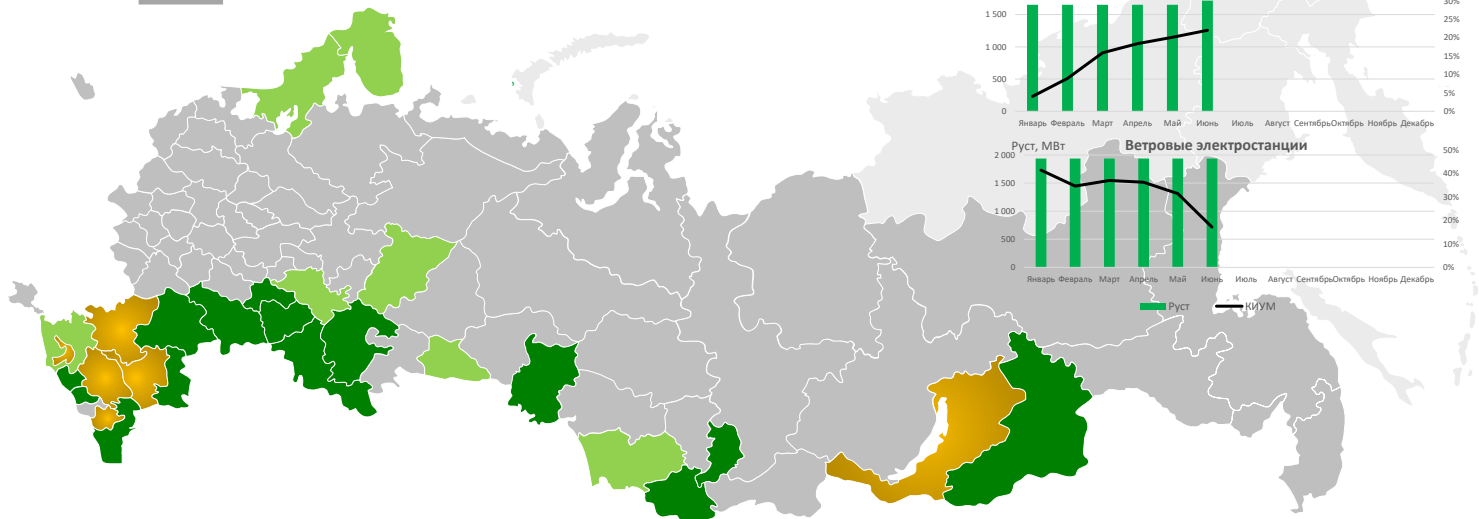




Июнь 2022

**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 в 2022 году отдавались команды на разгрузку



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в июне 2022 года**

**Солнечные электростанции \***

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения						Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО					
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>		среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>		в период с начала года		в отчетном месяце		в период с начала года		в отчетном месяце		Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , 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	в период с начала года	в отчетном месяце		
		ЭЭС России, в т.ч.	1 715.7	1 080 358	271 589	454.6	51%	283.0	22%	430.2	49%	239.1	19%	796.9	68%	325.5	28%	15	2
ОЭС Сибири, в т.ч.	365.2	237 253	50 782	127.6	47%	99.5	38%	116.0	43%	90.4	35%	171.6	72%	124.0	45%	10	0	1	0
Забайкальский край	65.0	38 807	10 023	44.6	84%	44.6	84%	44.2	84%	44.2	84%	51.4	76%	51.4	76%	0	0	0	0
Омская область	60.0	38 800	6 629	29.9	64%	29.6	72%	27.7	68%	27.7	68%	44.4	91%	39.2	80%	0	0	0	0
Республика Алтай	120.0	77 709	16 796	73.4	71%	52.6	52%	72.1	70%	56.3	56%	84.9	86%	66.6	68%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115.0	78 774	16 584	76.1	78%	51.0	55%	68.8	71%	48.1	53%	69.7	74%	66.7	72%	10	0	1	0
Республика Хакасия	5.2	3 163	749	4.1	99%	4.0	96%	4.0	96%	3.8	90%	4.0	93%	2.2	51%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180.0	97 850	29 955	85.1	66%	75.7	49%	70.1	54%	64.5	44%	116.3	91%	103.3	70%	0	0	0	0
Самарская область	75.0	46 155	12 256	54.1	72%	51.8	69%	44.1	62%	30.7	45%	65.7	97%	57.3	86%	0	0	0	0
Саратовская область	105.0	51 695	17 698	52.0	62%	52.0	62%	51.1	62%	51.0	62%	51.0	85%	50.8	59%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454.0	289 054	73 478	182.5	47%	155.5	42%	181.9	47%	132.9	36%	291.0	75%	176.9	48%	0	0	0	0
Оренбургская область	370.0	239 575	60 692	162.2	67%	135.7	45%	158.8	50%	125.5	42%	227.9	73%	139.3	47%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84.0	49 479	12 785	41.2	58%	41.2	58%	30.2	45%	26.7	38%	62.1	83%	43.2	60%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	716.5	456 202	117 374	271.5	47%	206.5	36%	232.4	46%	156.2	28%	473.7	88%	227.5	42%	5	2	28	7
Астраханская область	285.0	190 106	48 548	172.9	74%	98.8	44%	166.0	72%	100.9	45%	224.0	95%	114.2	51%	0	0	0	0
Волгоградская область	120.0	83 246	21 660	75.4	70%	75.4	70%	54.1	61%	40.6	40%	102.3	91%	32.9	33%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	196.5	113 528	29 218	110.6	63%	95.6	55%	102.1	51%	89.3	52%	139.0	93%	111.6	71%	5	2	21	7
Ставропольский край	100.0	67 291	15 916	81.1	81%	50.8	58%	58.6	67%	44.6	56%	78.3	92%	52.2	63%	0	0	0	0

**Ветровые электростанции \***

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения						Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО					
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>		среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>		в период с начала года		в отчетном месяце		в период с начала года		в отчетном месяце		Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , 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	в период с начала года	в отчетном месяце		
		ЭЭС России, в т.ч.	1 937.7	2 778 012	239 331	797.9	50%	588.2	49%	767.5	50%	490.7	48%	1586.7	91%	932.2	88%	25	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85.4	98 510	6 864	84.5	99%	64.5	97%	73.0	85%	51.8	95%	85.4	99%	47.1	92%	0	0	0	0
Ульяновская область	85.4	98 510	6 864	84.5	99%	64.5	97%	73.0	85%	51.8	95%	85.4	99%	47.1	92%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852.3	2 679 502	232 466	739.3	47%	584.3	49%	725.4	49%	490.5	48%	1545.0	88%	931.9	89%	25	0	279	0
Астраханская область	340.2	513 542	47 869	339.4	100%	336.0	100%	330.8	97%	206.9	62%	316.2	93%	281.2	89%	1	0	26	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150.0	190 925	18 247	150.0	100%	108.8	94%	140.4	94%	78.5	68%	153.1	99%	102.2	93%	8	0	153	0
Республика Калмыкия	216.6	295 482	29 298	195.6	92%	183.4	91%	185.6	88%	166.8	86%	201.6	96%	157.9	83%	2	0	22	0
Волгоградская область	88.2	139 292	9 697	86.4	98%	78.0	88%	77.3	88%	56.3	64%	83.7	96%	72.9	93%	0	0	0	0
Ростовская область	607.3	931 549	66 857	381.0	64%	225.6	50%	374.3	63%	199.8	50%	555.4	95%	384.8	94%	2	0	48	0
Ставропольский край	450.0	608 712	60 497	252.1	57%	244.5	70%	247.1	71%	247.1	71%	437.0	96%	341.8	93%	12	0	149	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 01.06.2022;
  - 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 диспетчер 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.