

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 2024



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в марте 2024 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					
				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	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.	1 788,3	430 798	218 538	265,3	23%	265,3	23%	214,1	18%	214,1	18%	964,7	79%	675,3	56%	12	0	5	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	100 477	54 981	89,8	30%	89,8	30%	68,7	35%	66,2	22%	166,5	77%	120,7	39%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	31 884	15 370	47,1	56%	47,1	56%	37,5	46%	37,5	46%	61,7	80%	49,8	60%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	13 746	8 278	30,8	61%	30,8	61%	28,4	56%	28,4	56%	43,9	96%	31,8	63%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	21 586	13 822	40,1	41%	40,1	41%	36,8	37%	36,8	37%	64,7	66%	64,7	66%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	32 005	16 919	41,6	56%	41,6	56%	38,0	51%	31,5	33%	77,6	79%	77,6	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 255	592	3,3	86%	3,3	86%	3,0	79%	2,9	77%	3,4	78%	3,4	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	45 115	23 248	68,3	83%	54,3	35%	45,0	29%	45,0	29%	137,4	91%	130,8	88%	12	0	5	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	18 733	10 135	46,9	65%	46,8	62%	39,0	57%	39,0	57%	65,3	98%	57,1	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	26 382	13 113	50,0	59%	50,0	59%	46,3	54%	46,3	54%	76,6	91%	76,6	91%	12	0	5	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	113 178	62 072	149,9	41%	114,2	30%	148,9	41%	108,7	29%	336,0	92%	307,5	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	94 977	50 769	140,7	46%	105,5	35%	139,5	46%	96,4	32%	278,5	92%	252,7	82%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	18 201	11 303	30,3	43%	30,3	43%	20,4	29%	20,4	29%	60,3	93%	53,1	72%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	172 029	78 237	194,2	31%	194,2	31%	168,2	28%	168,2	28%	495,7	80%	442,3	73%	0	0	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	68 126	29 881	94,4	39%	94,4	39%	88,7	37%	88,7	37%	209,1	88%	209,1	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	28 379	15 033	59,1	55%	59,1	55%	39,7	38%	39,7	38%	93,9	90%	87,4	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	48 461	22 046	84,5	40%	84,5	40%	78,7	42%	78,7	42%	165,3	92%	148,6	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	3 839	1 558	8,8	68%	8,3	66%	8,7	69%	7,9	63%	12,0	95%	10,6	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	23 224	9 718	76,9	77%	76,9	77%	58,5	70%	58,5	70%	80,4	100%	73,4	86%	0	0	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					
				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	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.	2 455,0	1 962 282	554 879	706,0	35%	602,8	30%	627,4	31%	529,3	27%	1608,2	83%	1608,2	83%	35	6	71	71	1096	404	100	95
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	56 263	15 111	70,3	82%	68,7	80%	59,2	69%	42,9	50%	85,6	99%	82,5	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	56 263	15 111	70,3	82%	68,7	80%	59,2	69%	42,9	50%	85,6	99%	82,5	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	1 748 431	496 464	709,0	37%	610,0	31%	632,0	34%	515,6	27%	1557,6	86%	1557,6	86%	26	6	71	71	1096	404	100	95
Астраханская область	340,2	302 192	73 263	262,3	78%	222,9	66%	277,4	83%	179,1	53%	312,0	93%	281,6	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	106 345	29 549	123,4	88%	122,1	87%	120,7	86%	91,4	65%	136,9	98%	123,8	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	175 644	47 704	170,3	83%	141,5	70%	162,6	80%	119,1	61%	174,2	96%	174,2	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	75 850	18 359	59,9	71%	59,5	71%	58,0	69%	38,4	46%	84,0	100%	84,0	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	528 201	138 412	313,4	54%	272,3	47%	237,3	42%	195,9	34%	519,9	93%	519,9	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	560 199	189 177	407,3	65%	362,6	55%	348,6	53%	348,6	53%	564,6	93%	539,5	84%	26	6	71	71	1096	404	100	95
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	157 588	43 304	160,0	88%	116,1	62%	86,4	64%	70,2	40%	195,4	98%	181,5	94%	9	0	73	0	1096	404	100	95
Мурманская область	202,4	157 588	43 304	160,0	88%	116,1	62%	86,4	64%	70,2	40%	195,4	98%	181,5	94%	9	0	73	0	1096	404	100	95

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 01.03.2024;
- 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.