

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 вводились ограничения на выдачу мощности в сеть



Сентябрь 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в сентябре 2023 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				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ							
		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	в период с начала года	в отчетном месяце	Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , МВт		Количество часов ⁷		Максимальное ограничение ⁸ , 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		
ЕЭС России, в т.ч.	1 788,3	1 978 466	216 995	388,7	29%	332,5	28%	352,7	27%	319,3	27%	842,9	86%	430,7	38%	6	0	48	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	429 227	40 999	148,3	53%	92,4	35%	131,5	47%	82,2	32%	212,1	64%	170,9	65%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	110 817	11 280	75,1	94%	47,3	59%	72,1	97%	44,2	58%	80,8	92%	73,9	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	65 190	5 947	36,3	81%	27,2	61%	37,6	74%	22,7	52%	42,3	86%	40,8	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	122 803	11 230	70,9	68%	44,6	51%	67,5	65%	44,3	51%	94,1	92%	67,4	74%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	125 087	11 932	78,7	93%	53,9	62%	74,7	89%	38,5	45%	76,1	80%	75,1	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 329	611	4,2	100%	3,4	90%	4,2	100%	3,3	86%	4,1	100%	2,6	61%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	197 302	24 144	86,3	59%	68,7	46%	74,5	55%	52,8	39%	184,7	92%	63,5	46%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	82 881	10 479	57,5	77%	55,4	74%	48,2	73%	25,1	41%	112,8	94%	39,9	63%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	114 420	13 665	66,6	85%	36,2	45%	61,5	78%	31,9	40%	79,0	94%	34,5	44%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	503 559	52 728	215,3	55%	134,0	38%	188,1	51%	127,4	36%	306,3	84%	241,5	70%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	415 512	43 856	211,9	67%	112,9	40%	170,8	55%	115,3	40%	265,5	90%	190,1	67%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	88 047	8 872	41,9	64%	33,1	49%	30,9	47%	25,8	40%	61,7	82%	55,3	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	848 378	99 123	237,2	42%	237,2	42%	226,6	40%	200,9	36%	457,7	84%	284,6	49%	6	0	48	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	329 553	37 764	109,9	45%	100,6	47%	104,0	49%	84,0	39%	216,8	93%	140,0	62%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	137 126	16 366	62,0	58%	46,2	48%	52,7	55%	32,7	34%	106,3	96%	62,4	65%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	248 980	28 712	125,3	67%	123,1	66%	122,8	66%	113,6	62%	157,9	88%	136,2	73%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	16 583	2 098	11,9	93%	11,9	93%	10,2	78%	7,9	62%	13,4	100%	13,4	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	116 136	14 183	77,0	88%	64,6	65%	57,8	69%	53,5	67%	85,0	100%	39,4	47%	6	0	48	0	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				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ							
		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	в период с начала года	в отчетном месяце	Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , МВт		Количество часов ⁷		Максимальное ограничение ⁸ , 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		
ЕЭС России, в т.ч.	2 360,0	4 259 994	400 185	715,8	44%	483,6	27%	599,6	32%	446,0	27%	1466,5	85%	1231,8	83%	62	19	347	1	1300	359	95	95
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	136 692	8 268	81,2	95%	72,4	85%	72,3	85%	72,3	85%	84,8	99%	79,8	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	136 692	8 268	81,2	95%	72,4	85%	72,3	85%	72,3	85%	84,8	99%	79,8	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 072,3	3 745 320	349 853	725,1	50%	481,4	28%	567,2	33%	444,6	29%	1459,8	89%	1176,6	86%	50	12	347	1	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	638 249	33 904	318,4	94%	308,2	92%	266,6	79%	189,9	76%	324,6	96%	232,5	87%	3	0	69	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	246 608	27 094	145,6	97%	99,3	69%	130,9	90%	87,2	63%	143,2	98%	118,7	94%	6	0	36	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	423 257	35 980	179,0	89%	132,1	65%	179,8	91%	98,1	53%	174,0	87%	165,1	92%	12	0	113	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	172 542	7 995	80,4	96%	68,0	81%	70,8	80%	38,6	50%	82,7	95%	70,3	99%	3	0	28	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 195 934	100 037	368,3	64%	276,0	52%	318,3	55%	229,8	47%	504,6	88%	434,5	92%	19	0	154	0	0	0	0	0
Ставропольский край	670,0	1 068 730	144 843	330,6	61%	330,6	61%	330,8	67%	318,4	60%	515,5	92%	432,3	88%	52	12	241	2	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	377 981	42 065	183,0	108%	123,3	68%	170,5	100%	108,2	63%	201,2	100%	184,3	93%	12	7	58	9	1300	359	95	95
Мурманская область	202,4	377 981	42 065	183,0	108%	123,3	68%	170,5	100%	108,2	63%	201,2	100%	184,3	93%	12	7	58	9	1300	359	95	95

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 01.09.2023;
- 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 "АТ" 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 диспетчером 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;
- число часов, в которых действовало управляющее воздействие противоаварийной или режимной автоматики в отношении электростанций, находящихся под воздействием АРЧМ, приводящее к разгрузке относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра;
- максимальное ограничение на выдачу мощности в сеть от ЦС АРЧМ, соответствующее максимальной фактической разгрузке по данным СОТИАССО относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

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