



Январь 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 январе 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			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												
		Количество часов ⁵	Максимальное ограничение ⁶ , МВт	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце												
ЕЭС России, в т.ч.	1 650,7	49 687	49 687	252,8	49%	252,8	49%	270,2	55%	270,2	55%	525,2	83%	525,2	83%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	350,2	9 218	9 218	38,7	43%	38,7	43%	30,3	35%	30,3	35%	58,0	67%	58,0	67%	0	0	0	0
Забайкальский край	50,0	1 880	1 880	20,4	78%	20,4	78%	18,1	70%	18,1	70%	23,3	92%	23,3	92%	0	0	0	0
Омская область	60,0	2 127	2 127	19,0	78%	19,0	78%	17,6	77%	17,6	77%	23,0	85%	23,0	85%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	1 514	1 514	10,3	32%	10,3	32%	10,0	31%	10,0	31%	32,5	94%	32,5	94%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	3 629	3 629	17,2	36%	17,2	36%	14,7	34%	14,7	34%	48,9	94%	48,9	94%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	68	68	3,7	100%	3,7	100%	3,7	99%	3,7	99%	3,2	99%	3,2	99%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	2 958	2 958	49,1	66%	49,1	66%	39,5	68%	39,5	68%	79,3	96%	79,3	96%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	1 413	1 413	26,0	45%	26,0	45%	24,9	61%	24,9	61%	44,3	97%	44,3	97%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	1 545	1 545	25,6	74%	25,6	74%	26,0	76%	26,0	76%	36,8	94%	36,8	94%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	12 775	12 775	119,9	69%	119,9	69%	118,4	71%	118,4	71%	187,3	94%	187,3	94%	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	11 148	11 148	112,2	70%	112,2	70%	109,0	71%	109,0	71%	167,9	94%	167,9	94%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	1 626	1 626	15,8	58%	15,8	58%	14,5	56%	14,5	56%	27,6	95%	27,6	95%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	701,5	24 736	24 736	172,8	48%	172,8	48%	165,2	50%	165,2	50%	393,3	92%	393,3	92%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	10 106	10 106	95,3	58%	95,3	58%	93,6	58%	93,6	58%	186,3	94%	186,3	94%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	2 796	2 796	35,0	47%	35,0	47%	27,7	40%	27,7	40%	82,7	99%	82,7	99%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	196,5	6 855	6 855	76,7	57%	76,7	57%	79,9	70%	79,9	70%	132,5	95%	132,5	95%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	4 979	4 979	74,1	74%	74,1	74%	50,5	78%	50,5	78%	78,3	92%	78,3	92%	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	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												
		Количество часов ⁵	Максимальное ограничение ⁶ , МВт	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце												
ЕЭС России, в т.ч.	1 937,7	596 702	596 702	625,8	33%	625,8	33%	537,8	29%	537,8	29%	1572,4	88%	1572,4	88%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	21 076	21 076	64,7	76%	64,7	76%	60,0	70%	60,0	70%	83,0	97%	83,0	97%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	21 076	21 076	64,7	76%	64,7	76%	60,0	70%	60,0	70%	83,0	97%	83,0	97%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852,3	575 627	575 627	602,7	33%	602,7	33%	535,6	30%	535,6	30%	1545,0	88%	1545,0	88%	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	112 716	112 716	305,4	90%	305,4	90%	303,0	89%	303,0	89%	316,2	93%	316,2	93%	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	34 022	34 022	131,0	87%	131,0	87%	112,9	75%	112,9	75%	153,1	99%	153,1	99%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	68 184	68 184	195,6	92%	195,6	92%	170,9	80%	170,9	80%	195,5	92%	195,5	92%	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	29 104	29 104	70,1	79%	70,1	79%	69,9	79%	69,9	79%	74,2	85%	74,2	85%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	221 415	221 415	244,7	41%	244,7	41%	217,3	37%	217,3	37%	534,8	90%	534,8	90%	0	0	0	0
Ставропольский край	450,0	110 185	110 185	205,7	46%	205,7	46%	188,7	42%	188,7	42%	365,9	84%	365,9	84%	0	0	0	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 01.01.2022;
 - 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.