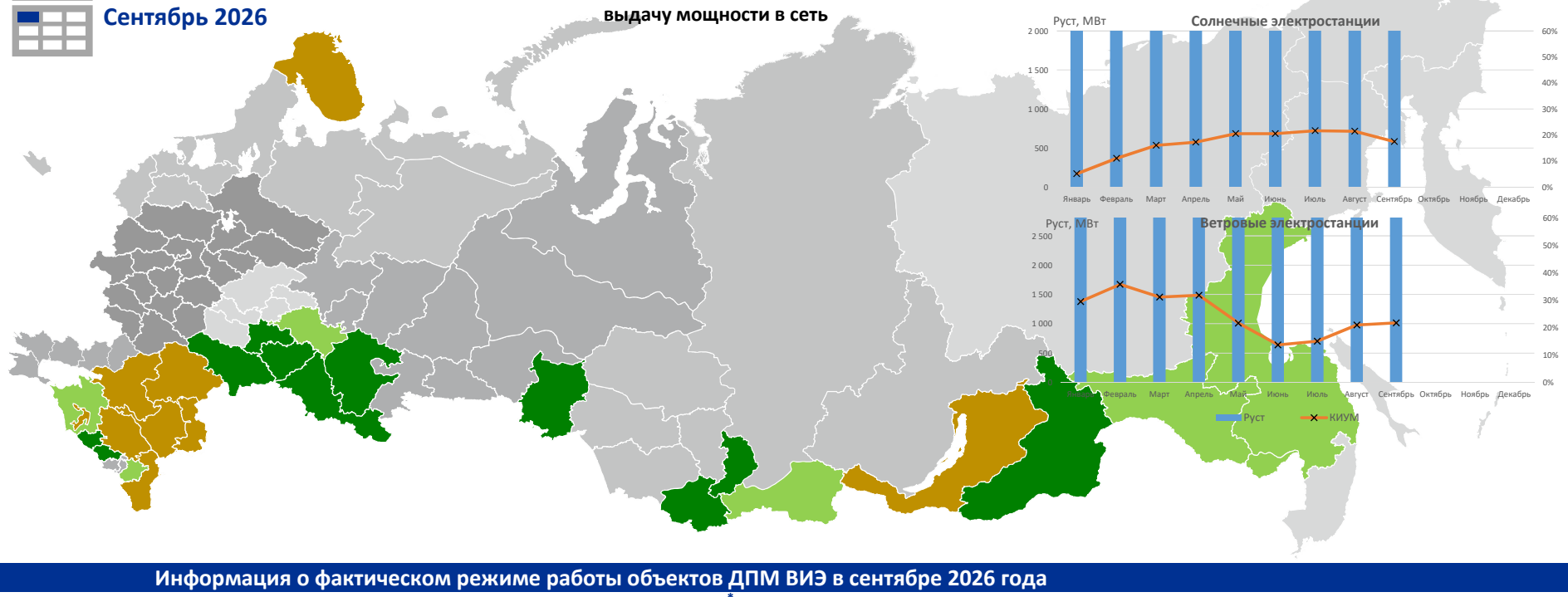
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Сентябрь 2026

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 сентябре 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
ЕЭС России, в т.ч.	**2 452,2**	**2 609 872**	**307 892**	**492,5**	**29%**	**461,8**	**28%**	**310,9**	**18%**	**305,3**	**20%**	**910,9**	**71%**	**781,3**	**48%**	**832**	**629**	**575,6**	**63,3**	**0**	**0**	**0**	**0**
ОЭС Сибири, в т.ч.	**682,2**	**726 073**	**87 944**	**327,6**	**66%**	**172,1**	**39%**	**131,3**	**31%**	**66,6**	**15%**	**298,3**	**63%**	**229,5**	**52%**	**152**	**61**	**235,8**	**14,6**	**0**	**0**	**0**	**0**
Забайкальский край	280,0	262 988	35 358	183,4	88%	112,2	54%	64,7	48%	41,7	22%	142,5	72%	142,5	72%	76	50	19,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	63 224	7 125	37,1	81%	27,3	60%	32,4	70%	20,4	45%	49,3	98%	32,9	72%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	133 459	16 800	82,8	89%	38,8	39%	75,9	86%	29,5	30%	89,3	87%	68,0	68%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	261 976	28 042	134,6	86%	97,7	62%	59,8	35%	43,3	29%	125,7	80%	91,7	60%	76	11	157,2	14,6	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	4 427	619	3,7	100%	3,2	85%	3,3	86%	2,5	67%	4,2	100%	3,9	91%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**180,0**	**185 191**	**19 584**	**122,3**	**84%**	**122,3**	**84%**	**102,0**	**75%**	**81,6**	**62%**	**127,7**	**100%**	**117,1**	**87%**	**2**	**0**	**69,1**	**0,0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Самарская область	75,0	79 289	8 256	73,6	98%	52,5	70%	42,6	68%	39,9	67%	62,0	100%	59,9	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	105 902	11 327	79,0	100%	72,7	96%	77,5	98%	67,0	88%	71,0	100%	70,6	92%	2	0	69,1	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	**454,0**	**499 649**	**57 026**	**137,8**	**41%**	**122,7**	**36%**	**131,8**	**40%**	**99,3**	**29%**	**327,8**	**86%**	**270,2**	**77%**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Оренбургская область	370,0	411 903	46 578	119,2	44%	95,9	34%	113,7	42%	90,3	32%	264,3	84%	213,1	74%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	87 746	10 449	41,7	57%	26,8	41%	29,0	46%	24,9	40%	63,5	93%	47,5	70%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**1136,0**	**1 198 958**	**143 338**	**485,9**	**61%**	**485,9**	**61%**	**315,1**	**40%**	**315,1**	**40%**	**603,8**	**74%**	**495,3**	**62%**	**678**	**568**	**270,7**	**48,7**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	353,6	393 272	46 129	270,8	98%	270,8	98%	206,9	75%	206,9	75%	272,3	92%	245,9	89%	19	0	14,3	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	124 852	14 943	63,6	72%	63,6	72%	63,8	74%	63,8	74%	82,4	88%	67,0	72%	10	0	0,3	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	360,1	393 049	45 177	158,0	62%	158,0	62%	115,9	70%	83,3	32%	224,0	83%	148,2	58%	28	0	38,0	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	177,3	157 784	23 484	103,3	95%	73,9	56%	78,3	73%	9,1	7%	119,1	88%	119,1	88%	624	568	211,4	48,7	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	22 469	1 323	18,7	87%	5,8	97%	7,1	37%	0,2	3%	16,3	82%	7,2	83%	7	0	0,8	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	107 533	12 283	83,5	84%	54,3	66%	64,3	76%	43,8	55%	75,7	97%	70,3	84%	25	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
ЕЭС России, в т.ч.	**3 005,0**	**4 643 268**	**471 850**	**905,4**	**39%**	**703,1**	**36%**	**859,5**	**37%**	**574,9**	**30%**	**1748,1**	**80%**	**1517,7**	**81%**	**286**	**17**	**865,6**	**49,3**	**2621**	**200**	**127,5**	**87,4**
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**316,7**	**480 602**	**28 997**	**208,7**	**68%**	**125,6**	**56%**	**180,2**	**59%**	**120,3**	**54%**	**307,0**	**98%**	**198,4**	**95%**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**
Ульяновская область	85,4	122 617	8 555	79,7	94%	52,2	61%	79,1	93%	60,9	72%	85,5	100%	77,5	99%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Самарская область	231,3	357 985	20 442	197,5	88%	94,4	67%	159,4	71%	88,3	63%	229,2	100%	133,8	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	**2 486,0**	**3 812 861**	**406 518**	**871,5**	**45%**	**698,1**	**39%**	**751,6**	**39%**	**537,1**	**31%**	**1500,2**	**83%**	**1384,0**	**83%**	**201**	**17**	**702,9**	**49,3**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**
Астраханская область	340,2	592 290	58 226	325,0	97%	199,4	64%	249,3	76%	214,7	69%	335,1	99%	269,7	90%	25	0	228,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	224 833	21 035	133,3	92%	110,4	84%	128,4	90%	78,8	60%	140,9	100%	114,1	92%	0	0	124,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	372 789	38 477	204,6	98%	128,8	78%	198,2	95%	131,2	80%	176,7	99%	135,4	82%	53	0	177,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	169 307	12 714	107,0	100%	58,8	63%	107,0	100%	50,3	54%	106,7	100%	82,6	100%	29	0	75,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	924 184	94 764	287,4	68%	246,7	49%	261,3	66%	233,9	47%	418,4	86%	402,8	85%	58	0	344,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 198 373	130 545	580,1	94%	308,5	52%	588,7	95%	256,5	43%	625,1	94%	513,5	91%	62	0	376,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	300,0	331 085	50 756	196,0	71%	175,7	63%	84,1	85%	7,0	3%	197,1	86%	195,6	90%	57	17	148,8	49,3	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	**202,4**	**349 805**	**36 335**	**161,8**	**87%**	**132,7**	**73%**	**167,7**	**91%**	**94,9**	**56%**	**194,9**	**99%**	**138,3**	**90%**	**85**	**0**	**162,7**	**0,0**	**2621**	**200**	**127,5**	**87,4**
Мурманская область	202,4	349 805	36 335	161,8	87%	132,7	73%	167,7	91%	94,9	56%	194,9	99%	138,3	90%	85	0	162,7	0,0	2621	200	127,5	87,4

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 01.09.2026;

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 "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, соотвествующих 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 мощность СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

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