



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Август 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в августе 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 28.08.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 28.08.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 28.08.2018 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, 28.08.2018 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
Плановые показатели								
МППП	6 755	6 758	6 759	6 758	6 756	6 758	6 757	6 758
ТГ без учета ЦЗСП	6 536	6 542	6 544	6 539	6 538	6 547	6 534	6 533
ТГ с учетом ЦЗСП	6 467	6 473	6 495	6 490	6 489	6 498	6 485	6 484
плановая величина снижения, МВт	69	69	49	49	49	49	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	1.05%	1.05%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 423	6 425	6 457	6 452	6 454	6 462	6 446	6 447
Фактическое снижение, МВт	113	117	87	86	84	85	88	86
Фактическое снижение от плановой величины, %	164%	170%	178%	176%	171%	174%	180%	176%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	977,82	970,91	969,67	971,49	972,83	971,89	962,43	971,88
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	972,4	966,4	965,24	966,99	968,33	967,23	958,12	967,38
Изменение цены, руб/ МВт·ч	5,42	4,51	4,43	4,5	4,5	4,66	4,31	4,5
Изменение цены, %	0,55	0,46	0,46	0,46	0,46	0,48	0,45	0,46

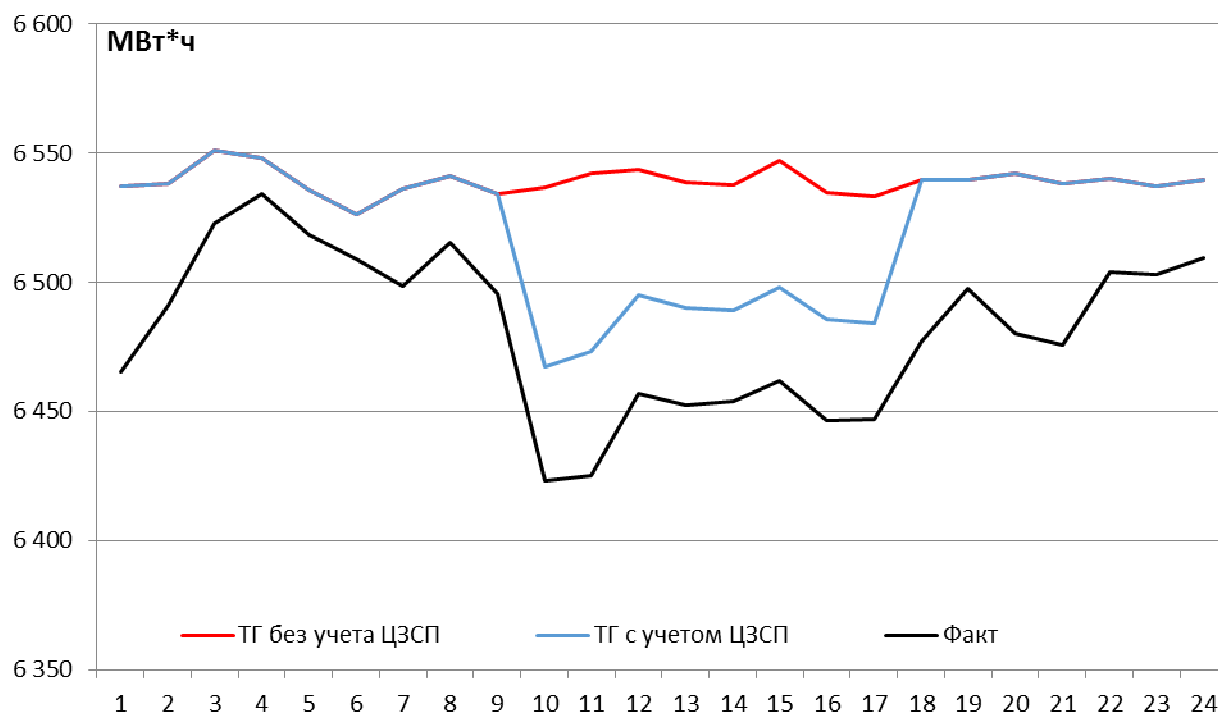


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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