



# СТАТИСТИЧЕСКА КНИЖКА 2025



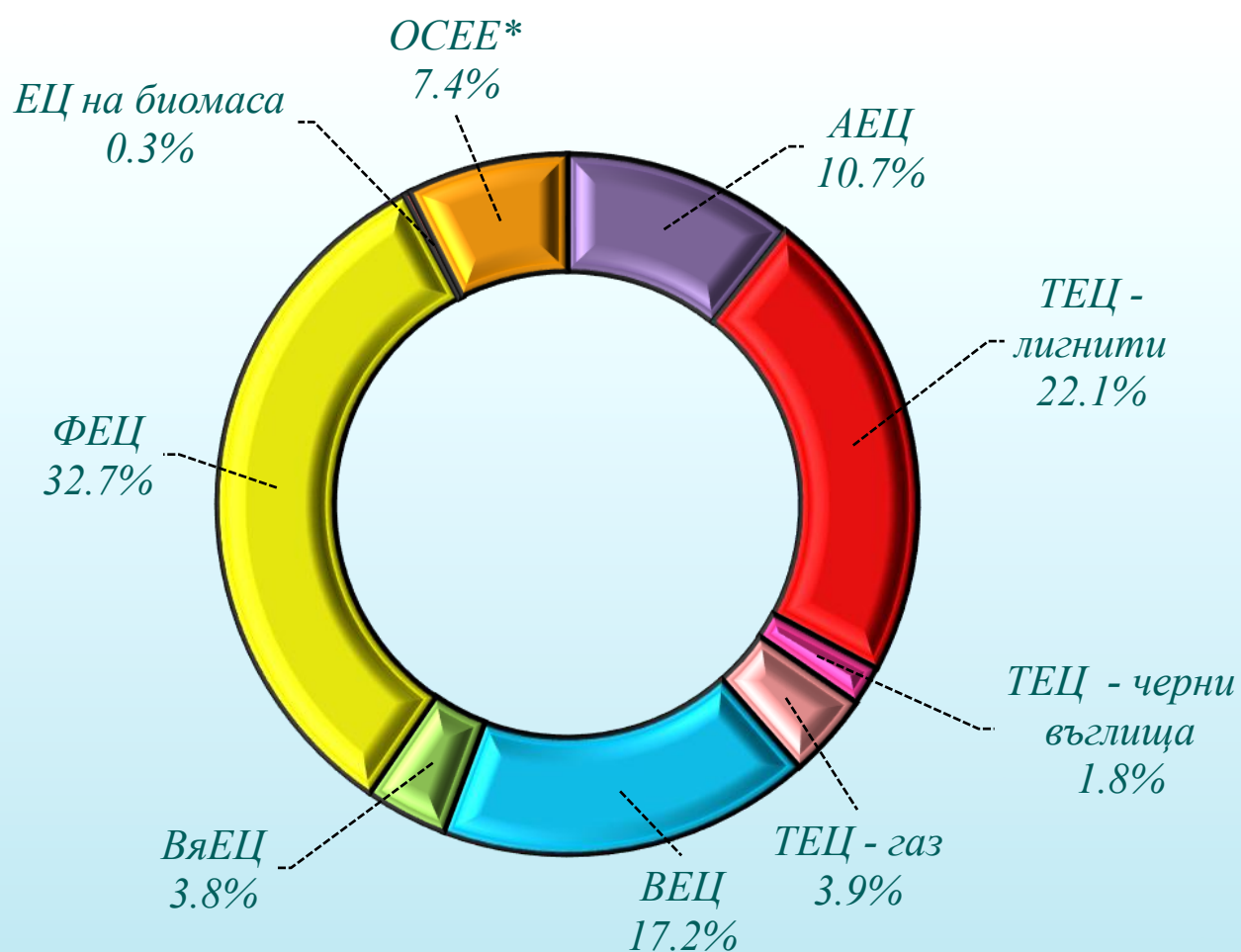


Електроенергийният системен оператор - ЕСО ЕАД осъществява единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система на Република България, съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на съседните страни, осигурява експлоатацията, поддръжката и надеждното функциониране на електропреносната мрежа, поддържането на спомагателни мрежи, както и ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката. Компанията осъществява транзит на електроенергия по националната мрежа и организира пазар на електрическа енергия. При паралелна работа в ENTSO-E, ЕСО ЕАД като основен партньор на Балкански регион, се стреми да повишава не само надеждността на преноса, но и икономическата ефективност при управление на активите като въвежда и използва най-съвременните методи за планиране, управление и мониторинг.

Тип мощност	MW	Изменение 2025/2024, %	Дял, %
АЕЦ	2 000	0.0	10.7
ТЕЦ - лигнити	4 119	0.0	22.1
ТЕЦ - черни въглища	336	-5.6	1.8
ТЕЦ - газ	733	1.3	3.9
ВЕЦ	3 218	0.2	17.2
ВяЕЦ	715	0.6	3.8
ФЕЦ	6 104	33.6	32.7
ЕЦ на биомаса	60	-22.1	0.32
ОСЕЕ*	1 382	1514.7	7.40
<b>Обща инст. мощност</b>	<b>18 668</b>	<b>17.8</b>	<b>100.0</b>

\*Обекти за съхранение на електрическа енергия-Батерии

### Дял от общата инсталирана мощност по тип генерация

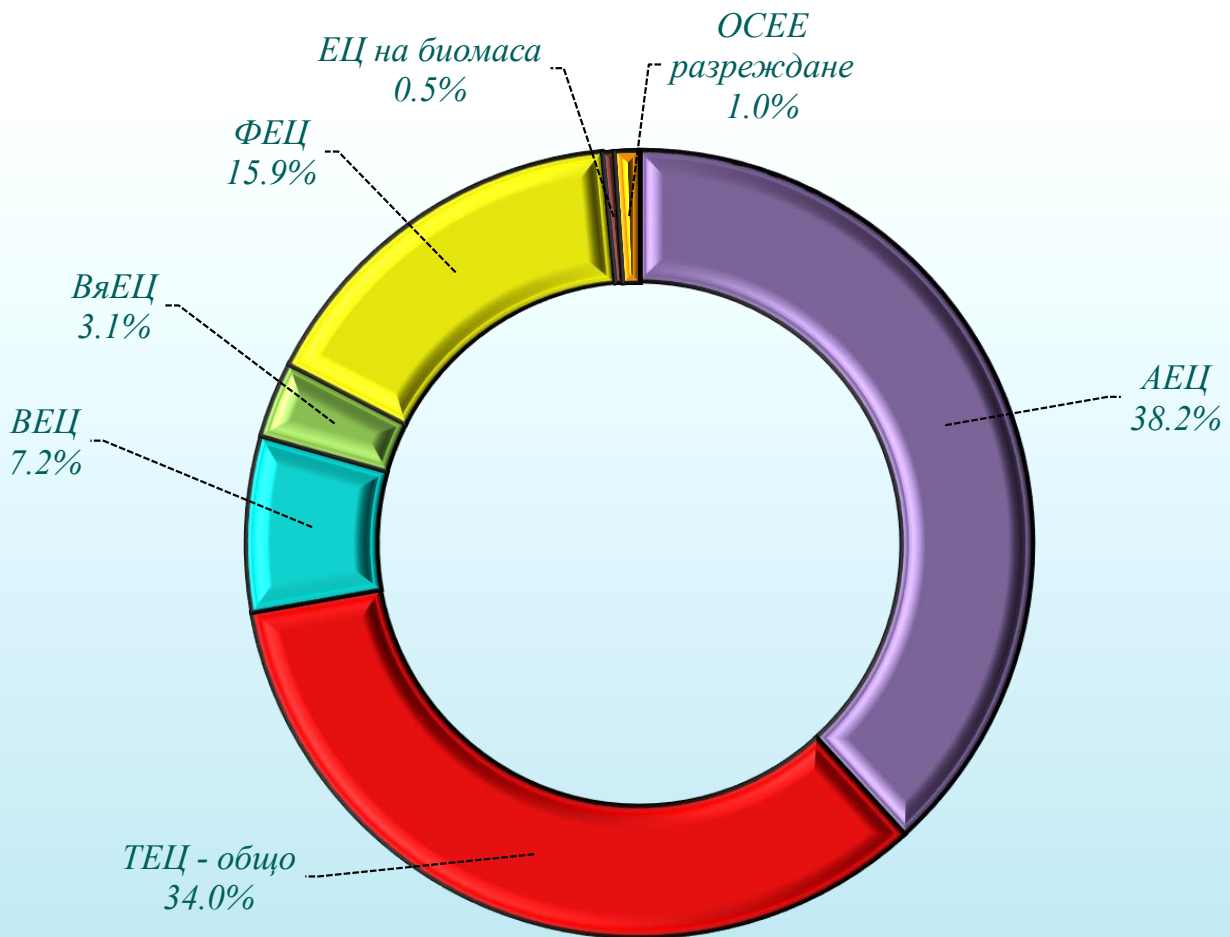


# БРУТНО ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВО

2025

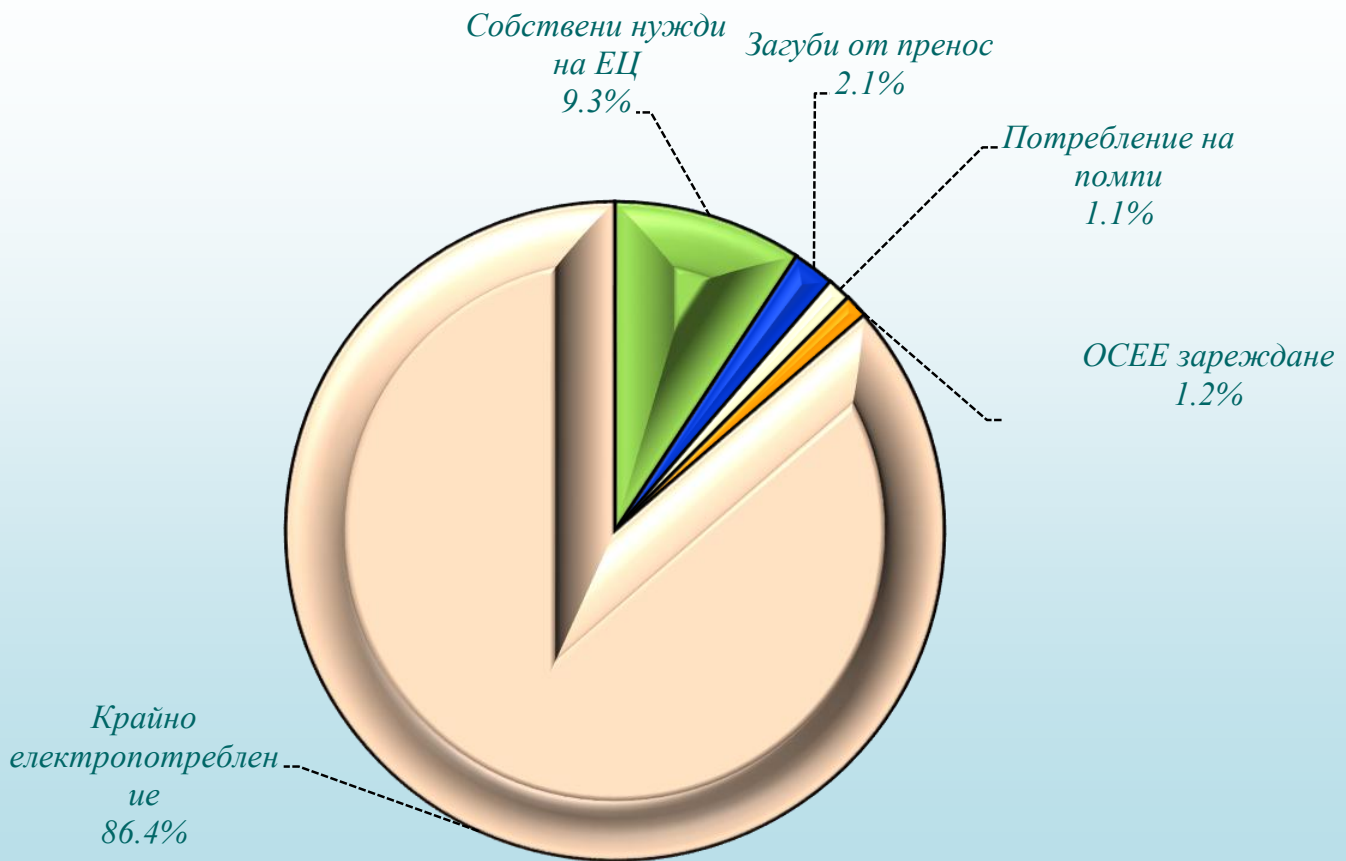
Тип мощност	MWh	Изменение 2025/2024, %
АЕЦ	15 365 517	-2.6
ТЕЦ - общо	13 660 045	7.3
ВЕЦ	2 893 919	-0.2
ВяЕЦ	1 262 535	-8.3
ФЕЦ	6 408 953	22.8
ЕЦ на биомаса	200 532	-6.6
ОСЕЕ разреждане	406 590	-
<b>Общо електропроизводство</b>	<b>40 198 090</b>	<b>5.2</b>

Дял от общото брутно електропроизводство по тип генерация

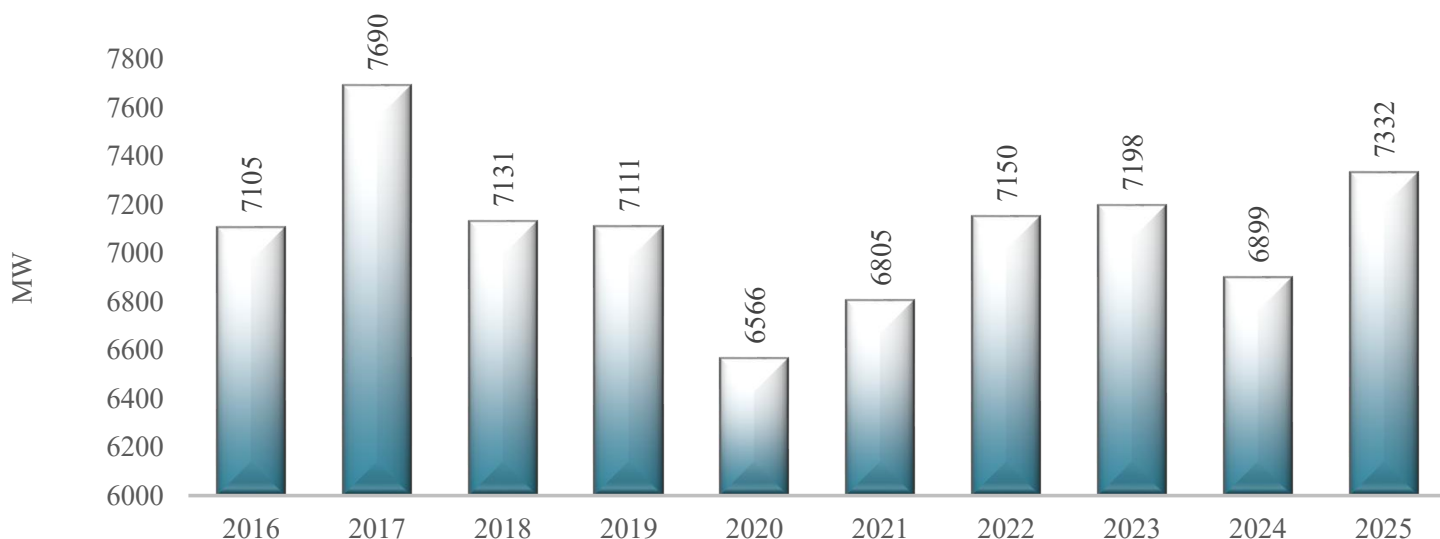


Тип потребление	MWh	Изменение 2025/2024, %	Дял, %
Собствени нужди на ЕЦ	3 601 017	4.0	9.3
Загуби от пренос	803 354	1.0	2.1
Потребление на помпи	442 596	155.8	1.1
ОСЕЕ зареждане	452 056	3013.6	1.16
Крайно електропотребление	33 577 276	2.4	86.4
<b>Общо електропотребление</b>	<b>38 876 298</b>	<b>4.4</b>	<b>100.0</b>

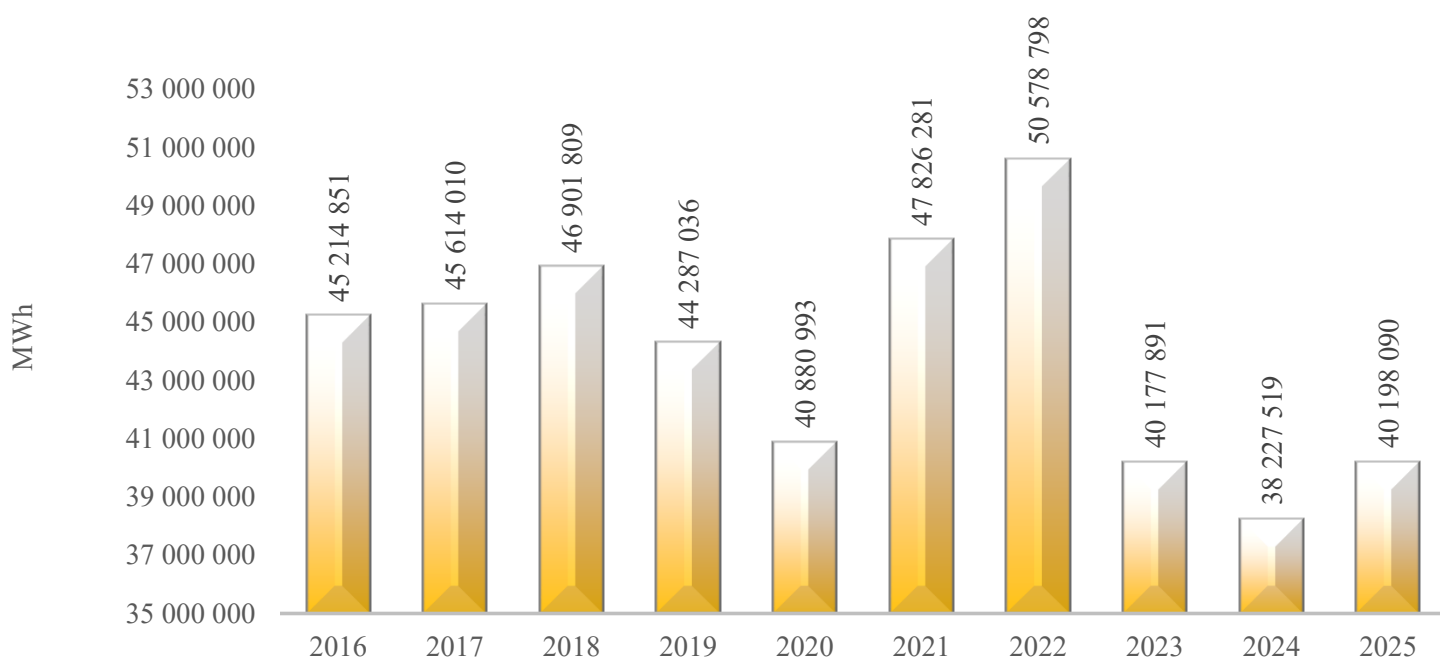
**Дял от общото брутно електропотребление по типове**



### БРУТНИ АБСОЛЮТНИ ГОДИШНИ МАКСИМАЛНИ ТОВАРИ



### БРУТНО ГОДИШНО ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВО



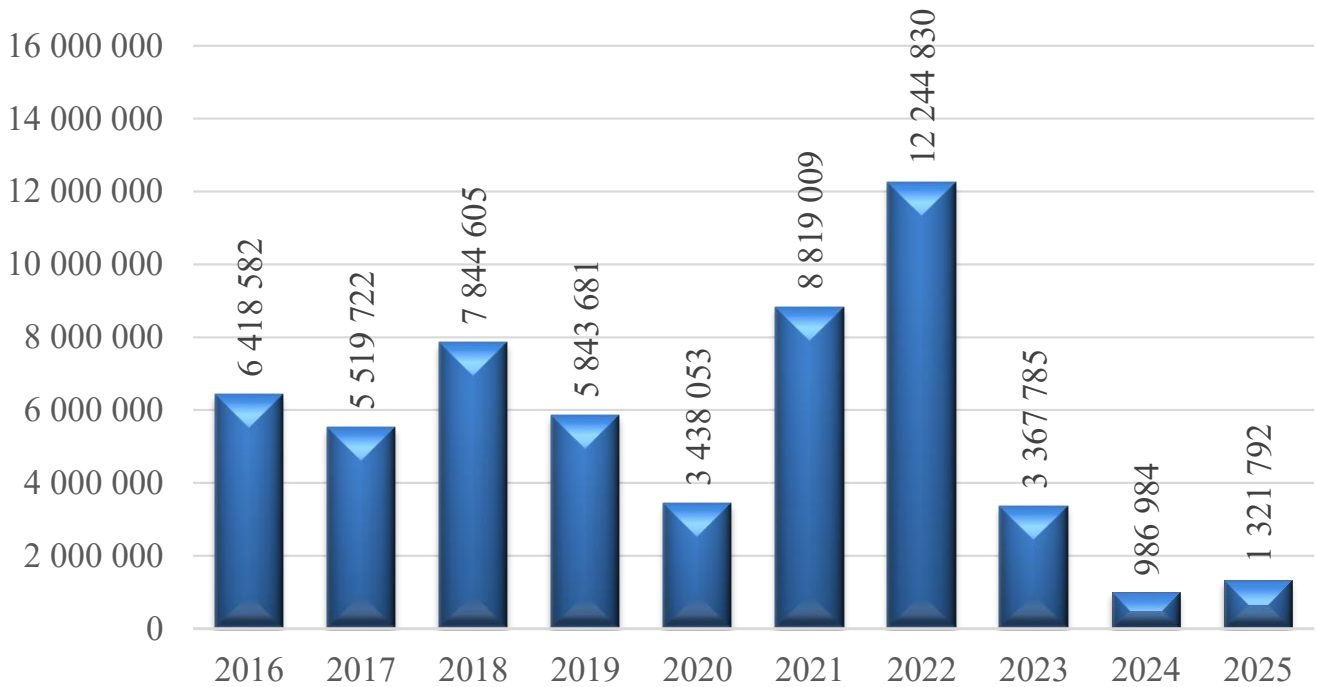
# ФИЗИЧЕСКИ ОБМЕНИ

2025

Тип обмен	MWh	Изменение 2025/2024, %
Салдо (износ-внос)	1 321 792	33.9

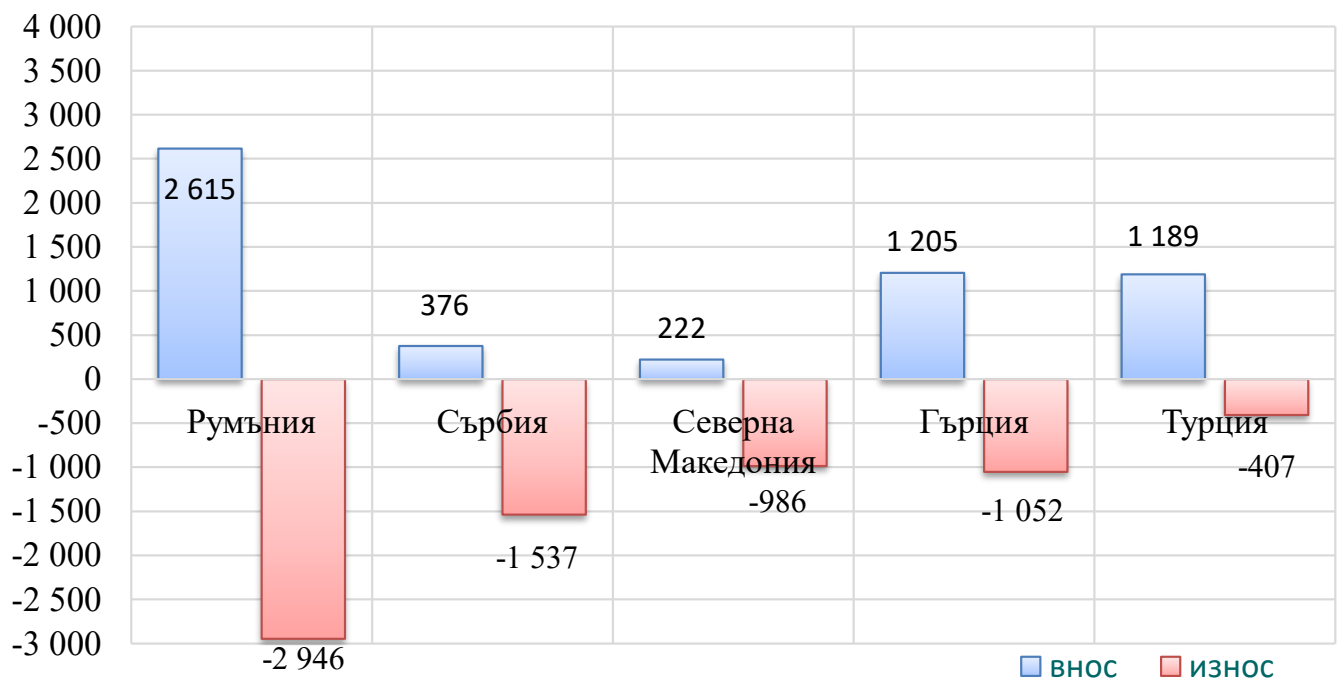
MWh

Годишни физически обмени - салдо (износ-внос)

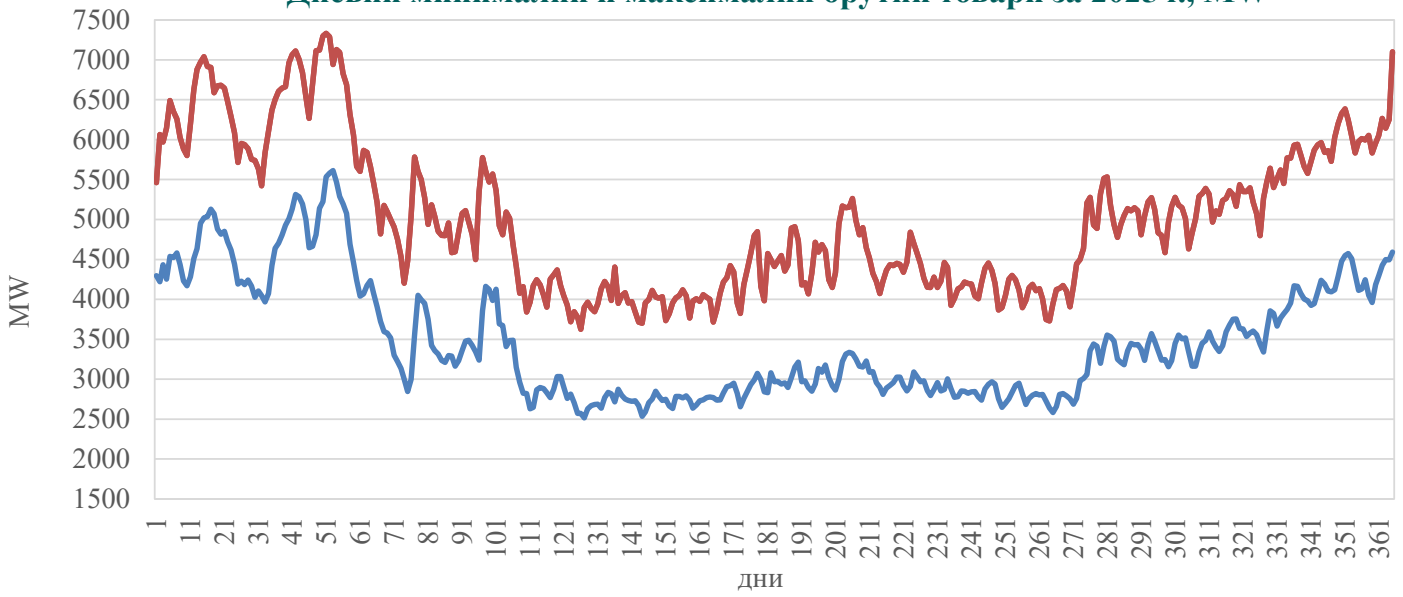


GWh

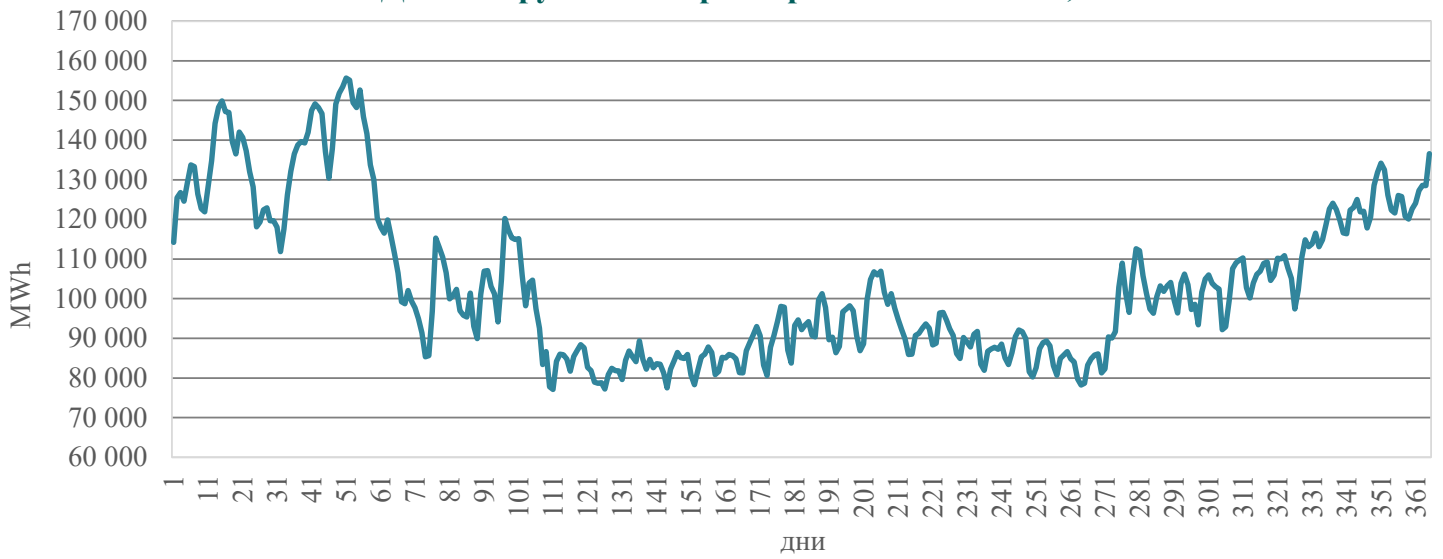
Годишни физически обмени със съседни страни 2025, GWh



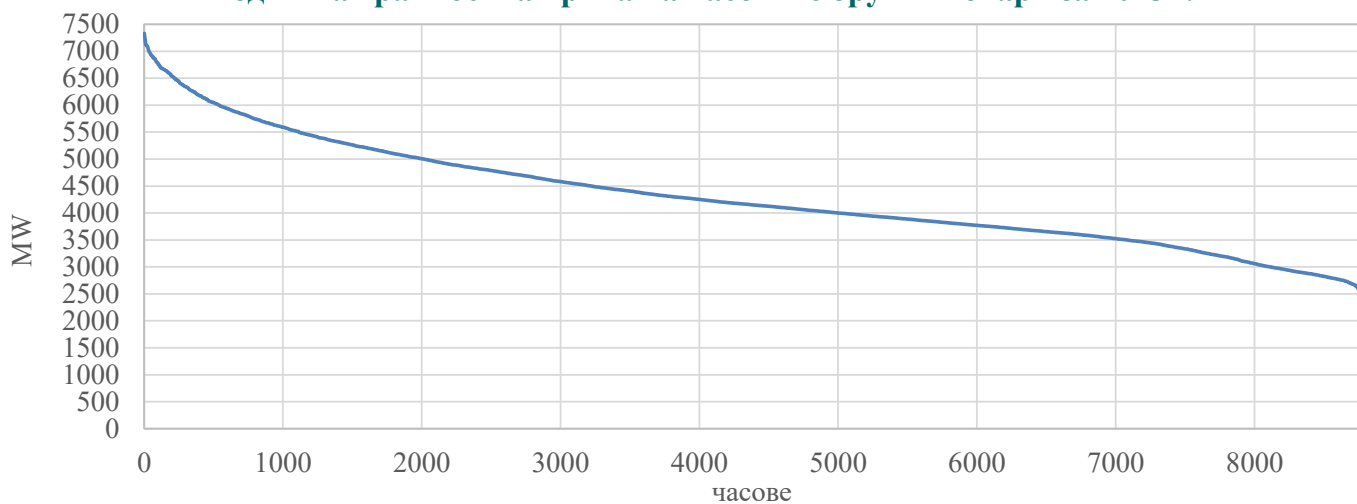
Дневни минимални и максимални брутни товари за 2025 г., MW



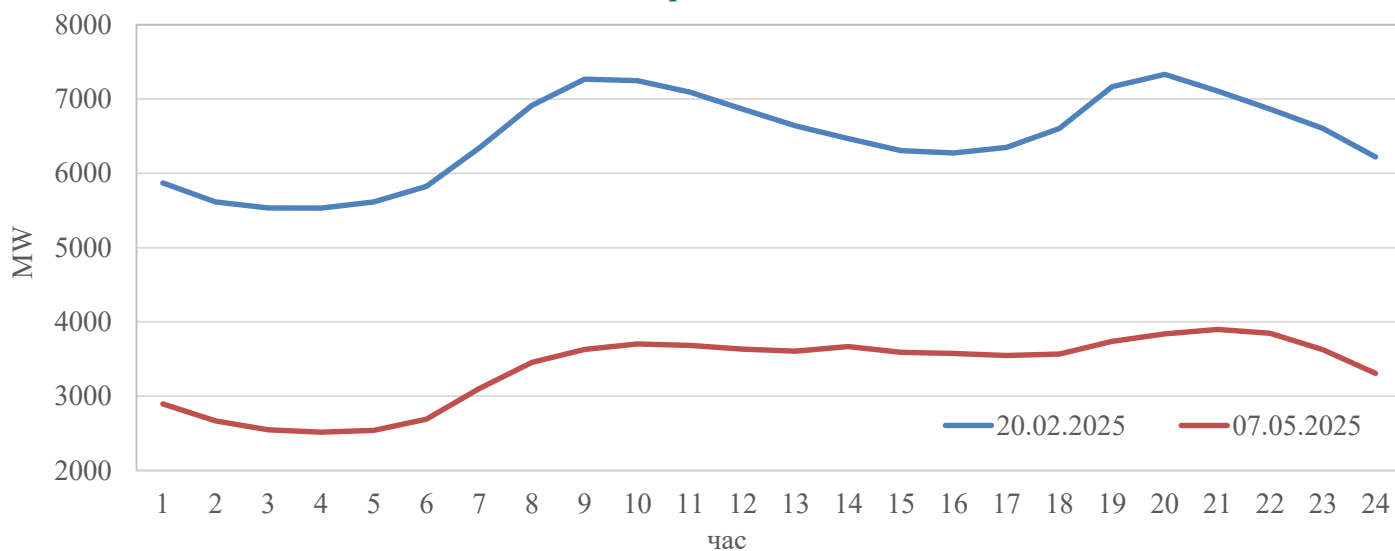
Дневно брутно електропотребление за 2025 г., MWh



**Годишна трайностна крива на часовите брутни товари за 2025 г.**



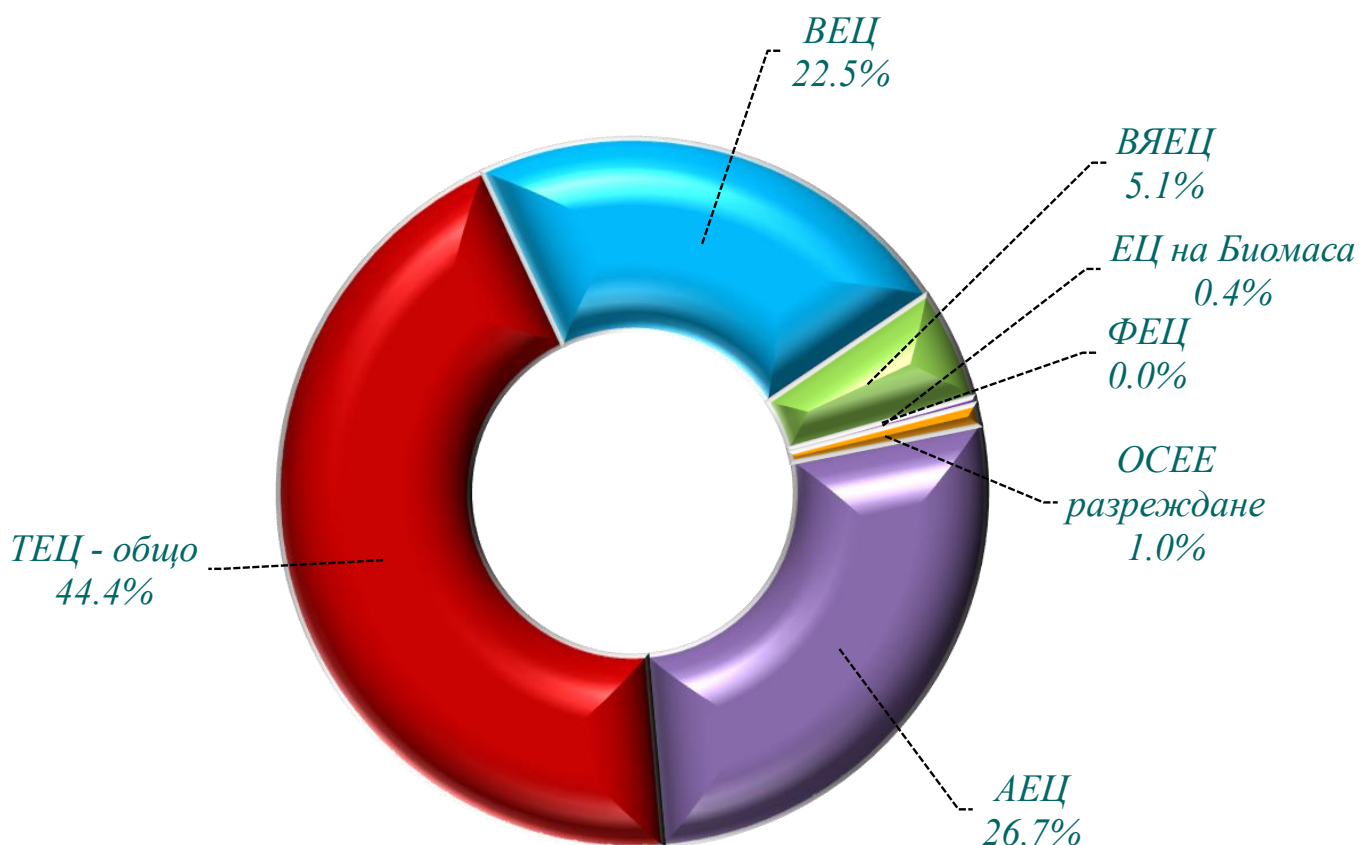
**Товаров профил на дните с абсолютния максимален и минимален брутен товар за 2025 г.**



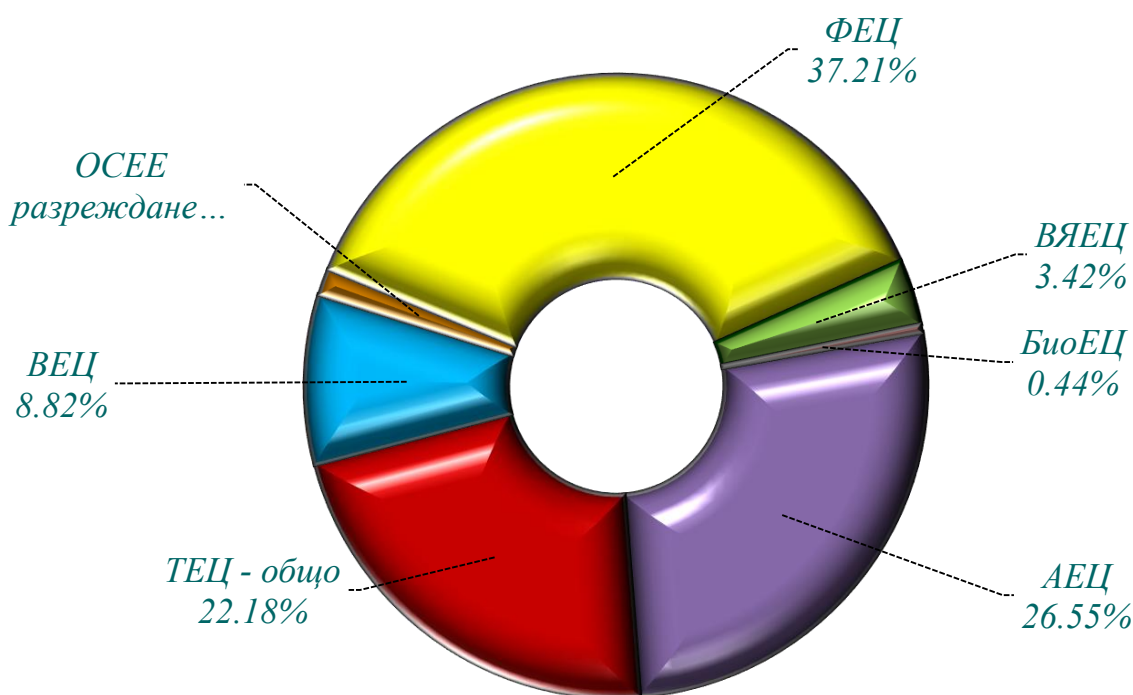
**Брутен мощностен баланс за часа на абсолютния максимален годишен товар - 20 февруари 2025 г., 20:00 ч.**

Тип мощност	MW
АЕЦ	2079
ТЕЦ - общо	3465
ВЕЦ	1754
ВЯЕЦ	394
ФЕЦ	0
ЕЦ на Биомаса	28
ОСЕЕ разреждане	75
<b>Общо производство</b>	<b>7795</b>
<b>Нетен износ</b>	<b>-463</b>
<b>Максимален товар</b>	<b>7332</b>

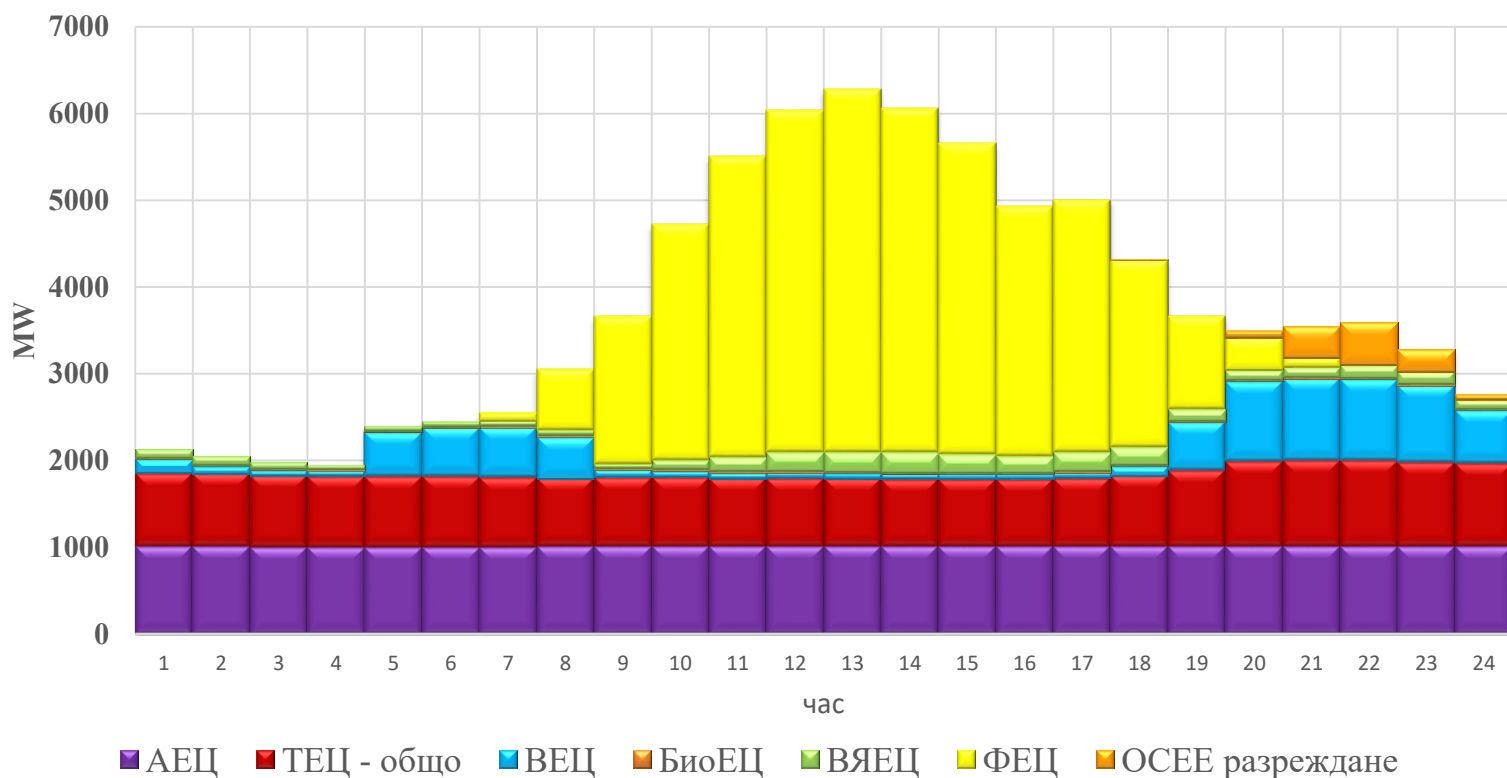
**Дял от генерацията по типове централи в часа на абсолютния максимален годишен брутен товар**



**Процентно участие на типовете централи в общото брутно производство за деня с най-голям дял (41.07%) на ВЕИ (ВяЕЦ, ФЕЦ и БиоЕЦ) - 27 юли 2025 г.**



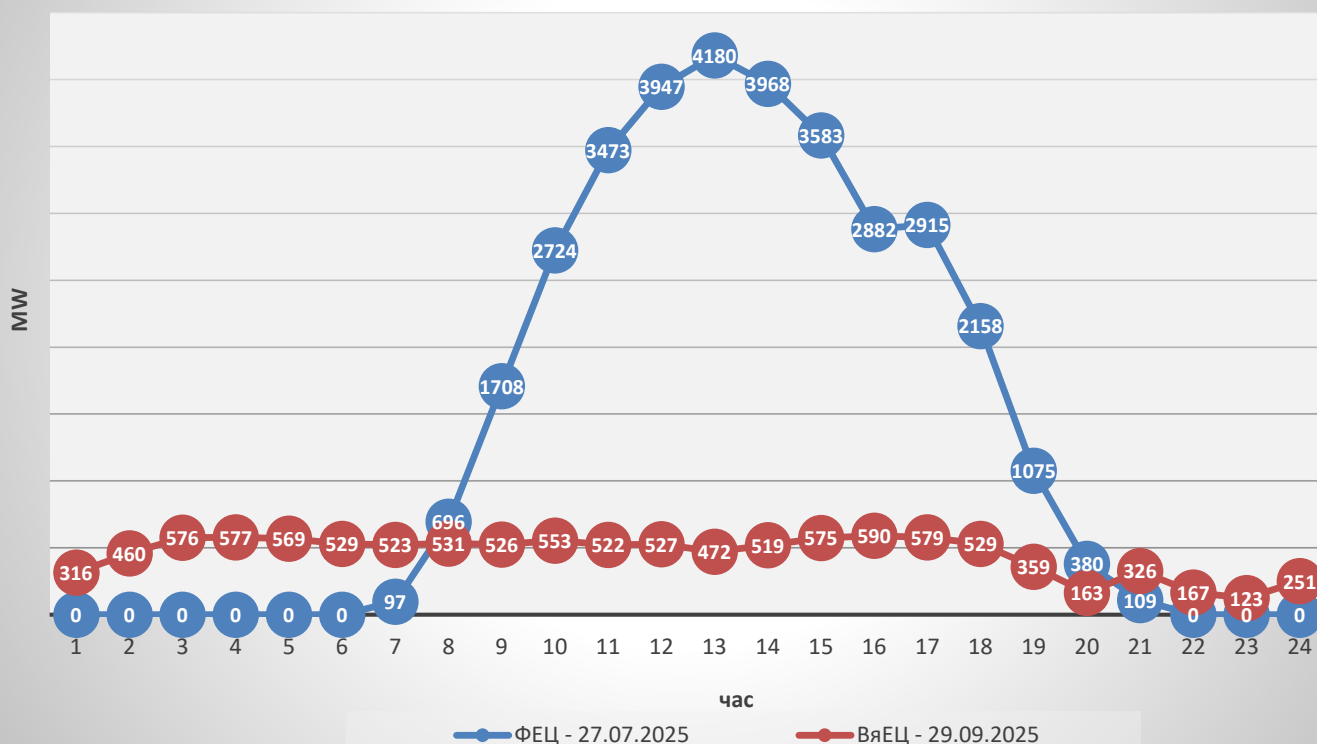
**Брутни часови работни мощности по типове централи за деня с най-висок дял (41.07%) на ВЕИ (ФЕЦ, ВяЕЦ и БиоЕЦ) в общото брутно дневно електропроизводство - 27 юли 2025 г.**



**Максимални процентни участия в общото брутно дневно производство по типове и групи централи и дати на регистриране за 2025 г.**

Тип централа /комбинация	%	Дата на регистриране
ВЕЦ+ВЯЕЦ+ФЕЦ+ЕЦ на биомаса	50.60	20.05.2025 /вт/
ВЯЕЦ+ФЕЦ+ЕЦ на биомаса	41.29	27.07.2025 /нед/
ВЯЕЦ+ФЕЦ	40.85	27.07.2025 /нед/
ВЕЦ	16.84	16.05.2025 /пет/
ФЕЦ	37.81	26.07.2025 /съб/
ВЯЕЦ	10.76	03.10.2025 /пет/
ЕЦ на биомаса	0.87	16.05.2025 /пет/
АЕЦ	55.64	17.09.2025 /ср/
ОСЕЕ разреждане	2.91	03.11.2025 /пон/
ТЕЦ - общо	56.00	16.02.2025 /нед/

**Денонощни сумарни работни графици на ВЯЕЦ и ФЕЦ за съответните дни с най-голяма часова работна мощност за 2025 г.**



Максимални дневни стойности	Енергия		Мощност	
	MWh	дата	MW	дата
Електропроизводство в страната	163 757	12.02.2025 /ср/	8 474	12.02.2025 /ср/
Електропотребление на страната	155 649	20.02.2025 /четв/	7 332	20.02.2025 /четв/
АЕЦ	49 997	18.03.2025 /вт/	2 088	06.02.2025 /четв/
ТЕЦ - общо	80 530	17.01.2025 /пет/	3 536	17.01.2025 /пет/
ВЕЦ	14 487	28.11.2025 /пет/	1 754	20.02.2025 /четв/
ФЕЦ	36 165	23.06.2025 /пон/	4 180	27.07.2025 /нед/
ВЯЕЦ	12 477	07.12.2025 /нед/	590	28.03.2025 /пет/
ЕЦ на биомаса	636	16.01.2025 /четв/	29	16.01.2025 /четв/
ОСЕЕ разреждане	3 490	18.12.2025 /четв/	942	31.12.2025 /ср/
Нетен износ	27 447	23.06.2025 /пон/	2 714	25.04.2025 /пет/

Ден с	Стойност	Дата
най-високо електропотребление, MWh	155 649	20.02.2025 /четв/
най-ниско електропотребление, MWh	77 105	21.04.2025 /пон/
най-висок върхов товар, MW	7 332	20.02.2025 /четв/
най-нисък върхов товар, MW	3 625	06.05.2025 /вт/
най-нисък минимален товар, MW	2 515	07.05.2025 /ср/
най-висок минимален товар, MW	5 610	22.02.2025 /съб/
максимален диапазон на изменение на товара, MW	2 507	31.12.2025 /ср/
минимален диапазон на изменение на товара, MW	908	03.05.2025 /съб/
най-висок коефициент на плътност на товара	0.913	14.06.2025 /съб/
най-нисък коефициент на плътност на товара	0.794	09.03.2025 /нед/
най-висок положителен часов градиент на товара, MW	610	05.01.2025 /нед/
най-висок отрицателен часов градиент на товара, MW	-601	31.12.2025 /ср/

Показател	Брой дни	Изменение	Дати на регистриране
Максимална серия от последователни дни с непрекъснато нарастване на максималния товар	10	1 688 MW	02.02 - 11.02.2025
Максимална серия от последователни дни с непрекъснато намаляване на максималния товар	7	1 528 MW	24.02 - 02.03.2025
Максимална серия от последователни дни с непрекъснато нарастване на дневното електропотребление	6	27 735 MWh	02.02 - 07.02.2025
Максимална серия от последователни дни с непрекъснато намаляване на дневното електропотребление	7	36 124 MWh	25.02 - 03.03.2025

Показател	Изменение	Дати на регистриране
Най-голямо нарастване на максималния товар между два последователни дни	853 MW (15.94 %)	05.04 - 06.04.2025
Най-голям спад на максималния товар между два последователни дни	684 MW (16.43 %)	27.06 - 28.06.2025
Най-голямо нарастване на електропотреблението между два последователни дни	18 473 MWh (19.07%)	17.03 - 18.03.2025
Най-голям спад на електропотреблението между два последователни дни	10 786 MWh (11.03%)	27.06 - 28.06.2025

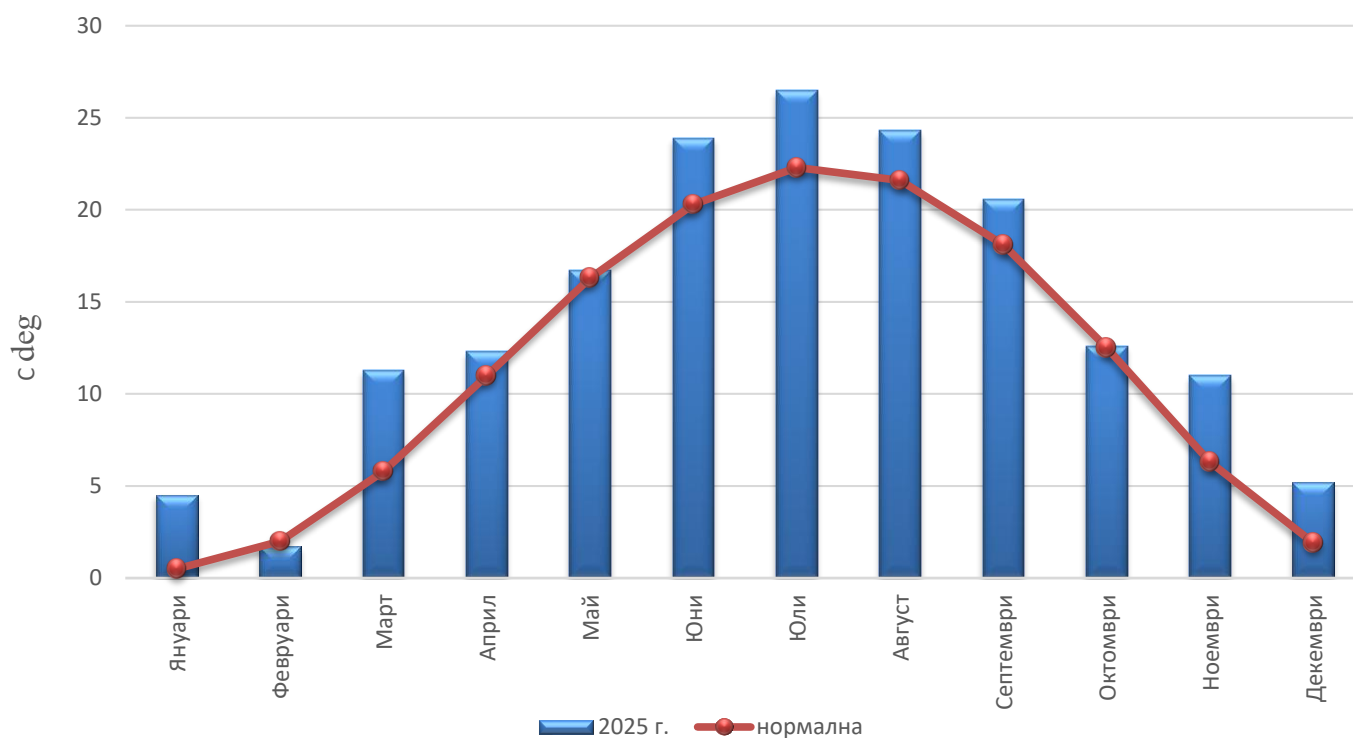
## ТЕМПЕРАТУРНА ЧУВСТВИТЕЛНОСТ НА ХАРАКТЕРНИ ТОВАРИ ЗА РАБОТНИ ДНИ, MW/C'

Характерен товар	Отоплителен период	Период на охлаждане
нощен минимум	-127	52
дневен максимум	-156	132
вечерен максимум	-144	123

## АВТОМАТИЧНИ ИЗМЕРВАТЕЛНИ СТАНЦИИ СОБСТВЕНОСТ НА ЕСО ЕАД

Тип станция	Брой	Тип комуникация
метеорологична	19	SCADA - реално време
дъждомерна	23	GSM - модем
хидрометрична	8	GSM - модем
нивомерна	3	GSM - модем
ветеромерна	7	SCADA - реално време

### Регистрирани през 2025 г. и нормални средномесечни температури за България



Тип подстанция	Брой	Трансформаторна мощност MVA
400 kV	14	12 033
220 kV	17	6 160
110 kV	272	16 646
<b>Общо</b>	<b>303</b>	<b>34 839</b>

## ЕЛЕКТРОПРОВОДИ

Тип линия	Дължина km
ВЕЛ 400 kV	3 102
ВЕЛ 220 kV	2 711
ВЕЛ 110 kV	10 294
ВЕЛ 60 kV	12
КЕЛ 110 kV, 220 kV и 400 kV	34
<b>Общо</b>	<b>16 152</b>

Легенда: ВЕЛ - Въздушна електропроводна линия

КЕЛ - Кабелна електропроводна линия

## МЕЖДУСИСТЕМНИ ЕЛЕКТРОПРОВОДИ 400 kV

Електропровод	Съседна страна	Съседен оператор	Дължина, km
Дружба	Румъния	TEL	124
Цънцарени 1	Румъния	TEL	116
Цънцарени 2	Румъния	TEL	116
Съединение	Румъния	TEL	129
Нишава	Сърбия	EMS	123
Руен	Северна Македония	MEPSO	150
Пирин	Гърция	IPTO	177
Сакар	Турция	TEIAS	149
Одрин	Турция	TEIAS	159
Перперикон	Гърция	IPTO	153

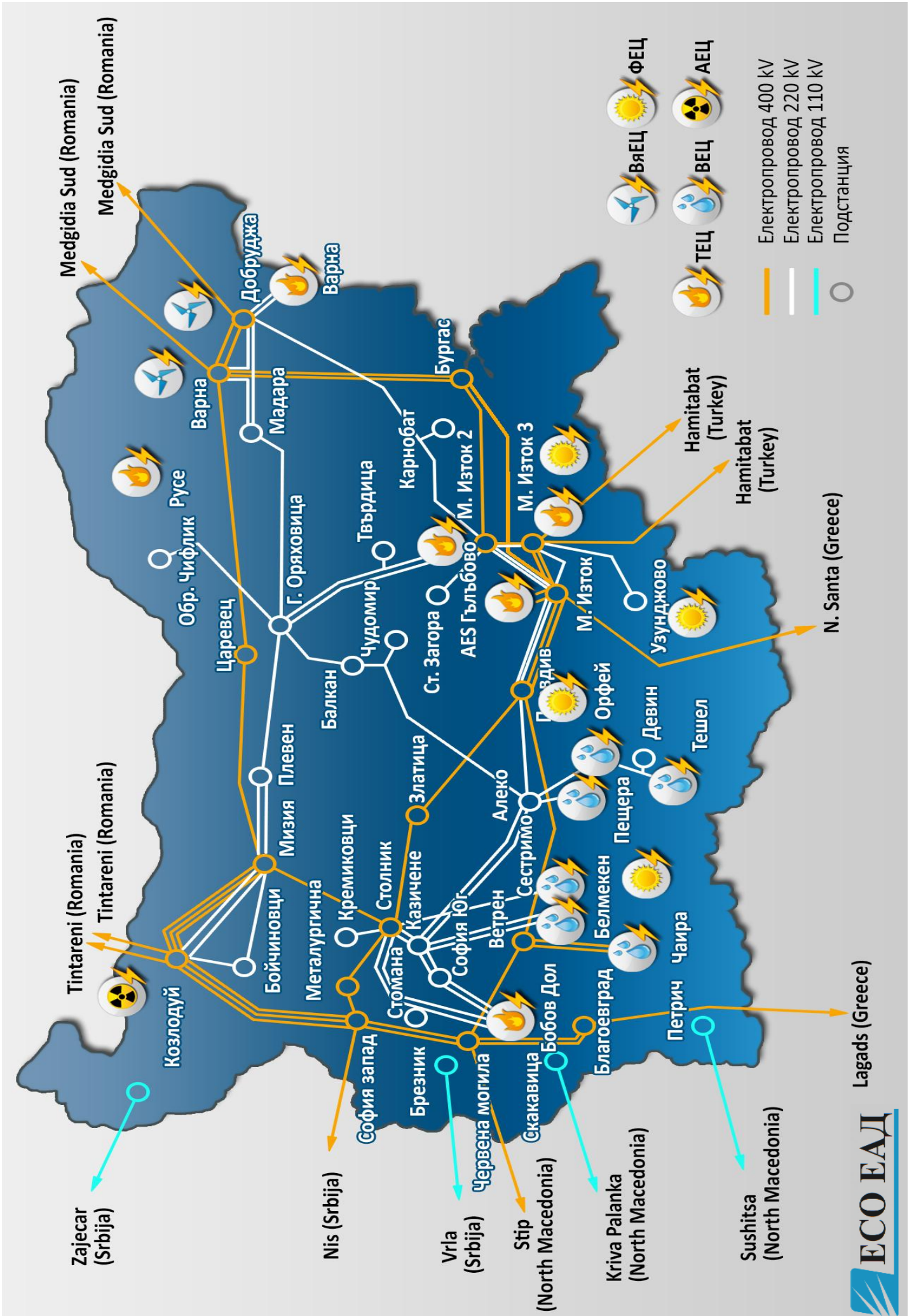
## Активирана балансираща енергия

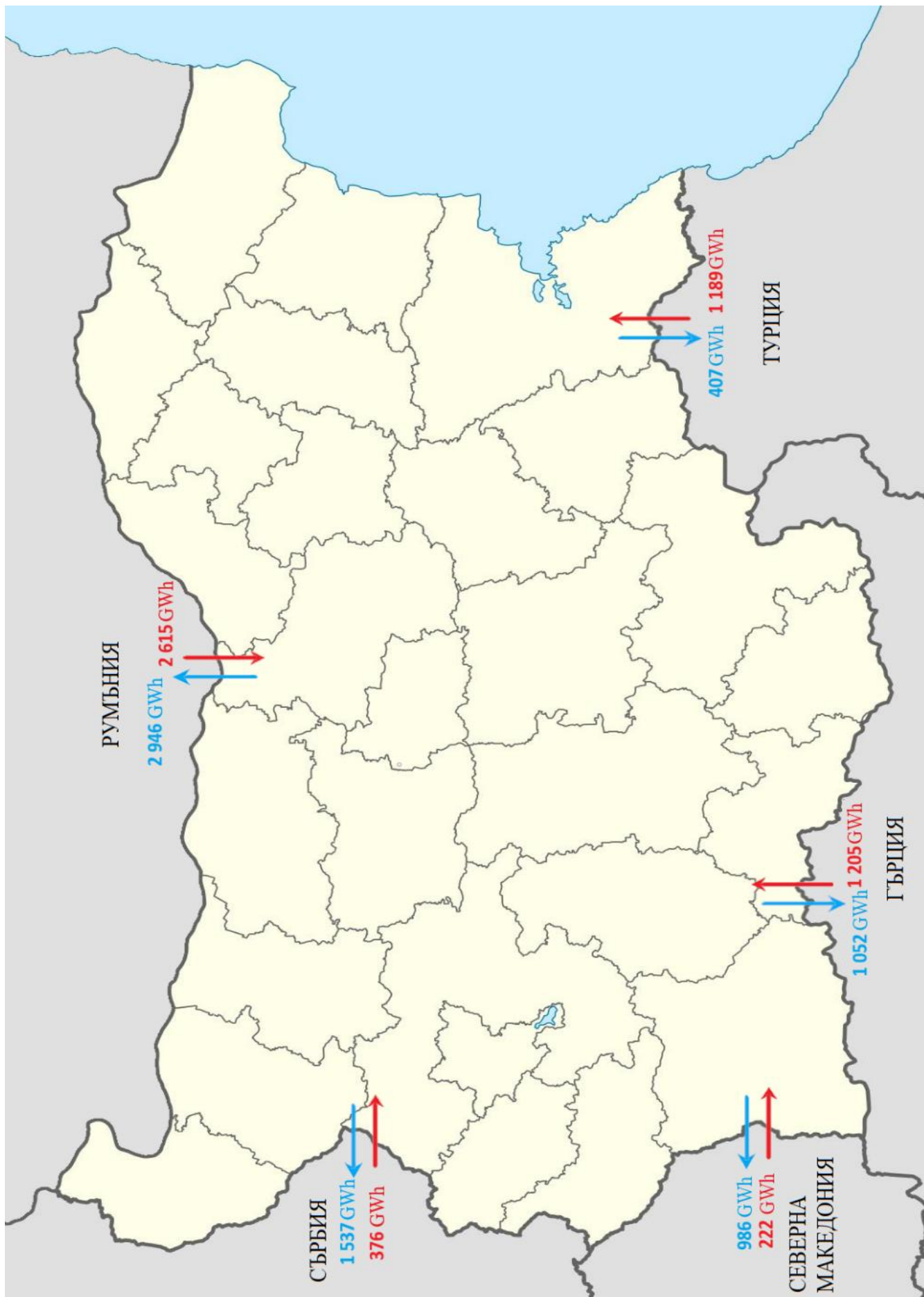
Месец	РЕГУЛИРАНЕ НАГОРЕ, MWh	РЕГУЛИРАНЕ НАДОЛУ, MWh
Януари	14 611	17 945
Февруари	20 339	16 392
Март	14 805	21 214
Април	9 427	14 090
Май	8 732	10 627
Юни	7 258	12 340
Юли	6 643	12 229
Август	6 606	12 711
Септември	6 559	12 381
Октомври	15 726	11 551
Ноември	11 120	7 039
Декември	11 533	9 940

## Средномесечни цени за небаланс

Месец	ПРИ НЕДОСТИГ В ЕЕС, ЛЕВА/MWh	ПРИ ИЗЛИШЪК В ЕЕС, ЛЕВА/MWh
Януари	477.22	-22.87
Февруари	510.64	-51.88
Март	488.24	-119.75
Април	466.97	-21.07
Май	455.50	-0.77
Юни	455.17	-10.73
Юли	465.51	9.41
Август	452.95	4.37
Септември	479.64	15.20
Октомври	504.23	-8.32
Ноември	473.58	19.72
Декември	462.61	12.03

# ПРЕНОСНА МРЕЖА 220 kV и 400 kV





**КОНТАКТ: ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД**

**БЪЛГАРИЯ, 1618 СОФИЯ, бул. Цар Борис III 201**

tel: +359 2 9696 736; fax. +359 2 9696 739

e-mail: [eso@eso.bg](mailto:eso@eso.bg); [www.eso.bg](http://www.eso.bg)

© ЕСО ЕАД