



## РЕШЕНИЕ

№ КБК-6

от 29.01.2026 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.01.2026 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-... от 27.01.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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. декември 2025 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графиците за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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. декември 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 декември 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 декември 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 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.

**Предвид гореизложеното, е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец декември 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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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:

| <b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b> |                                                                          |              |                   |
|-----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|
| <b>№</b>                          | <b>Позиция</b>                                                           | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b>   |
| <b>I</b>                          | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b>   | <b>673 698,28</b> |
| 1                                 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“      | MWh          | 646 243,38        |
| 2                                 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“                        | MWh          | 0,00              |
| 3                                 | Пазарен сегмент „Ден напред“                                             | MWh          | 19 376,65         |
| 4                                 | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh          | 8 078,25          |
| <b>II</b>                         | <b>Количества продадена електрическа енергия</b>                         | <b>MWh</b>   | <b>-1 727,83</b>  |
| 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          | 1 727,83          |
| <b>III</b>                        | <b>Количества на балансиращ пазар</b>                                    | <b>MWh</b>   | <b>-4 529,01</b>  |
| 1                                 | Излишък                                                                  | MWh          | -13 590,85        |
| 2                                 | Недостиг                                                                 | MWh          | 9 061,83          |
| <b>IV</b>                         | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b>   | <b>667 441,44</b> |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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:

| <b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b> |                                                        |                        |                       |                            |
|-----------------------------------|--------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|----------------------------|
| <b>№</b>                          | <b>Позиция</b>                                         | <b>Количества, MWh</b> | <b>Цена, евро/MWh</b> | <b>Стойност, хил. евро</b> |
| 1                                 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 645 642,78             | 96,93                 | 62 582,62                  |
| 2                                 | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 15 448,23              | 130,06                | 2 009,21                   |
| 3                                 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 | -                      | -                     | -42,12                     |
| <b>4</b>                          | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>           | <b>667 441,44</b>      | <b>96,71</b>          | <b>64 549,71</b>           |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| <b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b> |                                                                   |                 |                 |
|-----------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>№</b>                          | <b>Позиция</b>                                                    | <b>Мярка</b>    | <b>Стойност</b> |
| <b>1</b>                          | <b>Постигната среднопретеглена цена</b>                           | <b>евро/MWh</b> | <b>96,71</b>    |
| <b>2</b>                          | <b>Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР</b> | <b>евро/MWh</b> | <b>71,60</b>    |
| <b>3</b>                          | <b>Компенсация</b>                                                | <b>евро/MWh</b> | <b>25,12</b>    |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 25,12 евро/MWh (49,12 лв./MWh).

## **II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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:

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b> |                                                                          |              |                   |
|---------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|
| <b>№</b>                                    | <b>Позиция</b>                                                           | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b>   |
| <b>I</b>                                    | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b>   | <b>568 340,15</b> |
| 1                                           | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“      | MWh          | 565 325,45        |
| 2                                           | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“                        | MWh          | 0,00              |
| 3                                           | Пазарен сегмент „Ден напред“                                             | MWh          | 3 014,70          |
| 4                                           | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh          | 0,00              |
| <b>II</b>                                   | <b>Количества продадена електрическа енергия</b>                         | <b>MWh</b>   | <b>0,00</b>       |
| 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              |
| <b>III</b>                                  | <b>Количества на балансиращ пазар</b>                                    | <b>MWh</b>   | <b>-3 400,26</b>  |
| 1                                           | Излишък                                                                  | MWh          | -11 041,27        |
| 2                                           | Недостиг                                                                 | MWh          | 7 641,01          |
| <b>IV</b>                                   | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b>   | <b>564 939,89</b> |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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:

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b> |                                                        |                        |                       |                            |
|---------------------------------------------|--------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|----------------------------|
| <b>№</b>                                    | <b>Позиция</b>                                         | <b>Количества, MWh</b> | <b>Цена, евро/MWh</b> | <b>Стойност, хил. евро</b> |
| 1                                           | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 562 549,43             | 96,93                 | 54 528,32                  |
| 2                                           | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 2 390,46               | 130,85                | 312,80                     |
| 3                                           | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 | -                      | -                     | -                          |
| 4                                           | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>           | <b>564 939,89</b>      | <b>97,07</b>          | <b>54 841,12</b>           |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b> |                                                            |              |                 |
|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------|-----------------|
| <b>№</b>                                    | <b>Позиция</b>                                             | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b> |
| 1                                           | Постигната среднопретеглена цена                           | евро/MWh     | 97,07           |
| 2                                           | Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР | евро/MWh     | 71,60           |
| 3                                           | Компенсация                                                | евро/MWh     | 25,48           |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 25,48 евро/MWh (49,83 лв./MWh).

### III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД</b> |                                                                     |              |                   |
|---------------------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                                      | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b>   |
| <b>I</b>                        | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                     | <b>MWh</b>   | <b>398 130,05</b> |
| 1                               | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове – Краен снабдител“ | MWh          | 394 543,58        |
| 2                               | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“                   | MWh          | 0,00              |
| 3                               | Пазарен сегмент „Ден напред“                                        | MWh          | 3 181,48          |
| 4                               | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                 | MWh          | 405,00            |
| <b>II</b>                       | <b>Количества продадена електрическа енергия</b>                    | <b>MWh</b>   | <b>-23,85</b>     |

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД</b> |                                                                          |              |                   |
|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                                           | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b>   |
| 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          | 23,85             |
|                                 |                                                                          |              |                   |
| <b>III</b>                      | <b>Количества на балансиращ пазар</b>                                    | <b>MWh</b>   | <b>-287,90</b>    |
| 1                               | Излишък                                                                  | MWh          | -5 943,76         |
| 2                               | Недостиг                                                                 | MWh          | 5 655,86          |
|                                 |                                                                          |              |                   |
| <b>IV</b>                       | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b>   | <b>397 818,31</b> |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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, като закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени пропорционално с реализирания нетен излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани пропорционално с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b> |                                                        |                            |                           |                                |
|---------------------------------|--------------------------------------------------------|----------------------------|---------------------------|--------------------------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                         | <b>Количества,<br/>MWh</b> | <b>Цена,<br/>евро/MWh</b> | <b>Стойност,<br/>хил. евро</b> |
| 1                               | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 394 543,58                 | 96,93                     | 38 243,39                      |
| 2                               | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 2 893,58                   | 127,00                    | 367,50                         |
| 3                               | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 | -                          | -                         | -0,27                          |
| <b>4</b>                        | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>           | <b>397 818,31</b>          | <b>97,06</b>              | <b>38 610,62</b>               |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b> |                                                                   |                 |                 |
|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                                    | <b>Мярка</b>    | <b>Стойност</b> |
| <b>1</b>                        | <b>Постигната среднопретеглена цена</b>                           | <b>евро/MWh</b> | <b>97,06</b>    |
| <b>2</b>                        | <b>Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР</b> | <b>евро/MWh</b> | <b>71,60</b>    |
| <b>3</b>                        | <b>Компенсация</b>                                                | <b>евро/MWh</b> | <b>25,46</b>    |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 25,46 евро/MWh (49,79 лв./MWh).

**IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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:

| <b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b> |                                                                          |              |                 |
|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------|-----------------|
| <b>№</b>                       | <b>Позиция</b>                                                           | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b> |
| <b>I</b>                       | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b>   | <b>219,90</b>   |
| 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          | 219,90          |
| 4                              | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh          | 0,00            |
| <b>II</b>                      | <b>Количества продадена електрическа енергия</b>                         | <b>MWh</b>   | <b>0,00</b>     |
| 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            |
| <b>III</b>                     | <b>Количества на балансиращ пазар</b>                                    | <b>MWh</b>   | <b>30,18</b>    |
| 1                              | Излишък                                                                  | MWh          | -1,27           |
| 2                              | Недостиг                                                                 | MWh          | 31,45           |
| <b>IV</b>                      | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b>   | <b>250,08</b>   |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

| <b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b> |                                                        |                        |                       |                            |
|--------------------------------|--------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|----------------------------|
| <b>№</b>                       | <b>Позиция</b>                                         | <b>Количества, MWh</b> | <b>Цена, евро/MWh</b> | <b>Стойност, хил. евро</b> |
| 1                              | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | -                      | -                     | -                          |
| 2                              | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 219,90                 | 118,62                | 26,09                      |
| 3                              | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 |                        |                       | -                          |
| <b>4</b>                       | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>           | <b>219,90</b>          | <b>118,62</b>         | <b>26,09</b>               |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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                           | евро/MWh | 118,62   |
| 2                       | Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР | евро/MWh | 71,60    |
| 3                       | Компенсация                                                | евро/MWh | 47,03    |

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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 47,03 евро/MWh (91,98 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 01.12.2025 г. – 31.12.2025 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 25,12 евро/MWh (49,12 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,48 евро/MWh (49,83 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,46 евро/MWh (49,79 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 47,03 евро/MWh (91,98 лв./MWh), без ДДС.

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

X

Председател на Комисия  
за енергийно и водно регулиране

X

Главен секретар на Комисия  
за енергийно и водно регулиране