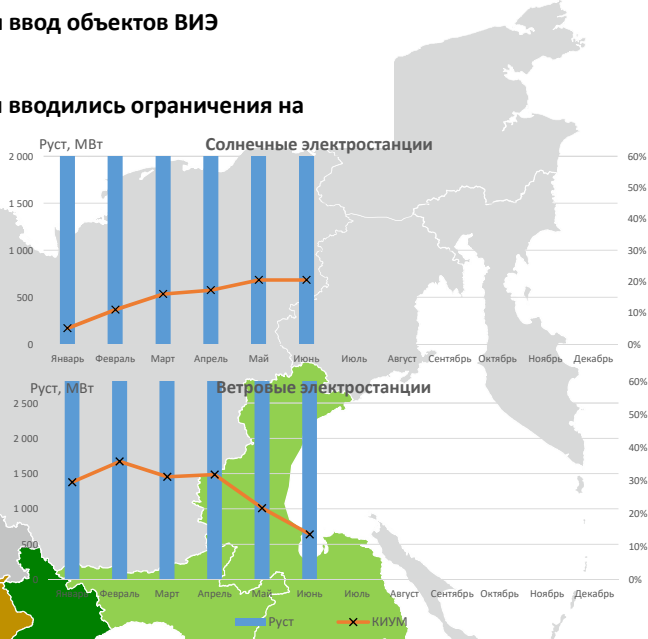


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в июне 2026 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			
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²				среднечасового фактического значения от планового, МВт ³								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	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.	2 452,2	1 515 382	363 105	492,5	29%	492,5	29%	266,9	16%	266,9	16%	910,9	71%	523,8	34%	110	24	186,9	22,2	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	682,2	439 513	98 034	175,6	42%	171,0	37%	131,3	31%	94,0	21%	205,8	48%	169,1	38%	54	12	78,6	15,9	0	0	0	0
Забайкальский край	280,0	147 124	37 390	108,9	59%	108,9	59%	64,7	48%	53,4	28%	93,2	46%	93,2	46%	7	7	15,9	15,9	0	0	0	0
Омская область	60,0	38 130	8 905	30,2	61%	24,3	55%	24,7	50%	23,5	53%	49,3	98%	31,2	67%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	84 480	19 167	59,1	60%	59,1	60%	44,7	46%	44,7	46%	89,3	87%	65,9	68%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	167 012	31 986	99,5	57%	99,5	57%	59,8	35%	59,8	35%	123,6	72%	123,6	72%	47	5	78,6	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	2 767	586	3,7	100%	3,7	100%	2,9	78%	2,9	78%	3,6	83%	3,4	91%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	108 812	26 571	92,7	65%	92,7	65%	85,0	60%	85,0	60%	127,7	100%	106,1	73%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	47 622	11 617	73,6	98%	55,8	74%	42,6	68%	37,2	59%	62,0	100%	53,3	81%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	61 190	14 954	79,0	100%	79,0	100%	77,5	98%	77,5	98%	71,0	100%	60,7	74%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	297 839	60 463	137,8	41%	137,8	41%	131,8	40%	131,8	40%	327,8	86%	247,2	71%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	246 277	49 179	119,2	44%	119,2	44%	113,7	42%	113,7	42%	264,3	84%	216,9	75%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	51 562	11 285	41,7	57%	33,0	52%	28,3	45%	28,3	45%	63,5	93%	39,0	58%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1136,0	669 218	178 036	297,3	35%	297,3	35%	204,4	25%	204,4	25%	603,8	74%	358,2	46%	56	12	108,3	6,3	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	228 407	53 171	169,1	59%	143,7	54%	135,8	47%	98,7	38%	272,3	92%	114,7	43%	14	0	14,3	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	72 001	18 274	54,2	56%	49,3	52%	40,7	44%	36,9	40%	82,4	88%	38,6	43%	6	0	0,3	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	360,1	215 577	61 447	146,0	57%	144,4	52%	115,9	70%	88,7	32%	224,0	83%	158,2	56%	23	6	38,0	6,3	0	0	0	0
Республика Дагестан	177,3	77 581	24 590	103,3	95%	74,7	60%	78,3	73%	20,9	17%	88,9	81%	81,8	65%	8	8	1,2	1,2	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	13 576	4 494	18,7	87%	18,7	87%	7,1	37%	0,7	3%	16,3	82%	16,2	73%	1	0	0,8	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	62 077	16 059	83,5	84%	65,4	65%	64,3	76%	55,0	69%	75,7	97%	71,4	85%	13	0	54,1	0,0	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			
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²				среднечасового фактического значения от планового, МВт ³								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	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.	2 857,5	3 377 562	282 168	905,4	39%	836,5	57%	859,5	37%	600,0	42%	1748,1	80%	956,3	76%	197	80	865,6	451,4	1947	272	105,4	105,4
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316,7	389 255	17 512	208,7	68%	87,1	61%	180,2	59%	75,7	53%	307,0	98%	129,2	92%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	93 469	7 693	76,6	94%	51,8	86%	72,0	88%	47,1	79%	85,5	100%	41,5	87%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Самарская область	231,3	295 786	9 819	197,5	88%	79,0	79%	159,4	71%	59,9	60%	229,2	100%	99,4	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 338,5	2 736 576	237 373	871,5	45%	796,3	59%	751,6	39%	559,0	41%	1500,2	83%	951,7	79%	140	56	702,9	288,7	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	446 781	43 410	325,0	97%	255,5	78%	249,3	76%	249,3	76%	335,1	99%	260,5	85%	19	0	228,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	160 623	10 823	133,3	92%	111,5	82%	128,4	90%	109,7	81%	140,9	100%	122,2	92%	0	0	124,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	274 199	29 412	181,6	93%	137,8	70%	181,7	93%	125,4	64%	176,7	99%	176,7	99%	43	8	177,6	61,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	127 529	9 548	107,0	100%	68,4	73%	107,0	100%	63,7	68%	106,7	100%	81,9	100%	23	4	75,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	680 448	51 282	287,4	68%	279,7	70%	261,3	66%	261,3	66%	418,4	86%	345,2	93%	42	9	344,0	114,2	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	839 946	61 270	580,1	94%	446,6	69%	588,7	95%	367,8	57%	625,1	94%	547,2	92%	40	13	217,7	129,7	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	152,5	207 050	31 628	146,1	98%	146,1	98%	84,1	85%	3,5	2%	140,5	97%	132,9	91%	18	15	135,9	135,9	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	251 730	27 283	161,8	87%	150,0	80%	167,7	91%	91,3	49%	194,9	99%	155,1	87%	57	24	162,7	162,7	1947	272	105,4	105,4
Мурманская область	202,4	251 730	27 283	161,8	87%	150,0	80%	167,7	91%	91,3	49%	194,9	99%	155,1	87%	57	24	162,7	162,7	1947	272	105,4	105,4

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 01.06.2026;

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 "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);

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 диспетчером 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;

7 - 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;

8 - 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.