

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



Март 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в марте 2023 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	Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , МВт		Количество часов ⁷		Максимальное ограничение ⁸ , 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.	1 788,3	0	214 258	0,0	0%	306,1	23%	0,0	0%	273,6	21%	0,0	0%	750,0	61%	0	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	101 821	54 547	117,5	37%	117,5	37%	104,5	33%	104,5	33%	174,9	54%	174,9	54%	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	29 271	14 054	56,8	80%	45,9	55%	48,2	68%	44,2	55%	63,2	88%	53,5	61%	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	14 634	8 587	30,3	59%	30,3	59%	37,6	74%	37,6	74%	42,3	86%	33,4	66%	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	25 007	15 708	51,6	55%	45,4	44%	44,7	49%	44,3	43%	84,9	96%	83,1	81%	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	31 831	15 523	53,9	56%	53,9	56%	48,8	52%	48,8	52%	67,6	72%	67,6	72%	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 078	675	4,2	100%	3,4	87%	4,2	100%	3,3	84%	4,1	100%	3,1	73%	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	37 367	21 648	58,0	37%	58,0	37%	49,7	33%	49,7	33%	184,7	92%	184,7	92%	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	13 530	8 471	48,1	64%	48,1	64%	38,4	57%	38,4	57%	112,8	94%	112,8	94%	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	23 836	13 178	50,4	60%	50,4	60%	44,7	53%	44,7	53%	79,0	94%	79,0	94%	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	110 648	56 297	215,3	55%	215,3	55%	170,1	44%	170,1	44%	273,9	73%	273,9	73%	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	94 106	46 387	211,9	67%	211,9	67%	170,8	55%	170,8	55%	233,7	77%	233,7	77%	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	16 542	9 910	34,2	47%	34,2	47%	26,6	36%	26,6	36%	49,5	69%	49,5	69%	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	190 638	81 766	192,5	36%	180,4	29%	173,9	33%	142,6	24%	457,7	84%	456,1	80%	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	83 340	37 455	109,9	45%	109,9	45%	103,6	45%	94,7	39%	216,8	93%	205,9	88%	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	28 408	12 904	57,4	53%	57,4	53%	44,3	42%	44,3	42%	87,6	85%	80,9	78%	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	50 344	19 391	107,7	58%	99,1	53%	107,2	58%	103,0	56%	157,9	88%	152,3	90%	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	3 581	1 684	10,0	88%	7,0	59%	7,7	74%	7,0	58%	10,5	92%	10,1	81%	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	24 965	10 333	69,9	86%	66,2	69%	55,9	72%	40,7	47%	85,0	100%	76,2	89%	0	0	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	Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , МВт		Количество часов ⁷		Максимальное ограничение ⁸ , 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.	2 200,0	0	568 627	0,0	0%	597,3	32%	0,0	0%	569,4	31%	0,0	0%	1350,1	73%	2	0	38	0	327	140	88	88
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	65 569	27 477	76,5	90%	76,5	90%	60,6	71%	60,6	71%	84,7	98%	53,1	62%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	65 569	27 477	76,5	90%	76,5	90%	60,6	71%	60,6	71%	84,7	98%	53,1	62%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 912,3	1 726 479	498 653	564,7	32%	564,7	32%	499,1	29%	499,1	29%	1459,8	89%	1354,0	80%	2	0	38	0	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	305 017	102 725	269,4	80%	269,4	80%	202,4	60%	188,6	56%	316,1	94%	265,7	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	103 023	29 083	123,8	84%	123,8	84%	120,2	81%	120,2	81%	143,2	98%	132,8	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	197 287	53 992	176,3	89%	171,6	86%	179,8	91%	174,8	89%	174,0	87%	174,0	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	78 451	27 584	76,0	86%	66,0	75%	70,8	80%	55,1	62%	82,7	95%	79,6	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	597 684	174 010	368,3	64%	289,7	50%	318,3	55%	285,9	49%	504,6	88%	497,7	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	510,0	445 017	111 258	232,8	46%	227,9	46%	218,2	44%	218,2	44%	426,7	88%	426,7	88%	2	0	38	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	156 219	42 497	172,5	144%	120,8	81%	149,5	110%	110,7	76%	167,5	97%	163,5	100%	0	0	0	0	327	140	88	88
Мурманская область	202,4	156 219	42 497	172,5	144%	120,8	81%	149,5	110%	110,7	76%	167,5	97%	163,5	100%	0	0	0	0	327	140	88	88

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 01.03.2023;
- 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.