РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

# П Р О Т О К О Л

## № 261

**София, 20.10.2026 година**

Днес, 20.10.2026 г. от 10:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски. Поради служебен ангажимент на председателя Пламен Младеновски, Таско Ерменков – член на Комисията е определен от председателя да води заседанието.

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“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в КЕВР.

Председателстващият Таско Ерменков 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-1731 от 15.10.2026 г. и проект на решение относно: определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1727 от 15.10.2026 г. и проект на решение: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за одобряване на бизнес план, за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Ваня Караджова, Рали Манчев

**По т.1.** Комисията, **като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1731 от 15.10.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г.,** установи следното:

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

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

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. септември 2026 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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

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

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

– при нетен недостиг на балансиращия пазар се прилага закупеното количество електрическа енергия на организиран борсов пазар;

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

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

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

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за

количествата и цените за определяне на компенсациите за месец септември 2026 г. за всеки от крайните снабдители са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

Чл. 30в, ал. 2 от ЗЕ предвижда, че размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия, както и че компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. В т. V и т. VI от мотивите на Решение № Ц-13 от 01.07.2026 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 340 498 хил. евро, съответно 24,56 евро/MWh при количества в размер на 13 861 833 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 74,54 евро/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 септември 2026 г. за битовите клиенти на всеки краен снабдител, както следва:**

**I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

| „Електрохолд Продажби“ ЕАД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **I** | **Количества закупена електрическа енергия** | **MWh** | **327 274,48** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“ | MWh | 322 265,55 |
| 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 | 5 008,93 |
| | | | |
| **II** | **Количества продадена електрическа енергия** | **MWh** | **-1 820,73** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“ | MWh | 0,00 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | MWh | 3,15 |
| 3 | Пазарен сегмент „В рамките на деня“ | MWh | 1 817,58 |
| | | | |
| **III** | **Количества на балансиращ пазар** | **MWh** | **-18 674,60** |
| 1 | Излишък | MWh | -21 660,77 |
| 2 | Недостиг | MWh | 2 986,17 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **306 779,15** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

| „Електрохолд Продажби“ ЕАД | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Количества, MWh** | **Цена, евро/MWh** | **Стойност, хил. евро** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 306 779,15 | 99,10 | 30 401,81 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | - | - | - |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | -45,97 |
| **4** | **Нетно количество електрическа енергия** | **306 779,15** | **98,95** | **30 355,84** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| „Електрохолд Продажби“ ЕАД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **1** | **Постигната среднопретеглена цена** | **евро/MWh** | **98,95** |
| **2** | **Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР** | **евро/MWh** | **74,54** |
| **3** | **Компенсация (р.1-р.2)** | **евро/MWh** | **24,41** |

**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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,41 евро/MWh.**

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

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **I** | **Количества закупена електрическа енергия** | **MWh** | **285 534,30** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“ | MWh | 285 534,30 |
| 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 |

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| | | | |
| **III** | **Количества на балансиращ пазар** | **MWh** | **-4 722,45** |
| 1 | Излишък | MWh | -7 988,60 |
| 2 | Недостиг | MWh | 3 266,14 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **280 811,85** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 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, евро/MWh** | **Стойност, хил. евро** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 280 811,85 | 99,10 | 27 828,45 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | - | - | - |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | - |
| **4** | **Нетно количество електрическа енергия** | **280 811,85** | **99,10** | **27 828,45** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **1** | **Постигната среднопретеглена цена** | **евро/MWh** | **99,10** |
| **2** | **Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР** | **евро/MWh** | **74,54** |
| **3** | **Компенсация (р.1-р.2)** | **евро/MWh** | **24,56** |

**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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,56 евро/MWh.**

**III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

| „ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **I** | **Количества закупена електрическа енергия** | **MWh** | **193 858,21** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“ | MWh | 193 858,21 |
| 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** | **-10 403,17** |
| 1 | Излишък | MWh | -10 644,68 |
| 2 | Недостиг | MWh | 241,51 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **183 455,04** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията по т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

| „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Количества, MWh** | **Цена, евро/MWh** | **Стойност, хил. евро** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 183 455,04 | 99,10 | 18 180,39 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | - | - | - |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | - |
| **4** | **Нетно количество електрическа енергия** | **183 455,04** | **99,10** | **18 180,39** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **1** | **Постигната среднопретеглена цена** | **евро/MWh** | **99,10** |
| **2** | **Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР** | **евро/MWh** | **74,54** |
| **3** | **Компенсация (р.1-р.2)** | **евро/MWh** | **24,56** |

**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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,56 евро/MWh.**

**IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

| „ЕСП Златни Пясъци“ ООД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| **I** | **Количества закупена електрическа енергия** | **MWh** | **182,80** |
| 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 | 182,80 |
| 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** | **-1,49** |
| 1 | Излишък | MWh | -12,74 |
| 2 | Недостиг | MWh | 11,25 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **181,31** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

| „ЕСП Златни Пясъци“ ООД | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Количества, MWh** | **Цена, евро/MWh** | **Стойност, хил. евро** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | - | - | - |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | 181,31 | 159,98 | 29,01 |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | - |
| **4** | **Нетно количество електрическа енергия** | **181,31** | **159,98** | **29,01** |

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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| „ЕСП Златни Пясъци“ ООД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1** | **Постигната среднопретеглена цена** | **евро/MWh** | **159,98** |
| **2** | **Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР** | **евро/MWh** | **74,54** |
| **3** | **Компенсация (р.1-р.2)** | **евро/MWh** | **85,44** |

**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 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. следва да бъде определена в размер на 85,44 евро/MWh.**

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Средно претеглия размер на компенсацията за 1 MWh за м. септември е в размер на 24,51 евро/ MWh, като е по-нисък от този за м. август, който е в размер на 24,54 евро/ MWh и е по-нисък от прогнозния размер по новото решение от 01 юли с 0,05 евро. Общият разход за компенсации намалява от около 22,8 млн. евро за м. август на 18,9 млн. евро за м. септември или с около 3,9 млн. евро, поради по-ниския размер на компенсацията и поради по-малко потребените количества от крайните клиенти с около 156 000 MWh. Само „Електрохолд Продажби“ ЕАД е търгувал на пазар в рамките на деня, като при това спрямо дружеството е приложена корекцията с надвзет приход. Интересно е, че за първи път въвеждането на новия модел за битовия сегмент има осъществена продажба на пазар „Ден напред“ от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, макар и незначителна – 3,15 MWh, както и в този случай е приложена разпоредбата за корекция с надвзет приход. Всички дружества отчитат нетен излишък, като при „Електрохолд Продажби“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД размерът му надхвърля 5% от общо закупените количества.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

*1. Да приеме доклада.*

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

Б. Паунов 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:*

*1. Определя за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:*

*1.1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 24,41 евро/MWh, без ДДС;*

*1.2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;*

*1.3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;*

*1.4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 85,44 евро/MWh, без ДДС.*

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма 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:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1731 от 15.10.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2026 г.

2. Определя за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

2.1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 24,41 евро/MWh, без ДДС;

2.2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

2.3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

2.4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 85,44 евро/MWh, без ДДС.

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

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

**По т.2.** Комисията, **като разгледа заявление с вх. вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. за одобряване на бизнес план, за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 6 и ал. 7 във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него със Заповед № З-Е-210 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, КЕВР е установила следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а, ал. 2 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ когато за извършване на дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група. Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа - чл. 56а, ал. 8 от ПТЕЕ. В тази връзка, според чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ операторът на затворена електроразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа с изключение на тези по чл. 90 и чл. 104а, ал. 3 от същия закон.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 207411593, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД има следния предмет на дейност: създаване, изграждане и управление на индустриални паркове, изграждане на нови, реконструкция или рехабилитация на съществуващи участъци от довеждащата инфраструктура – елементи на публична (държавна или общинска) техническа инфраструктура, до границите на паркове или зони; Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешната техническа инфраструктура в границите на паркове или зони; Изграждане на екологична и научноизследователска (иновативна) обща вътрешна инфраструктура, създаваща научноизследователски (иновативни), устойчиви и екологични възможности за индустриалните производства в парковете и зоните; сделки с недвижимо имущество, включително придобиване, развитие и управление, отдаване под наем на недвижими имоти, строителство, посредничество между инвеститори в индустриалните паркове, както и между други индустриални паркове; търговия с промишлени стоки; рекламни, информационни, преводни, програмни, маркетингови услуги; както и други дейности, незабранени от закона или ограничаващи дейността на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 501 577,34 евро (петстотин и една хиляди петстотин седемдесет и седем евро и тридесет и четири цента), разпределен в 98 100 (деветдесет и осем хиляди и сто) дружествени дяла. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД се представлява от управителя Красимир Иванов Стефанов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, C 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато

едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е Община Свищов, с ЕИК 000133965, регистрирана в Регистър БУЛСТАТ, с адрес гр. Свищов, ул. „Цанко Церковски“ № 2.

Във връзка с гореизложеното, за „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация от управителя, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Представеният бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. се явява първият бизнес план, който е за 5 (пет) годишен период и следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 и ал. 7 от НЛДЕ. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ се съставя за срок до 5 (пет) години, като в съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

Предвид горното, следва да бъде извършен анализ на прогнозните данни в представените бизнес план и финансов модел, въз основа на който да бъде одобрен първият бизнес план на дружеството за поискания срок, а именно за периода от 2026 г. до 2030 г.

**I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.**

**I.1. Инвестиционна програма за периода на бизнес плана:**

Дружеството „Индустриален технологичен парк Свищов“ ООД е представило инвестиционна програма за периода 2026 г. – 2030 г.

Инвестиционната стратегия на кандидат лицензианта цели намаляване на бъдещия риск, като в началния период се концентрират инвестиции достатъчни за стабилното функциониране на мрежата до края на 5-годишния период, подкрепени единствено от ремонтната програма. Бързата модернизация в началото на периода, включително инвестицията в дистанционни електромери, ще намали бъдещите оперативни разходи с цел постигане на бюджетна ефективност.

В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представил инвестиционна програма за периода 2026 г. – 2030 г., както следва:

| **Инвестиции за периода 2025-2030 г. (хил. евро)** | | **Общо (хил. евро)** | **2025 г. (30%)** | **2026 г. (70 %)** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | **евро** | **евро** | **евро** | **евро** | **евро** | **евро** |
| 1. | Затворена мрежа (ОЗРМ) | **xxx** | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx |
| 2. | Подстанция | **xxx** | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx |
| 3. | Възлова станция | **xxx** | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx |
| 4. | Електропровод 110 kV | **xxx** | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx | |
| **ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ** | | **xxx** | **xxx** | **xxx** | **xxx** | **xxx** | **xxx** | **xxx** |

Целта на стратегията е да се осигури устойчиво развитие на електрическата мрежа, което да отговаря на нуждите на общността в гр. Свищов. Чрез интегрирането на нови бизнеси в индустриалния парк, стратегията не само ще осигури икономически растеж, но и ще подпомогне развитието на местната общност чрез развиване на нови работни места. Това ще доведе до повишаване на конкурентоспособността на местната икономика и устойчиво развитие на региона.

**I .2. Ремонтна програма за периода на бизнес плана:**

Предвид инвестиционната програма, която е концентрирана в 2026 г. в съответствие с Договора за БФП по МВУ, то ремонтната програма за следващите години – 2028 г. до 2030 г. е заложена в минимален обем, тъй като операторът ще функционира с модерни и нови съоръжения, въведени в експлоатация по плана на инвестиционната програма и няма да се нуждаят от значителна поддръжка.

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2028 г. – 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години е, както следва:

| **Ремонтна програма 2026-2030 г. (евро)** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** |
|---|---|---|---|---|---|
| Ремонт и поддръжка | xxx | xxx | xxx | xxx | xxx |

## II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

**II.1. Прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана.**

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода, с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозата е направена съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от ЗЕ. Прогнозният отчет за приходите и разходите е, както следва:

| Разчет на всеобхватния доход (ОПР) | Мярка | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Приходи от регулирани цени | хил. евро | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Приходи от достъп | хил. евро | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Електрическа енергия | MWh | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Приходи от разпределение Ср.Н | хил. евро | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Електрическа енергия | MWh | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Приходи от разпределение НН | хил. евро | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Електрическа енергия | MWh | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Приходи от услуги и операт. дейност | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за материали | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за външни услуги | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за амортизация | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за персонал | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за заплати | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за осигуровки | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Други разходи (цена присъед.) | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Технологичен разход | хил. евро | | | ххх | ххх | ххх | ххх |
| Разходи за ремонт и поддръжка | хил. евро | | | | ххх | ххх | ххх |
| Финансови разходи | хил. евро | ххх | ххх | | | | |
| **Финансов резултат** | **хил. евро** | **ххх** | **ххх** | **ххх** | **ххх** | **ххх** | **ххх** |
| Корпоративен данък | хил. евро | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх | ххх |
| **Нетен финансов резултат** | **хил. евро** | **ххх** | **ххх** | **ххх** | **ххх** | **ххх** | **ххх** |

Приходите на дружеството за разчетния период от 2026 г. до 2030 г. отчитат ръст с всяка следваща година въз основа на поетапно достигане пълния капацитет на присъединената мощност на ОЗРМ. Приходите от дейността „оператор на затворена разпределителна мрежа“ се очаква да бъдат ритмични и достатъчни, за да покрият разходите и да осигурят релевантни финансови резултати, посочени в прогнозния отчет по-горе.

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачват от ххх хил. евро през 2027 г. до ххх хил. евро през 2030 г. Финансовият резултат се формира основно от дейността по предоставяне на мрежовите услуги в затворената разпределителна мрежа. Прогнозираните приходи и разходи за периода 2026 г.- 2030 г. осигуряват положителен финансов резултат и постоянен ръст на маржа на брутната печалба.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения.

**II.2. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции за изграждането на енергийния обект:**

Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа с включени права и задължения на координатор на балансираща група“ с условия за изграждане на енергийния обект:

Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството „Индустриален технологичен парк Свищов“ ЕООД е страна по ххх.

Съгласно ххх , като условията ххх.

По отношение на вътрешната инфраструктура общия размер на ххх е ххх%, а ххх% е ххх.

Източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието им са, както следва (в евро):

| Дейност | Организация | Обща стойност/сума на инвестицията в евро |
|---|---|---|
| Изграждане ,доставка и оборудване на нова възлова станция 110 KV | „Национален план за възстановяване и устойчивост“, Община Свищов, „ВИК Йовковци“ ООД | xxx |
| Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура | „Национален план за възстановяване и устойчивост“, Община Свищов, „ВИК Йовковци“ ООД | xxx |
| Изграждане на довеждаща и вътрешна инфраструктура и издаване на банкова гаранция в полза на Министерство на иновациите и растежа | „Българска банка за развитие“ ЕАД | xxx |
| Изграждане подстанция 110 kV/ 20 kV и електропровод Ср.Н и съоръжения към него | Община Свищов | xxx |
| **ОБЩО:** | | **xxx** |

Представения бизнес план представлява ниско рисков оперативен модел подкрепен от високоинтензивна първа инвестиционна фаза – 2026 г. Концентрирането на ресурси в началото на периода е ход за стабилизиране на мрежата, при условие че макроикономическата среда позволява изпълнението на тези мащабни проекти в срок.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че „Индустриален технологичен парк Свищов“ ЕООД е осигурило необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект, както и че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

Изказвания по т.2.:

Докладва М.Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното от Вас заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението се установи, че те отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. По отношение на съдържанието на бизнес плана за съответната дейност, мога да посоча, че самите елементи на бизнес плана са подробно разгледани и приети от Комисията в процедурата по издаване на лицензия за тази дейност. Така че преминавам директно към решението.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т.

1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 6 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

*1. Да приеме настоящия доклад.*

*2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката;*

*3. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, приложение и неразделна част от лицензия, издадена за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“.*

М. Трифонов прочете диспозитива на решението.

*Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 6 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,*

*КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ*

*РЕШИ:*

*Одобрява на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, с ЕИК 207509856, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, бизнес план за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г.*

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 6 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**РЕШИ:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1727 от 15.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за одобряване на бизнес план, за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г.

2. Одобрява на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, с ЕИК 207509856, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, бизнес план за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода

2026 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

**РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1731 от 15.10.2026 г относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2026 г.

2. Определя за периода 01.09.2026 г. – 30.09.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

2.1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 24,41 евро/MWh, без ДДС;

2.2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

2.3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

2.4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 85,44 евро/MWh, без ДДС.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1727 от 15.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за одобряване на бизнес план, за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г.

2. Одобрява на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, с ЕИК 207509856, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, бизнес план за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**Свързани документи:** (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1731 от 15.10.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-15 от 20.10.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2026 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1727 от 15.10.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-28 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за одобряване на бизнес план, за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, за периода 2026 г. – 2030 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Пламен Младеновски - председател на КЕ...
служебен ангажимент

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

**Протоколирал:**

X

Дилайла Васева - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"