



Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета СНГ

Электроэнергетика государств-участников СНГ

Основные показатели работы
энергосистем за I квартал 2025 года



Москва, 2025

Аннотация

Настоящий бюллетень подготовлен Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ на основе информации, предоставленной профильными министерствами и электроэнергетическими организациями государств-участников СНГ.

В бюллетень включены данные об основных технико-экономических показателях работы энергосистем в 1 квартале 2025 года: о производстве и потреблении электроэнергии, о межгосударственных перетоках электроэнергии, об экспорте и импорте, об установленной и располагаемой мощности энергосистем, а также представлены графики суточной нагрузки в день квартального максимума нагрузки.

Председатель
Исполнительного комитета

Т.В. Купчиков

119049, Москва, Ленинский проспект, д.9
Телефон: (495) 710-56-87, 710-59-00, доб. 5943
Fax: (495) 625-86-05
E-mail: mail@energo-cis.org; sem@energo-cis.org
www.energo-cis.org

Оглавление

Информация о вводе новых генерирующих объектов и других значимых событиях в энергосистемах государств-участников СНГ	3
Отчет о работе энергосистемы Азербайджанской Республики.....	9
за 1 квартал 2025 года	9
Отчет о работе энергосистемы Республики Армения	12
за 1 квартал 2025 года	12
Отчет о работе энергосистемы Республики Беларусь	15
за 1 квартал 2025 года	15
Отчет о работе энергосистемы Республики Казахстан	18
за 1 квартал 2025 года	18
Отчет о работе энергосистемы Российской Федерации	20
за 1 квартал 2025 года	20

Информация о вводе новых генерирующих объектов и других значимых событиях в энергосистемах государств-участников СНГ

Республика Беларусь

В I квартале 2025 года приняты в эксплуатацию следующие объекты строительства:

- ПС 110/10/10 кВ «Соломинка» для электроснабжения района многоэтажной жилой застройки «Соломинка-2» в г.Могилеве.
- Линия электропередачи с трансформаторными подстанциями к пограничным постам «Мутвица» и «Хиничев» на участке Пинского пограничного отряда.
- ПС 35/10 кВ «Станьково» (реконструкция) с увеличением установленной мощности силовых трансформаторов.

27.02.2025 в рамках реконструкции ПС 330 кВ Полоцк ВЛ-344 Полоцк-Лукомольская ГРЭС перезаведена на новое открытое распределительное устройство 330 кВ (к ранее перезаведенным в декабре 2024 года ВЛ-345 Полоцк-Новосокольники и АТ-3).

В I квартале 2025 года в целом по энергосистеме введено в эксплуатацию 549 км линий электропередачи, в том числе 488 км линий напряжением 0,4-10 кВ, 61 км – напряжением 35 кВ и выше.

Российская Федерация

Информация о вводе новых генерирующих объектов в I квартале 2025 года

В ЕЭС России введены в эксплуатацию следующие генерирующие объекты:

ОЭС Центра:

– Энергоблок 1 ТЭС Свистягино установленной мощностью 70,0 МВт (24.02.2025).

Информация о значимых событиях в I квартале 2025 года

1. Достигнуты следующие исторические максимумы потребления мощности энергосистем Российской Федерации в зимний период:

- ОЭС Юга: 22212 МВт (26.02.2025 10:00 (мск), среднесуточная температура наружного воздуха -9,4 °С),
- ОЭС Востока: 7893 МВт (13.01.2025 04:00 (мск), среднесуточная температура наружного воздуха -19,9 °С),
- ЭС Республики Татарстан: 5152 МВт (19.02.2025 10:00 (мск), среднесуточная температура наружного воздуха -14,7 °С).

2. Введены в работу ПП 500 кВ Агорта, ПС 500 кВ Даурия трансформаторной мощностью 501 МВА и ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия, два АТ 220/110/10 кВ на ПС 500 кВ Тулун, ПС 330 кВ Нарва.

3. Согласно Постановлению Правительства РФ от 23 декабря 2024 г. №1868, с начала 2025 года энергосистемы Республики Коми и Архангельской

области включены в состав первой ценовой зоны оптового рынка электроэнергии и мощности, а ОЭС Востока – в состав второй ценовой зоны. Решение о запуске конкурентного рынка будет способствовать привлечению инвестиций в развитие электроэнергетической инфраструктуры и дальнейшему социально-экономическому развитию регионов. В энергосистемах, вошедших в состав ценовых зон, выбор состава включенного генерирующего оборудования электростанций оптового рынка, определение объемов поставок и цен на электроэнергию в рынке на сутки вперед, формирование графиков загрузки на балансирующем рынке с 1 января 2025 года осуществляется так же, как и в ЕЭС России – по результатам конкурентных отборов ценовых заявок участников рынка.

4. 8 февраля обеспечено отключение энергосистем Латвии, Литвы и Эстонии от ЕЭС России и энергообъединения ЕЭС/ОЭС. Энергосистема Калининградской области перешла на изолированный режим работы.

5. 8 февраля вступил в действие пакет документов, регламентирующих совместную работу ЕЭС России и ОЭС Беларуси после прекращения параллельной работы энергосистем стран Балтии в составе Электрического Кольца Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва (ЭК БРЭЛЛ).

Разработаны и подписаны следующие документы:

- Соглашение между АО «СО ЕЭС», ПАО «Россети» и ГПО «Белэнерго» об обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и объединенной энергетической системы Республики Беларусь от 29.01.2025;

- Положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ОЭС Беларуси и ЕЭС России от 16.12.2024;

- Инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ОЭС Беларуси и ЕЭС России от 11.12.2024;

- Инструкция по режимам параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Беларуси от 14.01.2025;

- Положение по планированию режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России от 02.12.2024;

- Соглашение об организации информационного обмена между ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» от 21.12.2024;

- Регламент взаимодействия АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго» при техническом и оперативном обслуживании СДТУ и АСДУ от 23.12.2024;

- Положение о порядке и условиях организации безопасного производства ремонтных работ на межгосударственных линиях электропередачи, находящихся под наведенным напряжением и связывающих энергосистемы России и Беларуси от 16.01.2025;

- Соглашение об охране конфиденциальной информации от 20.01.2025.

6. В марте Филиалы АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала и Свердловское РДУ совместно с ГК «Хевел» ввели в промышленную эксплуатацию цифровую систему дистанционного управления активной и реактивной мощностью Артинской и Чекмашской СЭС из диспетчерского центра. Реализован

комплекс технических мероприятий, включающих создание автоматизированных систем управления технологическим процессом СЭС, организацию каналов передачи телеметрической информации и команд дистанционного управления с соблюдением требований информационной безопасности. Завершающим этапом проекта стало проведение комплексных испытаний систем дистанционного управления с непосредственным воздействием на режимы работы станций из диспетчерского центра Свердловского РДУ и центра управления СЭС компании «Хевел».

7. 18 марта было проведено 46-е заседание КОТК. По итогам заседания утверждены параметры регулирования частоты и перетоков активной мощности и определены величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ и Грузии на 2025-2026 гг., согласовано новое название Комиссии: *«Комиссия по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем (КОТК)»*.

8. 19 марта решением 10-го заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ утверждено Положение о Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем (КОТК) в новой редакции.

9. Утверждены следующие документы национальной системы стандартизации в области электроэнергетики, разработанные АО «СО ЕЭС»:

- Изменение №1 к ГОСТ Р 58335–2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования» (Утвержден и введен в действие Приказом Росстандарта от 15 января 2024 года № 3-ст с 15.02.2025);

- ГОСТ Р 59979-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости. Нормы и требования» (Утвержден и введен в действие Приказом Росстандарта от 21 января 2025 года № 18-ст с 01.03.2025 взамен ГОСТ Р 59979-2022);

- ГОСТ Р 71962-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Средства диспетчерского и технологического управления. Исполнительные схемы организации информационного обмена с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Нормы и требования» (Утвержден и введен в действие Приказом Росстандарта от 4 марта 2025 года № 107-ст с 01.04.2025).

Таблица 1 – Основные технико-экономические показатели работы энергосистем государств-участников СНГ за 1 квартал 2025 года

Государства		Азербайджан	Армения	Беларусь	Казахстан	Кыргызстан	Россия	Таджикистан	Узбекистан
Производство ЭЭ (млн. кВт*ч)		6574	2475,04	11647,7	33503,6	-	-	5644	21863
В т.ч.	ТЭС	5796	854,406	6933,6	25692,4	-	-	737	18412
	АЭС	-	950,094	3672,9	-	-	-	-	-
	ГЭС более 25 МВт	567	361,576	58,4		-	-	4871	1241
	ВИЭ всего	211	303,217	307,2	1792,7	-	-	36	1997
	В т.ч.	ГЭС менее 25 МВт	99	152,907	63,1	-	-	36	312
		СЭС	112	150,149	26,3	-	-	-	983
		ВЭС	-	0,161	49,0	-	-	-	702
		Иные	-	-	168,8	-	-	-	-
	Прочие	-	5,747	675,6	-	-	-	-	213
	Январь	2288	879,519	3899,1	-	-	-	2113	7539
	Февраль	2174	824,096	3841,8	-	-	-	1818	6835
	Март	2112	771,425	3916,8	-	-	-	1713	7489
Потребление ЭЭ всего (млн.кВт*ч)		6225	2088,841	11657,2	33065,44	-	-	5744	21707
В т.ч.	Январь	2143	769,577	3893,2	-	-	-	2115	7767
	Февраль	2038	702,835	3844,9	-	-		1827	6955
	Март	2044	616,429	3919,1	-	-	-	1802	6985
Межгос. Перетоки ЭЭ	Выдача	384,1	389,642	440,8	1309,9	-	2,004	121,6	1677
	Прием	35,551	3,443	450,3	871,8	-	0,54	222,8	1556
Сальдо (млн. кВт*ч)		-348,549	-386,199	9,5	-438,1	-	-1,464	101,2	-121

Таблица 1 – Основные технико-экономические показатели работы энергосистем государств-участников СНГ за 1 квартал 2025 года

Государства		Азербайджан	Армения	Беларусь	Казахстан	Кыргызстан	Россия	Таджикистан	Узбекистан
Установленная мощность (МВт)		7585	4100,57	13539,4	25364,2	-	269863,66	6540,47	24612
В т.ч.	ТЭС	5934	1813,3	9761,0	-	-	161832,59	718	17369
	АЭС	-	472	2340,0	-	-	34576,99	-	-
	ГЭС более 25 МВт	1159	979	40,0	-	-	52953,87	5779,95	1965
	ВИЭ всего	492	822,27	585,3	-	-	6882,82	42,52	5055
	В т.ч.	ГЭС менее 25 МВт	238	446,999	56,6	-	-	42,52	285
		СЭС	254	371,04	273,4	-	3030,94	-	3270
		ВЭС	-	4,23	126,9	-	3851,88	-	1500
		Иные	-	-	128,4	-	-	-	-
	Прочие	-	14	813	-	-	13617,40	-	223
Располагаемая мощность (МВт)		6481	-	11136,0	21208,6	-	241291,2	5110,34	22700
В т.ч.	ТЭС	5362	-	8188,0	-	-	154212,1	463	15512
	АЭС	-	-	2330,0	-	-	35519,0	-	-
	ГЭС более 25 МВт	650	-	20,0	-	-	40058,4	4617,94	1912
	ВИЭ всего	469	-	251,5	-	-	1218,8	29,4	5053
	В т.ч.	ГЭС менее 25 МВт	-	-	28,3	-	-	29,4	283
		СЭС	-	-	95,8	-	913,1	-	3270
		ВЭС	-	-	38,1	-	305,7	-	1500
		Иные	-	-	89,3	-	-	-	-
	Прочие	-	-	346,5	-	-	10282,7	-	223
Абсолютный максимум нагрузки (МВт)		3742	1378	6573	17195	-	165151	4660	11786
Дата		26.02.2025	25.02.2025	17.02.2025	24.01.2025	-	17.02.2025	02.02.2025	10.01.2025
Час		-	-	-	-	-	-	-	-

Частота максимум нагрузки (Гц)	50	49,85	50	50	-	50,02	50	50
-----------------------------------	----	-------	----	----	---	-------	----	----

Отчет о работе энергосистемы Азербайджанской Республики за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Азербайджанской Республики в 1 квартале 2025 года составила 7585 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Азербайджанской Республики по видам генерации в 1 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Азербайджанской Республики в 1 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	5934	78
ГЭС мощностью более 25 МВт	1159	15
ВИЭ (в т.ч. ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС)	492	6
Всего:	7585	100

За 1 квартал 2025 года энергосистемой Азербайджанской Республики произведено 6574 млн. кВт*ч электроэнергии, где 5796 млн. кВт*ч (88%) выработано ТЭС, 567 млн. кВт*ч (9%) – ГЭС мощностью более 25 МВт, 211 млн. кВт*ч (3%) – ВИЭ (в т.ч. ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС).

Суммарное потребление электроэнергии в 1 квартале 2025 года составило 6225 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

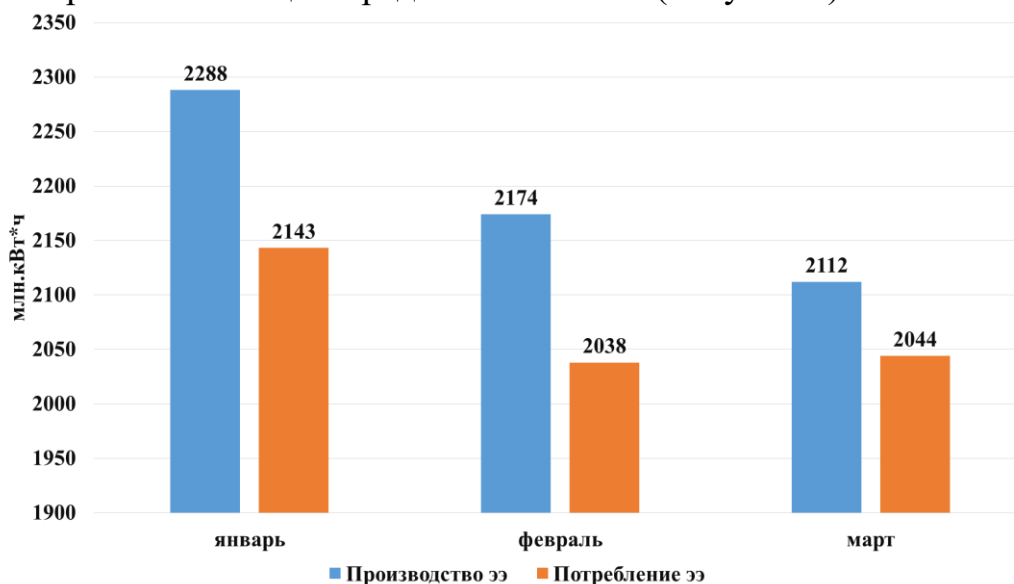


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2025 года в Азербайджанской Республике

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2025 года в Азербайджанской Республике

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Январь	2552	2196	2288	2059	2100	2143
Февраль	2216	2050	2174	1894	1958	2038
Март	2363	2217	2112	1975	2091	2044

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023-2025 гг.

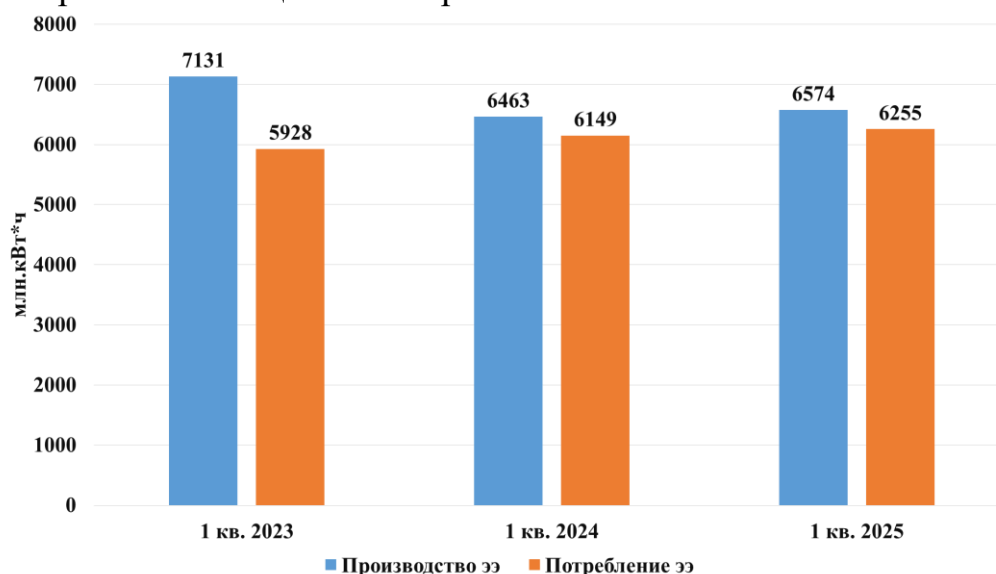


Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2023-2025 гг. в Азербайджанской Республике

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

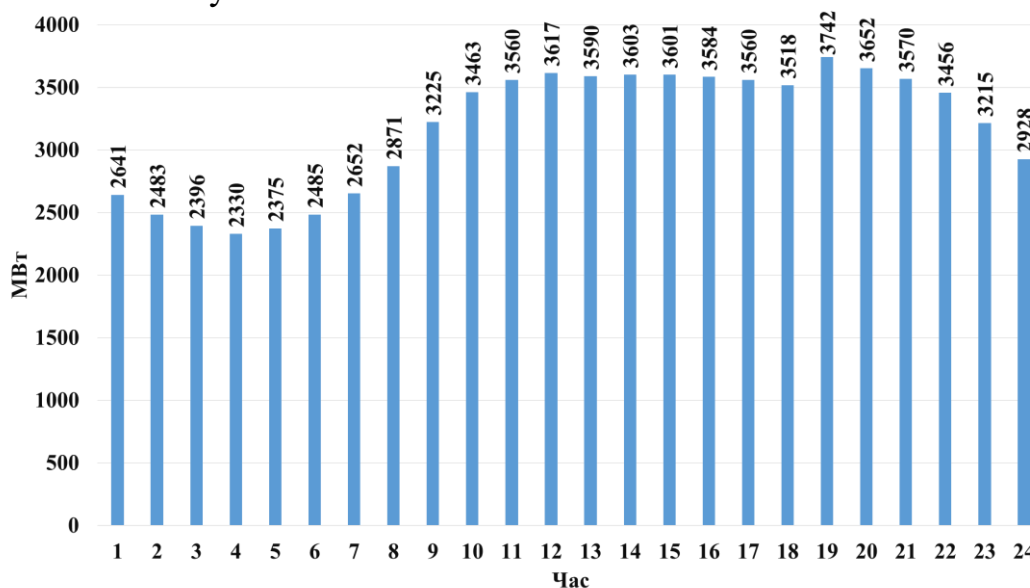


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (26.02.2025, частота в час максимума – 50 Гц)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Азербайджанской Республике представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Азербайджанской Республике

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (информация коммерческого оператора по данным купли- продажи ЭЭ), млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Передача	Прием
Россия	26,4	20,5	26,4	20,5
Грузия	6,7	7,21	6,7	7,2
Иран	0,0	0,0	8,5	7,9
Турция	342,6	0,0	342,6	0,0
Всего	375,7	27,7	384,1	35,6

Отчет о работе энергосистемы Республики Армения за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Армения в 1 квартале 2025 года составила 4100,57 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Армения по видам генерации в 1 квартале 2025 года приведены в Таблице 1. Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Армения в 1 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	1813,3	44,2
АЭС	472	11,5
ГЭС мощностью более 25 МВт	979	23,9
ВИЭ (в т.ч. ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС)	822,27	20,1
Прочие	14	0,3
Всего:	4100,57	100

За 1 квартал 2025 года энергосистемой Республики Армения произведено 2475,04 млн. кВт*ч электроэнергии, где 854,406 млн. кВт*ч (34,5%) выработано ТЭС, 950,094 млн. кВт*ч (38,4%) – АЭС, 361,576 млн. кВт*ч (14,6%) – ГЭС мощностью более 25 МВт, 303,217 млн. кВт*ч (12,3%) – ВИЭ (в т.ч. ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС), 5,747 млн. кВт*ч 0,2 (0,3%) – прочие.

Суммарное потребление электроэнергии в 1 квартале 2025 года составило 2088,841 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

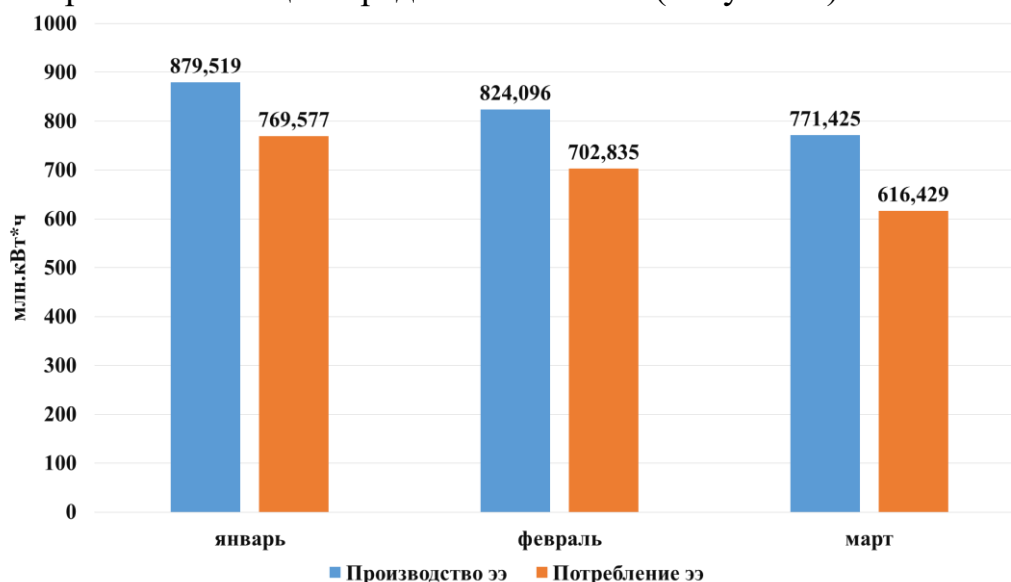


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2025 года в Республике Армения

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2025 года в Республике Армения

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Январь	871,705	815,674	879,519	718,585	719,914	769,577
Февраль	803,971	778,697	824,096	652,096	657,001	702,835
Март	740,866	789,173	771,425	580,077	658,05	616,429

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023-2025 гг.

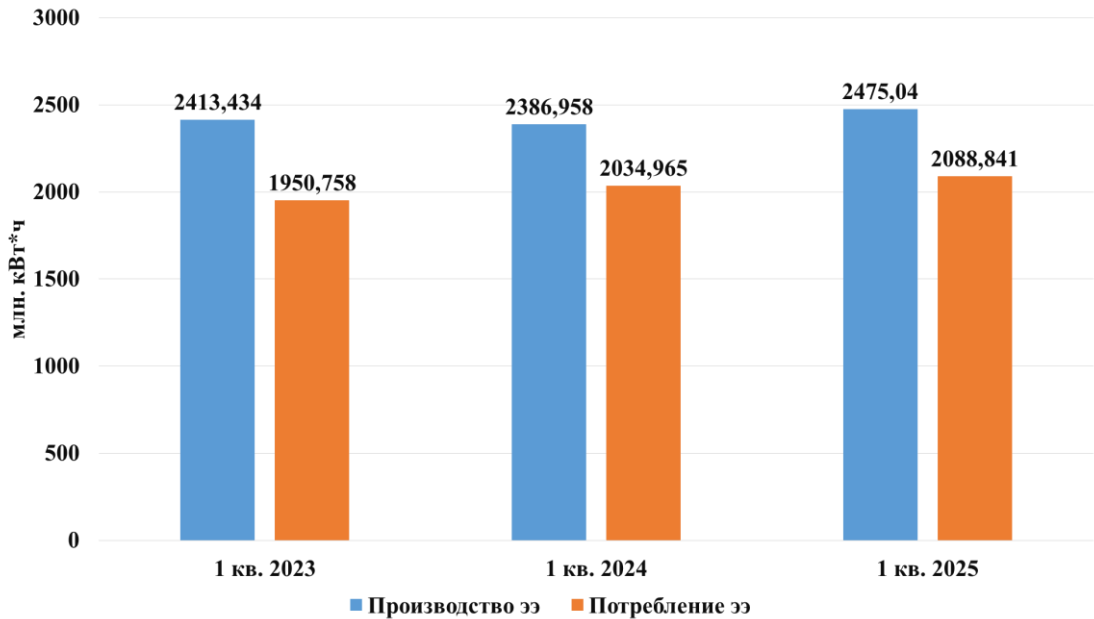


Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2023-2025 гг. в Республике Армения

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

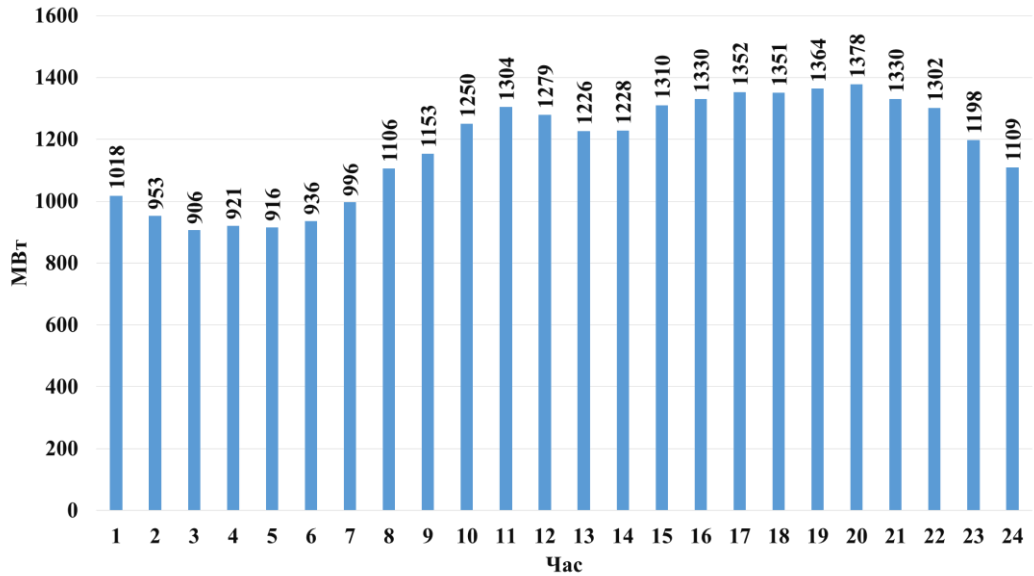


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (25.02.2025, частота в час максимума – 49,85 Гц)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Армения представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Армения

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (информация коммерческого оператора по данным документов купли-продажи ээ), млн.кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн.кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Передача	Прием
Иран	324,047	3,443	324,047	3,443
Грузия	65,595	0	65,595	0
Всего	389,642	3,443	389,642	3,443

Отчет о работе энергосистемы Республики Беларусь за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Беларусь в 1 квартале 2025 года составила 13539,4 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Беларусь по видам генерации в 1 квартале 2025 года приведены в Таблице 1. Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Беларусь в 1 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	9761	72,1
АЭС	2340	17,3
ГЭС мощностью более 25 МВт	40	0,3
ВИЭ (в т.ч. ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС, иные (древесное топливо, биогаз, биомасса))	585,3	4,3
Прочие	813,1	6
Всего:	13539,4	100

За 1 квартал 2025 года энергосистемой Республики Беларусь произведено 11647,7 млн. кВт*ч электроэнергии, где 6933,6 млн. кВт*ч (59,5%) выработано ТЭС, 3672,9 млн. кВт*ч (31,5%) – АЭС, 58,4 млн. кВт*ч (0,5%) – ГЭС мощностью более 25 МВт, 307,2 млн. кВт*ч (2,6%) – ВИЭ (в т.ч. ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС, иные (древесное топливо, биогаз, биомасса), 675,6 млн. кВт*ч (5,8%) – прочие.

Суммарное потребление электроэнергии в 1 квартале 2025 года составило 11657,2 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

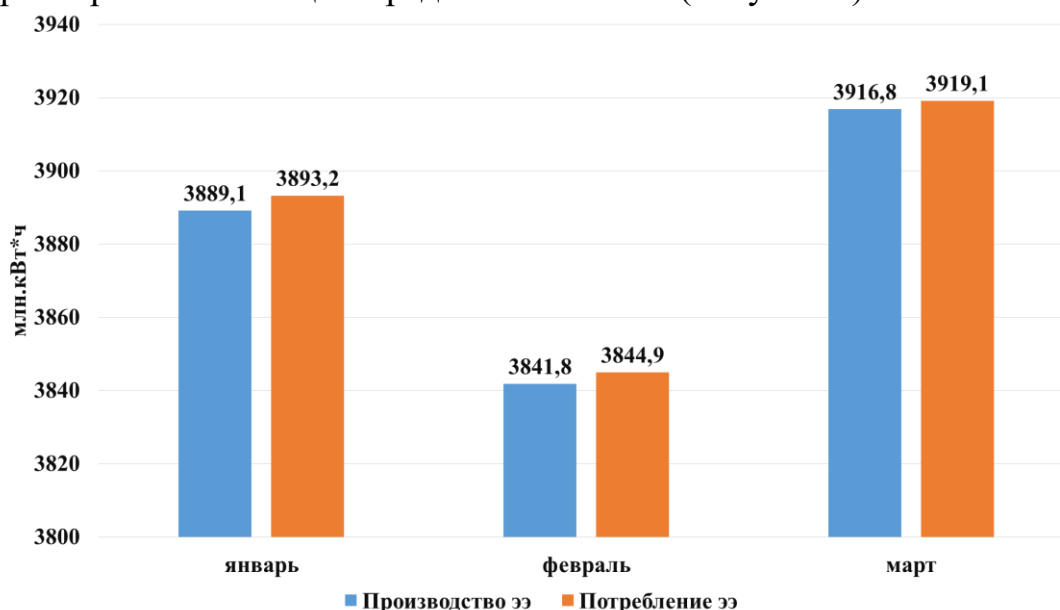


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2025 года в Республике Беларусь

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2025 года в Республике Беларусь

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Январь	3689,4	4153,5	3889,1	3694,6	4155,3	3893,2
Февраль	3409,9	3800,7	3841,8	3413,8	3804,7	3844,9
Март	3662,8	3904,6	3916,8	3666,9	3907	3919,1

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023-2025 гг.

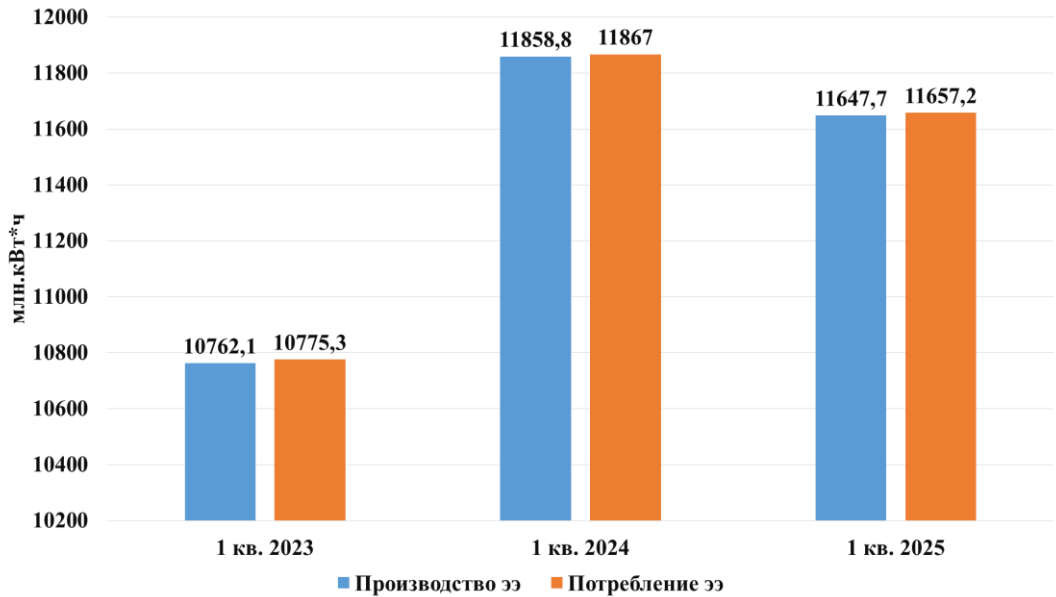


Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2023-2025 гг. в Республике Беларусь

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

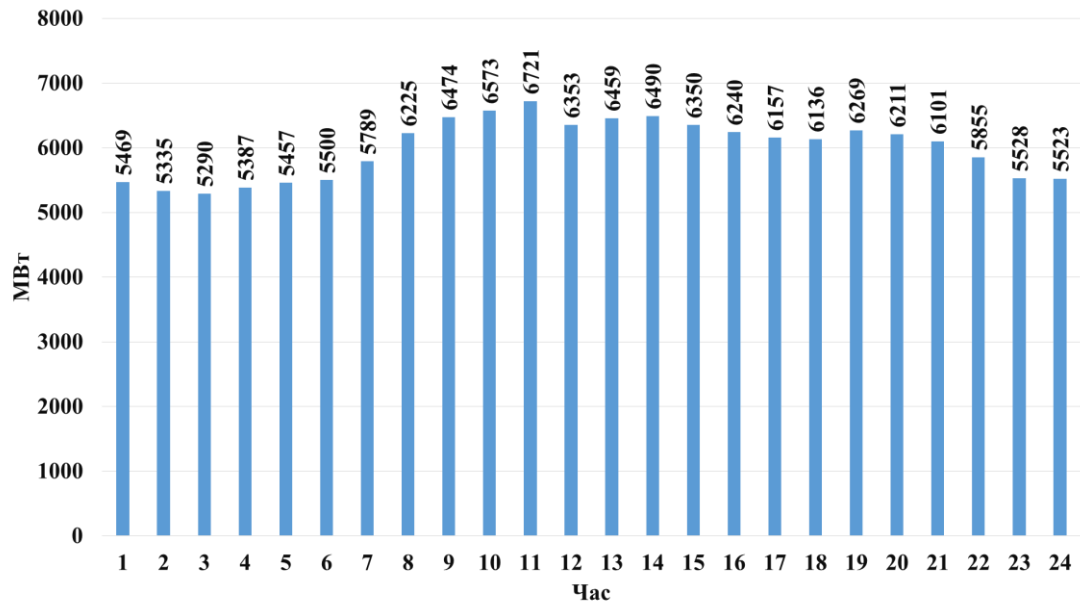


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (17.02.2025, частота в час максимума – 50 Гц)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Беларусь представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Беларусь

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии, млн.кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии, млн.кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Передача	Прием
Россия	-	9,513	426,6	401,0
Литва	-	-	15,2	49,3
Украина	-	-	0,0	0,0
Всего	-	9,513	440,8	450,3

Отчет о работе энергосистемы Республики Казахстан за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Казахстан в 1 квартале 2025 года составила 24691,9 МВт.

За 1 квартал 2025 года энергосистемой Республики Казахстан произведено 33503,6 млн. кВт*ч электроэнергии, где 25692,4 млн. кВт*ч (76,685%) выработано ТЭС, 3796,3 млн. кВт*ч (11,331%) – ГТЭС, 2221,9 млн. кВт*ч (6,632%) – ГЭС, 1792,7 млн. кВт*ч (5,351%) - ВИЭ (СЭС, ВЭС), 0,3 млн. кВт*ч (0,001%) - БГУ¹.

Суммарное потребление электроэнергии в 1 квартале 2025 года составило 33065,44 млн. кВт*ч.

На Рисунке 1 представлена Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2023-2025 гг. в Республике Казахстан

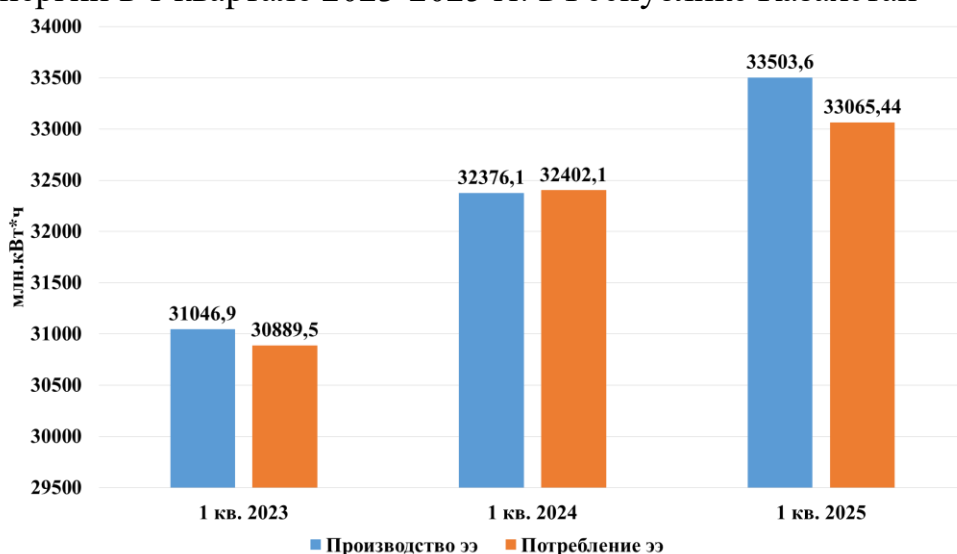


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии
в 1 квартале 2023-2025 гг. в Республике Казахстан

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Казахстан представлены в Таблице 1.

Таблица 1 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Казахстан

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (по данным документов купли-продажи ээ), млн.кВт*ч	
	Экспорт	Импорт
Россия	-	-
Ц. Азия:	-	-
Кыргызская Республика	-	-
Республика Таджикистан	-	-
Республика Узбекистан	-	-
Всего	1310	871,8

¹ <https://www.samruk-energy.kz/ru/press-center/analytical-review>

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 2.

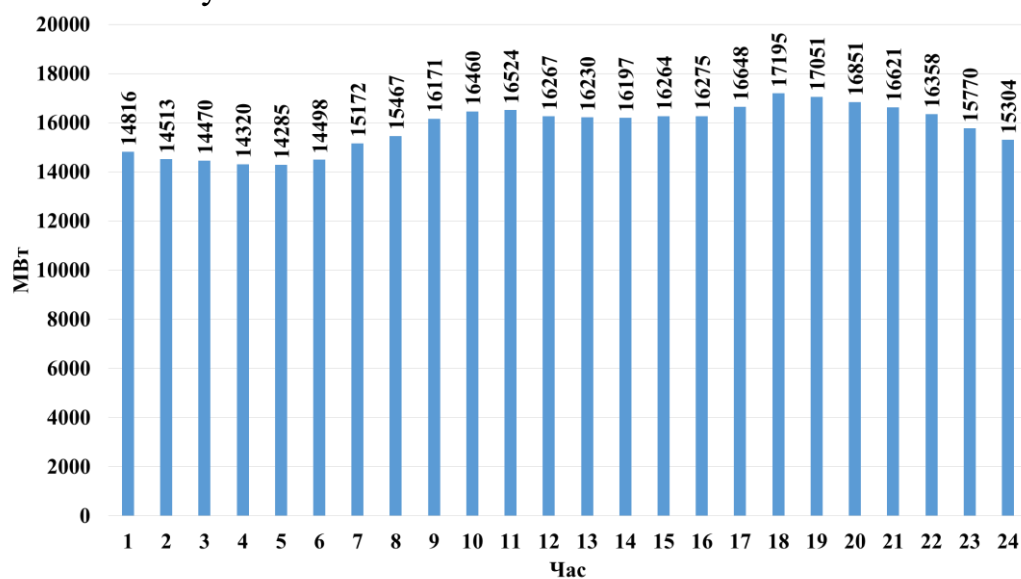


Рисунок 2 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (24.01.2025, частота в час максимума – 50,00 Гц)

Отчет о работе энергосистемы Российской Федерации за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Российской Федерации в 1 квартале 2025 года составила 269863,67 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Российской Федерации по видам генерации приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Российской Федерации в 1 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	161832,59	60
АЭС	34576,99	13
ГЭС	52953,87	20
ВИЭ (СЭС, ВЭС)	6882,82	3
Прочие	13617,4	5
Всего:	269863,67	100

Данные о производстве и потреблении электроэнергии в 1 квартале 2023, 2024 и 2025 годах в Российской Федерации не подлежат публикации.

В 1 квартале 2025 года экспорт электроэнергии по группе «Интер РАО» составил – 2,004 млн. кВт*ч, импорт – 0,54 млн. кВт*ч.

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 1.

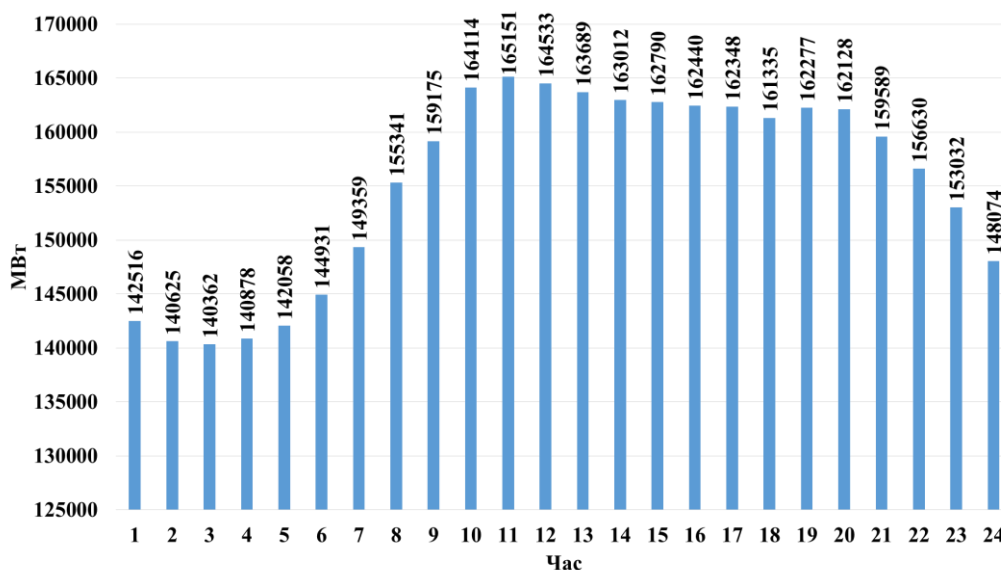


Рисунок 1 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (17.02.2025, частота в час максимума 50,02 Гц)

Отчет о работе энергосистемы Республики Таджикистан за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Таджикистан в 1 квартале 2025 года составила 6540,47 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Таджикистан по видам генерации в 1 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Таджикистан в 1 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	718	11
ГЭС мощностью более 25 МВт	5779,95	88
ГЭС мощностью менее 25 МВт	42,52	1
Всего:	6540,47	100

В 1 квартале 2025 года энергосистемой Республики Таджикистан произведено 5644 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ТЭС составила 737 млн. кВт*ч (13%), выработка ГЭС мощностью более 25 МВт – 4871 млн. кВт*ч (86%), выработка ГЭС мощностью менее 25 МВт – 36 млн. кВт*ч (1%).

Суммарное потребление электроэнергии в 1 квартале 2025 года составило 5744 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

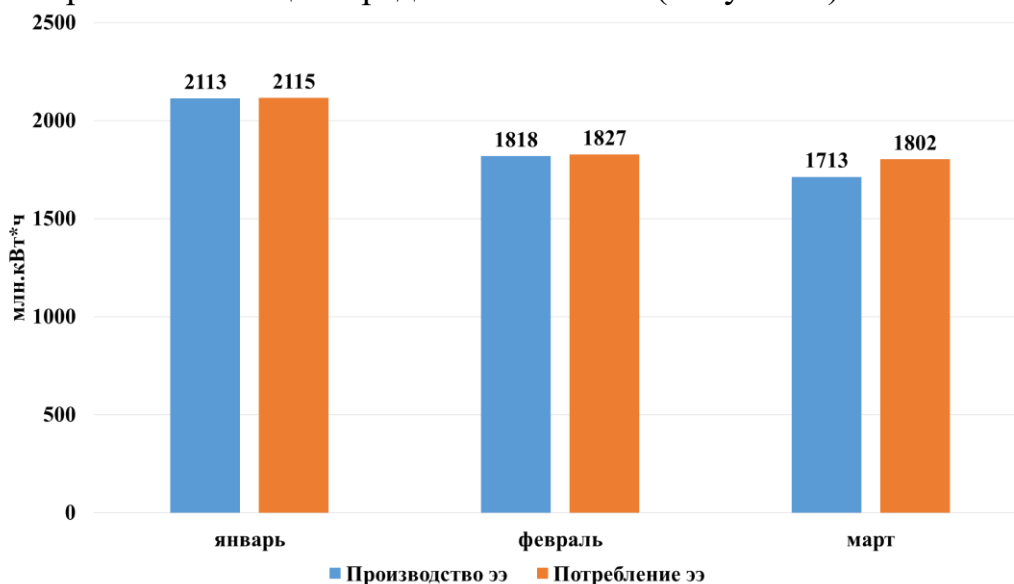


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии
в 1 квартале 2025 года в Республике Таджикистан

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023-2025 года в Республике Таджикистан

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Январь	2334	1960	2113	2270	1925	2115
Февраль	1612	1878	1818	1582	1831	1827

Март	1418	1425	1713	1382	1416	1802
------	------	------	------	------	------	------

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023-2025 гг. в Республике Таджикистан.

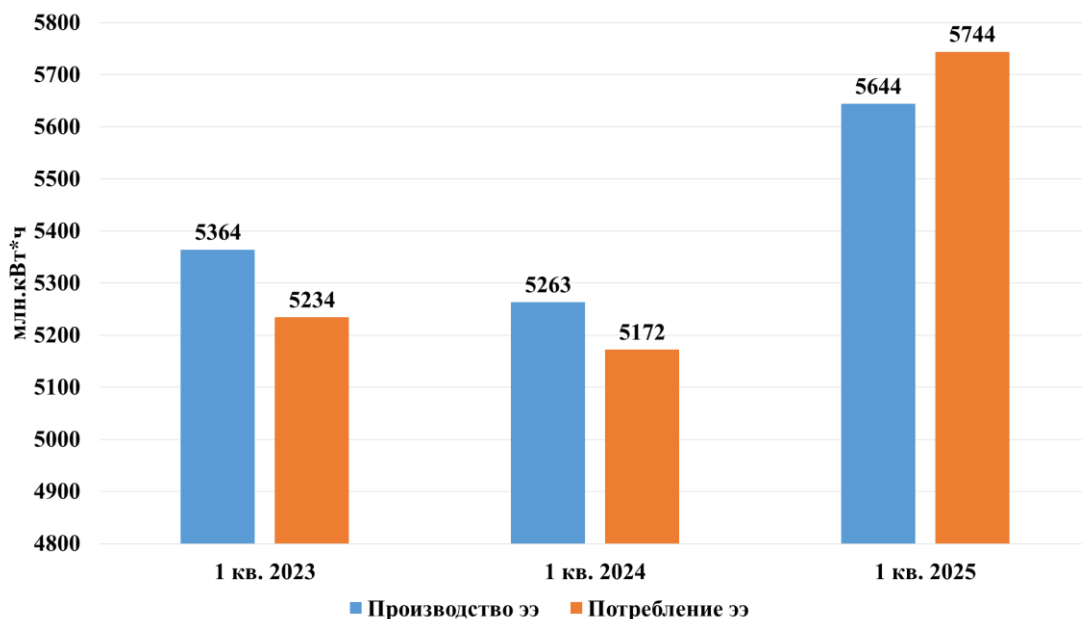


Рисунок 2 - Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2023-2025 гг. в Республике Таджикистан

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

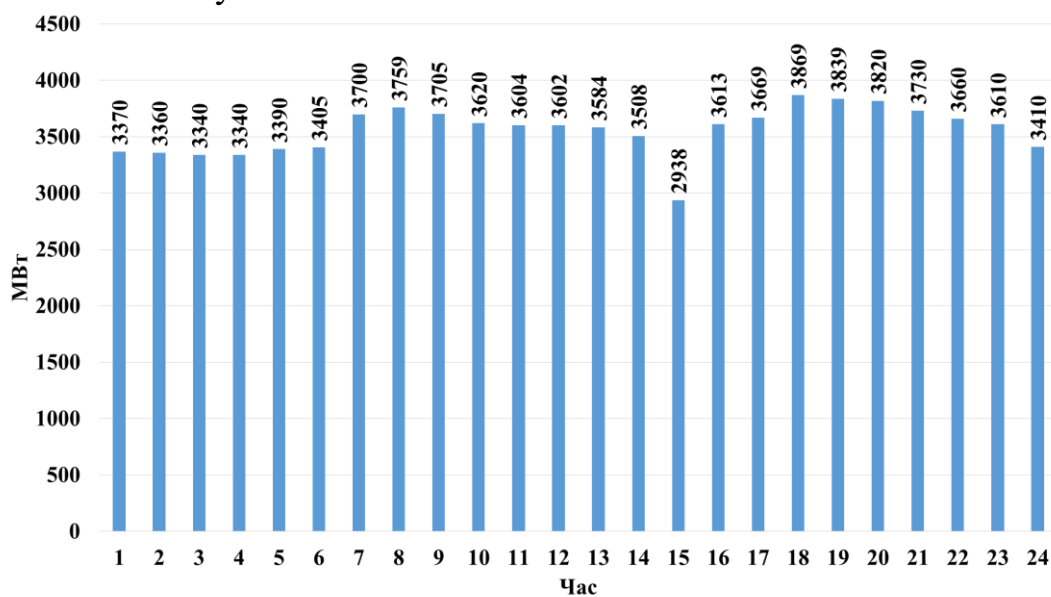


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (частота в час максимума – 50 Гц)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Таджикистан представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Таджикистан

Страна	Экспорт-импорт, млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Выдача	Прием
Афганистан	116,588	-	116,588	-
Узбекистан	18,176	3,454	18,176	3,454
Кыргызстан	-	0,871	-	0,871
Всего:	134,764	4,325	134,764	4,325

Отчет о работе энергосистемы Республики Узбекистан за 1 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Узбекистан в 1 квартале 2025 года составила 24612 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Узбекистан по видам генерации в 1 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Узбекистан в 1 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	17369	71
ГЭС мощностью более 25 МВт	1965	8
ВИЭ (ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС)	5055	21
Прочие	223	1
Всего:	24612	100

За 1 квартал 2025 года энергосистемой Республики Узбекистан произведено 21863 млн. кВт*ч электроэнергии, где 18412 млн. кВт*ч (84%) пришлось на ТЭС, 1241 млн. кВт*ч (6%) пришлось на ГЭС мощностью более 25 МВт, 1997 млн. кВт*ч (9%) пришлось на ВИЭ (ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС), прочие - 213 млн. кВт*ч (1%).

Суммарное потребление электроэнергии за 1 квартал 2025 года составило 21707 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

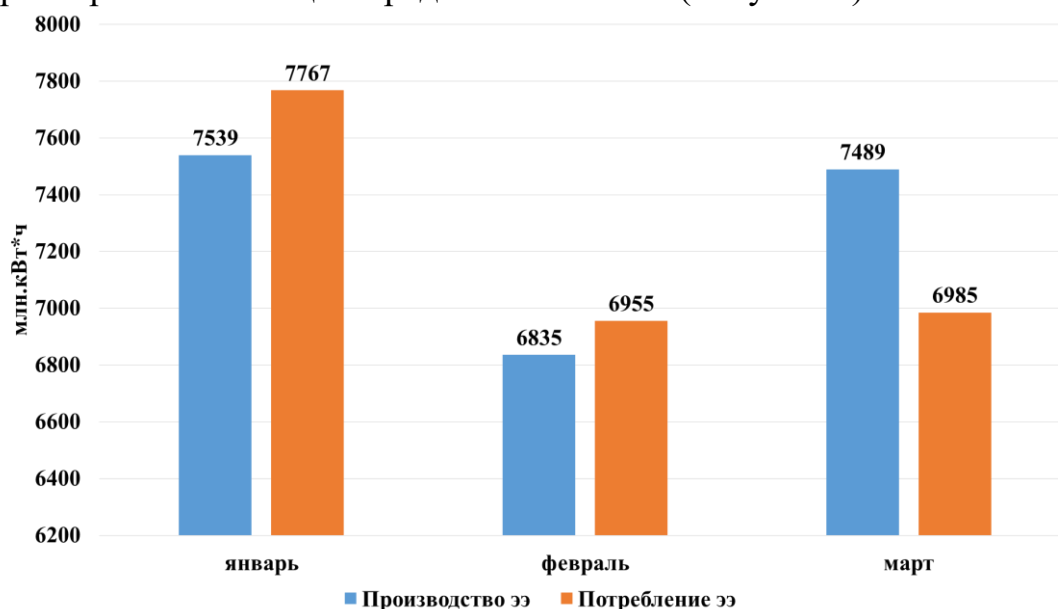


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии
в 1 квартале 2025 года в Республике Узбекистан

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023,2025 гг. в Республике Узбекистан.

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 1 квартале 2023,2025 года в Республике Узбекистан

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Январь	7021,5	-	7539	6776,7	-	7767
Февраль	6451,3	-	6835	6106,6	-	6955
Март	6564	-	7489	5941,2	-	6985

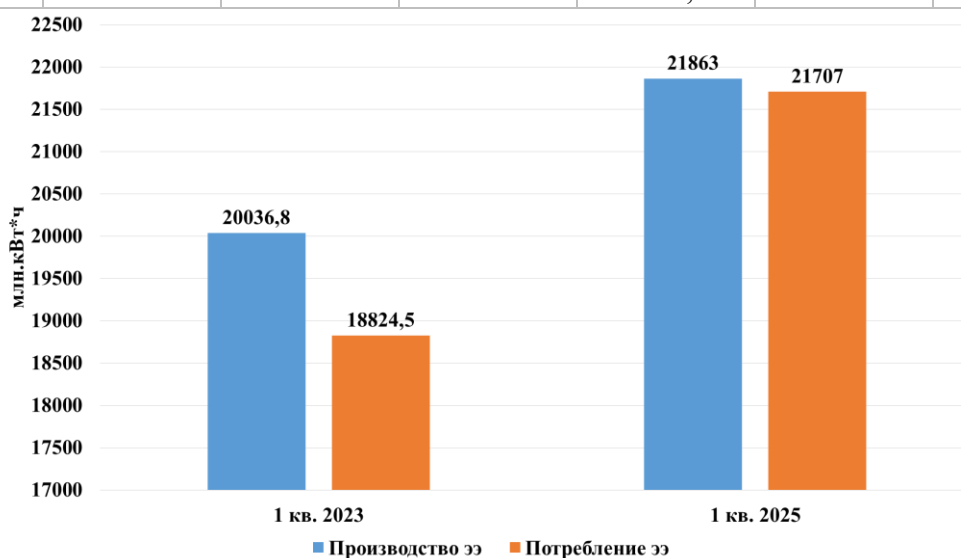


Рисунок 2 - Динамика производства и потребления электроэнергии в 1 квартале 2023, 2025 гг. в Республике Узбекистан

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

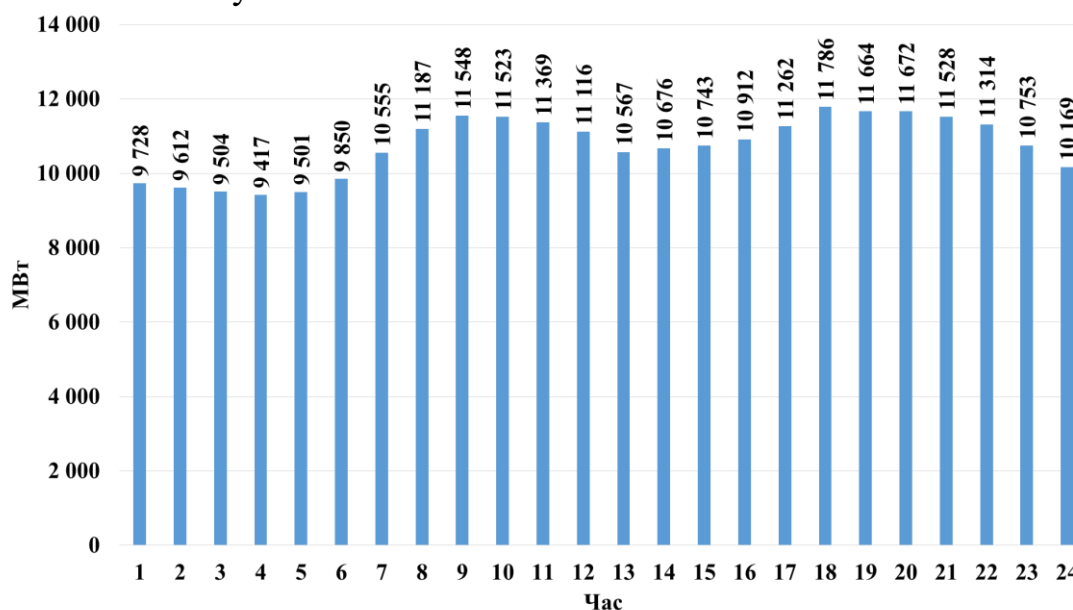


Рисунок 3 - Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (10.01.2025, частота в час максимума 49,9 Гц)

Данные о межгосударственном экспорте-импорте электроэнергии представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Узбекистан

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (информация коммерческого оператора по данным купли- продажи ЭЭ) млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Экспорт	Импорт
Казахстан	20	-	20	-
Афганистан	949	-	949	-
Туркменистан	-	1239	-	1239
Туркмен-Кыргыз (транзит)	-	-	317	317
Таджикистан	224	-	224	-
Кыргызстан	167	-	167	-
Итого:	1360	1239	1677	1556