



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 ноябре 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							
		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	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.	1 482,7	1 819 903	73 215	332,9	30%	250,7	32%	305,7	28%	214,8	28%	674,3	67%	581,6	77%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	300,2	355 449	15 092	138,1	58%	52,2	30%	108,8	46%	49,2	29%	157,8	71%	124,6	74%	0	0	0	0
Забайкальский край	30,0	36 065	1 092	22,1	83%	12,7	80%	19,7	82%	11,8	76%	23,9	99%	17,0	98%	0	0	0	0
Омская область	30,0	33 177	1 067	21,3	81%	13,5	68%	20,5	79%	12,6	64%	25,6	100%	21,3	94%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	147 615	5 575	76,5	76%	38,9	50%	70,3	70%	37,9	49%	88,4	84%	73,8	88%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	132 583	7 180	55,2	58%	40,7	53%	52,7	54%	39,9	53%	73,0	75%	68,9	92%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	6 008	178	3,9	97%	2,6	106%	3,8	95%	2,1	84%	4,3	100%	3,9	96%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	180 389	4 825	79,4	67%	65,5	65%	68,0	61%	43,4	44%	114,9	90%	100,5	97%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	93 278	2 039	62,6	91%	46,6	71%	50,6	82%	22,5	44%	62,5	94%	51,7	96%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	87 111	2 786	40,3	75%	31,1	62%	39,9	75%	29,8	60%	59,1	96%	49,0	98%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	414,0	528 809	16 391	156,4	76%	127,0	44%	159,2	80%	123,5	44%	300,0	85%	270,0	91%	0	0	0	0
Оренбургская область	330,0	429 069	13 902	148,5	51%	117,3	51%	147,3	51%	114,7	50%	242,6	86%	222,4	93%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	99 739	2 489	48,4	69%	24,8	43%	45,1	67%	19,1	34%	61,6	93%	56,1	95%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	623,5	755 257	36 907	229,5	48%	175,1	39%	192,8	40%	140,4	33%	392,3	89%	392,3	89%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	366 942	17 159	145,0	62%	91,8	46%	135,8	58%	79,1	40%	202,1	84%	193,5	94%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	127 061	5 111	61,0	60%	61,0	60%	44,1	54%	42,3	53%	82,3	93%	75,9	92%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	118,5	135 666	7 125	71,6	79%	55,3	66%	68,5	76%	53,6	65%	80,3	88%	75,8	88%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	125 587	7 112	71,5	81%	58,8	67%	61,3	77%	54,2	75%	85,3	100%	74,6	94%	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							
		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	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.	1 537,5	2 827 414	380 204	523,3	42%	518,8	36%	404,6	32%	349,9	24%	1131,6	90%	1079,7	75%	56	0	475,0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	200 488	31 218	78,8	93%	77,6	91%	74,9	88%	74,9	88%	85,6	100%	53,3	62%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	200 488	31 218	78,8	93%	77,6	91%	74,9	88%	74,9	88%	85,6	100%	53,3	62%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 452,1	2 626 925	348 986	552,1	40%	552,1	40%	419,0	35%	358,0	26%	1133,7	91%	1025,6	75%	56	0	475,0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	292 133	25 100	154,7	103%	120,4	80%	153,3	102%	120,2	80%	150,9	97%	149,8	97%	8	0	136,6	0
Республика Калмыкия	216,6	531 589	49 691	180,5	85%	133,3	63%	174,4	82%	124,0	59%	190,9	95%	182,6	89%	25	0	84,6	0
Волгоградская область	88,2	29 061	29 061	66,3	75%	66,3	75%	58,2	66%	58,2	66%	78,5	90%	78,5	90%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 125 186	155 799	370,7	65%	370,7	65%	283,4	54%	238,4	42%	488,7	84%	488,7	84%	35	0	163,2	0
Ставропольский край	390,0	648 956	89 336	302,7	79%	302,7	79%	261,9	69%	261,9	69%	371,8	97%	342,2	90%	7	0	158,7	0

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 01.11.2021;
 - 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 диспетчер 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;
- * - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.