



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

май 2017 года



Москва



При формировании торгового графика на 30.05.2017 в связи с тем, что в мае 2017 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, было проведено тестирование энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением.

Для обеспечения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления Коммерческий оператор 30.05.2017 в период с 8 по 15 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; далее - Регламент).

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 период проведения тестирования была обеспечена соответствующая требованиям Регламента разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 4 (четырёх) ГТП. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств в мае 2017 года 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 ГТП, обеспечивших необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Таблица 1

Час	8	9	10	11	12	13	14	15
Плановые показатели								
МППП	5 106	5 112	5 111	5 114	5 116	5 098	5 103	5 108
ТГ без учета ЦЗСП	5 106	5 112	5 111	5 114	5 116	5 098	5 103	5 108
ТГ с учетом ЦЗСП	5 062	5 068	5 067	5 070	5 052	5 034	5 059	5 064
величина снижения, МВт	44	44	44	44	64	64	44	44
величина снижения, % от ТГ	0.86%	0.86%	0.86%	0.86%	1.25%	1.26%	0.86%	0.86%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт*ч	5 038	5 038	5 033	5 039	5 014	4 992	5 011	5 042
Фактическое снижение, МВт	68	74	78	74	102	106	92	66
Фактическое снижение, %	155%	168%	177%	168%	159%	166%	209%	150%

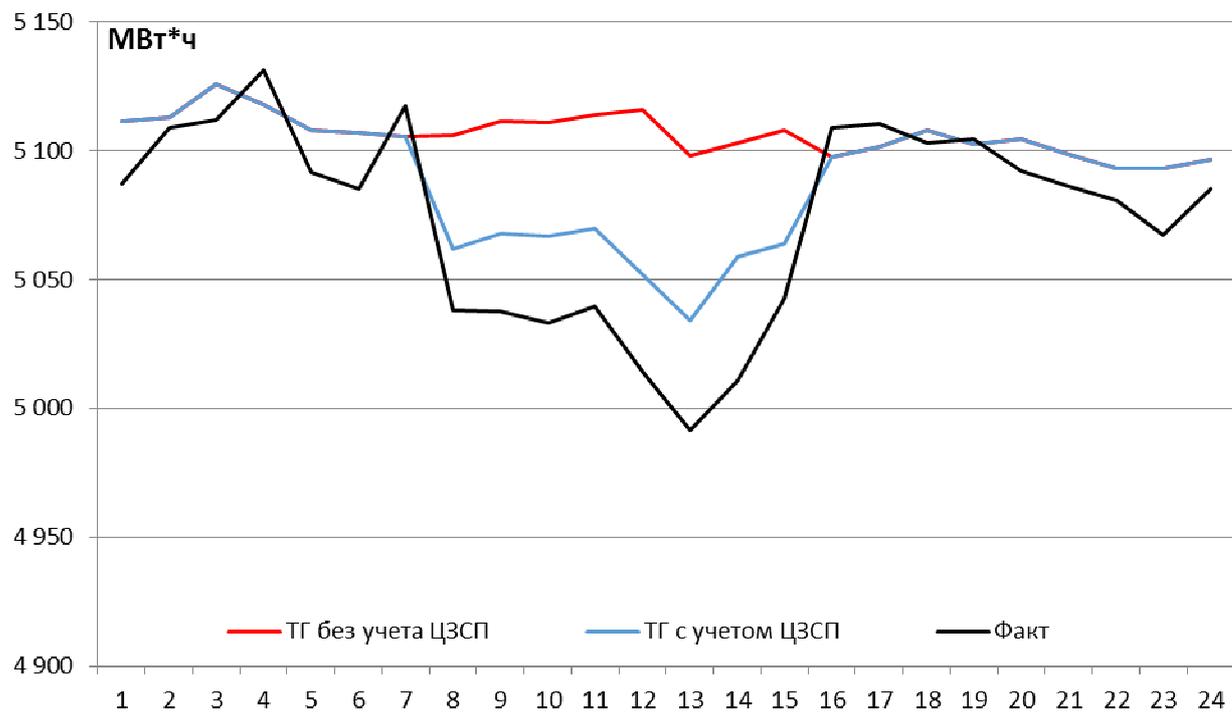


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП