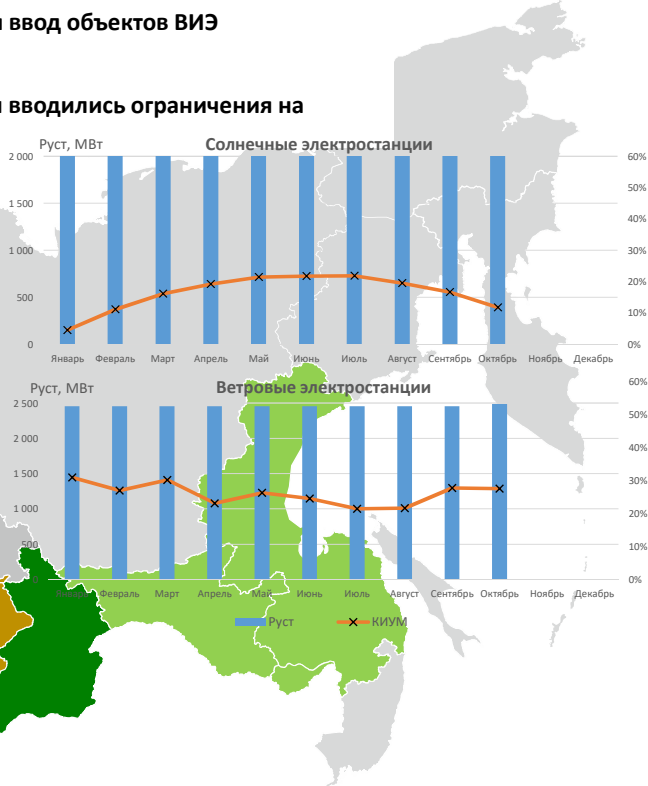


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ По результатам отбора ДПМ ВИЭ планируется ввод объектов ВИЭ

■ Введены в эксплуатацию объекты ДПМ ВИЭ

■ Введены в эксплуатацию объекты ДПМ ВИЭ и вводились ограничения на выдачу мощности в сеть



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в октябре 2025 года

Солнечные электростанции

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения								Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ			
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>				среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>								Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , МВт					
		в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце				
ЕЭС России, в т.ч.	2 081,9	2 495 190	182 536	355,1	26%	291,3	22%	282,1	20%	201,1	15%	905,4	71%	905,4	71%	335	4	121,3	12,7	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	704 958	55 480	136,5	32%	101,8	30%	101,5	24%	89,6	26%	291,2	70%	190,8	56%	310	4	45,5	12,7	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	208 430	16 280	78,2	56%	55,3	55%	69,1	52%	44,7	45%	93,9	82%	78,2	73%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	66 959	5 761	35,7	78%	26,7	56%	28,4	62%	19,5	41%	44,4	89%	35,9	75%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	140 276	11 799	67,5	73%	49,0	55%	61,2	66%	27,2	31%	87,6	89%	79,7	83%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	283 794	21 292	87,6	51%	59,0	40%	58,4	35%	47,5	32%	145,1	83%	121,5	83%	295	4	45,5	12,7	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 500	349	3,8	99%	3,1	82%	3,7	98%	2,6	68%	3,9	91%	3,9	91%	4	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	208 476	12 672	96,0	64%	51,2	37%	70,8	51%	48,0	35%	126,0	94%	126,0	94%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	86 537	4 911	61,9	82%	51,8	69%	41,5	66%	36,7	60%	63,9	94%	57,1	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	121 939	7 761	58,7	70%	46,6	60%	52,2	63%	34,5	44%	71,3	93%	71,3	93%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	516 029	34 559	163,1	46%	110,6	32%	135,2	37%	92,9	27%	306,8	89%	306,8	89%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	424 908	28 826	152,1	52%	96,7	34%	115,7	40%	80,7	29%	258,5	89%	258,5	89%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	91 121	5 733	47,0	65%	26,3	39%	26,0	37%	23,3	38%	60,3	88%	59,7	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	1 065 726	79 825	229,3	35%	194,3	30%	226,1	34%	155,8	24%	574,1	89%	574,1	89%	22	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	437 213	36 286	143,1	53%	93,9	33%	116,4	51%	93,9	33%	258,6	93%	258,6	93%	8	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	145 839	10 699	71,0	67%	52,9	55%	62,5	60%	39,4	42%	97,2	90%	84,1	88%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	336 602	23 166	133,1	59%	61,3	28%	112,3	47%	43,4	20%	202,9	89%	198,0	93%	4	0	11,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	30,0	18 943	2 798	12,6	97%	18,0	157%	8,9	69%	16,0	139%	11,6	86%	22,0	173%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	127 128	8 274	82,5	82%	82,5	82%	51,5	61%	49,0	64%	82,8	97%	72,1	93%	14	0	39,3	0,0	0	0	0	0

Ветровые электростанции \*

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения								Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ			
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>				среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>								Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , МВт		Количество часов <sup>7</sup>		Максимальное ограничение <sup>8</sup> , МВт	
				в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце								
		ЕЭС России, в т.ч.	2 486,3	4 676 911	510 396	1074,7	58%	582,2	32%	906,6	59%	441,5	25%	1706,8	92%	1416,5	84%	148	14	1358,0	34,2	1564	336
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	116,7	140 606	17 574	82,8	97%	56,4	49%	78,9	93%	48,8	42%	108,3	99%	108,3	99%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	134 970	11 938	82,8	97%	56,5	66%	78,9	93%	56,2	66%	85,6	100%	80,5	99%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	4 183 726	431 672	1064,6	62%	596,4	37%	891,8	59%	432,5	27%	1691,4	94%	1309,9	86%	113	14	1173,9	34,2	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	704 113	57 329	333,3	98%	194,9	59%	303,2	89%	114,9	35%	336,4	99%	292,7	87%	6	0	258,9	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	236 787	20 526	125,9	97%	102,6	81%	128,7	99%	94,1	75%	133,9	98%	111,0	94%	0	0	103,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	354 875	31 889	191,7	96%	101,0	49%	149,6	74%	93,1	45%	167,0	92%	161,7	94%	29	0	107,4	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	88,2	188 123	18 405	88,2	100%	58,1	66%	83,8	95%	56,8	64%	87,8	100%	80,2	91%	7	4	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	1 244 605	144 999	394,6	73%	218,5	40%	355,4	74%	175,3	33%	555,3	97%	403,8	82%	14	0	360,3	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 455 223	158 523	644,3	87%	402,4	65%	624,3	86%	373,5	61%	689,2	97%	563,0	95%	82	10	265,1	34,2	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	352 579	61 150	167,9	95%	164,9	85%	163,6	85%	163,6	85%	195,2	97%	185,0	94%	35	0	184,0	0,0	1564	336	165,9	165,9
Мурманская область	202,4	352 579	61 150	167,9	95%	164,9	85%	163,6	85%	163,6	85%	195,2	97%	185,0	94%	35	0	184,0	0,0	1564	336	165,9	165,9

Примечание:

1 - установленная мощность солнечных и ветровых электростанций, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ, зарегистрированная в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в Реестре предельных объемов поставки мощности на 01.10.2025;

2 - абсолютное максимальное отклонение фактической нагрузки по данным СОТИАССО на конец часового интервала от значения, заданного диспетчерским графиком. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального значения, заданного диспетчерским графиком в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с абсолютным максимальным отклонением);

3 - абсолютное максимальное отклонение фактических объемов, сформированных по данным коммерческого учета, представленных АО "АТС" в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение №11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), от плановых объемов выработки, соответствующих диспетчерскому графику. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального объема выработки в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с абсолютным максимальным отклонением);

4 - максимальное отклонение суточных максимумов в месяце по данным СОТИАССО на конец часового интервала. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального суточного максимума в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с максимальным отклонением);

5 - число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;

6 - максимальное ограничение по командам диспетчера Системного оператора, соответствующее максимальной разнице фактической нагрузки по данным СОТИАССО на момент отдачи команды и заданной текущей и последующими командами величинами ограничений нагрузки;

7 - число часов, в которых действовало управляющее воздействие противоаварийной или режимной автоматики в отношении электростанций, находящихся под воздействием АРЧМ, приводящее к разгрузке относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра;

8 - максимальное ограничение на выдачу мощности в сеть от ЦС АРЧМ, соответствующее максимальной фактической разгрузке по данным СОТИАССО относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

\* - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.