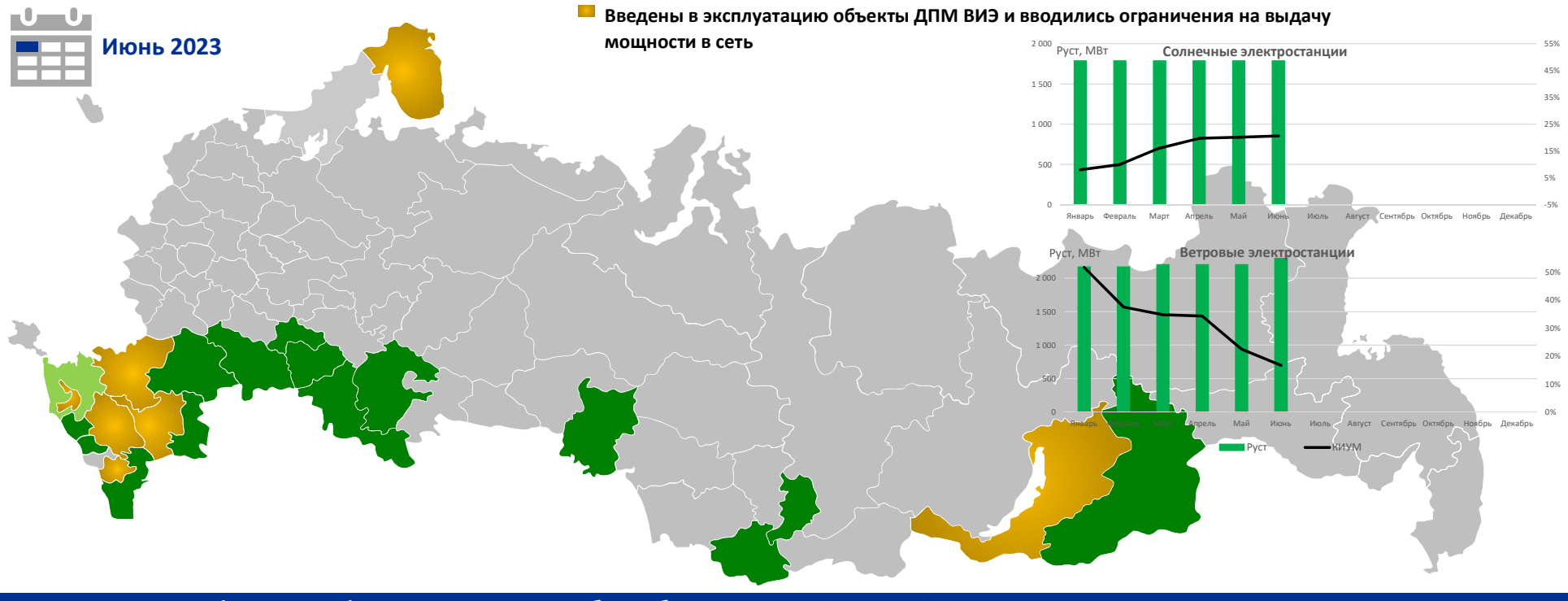
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Июнь 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 июне 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**	**1 227 955**	**266 067**	**388.7**	**29%**	**341.5**	**26%**	**352.7**	**27%**	**325.4**	**25%**	**842.9**	**86%**	**381.5**	**33%**	**7**	**0**	**67**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ОЭС Сибири, в т.ч.	**400.2**	**283 282**	**59 215**	**125.2**	**38%**	**100.1**	**32%**	**116.7**	**36%**	**78.3**	**26%**	**212.1**	**64%**	**188.6**	**64%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Забайкальский край	100.0	72 692	13 368	58.7	68%	46.8	61%	57.3	67%	38.5	52%	80.8	92%	52.6	70%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60.0	42 962	8 091	34.8	68%	27.3	58%	37.6	74%	23.0	49%	42.3	86%	33.7	69%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120.0	79 434	19 305	70.9	68%	45.9	45%	67.5	65%	42.9	42%	94.1	92%	82.4	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115.0	84 870	17 660	53.9	56%	46.0	47%	50.8	53%	50.8	53%	76.1	80%	76.1	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5.2	3 324	792	4.2	100%	3.5	86%	4.2	100%	2.9	72%	4.1	100%	3.5	82%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**180.0**	**119 711**	**25 978**	**73.0**	**48%**	**67.1**	**46%**	**65.0**	**45%**	**65.0**	**45%**	**184.7**	**92%**	**108.7**	**73%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Самарская область	75.0	49 374	11 047	57.5	77%	57.5	77%	48.2	73%	48.2	73%	112.8	94%	47.6	73%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105.0	70 337	14 931	63.8	80%	63.8	80%	61.5	78%	61.5	78%	79.0	94%	60.1	72%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	**454.0**	**316 522**	**68 064**	**215.3**	**55%**	**163.0**	**46%**	**188.1**	**51%**	**154.4**	**43%**	**306.3**	**84%**	**276.5**	**78%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Оренбургская область	370.0	261 693	56 021	211.9	67%	149.3	51%	170.8	55%	137.4	47%	265.5	90%	216.3	74%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортоста	84.0	54 829	12 043	34.2	47%	29.2	43%	26.6	36%	19.8	30%	61.7	82%	55.5	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**754.1**	**508 440**	**112 809**	**210.2**	**37%**	**190.4**	**34%**	**193.4**	**35%**	**193.4**	**35%**	**457.7**	**84%**	**315.1**	**58%**	**7**	**0**	**67**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	285.0	203 476	42 487	109.9	45%	109.5	50%	103.6	45%	101.2	46%	216.8	93%	125.8	57%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120.0	82 738	18 959	62.0	58%	59.6	58%	45.1	42%	31.9	32%	106.3	96%	64.4	62%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234.1	144 742	32 485	121.9	65%	102.0	56%	118.1	64%	98.6	54%	157.9	88%	105.0	58%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15.0	9 636	2 326	10.7	93%	10.7	93%	10.2	78%	10.1	89%	10.5	92%	8.6	69%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100.0	67 848	16 552	77.0	88%	77.0	88%	57.8	69%	57.8	69%	85.0	100%	44.4	53%	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.	**2 300.0**	**3 133 797**	**275 732**	**597.3**	**32%**	**565.4**	**49%**	**569.4**	**31%**	**437.6**	**41%**	**1466.5**	**85%**	**778.3**	**76%**	**8**	**0**	**53**	**0**	**811**	**46**	**95**	**80**
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**85.4**	**109 234**	**13 477**	**79.2**	**93%**	**61.1**	**72%**	**64.9**	**76%**	**45.9**	**54%**	**84.7**	**98%**	**78.5**	**94%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Ульяновская область	85.4	109 234	13 477	79.2	93%	61.1	72%	64.9	76%	45.9	54%	84.7	98%	78.5	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**2 012.3**	**2 741 489**	**246 474**	**584.1**	**55%**	**584.1**	**55%**	**499.1**	**29%**	**447.5**	**45%**	**1459.8**	**89%**	**735.1**	**75%**	**8**	**0**	**53**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	340.2	479 125	49 346	318.4	94%	275.7	81%	255.6	75%	231.7	74%	324.6	96%	284.5	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыге	150.0	175 627	16 447	145.6	97%	100.4	81%	130.9	90%	95.0	77%	143.2	98%	94.6	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216.6	317 177	27 285	179.0	89%	163.1	82%	179.8	91%	137.3	71%	174.0	87%	155.5	85%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88.2	134 880	16 222	80.4	96%	77.3	92%	70.8	80%	61.7	73%	82.7	95%	82.5	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607.3	907 097	71 734	368.3	64%	349.7	72%	318.3	55%	193.2	43%	504.6	88%	367.8	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	610.0	727 583	65 441	327.6	66%	327.6	66%	330.8	67%	330.8	67%	440.6	90%	413.4	87%	8	0	53	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	**202.4**	**283 074**	**15 780**	**183.0**	**108%**	**119.9**	**63%**	**170.5**	**100%**	**114.1**	**62%**	**201.2**	**100%**	**201.2**	**100%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**811**	**46**	**95**	**80**
Мурманская область	202.4	283 074	15 780	183.0	108%	119.9	63%	170.5	100%	114.1	62%	201.2	100%	201.2	100%	0	0	0	0	811	46	95	80

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 01.06.2023;

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.