



Июнь 2021

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 в 2021 году отдавались команды на разгрузку



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в июне 2021 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	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						
ЕЭС России, в т.ч.	1462,7	969 941	225 267	332,9	28%	252,0	24%	305,7	28%	229,0	22%	615,3	57%	435,5	43%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	300,2	198 414	41 890	138,1	43%	87,3	40%	108,8	43%	84,6	39%	150,6	59%	99,8	46%	0	0	0	0
Забайкальский край	30,0	21 045	4 793	22,1	74%	22,1	83%	19,6	74%	18,1	68%	23,9	90%	18,6	70%	0	0	0	0
Омская область	30,0	20 250	4 155	21,3	78%	15,5	66%	20,5	78%	12,5	54%	25,6	98%	15,4	64%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	80 205	17 386	67,0	59%	55,9	54%	63,8	59%	53,6	52%	88,4	83%	55,3	54%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	73 772	14 815	55,2	54%	48,8	53%	52,7	54%	46,9	51%	73,0	75%	71,0	78%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 143	741	3,9	95%	3,9	97%	3,8	95%	3,8	95%	4,3	100%	3,8	87%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	98 430	22 161	79,4	54%	79,4	67%	68,0	54%	68,0	61%	114,9	88%	104,6	86%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	51 710	12 172	62,6	73%	47,7	69%	47,9	73%	43,7	75%	62,0	91%	56,6	84%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	46 720	9 989	40,3	63%	40,3	75%	39,9	63%	39,9	75%	59,1	94%	46,2	83%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	414,0	291 818	69 444	145,6	45%	141,4	41%	159,2	45%	126,1	37%	300,0	84%	236,1	69%	0	0	0	0
Оренбургская область	330,0	237 468	56 564	148,5	51%	137,5	51%	147,3	51%	112,5	41%	242,6	86%	177,4	65%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	54 350	12 880	48,4	63%	48,2	68%	45,1	63%	45,1	67%	61,0	81%	49,0	71%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	603,5	381 278	91 772	229,5	40%	145,9	33%	192,8	40%	115,9	26%	371,2	76%	190,2	43%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	189 731	45 352	145,0	58%	97,3	45%	135,8	58%	80,1	38%	202,1	84%	106,5	50%	0	0	0	0
Волгоградская область	100,0	62 668	15 827	56,2	51%	37,6	43%	44,1	51%	31,9	39%	82,3	90%	52,2	61%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	118,5	63 698	14 853	71,6	75%	47,8	64%	68,5	75%	43,4	59%	80,3	88%	48,3	63%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	65 181	15 739	65,5	73%	58,8	75%	61,3	73%	54,4	68%	85,3	100%	35,7	42%	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	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						
ЕЭС России, в т.ч.	1158,9	1 457 292	181 312	428,7	36%	428,7	41%	371,5	36%	369,2	36%	810,9	82%	753,0	81%	31	11	163,2	0,0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	115 855	11 177	78,8	78%	78,8	93%	66,5	78%	65,3	77%	85,6	100%	83,8	98%	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	115 855	11 177	78,8	78%	78,8	93%	66,5	78%	65,3	77%	85,6	100%	83,8	98%	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	1073,5	1 341 437	170 134	418,7	38%	418,7	41%	374,4	38%	374,4	38%	756,4	78%	727,3	81%	31	11	163,2	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	162 586	18 249	141,6	102%	101,2	71%	153,3	102%	93,3	62%	150,9	97%	132,4	91%	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	334 417	46 045	175,3	82%	175,3	82%	174,4	82%	174,4	82%	185,5	88%	175,5	87%	17	0	12,4	0,0
Ростовская область	436,9	576 489	76 774	293,4	61%	293,4	67%	263,0	61%	263,0	61%	395,0	92%	317,1	93%	14	11	163,2	0,0
Ставропольский край	270,0	267 945	29 066	208,0	77%	164,3	61%	206,4	77%	151,2	56%	240,6	93%	240,6	94%	0	0	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 01.06.2021;
- 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;
- 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;
- 4 - максимальное отклонение суточных максимумов в месяце по данным СОТИАССО на конец часового интервала. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального суточного максимума в месяце;
- 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 командой величины ограничения нагрузки.