



Июль 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 июле 2021 года

Солнечные электростанции

Энергосистема	Установленная мощность ¹ , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения						Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁵ , 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 ⁶		Максимальное ограничение ⁷ , 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	в период с начала года	в отчетном месяце		
ЕЭС России, в т.ч.	1462,7	1 208 673	238 732	332,9	28%	284,6	28%	305,7	28%	225,6	22%	615,3	57%	327,0	32%	0	0	0,0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	300,2	239 794	41 379	138,1	43%	99,6	46%	108,8	43%	84,2	39%	150,6	59%	124,5	58%	0	0	0	0
Забайкальский край	30,0	25 311	4 266	22,1	74%	21,3	83%	19,6	74%	17,6	69%	23,9	90%	20,3	80%	0	0	0	0
Омская область	30,0	23 869	3 619	21,3	78%	14,5	67%	20,5	78%	11,7	55%	25,6	98%	13,9	60%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	98 579	18 374	76,5	65%	76,5	76%	70,3	65%	70,3	70%	88,4	83%	56,2	56%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	88 038	14 266	55,2	54%	47,3	55%	52,7	54%	45,1	53%	73,0	75%	64,3	78%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 997	854	3,9	95%	3,7	91%	3,8	95%	3,3	84%	4,3	100%	2,3	54%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	123 303	24 873	79,4	54%	73,2	62%	68,0	54%	59,3	54%	114,9	88%	69,0	58%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	65 030	13 321	62,6	73%	55,2	80%	47,9	73%	38,6	64%	62,0	91%	36,4	55%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	58 272	11 552	40,3	63%	27,0	50%	39,9	63%	22,3	42%	59,1	94%	17,6	32%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	414,0	362 384	70 566	145,6	45%	98,2	30%	159,2	45%	99,0	31%	300,0	84%	257,9	77%	0	0	0	0
Оренбургская область	330,0	294 065	56 597	148,5	51%	106,2	41%	147,3	51%	80,3	31%	242,6	86%	214,9	80%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	68 319	13 968	48,4	63%	27,2	40%	45,1	63%	20,0	31%	61,0	81%	41,8	59%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	603,5	483 193	101 915	229,5	40%	137,3	31%	192,8	40%	131,5	30%	371,2	76%	197,7	42%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	238 157	48 427	145,0	58%	92,4	43%	135,8	58%	95,7	45%	202,1	84%	75,4	33%	0	0	0	0
Волгоградская область	100,0	79 781	17 113	56,2	51%	42,3	46%	44,1	51%	34,0	44%	82,3	90%	45,3	55%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	118,5	82 523	18 825	71,6	72%	57,0	60%	68,5	72%	54,9	58%	80,3	84%	63,6	66%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	82 730	17 550	65,5	73%	36,4	51%	61,3	73%	44,8	56%	85,3	100%	70,5	86%	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	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.	1278,9	1 607 450	150 158	428,7	36%	299,1	43%	371,5	36%	255,3	35%	810,9	82%	551,2	78%	33	2	163,2	29,9
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	124 828	8 973	78,8	78%	61,6	78%	66,5	78%	58,4	74%	85,6	100%	72,4	96%	0	0	0	0,0
Ульяновская область	85,4	124 828	8 973	78,8	78%	61,6	78%	66,5	78%	58,4	74%	85,6	100%	72,4	96%	0	0	0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	1193,5	1 482 622	141 185	418,7	38%	299,4	46%	374,4	38%	262,8	37%	756,4	78%	546,9	78%	33	2	163,2	29,9
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	183 733	21 147	141,6	102%	119,1	82%	153,3	102%	106,8	73%	150,9	97%	130,3	92%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	357 773	23 356	175,3	82%	171,3	87%	174,4	82%	165,0	84%	185,5	88%	165,4	88%	19	2	29,9	29,9
Ростовская область	556,9	639 042	62 553	293,4	61%	246,1	62%	263,0	61%	193,6	50%	410,9	90%	410,9	90%	14	0	163,2	0
Ставропольский край	270,0	302 075	34 130	208,0	77%	125,3	65%	206,4	77%	148,7	58%	245,4	94%	245,4	94%	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 01.07.2021;
- 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.