



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**Январь 2018 года**



**Москва**



## Общая информация

В связи с тем, что в январе 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 29.01.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

## Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 29.01.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 29.01.2018 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 3 (трех) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств 29.01.2018 составила 57% 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, обеспечившим 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	3 169	3 144	3 145	3 145	3 146	3 168	3 144	3 145
ТГ без учета ЦЗСП	3 169	3 144	3 145	3 145	3 146	3 168	3 144	3 145
ТГ с учетом ЦЗСП	3 150	3 126	3 126	3 126	3 127	3 129	3 105	3 126
плановая величина снижения, МВт	19	19	19	19	19	39	39	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	1.23%	1.24%	0.6%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 114	3 116	3 113	3 109	3 087	3 088	3 087	3 110
Фактическое снижение, МВт	55	28	32	36	59	80	58	34



<b>Фактическое снижение от плановой величины, %</b>	290%	147%	168%	190%	311%	205%	149%	179%
<b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>								
<b>Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч</b>	926.97	926.19	931.86	930.54	934.56	939.19	938.23	930.06
<b>Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч</b>	924.85	924.07	929.68	928.34	932.36	936.32	935.49	928.19
<b>Изменение цены, руб/ МВт·ч</b>	2.12	2.12	2.18	2.2	2.2	2.87	2.74	1.87
<b>Изменение цены, %</b>	0.23	0.23	0.23	0.24	0.24	0.31	0.29	0.20

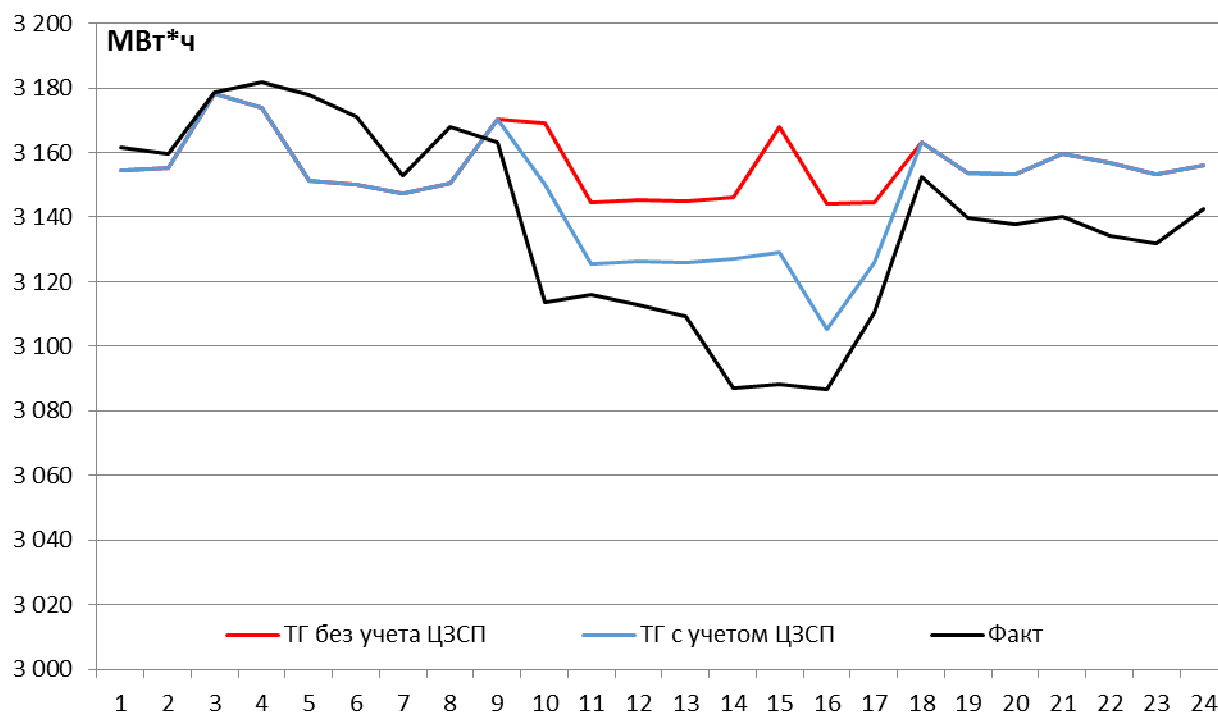


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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