

**Обосновка и допълнителна информация към  
заявлението за утвърждаване на компонентата за  
лицензионната дейност и съответно необходими  
годишни приходи за периода 01 юли 2025 г. – 30  
юни 2026 г.**

OD-EP-Q25, v06

**март 2025 г.  
гр. Варна**

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Варна Тауърс, кула Г  
бул. Вл. Варненчик 258, Варна 9009  
ЕИК 103533691

Предложението за цени и справките към  
него съдържат поверителна информация!

Ниво на конфиденциалност: TLP-RED

## I. ВЪВЕДЕНИЕ

На основание Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД (Дружеството, ЕПРП) разработи настоящето заявление за утвърждаване на компонента за дейността по лицензия и необходими годишни приходи за периода 01 юли 2025 г. – 30 юни 2026 г. Писмената обосновка е неразделна част от заявлението на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД притежава лицензия за дейността обществено снабдяване с електрическа енергия за територията на Североизточна България. Съгласно разпоредбите на ЗЕ, снабдяването с електрическа енергия е универсална услуга и не може да бъде отказвана по причини, непосочени в ЗЕ. В допълнение, на Дружеството са наложени и законови и лицензионни задължения за поддържане на центрове за обслужване на клиенти, канали за плащане на сметки, изпращане на определена информация с фактурите и касовите бонове и други дейности, които изискват отделяне на допълнителен административен и финансов ресурс в сравнение с търговците на свободен пазар.

Съгласно действащата до 30.06.2025 г. разпоредба на чл. 10, ал. 5 от НРЦЕЕ необходими годишни приходи за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" включват икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност и разходи за балансиране в размер до 7 на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. Компонентата следва обаче да компенсира всички икономически обосновани разходи след влизане в сила на промените, свързани със снабдяването с електрическа енергия на битови клиенти, в това число за закупуване на електрическа енергия на организиран борсов пазар след 01.07.2025 г. и разходите за балансиране в условията на нестабилната икономическа и геополитическа обстановка и възвръщаемост.

Крайните снабдители изпълняват редица служебно и законово вменени функции, които пораждат специфични задължения, генериращи постоянно увеличаващи се разходи. Такъв вид задължения са предвидените функции на Крайния снабдител като координатор на специална балансираща група (СпБГ), водещи до допълнителни разходи за енергия за балансиране на потребители с различен профил на поведение при използването на електрическа енергия.

С напредването на процеса на либерализация на пазара и след преминаването на всички небитови клиенти на пазара на електроенергия по свободно договорени цени, абсолютната стойност на приходите от одобрената надценка е намалена значително и продължава да е недостатъчна, за да покрие дори постоянните разходи на Дружеството, които не се изменят пропорционално на по-малките количества продадена електрическа енергия спрямо периода преди либерализацията на небитовите клиенти.

Не на последно място, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, в качеството си на Краен снабдител, е задължено лице за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г. по чл. 14а, ал. 4 от Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), на което са вменени задължения, изразяващи се в поставени индивидуални цели за изпълнение на дейности и мерки за постигане на енергийни спестявания при крайните клиенти. Тези законови задължения също са свързани с икономически обосновани разходи, които следва да бъдат компенсирани. Непризнаването на тези видове разходи като елемент на компонентата за дейността на Дружеството е предпоставка за непостигането на целите по енергийна ефективност. Припомняме, че разпоредбата на чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ беше допълнена (изм. ДВ, бр. 21/2021 г., в сила от 12.03.2021 г.), така че задължените лица да имат право да предявят искане за компенсация на разходи, произтичащи от задълженията им, свързани с изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания и през новия период за задължения 2021 г. – 2030 г. В същото време търговците на електрическа енергия имат право да включват в маржовете си разходи за енергийна ефективност, докато при крайните снабдители тази възможност не е позволена, предвид ограничението на надценка, видно от действащата НРЦЕЕ и прилаганата регулаторна практика, наложена в ценовите решения.

В допълнение към гореизложеното, в период на инфлационна криза Дружеството е изправено пред още един финансов риск, свързан с очаквано повишаване на задлъжнялостта и влошаване на структурата на вземанията от заплащане на битовите сметки. Очаквани последствия за Дружеството биха били невъзможност за навременни разплащания от финансово свързаната верига по производство, пренос и доставка на енергия и увеличени разходи за лихви, за които няма правна възможност да бъдат компенсирани чрез приходите, посредством компонентата.

OD-EP-025, v06

Гореизложеното дава основание за признаване на необходимите приходи до нива, които да осигурят възстановяване на пълните разходи за закупуване на електрическата енергия, оперативните разходи във връзка с осъществяване на дейността съгласно издадената лицензия, разходите предизвикани от изпълнение на законови задължения, по-скъпите цени на организирания борсов пазар, а оттам и по-високия необходим оборотен капитал и съответната възвръщаемост.

В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ, в едномесечен срок преди подаване на заявлението за утвърждаване на нови цени и коригиране на необходимите приходи в КЕВР, оповестихме в средствата за масова информация намерението си да подадем заявление за утвърждаване на нови цени. Публикациите бяха направени на 27.02.2025 г. в националния всекидневник в. 24 часа и местния всекидневник в. Утро, издаван в гр. Русе.

## **II. ОСНОВНИ ДОПУСКАНИЯ ПРИ ИЗГОТВЯНЕ НА ЗАЯВЛЕНИЕТО ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ НА ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ АД**

В настоящото заявление ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД се придържа към законите и регулаторни изисквания за ценообразуване и се стреми да постигне следните цели:

- Приходите на крайния снабдител да възстановяват по правилен начин разходите за снабдяване и административните разходи на Дружеството, предизвикани от изпълнение на дейността по лицензията за потребителите;
- Предлагащите приходи в отделните сегменти са съобразени с пазарните принципи на електроенергийния пазар към момента на внасяне на предложението за разглеждане от КЕВР.

Също така, предложението на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД е разработено, отчитайки нуждата от:

- Приспособяване към изискванията на пазара, чрез осъществяване на гъвкава, ефективна и конкурентоспособна дейност при най-високо постижимо ниво в условията на силно нестабилна икономическа обстановка;
- Подобряване на търговската дейност чрез предоставяне на качествени и навременни услуги, включително и работата с клиенти;
- Оптимизиране на разходите като фактор за подобряване на финансовите резултати от дейността.

## **III. ОБОСНОВКА на предложението за нови необходими приходи за периода 1 юли 2025 г. – 30 юни 2026 г. на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД**

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява следните ценообразуващи елементи за ценовия период 1 юли 2025 г. – 30 юни 2026 г.:

- A. Разходи за закупуване на електрическа енергия – \*\*\* хил. лв., определени съгласно заявени прогнозни количества електрическа енергия и действащата към момента на подаване на заявлението покупна цена от общественния доставчик, определена с Решение № Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР;
- B. Компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти – \*\*\* хил. лв. (\*\*\* лв./MWh);
- C. Прогнозни количества електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти – \*\*\* MWh.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява и следните разходи за утвърждаване от КЕВР за ценовия период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г., които поради ограниченията на НРЦЕЕ не са калкулирани в необходимите приходи, описани по-горе:

- D. Разходи за енергийна ефективност, съгласно предвиденото в чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ – \*\*\* хил. лв.
- E. Разходи за несъбираеми вземания в размер на \*\*\* хил. лв.

**А. РАЗХОДИ ЗА ЗАКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ДЕЙНОСТТА СНАБДЯВАНЕ ОТ КРАЕН СНАБДИТЕЛ – \*\*\* хил. лв.**

Крайният снабдител осигурява снабдяването с електрическа енергия на обекти на битови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение в лицензионна територия, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик.

Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени на база прогноза за потреблението на електрическа енергия от всички крайни клиенти на Дружеството по действащите към момента на подаване на настоящото заявление цена на електрическата енергия на обществения доставчик и цена за задължения към обществото в общ размер 138.36 лв./MWh, без ДДС и заявени количества електрическа енергия, предназначени за крайни клиенти на регулирания пазар – \*\*\* MWh. Съгласно приложените справки към настоящото заявление, разходите за закупуване на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти възлизат на \*\*\* хил. лв..

**При описаните по-горе условия, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за одобрение и включване в необходимите приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия разходи за закупуване на електрическа енергия за периода от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. – \*\*\* хил. лв., определени при покупна цена 138.36 лв./MWh и количества електрическа енергия, предназначени за крайни клиенти на регулирания пазар – \*\*\* MWh.**

**В. КОМПОНЕНТА ЗА ДЕЙНОСТТА ОБЩЕСТВЕНА ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ – \*\*\* ХИЛ. ЛВ. (\*\*\* лв./MWh)**

Компонентата от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти, която ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява по смисъла на чл.37г, ал.1 е в размер на \*\*\* хил. лв. (\*\*\* лв./MWh). Тя е определена като максимално допустимата с оглед заявените количества и при покупни цени равни на утвърдената цена за обществена доставка за периода 01.01.2025 – 30.06.2025 г..

Дружеството обръща внимание, че така определената като максимално допустима по чл. 37г, ал. 1 компонента няма да е достатъчна за да компенсира реалните разходи на Дружеството, с оглед на очакваното увеличение на оперативните разходи и необходимост от оборотен капитал, поради нормативно предвиденото от 01.07.2025 г. преминаване на покупките на електрическа енергия от обществен доставчик към организиран борсов пазар и свързаните с това такси за участие в дневни сесии и обезпечения, по-високите пазарни цени спрямо утвърдената цена за обществена доставка, нивото на инфлация, както и допълнителните разходи, които ще възникнат от очаквания ръст на разходите за балансиране, несъбираеми плащания, платени лихви, енергийна ефективност, необходими инвестиции в ИТ системи, поради допълнително вменените дейности и растящите задължения на лицензираните дружества при промените в нормативната рамка и др.

Не на последно място, максимално допустимата компонента може да не осигурява и възвръщаемост за ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в пълен размер. По този начин няма да бъдат спазени изискванията на чл. 23, 24 и 31 от ЗЕ и се създава обективна предпоставка за натрупване на оперативни загуби от дейността.

**Разходи за регулирана дейност**

За 2024 г. ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД отчита разходи за лицензионна дейност в размер на \*\*\* хил. лв., видно от таблицата по-долу:

Разходи за експлоатация и поддръжка на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД за 2024 г.(в хил. лв.)

Разходи за възнаграждения персонал	***
Масов печат на фактури	***
Пощенски разходи	***
Такса инкасо	***

OD-EP-025, v06

Фактуриране и управление на вземанията	***
Обслужване на клиенти – телефонен център и центрове за клиенти	***
Информационни технологии	***
Недвижими имоти и автопарк	***
Разходи за персонал (административен: счетоводство, човешки ресурси, правен и др.)	***
Застраховки	***
Други разходи (лицензионни такси, вода, отопление и др.)	***
Общо оперативни разходи за лицензионна дейност 2024 г.	***

Представената в таблицата стойност отчита единствено разходите на Дружеството в качеството му на краен снабдител и не отразява разходи за доставчик от последна инстанция, разходи съгласно лицензията за дейността за търговия с електрическа енергия, разходи за нелицензионна дейност, както и разходи за амортизации. Това са реалните регулирани икономически обосновани парични разходи с постоянен характер, които не подлежат на оптимизация при намаляване на количествата електрическа енергия вследствие на либерализацията на пазара.

Посочените по-горе разходи не отразяват отчетената инфлация за 2024 г., която е в размер на 2.4%, видно от данните на НСИ<sup>1</sup>.

Отчитайки размера на инфлацията за 2024 г., разходите за регулирана дейност, които ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за следващия ценови период са в размер на \*\*\* хил.лв.

#### Разходи за балансиране

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в ролята си на краен снабдител носи служебната отговорност за изпълнение на функцията координатор на СпБГ за всички потребители, снабдявани от Дружеството. Основен принцип при функционирането на балансиращите групи е справедливото разпределение на тежестта от небалансите и поемането на разходите от участниците, които са ги предизвикали, като това правило е залегнало и в действащите Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Клиентското портфолио на крайните снабдители е много по-температурно зависимо от това на търговците на свободен пазар. Това е видно от данните на електроенергийния системен оператор (ЕСО) за промяната в съотношенията между регулиран и свободен пазар по месеци. Специфичен фактор при специалните балансиращи групи на крайните снабдители спрямо стандартните балансиращи групи е и различният им състав. При стандартните групи участват с големи количества и дял от общото портфолио индустриални клиенти, които много по-прецизно могат да прогнозират консумацията си, подават подробна информация за работния си цикъл и контролират в значителна степен потреблението си, което води до повишаване точността на прогнозиране. Преобладаващата част от клиентите в специалната балансираща група на крайния снабдител се измерват чрез стандартизирани товарови профили, за които мрежовите оператори подават данни от измерването един път месечно. По този начин значително се ограничава възможността да се генерират точни прогнози, които са постижими за координаторите на стандартни балансиращи групи. В тази връзка сравнението в работата и резултатите на едните и другите видове балансиращи групи е напълно неподходяща база за определяне размера на възстановимите разходи.

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>

С изменението на НРЦЕЕ от 22.06.2018 г. разходите за балансиране се признават като част от компонентата за дейността снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител. Съгласно последното решение преди промяната, разходите за балансиране са в размер на 2.20 BGN/MWh за количествата, предназначени за крайно снабдяване и не е изменяна от тогава досега. При настоящата методика за определяне на компонентата на крайния снабдител ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД е стимулирано да води оптимално дейността си по управление на СпБГ и постигане на максимално нисък размер на отклоненията между прогнозираните и измерените стойности, тъй като всяка единица небаланс е пряк разход за Дружеството. Въпреки значителната оптимизация, която е постигната през годините, средните разходи за небаланси са достигнали своя практически минимум и за Дружеството е недостижимо нивото от 2.20 BGN/MWh.

Предвид гореизложеното, сме направили прогноза за разходите за балансиране на ЕПРП за периода юли 2025 г. - юни 2026 г.

При калкулацията на разхода за небаланс сме се водили от средните цени на ЕСО при система в излишък и при система в недостиг, като калкулацията е направена с покупна цена в размер на действащата в момента 138.36 BGN/MWh, както и реалните количества електрическа енергия за 2024 г.

Отчитайки гореизложеното, оскъпяването за 2024 г. е \*\*\* BGN/MWh.

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

Също така, балансиращият пазар не се саморегулира ефективно, защото на местния пазар има ограничен брой доставчици на балансираща енергия, а и считано от 10.02.2025 г. България вече се е присъединила към платформата PICASSO и е първата страна в Югоизточна Европа на тази платформа. В момента България няма обща електрическа граница с други участници в проекта, което означава, че не може да обменя балансираща енергия с други участници в проекта чрез PICASSO. За да се осъществи реален обмен на балансиращи услуги с другите участници, е необходимо поне един от съседните оператори да се присъедини към платформата и по този начин да имаме обща енергийна граница.

Липсата на обща енергийна граница води до очаквано по-високи разходи за небаланс, като цените за балансираща енергия достигат стойности в диапазона от -\*\*\* BGN/MWh до \*\*\*BGN/MWh, или средно \*\*\* BGN/MWh.

Отчитайки очакванията за по-високи разходи за балансиране, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за следващия ценови период разходи за балансиране в размер на \*\*\* BGN/MWh, без ДДС.

### Възвръщаемост

Съгласно чл. 10, ал. 5 на НРЦЕЕ компонентата включва и възвръщаемост. В тази връзка за целите на изчисляването на реалния размер на компонентата ЕПРП изчисли възвръщаемост, използвайки възприетия подход от КЕБР за изчисляването РБА и възвръщаемост.

РБА включва единствено необходим оборотен капитал (НОК), равен на 1/8 от паричните разходи за лицензионната дейност. Тези разходи са:

- Разходи за експлоатация и поддръжка на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД за 2024 г. индексирани с инфлационен индекс 2.4% - \*\*\* хил. лв.;
- Разходи за закупуване на електрическа енергия за ценовия период в размер на \*\*\* хил. лв.;
- Разходи за балансиране (изчислени съгласно последно утвърдената стойност от \*\*\* BGN/MWh) – \*\*\* хил. лв.

Разходите за експлоатация и поддръжка, които са част от НОК, са изчислени на база отчетените за 2024 г. разходи в размер на \*\*\* хил.лв. без да са индексирани с инфлационен индекс в размер на 2.4%. Индексираният разход за експлоатация и поддръжка, част от НОК са в размер на \*\*\* хил.лв.

OD-EP-025, v06



Разходите за закупуване на електрическа енергия за ценовия период в размер на \*\*\* хил. лв. и са изчислени при отчитане на действащата цена за закупуване на електрическа енергия от Обществения доставчик в размер на 138.36 BGN/MWh и прогнозните количества електрическа енергия за крайни битови клиенти от \*\*\* MWh.

Последният елемент на паричните разходи, които сформират НОК, са разходите за балансиране. Те са изчислени отчитайки изчислената по-горе стойност в размер на \*\*\* BGN/MWh и са в размер на \*\*\* хил.лв.

Отчитайки всичко гореизложено, паричните разходи, които сформират НОК, равен на 1/8 от тези парични разходи, са в размер на \*\*\* хил.лв. или РБА за ценовия период е в размер на \*\*\* хил. лв.

Използвайки утвърдената НВ от 6.998% за VII-и регулаторен период, възвръщаемостта е в размер на \*\*\* хил. лв.

Имайки предвид всички отчетени разходи за последната финансова година, отчетената инфлация от 2.4% за 2024 г., разходите за балансиране, определени при \*\*\* BGN/MWh и възвръщаемост в размер на \*\*\* хил. лв., компонентата следва да е в размер на \*\*\* хил.лв.

Предвид изискването на НРЦЕЕ, компонентата за лицензионната дейност да е не повече от 7% от разходите за закупуване, то максималната компонента, която ЕПРП може да заяви е \*\*\* хил.лв. В този случай дружеството няма да бъде компенсирано с \*\*\* хил.лв.

**В съответствие с чл. 37г, ал. 1 от НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за одобрение компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти в размер на \*\*\* хил. лв.**

Разходите на ЕПРП се очаква да се повишат през следващия ценови период и поради факта, че от 1 януари 2026 г. се планира България да се присъедини към Еврозоната, което от своя страна ще доведе до допълнителни, неотчитани досега разходи за компанията.

Съгласно Националния план за въвеждане на еврото в Република България, през първия един месец от деня на въвеждането на единната европейска валута в Република България левът и еврото ще бъдат в обращение едновременно, като и двете валути ще бъдат със статут на законно платежно средство. Това означава, че ако страната ни се присъедини към еврозоната на 1 януари 2026 г., до 31 януари 2026 г. включително левът и еврото ще бъдат едновременно законно платежно средство. След изтичането на този един месец, левът ще престане да бъде законно платежно средство в България. От началото на 2025 г. ЕПРП отбелязва във фактурите и боновете си единичната и пълната цена, както в евро, така и в лева.

За изпълнение на горното изискване, ЕПРП измени всички свои фактури, касови бонове и други платежни документи, за да да се визуализират в лева и евро. Това беше предшествано от редица настройки на софтуера, с който работи Дружеството. Също така, бяха направени обучения на персонала за работа с новите продукти. Всичко това е свързано с финансови разходи, които ЕПРП не е извършвало досега и не са отразени в отчетените административни разходи за предходните години.

### **С. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА СНАБДЯВАНЕ НА КРАЙНИ КЛИЕНТИ – \*\*\* MWh**

Количествата електрическа енергия за закупуване са определени на база прогнозни количества електрическа енергия за снабдяване през новия ценови период. Предвидените общи количества в размер \*\*\* MWh отразяват очакванията на дружеството за изменение на количествата електрическа енергия за предстоящия ценови период, вземайки предвид следните най-значими фактори:

- несигурността в цените на свободния и регулирания пазар на електрическа енергия, които водят до завишена активност при потребителите за смяна на предназначението на обектите им от „небитов“ на „битов“ обект, което от своя страна дава възможност за връщане към регулиран пазар на част от обектите, преминали на ДПИ или свободен пазар след последните стъпки на либерализация;
- очакването за по-хладна 2025 г.;
- продължаващото строителство и снабдяване на нови обекти от Крайния снабдител, както и бума на строителство на ВЕИ инсталации за собствено потребление от битови клиенти;

- значително поскъпване на ресурсите за алтернативни източници на отопление.

В случай че комисията вземе решение крайните цени за битовите потребители да бъдат тарифирани, заявяваме, че очакваните количества по действащите тарифи са следните :

Потребители	Тарифа	Мярка	Количество
Битови потребители НН		<b>MWh</b>	<b>***</b>
2 тарифи	Дневна	MWh	***
	Нощна	MWh	***
1 тарифа		MWh	***
Съседни ЕРП		<b>MWh</b>	<b>---</b>
ОБЩО		<b>MWh</b>	<b>***</b>

В допълнение към така изчислените приходи, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване и следните разходи, които поради ограниченията на НРЦЕЕ не са калкулирани в цените:

#### **D. РАЗХОДИ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ, СВЪРЗАНИ С АНГАЖИМЕНТИТЕ ПО ЧЛ. 35, ал. 2, т. 5 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЙНАТА ЕФЕКТИВНОСТ – \*\*\* ХИЛ. ЛВ.**

Индивидуалната цел за енергийни спестявания на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД за 2025 г. все още не е определена от АУЕР и в тази връзка, Дружеството е използвало определената по проект за 2025 г цел от \*\*\* MWh. Целевите стойности са определени съгласно посочени в Поименен списъка на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания. Постигането на тази цел е пряко свързано с разходи за Дружеството за мерки за енергийни спестявания.

На основание чл. 13 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД изчисли за компенсиране \*\*\* хил. лв., свързани с изпълнение на посоченото нормативно задължение. Разходите за енергийна ефективност са определени при сега действащата цена на електрическата енергия при покупка от обществен доставчик в общ размер на 138.36 BGN/MWh.

**Предвид гореизложеното, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване от КЕВР, като част от необходимите приходи, разходи, свързани с енергийна ефективност в размер на \*\*\* хил. лв.**

#### **F. РАЗХОДИ ЗА НЕСЪБИРАЕМИ ВЗЕМАНИЯ В РАЗМЕР НА \*\*\* ХИЛ. ЛВ.**

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за одобрение и разходи на Дружеството за покриване на несъбираеми вземания, платими по нормативно задължение към Обществен доставчик, мрежови оператори и Фонд Сигурност на електроенергийната система (СЕС).

Крайните снабдители са доставчици, които са задължени да снабдяват всички битови крайни клиенти на лицензионната си територия, които не са избрали друг доставчик. За разлика от търговците на свободен пазар, крайните снабдители нямат възможност да управляват и оптимизират потребителското си портфолио по отношение платежното поведение на клиентите.

В допълнение, крайните снабдители са отговорни за събирането не само на приходите във връзка със себестойността на електрическата енергия, а и на всички суми в системата, в т.ч. тези от мрежови такси за преносното и разпределителното дружества, други добавки. В същото време са задължени да превеждат изцяло сумите по тези задължения спрямо отчетените, а не спрямо реално събраните средства от крайни клиенти към обществен доставчик/борса, мрежови дружества, Фонд СЕС, Агенция Митници и др. Това прехвърля тежестта от снабдяването на некоректните по отношение на заплащането, но регулаторно защитени потребители в системата и разходите свързани с обслужването им, изцяло върху крайните снабдители. В тази връзка е необходимо да се



признаят разходи за несъбираеми вземания с цел гарантиране на сигурността и ритмичността на доставките, още повече имайки предвид факта, че има недофинансиране на крайния снабдител от компонентатата.

През предстоящия ценови период очакванията на Дружеството са за повишаване на задлъжнялостта и влошаване на структурата на вземанията от заплащане на битовите сметки, поради текущата икономическа нестабилност, ведно с непрекъснато нарастващите цени. В резултат покупателната способност на населението ще продължи да спада и ще се наблюдава преразпределение на доходите на населението. Последствията за Дружеството ще са ръст в броя на просрочените сметки и по-трудна събираемост на вземанията, което може да доведе и до невъзможност за навременни разплащания по веригата на производство, пренос и доставка на енергия.

**Предвид гореизложеното, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване от КЕВР разходи за несъбираеми вземания в размер на \*\*\* хил. лв.**

#### IV. НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ

Съгласно така описаните ценообразуващи елементи, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване необходими приходи за периода от 1 юли 2025 г. до 30 юни 2026 г. в размер на \*\*\* хил. лв., които включват:

- \*\*\* хил. лв. разходи за закупуване на електрическа енергия;
- \*\*\* хил. лв. компонента за дейността снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител.

Така определените необходими приходи **не включват** приходи от цена за достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа, цена за пренос през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа или разходи, свързани с енергийната ефективност.

#### V. ТАРИФНА СТРУКТУРА

Предлаганата от ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД тарифна структура следва принципа на равномерно и справедливо разпределение и промяна на цените по отделните тарифи за битови потребители.

**Предложението за утвърждаване на цени на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД отразява последиците от настъпилите икономически фактори от последните няколко години и влиянието им върху електроенергийния пазар.**

#### VI. ЦЕНИ

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД предлага за утвърждаване за периода от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. следните цени:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена (лв./kWh, без ДДС)
		Ниско напрежение
Цени на електрическа енергия за битови потребители		
С две скали	Дневна	***
	Нощна	***

OD-EP-025, v06

С една скала		***
<p><b>Забележки:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Цените за услугата снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител са изчислени при действащата цена на електрическата енергия, по която обществения доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и действащата цена за задължения към обществото в общ размер на 138.36 BGN/MWh. В случай че КЕВР утвърди различни от действащите цена за енергия на НЕК ЕАД и цена за задължения към обществото, предложените в настоящото заявление за утвърждаване цени следва да бъдат съобразени с това и изменени пропорционално.</li> <li>• Предлаганите цени не включват цените за мрежови услуги, които клиентите заплащат на Електроразпределение Север АД, както и цените за пренос през електропреносната мрежа и за достъп до електропреносната мрежа, дължими на ЕСО ЕАД.</li> </ul> <p><b>За консумираната електрическа енергия крайният клиент заплаща: цена за снабдяване с електрическа енергия, цена за достъп до електроразпределителната мрежа, цена за пренос през електроразпределителната мрежа за ниско ниво на напрежение, цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, както и ДДС.</b></p>		

Изготвил:

Стилиян Стойчев

Регулаторно управление

ЕНЕРГО-ПРО Варна