



Вх. № от 2025 г.

ДО
ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
и дирекция „Правна“

Относно: *Утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 15 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежи цената за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт. В тази връзка Държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“ (ДП НКЖИ) е подало заявление с вх. № Е-13-147-2 от 31.03.2025 г. за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.

В Регламент за изпълнение (ЕС) 2015/909 на Комисията от 12 юни 2015 година относно реда и условията за изчисляване на преките разходи, направени вследствие на извършването на влаковата услуга (Регламент за изпълнение 2015/909) са уредени редът и условията за изчисляване на преките разходи за извършването на влаковата услуга. Според посочения регламент ДП НКЖИ следва да прилага такси за минимален достъп до железопътната инфраструктура, които се определят на равнището на преките разходи, направени вследствие на извършването на влаковата услуга. Преките разходи за цялата мрежа се изчисляват като разликата между, от една страна, разходите за предоставяне на услугите от пакета за минимален достъп и за достъп до инфраструктурата, която свързва обслужващи съоръжения, и от друга страна, недопустимите разходи (чл. 3, пар. 1 от Регламент за изпълнение 2015/909). Като преки разходи, които следва да се включат в пакета за минимален достъп съгласно Регламент за изпълнение 2015/909, се определят разходите за поддръжка и ремонт на контактната мрежа, без разходите за амортизации на контактната мрежа, разходите за механизация и разходите за персонал, свързан с експлоатацията на контактната мрежа, т.е. разходите, включени в пакета за минимален достъп, следва да бъдат извадени от цената за разпределение на тягова електрическа енергия.

Съгласно чл. 35, ал. 3 от Закона за железопътния транспорт, размерът на таксите се определя от управителя на железопътната инфраструктура съгласно методика за изчисляване на инфраструктурните такси (пакет за минимален достъп), събирани от управителя на инфраструктурата, приета от Министерския съвет по предложение на министъра на транспорта, информационните технологии и съобщенията.

I. Предоставена от ДП НКЖИ информация:

Със заявление с вх. № Е-13-147-2 от 31.03.2025 г. ДП НКЖИ е предложило за втората ценова година от петия регулаторен период цена за разпределение на тягова електрическа енергия в размер на 0,15462 лв./kWh, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

1. Прогнозната стойност на експлоатационни разходи, административни разходи и разходи с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, в размер 40 178 хил. лв.;

2. Прогнозната стойност на разходите за амортизации е 16 191 хил. лв.;

3. Прогнозна стойност на технологичните разходи по разпределение – 570 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 0,92% от количеството активна електрическа енергия, постъпваща в мрежата на ДП НКЖИ.

4. Регулаторна база на активите (РБА), включваща:

- призната балансова стойност на активите – 156 066 хил. лв.;
- среден номинален размер на инвестициите – 40 006 хил. лв.;
- необходим оборотен капитал (НОК) – 5 022 хил. лв.;
- балансова стойност на активи, придобити по безвъзмезден начин – 121 584 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост на капитала – 1,23%;

6. Електрическа енергия, разпределена до потребителите на тягова енергия – 303 715 MWh.

II. Ценообразуващи елементи

С Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г. КЕВР е утвърдила на ДП НКЖИ продължителност от 3 (три) години на петия регулаторен период, като за първия ценови период от него е утвърдила цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт в размер на 0,1486 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи от 44 423 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh.

С Решение № Ц-4 от 01.01.2025 г. на КЕВР е изменила утвърдената на ДП НКЖИ с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г. цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт от 0,1486 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи от 44 423 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh на 0,14949 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи от 44 690 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при метода „горна граница на приходи“ Комисията утвърждава цени и необходимими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ.

Предмет на настоящото административно производство е утвърждаването на необходимими приходи и цена на ДП НКЖИ за втората ценова година от петия регулаторен период. В тази връзка съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ необходимите годишни приходи, респективно цените, могат да се коригират с: инфлационен индекс за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт (НСИ), съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността; с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходимими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнение на определените от Комисията целеви показатели и разлика между прогнозните и реализираните инвестиции; в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове

дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

При прилагане на метода „горна граница на приходи“ се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по реда на чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от НРЦЕЕ. След анализ на данните във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими годишни приходи и цени на електроразпределителните дружества, каквото е и ДП НКЖИ и при отчитане на постигнатите резултати, Комисията прилага следния подход:

В съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г., изменено с Решение № Ц-4 от 01.01.2025 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:

- технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;

- експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт“;

- разходите за амортизации;

- разходите за балансиране;

- стойностите на елементите на РБА, освен стойността на необходимия оборотен капитал (НОК);

- среднопретеглената норма на възвръщаемост.

Съгласно чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ в случай че дружеството не представи информация и необходимите документи или се приеме, че стойността на оборотния капитал е необоснована, то неговата стойност се определя като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. В тази връзка, НОК е коригиран на 4 503 хил. лв.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи. По силата на чл. 28, ал. 3 от НРЦЕЕ прогнозните нива на технологичния разход се остойностяват по сумата от прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, цената за задължения към обществото и цените за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа (чл. 28, ал. 3 от НРЦЕЕ). В доклад с вх. № Е-Дк-711 от 02.06.2025 г. е изчислена прогнозна пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи в размер на 235,08 лв./MWh, разходи за балансиране в размер на 1,80 лв./MWh, цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,36 лв./MWh, цена пренос през електропреносната мрежа в размер на 14,86 лв./MWh и цена за задължения към обществото в размер на 0,00 лв./MWh.

На основание чл. 3, ал. 2, т. 2, пр. 2 и чл. 38, ал. 4, ал. 7 и ал. 8 от НРЦЕЕ за утвърждаването на цена на ДП НКЖИ за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за втората година от петия регулаторен период са извършени следните годишни корекции:

1. Корекция с инфлационен индекс за предходен период и с коефициент за подобряване на ефективността:

Извършена е корекция върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) с инфлационен индекс в размер на 2,4% за предходен период на основата на данни от НСИ относно индекса на потребителските цени за 2024 г.

2. Корекция с показатели за качество:

Не е извършвана корекция с показатели въз основа на изпълнението, тъй като дейността на дружеството е специфична спрямо дейността на другите електроразпределителни дружества и към момента за дружества от категорията на ДП НКЖИ Комисията не е определила целеви показатели.

3. Корекция, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за предходния регулаторен период:

Извършена е корекция в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, въз основата на данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети в размер на (минус) 1 227 хил. лв., която е изчислена, както следва:

		2024 г. (И1)	2025 г. (И2)	2026 г. (И2)
		отчет	план	план
1	Инвестиции – общо, хил. лв.	37,055	34,560	37,769
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания, хил. лв.	22,497	12,103	12,936
3	Нетна амортизация, Ап, хил. лв.	1,225	2,024	2,109
4	Номинален размер на инвестициите, хил. лв. (р.1-р.2-р.3)	13,333	20,433	22,723
5	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв. $I = (2,5 * I_1 + 1,5 * I_2 + 0,5 * I_3) / 3$	25,115		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г., хил. лв.	39,981		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 * A_1 + 1,5 * A_2 + 0,5 * A_3) / 3$, съгласно стойностите, посочени на р.3, хил. лв.	2,385		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г., хил. лв.	3,437		
9	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ (р.5-р.6)*1,17%+(р.7-р.8)	-1 227		

4. Корекция с фактора Z на стойност (минус) 2 124 хил. лв., при изчисляването на която е взето предвид следното:

Технологичният разход за пренос на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт е утвърден от КЕВР с Решение № Ц-18 от 01.07.2024 г. в размер на 2,00% от пренесената електрическа енергия.

Съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(\text{Путв.} - \text{Епрог.} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}\%}}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}\%}} * \text{Ц}_{\text{тр.}} \right)_{t-1} - \left(\text{Потч.} - \text{Еотч.} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}\%}}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}\%}} * \text{Ц}_{\text{тр1.}} \right)_{t-1} \pm \text{Р}_{t-2}$$

където:

$P_{утв.}$ – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 44 423 хил. лв. с Решение № Ц-18 от 01.07.2024 г. на КЕВР и 44 690 хил. лв. с Решение № Ц-4 от 01.01.2025 г. на КЕВР за изчисленията е използвана среднопретеглена съобразно пренесените количества стойност в размер на 44 556 хил. лв.;

$P_{отч.}$ – отчетени приходи в размер на 46 629 хил. лв., формирани от ДП НКЖИ, въз основа на отчетени количества разпределена тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт и отчетни приходи периода от 01.07.2024 г. до 28.02.2025 г., както и прогнозни количества и приходи за месеците март, април, май и юни 2025 г.;

$E_{прог.}$ – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 298 940 хил. kWh;

$E_{отч.}$ – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 303 715 хил. kWh, посочени от ДП НКЖИ, формирани въз основа на отчетени количества разпределена тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт и отчетени приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2024 г. до 28.02.2025 г., както и прогнозни количества и приходи за месеците март, април, май и юни 2025 г.;

$TR_{одоб.}$ – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 2,00%;

$C_{мп.}$ – утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране – в размер на 200,73 лв./MWh утвърдена с Решение № Ц-18 от 01.07.2024 г. и 244,44 лв./MWh утвърдена с Решение № Ц-4 от 01.01.2025 г. и среднопретеглена цена в размер на 216,38 лв./MWh;

$C_{мп.1}$ – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8, т. 2 от НРЦЕЕ, по която ДП НКЖИ е закупило електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране 203,27 лв./MWh

P_{t-2} – корекция за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1} , в размер на (плюс) 9 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цената за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт на ДП НКЖИ са следните:

ДП НКЖИ		
1	Експлоатационни и административни разходи	34 464
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	1 563
3	Разходи за амортизации	7 462
4	Регулаторна база на активите	65 972
4.1.	Призната балансова стойност на активите	21 488
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	39 981
4.3.	Необходим оборотен капитал	4 503
5	Норма на възвръщаемост на капитала	1,17%
6	Възвръщаемост ($p.4 * p.5$)	772
7	Корекция с инфлационен индекс (И)	827
8	Корекция с инвестиции	- 1 227
9	Корекция с фактор Z	- 2 124
10	Необходими годишни приходи ($p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8+p.9$)	41 736
11	Количество електрическа енергия за разпределение	303 715

Предвид горното, цената за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за втората ценова година на петия регулаторен период е в размер на 0,13742 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 41 736 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 303 715 MWh.

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да обсъди следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме доклада;**
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъдат поканени представители на заявителя, като се осигури възможност и за дистанционното им участие в заседанието;**
- 3. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.**