



РЕШЕНИЕ

№ КБК-4

от 26.11.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 26.11.2025 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1445 от 25.11.2025 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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. октомври 2025 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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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. октомври 2025 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 октомври 2025 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 октомври 2025 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 674 127 хил. лв., съответно 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 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 01.07.2025 г. – 30.09.2025 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 измерените количества електрическа енергия, потребени от битовите крайни клиенти по тарифи, която съгласно чл. 37е, ал. 7 от НРЦЕЕ е отчетена при определяне на размера на компенсацията за месец октомври 2025 г.

Предвид гореизложеното, е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец октомври 2025 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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	526 033,06
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	517 994,53
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	1 042,75
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	6 995,78
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-3 198,03
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	3 198,03
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-10 763,69
1	Излишък	MWh	-17 697,65
2	Недостиг	MWh	6 933,96
IV	Нетно количество електрическа енергия, потребено от крайни клиенти	MWh	512 071,34

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2025 г. – 30.09.2025 г., както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД					
№	Позиция	юли	август	септември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	241 069 508	215 605 876	205 367 116	662 042 501
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	42 220 914	37 761 213	35 967 997	115 950 123,57
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	77 520 475	68 416 221	64 723 929	210 660 625
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	5 849 695	5 162 688	4 884 068	15 896 450,78
3.1.	Една скала – количество, kWh	25 416 376	22 342 320	21 812 100	69 570 796
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	4 451 424	3 913 034	3 820 171	12 184 629,14
II	Фактурирани количества за периода, kWh				942 273 922
III	Приходи за периода, лв.				144 031 203,50
IV	Постигната средна цена за периода, лв./kWh				0,15285
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				0,14972
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				0,00313
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, лв.				2 953 951,96

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3

от общия подход. Количеството нетен излишък на балансиращия пазар е извадено от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“ и на пазарен сегмент „Ден напред“, пропорционално на закупените количества в съответните интервали на доставка. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хи. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	511 043,06	189,58	96 883,54
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	1 028,28	399,43	410,73
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	0,05	-25,92
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	942 273,92	3,13	-2 953,95
5	Нетно количество електрическа енергия	512 071,34	184,18	94 314,40

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	лв./MWh	190,00
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	лв./MWh	0,05
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	лв./MWh	5,77
5	Компенсация	лв./MWh	44,15

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г. следва да бъде определена в размер на 44,15 лв./MWh.

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	377 537,80
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	377 537,80
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
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	-1 757,18
1	Излишък	MWh	-9 072,53
2	Недостиг	MWh	7 315,35
IV	Нетно количество електрическа енергия, потребено от крайни клиенти	MWh	375 780,62

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2025 г. – 30.09.2025 г., както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД					
№	Позиция	юли	август	септември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	249 793 488	239 521 339	189 876 923	679 191 750
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	43 748 831	41 949 767	33 255 044	118 953 643,17
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	76 621 210	73 514 242	58 566 807	208 702 259
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	5 781 837	5 547 385	4 419 451	15 748 672,48
3.1.	Една скала – количество, kWh	22 658 473	22 721 497	18 529 092	63 909 062
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	3 968 405	3 979 443	3 245 185	11 193 033,19
II	Фактурирани количества за периода, kWh				
III	Приходи за периода, лв.				
IV	Постигната средна цена за периода, лв./kWh				
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, лв.				

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	375 780,62	189,58	71 240,49
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	951 803,07	3,56	-3 391,39
5	Нетно количество електрическа енергия	375 780,62	180,56	67 849,10

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	лв./MWh	189,58
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	лв./MWh	9,02
4	Компенсация	лв./MWh	40,53

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г. следва да бъде определена в размер на 40,53 лв./MWh.

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	264 821,96
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	264 821,96
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
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

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-5 069,87
1	Излишък	MWh	-8 131,84
2	Недостиг	MWh	3 061,97
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	259 752,10

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2025 г. – 30.09.2025 г., както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД					
№	Позиция	юли	август	септември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	154 394 782	140 330 286	121 826 955	416 552 023
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	27 040 702	24 577 446	21 336 773	72 954 921,31
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	51 518 798	45 502 938	39 422 573	136 444 309
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	3 887 608	3 433 652	2 974 827	10 296 087,56
3.1.	Една скала – количество, kWh	16 257 893	14 744 746	13 145 940	44 148 578
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	2 847 407	2 582 395	2 302 380	7 732 181,95
II	Фактурирани количества за периода, kWh				597 144 910
III	Приходи за периода, лв.				90 983 190,82
IV	Постигната средна цена за периода, лв./kWh				0,15236
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				0,14972
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				0,00264
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, лв.				1 578 655

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	259 752,10	189,58	49 243,80
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	597 144,91	2,64	-1 578,65
5	Нетно количество електрическа енергия	259 752,10	183,50	47 665,15

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	лв./MWh	189,58
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	лв./MWh	6,08
4	Компенсация	лв./MWh	43,47

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г. следва да бъде определена в размер на 43,47 лв./MWh.

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	137,30
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	137,30
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	7,46
1	Излишък	MWh	-2,78
2	Недостиг	MWh	10,24
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	144,76

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2025 г. – 30.09.2025 г., както следва:

София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10
тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД					
№	Позиция	юли	август	септември	ОБЩО
		2025 г.	2025.	2025 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	276 281	269 022	136 008	681 311
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	48 388	47 117	23 820	119 324,81
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	74 222	73 254	41 882	189 358
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	5 601	5 528	3 160	14 288,95
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.	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Фактурирани количества за периода, kWh				870 669
III	Приходи за периода, лв.				133 613,76
IV	Постигната средна цена за периода, лв./kWh				0,15346
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				0,14972
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, лв./kWh				0,00374
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, лв.				3 257,20

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	137,3	246,01	33,78
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	870,67	3,74	-3,26
5	Нетно количество електрическа енергия	137,30	222,28	30,52

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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	лв./MWh	246,01
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	лв./MWh	23,72
4	Компенсация	лв./MWh	82,25

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г. следва да бъде определена в размер на 82,25 лв./MWh.

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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 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 44,15 лв./MWh, без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 40,53 лв./MWh, без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 43,47 лв./MWh, без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 82,25 лв./MWh, без ДДС.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – град София в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА