

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



Март 2024



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в марте 2024 года**

**Солнечные электростанции**

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , 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 <sup>2</sup>		среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>		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		
<b>ЕЭС России, в т.ч.</b>	<b>1 788,3</b>	<b>430 798</b>	<b>218 538</b>	<b>265,3</b>	<b>23%</b>	<b>265,3</b>	<b>23%</b>	<b>214,1</b>	<b>18%</b>	<b>214,1</b>	<b>18%</b>	<b>964,7</b>	<b>79%</b>	<b>675,3</b>	<b>56%</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ОЭС Сибири, в т.ч.</b>	<b>400,2</b>	<b>100 477</b>	<b>54 981</b>	<b>89,8</b>	<b>30%</b>	<b>89,8</b>	<b>30%</b>	<b>68,7</b>	<b>35%</b>	<b>66,2</b>	<b>22%</b>	<b>166,5</b>	<b>77%</b>	<b>120,7</b>	<b>39%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Забайкальский край	100,0	31 884	15 370	47,1	56%	47,1	56%	37,5	46%	37,5	46%	61,7	80%	49,8	60%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	13 746	8 278	30,8	61%	30,8	61%	28,4	56%	28,4	56%	43,9	96%	31,8	63%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	21 586	13 822	40,1	41%	40,1	41%	36,8	37%	36,8	37%	64,7	66%	64,7	66%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	32 005	16 919	41,6	56%	41,6	56%	38,0	51%	31,5	33%	77,6	79%	77,6	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 255	592	3,3	86%	3,3	86%	3,0	79%	2,9	77%	3,4	78%	3,4	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>45 115</b>	<b>23 248</b>	<b>68,3</b>	<b>83%</b>	<b>54,3</b>	<b>35%</b>	<b>45,0</b>	<b>29%</b>	<b>45,0</b>	<b>29%</b>	<b>137,4</b>	<b>91%</b>	<b>130,8</b>	<b>88%</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Самарская область	75,0	18 733	10 135	46,9	65%	46,8	62%	39,0	57%	39,0	57%	65,3	98%	57,1	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	26 382	13 113	50,0	59%	50,0	59%	46,3	54%	46,3	54%	76,6	91%	76,6	91%	12	0	5	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>113 178</b>	<b>62 072</b>	<b>149,9</b>	<b>41%</b>	<b>114,2</b>	<b>30%</b>	<b>148,9</b>	<b>41%</b>	<b>108,7</b>	<b>29%</b>	<b>336,0</b>	<b>92%</b>	<b>307,5</b>	<b>81%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Оренбургская область	370,0	94 977	50 769	140,7	46%	105,5	35%	139,5	46%	96,4	32%	278,5	92%	252,7	82%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	18 201	11 303	30,3	43%	30,3	43%	20,4	29%	20,4	29%	60,3	93%	53,1	72%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>754,1</b>	<b>172 029</b>	<b>78 237</b>	<b>194,2</b>	<b>31%</b>	<b>194,2</b>	<b>31%</b>	<b>168,2</b>	<b>28%</b>	<b>168,2</b>	<b>28%</b>	<b>495,7</b>	<b>80%</b>	<b>442,3</b>	<b>73%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	285,0	68 126	29 881	94,4	39%	94,4	39%	88,7	37%	88,7	37%	209,1	88%	209,1	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	28 379	15 033	59,1	55%	59,1	55%	39,7	38%	39,7	38%	93,9	90%	87,4	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	48 461	22 046	84,5	40%	84,5	40%	78,7	42%	78,7	42%	165,3	92%	148,6	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	3 839	1 558	8,8	68%	8,3	66%	8,7	69%	7,9	63%	12,0	95%	10,6	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	23 224	9 718	76,9	77%	76,9	77%	58,5	70%	58,5	70%	80,4	100%	73,4	86%	0	0	0	0	0	0	0	0

**Ветровые электростанции**

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , 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 <sup>2</sup>		среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>		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		
<b>ЕЭС России, в т.ч.</b>	<b>2 455,0</b>	<b>1 962 282</b>	<b>554 879</b>	<b>706,0</b>	<b>35%</b>	<b>602,8</b>	<b>30%</b>	<b>627,4</b>	<b>31%</b>	<b>529,3</b>	<b>27%</b>	<b>1608,2</b>	<b>83%</b>	<b>1608,2</b>	<b>83%</b>	<b>35</b>	<b>6</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>1096</b>	<b>404</b>	<b>100</b>	<b>95</b>
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>56 263</b>	<b>15 111</b>	<b>70,3</b>	<b>82%</b>	<b>68,7</b>	<b>80%</b>	<b>59,2</b>	<b>69%</b>	<b>42,9</b>	<b>50%</b>	<b>85,6</b>	<b>99%</b>	<b>82,5</b>	<b>96%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ульяновская область	85,4	56 263	15 111	70,3	82%	68,7	80%	59,2	69%	42,9	50%	85,6	99%	82,5	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>2 167,3</b>	<b>1 748 431</b>	<b>496 464</b>	<b>709,0</b>	<b>37%</b>	<b>610,0</b>	<b>31%</b>	<b>632,0</b>	<b>34%</b>	<b>515,6</b>	<b>27%</b>	<b>1557,6</b>	<b>86%</b>	<b>1557,6</b>	<b>86%</b>	<b>26</b>	<b>6</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	340,2	302 192	73 263	262,3	78%	222,9	66%	277,4	83%	179,1	53%	312,0	93%	281,6	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	106 345	29 549	123,4	88%	122,1	87%	120,7	86%	91,4	65%	136,9	98%	123,8	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	175 644	47 704	170,3	83%	141,5	70%	162,6	80%	119,1	61%	174,2	96%	174,2	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	75 850	18 359	59,9	71%	59,5	71%	58,0	69%	38,4	46%	84,0	100%	84,0	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	528 201	138 412	313,4	54%	272,3	47%	237,3	42%	195,9	34%	519,9	93%	519,9	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	560 199	189 177	407,3	65%	362,6	55%	348,6	53%	348,6	53%	564,6	93%	539,5	84%	26	6	71	71	0	0	0	0
<b>ОЭС Северо-Запада, в т.ч.</b>	<b>202,4</b>	<b>157 588</b>	<b>43 304</b>	<b>160,0</b>	<b>88%</b>	<b>116,1</b>	<b>62%</b>	<b>86,4</b>	<b>64%</b>	<b>70,2</b>	<b>40%</b>	<b>195,4</b>	<b>98%</b>	<b>181,5</b>	<b>94%</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>73</b>	<b>0</b>	<b>1096</b>	<b>404</b>	<b>100</b>	<b>95</b>
Мурманская область	202,4	157 588	43 304	160,0	88%	116,1	62%	86,4	64%	70,2	40%	195,4	98%	181,5	94%	9	0	73	0	1096	404	100	95

**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 01.03.2024;
- 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.