



Март 2022

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 отдавались команды на разгрузку



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в марте 2022 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							
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднечасового фактического значения от планового, МВт ³		в период с начала года				в отчетном месяце		Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , 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.	1 650,7	343 964	195 043	454,6	51%	370,5	31%	430,2	49%	355,3	30%	796,9	68%	796,9	68%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	350,2	80 651	46 814	81,0	29%	81,0	29%	84,8	31%	84,8	31%	171,6	72%	120,6	44%	0	0	0	0
Забайкальский край	50,0	13 416	7 479	36,0	81%	36,0	81%	35,1	79%	35,1	79%	31,8	73%	31,8	73%	0	0	0	0
Омская область	60,0	14 910	8 044	25,3	49%	25,3	49%	22,1	43%	22,1	43%	44,4	91%	32,4	65%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	23 389	14 285	49,2	47%	49,2	47%	48,0	47%	48,0	47%	84,9	86%	74,9	72%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	28 061	16 397	55,5	57%	55,5	57%	52,7	55%	52,7	55%	62,5	73%	62,1	65%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	876	609	3,7	100%	3,4	93%	3,7	99%	2,8	75%	3,4	88%	3,4	88%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	28 080	17 402	79,7	61%	79,7	61%	70,1	54%	70,1	54%	116,3	91%	116,3	91%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	13 616	8 495	49,4	66%	49,4	66%	44,1	62%	44,1	62%	65,7	97%	65,7	97%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	14 464	8 908	35,6	58%	35,6	58%	30,2	50%	30,2	50%	51,0	85%	51,0	85%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	94 704	59 398	178,0	65%	133,3	34%	168,0	63%	127,1	32%	291,0	75%	291,0	75%	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	79 250	49 525	162,2	67%	132,4	41%	154,0	65%	117,6	37%	227,8	72%	227,8	72%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	15 454	9 872	27,2	45%	26,4	36%	20,4	37%	19,0	26%	62,1	83%	62,1	83%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	701,5	140 528	71 428	265,9	53%	170,5	30%	232,4	46%	175,0	32%	473,7	88%	454,4	84%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	59 823	30 461	172,9	74%	126,3	52%	166,0	72%	107,3	45%	224,0	95%	224,0	95%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	25 662	16 171	49,7	44%	49,7	44%	32,1	29%	32,1	29%	102,3	91%	102,3	91%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	196,5	32 124	15 158	87,6	66%	87,6	66%	80,0	60%	75,4	59%	139,0	93%	101,7	87%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	22 919	9 639	74,1	74%	69,3	69%	58,6	67%	58,6	67%	78,3	92%	71,8	84%	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							
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднечасового фактического значения от планового, МВт ³		в период с начала года				в отчетном месяце		Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , 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.	1 937,7	1 580 305	533 034	797,9	50%	548,2	30%	767,5	50%	479,6	26%	1586,7	91%	1586,7	91%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	59 685	19 912	68,7	80%	65,3	77%	60,0	70%	50,6	59%	85,4	99%	82,4	96%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	59 685	19 912	68,7	80%	65,3	77%	60,0	70%	50,6	59%	85,4	99%	82,4	96%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852,3	1 520 619	513 122	739,3	47%	538,7	30%	725,4	49%	472,5	26%	1545,0	88%	1508,4	90%	1	1	26	26
Астраханская область	340,2	282 426	96 478	308,9	91%	254,3	75%	306,9	90%	219,8	65%	316,2	93%	305,0	90%	1	1	26	26
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	102 930	44 662	143,0	95%	143,0	95%	140,4	94%	140,4	94%	153,1	99%	148,3	96%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	161 106	41 817	195,6	92%	149,2	71%	185,6	88%	139,6	67%	201,6	96%	201,6	96%	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	81 795	29 730	81,8	93%	81,8	93%	70,9	80%	53,7	61%	83,7	96%	80,2	92%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	556 709	169 919	381,0	64%	271,6	46%	374,3	63%	251,1	42%	555,4	95%	555,4	95%	0	0	0	0
Ставропольский край	450,0	335 653	130 515	252,1	57%	242,1	54%	246,0	55%	246,0	55%	437,0	96%	437,0	96%	0	0	0	0

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 01.03.2022;
 - 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;
- * - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.