



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Декабрь 2017 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в декабре 2017 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 26.12.2017 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 26.12.2017

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 26.12.2017 в период с 11 по 18 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 44 до 64 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 26.12.2017 составила 61% 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	11	12	13	14	15	16	17	18
Плановые показатели								
МППП	3 146	3 111	3 146	3 150	3 171	3 155	3 153	3 170
ТГ без учета ЦЗСП	3 146	3 111	3 146	3 150	3 171	3 155	3 153	3 170
ТГ с учетом ЦЗСП	3 127	3 092	3 127	3 131	3 132	3 116	3 134	3 151
плановая величина снижения, МВт	19	19	19	19	39	39	19	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	1.23%	1.24%	0.6%	0.6%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 115	3 068	3 115	3 098	3 100	3 098	3 126	3 126
Фактическое снижение, МВт	31	43	31	52	71	57	27	44
Фактическое снижение от плановой величины, %	163%	226%	163%	274%	182%	146%	142%	232%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	881.73	882.91	892.05	913.25	917.87	915.8	899.92	887.69
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	878.26	878.91	887.3	909.53	913.53	911.47	895.12	886.98
Изменение цены, руб/ МВт·ч	3.47	4	4.75	3.72	4.34	4.33	4.8	0.71
Изменение цены, %	0.39%	0.45%	0.53%	0.41%	0.47%	0.47%	0.53%	0.08%

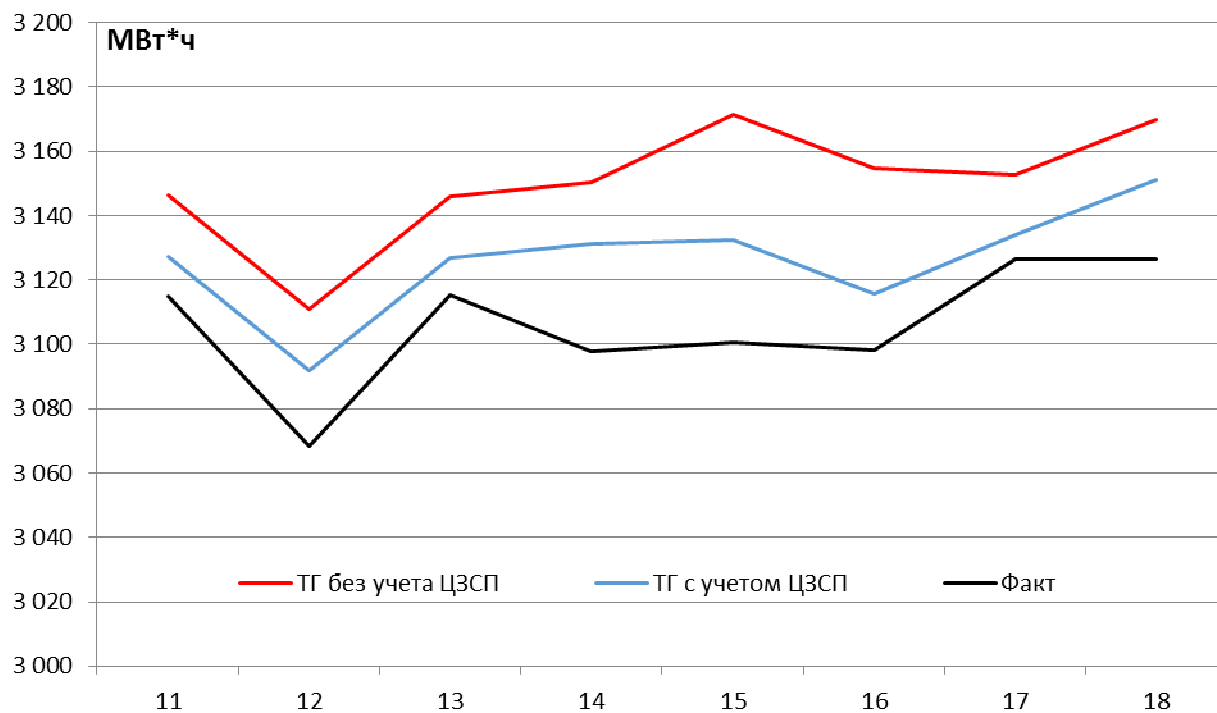


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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