



Апрель 2024



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в апреле 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								
		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	в период с начала года	в отчетном месяце									в период с начала года	в отчетном месяце			
ЕЭС России, в т.ч.	1 788,3	681 337	250 539	265,3	23%	247,9	20%	218,1	18%	218,1	18%	964,7	79%	358,4	30%	25	13	0	9	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	155 878	55 401	90,1	30%	90,1	30%	89,1	30%	89,1	30%	166,5	77%	147,2	48%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	45 712	13 828	58,3	66%	58,3	66%	52,3	61%	52,3	61%	80,2	97%	80,2	97%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	21 663	7 916	30,8	61%	28,6	56%	28,4	56%	22,5	44%	43,9	96%	43,8	87%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	38 417	16 830	56,6	55%	56,6	55%	44,7	44%	44,7	44%	73,2	73%	73,2	73%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	48 217	16 212	41,6	56%	37,8	37%	41,6	42%	41,6	42%	77,6	79%	72,0	73%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 870	615	3,4	91%	3,4	91%	3,1	82%	3,1	82%	3,4	78%	2,8	65%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	69 536	24 421	70,5	47%	70,5	47%	50,7	34%	50,7	34%	137,4	91%	93,0	63%	12	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	28 472	9 740	46,9	65%	45,8	64%	39,0	57%	33,5	49%	65,3	98%	55,8	83%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	41 063	14 681	69,1	83%	69,1	83%	66,3	81%	66,3	81%	76,6	91%	36,3	44%	12	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	174 460	61 282	149,9	41%	126,5	35%	148,9	41%	122,5	34%	336,0	92%	259,6	72%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	145 370	50 393	140,7	46%	121,3	41%	139,5	46%	102,3	35%	278,5	92%	203,0	69%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	29 090	10 889	30,3	43%	28,8	41%	24,1	35%	24,1	35%	60,3	93%	59,8	85%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	281 464	109 435	194,2	31%	153,0	26%	168,2	28%	127,6	22%	495,7	80%	350,1	62%	13	13	0	9	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	109 366	41 241	94,4	39%	82,3	35%	88,7	37%	68,1	30%	209,1	88%	153,9	68%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	47 377	18 998	59,1	55%	53,0	49%	39,7	38%	32,3	32%	93,9	90%	52,4	52%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	79 617	31 156	115,8	61%	115,8	61%	109,1	60%	109,1	60%	165,3	92%	148,3	81%	13	13	39	39	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	6 018	2 179	8,8	68%	6,9	55%	8,7	69%	6,8	54%	12,0	95%	5,8	47%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	39 085	15 861	80,0	82%	80,0	82%	58,5	70%	48,0	57%	80,4	100%	64,7	76%	0	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							
		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	в период с начала года	в отчетном месяце												
ЕЭС России, в т.ч.	2 455,0	2 534 129	571 847	867,6	44%	867,6	44%	693,6	36%	693,6	36%	1608,2	83%	1227,1	69%	213	178	1103	1032	1379	283	132	132
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	76 436	20 173	71,7	84%	71,7	84%	71,6	84%	71,6	84%	85,6	99%	78,1	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	76 436	20 173	71,7	84%	71,7	84%	71,6	84%	71,6	84%	85,6	99%	78,1	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	2 258 648	510 217	855,6	47%	855,6	47%	688,3	40%	688,3	40%	1557,6	86%	1156,8	74%	180	154	1103	1032	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	393 517	91 325	321,3	96%	321,3	96%	277,4	83%	219,1	65%	312,0	93%	260,5	78%	17	17	208	208	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	137 553	31 208	143,4	100%	143,4	100%	122,0	85%	122,0	85%	136,9	98%	127,4	90%	17	17	93	93	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	222 920	47 276	170,3	83%	147,2	72%	162,6	80%	100,8	53%	174,2	96%	162,4	90%	37	37	80	80	0	0	0	0
Волгоградская область	176,4	193 332	41 632	168,0	200%	168,0	200%	117,8	140%	117,8	140%	167,9	200%	124,6	148%	15	15	84	84	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	681 498	153 297	427,2	75%	427,2	75%	338,3	62%	338,3	62%	519,9	93%	406,9	74%	34	34	702	702	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	726 495	166 296	504,8	73%	504,8	73%	491,9	71%	491,9	71%	564,6	93%	418,9	68%	60	34	273	273	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	199 044	41 456	160,0	88%	132,4	67%	106,2	56%	106,2	56%	195,4	98%	183,6	95%	33	24	155	155	1379	283	132	132
Мурманская область	202,4	199 044	41 456	160,0	88%	132,4	67%	106,2	56%	106,2	56%	195,4	98%	183,6	95%	33	24	155	155	1379	283	132	132

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 01.04.2024;
- 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.