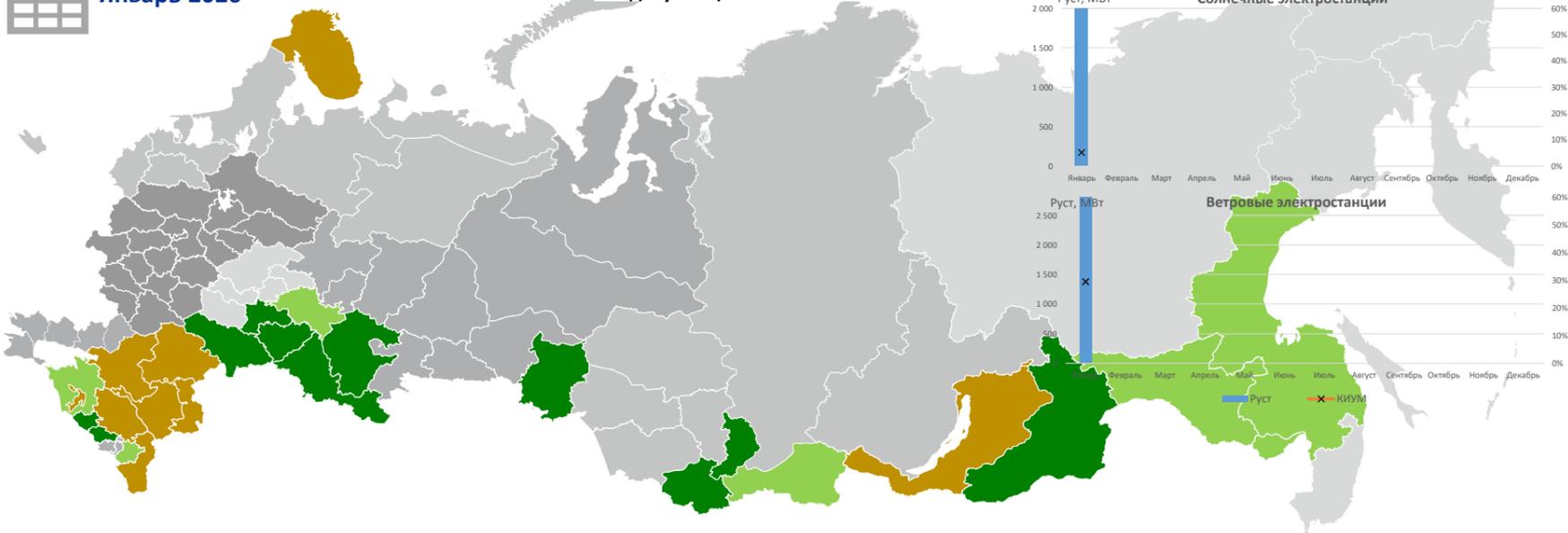




Январь 2026

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 январе 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							
		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									в период с начала года	в отчетном месяце		
ЕЭС России, в т.ч.	2 106,9	80 045	80 045	213,6	35%	213,6	35%	206,1	34%	206,1	34%	436,1	71%	436,1	71%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	25 490	25 490	62,3	29%	62,3	29%	53,2	25%	53,2	25%	119,3	57%	119,3	57%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	8 563	8 563	32,8	41%	32,8	41%	22,0	27%	22,0	27%	67,8	85%	67,8	85%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	1 537	1 537	20,4	74%	20,4	74%	17,8	65%	17,8	65%	28,4	98%	28,4	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	5 523	5 523	27,9	44%	27,9	44%	22,6	36%	22,6	36%	46,5	77%	46,5	77%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	9 729	9 729	35,8	43%	35,8	43%	37,3	45%	37,3	45%	63,2	75%	63,2	75%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	138	138	1,9	49%	1,9	49%	1,7	45%	1,7	45%	3,6	98%	3,6	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	4 897	4 897	43,5	43%	43,5	43%	43,1	43%	43,1	43%	94,9	93%	94,9	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	2 270	2 270	28,4	46%	28,4	46%	26,3	54%	26,3	54%	48,9	98%	48,9	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	2 627	2 627	28,2	56%	28,2	56%	23,6	47%	23,6	47%	51,3	97%	51,3	97%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	16 009	16 009	81,1	37%	81,1	37%	60,6	28%	60,6	28%	224,3	95%	224,3	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	14 258	14 258	73,5	38%	73,5	38%	58,8	31%	58,8	31%	199,7	96%	199,7	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	1 751	1 751	18,5	70%	18,5	70%	18,3	74%	18,3	74%	29,6	96%	29,6	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	910,7	33 648	33 648	166,0	44%	166,0	44%	130,5	37%	130,5	37%	407,3	91%	407,3	91%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	11 821	11 821	104,2	67%	104,2	67%	74,0	46%	74,0	46%	178,4	94%	178,4	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	2 226	2 226	28,7	39%	28,7	39%	21,1	37%	21,1	37%	64,0	96%	64,0	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	12 330	12 330	128,5	79%	128,5	79%	115,9	70%	115,9	70%	176,4	94%	176,4	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	640	640	9,8	89%	9,8	89%	5,9	54%	5,9	54%	11,9	95%	11,9	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	652	652	5,6	55%	5,6	55%	6,1	61%	6,1	61%	9,8	94%	9,8	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	5 978	5 978	79,8	80%	79,8	80%	43,4	61%	43,4	61%	75,6	97%	75,6	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							
		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.	2 857,5	627 069	627 069	643,0	33%	643,0	33%	557,2	29%	557,2	29%	1395,7	75%	1395,7	75%	9	9	25,7	25,7	90	90	28,3	28,3
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316,7	89 430	89 430	169,0	53%	169,0	53%	160,9	51%	160,9	51%	307,0	98%	307,0	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	19 920	19 920	56,9	67%	56,9	67%	61,5	72%	61,5	72%	85,5	100%	85,5	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 338,5	508 318	508 318	614,6	36%	614,6	36%	526,0	31%	526,0	31%	1315,1	82%	1315,1	82%	9	9	25,7	25,7	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	70 930	70 930	259,0	76%	259,0	76%	228,8	67%	228,8	67%	335,1	99%	335,1	99%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	25 209	25 209	114,7	81%	114,7	81%	110,6	79%	110,6	79%	140,5	100%	140,5	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	53 729	53 729	130,1	62%	130,1	62%	133,7	64%	133,7	64%	154,2	85%	154,2	85%	5	5	25,7	25,7	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	19 306	19 306	107,0	100%	107,0	100%	107,0	100%	107,0	100%	106,7	100%	106,7	100%	4	4	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	180 649	180 649	221,0	43%	221,0	43%	213,5	42%	213,5	42%	406,0	86%	406,0	86%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	152,5	8 577	8 577	83,2	73%	83,2	73%	84,1	85%	84,1	85%	103,0	100%	103,0	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	149 919	149 919	325,4	45%	325,4	45%	280,2	39%	280,2	39%	515,5	88%	515,5	88%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	29 321	29 321	122,3	72%	122,3	72%	90,8	53%	90,8	53%	185,7	100%	185,7	100%	0	0	0,0	0,0	90	90	28,3	28,3
Мурманская область	202,4	29 321	29 321	122,3	72%	122,3	72%	90,8	53%	90,8	53%	185,7	100%	185,7	100%	0	0	0,0	0,0	90	90	28,3	28,3

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 01.01.2026;
 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, 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.