

## ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

КЪМ

### ЗАЯВЛЕНИЕ

на „Електрохолд Продажби“ ЕАД

за

**утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата  
„обществено снабдяване с електрическа енергия“, считано  
01.07.2024 г.**

„Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11, издадена на 29.11.2006 г. Дружеството, в качеството си на краен снабдител (КС), снабдява с електрическа енергия по регулирани цени битови крайни клиенти, присъединени на ниско напрежение към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, при условията на всеобщо предлагана услуга за всички битови потребители, които не са упражнили правото си да сключат сделка за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени.

В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповестяването на ценовото намерение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за ценовия период юли 2024 г.- юни 2025 г., бе извършено на 29.02.2024 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Вяра“.

Във връзка с измененията и допълненията на Закона за енергетика (обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г.) и задължението за крайните снабдители да снабдяват битовите клиенти по регулирани цени е предвидено от 01.07.2024 г., Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) да определя компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, като елемент от тази цена. На това основание, Дружеството внесе в КЕВР с Ваш вх. № Е-13-47-9/29.03.2024 г. ценово заявление съдържащо мотивирано предложение на прогнозни икономически обосновани разходи, които ще се извършат от страна на крайния снабдител при изпълнение на законовите задължения за закупуване на електрическа енергия от организиран борсов пазар от 01.07.2024 г.

Във връзка с приети от Народното събрание на второ четене на 25.04.2024 г. изменения и допълнения на Закона за енергетиката, с което либерализацията на пазара на едро се отлага с една година, с настоящото предложение внасяме изменение на ценово заявление за утвърждаване на цени на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. с Ваш вх. № Е-13-47-9/29.03.2024 г.

Настоящото ценово заявление е изготвено в съответствие с изискванията на Наредба № 1 (ДВ, бр. 25, 25.03.2017 г.), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и принципите за ценово регулиране, заложили в Закона за енергетиката.

#### I. ОТЧЕТНИ ДАННИ ЗА ФИНАНСОВАТА 2023 ГОДИНА

##### 1. Количества електрическа енергия за крайни клиенти

Продаденото през 2023 г. количество електрическа енергия на крайни клиенти е в размер на xxx МВтч. В качеството си на краен снабдител, „Електрохолд Продажби“ ЕАД е закупило

електрическа енергия на стойност xxx хил. лв., от които xxx хил. лв. са за енергия за крайни клиенти, xxx хил. лв. са съгласно механизма за балансиране, xxx хил. лв. са префактурирани на НЕК ЕАД, съгласно чл. 94 от ЗЕ.

## **2. Разходи за балансиране**

Съгласно ПТЕЕ, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството си на краен снабдител е координатор на специална балансираща група с членове всички клиенти на КС. Като координатор на специална балансираща група и в съответствие с ПТЕЕ, Дружеството стриктно изпълнява своите задължения и отговорности.

За изготвянето на прогнозите на потреблението на битовите си клиенти на всеки 15 минутен интервал, Дружеството използва специализиран софтуер за прогнозиране и управление на енергийни данни. За изготвянето на прогнозата се вземат предвид фактори като температура, вятър, облачност, количество валежи, влажност, празнични, почивни и работни дни, сезонност и историческо потребление. Считано от 01.10.2022 г., беше направена промяна в модела на балансиращия пазар като интервалът на сетълмент от 1 час стана 15 минути. В съответствие с това, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, изготвя прогнозните си графици, като прогнозира количества за всеки 15 минути за деня на доставка. Заявките за закупуване на електроенергия, изпращани към НЕК ЕАД, също са на 15 минути, като Обществения доставчик потвърждава 15 минутния график изцяло, така както е заявен от Дружеството.

С промените в Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, които са в сила от 01.05.2023 г. беше приета нова Методика за определяне на цени на балансираща енергия, в сила от 01.05.2023 г. Въведени бяха четири статуса на регулиране, които са параметър при определяне на цената на небаланса във всеки период на сетълмент. Отбелязваме наличието на гранични цени за два от статусите – не по-ниска от 360 лв./МВтч, при регулиране нагоре и не по-висока от регулираната цена на ВЕЦ, собственост на НЕК, при регулиране на долу.

## **3. Оперативни разходи за дейността**

Разходите за лицензионната дейност са разпределени в разходни центрове и са класифицирани по икономически елементи. Дружеството прилага индивидуален сметкоплан и счетоводна политика, съгласно изискванията на чл. 37 от ЗЕ и чл. 4 от Наредба № 1.

Отчетените разходи за фактуриране и инкасиране, включително разходи за персонал, ангажиран с тази дейност, услуги от доставчици на услуги по отпечатване, пликване и разнасяне на фактури, инкасиране на плащания от клиентите, ИКТ услуги за обработване на тези данни, разходи за офиси и други, са в общ размер xxx хил. лв.

Върху разходите за възнаграждения влияние оказва най-вече инфлацията в страната, с която се индексират възнагражденията на персонала в Дружеството. Считано от 01.01.2023 г. основните месечни работни заплати (ОМРЗ) в дружествата от групата на Електрохолд се увеличиха със xxx%. Във връзка с постигнатите договорености и подписания Колективен трудов договор за периода 2024-2025 г., увеличението на ОМРЗ за 2024 г. е „изтеглено“ по-рано както следва: от 01.08.2023 г. авансово са увеличени възнагражденията на служителите с xxx% и със заплатите за септември и ноември 2023 г. са изплатени еднократно по xxx лева на всеки служител в дружеството. В изпълнение на стратегията на Електрохолд за мотивиране и грижа на служителите чрез прилагане на политика за устойчиво увеличаване на възнагражденията, е договорена преговорна рамка за 2025 г., като считано от 01.01.2025 г., ще се увеличават ОМРЗ на служителите с процента на годишната инфлация за 2024 г. по данни на НСИ, но не по-малко от xxx%.

Отчетените разходи за работа с потребители, включително разходи за персонал, работещ в клиентските центрове, ИКТ услуги, издръжка на офиси и търговски центрове, събиране на просрочени вземания и други, са на обща стойност xxx хил. лв.

Отчетените разходи за информация, връзки с обществеността и публична комуникация (включително с потребителите) са на обща стойност xxx хил. лв.

Дружеството има обособен разходен център „Управление“, където се отчитат управленските разходи за дейността по снабдяване с електрическа енергия, които са на стойност xxx хил. лв.

Административните разходи и разходите с общо предназначение са разпределени по икономически елементи, както следва:

- Разходи за материали, в които са включени гориво, офис консумативи и други материали – xxx хил. лв.;
- Разходи за външни услуги, които включват ИКТ услуги, наеми и застраховки на офиси и автомобили, правни и одит консултации – xxx хил. лв.;
- Разходи с административен характер и общо предназначение, които не могат да бъдат разпределени в посочените по-горе категории са отразени в други разходи – xxx хил. лв.

За 2023 г. е посочена амортизация на активи с право за ползване в размер на xxx хил. лв., отчетени съгласно прилагането на МСФО 16. До 2018 г. тези разходи са били отчетени като наеми на активи с право за ползване съгласно прилагането на МСФО 16.

Разходите за нерегулирана дейност са отчетени в размер на xxx хил. лв. и са свързани с предоставянето на услуги на крайните клиенти по издаване на дубликат на фактури, справка – удостоверение, справка за потребление за период до 36 месеца от датата на искането и пререгистрация на потребители. Тези разходи не се заплащат чрез крайните регулирани цени на електрическата енергия за потребителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

#### **4. Разходи за енергийна ефективност**

Съгласно Закона за енергийната ефективност, „Електрохолд Продажби“ ЕАД е задължено лице по смисъла на чл. 14а, ал. 4, т. 1. С решения на Министерски съвет се определят индивидуални поименни цели за реализиране на енергийни спестявания в крайното потребление на енергия. Отчитането на постигнатите енергийни спестявания се осъществява чрез Удостоверение за енергийно спестяване издавани от Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

През 2023 г. Дружеството не е реализирало мерки за изпълнението на определените му индивидуални цели за енергийни спестявания в размер на 10.653 МВтч. Липсата на финансиране на дейностите и мерките за изпълнение на индивидуалните цели чрез цените или различни финансови инструменти, като безвъзмездна финансова помощ, нисколихвени и държавно гарантирани заеми или европейски фондове е основната причина за това.

## **II. ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ НА „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

Предложените от „Електрохолд Продажби“ ЕАД необходими приходи и цени за дейността снабдяване с електрическа енергия с настоящото ценово заявление са изчислени при следните ценообразуващи елементи:

- Разходите за покупка на електрическа енергия са изчислени по:
  - ✓ утвърдените от КЕВР с Решение № Ц-14/30.06.2023 г. покупна цена от „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, по която продава електрическа енергия на КС;
  - ✓ цена за „Задължения към обществото“;
  - ✓ прогнозните количества електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, които ще бъдат закупени от НЕК.
- Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ е определена съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1 и включва:
  - ✓ Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия в размер на xxx хил. лв., които са определени на база отчетените разходи за базисната 2023 г., индексирани със средногодишна инфлация за 2023 г. в размер на 9.5%;
  - ✓ Норма на възвращаемост от xxx%;
  - ✓ Разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч.

При тези условия, „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява необходими годишни приходи за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на xxx хил. лв., както следва:

№	Показатели	Мярка	Предложение на
			„Електрохолд Продажби“ ЕАД за ценовия период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г.
<b>I.</b>	<b>Необходими приходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>xxx</b>
1.	Количества електрическа енергия за продажба на битови крайни клиенти	МВтч	xxx
2.	Разходи за покупка на електрическа енергия	хил. лв.	xxx
3.	Разходи за „Задължения към обществото“	хил. лв.	xxx
<b>4.</b>	<b>Компонента за дейността снабдяване, вкл.:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>xxx</b>
4.1.	Оперативни разходи за дейността	хил. лв.	xxx
4.2.	Норма на възвращаемост	%	xxx
4.3.	Възвращаемост	хил. лв.	xxx
4.4.	Разходи за балансиране	хил. лв.	xxx

**A. Разходи за покупка на електрическа енергия за продажба на битови клиенти на крайния снабдител за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

**1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на битови клиенти на крайния снабдител за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

За ценовия период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД прогнозира да продаде електрическа енергия до крайни битови клиенти присъединени на ниско напрежение в размер на xxx МВтч.

Прогноза за продажба на електрическа енергия на крайни клиенти присъединени на ниско напрежение по тарифни зони	Прогнозно количество
	МВтч
<b>I. Продажба на електрическа енергия за битови нужди, измерена на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали, в т.ч.:</b>	<b>xxx</b>
- Дневна	xxx
- Нощна	xxx
<b>2. Една скала</b>	<b>xxx</b>
<b>II. Всичко продажби на електрическа енергия</b>	<b>xxx</b>

Прогнозното потребление на електрическа енергия за ценовия период е определено при отчитане на следните фактори:

- Приложени мерки за енергийна ефективност във връзка с изпълнение на определените национални цели за постигане на намаление на потреблението на първична енергия и намаление на крайното потребление на енергия;
- Намаление в потреблението в резултат на производство на електрическа енергия за собствено потребление;
- Внедряването на нови високоефективни енергийни технологии и системи от ново поколение за сградите и остъклените повърхности, ще доведе до намаление на потреблението на електрическа енергия от крайните клиенти;
- Навлизането на нови технологии на пазара като електрическите превозни средства;
- Навлизането на високоефективните охладителни и отоплителни инсталации, въвеждането на иновативните технологии, използващи геотермална, хидротермална и слънчева енергия или използването на отпадна топлина и студ;
- Поетапното излизане на битовите потребители на свободния пазар.

**2. Разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайни битови клиенти за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

Разходите за покупка на електрическа енергия са в размер на xxx хил. лв. Те са определени съгласно заявените прогнозни количества електрическа енергия в размер на xxx МВтч и утвърдените с Решение № Ц-14/30.06.2023 г. на КЕВР покупна цена от „НЕК“ ЕАД в размер на 115.80 лв./МВтч и цена „Задължения към обществото“ от 0,00 лв./МВтч.

## **Б. Компонента за дейността снабдяване с електрическа енергия на крайния снабдител**

Надценката за дейността снабдяване с електрическа енергия за „Електрохолд Продажби“ ЕАД е определена съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1. Тя включва икономически обосноващите разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, възвръщаемост и разходи за балансиране и е определена в размер на xxx хил. лв., както следва:

### **1. Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия**

Дружеството предлага за утвърждаване прогнозни оперативни разходи в общ размер от **xxx хил. лв.**, които са формирани на база отчетените за 2023 г. разходи за регулирана дейност в размер на xxx хил. лв., индексирани със средногодишна инфлация за 2023 г. в размер на 9.5%, съгласно получения отговор от НСИ с техен изх. № 07-13-7#2/16.01.2024 г. В посочената сума са включени:

- разходи за снабдяване в размер на xxx хил. лв.;
- административни и с общо предназначение разходи в размер на xxx хил. лв.

Бихме искали да отбележим, че намалението на оперативни разходи заявени в настоящото ценово заявление, спрямо внесеното в КЕВР с Ваш вх. № Е-13-47-9/29.03.2024 г. е в резултат на отпадане на допълнителни разходи за покупка на електрическа енергия от организиран борсов пазар, във връзка с отлагането на въвеждането на новия пазарен модел.

### **2. Норма на възвръщаемост**

**Дружеството заявява за седмия регулаторен период норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане в размер на xxx%.**

Предложената от нас норма на възвръщаемост следва да покрие специфичния и систематичния риск за Дружеството, както и да получи справедлива възвръщаемост на вложените средства и извършените инвестиции. Систематичния риск, това е риска, който е причинен от фактори извън контрола на компанията, този риск не може да се диверсифицира и е риск за всички на пазара. При определянето на справедливата норма на възвръщаемост на капитала Дружеството е изчислило цената на двата източника на финансиране: собствен капитал и привлечен капитал.

## **НОРМА НА ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**

За неговото изчисляване е приложен модела за оценка на капиталовите активи. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е изчислена по формулата:

$НВ_{ск} = R_f + \beta_L * R_m$ , където:

$R_f$  – безрискова норма на възвръщаемост;

$R_m$  – пазарна рискова премия;

$\beta_L$  – лостова БЕТА за сектор Енергетика, отразяваща отношението на риска на акциите към общия пазарен риск за сектора и отчитаща целевата капиталова структура на дружествата в сектора. Определя се по формулата:

$\beta_L = \beta_{UL} * (1 + (1 - ДС) * Д_{пр} / Д_{ск})$ , където:

$\beta_{UL}$  – безлостов коефициент БЕТА за сектор Енергетика;

$Д_{пр} / Д_{ск}$  – целева стойност на отношението на привлечения към собствения капитал.

### **Безрискова норма на възвръщаемост**

При определянето на безрисковата норма на възвръщаемост е взета средната стойност за 12-месечен период на дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция на ДЦК по данни от Българската народна банка към януари 2024 г. в **размер на xxx%**.

### **Пазарна рискова премия**

Пазарната рискова премия е очакваната премия над безрисковата норма на възвръщаемост. С пазарната премия се компенсира допълнителния риск от извършените инвестиции вместо в безрискови активи. Данните за пазарната рискова премия за страната са взети от публикуваните

данни на Дамодаран през м. януари 2024 г., където пазарната рискова премия за зрял капиталов пазар е коригирана с премията на база кредитния риск за България и е **определена на xxx%**.

### **Бета на собствения капитал**

При изчисляване на  $\beta$  коефициент са използвани данни от Financial Times (<https://markets.ft.com/data/equities/results>) за листвани на борсата дружества в Европа за сектор Ютилити (xxx на брой фирми), индустриален сектор „Енергетика“. От тях са селектирани 11 компании опериращи в областта на доставка на електрическа енергия, **на които осредненият  $\beta_L$  коефициент е xxx**. Показателят „дълг/собствен капитал“ за тези дружества в средно е xxx%. При тези условия лостовата бета се преизчислява до безлостова ( $\beta_{UL}$ ). За регулаторни цели безлостовата  $\beta$  отново се калкулира в лостова бета при регулаторна структура на капитала за електроснабдителни дружества 50:50 (привлечен/собствен капитал). След извършване на повторното изчисление коефициентът на лостовата  $\beta_L$  е в размер на xxx.

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане, при прилагане на формулата е  $НВск = xxx\% + xxx * xxx\% = xxx\%$

### **НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАПИТАЛ**

Цената на привлечения капитал е сума от безрисковата премия определена като средна стойност за 12-месечен период за дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция на ДЦК по данни на БНБ и допълнителна премия отразяваща специфичния за страната спред по данни на Дамодаран е  $НВпк = xxx\% + xxx\% = xxx\%$

### **НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**

При прилагане на чл. 15, ал. 2 от НРЦЕЕ и направените по-горе изчисления, използвайки целева структура на капитала 50:50 (собствен/привлечен капитал) и като се вземе предвид и данъчната ставка в страната от 10%, за седмия регулаторен период се получава:

$$НВ \text{ след данъци} = Дск * НВск + Дпк * НВпк * (1 - ДС) = 50\% * xxx\% + 50\% * xxx\% * (1 - 10\%) = xxx\%$$

$$НВ \text{ преди данъци} = НВ \text{ след данъци} / (1 - 10\%) = xxx\% / (1 - 10\%) = xxx\%$$

На база на определената норма на възвръщаемост от xxx% и заявените разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на битовите крайни клиенти, разходи за балансиране и оперативни разходи за дейността, за ценовата година 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява **възвръщаемост в размер на xxx хил. лв.**

### **3. Разходи за балансиране**

Съгласно ПТЕЕ, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството си на Краен снабдител е координатор на специална балансираща група с членове, всички битови клиенти, които са присъединени към мрежата на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и не са избрали друг доставчик.

За изготвянето на прогнозите на потреблението на клиентите си на всеки 15 минутен интервал, дружеството използва специализиран софтуер за прогнозиране и управление на енергийни данни. „Електрохолд Продажби“ ЕАД изготвя прогнозните си графици, като прогнозира количества за всеки 15 минути за деня на доставка и ги изпраща на НЕК. Общественият доставчик потвърждава 15 минутния график изцяло, така както е заявен от Дружеството.

При равни други условия, след преминаване към 15 минутен интервал на сетълмент на балансиращия пазар, отчитаме повишаване на отклонението на прогнозния график, средно-годишно с xxx%. За периода до 30.09.2022 г. средно постигната точност на прогнозата е xxx%, докато след 01.10.2023 г. средно постигната точност е xxx%.

На база историческите данни и очакваните промени в модела за покупка на електрическата енергия за КС, при което се преминава от покупка на 15 минутен сетълмент интервал към покупка на 60 минутни интервали, очакваната точност на прогнозата ще е в диапазон на xxx-xxx%.

В допълнение на гореописаното, моделът за балансиране след 01.01.2024 г. и очакванията новата Методика за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия да влезе в сила от 01.05.2024 г., предполага възможност за отклонения в цената на балансираща енергия, в диапазон който значително завишава разхода за осигуряване на балансираща енергия, сравнено с действащия до 31.12.2023 г. модел.

Вземайки предвид горепосочените аргументи, може да се приеме, че разходът за небаланс на 1 МВтч електрическа енергия е xxx лв./МВтч за xxx% отклонение. Тези изчисления са направени на база отчетни данни за м. януари и м. февруари 2024 г. и очаквано отклонение от пазарната цена в размер на xxx лв./МВтч. При стандартна грешка от xxxx% получаваме xxx лв./МВтч разход за небаланс.

Необходимо е да се отбележи, че xxx лв./МВтч са минималната стойност на разходите за небаланс при сегашните условия на балансиращия пазар. Стойността е използвана, за да се направи оценка на стойността на компонентата на КС при новите условия на балансиращия пазар. Реално за ценовата година тази величина може да се увеличи.

Допълнително влияние върху размера на разхода за небаланс оказва и отклонението на цените за балансираща енергия спрямо очакваната покупна цена, което може да рефлектира в допълнителен разход за небаланс в размер на xxx до xxx лв./МВтч и крайна цена за 1 МВтч да достигне до xxx или xxx лв./МВтч. Изчисленията са направени при следните приемания:

- xxx МВтч – отчетено количество електроенергия за КС за м. февруари, 2024 г.;
- Нива на цените за балансираща енергия за м. февруари – средна цена за недостиг от xxxx лв./МВтч, за излишък от xxx лв./МВтч и реализирана цена на борсата от xxx лв./МВтч, е отчетен разход за балансиране за м. февруари 2024 г. от xxx лв./МВтч.

Отделно, разхода за балансираща енергия е компонент от разхода за енергия и се влияе пряко от цената на електрическата енергия. Поради това смятаме за правилно този разход да бъде изнесен извън размера на компонентата. Така компонентата за дейността ще бъде свързана предимно с оперативните и финансови разходи и рентабилността.

На основание направения анализ за очаквания разход за балансираща енергия, следва да се вземе предвид, че ограничението на компонентата за дейността до 7% от покупната цена е недостатъчно, за да покрие размера на разходите на КС и представлява риск за осъществяване на дейността по снабдяване на крайните битови клиенти от КС.

Във връзка с изложеното по-горе „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., при очаквана цена за балансиране от xxx лв./МВтч и прогнозните количества електрическа енергия за доставка на битови крайни клиенти, разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв.

### III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“

Основните принципи, спазвани при определяне на цените за снабдяване са:

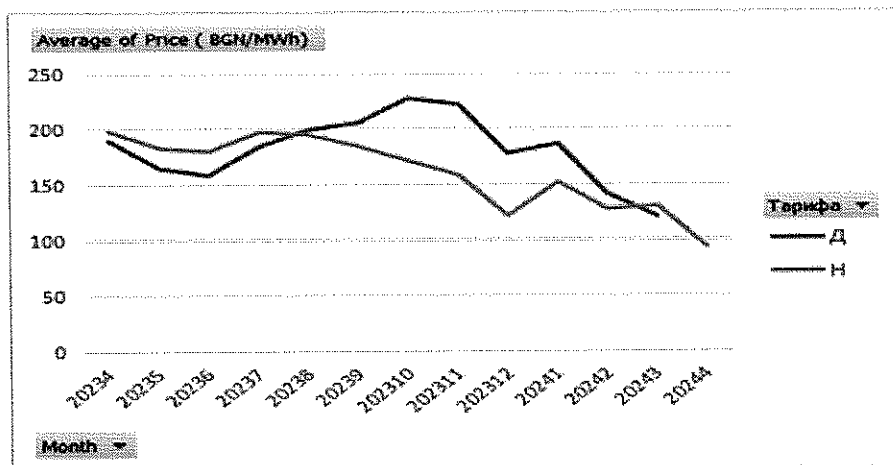
- Крайните тарифни цени са без включени мрежови услуги;
- Цените да възстановяват пълния размер на разходите за покупка на електрическа енергия;
- Компонентата за дейността снабдяване следва да покрие оперативните разходи за дейността, възвращаемост и разходи за балансиране.

Непрекъснато нарастващият брой ВЕИ производители намалява дела на кондензационните централи в енергийния микс на произведената електрическа енергия. Това е една от причините за по-ниските ценови нива на произведената дневна и пикова енергия, както и за увеличеното предлагане на електрическа енергия водещо до отрицателни борсови цени, в светлата част на деня.

Цената на нощната тарифа, по която крайните снабдителите продават електрическа енергия на битовите потребители не възстановява дори разходите за закупуване на електрическа енергия. С последното ценово Решение № Ц-14/2023 г., КЕВР увеличи нощната тарифа със 128.11%, като я определи на стойност 59.97 лв./МВтч. В този си размер тя покрива само 52% от утвърдената покупна цена за електрическа енергия от НЕК (115.80 лв./МВтч). През нощния период се увеличава дела на произведената електрическа енергия от кондензационни електростанции,

респективно цената нараства. Тези две тенденции, определени от структурата на генериращите мощности и от пазарните условия (търсене и предлагане) водят до приближаване на двете ценови стойности (нощна и дневна). Илюстрация на казаното може да се види на графиката по-долу.

Средно месечни цени (лв/МВтч), за времетраенето на дневна и нощна тарифи на БНЕБ:



Въпреки драстичното увеличение на нощната тарифа с последното ценово решение, това не доведе до промяна в поведението на битовия потребител, съответно до намаление на нощната консумация. В конкретния случай поведението на клиента е продиктувано от исторически наслоявания, а не от информираност.

Въз основа на казаното по-горе, за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява за утвърждаване от КЕВР следните цени за снабдяване на крайни битови клиенти, без включени мрежови услуги, акциз и ДДС:

Предложение за цени на услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ на „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД от 01.07.2024 г.		
Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена лв./кВтч (без акциз и ДДС)
<b>Цени на електрическа енергия за битови клиенти присъединени на ниско напрежение</b>		
С две скали	Дневна	xxx
	Нощна	xxx
С една скала		xxx

Предложените цени се отнасят спрямо актуалните от Решение Ц-14/2023г., както следва:

- Дневната тарифа се намалява с xxx %;
- Нощната тарифа се увеличава с xxx %;
- Тарифата за електромери с една скала на измерване се намалява с xxx%.

Предложените тарифите, отразяващи пазарните тенденции и съотношения ще помогнат на клиентите на крайния снабдител да се подготвят и преминат по-лесно към ценовите продукти, които ще им бъдат предложени след 01.07.2025 г. при преминаване от пазар с регулирани цени към пазар на електрическа енергия с либерализирани цени.

#### IV. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Заявените необходими приходи на „Електрохолд Продажби“ ЕАД са свързани с разходите, необходими на Дружеството за изпълнение на законовите и лицензионните изисквания и постепенно достигане на европейските стандарти за качество на доставките и услугите. Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2024/2025 г., са в съответствие с действащата нормативна уредба и регулаторните принципи и са формирани така, че да покриват всички разходи, в т.ч. основния разход на Дружеството за покупка на електрическа енергия за клиенти на крайния снабдител, разходи за балансиране и възвръщаемост.



Основавайки се на посочените аргументи и във връзка с принципите, посочени в чл. 24, както и в чл. 31, т. 1 и т. 2 от ЗЕ, считаме за основателно и обосновано да заявим пред Комисията за енергийно и водно регулиране, искане да бъдат утвърдени предложените тарифни цени за дейността снабдяване с електрическа енергия на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

;

**"ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ" ЕАД - Краен снабдител**  
**Разходи за дейността на крайния снабдител**

хил.лв.

№	Описание	Разходи за ценовия период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г.
1	2	3
I	Отчетени оперативни разходи за 2023 г.	xxx
1	Разходи за дейността снабдяване	xxx
2	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx
II	Прогнозни разходи за 2024 г.	
A	Оперативни разходи за дейността	xxx
1	Разходи за дейността снабдяване	xxx
2	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx
B	Разходи за покупка на електрическа енергия	xxx
	<i>Продажба на ел.енергия за битови нужди в МВтч</i>	xxx
1	Разходи за покупка на електрическа енергия	xxx
2	Разходи за балансиране	xxx
C	Възвращаемост на регулаторната база	xxx
1	Оборотен капитал	xxx
2	Възвращаемост на регулаторната база %	xxx
III	Компонента за дейността снабдяване	xxx
IV	Необходими приходи за дейността снабдяване	xxx

"ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ" ЕАД- КРАЕН СНАБДИТЕЛ

Прогнозни количества за продажба на електрическа енергия приходи по предлагани цени  
за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

Прогноза за продажба на електрическа енергия на крайни клиенти присъединени на ниско напрежение по тарифни зони	Прогнозно количество	Предложени цени	Приходи за ценовия период
	МВтч	лв./кВтч	хил. лв.
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди, измерена на ниско напрежение			
1. Две скали, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx
- Дневна	xxx	xxx	xxx
- Нощна	xxx	xxx	xxx
2. Една скала	xxx	xxx	xxx
II. Всичко продажби на електрическа енергия	xxx	xxx	xxx