



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в июне 2020 г.



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**июнь 2020 года**



**Москва**



## Общая информация

В июне 2020 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 01.06.2020, 08.06.2020, 15.06.2020, 22.06.2020 и 30.06.2020.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 01.06.2020, 08.06.2020, 15.06.2020, 22.06.2020 и 30.06.2020

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 01.06.2020 в период с 9 по 16 час, на 08.06.2020 в период с 9 по 16 час, на 15.06.2020 в период с 11 по 18 час, на 22.06.2020 в период с 9 по 16 час и на 30.06.2020 в период с 13 по 20 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 01.06.2020, 08.06.2020, 22.06.2020 и 30.06.2020 составила 100% от суммарной величины планового ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии и в 15.06.2020 составила 0% 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 – 5 и на рисунках 1 – 5.

**Таблица 1 – сводная информация за 01.06.2020**

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	407	407	407	407	407	407	407	407
ТГ без учета ЦЗСП	399,533	400,538	399,127	400,19	399,104	399,733	399,92	399,582
ТГ с учетом ЦЗСП	394,533	395,538	394,127	395,19	394,104	394,733	394,92	394,582
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%



ТГ								
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	381,463	384,804	379,817	385,358	376,569	377,56	377,542	384,242
Фактическое снижение, МВт	18,07	15,734	19,31	14,832	22,535	22,173	22,378	15,34
Фактическое снижение от плановой величины, %	361%	315%	386%	297%	451%	443%	448%	307%
<b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1003,57	1023	1015,52	1000,48	992,14	999,03	991,95	986,17
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1000,77	1010,52	1009,11	984,23	990,61	997,94	991,06	985,21
Изменение цены. руб/ МВт·ч	2,8	12,48	6,41	16,25	1,53	1,09	0,89	0,96
Изменение цены. %	0,28	1,22	0,63	1,62	0,15	0,11	0,09	0,10

Таблица 2 – сводная информация за 08.06.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	398,996	399,484	398,098	406	380,795	381,132	381,08	399,458
ТГ с учетом ЦЗСП	393,996	394,484	393,098	401	375,795	376,132	376,08	394,458
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%
<b>Фактическое потребление</b>								

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



Фактическое потребление, МВт·ч	387,387	385,822	388,261	396,723	370,073	369,641	372,983	389,506
Фактическое снижение, МВт	11,609	13,662	9,837	9,277	10,722	11,491	8,097	9,952
Фактическое снижение от плановой величины, %	232%	273%	197%	186%	214%	230%	162%	199%
<b>Ценовые показатели <sup>2</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	979,64	1024,74	1038,97	966,79	960,08	966,66	965,97	958,99
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	976,35	987,16	996,66	963,46	960,7	968,19	967,5	959,61
Изменение цены. руб/ МВт·ч	3,29	37,58	42,31	3,33	-0,62	-1,53	-1,53	-0,62
Изменение цены. %	0,34	3,67	4,07	0,34	-0,06	-0,16	-0,16	-0,06

Таблица 3 – сводная информация за 15.06.2020

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	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052
ТГ с учетом ЦЗСП	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052	392,052
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%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	383,552	393,867	370,74	370,437	370,845	382,882	384,027	396,191
Фактическое снижение, МВт	8,547	8,392	10,529	10,654	10,174	8,659	7,445	1,047

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



Фактическое снижение от плановой величины, %	171%	168%	211%	213%	203%	173%	149%	21%
<b>Ценовые показатели <sup>3</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1051,4	1079,66	968,55	967,67	966,68	969,17	966,09	962,51
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	982,92	987,95	971,3	971,07	969,58	972,22	969,73	966,24
Изменение цены. руб/ МВт·ч	68,48	91,71	-2,75	-3,4	-2,9	-3,05	-3,64	-3,73
Изменение цены. %	6,51	8,49	-0,28	-0,35	-0,30	-0,31	-0,38	-0,39

Таблица 4 – сводная информация за 22.06.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	395,528	395,377	395,275	406	383,124	383,371	383,047	396,917
ТГ с учетом ЦЗСП	390,528	390,377	390,275	401	378,124	378,371	378,047	391,917
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%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	386,719	380,722	383,802	395,476	377,555	377,111	376,407	386,102
Фактическое снижение, МВт	8,809	14,655	11,473	10,524	5,569	6,26	6,64	10,815
Фактическое снижение от плановой величины, %	176%	293%	229%	210%	111%	125%	133%	216%

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



Ценовые показатели <sup>4</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	994,67	1018,2	995,04	995,11	994,37	994,94	995,04	992,57
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	993,24	1017,19	993,7	993,83	993,23	993,8	993,9	993,43
Изменение цены. руб/ МВт·ч	1,43	1,01	1,34	1,28	1,14	1,14	1,14	-0,86
Изменение цены. %	0,14	0,10	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	-0,09

Таблица 5 – сводная информация за 30.06.2020

Час	13	14	15	16	17	18	19	20
Плановые показатели								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	383,053	383,066	383,336	387,135	398,056	404,8	405,814	405,894
ТГ с учетом ЦЗСП	378,053	378,066	378,336	382,135	393,056	399,8	400,814	400,894
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	373,183	372,575	372,624	377,712	381,502	388,531	393,956	393,985
Фактическое снижение, МВт	9,87	10,491	10,712	9,423	16,554	16,269	11,858	11,909
Фактическое снижение от плановой величины, %	197%	210%	214%	188%	331%	325%	237%	238%
Ценовые показатели <sup>5</sup>								
Средневзвешенная цена без	965,94	965,89	967,54	964,57	1038,05	1174,49	1237,72	1111,07

<sup>4</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»<sup>5</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»



применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч								
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	963,49	963,43	964,99	961,37	1028,13	1167,29	1234,72	982,04
Изменение цены. руб/ МВт·ч	2,45	2,46	2,55	3,2	9,92	7,2	3	129,03
Изменение цены. %	0,25	0,25	0,26	0,33	0,96	0,61	0,24	11,61

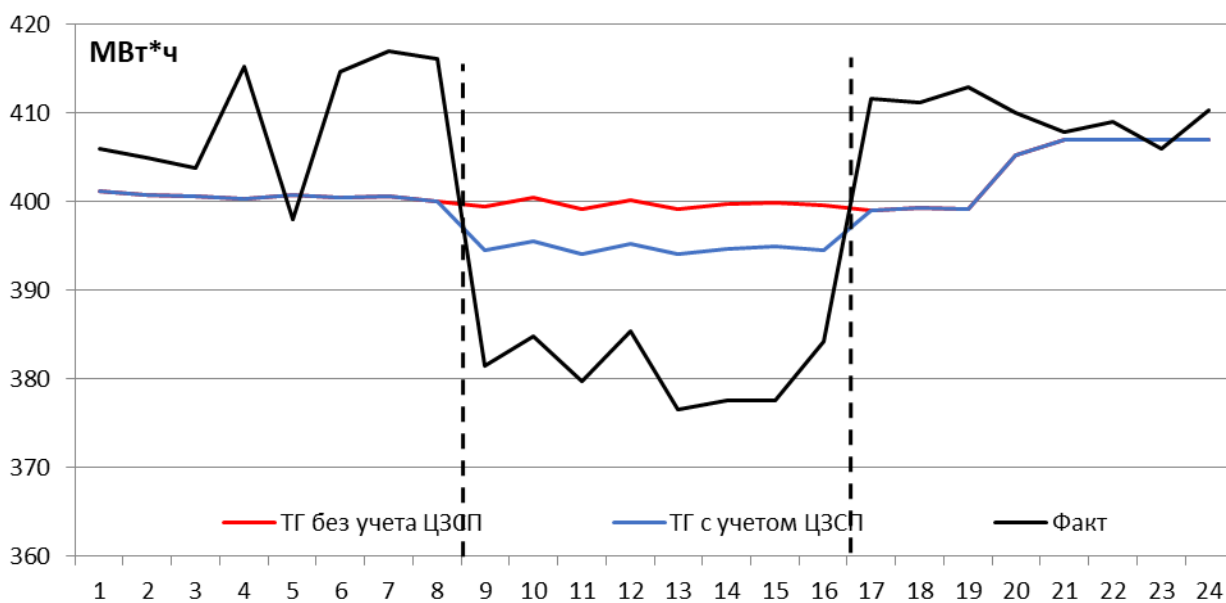


Рисунок 1 01.06.2020

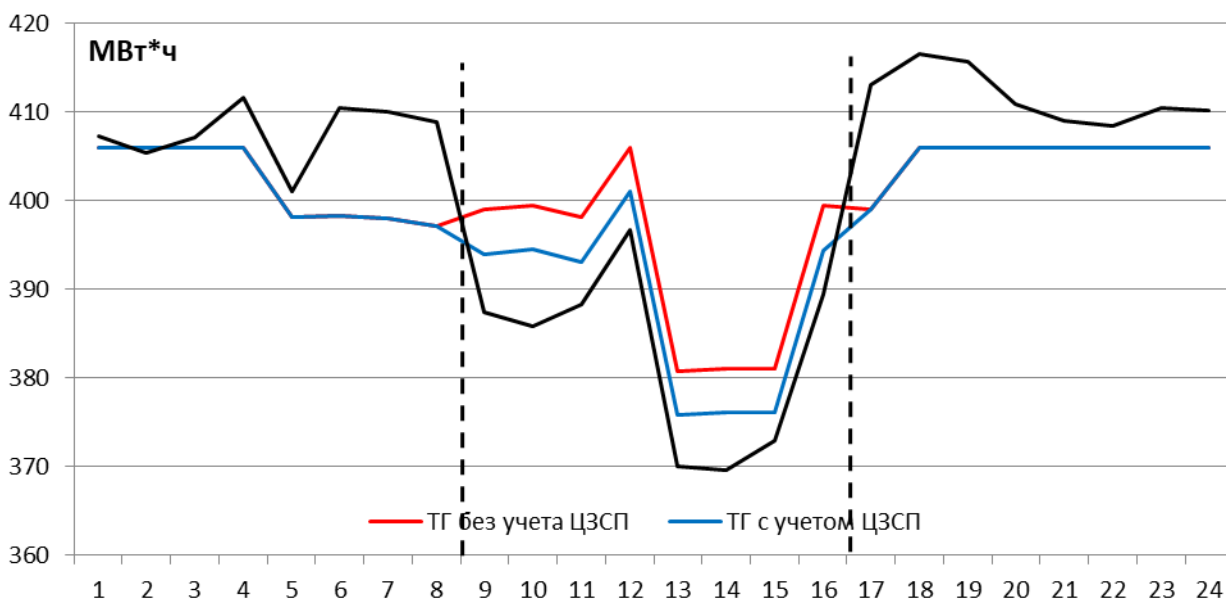


Рисунок 2 08.06.2020

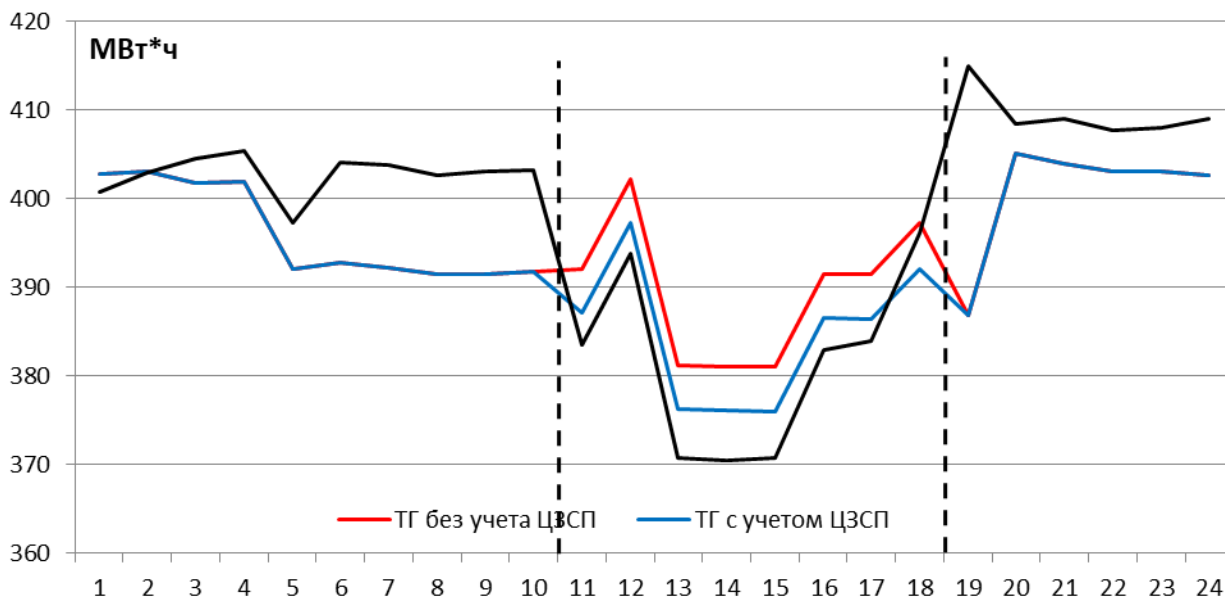


Рисунок 3 15.06.2020

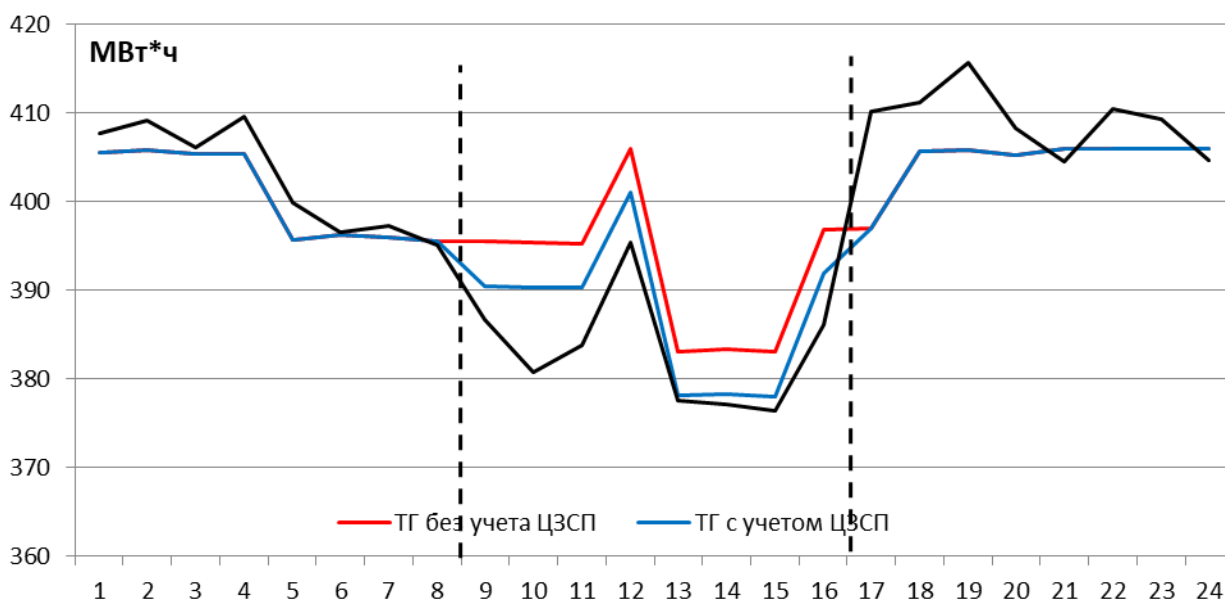


Рисунок 4 22.06.2020





Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в июне 2020 г.

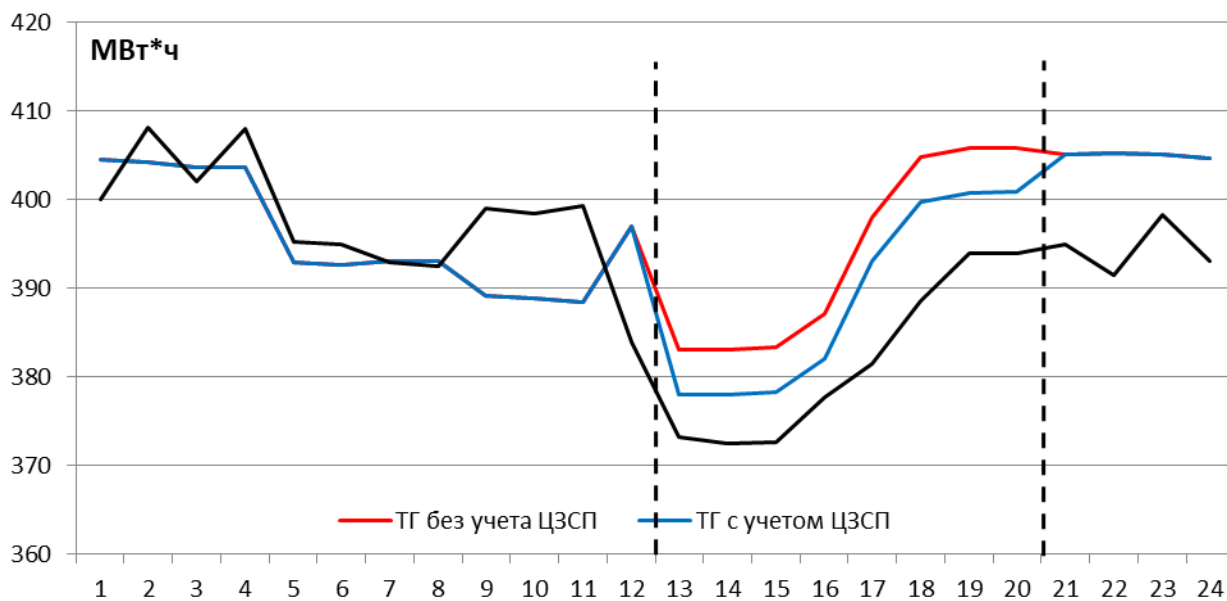


Рисунок 5 30.06.2020