

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

IV квартал 2023

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода 3

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации 3

1.2. Установленная мощность объектов ВИЭ 4

1.3. Региональное распределение объектов ВИЭ-генерации 5

1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ 6

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира 7

2.1. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира 7

2.2. Доля СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии в странах мира 8

2.3. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в странах мира 9

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве 10

РАЗДЕЛ 4. Данные о заключенных СДД ВИЭ 14

РАЗДЕЛ 5. Данные о штрафуемых объектах ДПМ ВИЭ 15

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации

В IV квартале 2023 года совокупный объем установленной мощности на основе ВИЭ-генерации в России остался **без изменений**.

В 2023 году в России введены в эксплуатацию **340,3** МВт объектов ВИЭ, в том числе:

- на оптовом рынке (в рамках ДПМ ВИЭ):

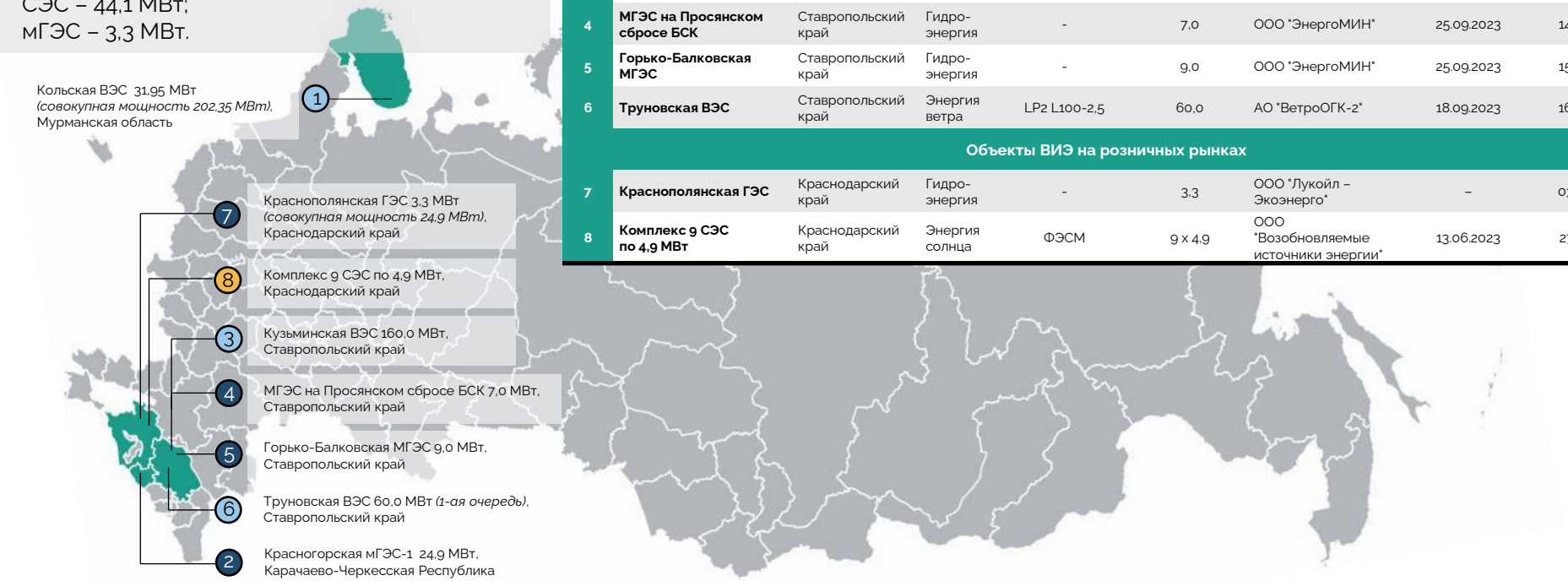
  ВЭС – 252,0 МВт;
  мГЭС – 40,9 МВт;

- на розничных рынках электроэнергии:

  СЭС – 44,1 МВт;
  мГЭС – 3,3 МВт.

Введенные объекты ВИЭ-генерации на оптовом и розничных рынках с 01.01.2023 по 01.01.2024

№	Наименование генерирующего объекта	Субъект РФ	Вид ВИЭ	Оборудование	Установленная мощность, МВт	Владелец	Дата квалификации	Дата ввода / выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию
	Оптовый рынок – ДПМ ВИЭ							
1	**Кольская ВЭС**	Мурманская область	Энергия ветра	G132	31,95	ООО "Кольская ВЭС"	28.11.2022	13.02.2023
2	**Красногорская МГЭС-1**	Карачаево-Черкесская Республика	Гидро-энергия	TKV26.5/5-300	24,90	ПАО "РусГидро"	19.05.2023	04.04.2023
3	**Кузьминская ВЭС**	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5	160,00	АО "ВетроОГК-2"	29.05.2023, 29.06.2023	16.05.2023, 08.06.2023
4	**МГЭС на Просянском сбросе БСК**	Ставропольский край	Гидро-энергия	-	7,0	ООО "ЭнергоМИН"	25.09.2023	14.08.2023
5	**Горько-Балковская МГЭС**	Ставропольский край	Гидро-энергия	-	9,0	ООО "ЭнергоМИН"	25.09.2023	15.08.2023
6	**Труновская ВЭС**	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5	60,0	АО "ВетроОГК-2"	18.09.2023	16.08.2023
	Объекты ВИЭ на розничных рынках							
7	**Краснополянская ГЭС**	Краснодарский край	Гидро-энергия	-	3,3	ООО "Лукойл – Экоэнерго"	–	03.03.2023
8	**Комплекс 9 СЭС по 4,9 МВт**	Краснодарский край	Энергия солнца	ФЭСМ	9 x 4,9	ООО "Возобновляемые источники энергии"	13.06.2023	27.01.2023



Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка» (Реестр квалифицированных объектов)

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.2. Установленная мощность объектов ВИЭ

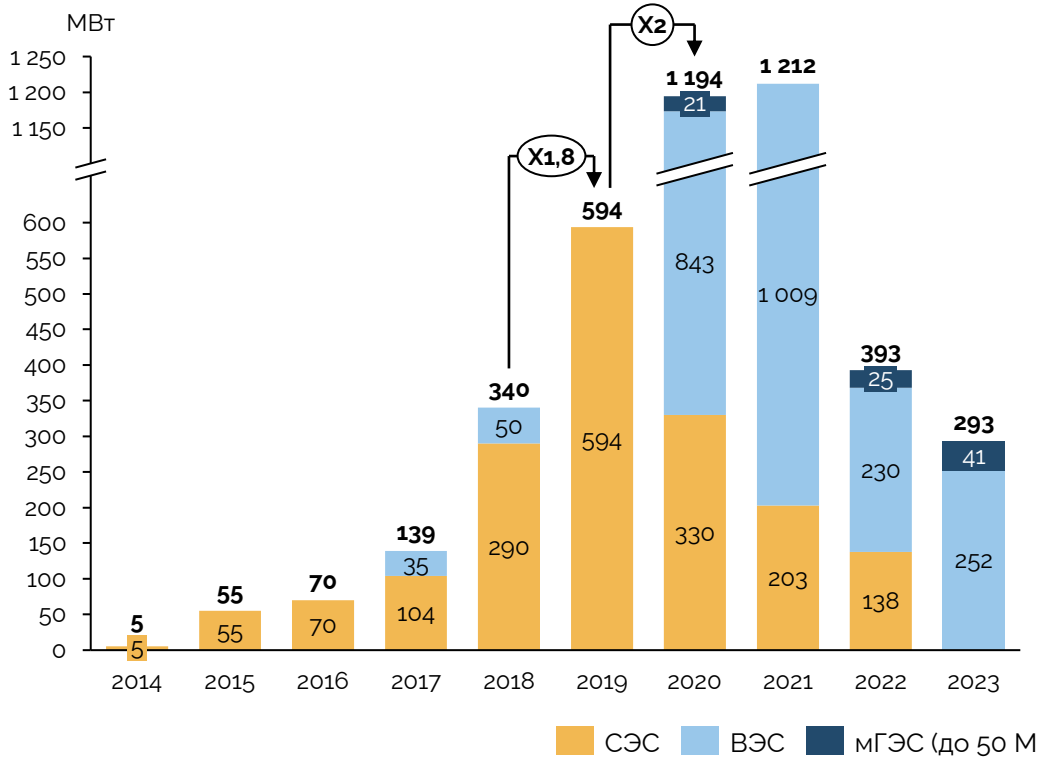
По состоянию на 01.01.2024 в рамках **ДПМ ВИЭ 1.0** введено в эксплуатацию **4 295,0** МВт объектов ВИЭ-генерации:

- СЭС – **1 788,3** МВт (70 электростанций)
- ВЭС – **2 420,0** МВт (26 электростанций)
- мГЭС – **86,7** МВт (7 электростанций)

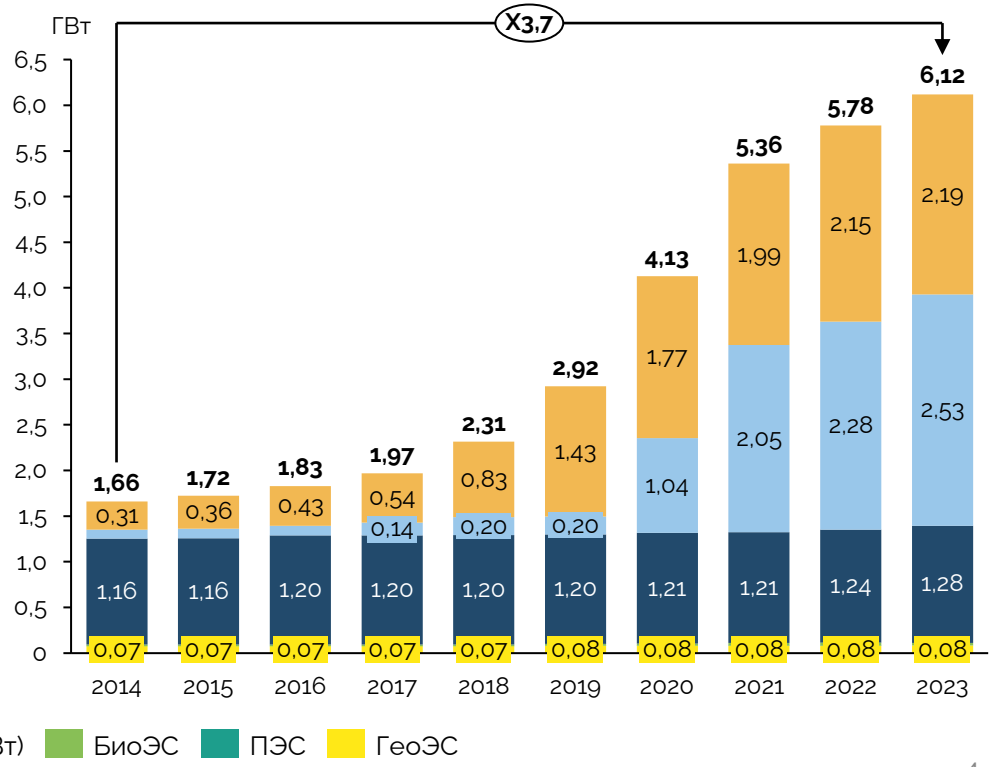
Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ*

6,12 ГВт

Динамика вводов электростанций на основе ВИЭ (ДПМ ВИЭ), МВт



Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, ГВт



СЭС ВЭС мГЭС (до 50 МВт) БиоЭС ПЭС ГеоЭС

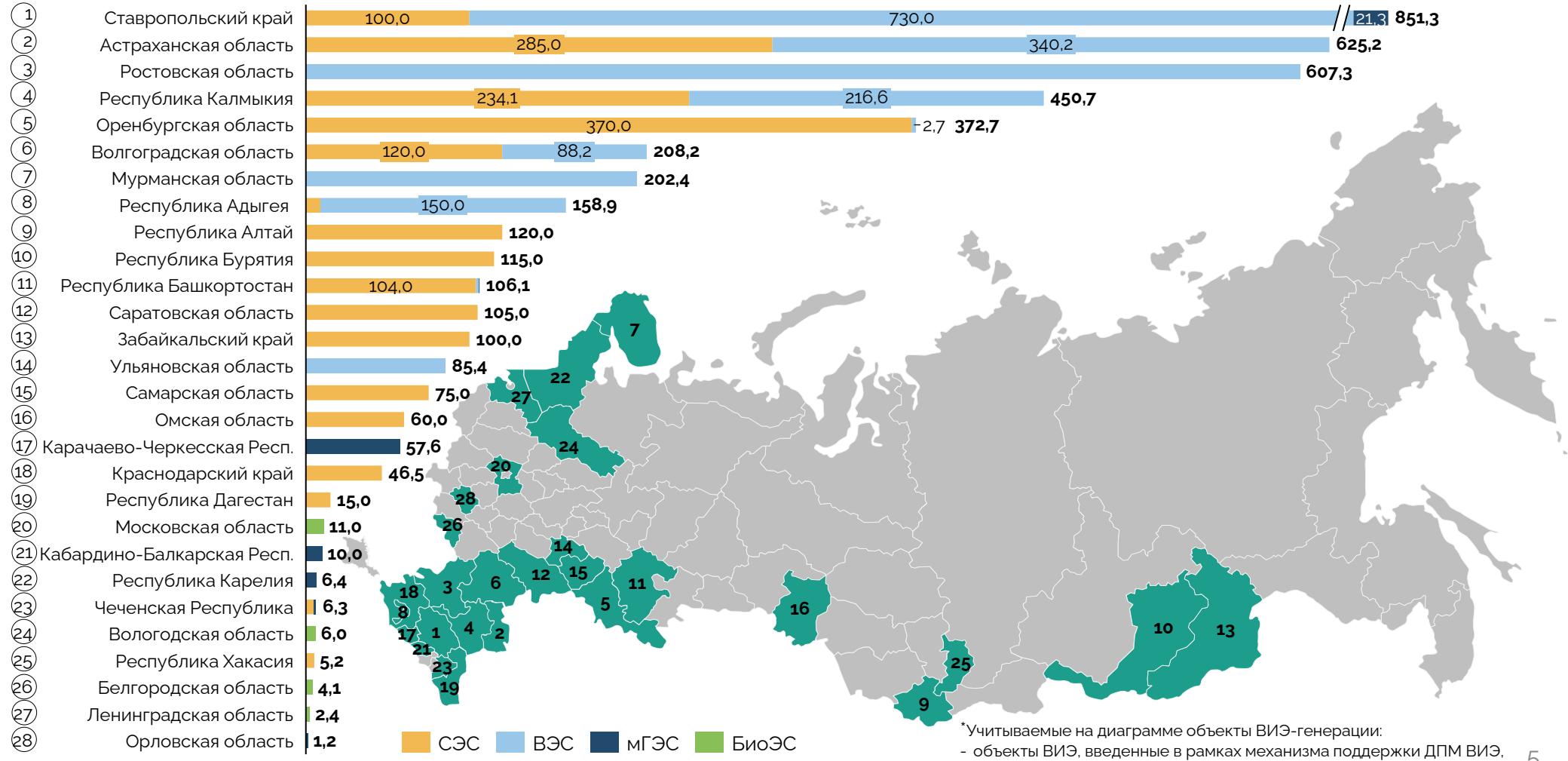
Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», Ассоциация «Гидроэнергетика России»

*С учетом вывода из эксплуатации и замещения на объектах ВИЭ-генерации выработавшего парковый ресурс оборудования.

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.3. Региональное распределение объектов ВИЭ-генерации

Региональное распределение введенных объектов ВИЭ, функционирующих в рамках мер стимулирования*, по итогам IV квартала 2023 года, МВт



*Учитываемые на диаграмме объекты ВИЭ-генерации:
- объекты ВИЭ, введенные в рамках механизма поддержки ДПМ ВИЭ,
- объекты ВИЭ на розничном рынке, вырабатывающие электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка» (Реестр квалифицированных объектов)

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

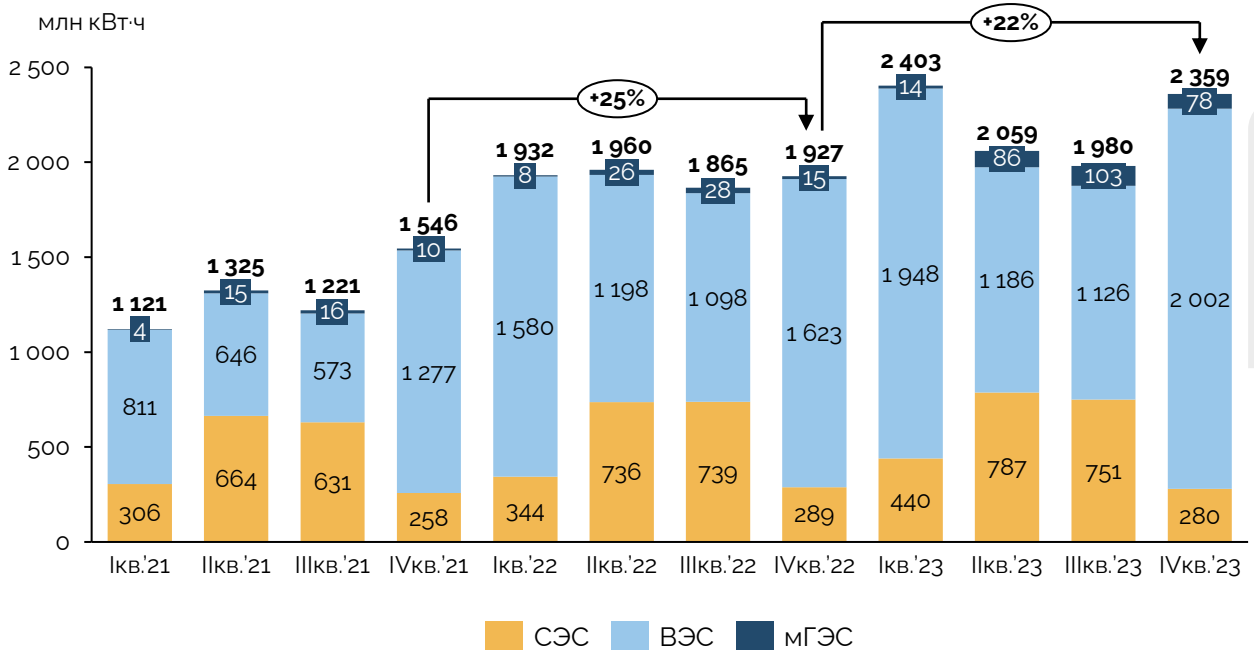
1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

Показатели функционирования квалифицированных объектов **ДПМ ВИЭ** в IV квартале 2023 года

	Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	КИУМ, %	Доля ВИЭ в потреблении электроэнергии в ЕЭС, %	Количество часов с командами на разгрузку, ч	Максимальное ограничение на выдачу мощности, МВт
СЭС	280 (2258)*	7,1% (14,4%)*	0,09% (0,20%)*	9 (15)*	7 (52)*
ВЭС	2002 (6262)*	37,5% (31,1%)*	0,66% (0,56%)*	34 (96)*	64 (347)*
мГЭС	78 (281)*	40,6% (49,8%)*	0,03% (0,03%)*	0	0

*в скобках приведены показатели по итогам 2023 года

Динамика выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ



В IV квартале 2023 г. объем выработки электроэнергии объектами **ДПМ ВИЭ** составил **2 359 млн кВт·ч**, что на 22% больше объема выработки в IV квартале 2022 г.

По состоянию на 01.01.2024 по итогам 2023 года:

- Выработка электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ **8 801 млн кВт·ч**.
- Доля ДПМ ВИЭ в потреблении электроэнергии в ЕЭС России **0,78%.**

Фактические режимы работы объектов ДПМ ВИЭ

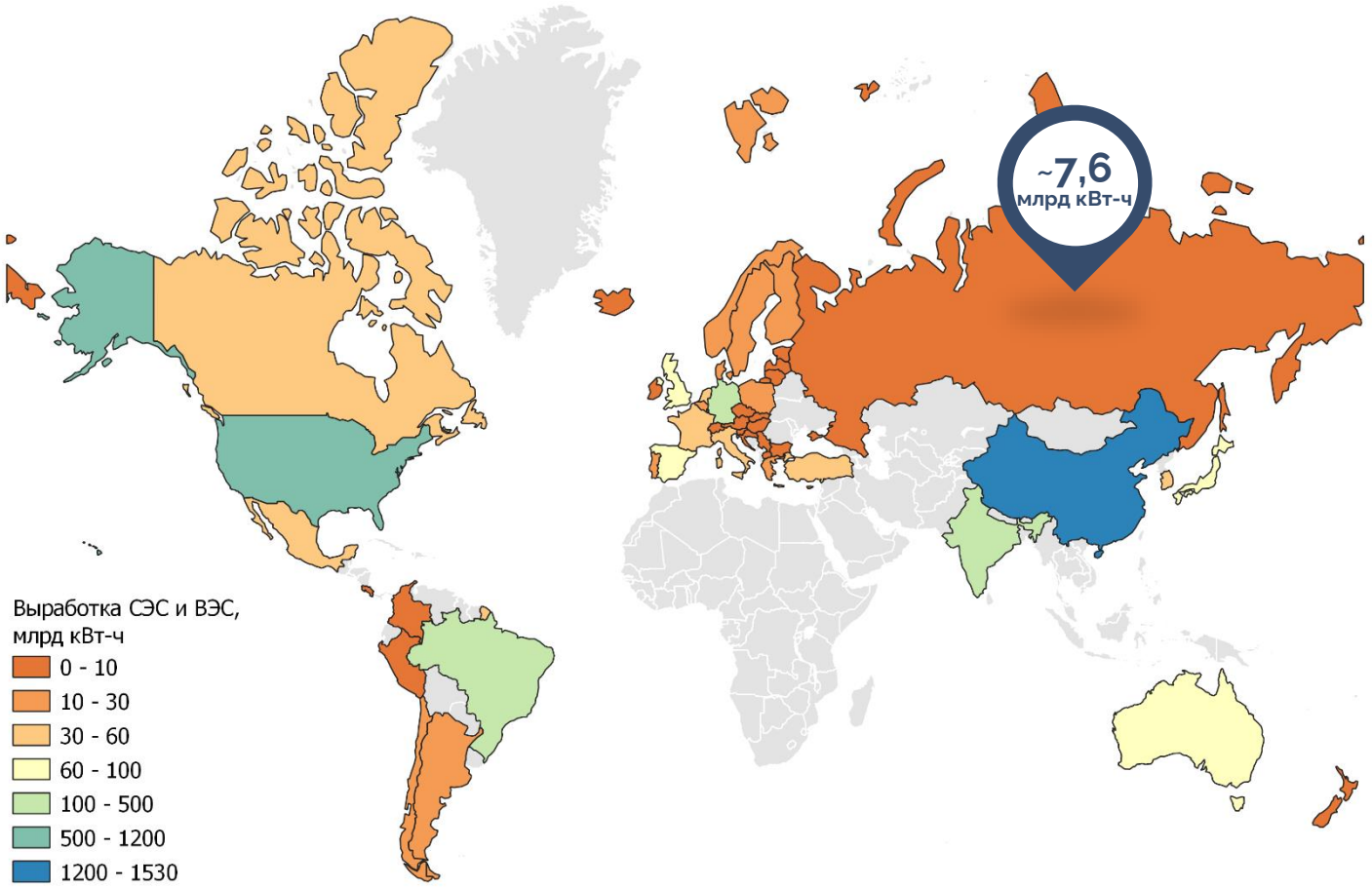
В IV кв. 2023 года ограничивалась выдача мощности в сеть СЭС в ОЭС Сибири (Омская область) в октябре и декабре, а также ВЭС в ОЭС Юга (Республика Калмыкия, Астраханская, Волгоградская, Ростовская области, Ставропольский край) и ОЭС Северо-Запада (Мурманская область).

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», АО «АТС»

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира

2.1. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира*

Карта глобального распределения объемов выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в 2023 году (по итогам январь-октябрь)



По итогам янв.-октябрь 2023 года наибольший объем выработки СЭС и ВЭС зафиксирован в Китае (**1208** млрд кВт·ч), далее следуют США, Индия, Германия, Бразилия.

В Европейском союзе совокупный объем выработки СЭС и ВЭС за данный период составил **582** млрд кВт·ч.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 10 месяцев 2023 года

Страна	млрд кВт·ч
Китай	1208
США	539
Индия	185
Германия	161
Бразилия	117
Япония	94
Испания	89
Великобритания	77
Австралия	64
Франция	59

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

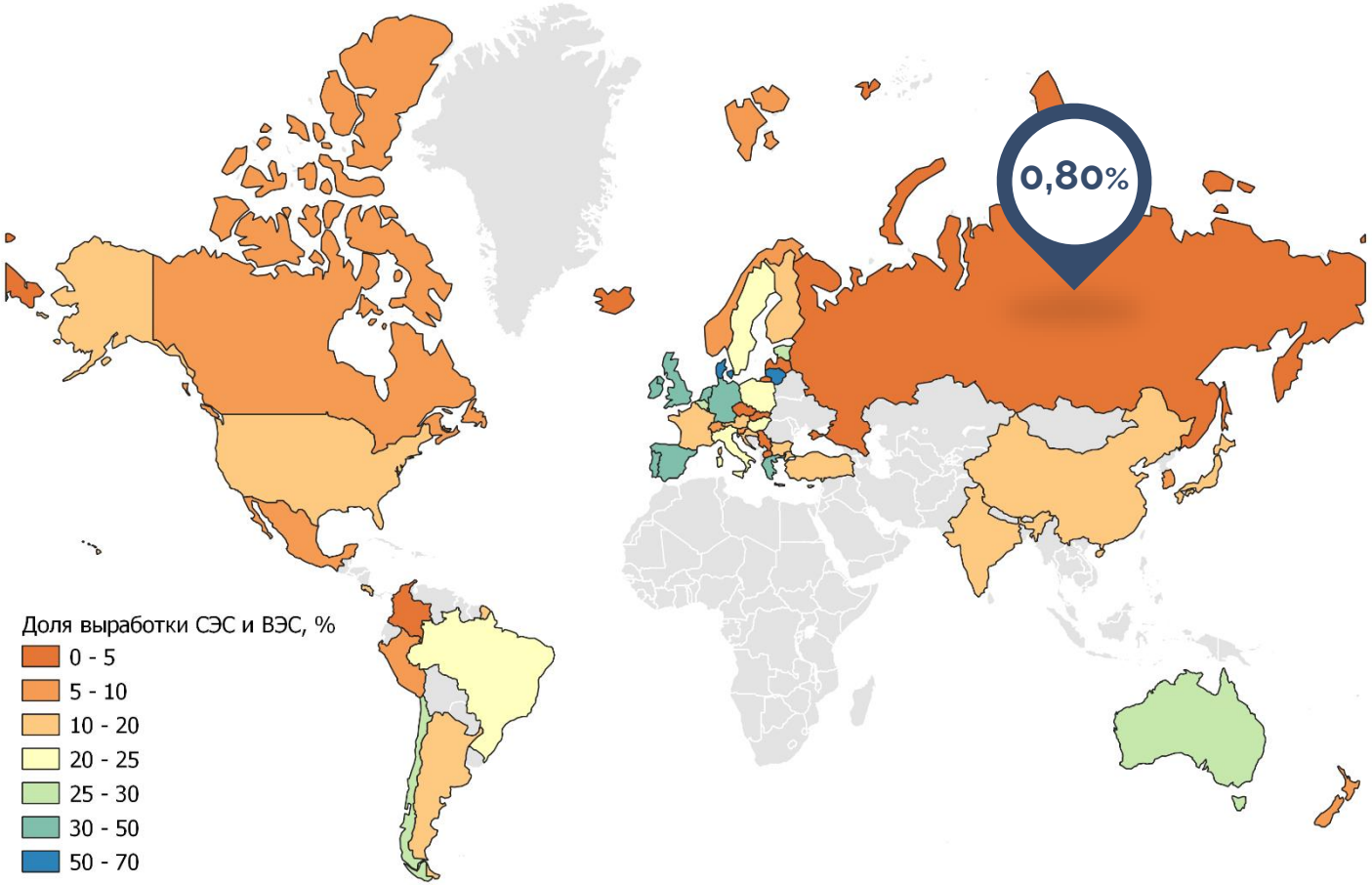
*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

Источник: АРВЭ, МЭА

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира

2.2. Доля СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии в странах мира*

Карта глобального распределения доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в общем объеме выработки в 2023 году (по итогам январь-октябрь)



По итогам янв.-октябрь 2023 года наибольшая доля СЭС и ВЭС в совокупном объеме выработки электрической энергии зафиксирована в странах Европы: самая высокая доля в Дании, Литве и Греции. При этом в среднем в Европейском Союзе доля СЭС и ВЭС составляет **27,1%.**

Страны-лидеры по доле выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 10 месяцев 2023 года

Страна	%
Дания	68,4
Литва	52,2
Греция	41,6
Нидерланды	41,3
Германия	40,4
Португалия	39,0
Испания	38,9
Ирландия	37,4
Великобритания	34,5
Люксембург	30,5

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

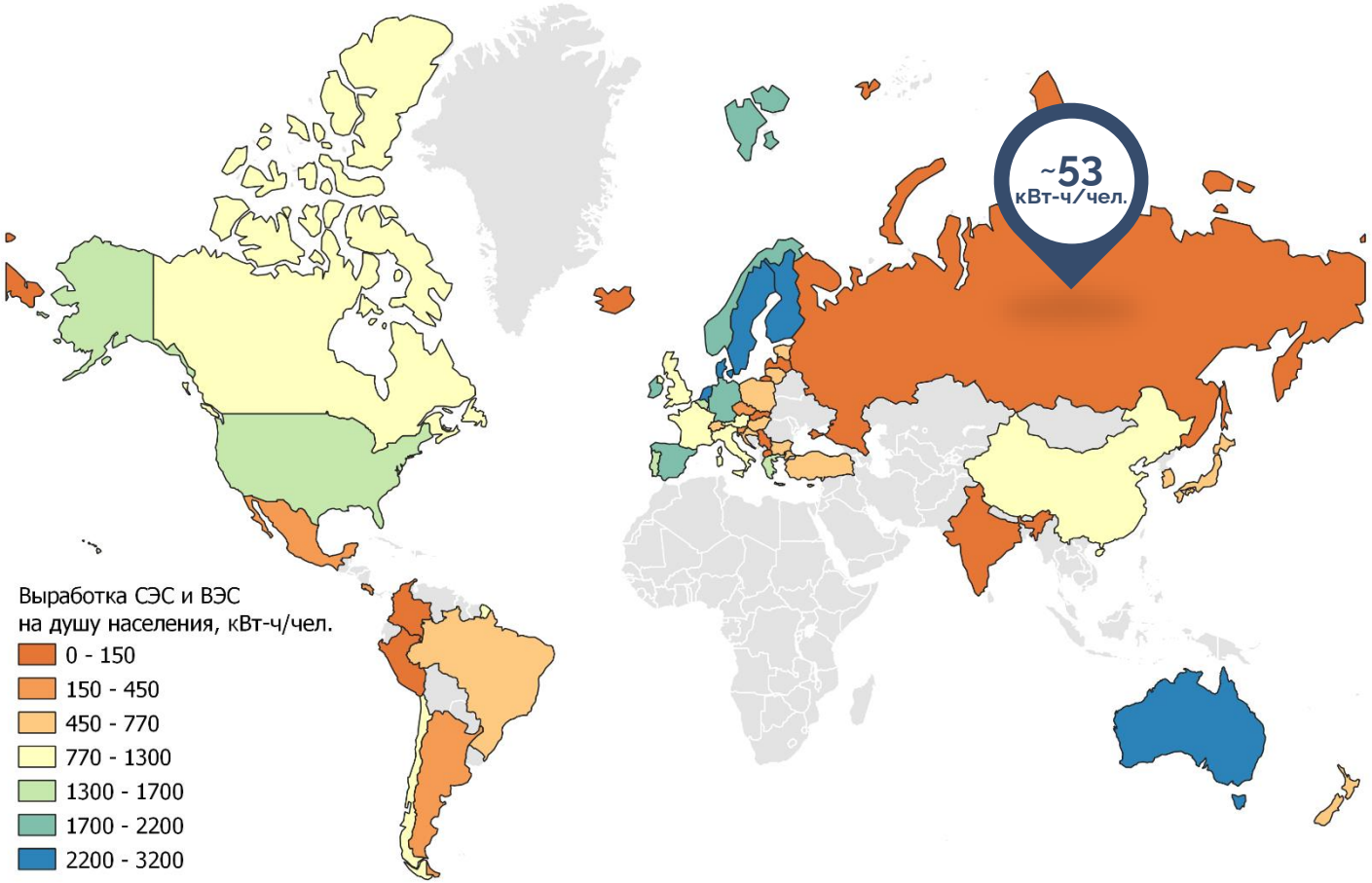
*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

Источник: АРВЭ, МЭА

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира

2.3. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в странах мира*

Карта глобального распределения выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в 2023 году (по итогам январь-октябрь)



По итогам янв.-октябрь 2023 года наибольший объем электрической энергии, выработанный объектами СЭС и ВЭС в расчете на душу населения, отмечен в Дании и Швеции – на одного человека пришлось около **3000** кВт-ч солнечной и ветровой электроэнергии.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС на душу населения по итогам 10 месяцев 2023 года

Страна	кВт-ч/чел.
Дания	3185
Швеция	2857
Австралия	2504
Нидерланды	2333
Финляндия	2298
Норвегия	2097
Германия	1939
Испания	1868
Ирландия	1822
США	1624

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

Источник: АРВЭ, МЭА

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Обзор ключевых изменений, касающихся отрасли возобновляемой и водородной энергетики, углеродного регулирования в IV квартале 2023 г.

Перечень основных нормативно-правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2023 года

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
1.	Указ Президента Российской Федерации от 26.10.2023 № 812 «Об утверждении Климатической доктрины Российской Федерации» (Дата публикации и начала действия документа: 26.10.2023).	Определение системы взглядов на цели, основные принципы, задачи и механизмы реализации единой государственной политики Российской Федерации по вопросам, связанным с изменением климата и его последствиями.	Указом определено, что Российская Федерация будет способствовать исследованиям и разработкам в области энергоэффективности, использования возобновляемых источников энергии, технологий поглощения парниковых газов, а также развитию инновационных экологически приемлемых и экономически эффективных технологий. Ключевой долгосрочной целью климатической политики определено достижение с учетом национальных интересов и приоритетов социально-экономического развития не позднее 2060 года баланса между антропогенными выбросами парниковых газов и их поглощением. К основным задачам климатической политики отнесены: развитие информационной и научной основы климатической политики; разработка и реализация оперативных и долгосрочных мер по адаптации; разработка и реализация оперативных и долгосрочных мер по смягчению антропогенного воздействия на климат; разработка комплекса мероприятий, которые обеспечивают сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов или увеличение их поглощения (климатических проектов) и могут быть реализованы в Российской Федерации, других государствах и регионах мира; развитие взаимовыгодного сотрудничества по вопросам, связанным с изменением климата и со смежными проблемами, на двусторонней и многосторонней основе. За федеральными органами государственной власти закрепляется обеспечение развития экономических институтов и финансовых механизмов, включая системы налогообложения и финансового стимулирования, содействующих в том числе расширению использования возобновляемых и альтернативных источников энергии с низким уровнем выбросов парниковых газов. Расширение использования возобновляемых и альтернативных источников энергии с низким уровнем выбросов парниковых газов определено как одно из направлений для решения задач по адаптации и смягчению антропогенного воздействия на климат.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативно-правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2023 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
2.	Постановление Правительства РФ от 06.10.2023 № 1647 «О внесении изменений в приложение № 33 к государственной программе Российской Федерации «Развитие энергетики» (Дата публикации: 07.10.2023, начало действия документа: 15.10.2023).	Расширение программы «Развитие энергетики» в части развития зарядной инфраструктуры для электромобилей.	Изменениями в Приложение № 33 к государственной программе определено, что бюджетные средства могут быть предоставлены юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям не только на возмещение затрат на закупку оборудования объекта зарядной инфраструктуры (как это было предусмотрено ранее), но и затрат на производство оборудования объекта зарядной инфраструктуры. Утвержден перечень документов, представляемых уполномоченному органу субъекта Российской Федерации производителем объекта зарядной инфраструктуры для подтверждения права на получение субсидии на производство оборудования, а также перечень документов, представляемых территориальной сетевой организацией для подтверждения права на получение субсидии на технологическое присоединение объекта зарядной инфраструктуры к своим сетям.
3.	Постановление Правительства РФ от 11.10.2023 № 1679 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета на компенсацию части затрат на реализацию проектов в сфере технологий производства, транспортировки и хранения водорода для крупных экспортно ориентированных проектов» (Дата публикации: 12.10.2023, начало действия документа: 20.10.2023).	Установление порядка предоставления субсидий на реализацию проектов в сфере технологий производства, транспортировки и хранения водорода для крупных экспортно ориентированных проектов.	Утверждены Правила предоставления субсидий из федерального бюджета на компенсацию части затрат на реализацию проектов в сфере технологий производства, транспортировки и хранения водорода для крупных экспортно ориентированных проектов. Научным организациям, предприятиям и компаниям может быть компенсировано до 70% затрат на разработку технологий производства, транспортировки и хранения водорода. Средства будут выделяться организациям, прошедшим конкурсный отбор Минэнерго России. В целях проведения конкурса Минэнерго России не позднее 1 февраля будет размещать на Едином портале бюджетной системы Российской Федерации, а также на официальном сайте Министерства объявление о проведении конкурса. Полученные средства смогут быть использованы на оплату труда сотрудников, занятых в разработке новых технологий, затраты на исследования, закупку сырья и материалов российского производства, создание опытных партий продукции. Субсидия будет предоставляться на срок до трёх лет.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативно-правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2023 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
4.	Постановление Правительства РФ от 28.12.2023 № 2359 «Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии» (Дата публикации: 29.12.2023, начало действия документа: 01.02.2024 за исключением отдельных положений).	Реализация положений Федерального закона от 04.08.2023 №489-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электро-энергетике» (в части регулирования отдельных правоотношений, возникающих в связи с введением в гражданский оборот атрибутов генерации и сертификатов происхождения электрической энергии).	Предусмотрено утверждение важных для возобновляемой энергетики нормативных правовых актов: новых Правил квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами. В этой части документ заменит ранее действующие Правила квалификации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426; Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии. Среди изменений в части квалификации генерирующих объектов можно выделить следующие: квалификация будет осуществляться на основании договора, который будет заключаться по стандартной форме; функции по квалификации генерирующих объектов и ведению реестра квалифицированных генерирующих объектов переходят от Совета рынка к ООО «Центр энергосертификации»; процедура квалификации становится для заявителей платной и срочной – объект будет признаваться квалифицированным на 4 года (по истечении указанного срока нужно будет инициировать повторное прохождение квалификации); за 6 месяцев до истечения действующего срока квалификации можно будет инициировать новую процедуру квалификации. Утвержденные Правила ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии будут детализированы в документах, которые утвердит Наблюдательный совет Ассоциации «НП Совета рынка». Система обращения атрибутов генерации и сертификатов начнёт работу с 1 февраля 2024 года.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативно-правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2023 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
5.	Постановление Правительства РФ от 29.12.2023 № 2389 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172» (Дата публикации и начало действия документа: 30.12.2023).	Перенес сроков конкурсных отборов мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.	Принятое постановление включает положения о переносе на оптовом рынке электрической энергии и мощности очередного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, запланированного в 2024 году, на декабрь 2024 года. Установлено, что в 2024 году окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть позднее 1 декабря 2024 года.
6.	Распоряжение Правительства РФ от 08.12.2023 № 3517-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 24.12.2021 № 3835-р» (Дата публикации: 12.12.2023, начало действия документа: 08.12.2023 за исключением отдельных положений).	Расширение пилотного проекта по созданию зарядной инфраструктуры для электротранспорт-ных средств.	Внесены изменения в Перечень территорий и дорог федерального значения, определенных в качестве пилотных для создания зарядной инфраструктуры для электротранспортных средств до 2024 года. К пилотному проекту по созданию зарядной инфраструктуры для электротранспорта присоединяются ещё 26 регионов: Республики Адыгея, Алтай, Бурятия, Карелия, Коми, Марий Эл, Тыва, Удмуртия, Хакасия, Якутия, Забайкальский и Камчатский края, а также Амурская, Белгородская, Брянская, Иркутская, Калужская, Кировская, Магаданская, Оренбургская, Орловская, Пензенская, Псковская, Тамбовская и Томская области и Ханты-Мансийский автономный округ. Таким образом, в эксперименте будут принимать участие 67 российских регионов.
7.	Решение Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 5 «Об утверждении Правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза» (Дата публикации: 03.11.2023, начало действия документа: 01.01.2025).	Определение Правил взаимной торговли электроэнергией в рамках ЕАЭС.	Утверждены Правила взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке евразийского экономического союза. Установлено, что между участниками общего электроэнергетического рынка Союза будет осуществляться взаимная торговля электрической энергией по свободным двусторонним договорам, централизованная торговля электрической энергией, в том числе по срочным контрактам и торговля почасовыми объемами электрической энергией на РСВ; урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений. Правилами урегулированы порядок и процедуры доступа участников общего электроэнергетического рынка Союза к осуществлению взаимной торговли электрической энергией. Правила вступят в силу с 1 января 2025 года.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 4. Данные о заключенных СДД ВИЭ*

В IV квартале 2023 года объем заключенных свободных двусторонних договоров (СДД) ВИЭ на оптовом рынке составил **513,5 тыс. МВт·ч:**

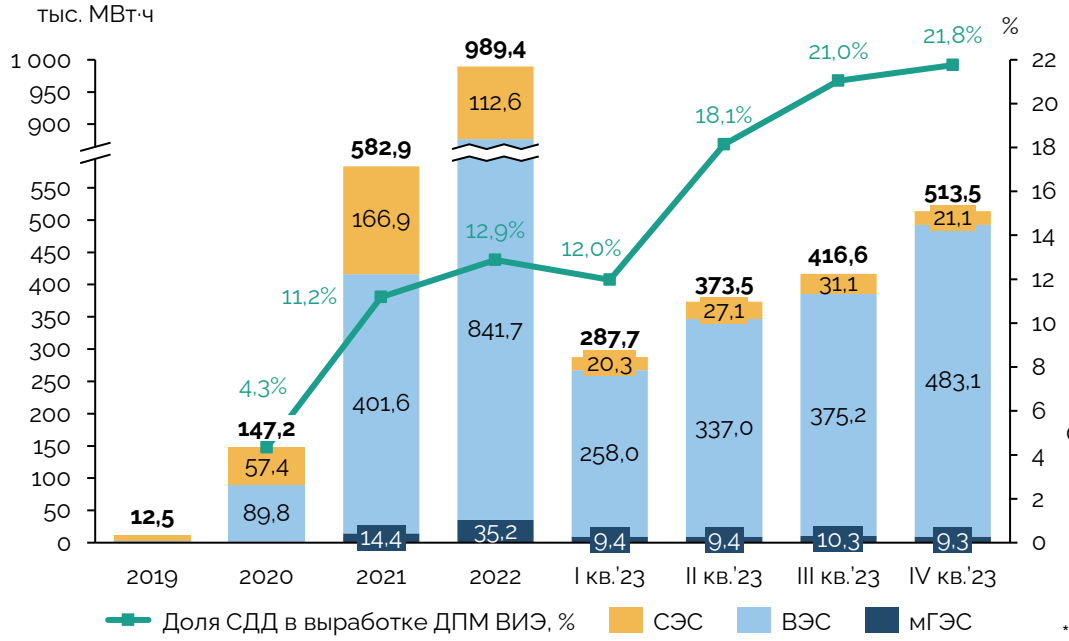
- **Продавцами** электроэнергии выступили: ПАО «ЭЛ5-Энерго», ПАО «Форвард Энерго», АО «НоваВинд», ПАО «РусГидро», ГК «Хевел», ГК «Юнигрин Энерджи», ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго».
- Основной объем поставки электроэнергии приходится на следующих **покупателей**: ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «Мосэнергосбыт», АО «Атомэнергопромсбыт», АО «Сибурэнерго-менеджмент», ООО «ЭСК Новая энергия», АО «МЭС», ООО «СЭСНа», АО «Новосибирскэнергосбыт» и др.

В течение 2023 года (01.01.2023 - 01.01.2024):

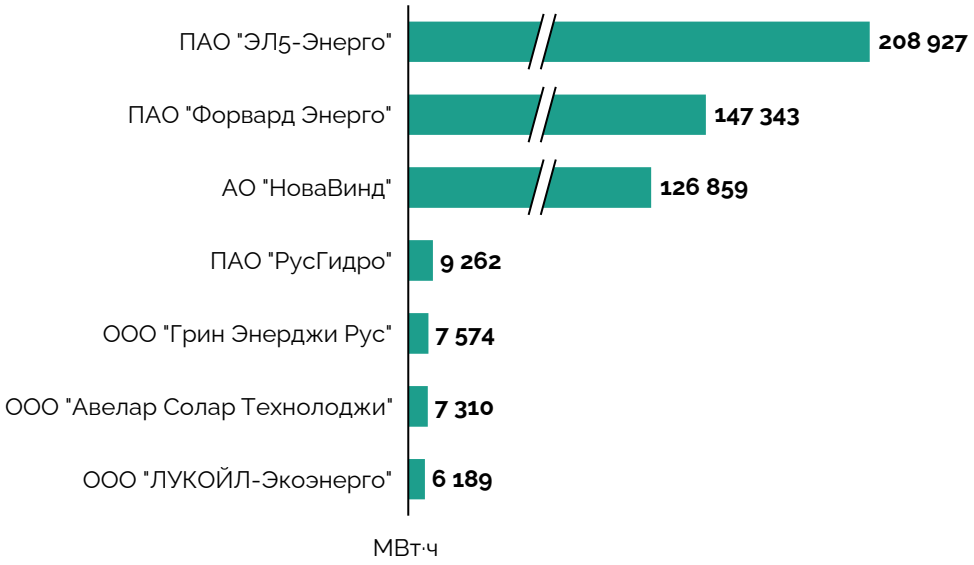
- Суммарный объем поставок электроэнергии в рамках заключенных двусторонних соглашений СДД ВИЭ – **1 591,3 тыс. МВт·ч**.
- Доля СДД ВИЭ в общем объеме выработки электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ – **18,1%**.

По состоянию на 01.01.2024 совокупный объем электроэнергии, поставляемой начиная с 2019 г. на основе заключенных в России СДД ВИЭ, составляет **3,32 млн МВт·ч** (без учета крупных ГЭС мощностью более 50 МВт).

Объемы электроэнергии**, поставляемые на основе СДД ВИЭ, заключенных за соответствующий период, тыс. МВт·ч



Распределение объемов поставки электроэнергии по СДД ВИЭ, заключенным в IV квартале (по продавцам электроэнергии), МВт·ч



Источник: АРВЭ, НП «Совет рынка» (Реестр СДД ВИЭ)

* Без учета объемов электроэнергии, вырабатываемой на крупных ГЭС (более 50 МВт).

** Фактический объем поставок электроэнергии в рамках СДД ВИЭ может превышать объем, указанный в Реестре, поскольку часть объемов потребителями не раскрывается.

РАЗДЕЛ 5. Данные о штрафуемых объектах ДПМ ВИЭ

1. Штрафы за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ

В **IV кв. 2023 года** за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ:

144,4 млн руб.* штрафов **рассчитано**	**182,1 млн руб.** штрафов **списано**	**126,1%** уровень оплаты

*доля 1,3% от общего объема рассчитанных штрафов

В период **2015 – 2023 гг.** за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ:

11 241,8 млн руб. штрафов **рассчитано**	**11 062,7 млн руб.** штрафов **списано**	**98,4%** уровень оплаты

По состоянию на 31.12.2023*:

- 2 компании по 3 объектам ВИЭ-генерации общей мощностью **84,8 МВт** нарушили даты начала поставки мощности.
- Продолжительность нарушения по данным объектам составляет **от 1 до 44** месяцев.

Наименование объекта, для которого нарушена дата начала поставки мощности	Плановый объем мощности, МВт
МГЭС Белопорожская ГЭС-1	24,9
МГЭС Белопорожская ГЭС-2	24,9
Труновская ВЭС (2-я очередь) **с декабря 2023 года*	35,0

2. Штрафы за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ

В IV квартале 2023 г. определены штрафы для объектов ВИЭ-генерации с основанием для взимания штрафа – **за непоставку (недопоставку) мощности:**

- **для ранее введенных объектов**: для 9 групп точек поставки, относящихся к 5 объектам ВЭС совокупной установленной мощностью **254 МВт** (Сулинская ВЭС, Каменская ВЭС, Казачья ВЭС, Салынская ВЭС, Целинская ВЭС) и к 2 объектам мГЭС совокупной установленной мощностью **16 МВт** (Горько-Балковская МГЭС *(только в октябре)* и МГЭС на Просянском сбросе БСК).
- **для объектов, нарушивших дату начала поставки мощности**: для 2 мГЭС совокупной установленной мощностью **49,8 МВт** *(октябрь-декабрь)* и 1 ВЭС установленной мощностью **35,0 МВт** *(декабрь)*.

В IV квартале 2023 г. не осуществлялось изменения дат начала и окончания поставки мощности по объектам ВИЭ-генерации, передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ не производилась.

Источник: АО «ЦФР», АО «АТС»



АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

123610, Россия, Москва, Краснопресненская наб., д. 12,
6-й подъезд, офис 1002

тел.: +7 495 115 1034

e-mail: info@rreda.org

web-сайт: https://rreda.ru/

