

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



Октябрь 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в октябре 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	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	2 137 501	159 035	388,7	29%	276,8	25%	352,7	27%	263,9	23%	842,9	86%	819,1	72%	12	6	52	7	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	467 966	38 739	175,4	68%	175,4	68%	135,7	53%	135,7	53%	212,1	64%	148,9	58%	6	6	4	7	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	122 352	11 536	75,1	94%	64,6	86%	72,1	97%	61,1	83%	80,8	92%	48,1	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	70 040	4 850	36,3	81%	30,4	67%	37,6	74%	29,6	65%	43,0	94%	43,0	94%	6	6	4	7	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	132 031	9 228	70,9	68%	52,4	61%	67,5	65%	46,2	54%	94,1	92%	75,8	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	137 802	12 714	78,7	93%	69,0	82%	74,7	89%	61,2	75%	76,1	80%	49,9	61%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 741	411	4,2	100%	3,5	91%	4,2	100%	3,3	86%	4,2	100%	4,2	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	210 587	13 285	86,3	59%	74,4	55%	74,5	55%	44,2	33%	184,7	92%	132,2	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	87 873	4 992	57,5	77%	48,4	70%	48,2	73%	38,8	66%	112,8	94%	57,8	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	122 714	8 293	66,6	85%	39,0	51%	61,5	78%	39,2	52%	79,0	94%	78,0	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	532 835	29 275	215,3	55%	168,0	52%	188,1	51%	158,0	50%	306,3	84%	298,8	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	440 402	24 890	211,9	67%	150,6	57%	170,8	55%	138,7	52%	265,5	90%	245,5	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	92 433	4 386	41,9	64%	40,2	62%	30,9	47%	25,5	42%	61,7	82%	60,4	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	926 113	77 735	237,2	42%	149,2	26%	226,6	40%	136,3	24%	457,7	84%	443,4	81%	6	0	48	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	360 013	30 460	109,9	45%	79,5	36%	104,0	49%	56,3	26%	216,8	93%	198,0	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	148 063	10 937	62,0	58%	51,6	54%	52,7	55%	45,9	50%	106,3	96%	85,6	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	271 067	22 087	125,3	67%	78,1	42%	122,8	66%	65,9	36%	157,9	88%	144,5	84%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	18 244	1 661	11,9	93%	9,1	74%	10,2	78%	7,0	58%	13,4	100%	11,4	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	128 726	12 591	77,0	88%	68,7	78%	57,8	69%	41,9	52%	85,0	100%	52,2	61%	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	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.	2 420,0	4 828 774	568 780	715,8	44%	560,7	29%	599,6	32%	517,7	27%	1550,9	80%	1550,9	80%	66	4	347	26	1686	387	99	99
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	166 051	29 358	81,2	95%	77,9	91%	72,3	85%	58,2	68%	84,8	99%	69,5	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	166 051	29 358	81,2	95%	77,9	91%	72,3	85%	58,2	68%	84,8	99%	69,5	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 132,3	4 238 499	493 178	725,1	50%	563,9	30%	567,2	33%	535,1	29%	1459,8	89%	1351,5	78%	52	2	347	26	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	737 677	99 428	318,4	94%	283,3	83%	266,6	79%	246,5	72%	324,6	96%	294,0	87%	5	2	69	26	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	268 201	21 593	145,6	97%	120,5	85%	130,9	90%	118,5	83%	143,2	98%	131,2	96%	6	0	36	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	474 440	51 183	180,7	84%	180,7	84%	179,8	91%	136,1	65%	197,5	96%	197,5	96%	12	0	113	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	196 829	24 287	80,4	96%	72,6	86%	70,8	80%	55,4	66%	84,0	100%	84,0	100%	3	0	28	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 376 260	180 326	368,3	64%	300,0	51%	318,3	55%	230,2	39%	504,6	88%	418,1	73%	19	0	154	0	0	0	0	0
Ставропольский край	730,0	1 185 091	116 361	384,6	66%	384,6	66%	338,0	59%	338,0	59%	532,6	95%	532,6	95%	52	0	241	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	424 225	46 244	183,0	108%	128,0	79%	170,5	100%	110,4	71%	201,2	100%	154,2	81%	14	2	58	5	1686	387	99	99
Мурманская область	202,4	424 225	46 244	183,0	108%	128,0	79%	170,5	100%	110,4	71%	201,2	100%	154,2	81%	14	2	58	5	1686	387	99	99

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 01.10.2023;
- 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.