



ПРОТОКОЛ

№ 50

София, 25.02.2026 година

Днес, 25.02.2026 г. от 10:33 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-224 от 19.02.2026 г. и проект на решение относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец януари 2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-224 от 19.02.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител.

Според чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ компенсацията по чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ се определя като разлика между постигнатата среднопретеглена цена (СПЦ) за съответните количества, закупени на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ и/или на пазарен сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената с решение на Комисията базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, част от цената, която битовият краен клиент заплаща за съответния регулаторен период. За целите на изчислението на СПЦ, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. При определяне на компенсацията за съответния календарен месец се отчитат приходите на крайните снабдители от продажба на електрическа енергия на пазарен сегмент в рамките на деня и/или на пазарен сегмент ден напред, които надвишават разходите за нейното закупуване – чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. януари 2026 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графици за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

1. при изчисляване размера на СПЦ на количествата електрическа енергия, доставена от съответния краен снабдител на битови крайни клиенти за м. януари 2026 г.:

- при нетен излишък на балансиращия пазар се прилага нетното закупено количество електрическа енергия на организиран борсов пазар, намалено с размера на нетния излишък;
- при нетен недостиг на балансиращия пазар се прилага закупеното количество електрическа енергия на организиран борсов пазар;

2. в случай на закупено количество електрическа енергия на пазарни сегменти и механизми, различни от пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“ и от пазарен сегмент „Ден напред“, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за месец януари 2026 г., но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент „Ден напред“ за същия месец;

3. в случай на препродадено количество електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и/или на пазарен сегмент „Ден напред“, размерът на компенсацията се намалява с частта от приходите на крайния снабдител от това количество, която надвишава разходите за закупуването му;

4. при изчисляване на постигнатата СПЦ от съответния краен снабдител не се вземат предвид количествата и цените, съответно разходите и приходите на/от изкупената, съответно продадената електрическа енергия по чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за количествата и цените за определяне на компенсациите за месец януари 2026 г. за всеки от крайните снабдители са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

Чл. 30в, ал. 2 от ЗЕ предвижда, че размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия, както и че компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. В т. IV от мотивите на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР е изчислила средствата за компенсиране на част от разходите на битовите крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител в размер на 344 676 хил. евро (674 127 хил. лв.), съответно 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh) при количества в размер на 13 604 983 MWh. В тази връзка, КЕВР е определила базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, в размер на 71,60 евро/MWh (140,03 лв./MWh), без ДДС, за цялото количество потребена електрическа енергия.

Количеството електрическа енергия за съответния месец, за което се дължи, съответно се изплаща компенсация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), се изчислява съгласно чл. 36л, ал. 4 от ЗЕ въз основа на количеството, за което крайният снабдител би дължал цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, и определената от Комисията компенсация по чл. 30в от ЗЕ. Информация за това количество се предоставя на ФСЕС от съответния оператор на електрическа мрежа – арг. от чл. 30, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

В допълнение, за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г. е извършена корекция с надвзет или недовзет приход на компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти по чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ въз основа на предоставените от крайните снабдители отчетни данни за фактурираните на битовите крайни клиенти количества електрическа енергия по тарифи, която съгласно чл. 37е, ал. 7 от НРЦЕЕ е отчетена при определяне на размера на компенсацията за месец януари 2026 г.

Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец януари 2026 г. за битовите клиенти на всеки краен снабдител, както следва:

I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	806 560,55
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	729 639,92
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	64 346,95
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	12 573,68
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-7 370,28
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	7 370,28

III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-35 050,86
1	Излишък	MWh	-38 913,33
2	Недостиг	MWh	3 862,47
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	764 139,41

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД					
№	Позиция	октомври	ноември	декември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	358 792 543	342 117 650	448 413 543	1 149 323 737
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	62 838 926	59 918 485	78 535 148	201 292 559,23
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	115 972 849	125 737 337	177 435 344	419 145 531
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	8 751 311	9 488 139	13 389 271	31 628 721,78
3.1.	Една скала – количество, kWh	37 305 947	33 200 613	41 592 548	112 099 108
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	6 533 764	5 814 755	7 284 519	19 633 037,80
II	Фактурирани количества за периода, kWh				1 680 568 376
III	Приходи за периода, лв.				252 554 318,81
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07684
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,00029
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				480 420,88

В съответствие с чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 36е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	711 849,56	96,93	69 000,09
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	47 086,45	190,95	8 990,95
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-285,62
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 680 568,38	0,29	-480,42
5	Нетно количество електрическа енергия	764 139,41	101,06	77 224,99

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „Електрохолд Продажби“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	102,76
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	1,70
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	29,47

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 29,47 евро/MWh (57,63 лв./MWh).

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	661 642,80
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	652 741,10
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	8 901,70
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-4 945,91
1	Излишък	MWh	-16 339,44
2	Недостиг	MWh	11 393,53
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	656 696,89

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД					
№	Позиция	октомври	ноември	декември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	266 628 954	273 822 043	385 623 412	926 074 410
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	46 697 395	47 957 193	67 538 084	162 192 672,11
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	83 876 112	101 738 579	146 273 432	331 888 123
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	6 329 291	7 677 193	11 037 793	25 044 277,78
3.1.	Една скала – количество, kWh	25 276 769	24 480 314	33 043 052	82 800 135
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	4 426 973	4 287 482	5 787 160	14 501 615,66
II	Фактурирани количества за периода, kWh				1 340 762 668
III	Приходи за периода, лв.				201 738 565,56
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07693
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,00038
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				511 076,57

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Тази корекция е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	648 614,58	96,93	62 870,67
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	8 082,31	233,93	1 890,71
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 340 762,67	0,38	-511,08
5	Нетно количество електрическа енергия	656 696,89	97,84	64 250,31

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	98,62
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	0,78
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	26,24

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 26,24 евро/MWh (51,33 лв./MWh).

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	474 372,39
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	460 195,74
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	12 924,98
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	1 251,68
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-19 824,31
1	Излишък	MWh	-22 075,76
2	Недостиг	MWh	2 251,45
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	454 548,08

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД					
№	Позиция	октомври	ноември	декември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	179 804 388	183 549 878	267 660 725	631 014 991
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	31 490 940	32 146 926	46 878 099	110 515 965,53
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	60 667 171	68 299 964	105 198 881	234 166 016
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	4 577 945	5 153 915	7 938 308	17 670 167,58
3.1.	Една скала – количество, kWh	19 280 536	18 374 182	24 958 700	62 613 418
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	3 376 793	3 218 054	4 371 267	10 966 114,09
II	Фактурирани количества за периода, kWh				927 794 426
III	Приходи за периода, лв.				139 152 247,20
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07668
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,00013
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				124 175,32

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията по т. 1 от общия подход. Тази корекция е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	443 764,18	96,93	43 014,38
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	9 532,22	206,51	1 968,53
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	927 794,43	0,13	-124,18
5	Нетно количество електрическа енергия	454 548,08	98,69	44 858,73

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	99,24
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	0,55
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	27,09

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 27,09 евро/MWh (52,99 лв./MWh).

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	317,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	317,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00

3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	28,97
1	Излишък	MWh	-0,97
2	Недостиг	MWh	29,94
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	345,97

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД					
№	Позиция	октомври	ноември	декември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	106 105	108 253	175 187	389 544
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	18 583	18 959	30 682	68 224,73
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	38 654	43 149	74 892	156 695
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	2 917	3 256	5 651	11 824,19
3.1.	Една скала – количество, kWh	0	0	0	0
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	0	0	0	0,00
II	Фактурирани количества за периода, kWh				546 239
III	Приходи за периода, лв.				80 048,93
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07493
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				-0,00162
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-886,56

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	317,00	154,09	48,85
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	546,24	1,62	0,89
5	Нетно количество електрическа енергия	317,00	156,89	49,73

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	154,09
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-2,80
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	85,29

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 85,29 евро/MWh (166,81 лв./MWh).

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Размерът на компенсациите за м. януари е завишен спрямо този за м. декември и спрямо прогнозния размер по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г., а именно от 25,33 евро/MWh на 27,77 евро/MWh среднопретеглена стойност. Съответно разходите за компенсации, при общо количество от близо 1,87 TWh, нарастват от около 47 500 000 евро на 52 000 000 евро, или с 4 500 000 евро. Това се дължи основно на по-големите количества, които са закупени на пазар „Ден напред“ и при драстично по-високи цени спрямо тези по сключените дългосрочни договори с „Национална електрическа компания“. Извършена е корекция за месеците октомври, ноември и декември 2025 г. поради прилагането на тарифна структура на базовата стойност. Т.е. поради разликата между прогнозни и отчетени количества по дневна и нощна скала, която корекция в случая води до надвзет приход и при трите големи дружества крайни снабдители. Същата е отчетена при изчисляването на размера на компенсациите за м. януари тази година. Въпреки възраженията на някои от дружествата е запазен подходът по отношение изваждането на нетния излишък на балансиращия пазар, а именно първо закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества. Второ, оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да приеме решение за определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец януари 2026 г.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 29,47 евро/MWh (57,63 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 26,24 евро/MWh (51,33 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 27,09 евро/MWh (52,99 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 85,29 евро/MWh (166,81 лв./MWh), без ДДС.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-224 от 19.02.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец януари 2026 г.

II. Определя за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 29,47 евро/MWh (57,63 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 26,24 евро/MWh (51,33 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 27,09 евро/MWh (52,99 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 85,29 евро/MWh (166,81 лв./MWh), без ДДС.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-Дк-224 от 19.02.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-7 от 25.02.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец януари 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"