

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



Февраль 2025



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

Солнечные электростанции

Энергосистема	Установленная мощность ¹ , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁴ , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ			
		в период с начала года	в отчетном месяце	фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднечасового фактического значения от планового, МВт ³		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	226 530	156 104	295,6	27%	295,6	27%	264,5	24%	264,5	24%	874,3	73%	874,3	73%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	65 262	44 400	96,2	27%	96,2	27%	56,1	16%	56,1	16%	252,1	69%	252,1	69%	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	21 293	12 721	36,6	31%	36,6	31%	33,0	29%	33,0	29%	93,9	82%	93,9	82%	0	0	0	0
Омская область	60,0	6 220	4 479	22,8	47%	22,8	47%	19,8	42%	19,8	42%	43,8	92%	43,8	92%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	12 882	10 167	24,4	54%	24,2	25%	22,8	24%	22,8	24%	87,6	89%	87,6	89%	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	24 468	16 782	49,4	37%	49,4	37%	40,6	30%	40,6	30%	90,5	67%	90,5	67%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	399	250	3,2	87%	2,8	76%	2,0	53%	2,0	53%	3,8	97%	3,8	98%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	18 302	13 764	49,7	37%	49,7	37%	46,5	35%	46,5	35%	125,5	94%	125,5	94%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	7 346	5 593	47,2	63%	47,2	63%	29,8	47%	29,8	47%	63,9	94%	63,9	94%	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	10 956	8 171	46,8	64%	46,8	64%	43,7	61%	43,7	61%	68,2	94%	68,2	94%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	46 817	34 834	99,3	29%	99,3	29%	94,6	29%	94,6	29%	276,9	82%	276,9	82%	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	39 097	28 506	98,7	36%	98,7	36%	94,2	35%	94,2	35%	227,7	81%	227,7	81%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	7 720	6 328	24,4	38%	24,4	38%	21,1	34%	21,1	34%	56,6	86%	56,6	86%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	96 149	63 106	183,8	32%	183,8	32%	175,4	31%	175,4	31%	516,7	80%	516,7	80%	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	37 352	25 124	127,8	55%	127,8	55%	116,4	51%	116,4	51%	208,4	91%	200,3	80%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	12 026	8 639	47,9	46%	47,9	46%	35,7	35%	35,7	35%	95,3	91%	95,3	91%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	29 252	20 061	85,7	45%	85,7	45%	79,2	47%	79,2	47%	202,9	89%	202,9	89%	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	1 747	1 198	8,0	79%	6,9	53%	5,1	52%	4,5	38%	10,5	89%	10,5	89%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	15 772	8 084	67,5	72%	44,6	45%	48,2	63%	36,9	44%	82,8	97%	82,8	97%	0	0	0	0

Ветровые электростанции

Энергосистема	Установленная мощность ¹ , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁴ , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ			
		в период с начала года	в отчетном месяце	фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднечасового фактического значения от планового, МВт ³		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.	2 455,0	1 010 876	445 434	677,8	37%	677,8	37%	591,2	33%	591,2	33%	1706,8	92%	1301,1	81%	18	2	56	24
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	34 751	10 649	74,9	88%	64,7	76%	52,2	61%	38,1	45%	85,6	100%	85,6	100%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	34 751	10 649	74,9	88%	64,7	76%	52,2	61%	38,1	45%	85,6	100%	85,6	100%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	937 126	415 842	642,5	36%	642,5	36%	570,4	33%	570,4	33%	1691,4	94%	1316,2	84%	18	2	56	24
Астраханская область	340,2	164 248	64 172	258,6	76%	258,6	76%	219,2	64%	171,9	51%	336,4	99%	319,1	94%	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	54 412	29 957	119,4	85%	82,0	59%	114,6	83%	91,2	67%	133,9	98%	133,9	98%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	84 956	37 142	187,5	96%	187,5	96%	136,3	70%	136,3	70%	164,7	98%	164,7	98%	12	2	56	24
Волгоградская область	88,2	45 515	17 526	78,1	89%	78,1	89%	64,3	73%	48,5	55%	87,8	100%	87,8	100%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	280 731	102 659	279,6	48%	271,8	47%	235,1	40%	194,5	34%	555,3	97%	515,7	93%	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	307 265	164 387	463,1	63%	279,2	43%	408,7	55%	242,9	38%	689,2	97%	628,3	97%	6	0	23	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	38 999	18 942	35,4	118%	35,4	118%	35,0	117%	35,0	117%	4,7	13%	3,5	10%	0	0	0	0
Мурманская область	202,4	38 999	18 942	35,4	118%	35,4	118%	35,0	117%	35,0	117%	4,7	13%	3,5	10%	0	0	0	0

Примечание:

- 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 01.02.2025;
- 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);
- 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);
- 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);
- число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;
- 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;
- 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;
- 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.