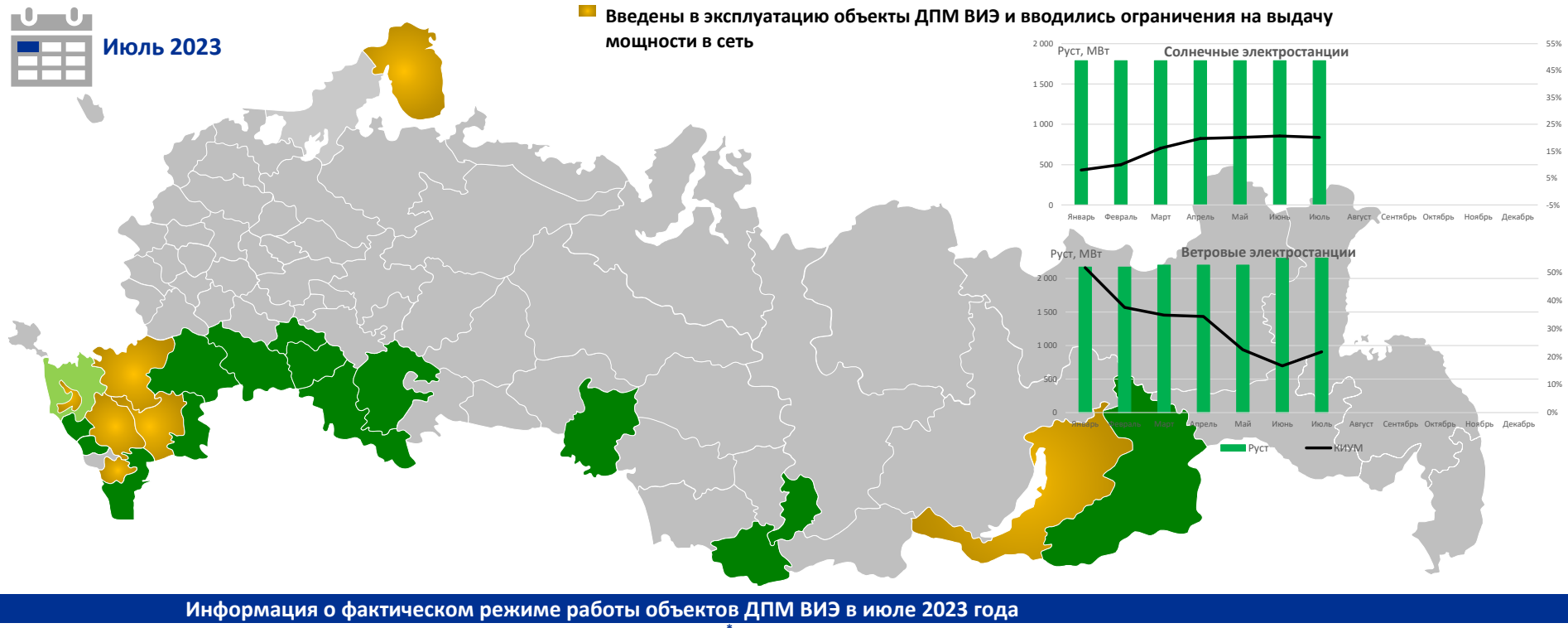
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Июль 2023

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 июле 2023 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.	1 788.3	1 495 778	267 823	388.7	29%	376.9	31%	352.7	27%	291.5	24%	842.9	86%	353.3	32%	6	0	67	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	**400.2**	**339 069**	**55 787**	**148.3**	**53%**	**148.3**	**53%**	**131.5**	**47%**	**131.5**	**47%**	**212.1**	**64%**	**157.4**	**56%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Забайкальский край	100.0	87 044	14 353	75.1	94%	75.1	94%	70.1	91%	70.1	91%	80.8	92%	69.3	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60.0	51 785	8 824	36.3	81%	36.3	81%	37.6	74%	36.0	81%	42.3	86%	21.3	46%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120.0	96 827	17 393	70.9	68%	58.4	62%	67.5	65%	50.7	54%	94.1	92%	75.9	76%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115.0	99 339	14 469	78.7	93%	78.7	93%	74.7	89%	74.7	89%	76.1	80%	57.3	70%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5.2	4 073	750	4.2	100%	3.4	91%	4.2	100%	3.1	81%	4.1	100%	2.1	47%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**180.0**	**145 186**	**25 475**	**86.3**	**59%**	**86.3**	**59%**	**74.5**	**55%**	**74.5**	**55%**	**184.7**	**92%**	**111.8**	**75%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Самарская область	75.0	60 653	11 279	57.5	77%	49.8	69%	48.2	73%	40.0	63%	112.8	94%	51.9	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105.0	84 533	14 196	66.6	85%	66.6	85%	61.5	78%	55.4	71%	79.0	94%	73.9	89%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	**454.0**	**384 206**	**67 684**	**215.3**	**55%**	**130.7**	**38%**	**188.1**	**51%**	**118.9**	**35%**	**306.3**	**84%**	**182.8**	**54%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Оренбургская область	370.0	316 616	54 923	211.9	67%	113.5	41%	170.8	55%	94.0	34%	265.5	90%	154.3	55%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортоста	84.0	67 590	12 761	41.9	64%	41.9	64%	30.9	47%	30.9	47%	61.7	82%	39.3	60%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**754.1**	**627 317**	**118 877**	**229.7**	**40%**	**229.7**	**40%**	**226.6**	**40%**	**226.6**	**40%**	**457.7**	**84%**	**288.1**	**50%**	**6**	**0**	**67**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	285.0	246 909	43 433	109.9	45%	107.1	51%	104.0	49%	104.0	49%	216.8	93%	102.9	49%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120.0	101 614	18 876	62.0	58%	41.7	43%	45.1	42%	34.2	36%	106.3	96%	72.2	72%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234.1	182 031	37 289	125.3	67%	125.3	67%	122.8	66%	122.8	66%	157.9	88%	80.8	44%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15.0	11 997	2 361	10.7	93%	7.5	71%	10.2	78%	7.0	67%	10.5	92%	6.9	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100.0	84 766	16 918	77.0	88%	68.7	73%	57.8	69%	47.5	59%	85.0	100%	46.6	55%	6	0	48	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.	2 360.0	3 514 285	380 487	705.4	37%	705.4	37%	599.6	32%	599.6	32%	1466.5	85%	1375.9	82%	27	21	347	347	1014	17	95	35
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**85.4**	**117 843**	**8 610**	**79.2**	**93%**	**73.6**	**89%**	**64.9**	**76%**	**48.9**	**67%**	**84.7**	**98%**	**78.0**	**98%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Ульяновская область	85.4	117 843	8 610	79.2	93%	73.6	89%	64.9	76%	48.9	67%	84.7	98%	78.0	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**2 072.3**	**3 099 619**	**358 130**	**712.8**	**41%**	**712.8**	**41%**	**567.2**	**33%**	**567.2**	**33%**	**1459.8**	**89%**	**1265.0**	**82%**	**27**	**21**	**347**	**347**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	340.2	553 889	74 764	318.4	94%	308.7	91%	266.6	79%	266.6	79%	324.6	96%	297.2	91%	3	3	69	69	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыге	150.0	198 199	22 572	145.6	97%	118.0	79%	130.9	90%	113.1	75%	143.2	98%	134.5	94%	6	6	36	36	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216.6	357 576	40 399	179.0	89%	170.9	84%	179.8	91%	127.7	64%	174.0	87%	173.9	89%	9	9	113	113	0	0	0	0
Волгоградская область	88.2	150 497	15 617	80.4	96%	73.0	87%	70.8	80%	54.3	67%	82.7	95%	70.9	94%	3	3	28	28	0	0	0	0
Ростовская область	607.3	1 012 339	105 242	368.3	64%	264.2	49%	318.3	55%	212.2	40%	504.6	88%	447.2	87%	10	10	102	102	0	0	0	0
Ставропольский край	670.0	827 119	99 536	327.6	66%	311.9	48%	330.8	67%	281.2	44%	515.5	92%	515.5	92%	29	21	241	241	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	**202.4**	**296 823**	**13 748**	**183.0**	**108%**	**70.0**	**56%**	**170.5**	**100%**	**72.3**	**59%**	**201.2**	**100%**	**144.3**	**100%**	**3**	**3**	**0**	**0**	**1014**	**17**	**95**	**35**
Мурманская область	202.4	296 823	13 748	183.0	108%	70.0	56%	170.5	100%	72.3	59%	201.2	100%	144.3	100%	3	3	40	40	1014	17	95	35

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 01.07.2023;

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.