



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Май 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в мае 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 30.05.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 30.05.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 30.05.2018 в период с 7 по 14 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 4 (четырёх) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 30.05.2018 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	7	8	9	10	11	12	13	14
Плановые показатели								
МППП	5 066	5 067	5 072	5 071	5 074	5 082	5 075	5 078
ТГ без учета ЦЗСП	5 066	5 067	5 072	5 071	5 074	5 082	5 075	5 078
ТГ с учетом ЦЗСП	5 002	5 003	5 028	5 027	5 030	5 038	5 031	5 034
плановая величина снижения, МВт	64	64	44	44	44	44	44	44
плановая величина снижения, % от ТГ	1.26%	1.26%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	4 956	4 956	4 989	4 991	4 991	5 001	4 997	4 968



Фактическое снижение, МВт	110	111	83	81	82	81	77	109
Фактическое снижение от плановой величины, %	172%	173%	189%	184%	186%	184%	175%	248%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	523.87	514.12	472.93	443.98	460.45	435.31	436.9	429.31
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	524.22	513.17	473.72	444.69	461.21	436.02	437.62	430.01
Изменение цены, руб/ МВт·ч	-0.35	0.95	-0.79	-0.71	-0.76	-0.71	-0.72	-0.7
Изменение цены, %	0.07	0.18	0.17	0.16	0.17	0.16	0.16	0.16

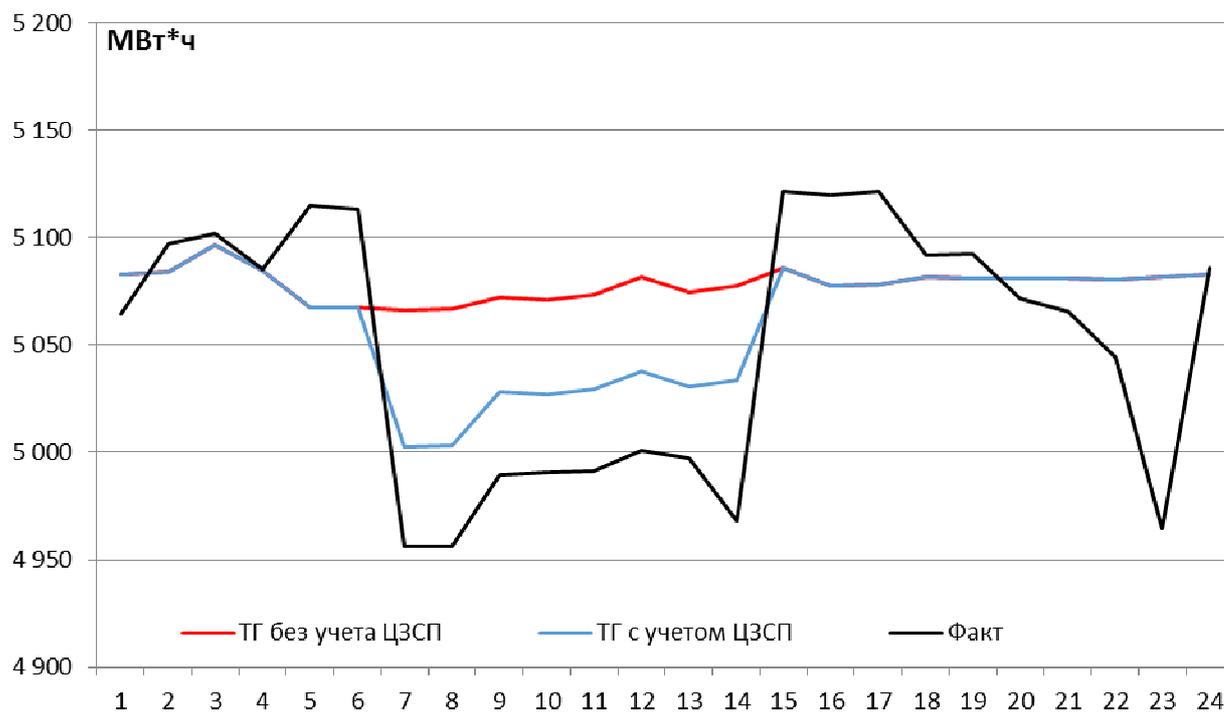


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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