



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в декабре 2020 г.



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Информационный обзор

# Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления

декабрь 2020 года



Москва



## Общая информация

В декабре 2020 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 17.12.2020, 21.12.2020, 23.12.2020 и 28.12.2020.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 17.12.2020, 21.12.2020, 23.12.2020 и 28.12.2020

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 17.12.2020 в период с 11 по 18 час, на 21.12.2020 в период с 8 по 15 час, на 23.12.2020 в период с 8 по 15 час и на 28.12.2020 в период с 9 по 16 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 17.12.2020, 21.12.2020, 23.12.2020 и 28.12.2020 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 – 4 и на рисунках 1 – 4.

Таблица 1 – сводная информация за 17.12.2020

Час	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	408	408	408	408	408	408	408	408
ТГ без учета ЦЗСП	395,131	395,345	395,687	396,896	396,447	396,43	395,69	404,189
ТГ с учетом ЦЗСП	390,131	390,345	390,687	391,896	391,447	391,43	390,69	399,189
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,27%	1,26%	1,26%	1,26%	1,26%	1,26%	1,26%	1,24%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	379,103	381,737	383,297	376,337	378,668	377,529	385,977	396,616
Фактическое снижение, МВт	16,028	13,608	12,39	20,559	17,779	18,901	9,713	7,573
Фактическое снижение от плановой величины, %	321%	272%	248%	411%	356%	378%	194%	151%
Ценовые показатели <sup>1</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1115,02	1094,94	1157,66	1180,42	1168,14	1134,73	1145,44	1134,05
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1092,36	1094,9	1151,33	1169,36	1160,92	1145,99	1145,32	1133,91
Изменение цены, руб/ МВт·ч	22,66	0,04	6,33	11,06	7,22	-11,26	0,12	0,14
Изменение цены, %	2,03%	0	0,55%	0,94%	0,62%	-	0,01%	0,01%

Таблица 2 – сводная информация за 21.12.2020

Час	8	9	10	11	12	13	14	15
Плановые показатели								
МППП	408	408	408	408	408	408	408	408
ТГ без учета ЦЗСП	393,839	402,692	403,044	393,935	394,294	394,417	397,84	397,132
ТГ с учетом ЦЗСП	388,839	397,692	398,044	388,935	389,294	389,417	392,84	392,132
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,3%	1,2%	1,2%	1,27%	1,27%	1,27%	1,26%	1,26%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление,	384,395	394,206	392,167	378,079	385,685	382,259	380,705	377,778

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



МВт·ч								
Фактическое снижение, МВт	9,444	8,486	10,877	15,856	8,609	12,158	17,135	19,354
Фактическое снижение от плановой величины, %	189%	170%	218%	317%	172%	243%	343%	387%
<b>Ценовые показатели <sup>2</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1146,33	1123,44	1143,38	1159,8	1169,06	1165,52	1171,96	1171,12
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1146,09	1123,19	1141,39	1155,66	1162,43	1164,72	1169,26	1167,32
Изменение цены, руб/ МВт·ч	0,24	0,25	1,99	4,14	6,63	0,8	2,7	3,8
Изменение цены, %	0,02%	0,02%	0,17%	0,36%	0,57%	0,07%	0,23%	0,32%

Таблица 3 – сводная информация за 23.12.2020

Час	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	408	408	408	408	408	408	408	408
ТГ без учета ЦЗСП	399,144	407,855	407,619	398,993	399,489	399,2	401,065	401,463
ТГ с учетом ЦЗСП	394,144	402,855	402,619	393,993	394,489	394,2	396,065	396,463
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,3%	1,2%	1,2%	1,25%	1,25%	1,25%	1,25%	1,25%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	389,706	400,212	395,423	388,793	394,599	384,429	382,985	384,048
Фактическое снижение, МВт	9,438	7,643	12,196	10,2	4,89	14,771	18,08	17,415

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



Фактическое снижение от плановой величины, %	189%	153%	244%	204%	98%	295%	362%	348%
<b>Ценовые показатели <sup>3</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1098,65	1090,26	1058,95	1040,88	1055,87	1079,53	1100,7	1099,63
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1097,73	1089,84	1058,94	1039,86	1055,16	1074,29	1097,49	1096,12
Изменение цены, руб/ МВт·ч	0,92	0,42	0,01	1,02	0,71	5,24	3,21	3,51
Изменение цены, %	0,08%	0,04%	0	0,10%	0,07%	0,49%	0,29%	0,32%

Таблица 4 – сводная информация за 28.12.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	408	408	408	408	408	408	408	408
ТГ без учета ЦЗСП	408,628	407,27	397,691	397,524	397,806	389,058	390,281	389,968
ТГ с учетом ЦЗСП	403,628	402,27	392,691	392,524	392,806	384,058	385,281	384,968
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,2%	1,2%	1,26%	1,26%	1,26%	1,29%	1,28%	1,28%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	400,289	392,014	386,659	385,473	386,802	376,454	379,404	375,948
Фактическое снижение, МВт	8,339	15,256	11,032	12,051	11,004	12,604	10,877	14,02
Фактическое снижение от плановой величины, %	167%	305%	221%	241%	220%	252%	218%	280%

<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	992,97	987,35	982,72	996,63	1036,87	1078,49	1070,04	1012,28
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	991,06	984,45	979,01	994,64	1020,34	1048,87	1057,21	997,96
Изменение цены, руб/ МВт·ч	1,91	2,9	3,71	1,99	16,53	29,62	12,83	14,32
Изменение цены, %	0,19%	0,29%	0,38%	0,20%	1,59%	2,75%	1,20%	1,41%

---

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