



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в июле 2020 г.



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

# **Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления**

**июль 2020 года**



**Москва**



## Общая информация

В июле 2020 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 15.07.2020, 22.07.2020 и 29.07.2020.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 15.07.2020, 22.07.2020 и 29.07.2020

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 15.07.2020 в период с 11 по 18 час, на 22.07.2020 в период с 13 по 20 час и на 29.07.2020 в период с 12 по 19 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 привлечения покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 5 МВт·ч.

Фактически в указанный период 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 15.07.2020, 22.07.2020 и 29.07.2020 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 таблицах 1 – 3 и на рисунках 1 – 3.

**Таблица 1 – сводная информация за 15.07.2020**

Час	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	390,416	390,388	378,775	378,836	378,836	390,482	390,913	401,143
ТГ с учетом ЦЗСП	385,416	385,388	373,775	373,836	373,836	385,482	385,913	396,143
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	377,014	380,596	366,423	366,544	365,28	378,742	382,191	390,154
Фактическое снижение, МВт	13,402	9,792	12,352	12,292	13,556	11,74	8,722	10,989
Фактическое снижение от плановой величины, %	268%	196%	247%	246%	271%	235%	174%	220%
Ценовые показатели <sup>1</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1030,74	1031,54	1027,96	1031,13	1029,81	1039,34	1037,72	1028,76
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1028,94	1029,73	1026,16	1027,85	1028,4	1036,89	1033,22	1027,52
Изменение цены. руб/ МВт·ч	1,8	1,81	1,8	3,28	1,41	2,45	4,5	1,24
Изменение цены. %	0,17	0,18	0,18	0,32	0,14	0,24	0,43	0,12

Таблица 2 – сводная информация за 22.07.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
Плановые показатели								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	381,405	381,09	381,945	392,163	391,809	402,209	402,151	401,933
ТГ с учетом ЦЗСП	376,405	376,09	376,945	387,163	386,809	397,209	397,151	396,933
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	368,628	369,743	369,554	378,55	376,053	388,182	390,133	391,068

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



<b>Фактическое снижение, МВт</b>	12,777	11,347	12,391	13,613	15,756	14,027	12,018	10,865
<b>Фактическое снижение от плановой величины, %</b>	256%	227%	248%	272%	315%	281%	240%	217%
<b>Ценовые показатели <sup>2</sup></b>								
<b>Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч</b>	875,34	900,46	899,75	878,5	922,03	924,84	1046,8	878,19
<b>Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч</b>	867	899,65	898,88	842,49	896,88	885,55	976,82	874,93
<b>Изменение цены. руб/ МВт·ч</b>	8,34	0,81	0,87	36,01	25,15	39,29	69,98	3,26
<b>Изменение цены. %</b>	0,95	0,09	0,10	4,10	2,73	4,25	6,69	0,37

**Таблица 3 – сводная информация за 29.07.2020**

Час	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Плановые показатели</b>								
<b>МППП</b>	406	406	406	406	406	406	406	406
<b>ТГ без учета ЦЗСП</b>	396,129	383,778	384,083	384,566	391,703	391,903	405,078	404,883
<b>ТГ с учетом ЦЗСП</b>	391,129	378,778	379,083	379,566	386,703	386,903	400,078	399,883
<b>плановая величина снижения, МВт</b>	5	5	5	5	5	5	5	5
<b>плановая величина снижения, % от ТГ</b>	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%
<b>Фактическое потребление</b>								
<b>Фактическое потребление, МВт·ч</b>	385,205	373,411	373,096	374,252	376,699	377,553	390,61	393,894
<b>Фактическое снижение, МВт</b>	10,924	10,367	10,987	10,314	15,004	14,35	14,468	10,989
<b>Фактическое снижение от плановой</b>	218%	207%	220%	206%	300%	287%	289%	220%

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



величины, %								
<b>Ценовые показатели<sup>3</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1035,12	1000,03	1013,41	1013,88	1012,48	1011,74	1010,25	1132,02
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1034,02	998,25	1012,92	1013,14	1011,59	1010,84	1009,6	1130,73
Изменение цены. руб/ МВт·ч	1,1	1,78	0,49	0,74	0,89	0,9	0,65	1,29
Изменение цены. %	0,11	0,18	0,05	0,07	0,09	0,09	0,06	0,11

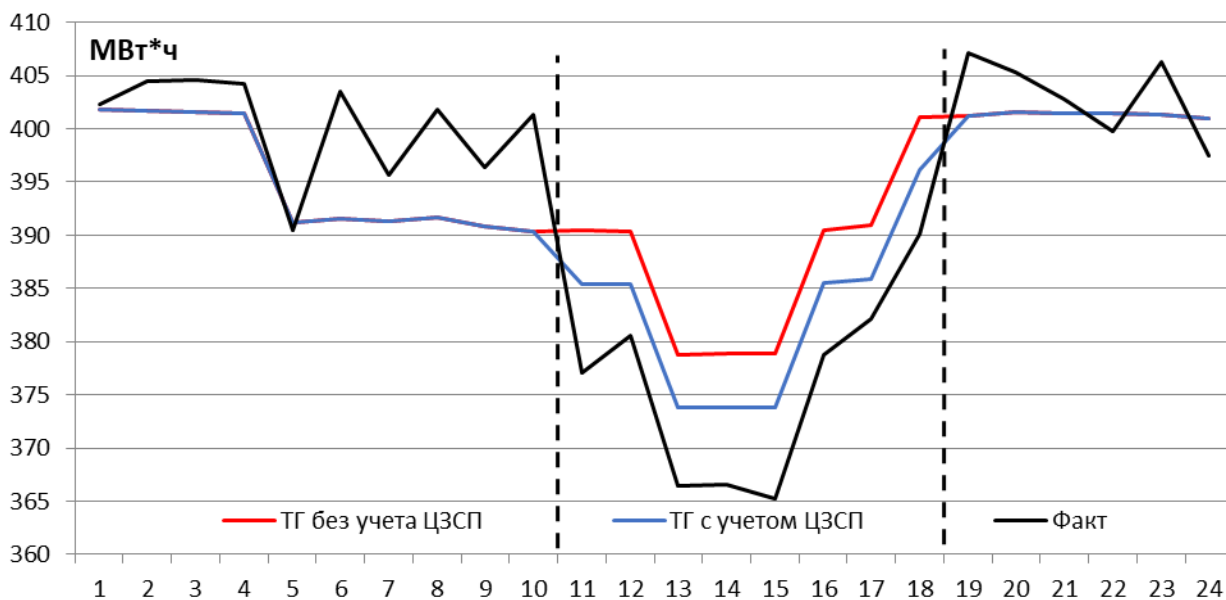


Рисунок 1 15.07.2020

<sup>3</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»



Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в июле 2020 г.

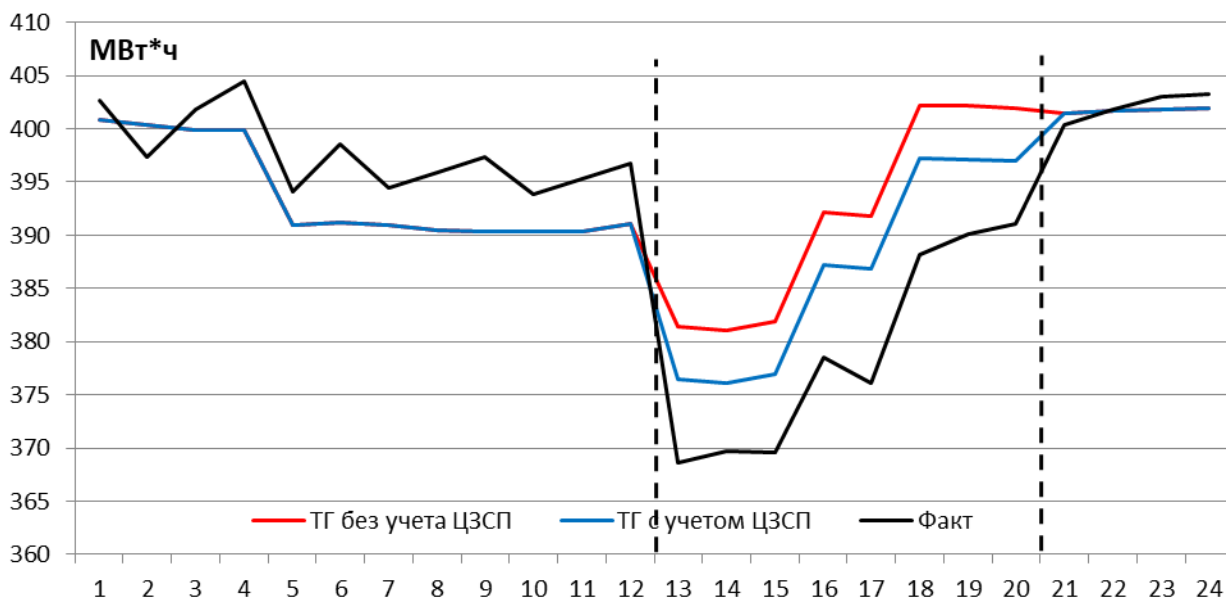


Рисунок 2 22.07.2020

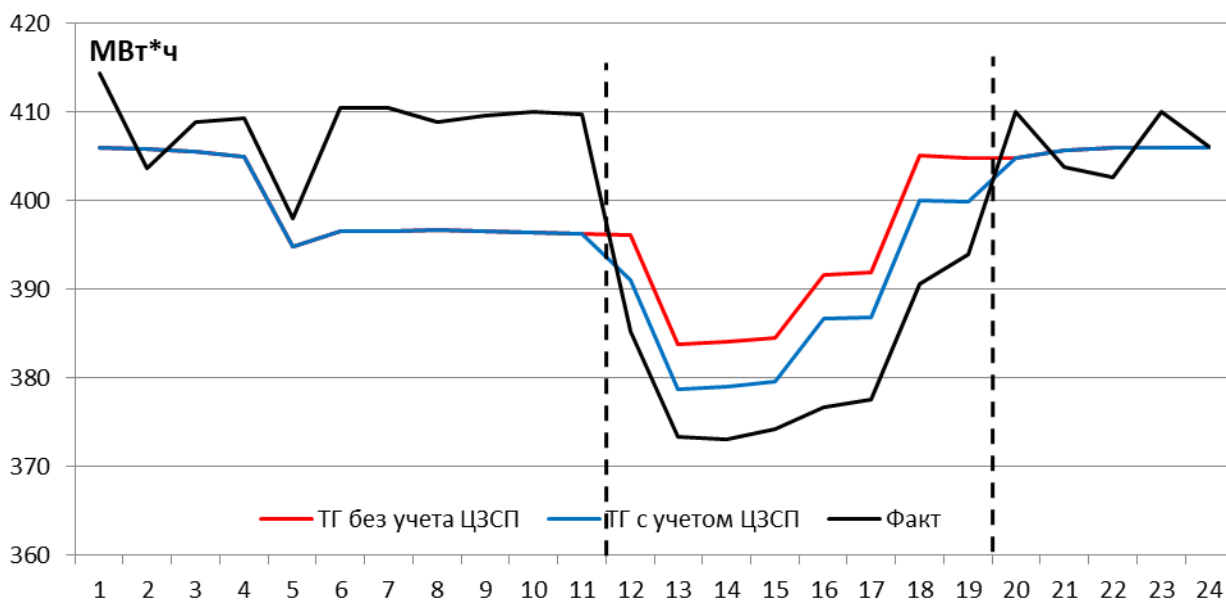


Рисунок 3 29.07.2020