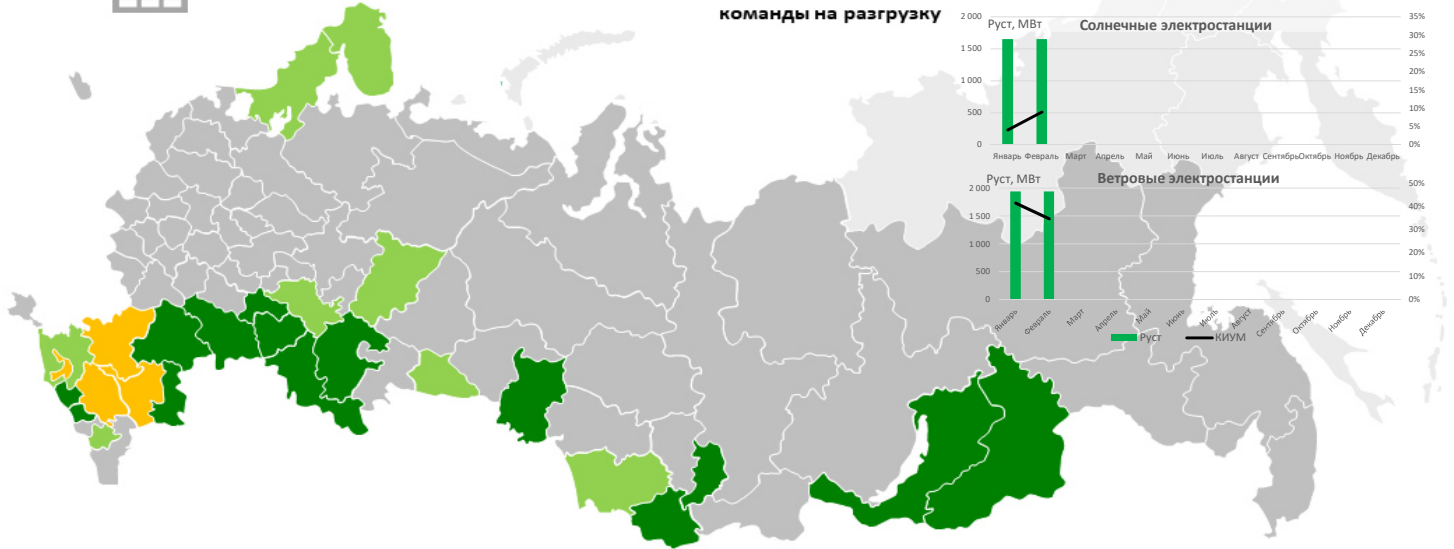




Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

- По результатам отбора ДПМ ВИЭ планируется ввод объектов ВИЭ
- Введены в эксплуатацию объекты ДПМ ВИЭ
- Введены в эксплуатацию объекты ДПМ ВИЭ и в 2022 году отдавались команды на разгрузку



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в феврале 2022 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							
		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	Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , 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				
ЕЭС России, в т.ч.	1 650,7	148 921	99 235	454,6	51%	454,6	51%	430,2	49%	430,2	49%	737,7	79%	737,7	79%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	350,2	33 837	24 619	60,9	25%	60,9	25%	65,1	28%	65,1	28%	171,6	72%	171,6	72%	0	0	0	0
Забайкальский край	50,0	5 937	4 056	22,2	54%	22,2	54%	18,1	70%	17,6	45%	27,0	67%	27,0	67%	0	0	0	0
Омская область	60,0	6 866	4 739	20,7	44%	20,7	44%	20,8	44%	20,8	44%	44,4	91%	44,4	91%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	9 104	7 590	48,1	49%	48,1	49%	46,1	47%	46,1	47%	84,9	86%	84,9	86%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	11 664	8 035	41,0	48%	41,0	48%	33,6	40%	33,6	40%	62,5	73%	62,5	73%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	267	199	3,7	100%	2,4	136%	3,7	99%	2,5	146%	3,3	96%	3,3	96%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	10 678	7 720	76,9	67%	76,9	67%	51,5	47%	51,5	47%	107,8	92%	107,8	92%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	5 122	3 709	46,4	68%	46,4	68%	24,9	61%	23,1	39%	61,2	98%	61,2	98%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	5 556	4 011	30,4	59%	30,4	59%	30,1	58%	30,1	58%	46,9	85%	46,9	85%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	35 306	22 532	178,0	65%	178,0	65%	168,0	63%	168,0	63%	268,7	87%	268,7	87%	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	29 725	18 576	162,2	67%	162,2	67%	154,0	65%	154,0	65%	210,5	85%	210,5	85%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	5 582	3 955	27,2	45%	27,2	45%	20,4	37%	20,4	37%	59,8	95%	59,8	95%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	701,5	69 100	44 364	265,9	53%	265,9	53%	232,4	46%	232,4	46%	473,7	88%	473,7	88%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	29 362	19 256	172,9	74%	172,9	74%	166,0	72%	166,0	72%	201,0	88%	201,0	88%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	9 491	6 695	41,8	47%	41,8	47%	31,0	36%	31,0	36%	82,7	99%	74,8	87%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	196,5	16 967	10 111	86,0	64%	86,0	64%	80,0	60%	80,0	60%	139,0	93%	139,0	93%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	13 281	8 302	74,1	74%	54,6	57%	50,5	78%	37,5	47%	78,3	92%	74,9	88%	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							
		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	Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , 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				
ЕЭС России, в т.ч.	1 937,7	1 047 271	450 568	797,9	50%	797,9	50%	767,5	50%	767,5	50%	1572,4	88%	1078,1	73%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	39 773	18 697	68,7	80%	68,7	80%	60,0	70%	59,3	69%	85,4	99%	85,4	99%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	39 773	18 697	68,7	80%	68,7	80%	60,0	70%	59,3	69%	85,4	99%	85,4	99%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852,3	1 007 498	431 871	739,3	47%	739,3	47%	725,4	49%	725,4	49%	1545,0	88%	1061,5	74%	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	185 947	73 231	308,9	91%	308,9	91%	306,9	90%	306,9	90%	316,2	93%	302,9	90%	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	58 268	24 246	131,0	87%	116,9	78%	112,9	75%	102,4	68%	153,1	99%	145,9	97%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	119 289	51 105	195,6	92%	191,2	90%	185,6	88%	185,6	88%	195,5	92%	169,6	80%	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	52 066	22 962	75,5	86%	75,5	86%	70,9	80%	70,9	80%	83,7	96%	83,7	96%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	386 790	165 375	381,0	64%	381,0	64%	374,3	63%	374,3	63%	534,8	90%	463,3	78%	0	0	0	0
Ставропольский край	450,0	205 138	94 952	252,1	57%	252,1	57%	232,7	52%	232,7	52%	365,9	84%	365,6	87%	0	0	0	0

Примечание:

- 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 01.02.2022;
 - 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);
 - 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);
 - 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);
 - число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;
 - 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;
- * - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке