



Апрель 2022

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 апреле 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							
				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			
ЕЭС России, в т.ч.	1 650,7	562 042	218 078	454,6	51%	433,4	35%	430,2	49%	414,0	35%	796,9	68%	558,5	49%	2	2	15	15
ОЭС Сибири, в т.ч.	350,2	130 545	49 893	109,6	39%	109,6	39%	99,7	36%	99,7	36%	171,6	72%	132,7	48%	0	0	0	0
<i>Забайкальский край</i>	50,0	20 825	7 409	36,0	81%	29,8	67%	35,1	79%	29,6	67%	39,3	70%	39,3	70%	0	0	0	0
<i>Омская область</i>	60,0	23 094	8 184	26,2	55%	26,2	55%	25,0	52%	25,0	52%	44,4	91%	29,0	59%	0	0	0	0
<i>Республика Алтай</i>	120,0	41 088	17 699	53,2	51%	53,2	51%	52,9	51%	52,9	51%	84,9	86%	83,2	80%	0	0	0	0
<i>Республика Бурятия</i>	115,0	43 988	15 927	76,1	78%	76,1	78%	68,8	71%	68,8	71%	69,7	74%	69,7	74%	0	0	0	0
<i>Республика Хакасия</i>	5,2	1 549	674	3,7	100%	3,5	97%	3,7	99%	3,3	91%	4,0	93%	4,0	93%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	45 273	17 193	85,1	66%	85,1	66%	70,1	54%	62,3	51%	116,3	91%	108,1	87%	0	0	0	0
<i>Самарская область</i>	75,0	22 381	8 765	54,1	72%	54,1	72%	44,1	62%	41,3	64%	65,7	97%	60,0	88%	0	0	0	0
<i>Саратовская область</i>	70,0	22 892	8 428	38,5	64%	38,5	64%	36,1	60%	36,1	60%	51,0	85%	50,1	84%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	151 669	56 965	178,0	65%	177,7	49%	168,0	63%	162,1	45%	291,0	75%	239,0	64%	0	0	0	0
<i>Оренбургская область</i>	370,0	126 259	47 009	162,2	67%	154,0	61%	154,0	65%	149,5	50%	227,8	72%	206,0	68%	0	0	0	0
<i>Республика Башкортостан</i>	84,0	25 410	9 956	36,7	54%	36,7	54%	30,2	45%	30,2	45%	62,1	83%	49,5	70%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	701,5	234 555	94 026	271,5	47%	271,5	47%	232,4	46%	221,0	39%	473,7	88%	346,1	60%	2	2	15	15
<i>Астраханская область</i>	285,0	99 246	39 423	172,9	74%	134,6	57%	166,0	72%	127,3	54%	224,0	95%	164,6	71%	0	0	0	0
<i>Волгоградская область</i>	120,0	42 187	16 526	52,2	48%	52,2	48%	54,1	51%	54,1	51%	102,3	91%	79,2	75%	0	0	0	0
<i>Республика Калмыкия</i>	196,5	56 431	24 306	110,6	63%	110,6	63%	102,1	61%	102,1	61%	139,0	93%	104,9	66%	2	2	15	15
<i>Ставропольский край</i>	100,0	36 691	13 772	74,3	83%	74,3	83%	58,6	67%	39,8	46%	78,3	92%	64,4	75%	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							
				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			
ЕЭС России, в т.ч.	1 937,7	2 086 283	505 979	797,9	50%	495,1	28%	767,5	50%	561,9	32%	1586,7	91%	1213,7	70%	17	16	226	226
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	75 776	16 091	76,2	89%	76,2	89%	73,0	85%	73,0	85%	85,4	99%	75,7	89%	0	0	0	0
<i>Ульяновская область</i>	85,4	75 776	16 091	76,2	89%	76,2	89%	73,0	85%	73,0	85%	85,4	99%	75,7	89%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852,3	2 010 507	489 887	739,3	47%	488,0	29%	725,4	49%	514,7	30%	1545,0	88%	1258,8	75%	17	16	226	226
<i>Астраханская область</i>	340,0	373 322	90 896	339,4	100%	339,4	100%	330,8	97%	330,8	97%	316,2	93%	280,4	82%	1	0	26	0
<i>Республика Адыгея (Адыгея)</i>	150,0	139 690	36 760	150,0	100%	150,0	100%	140,4	94%	138,8	93%	153,1	99%	146,0	95%	6	6	153	153
<i>Республика Калмыкия</i>	216,6	212 215	51 109	195,6	92%	146,6	69%	185,6	88%	118,8	56%	201,6	96%	142,6	68%	0	0	0	0
<i>Волгоградская область</i>	88,2	106 949	25 154	86,4	98%	86,4	98%	77,3	88%	77,3	88%	83,7	96%	74,4	90%	0	0	0	0
<i>Ростовская область</i>	607,3	728 846	172 137	381,0	64%	330,1	57%	374,3	63%	279,4	49%	555,4	95%	432,7	76%	0	0	0	0
<i>Ставропольский край</i>	450,0	449 484	113 831	252,1	57%	213,2	47%	246,0	55%	239,3	53%	437,0	96%	355,2	79%	10	10	75	75

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 01.04.2022;
 - 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 диспетчер 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;
- * - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.