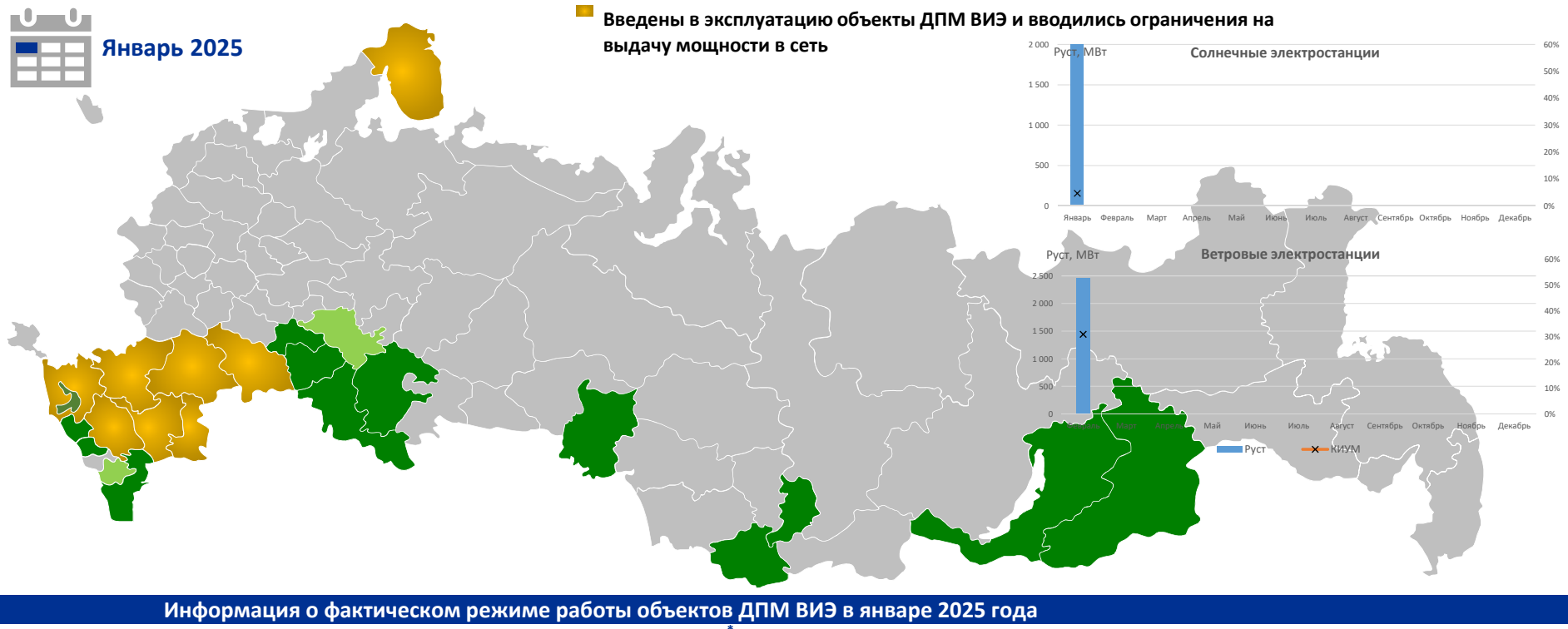
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Январь 2025

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 2025 года

Солнечные электростанции *

Энергосистема	Установленная мощность [1], МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения: фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт [2]				Максимальное значение отклонения: среднечасового фактического значения от планового, МВт [3]				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце [4], МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Количество часов [5]		Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Максимальное ограничение [6], МВт		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: Количество часов [7]		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: 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.	**2 081,9**	**70 427**	**70 427**	**173,7**	**25%**	**173,7**	**25%**	**162,8**	**23%**	**162,8**	**23%**	**570,8**	**79%**	**570,8**	**79%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ОЭС Сибири, в т.ч.	**562,2**	**20 863**	**20 863**	**52,5**	**32%**	**52,5**	**32%**	**47,3**	**29%**	**47,3**	**29%**	**132,0**	**68%**	**132,0**	**68%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Забайкальский край	160,0	8 572	8 572	29,2	38%	29,2	38%	28,5	37%	28,5	37%	47,0	60%	47,0	60%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	1 741	1 741	15,9	66%	15,9	66%	16,6	72%	16,6	72%	33,5	96%	33,5	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	2 715	2 715	24,4	54%	24,4	54%	20,1	45%	20,1	45%	51,5	98%	51,5	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	7 686	7 686	21,4	30%	21,4	30%	18,9	28%	18,9	28%	49,0	70%	49,0	70%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	148	148	3,2	87%	3,2	87%	1,9	51%	1,9	51%	3,8	97%	3,8	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**180,0**	**4 538**	**4 538**	**39,7**	**37%**	**39,7**	**37%**	**35,0**	**33%**	**35,0**	**33%**	**102,0**	**95%**	**102,0**	**95%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Самарская область	75,0	1 753	1 753	25,4	47%	25,4	47%	20,5	41%	20,5	41%	47,6	98%	47,6	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	2 785	2 785	34,8	57%	34,8	57%	31,2	52%	31,2	52%	57,4	94%	57,4	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	**454,0**	**11 983**	**11 983**	**62,7**	**30%**	**62,7**	**30%**	**63,6**	**33%**	**63,6**	**33%**	**204,4**	**91%**	**204,4**	**91%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Оренбургская область	370,0	10 591	10 591	53,7	29%	53,7	29%	61,7	35%	61,7	35%	186,3	92%	186,3	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	1 392	1 392	13,2	59%	13,2	59%	11,7	56%	11,7	56%	20,4	90%	20,4	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**885,7**	**33 043**	**33 043**	**111,3**	**24%**	**111,3**	**24%**	**119,9**	**26%**	**119,9**	**26%**	**434,9**	**86%**	**434,9**	**86%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	353,6	12 229	12 229	68,5	31%	68,5	31%	79,0	37%	79,0	37%	208,4	91%	208,4	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	3 387	3 387	39,7	43%	39,7	43%	31,4	38%	31,4	38%	76,4	94%	76,4	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	9 191	9 191	73,8	47%	73,8	47%	49,7	32%	49,7	32%	158,9	93%	158,9	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	548	548	8,0	79%	8,0	79%	5,1	52%	5,1	52%	10,4	95%	10,4	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	7 688	7 688	67,5	72%	67,5	72%	48,2	63%	48,2	63%	77,0	99%	77,0	99%	0	0	0	0	0	0	0	0

Ветровые электростанции *

Энергосистема	Установленная мощность [1], МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения: фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт [2]				Максимальное значение отклонения: среднечасового фактического значения от планового, МВт [3]				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце [4], МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Количество часов [5]		Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Максимальное ограничение [6], МВт		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: Количество часов [7]		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: 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.	**2 455,0**	**565 442**	**565 442**	**553,7**	**28%**	**553,7**	**28%**	**526,1**	**27%**	**526,1**	**27%**	**1706,8**	**92%**	**1706,8**	**92%**	**16**	**16**	**56**	**56**	**0**	**0**	**0**	**0**
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**85,4**	**24 102**	**24 102**	**74,9**	**88%**	**74,9**	**88%**	**52,2**	**61%**	**52,2**	**61%**	**83,5**	**97%**	**83,5**	**97%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Ульяновская область	85,4	24 102	24 102	74,9	88%	74,9	88%	52,2	61%	52,2	61%	83,5	97%	83,5	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**2 167,3**	**521 284**	**521 284**	**567,4**	**29%**	**567,4**	**29%**	**544,7**	**29%**	**544,7**	**29%**	**1691,4**	**94%**	**1691,4**	**94%**	**16**	**16**	**56**	**56**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	340,2	100 076	100 076	229,6	67%	229,6	67%	219,2	64%	219,2	64%	336,4	99%	336,4	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	24 456	24 456	119,4	85%	119,4	85%	114,6	83%	114,6	83%	133,5	99%	133,5	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	47 813	47 813	104,4	52%	104,4	52%	81,8	42%	81,8	42%	157,7	89%	157,7	89%	10	10	56	56	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	27 989	27 989	67,9	77%	67,9	77%	64,3	73%	64,3	73%	86,9	99%	86,9	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	178 072	178 072	279,6	48%	279,6	48%	235,1	40%	235,1	40%	555,3	97%	555,3	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	142 878	142 878	463,1	63%	463,1	63%	408,7	55%	408,7	55%	689,2	97%	689,2	97%	6	6	23	23	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	**202,4**	**20 056**	**20 056**	**34,6**	**115%**	**34,6**	**115%**	**34,2**	**114%**	**34,2**	**114%**	**4,7**	**13%**	**4,7**	**13%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Мурманская область	202,4	20 056	20 056	34,6	115%	34,6	115%	34,2	114%	34,2	114%	4,7	13%	4,7	13%	0	0	0	0	0	0	0	0

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 01.01.2025;

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, соотвествтующих 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.