

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



Май 2024



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в мае 2024 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 | 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 | | | | | | | в период с начала года | в отчетном месяце | в период с начала года | в отчетном месяце | | | | | | |
| ЕЭС России, в т.ч. | 1 788,3 | 967 781 | 286 444 | 514,7 | 41% | 514,7 | 41% | 250,7 | 20% | 250,7 | 20% | 964,7 | 79% | 511,7 | 42% | 53 | 28 | 477 | 472 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Сибири, в т.ч. | 400,2 | 218 547 | 62 669 | 183,8 | 59% | 183,8 | 59% | 116,4 | 38% | 116,4 | 38% | 166,5 | 77% | 145,1 | 46% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Забайкальский край | 100,0 | 63 292 | 17 580 | 86,0 | 99% | 86,0 | 99% | 55,5 | 64% | 55,5 | 64% | 80,2 | 97% | 67,9 | 79% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Омская область | 60,0 | 30 321 | 8 658 | 30,8 | 61% | 26,5 | 54% | 28,4 | 56% | 25,2 | 52% | 43,9 | 96% | 41,4 | 83% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Алтай | 120,0 | 55 172 | 16 755 | 60,2 | 61% | 60,2 | 61% | 44,7 | 44% | 40,8 | 41% | 73,2 | 73% | 68,5 | 70% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Бурятия | 115,0 | 67 198 | 18 981 | 84,5 | 82% | 84,5 | 82% | 64,0 | 65% | 64,0 | 65% | 77,6 | 79% | 69,2 | 71% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Хакасия | 5,2 | 2 564 | 694 | 4,3 | 113% | 4,3 | 113% | 4,3 | 112% | 4,3 | 112% | 3,7 | 86% | 3,7 | 86% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Средней Волги, в т.ч. | 180,0 | 100 693 | 31 157 | 83,2 | 55% | 83,2 | 55% | 72,0 | 48% | 72,0 | 48% | 137,4 | 91% | 85,2 | 56% | 12 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Самарская область | 75,0 | 41 453 | 12 980 | 53,2 | 71% | 53,2 | 71% | 43,7 | 63% | 43,7 | 63% | 65,3 | 98% | 46,8 | 69% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Саратовская область | 105,0 | 59 240 | 18 177 | 69,1 | 83% | 39,4 | 46% | 66,3 | 81% | 36,9 | 43% | 76,6 | 91% | 45,0 | 53% | 12 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Урала, в т.ч. | 454,0 | 245 055 | 70 595 | 153,0 | 42% | 153,0 | 42% | 151,3 | 42% | 151,3 | 42% | 336,0 | 92% | 287,7 | 80% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Оренбургская область | 370,0 | 202 839 | 57 470 | 140,7 | 46% | 129,9 | 44% | 139,5 | 46% | 130,6 | 45% | 278,5 | 92% | 236,5 | 79% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Башкортостан | 84,0 | 42 215 | 13 125 | 32,5 | 45% | 32,5 | 45% | 24,1 | 35% | 23,4 | 33% | 60,3 | 93% | 59,3 | 80% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Юга, в т.ч. | 754,1 | 403 487 | 122 023 | 502,6 | 85% | 502,6 | 85% | 168,2 | 28% | 151,4 | 26% | 495,7 | 80% | 234,1 | 39% | 41 | 28 | 472 | 472 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Астраханская область | 285,0 | 157 640 | 48 274 | 234,3 | 100% | 234,3 | 100% | 91,6 | 39% | 91,6 | 39% | 209,1 | 88% | 118,1 | 51% | 18 | 18 | 150 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Волгоградская область | 120,0 | 70 107 | 22 730 | 87,3 | 80% | 87,3 | 80% | 45,2 | 43% | 45,2 | 43% | 93,9 | 90% | 36,7 | 34% | 10 | 10 | 95 | 95 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Калмыкия | 234,1 | 113 622 | 34 005 | 161,0 | 85% | 161,0 | 85% | 109,1 | 60% | 78,3 | 43% | 165,3 | 92% | 114,3 | 60% | 28 | 15 | 184 | 184 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Дагестан | 15,0 | 8 336 | 2 318 | 9,0 | 72% | 9,0 | 72% | 8,7 | 69% | 5,4 | 43% | 12,0 | 95% | 10,2 | 81% | 5 | 5 | 7 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ставропольский край | 100,0 | 53 782 | 14 697 | 80,0 | 82% | 72,7 | 73% | 58,5 | 70% | 51,0 | 60% | 80,4 | 100% | 67,2 | 79% | 5 | 5 | 36 | 36 | 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 | 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 | | | | | | | в период с начала года | в отчетном месяце | в период с начала года | в отчетном месяце | | | | | | |
| ЕЭС России, в т.ч. | 2 455,0 | 2 972 829 | 438 700 | 867,6 | 44% | 635,2 | 34% | 693,6 | 36% | 687,6 | 37% | 1608,2 | 83% | 1587,7 | 86% | 294 | 81 | 1151 | 1151 | 1639 | 260 | 132 | 79 |
| ОЭС Средней Волги, в т.ч. | 85,4 | 95 471 | 19 035 | 75,0 | 88% | 75,0 | 88% | 71,6 | 84% | 51,9 | 61% | 85,6 | 99% | 74,8 | 87% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ульяновская область | 85,4 | 95 471 | 19 035 | 75,0 | 88% | 75,0 | 88% | 71,6 | 84% | 51,9 | 61% | 85,6 | 99% | 74,8 | 87% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Юга, в т.ч. | 2 167,3 | 2 633 350 | 374 702 | 855,6 | 47% | 616,4 | 35% | 688,3 | 40% | 677,8 | 39% | 1557,6 | 86% | 1454,7 | 87% | 260 | 80 | 1151 | 1151 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Астраханская область | 340,2 | 448 312 | 54 795 | 321,3 | 96% | 297,2 | 87% | 285,1 | 84% | 285,1 | 84% | 312,0 | 93% | 278,2 | 83% | 73 | 56 | 281 | 281 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Адыгея (Адыгея) | 150,0 | 164 294 | 26 741 | 143,4 | 100% | 125,7 | 88% | 127,0 | 89% | 127,0 | 89% | 136,9 | 98% | 124,8 | 89% | 44 | 27 | 127 | 127 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Калмыкия | 216,6 | 254 039 | 31 119 | 170,3 | 83% | 157,0 | 79% | 162,6 | 80% | 155,9 | 84% | 174,2 | 96% | 154,1 | 88% | 79 | 42 | 164 | 164 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Волгоградская область | 88,2 | 112 370 | 15 704 | 84,0 | 100% | 84,0 | 100% | 79,7 | 95% | 79,7 | 95% | 84,0 | 100% | 73,9 | 88% | 47 | 32 | 84 | 83 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ростовская область | 607,3 | 777 326 | 95 828 | 427,2 | 75% | 339,0 | 64% | 339,1 | 67% | 339,1 | 67% | 519,9 | 93% | 459,9 | 88% | 69 | 35 | 519 | 381 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ставропольский край | 765,0 | 877 009 | 150 515 | 504,8 | 73% | 477,8 | 65% | 491,9 | 71% | 481,9 | 67% | 583,9 | 87% | 583,9 | 87% | 118 | 58 | 527 | 527 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Северо-Запада, в т.ч. | 202,4 | 244 008 | 44 964 | 177,0 | 96% | 177,0 | 96% | 137,9 | 79% | 137,9 | 79% | 195,4 | 98% | 185,8 | 93% | 34 | 1 | 190 | 190 | 1639 | 260 | 132 | 79 |
| Мурманская область | 202,4 | 244 008 | 44 964 | 177,0 | 96% | 177,0 | 96% | 137,9 | 79% | 137,9 | 79% | 195,4 | 98% | 185,8 | 93% | 34 | 1 | 190 | 190 | 1639 | 260 | 132 | 79 |

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 01.05.2024;
- 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.