018 в период с 10 по 17 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, 25.06.2018 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	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	6 642	6 643	6 644	6 644	6 644	6 644	6 644	6 644
ТГ без учета ЦЗСП	6 514	6 517	6 522	6 510	6 514	6 522	6 513	6 512
ТГ с учетом ЦЗСП	6 445	6 448	6 473	6 461	6 465	6 473	6 464	6 463
плановая величина снижения, МВт	69	69	49	49	49	49	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	1.06%	1.06%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 395	6 400	6 423	6 423	6 427	6 431	6 426	6 424



<b>Фактическое снижение, МВт</b>	119	117	99	87	87	91	87	88
<b>Фактическое снижение от плановой величины, %</b>	173%	170%	202%	178%	178%	186%	178%	180%
<b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>								
<b>Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч</b>	933.24	955.56	925.38	913.87	953.,79	912.74	911.33	911.25
<b>Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч</b>	905.07	951.78	921.91	910.26	950.8	909.15	907.74	907.66
<b>Изменение цены, руб/ МВт·ч</b>	28.17	3.78	3.47	3.61	2.99	3.59	3.59	3.59
<b>Изменение цены, %</b>	3.02	0.40	0.37	0.40	0.31	0.39	0.39	0.39

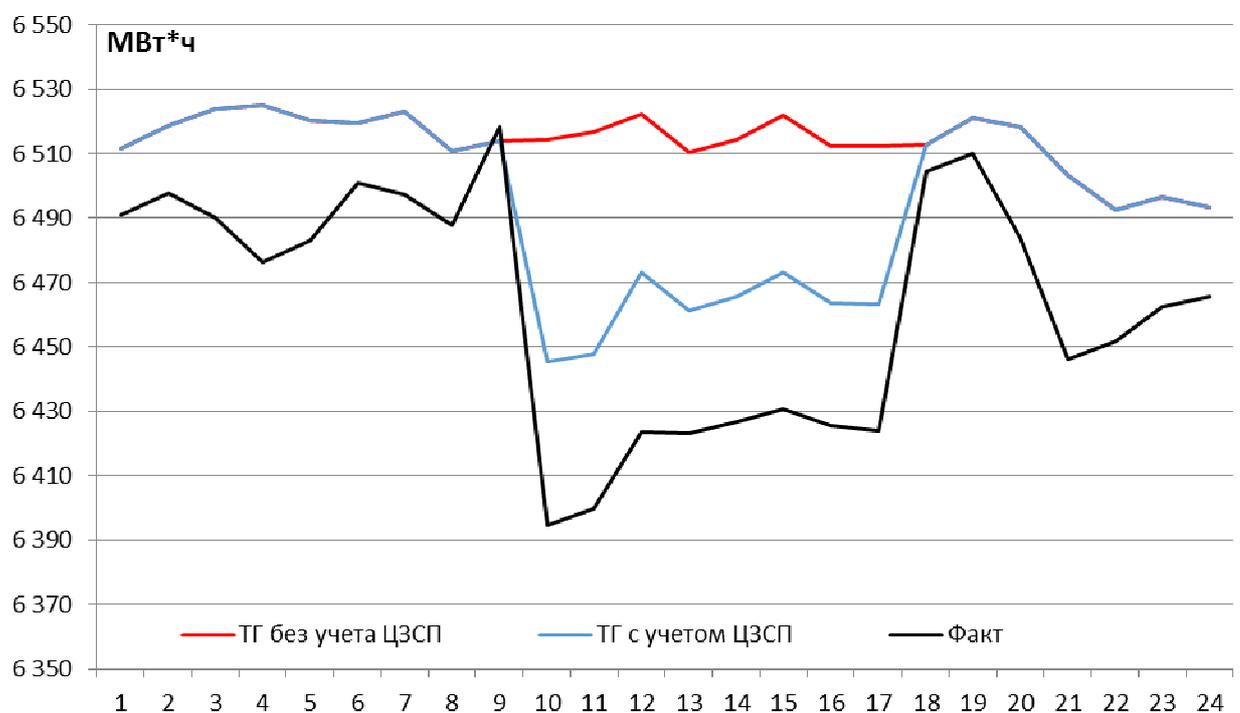


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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