

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е, бул. Владислав Варненчик 258, гр. Варна 9009

**Електроразпределение  
Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и справ-  
ките към него съдържат повери-  
телна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

**Обосновка и допълнителна информация към заявлението за  
утвърждаване на необходимими годишни приходи и цени за  
втори ценови период (от 01 юли 2025 г. до 30 юни 2026 г.) на  
седми регулаторен период (с продължителност три години от  
1 юли 2024 г. до 30 юни 2027 г.) при прилагане на метод за  
ценово регулиране „горна граница на приходи“**

Варна  
март 2025 г.

## **I. ВЪВЕДЕНИЕ**

На основание разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. на КЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), Електроразпределение Север АД (ЕРПС/Дружеството) разработи заявление за изменение на необходимите годишни приходи и цени за втори ценови период от VII<sup>-и</sup> регулаторен период при прилагане на метода за ценово регулиране „горна граница на приходи“ с продължителност на регулаторния период от три години. Настоящата писмена обосновка и допълнителна информация са неразделна част от заявлението за цени на ЕРПС.

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

По своята същност, приложимият метод на регулиране (наричан още регулиране чрез стимули) следва да дава възможност на Дружеството, чрез повишаване на своята оперативна ефективност, да осигури спестявания и съответно да подобрява финансовия си резултат.

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

Заявлението е разработено в съответствие с основните принципи за ценово регулиране определени в чл. 31 от ЗЕ, както следва:

- Цените да са недискриминационни, основани на обективен критерии и определени по прозрачен начин;
- Цените да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността, включително разходите за: управление, експлоатация, поддръжка на енергийните обекти, ремонти и амортизации.

В съответствие с изискванията на чл. 23, т. 4 и чл. 24, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, при определяне на цените се спазват принципите за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и изискването да се осъществи справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализирането на електроенергийния пазар.

Заявлението включва информация, свързана с ценообразуващите елементи съгласно изискванията на НРЦЕЕ за прилагания метод за ценообразуване, включително годишни разходи за извършване на дейността по лицензията, регулаторна база на активите, норма на възвръщаемост на капитала, количества електрическа енергия доставена до крайни клиенти, както и предоставена мощност на битовите и небитовите клиенти, присъединени към мрежата на ЕРПС.

В изпълнение на чл. 36а, ал.1 от ЗЕ, в едномесечен срок преди подаване на заявлението за утвърждаване на нови цени в Комисията, оповестихме това си действие в средствата за масова информация. Публикациите са с дата 27.02.2025 г. в национален всекидневник в. „24 часа“ и регионалния вестник „Утро“, гр. Русе, за което представяме съответните доказателства.

**II. ОСНОВНИ ДОПУСКАНИЯ при изготвянето на заявлението за утвърждаване на необходими приходи и цени за периода 01 юли 2025 г. - 30 юни 2026 г. на Електроразпределение Север АД**

При формирането на необходимите приходи за втори ценови период от VII-и регулаторен период сме се придържали към изискванията на НРЦЕЕ, като сме взели предвид следното:

- VII-и регулаторен период започва на 1 юли 2024 г. и е с продължителност три години;
- Методът на регулиране е „горна граница на приходи“ съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ;
- При изменението на необходимите годишни приходи и формирането на цените за първи ценови период, сме се ръководили от изискванията на ЗЕ и НРЦЕЕ;
- Отчетени са принципите на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) във връзка с начина на балансиране на електроразпределителните дружества;
- ЕРПС е направило проучване за нивото на прогнозната пазарна цена (ППЦ) за следващия ценови период;
- Използваната от ЕРПС норма на възвращаемост (НВ) е в съответствие с определената НВ с Решение № Ц-17/30.06.2024 г.;

**Електроразпределение  
Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

При разработване на настоящето предложение за необходими приходи и цени е отчетено и следното:

- Съобразяване с новата роля на операторите на разпределителни мрежи във връзка с целите на европейската политика;
- Приспособяване към новите изисквания на пазара, при най-високо постижимо ниво на условията за равнопоставен достъп до разпределителната мрежа на отделните групи потребители;
- Поддържане на съществуващата и изграждане на нова разпределителна мрежа;
- Присъединяване на нови клиенти;
- Подобряване качеството на доставената електрическа енергия;
- Повишаване ефективността на оперативната дейност на Дружеството;
- Оптимизиране на разходите, като фактор за стабилно развитие на Дружеството в контекста на европейските изисквания и икономическата посока на България към еврозоната;
- Следване на политика за развитие на човешките ресурси за поддържане на квалификацията и ефективността на персонала на Дружеството и формиране на устойчива фирмена култура, както и ефективно набиране на квалифицирани кадри за работа.

Предложените цени са изцяло функция на разходите по лицензия, свързани с предоставянето на услугите за достъп до и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до потребителите на съответното ниво на напрежение. Бихме искали да отбележим и, че Заявлението за цени е разработено, без да се отчитат допълнителните разходи (административни, вкл. и информационни) на ЕРПС, които възникват и биха възникнали в следствие на промяна на подхода на ценообразуване на услугата достъп до електроразпределителната мрежа на битовите потребители.

Чрез така предложените необходими годишни приходи, ЕРПС ще покрие единствено икономически обосноваваните си разходи за регулираната дейност, като:

- управлението, експлоатацията и поддръжката на енергийните обекти, собственост на Дружеството;

- разходите свързани с осигуряване на надеждно, непрекъснато и качествено снабдяване на потребителите с електрическа енергия, включително и необходимия човешки ресурс;
- реализираната инвестиционна програма за изминалия първи ценови период;
- амортизационни отчисления на активите, които са въведени в експлоатация след началото на регулаторния период, в резултат на предвидените инвестиции за първи ценови период;
- в необходимите приходи не са отразени активите и амортизационните отчисления на активите, придобити чрез финансираня през първи ценови период.

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

### **III. О Б О С Н О В К А на заявените необходими приходи и цени за периода 01 юли 2025 г. - 30 юни 2026 г. на Електроразпределение Север АД.**

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

#### **1. Утвърдени елементи на необходимите годишни приходи за първи ценови период от VII-и регулаторен период**

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

В свое Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. КЕВР е утвърдила необходими приходи (НП) на Електроразпределение Север АД за първа ценова година на VII-и регулаторен период в размер на 261 331 хил. лв., в т.ч.:

- Парични разходи за закупена енергия за технологични разходи, с включени разходи за балансиране – \*\*\* хил. лв.;
- Експлоатационни и административни разходи – \*\*\* хил. лв.;
- Разходи за амортизации – \*\*\* хил. лв.;
- Регулаторна база на активите (РБА) – \*\*\* хил. лв.;
- Възвръщаемост – \*\*\* хил. лв.;
- Корекция с инфлационен индекс (И) – не се прилага;
- Корекция с фактор Z - \*\*\* хил. лв.;
- Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ – \*\*\* хил. лв.

#### **2. Предложение за изменение елементите на необходимите годишни приходи за втори ценови период от VII-и регулаторен период**

- **Разходи за закупена енергия за технологични нужди и разходи за балансиране**

Съгласно действащото към момента Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г., утвърденият технологичен разход е в размер на \*\*\*. Отчитайки утвърдения размер на електрическата енергия, доставена до крайни клиенти за VII-и регулаторен период от 5 445 000 MWh, това представлява \*\*\* MWh електрическа енергия, необходима за покриване на технологичния разход по преноса.

Със същото решение КЕВР е определила ППЦ в размер на 227.28 BGN/MWh, с отчетен групов коефициент Kd в размер на 1.07101. Утвърдената от КЕВР ППЦ е по-ниска от очакваната за следващия ценови период. В тази връзка, ЕРПС направи проучване за очакваната цена на базов товар, който ще се купува на организиран борсов пазар в Европа през следващия ценови период. Цената, която ЕРПС счита, че следва да се прилага е \*\*\* BGN/MWh, отчитайки утвърдения Kd за електроразпределителни предприятия.

Предложените разходи за технологични нужди са изчислени при цена на закупуване на електрическата енергия от организиран борсов пазар (с включени действащи мрежови такси виско напрежение (ВН), действаща цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на \*\*\* BGN/MWh) в размер на \*\*\* BGN/MWh, без ДДС.

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Бихме искали да отбележим, че считано от 01.05.2024 г. цените на балансиращата енергия се определят напълно свободно на пазара и КЕВР вече не утвърждава пределна цена на балансиращата енергия, което води до значителни колебания на разходите за небаланси на търговските участници..

Оскъпяването вследствие на разходите за балансиране на ЕРПС бележи траен ръст, както е видно от таблицата по-долу.

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Таблица № 1- Цени за недостиг, без ДДС и акциз

Година/ месец	Мярка	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
яну	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
фев	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
мар	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
апр	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
май	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
юни	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
юли	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
авг	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
сеп	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
окт	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
ное	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
дек	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***
Средно	BGN/MWh	***	***	***	***	***	***	***

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

За последните 6 години разходите за недостиг са се увеличили драстично (увеличение със 131%), докато признатото в разходите за закупена енергия за технологични нужди оскъпяване, в следствие на балансирането не се е изменило. Предвид това, считаме че разходите за балансиране следва да се коригират от \*\*\*BGN/MWh на \*\*\* BGN/MWh.

С оглед на гореизложеното, на основание чл. 11, ал. 1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за втори ценови период на VII-и регулаторен период при утвърдената към момента на подаването на заявлението цена за закупуване на електрическа енергия, както и разходи за балансиране в размер на \*\*\* BGN/MWh, парични разходи за закупена енергия за технологични разходи, с включени разходи за балансиране \*\*\* хил. лв.

- Регулаторна база на активите (РБА)

Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за втори ценови период на VII-и регулаторен период регулаторна база на активите в размер на \*\*\* хил. лв.

При определяне на РБА за втори ценови период на VII-и регулаторен период Дружеството се е придържало към изискванията на НРЦЕЕ. Предложената стойност на РБА е \*\*\* хил. лв. и включва:

- призната стойност на активите, които се използват за регулирана дейност към края на базисната година в размер на \*\*\* хил. лв., определена с решение № Ц-3/01.01.2025 г.;
- признат нетен средногодишен размер на инвестициите за регулаторния период в размер на \*\*\* хил. лв., определен с решение № Ц-3/01.01.2025 г.;
- необходимия оборотен капитал, определен в размер на \*\*\* хил. лв.

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

*б) Необходим оборотен капитал (НОК)*

НОК е определен при спазване на възможността да е равен на 1/8 от паричните разходи. Стойността на паричните разходи за втори ценови период е равна на \*\*\* хил. лв., формирани съгласно заявените Административни разходи и с общо предназначение, както и прогнозните разходи за закупена енергия за технологични разходи. Определеният съгласно чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е \*\*\* хил. лв.

*Отчитайки гореизложените изчисления, прогнозната стойност на Необходимия оборотен капитал, като част от РБА, е в размер на \*\*\* хил. лв.*

**С оглед на гореизложеното, на основание чл. 11, ал. 1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за втори ценови период на VII-и регулаторен период Регулаторна база на активите (РБА), в размер на \*\*\* хил. лв., съгласно описаните по-горе допускания.**

- **Възвръщаемост**

При разработване на настоящото заявление за утвърждаване на годишни необходими приходи и съответно цени ЕРПС е работило с норма на възвръщаемост на капитала от 6.998% преди данъчно облагане, равна на утвърдената с решение на КЕВР № Ц-17/30.06.2024 г., като изчислената стойност на възвръщаемостта а в размер на \*\*\* хил. лв.

**С оглед на гореизложеното, на основание чл. 11, ал. 1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за втори ценови период на VII-и регулаторен период Възвръщаемост, в размер на \*\*\* хил. лв., съгласно описаните по-горе допускания.**

- **Необходими приходи**

Отчитайки всички посочени по-горе ценообразуващи елементи, Електроразпределение Север АД заявява необходими приходи, преди корекции, за втори ценови период от VII-и регулаторен период (01 юли 2025 г. – 30 юни 2026 г.) в размер на \*\*\* хил. лв., изчислени при всички посочени по-горе допускания и мотиви.

### III.2 Корекции на необходимите приходи

#### 1) Корекция на необходимите приходи за втори ценови период с инфлационния индекс

НРЦЕЕ предвижда експлоатационните и административни разходи на годишна база за дейността да се коригират с инфлационен индекс за предходен период, на основата на данни от Националния статистически институт. Средногодишният ИПЦ за предходната 2024 г. е в размер на 2.4%<sup>1</sup>. Предложеният от нас инфлационен индекс е съобразен с прилагания от КЕВР единен подход при определяне на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества.

Извършеният анализ на динамиката на дейността на Дружеството през настоящата ценова година показва, че това е минималното ниво на корекция на оперативните разходи, с които да бъдат покрити всички изисквания – от една страна на доставчиците на стоки и услуги, чиито цени се увеличават и които са неизбежни, защото са свързани с прякото изпълнение на лицензионните задължения за ремонтни и инвестиционни дейности, застраховки и т.н., а от друга – нарастващите изисквания към сигурността на мрежите и качеството на работа в резултат на новите предизвикателства, свързани с т. нар. „зелен енергиен преход“.

Отчитайки решение № Ц-17/30.06.2024 г., предлагаме признатите годишни разходи за втори ценови период от регулаторния период да се коригират с \*\*\* хил. лв., като резултат от прилагане на средногодишния ИПЦ.

**Предвид горепосоченото Електроразпределение Север АД заявява за изменение експлоатационни и административни разходи за втори ценови период на VII<sup>та</sup> регулаторен период от \*\*\* хил. лв. на \*\*\* хил. лв.**

#### 2) Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за покупка и продажба на електрическа енергия за предходен ценови период и отклонение между постигнатата среднопретеглена пазарна цена и прогнозната пазарна цена (фактор Z)

Съгласно прилагания метод на регулиране „горна граница на приходи“ в случаите, когато е налице разлика между утвърдените и отчетените количества електрическа енергия доставени до крайни клиенти за предходен ценови период, необходимите приходи за следващия ценови период се коригират с фактор Z. Електроразпределение Север АД реализира повече пренесени количества от очакваните за своите потребители за последния ценови период, както и отчете повече приходи от цена за достъп на база предоставена мощност на небитовите си клиенти.

От 01.07.2018 г. операторите на електроразпределителни мрежи закупуват електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните разходи на организиран борсов пазар. Електроразпределение Север АД закупува тази електрическа енергия изцяло от

Електроразпределение  
Север АД

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

1

<https://www.nsi.bg/bg/content/2518/%D1%81%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%88%D0%BD%D0%B8-%D0%B8%D0%BF%D1%86-%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D1%85%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%B0%D1%82%D0%B0-%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B0-100>

Българската независима енергийна борса (БНЕБ/IBEX), основно от пазарния сегмент „ден напред. Постигнатата от дружеството среднопретеглена пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 28.02.2025 г. на пазара „ден напред“ е \*\*\* BGN/MWh, като са отчетени компенсациите от Фонд СЕС до месец февруари, включително. КЕВР е определила с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. прогнозна пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи в размер на \*\*\* BGN/MWh. С Решение №Ц-3/01.01.2025 г. КЕВР изменя прогнозната пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи на \*\*\* BGN/MWh. Средната стойност на утвърдената от КЕВР прогнозната пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи е \*\*\* BGN/MWh.

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Съгласно чл. 38, ал. 8 от НРЦЕЕ в случаите, когато постигнатата среднопретеглена пазарна цена е с повече от 5% по-ниска или по-висока от прогнозната пазарна цена, разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи подлежи на корекция в следващата ценова година. Към края на февруари 2025 г. постигнатата среднопретеглена цена електрическата енергия за покриване на технологичния разход превишава с повече от 5% от прогнозната пазарна цена и в тази връзка Дружеството заявява недовъзет приход за следващия ценови период, във връзка с постигнатата по-висока пазарна цена спрямо прогнозната.

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

Също така, на база окончателните отчетни данни за периода 01 юли 2023 г. - 30 юни 2024 г.) дружеството е калкулирало стойността на компонентата  $P_{t-2}$  като елемент на заявления  $Z$ -фактор за втори ценови период в размер на \*\*\* хил.лв., изчислена като разлика между стойността на фактора  $Z$  за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. ( $Z_{t-1}$ ), определен на база на отчетни данни за периода, и стойността на фактора  $Z$ , посочен в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, при изчислението на който са използвани прогнозни данни.

**Предвид гореизложеното, на основание чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване корекция на необходимите приходи за първи ценови период на VII<sup>-и</sup> регулаторен период, свързана с фактор  $Z$  в размер на \*\*\* хил. лв.**

**3) Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за инвестиции за първи ценови период на VII<sup>-и</sup> регулаторен период**

За първи ценови период от VII<sup>-и</sup> регулаторен период Електроразпределение Север АД е заявило и КЕВР е утвърдила инвестиционна програма в размер на \*\*\* хил. лв. В края на финансовата 2024 г. ЕРПС отчита капитализирани инвестиции в размер на \*\*\* хил. лв.

При определяне на необходимите приходи за втори ценови период на VII<sup>-и</sup> регулаторен период, ЕРПС калкулира корекция, вследствие на преизпълнение на инвестиционните разходи за 2024 г. в размер на \*\*\* хил. лв.

Таблица № 2- Разлики в заявените и отчетените разходи за инвестиции за първи ценови период на VII<sup>-и</sup> регулаторен период, в хил. лв.



Показател	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Инвестиции, общо	***	***	***
Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	***	***	***
Амортизация общо	***	***	***
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	***	***	***
Нетна амортизация	***	***	***
Номинален размер на инвестициите	***	***	***
Среден номинален размер на инвестициите		***	
Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.		***	
Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 \cdot A_1 + 1,5 \cdot A_2 + 0,5 \cdot A_3) / 3$		***	
Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.		***	
Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ за първата година на регулаторния период $(p.7-p.8) \cdot 6.998\% + (p.9-p.10)$		***	

**Електроразпределение Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

Корекцията е изчислена в съответствие с приложимия от КЕВР подход за определяне на размера на надвзетия/недовзетия приход вследствие на неизпълнени/преизпълнени инвестиции.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява корекция на необходимите годишни приходи за втори ценови период от VII<sup>-и</sup> регулаторен период, свързана с отклонение на изпълнението на елементите на инвестиционната програма, в размер на \*\*\* хил. лв.

#### IV. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ, СЛЕД КОРЕКЦИИ И ЦЕНИ ЗА ВТОРИ ЦЕНОВИ ПЕРИОД НА VII<sup>-и</sup> РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Считано от 1 юли 2025 г., Дружеството заявява цената за достъп както за битовите, така и за небитовите клиенти да се изчислява въз основа на предоставена/договорена мощност, а не на база консумираната електрическа енергия. Новият начин на ценообразуване осигурява по-справедливо покриване на условно-постоянните разходи, които мрежовият оператор прави за поддържането на съответната мощност и непрекъснатост на доставката до всеки обект на клиент, независимо от неговата консумация. Също така, този начин на ценообразуване ще допринесе за оптимално и ефективно бъдещо развитие на мрежите и максимално съответствие между заявяваните за присъединяване мощности и планираните реални товари.

При определяне на цените за услугите за достъп до и пренос през разпределителната мрежа на ЕРПС за втори ценови период на VII<sup>-и</sup> регулаторен период от 01 юли 2025 г. до 30 юни 2026 г., Електроразпределение Север АД се е водило от следните принципи:

- Покриване единствено на разходите, свързани с лицензионната дейност;

- Покриване на реално очакваните разходи за покупка на електрическа енергия за технологични разходи и на реалните разходи за балансиране;
- Спазване на изискванията на чл. 31, т. 2 от ЗЕ за справедливо и недискриминационно разпределяне на разходите между всички участници на пазара.

**Електроразпределение Север АД**  
Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав Варненчик 258  
гр. Варна 9009  
ЕИК 104518621

Електроразпределение Север АД предлага следните ценообразуващи елементи и цени за пренос на електрическа енергия и за достъп до електроразпределителната мрежа, собственост на Дружеството, които да са приложими за периода от 01 юли 2025 г. до 30 юни 2026 г.:

#### А. Ценообразуващи елементи:

Необходими приходи, след корекции	*** хил. лв.
в т.ч. възвръщаемост	*** хил. лв.
Регулаторна база на активите	*** хил. лв.
Норма на възвръщаемост	6.998 %
Количества електрическа енергия за крайни клиенти	5 455 000 MWh
Количества електрическа енергия за ТР	*** MWh

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

#### Б. Цени на база заявена тарифна структура

Цени	BGN/kWh, BGN/kW/ден без ДДС и акциз
1. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа:	
- На небитови клиенти:	***
- На битови клиенти:	***
2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	***
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	***

#### Забележки:

- Цената за достъп се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение;
- Потребител, присъединен към мрежа средно напрежение, дължи цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение;

- Потребител, присъединен към мрежа ниско напрежение, дължи цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение;
- Предлагащите цени са изчислени при утвърдените с решение на КЕВР № Ц-3 от 01.01.2025 г. цени на предоставяните от ЕСО ЕАД мрежови услуги и цена за задължения към обществото, както и на база прогнозирана от дружеството ППЦ;
- Предлагащите цени по т. 1, т. 2 и т. 3 не включват цена за пренос през електропреносната мрежа, както и цена за достъп до електропреносната мрежа;
- В съответствие с действащото законодателство Електроразпределение Север АД си запазва правото, при промяна на цените на своите доставчици или на нормативната уредба, да поиска промяна на цените за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа за потребителите, присъединени към нея.

**Електроразпределение  
Север АД**

Варна Тауърс, кула Е  
бул. Владислав  
Варненчик 258  
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и справките към него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност:  
TLP-RED

Изготвил:

Стилиян Стойчев  
Регулаторно управление  
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД