



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Сентябрь 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в сентябре 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.09.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.09.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.09.2018 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 4 (четыре) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 27.09.2018 составила 93% 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	5 260	5 259	5 255	5 256	5 255	5 255	5 256	5 258
ТГ без учета ЦЗСП	5 099	5 099	5 083	5 080	5 081	5 080	5 079	5 095
ТГ с учетом ЦЗСП	5 055	5 055	5 039	5 036	5 037	5 036	5 015	5 031
плановая величина снижения, МВт	44	44	44	44	44	44	64	64
плановая величина снижения, % от ТГ	0.86%	0.86%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	1.26%	1.26%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	4 990	5 003	5 018	5 015	5 018	4 986	4 983	4 994
Фактическое снижение, МВт	110	97	65	65	63	94	96	101
Фактическое снижение от плановой величины, %	250%	221%	148%	148%	143%	214%	150%	158%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	871.06	885.69	880.96	876.74	880.76	903.21	925.64	913.89
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	866.91	880.52	875.63	871.7	875.67	895.31	918.24	905.96
Изменение цены, руб/ МВт·ч	4.15	5.17	5.33	5.04	5.09	7.9	7.4	7.93
Изменение цены, %	0.48	0.58	0.61	0.57	0.58	0.87	0.80	0.87

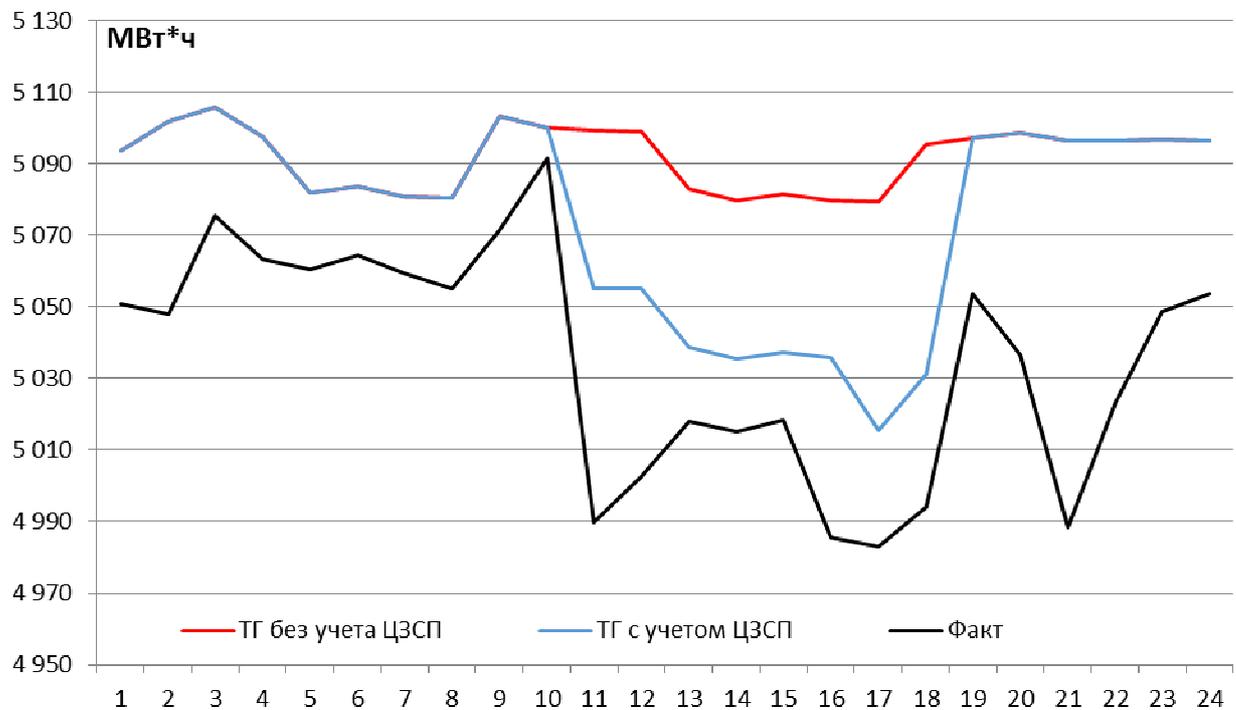


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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