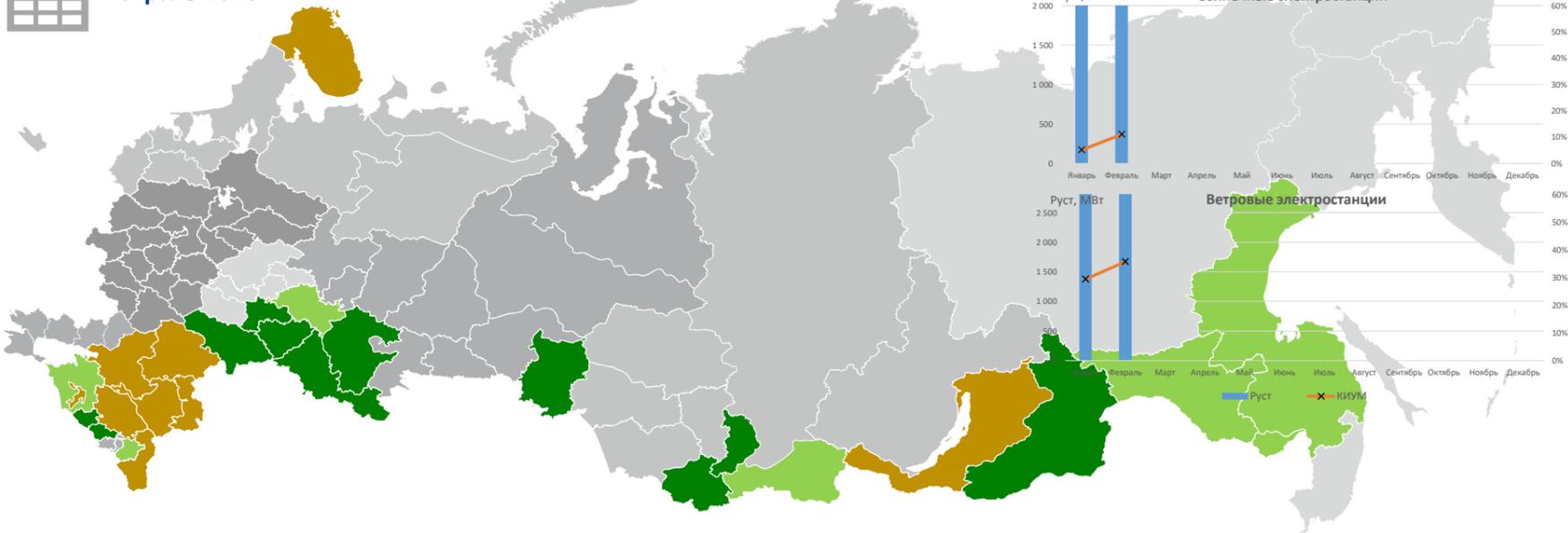




Февраль 2026

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 феврале 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		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	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.	2 106,9	235 647	155 602	233,8	19%	233,8	19%	206,1	34%	137,3	11%	910,9	71%	910,9	71%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	75 695	50 205	88,6	25%	88,6	25%	55,2	15%	55,2	15%	140,1	39%	140,1	39%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	25 134	16 570	50,0	43%	50,0	43%	35,6	31%	35,6	31%	89,3	78%	89,3	78%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	5 499	3 962	30,2	61%	30,2	61%	24,7	50%	24,7	50%	49,3	98%	49,3	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	14 092	8 569	45,2	49%	45,2	49%	40,6	44%	40,6	44%	83,7	89%	83,7	89%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	30 439	20 709	65,1	44%	65,1	44%	38,4	26%	38,4	26%	64,0	44%	64,0	44%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	532	395	2,7	73%	2,7	73%	2,0	55%	2,0	55%	3,6	98%	3,5	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	13 382	8 485	43,5	43%	43,3	34%	43,1	43%	34,9	28%	127,7	100%	127,7	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	5 665	3 395	43,5	63%	43,5	63%	26,3	54%	24,3	40%	62,0	100%	62,0	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	7 717	5 090	38,2	55%	38,2	55%	32,7	47%	32,7	47%	71,0	100%	71,0	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	51 185	35 176	137,3	38%	137,3	38%	96,9	27%	96,9	27%	327,8	86%	327,8	86%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	44 593	30 335	118,1	40%	118,1	40%	93,5	32%	93,5	32%	264,3	84%	264,3	84%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	6 592	4 841	31,2	48%	31,2	48%	18,3	74%	17,9	27%	63,5	93%	63,5	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	910,7	95 384	61 736	167,2	26%	167,2	26%	132,5	21%	132,5	21%	559,0	84%	559,0	84%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	39 715	27 894	104,2	67%	84,2	29%	76,8	27%	76,8	27%	263,5	91%	263,5	91%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	9 513	7 287	37,3	40%	37,3	40%	30,5	33%	30,5	33%	82,4	88%	82,4	88%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	31 762	19 431	128,5	79%	89,1	43%	115,9	70%	68,0	33%	212,4	92%	212,4	92%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	1 550	909	9,8	89%	6,3	49%	5,9	46%	5,9	46%	12,4	93%	12,4	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	1 389	737	10,0	77%	10,0	77%	6,1	61%	6,0	46%	12,3	98%	12,3	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	11 455	5 477	79,8	80%	75,8	79%	43,5	54%	43,5	54%	75,7	97%	75,7	97%	0	0	0,0	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		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	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	1 314 920	687 852	643,0	33%	527,2	24%	557,2	29%	484,6	22%	1470,2	71%	1470,2	71%	12	3	44,8	19,1	509	419	87,2	87,2
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316,7	164 927	75 497	169,0	53%	138,9	45%	160,9	51%	124,0	40%	307,0	98%	280,5	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	40 251	20 332	61,8	72%	61,8	72%	61,5	72%	49,7	58%	85,5	100%	71,6	87%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Самарская область	231,3	124 675	55 165	151,7	66%	147,8	64%	143,0	62%	114,0	49%	229,2	100%	229,2	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 338,5	1 079 244	570 926	614,6	36%	487,0	25%	526,0	31%	460,8	24%	1323,1	71%	1323,1	71%	9	0	25,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	156 147	85 218	259,0	76%	213,7	63%	228,8	67%	188,8	56%	335,1	99%	288,4	85%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	57 106	31 898	125,8	88%	125,8	88%	123,1	86%	123,1	86%	140,9	100%	140,9	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	111 811	58 082	138,8	67%	138,8	67%	133,7	64%	117,9	57%	154,2	85%	122,6	68%	5	0	25,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	43 817	24 511	107,0	100%	95,8	91%	107,0	100%	81,0	82%	106,7	100%	88,4	85%	4	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	327 846	147 197	221,0	43%	192,0	37%	213,5	42%	173,1	33%	418,4	86%	418,4	86%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	340 763	190 844	411,2	60%	411,2	60%	379,3	55%	379,3	55%	606,6	91%	606,6	91%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	152,5	41 754	33 177	122,1	88%	122,1	88%	84,1	85%	37,3	27%	128,1	93%	128,1	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	70 749	41 429	124,3	71%	124,3	71%	104,9	63%	104,9	63%	185,7	100%	184,8	98%	3	3	19,1	19,1	509	419	87,2	87,2
Мурманская область	202,4	70 749	41 429	124,3	71%	124,3	71%	104,9	63%	104,9	63%	185,7	100%	184,8	98%	3	3	19,1	19,1	509	419	87,2	87,2

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 01.02.2026;
 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.