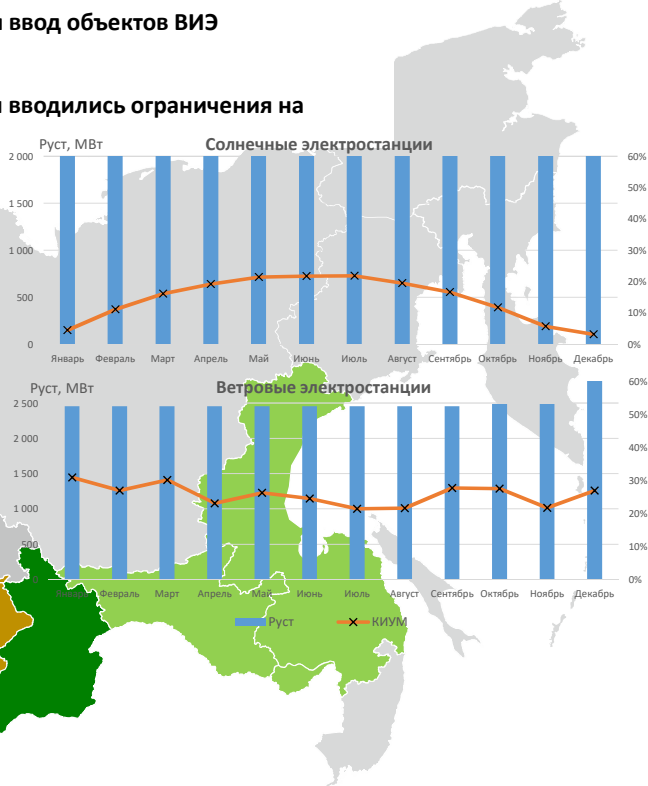


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 декабре 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		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	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	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце		
ЕЭС России, в т.ч.	2 081,9	2 630 247	49 466	355,1	26%	147,6	30%	282,1	20%	135,8	28%	905,4	71%	479,8	80%	335	0	121,3	0,0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	752 853	19 657	136,5	32%	51,2	29%	101,5	24%	34,5	20%	291,2	70%	127,3	68%	310	0	45,5	0,0	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	225 057	6 938	78,2	56%	28,4	38%	69,1	52%	24,3	34%	93,9	82%	63,4	95%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	70 003	1 091	35,7	78%	11,8	62%	28,4	62%	10,5	55%	44,4	89%	19,2	88%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	149 425	3 026	67,5	73%	21,7	42%	61,2	66%	13,8	27%	87,6	89%	52,9	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	302 526	8 471	87,6	51%	37,9	48%	58,4	35%	32,4	42%	145,1	83%	61,3	78%	295	0	45,5	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 843	130	3,8	99%	3,5	93%	3,7	98%	2,3	60%	3,9	91%	3,4	97%	4	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	215 313	2 158	96,0	64%	35,1	69%	70,8	51%	32,8	71%	126,0	94%	46,7	91%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	89 012	448	61,9	82%	21,1	64%	41,5	66%	21,5	68%	63,9	94%	15,3	97%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	126 302	1 710	58,7	70%	35,4	98%	52,2	63%	30,6	85%	71,3	93%	42,8	94%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	535 632	5 793	163,1	46%	104,4	89%	135,2	37%	95,5	81%	306,8	89%	168,3	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	442 013	5 036	152,1	52%	101,4	99%	115,7	40%	93,7	92%	258,5	89%	157,1	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	93 618	757	47,0	65%	10,1	53%	26,0	37%	9,7	49%	60,3	88%	14,5	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	1 126 449	21 857	229,3	35%	126,1	31%	226,1	34%	100,2	25%	574,1	89%	403,6	90%	22	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	462 916	8 541	143,1	53%	67,7	35%	116,4	51%	68,7	36%	258,6	93%	201,9	92%	8	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	151 280	2 125	71,0	67%	36,1	49%	62,5	60%	30,9	49%	97,2	90%	58,3	94%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	354 743	8 185	133,1	59%	78,9	58%	112,3	47%	67,6	50%	202,9	89%	164,7	95%	4	0	11,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	20 022	449	12,6	97%	8,2	82%	8,9	69%	7,0	70%	11,6	86%	11,1	96%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	137 487	2 557	82,5	82%	57,4	72%	51,5	61%	48,3	78%	82,8	97%	72,7	100%	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								
		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.	2 857,5	5 641 114	573 977	1074,7	58%	499,4	23%	906,6	59%	450,0	21%	1734,7	83%	1734,7	83%	184	14	1358,0	156,3	2248	370	165,9	97,3
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316,7	236 011	68 183	173,2	55%	173,2	55%	166,8	53%	166,8	53%	297,0	98%	297,0	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	173 562	19 831	82,8	97%	77,5	91%	78,9	93%	77,5	91%	85,6	100%	79,2	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 338,5	4 962 448	459 740	1064,6	62%	461,1	24%	891,8	59%	395,5	21%	1691,4	94%	1606,8	87%	127	9	1173,9	9,5	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	828 875	82 581	333,3	98%	283,7	83%	303,2	89%	268,9	79%	336,4	99%	312,3	93%	6	0	258,9	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	267 180	20 463	125,9	97%	124,2	89%	128,7	99%	112,8	81%	135,3	98%	135,3	98%	0	0	103,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	440 960	53 461	199,1	94%	199,1	94%	189,2	90%	189,2	90%	174,2	98%	167,3	91%	34	0	112,3	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	227 441	24 167	88,2	100%	61,3	57%	83,8	95%	62,5	58%	103,7	97%	103,7	97%	7	0	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	1 469 123	131 211	394,6	73%	232,8	47%	355,4	74%	202,8	41%	555,3	97%	442,7	95%	17	0	360,3	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 726 496	145 484	644,3	87%	394,2	58%	624,3	86%	333,0	49%	689,2	97%	625,9	95%	91	9	265,1	9,5	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	442 654	46 054	167,9	95%	151,8	81%	163,6	85%	143,4	79%	195,2	97%	195,2	98%	57	5	184,0	146,8	2248	370	165,9	97,3
Мурманская область	202,4	442 654	46 054	167,9	95%	151,8	81%	163,6	85%	143,4	79%	195,2	97%	195,2	98%	57	5	184,0	146,8	2248	370	165,9	97,3

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 01.12.2025;
- 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.