



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**август 2017 года**



**Москва**



## Общая информация

В августе 2017 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию дважды – 17.08.2017 и 29.08.2017.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 17.08.2017 и 29.08.2017

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 17.08.2017 в период с 9 по 16 час включительно и на 29.08.2017 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.

17.08.2017 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) фактическая разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 1 (одной) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств 17.08.2017 составила 31% от суммарной величины планового ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии.

29.08.2017 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) фактическая разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 2 (двух) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств 29.08.2017 составила 53% 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, 2 и на рисунке 1, 2.



Таблица 1 – сводная информация за 17.08.2017

Час	9	10	11	12	13	14
<b>Плановые показатели</b>						
МППП	396	396	396	396	397	396
ТГ без учета ЦЗСП	396	396	396	396	397	396
ТГ с учетом ЦЗСП	396	376	376	396	397	396
плановая величина снижения, МВт	0	20	20	0	0	0
плановая величина снижения, % от ТГ	0%	5,05%	5,05%	0%	0%	0%
<b>Фактическое потребление</b>						
Фактическое потребление, МВт·ч	398	373	373	399	399	397
Фактическое снижение, МВт	-	23	23	-	-	-
Фактическое снижение от плановой величины, %	-	116%	116%	-	-	-
<b>Ценовые показатели<sup>1</sup></b>						
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	967.75	1009.69	1013.15	993.76	985.86	986.13
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	954.15	984.5	986.68	990.82	982.97	983.23
Изменение цены, руб/ МВт·ч	13.6	25.19	26.47	2.94	2.89	2.9
Изменение цены, %	1.4%	2.49%	2.6%	0.3%	0.3%	0.3%

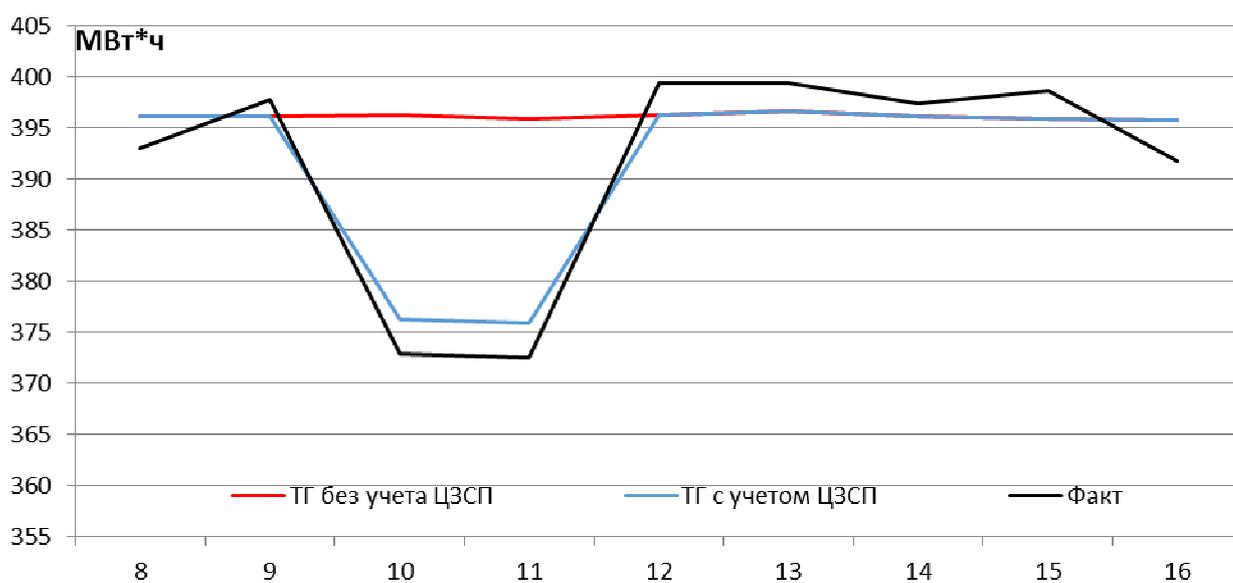


Рисунок 1 – плановая и фактическая разгрузки 17.08.2017

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



Таблица 2 – сводная информация за 29.08.2017

Час	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	1941.3	2338.785	2338.691	1939.2	1952.7	1946.6	1942.6	1936.4
ТГ без учета ЦЗСП	1941.3	2338.775	2338.691	1939.2	1952.7	1946.6	1942.6	1936.4
ТГ с учетом ЦЗСП	1927.3	2304.775	2304.691	1925.2	1938.7	1932.6	1928.6	1922.4
плановая величина снижения, МВт	14	34	34	14	14	14	14	14
плановая величина снижения, % от ТГ	0.007%	0.006%	0.015%	0.018%	0.007%	0.007%	0.007%	0.007%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	1909.092	2286.626	2282.835	1909.043	1909.002	1910.425	1909.079	1911.856
Фактическое снижение, МВт	32.208	52.149	55.856	30.157	43.698	36.175	33.521	24.544
Фактическое снижение от плановой величины, %	230%	153%	164%	215%	312%	258%	239%	175%
<b>Ценовые показатели <sup>2</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1048.64	1074.93	1067.27	1066.76	1076.4	1076.5	1045.63	1044.98
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1042.78	1051.52	1041.94	1042.76	1072.78	1041.19	1039.17	1038.51
Изменение цены, руб/ МВт·ч	5.86	23.41	25.33	24	3.62	35.31	6.46	6.47
Изменение цены, %	0.56%	2.18%	2.37%	2.25%	0.34%	3.28%	0.62%	0.62%

<sup>2</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»

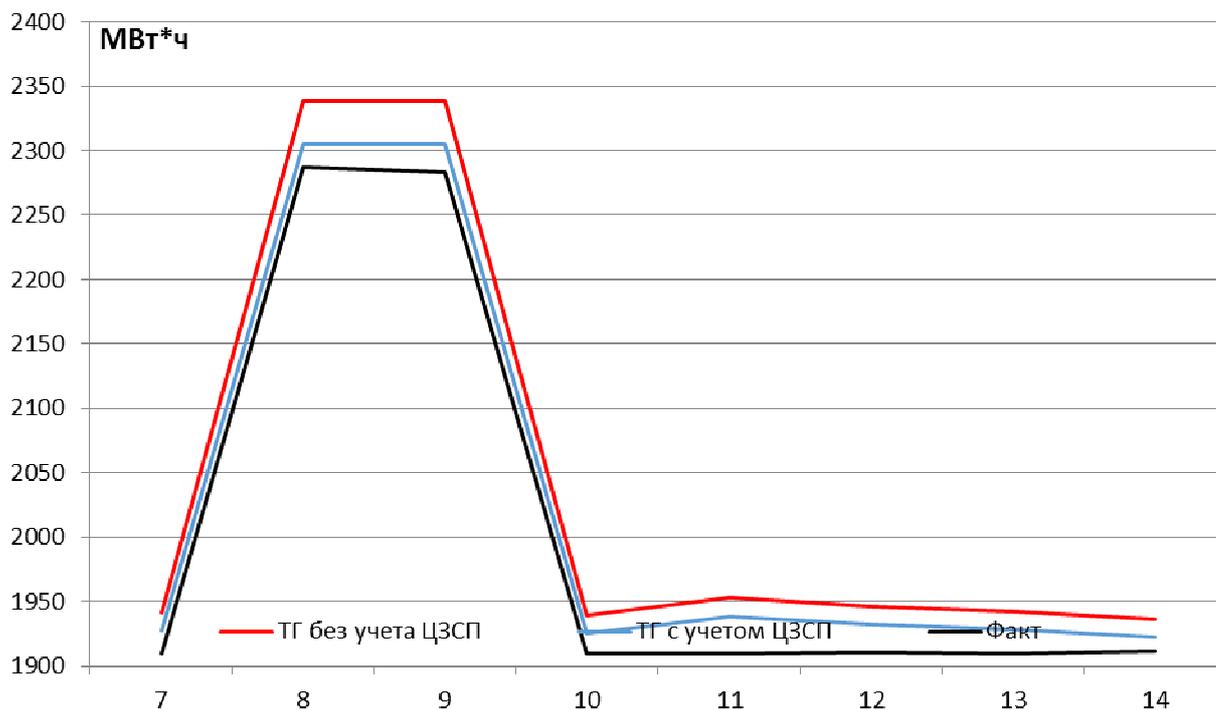


Рисунок 2 – плановая и фактическая разгрузки 29.08.2017