



ПРОТОКОЛ

№ 334

София, 26.11.2025 година

Днес, 26.11.2025 г. от 11:12 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 Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и експерти на 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-1445 от 25.11.2025 г. и проект на решение относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец октомври 2025 г.

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

По т.1. Комисията, 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				
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. 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, хил. 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
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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
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				951 803 072
III	Приходи за периода, лв.				145 895 348,83
IV	Постигната средна цена за периода, лв./kWh				0,15328
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				0,00356
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, лв.				3 391 392,89

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
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:

„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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Считано от м. август тази година, Комисията ежесечно определя компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител. Юл. Стоянов посочи разликите и

стойностите на компенсациите за м. октомври, спрямо тези за предходния месец септември. При трите големи дружества крайни снабдители размерът на компенсацията е по-нисък от прогнозната стойност на компенсацията, изчислена в Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. Разликата се дължи основно на извършена корекция за м. юли, август и септември 2025 г. от фактурираните количества по тарифи въз основа на предоставени отчетни данни, като видно от корекцията всички дружества са реализирали надвзет приход, който е отразен в стойността на компенсацията за м. октомври. Допълнителна корекция е извършена единствено по отношение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, тъй като тя е с надвзет приход от продажба на пазарен сегмент „В рамките на деня“, тъй като това е и единственият краен снабдител, който активно ползва този сегмент. По-съществена е разликата в размера на компенсацията при „ЕСП Златни пясъци“ ООД. Тя се увеличава, за разлика от трите големи дружества крайни снабдители, и се увеличава въпреки корекцията с надвзет приход от прилагането на тарифна структура. Причината е съвсем обективна. Дружеството закупува енергия само от пазарен сегмент „Ден напред“, като цената през м. октомври е доста по-висока, отколкото цената за м. септември. Съответно това се отразява на размера на компенсацията при това дружество.

На следващо място, при всички крайни снабдители, с изключение на „ЕСП Златни пясъци“ ООД, позицията на небаланса е излишък, както през предходния м. септември. Прави впечатление, че при „Електрохолд Продажби“ ЕАД се е стигнало до ситуация, в която дружеството е достигнало лимита си по дългосрочни договори с НЕК ЕАД, и е закупило допълнителни количества от пазар „Ден напред“. За работната група това е било донякъде странно, тъй като става въпрос за м. октомври, когато потреблението все още не е толкова високо, тъй като и температурите не са толкова ниски в сравнени с типичните зимни месеци. Това е било отчетено от дружеството при иницирирането на търга през юни месец 2025 г., най-вероятно поради обратните опасения, а именно, че през пролетните месеци може да възникне точно обратната ситуация. В крайна сметка дружеството само е преценило какви количества са му необходими.

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 предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да приеме решение за определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец октомври 2025 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 01.10.2025 г. – 31.10.2025 г. компенсация 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.

Бл. Голубарев отбеляза, че е съвсем ясно, че докато има някаква регулация и Комисията се старае да обере тези луфтове, ще има такива отклонения. Бл. Голубарев посочи, че „ЕСП Златни Пясъци“ ООД грубо имат два пъти по-високи компенсации от останалите крайни снабдители. Прави впечатление, че имат и два пъти и повече небаланси. Като се остави настрана общият небаланс дали е в излишък, или в недостиг, Бл. Голубарев говори за отклоненията, които са и в излишък, и в недостиг. Те са два пъти по-високи от другите дружества. Естествено, че има обективни причини. В хиляди пъти се различава консумацията от едните и другите, и съответно броят на клиентите. Бл. Голубарев посочи, че предстои да се даде лицензия на пето дружество, което ще поеме това нещо. Имал е опасения, че дружеството дори предвижда небаланси от този порядък. Голубарев попита как се отразяват небалансите в размера на компенсацията.

Юл. Стоянов отговори, че не се отразява по никакъв начин, тъй като тези отношения, свързани с небалансите, се регулират чрез Правилата за балансиращия пазар, съответно това са отношения между крайния снабдител и ЕСО ЕАД, включително финансови. Те не влияят.

Бл. Голубарев попита не влияят ли на компенсацията.

Пл. Младеновски отбеляза, че действително небалансите не влияят на размера на компенсацията. Определената от Комисията надценка в размер на 9 лв. включва разходи на дружеството, в т.ч. небаланси, и съответно печалба. Колкото едно дружество е по-добро, то ще постигне по-висока печалба, т.е. ако има по-ниски разходи за балансиране, ще постигне по-висока печалба и ще може да си покрива по-големи разходи. Но върху размера на компенсацията по никакъв начин размерът на небаланса не се отразява. Би следвало да си покриват разходите на балансиране от определената от Комисията надценка.

Бл. Голубарев обобщи, че тези отклонения, които имат, са за тяхна сметка.

Т. Ерменков каза, че ако разходите им са под 9 лв., те са в рамките на тяхната печалба. Ако са над 9 лв., са за тяхна сметка.

Пл. Младеновски отбеляза, че не са точно от печалбата, защото имат и разходи.

Т. Ерменков допълни, че не се отразява в ценово отношение.

Юл. Стоянов посочи по отношение на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД, че е бутиков краен снабдител. Още по-бутиков го правят самите му клиенти и по-скоро локацията на тези клиенти, които са битови клиенти, но реално техните обекти са в курорт и основната консумация е обикновено през активния сезон. При разговор с управителя на дружеството е било изтъкнато обстоятелството, че след приключване на активния сезон е абсолютно непрогнозируемо каква ще бъде консумацията.

Пл. Младеновски обобщи, че от този доклад се виждат една добра и една лоша новина. Лошата новина е, че както е имало опасения, когато са се провеждали търговете на специалната платформа на БНЕБ, „Електрохолд Продажби“ ЕАД са закупили по-малко енергия в MW от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и се е оказало, че тази енергия е недостатъчна. В 78 15-минутни интервала този месец те заявяват максималното количество, което могат да заявят от НЕК ЕАД от балансиращата ѝ група, и изпитват недостиг и докупуват от пазарен сегмент „Ден напред“, като стигат и до закупени 41 – 42 MW в отделен интервал на доставка. Тези 78 интервала представляват едва 2,7%, но все пак те са в един относително топъл месец, какъвто е бил м. октомври. Колкото повече се влиза в зимния период, толкова този процент ще нараства. Съответно тогава цената на електрическата енергия на борсата е по-висока и разходите, които би следвало да се компенсират, ще надвишават значително прогнозната стойност от ценовото решение на КЕВР, което може да доведе до известни дефицити във ФСЕС. Разбира се, имало е месеци с много ниски цени, какъвто е бил м. август. Той донякъде до момента компенсира и би

следвало да компенсира поне до края на годината, но Пл. Младеновски се опасява, че при една по-студена зима, едно по-високо потребление (каквото е било 2024 г.) ще доведе до негативни резултати за Фонда. „Електрохолд Продажби“ ЕАД, въпреки всички опасения, са подхождали малко несериозно към тези търгове. Това е лошата новина. Добрата новина е, че се вижда, че всичките дружества имат корекция по чл. 37е от ЗЕ. Тази корекция представлява следното: В резултат на продажбите дневна и нощна те постигат по-висока или по-ниска цена от определената от Комисията базова цена с надценка. В случая те постигат по-висока цена и затова Комисията коригира приходите. Това е много хубаво, защото при следващото ценово решение (Комисията няма да определя отново цени, от които те да генерират надвзети приходи, които след това да вземат) още в началото би могло дори с увеличение на базовата цена при равни други условия, да има намаление на цените за активна енергия при запазване на структурата дневна и нощна, което би облекчило Комисията при едно следващо ценово решение от 01 юли. Това е само и единствено при условие, че тази тенденция се запази до края на ценовия период. В момента се разглежда първо тримесечие и за момента нещата са добре. Пл. Младеновски се надява и през следващите тримесечия отново да имат само надвзет приход, който веднъж ще им се из земе от Фонда, което ще облекчи Фонд, от една страна. От друга страна, при следващото ценово решение ще позволи на Комисията да определи (не говори за намаление на цените) едни по-ниски цени за активната енергия, които при увеличение на други цени, като мрежови услуги и т.н., ще намалят натиска за процентното увеличение на крайната цена на битовия клиент. Това е при запазване на тази тенденция, която се наблюдава през първото тримесечие. Следващите тримесечия са определящи дали съотношението между дневна, нощна и еднотарифна скала са надценени, подценени и т.н. Никога не може да се предвиди с абсолютна точност какви ще са количествата, тъй като прогнозите са база на отчетните данни. За момента Комисията, определяйки една и съща цена на всички дружества, е знаела, че този ефект ще го има донякъде в „Електрохолд Продажби“ ЕАД, но в „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД тенденциите са били, че това е съотношението. Но се вижда, че и при трите дружества се наблюдава надвзет приход. Действително, най-голям е при „Електрохолд Продажби“ ЕАД поради най-голямата консумация на техните клиенти.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване 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:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец октомври 2025 г.;

II. 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.

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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1445 от 25.11.2025 г. и Решение на КЕВР № КБК-4 от 26.11.2025 г. - определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец октомври 2025 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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"