

**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  
справките към него съдържат  
поверителна информация!

**Обосновка и допълнителна информация към заявлението за утвърждаване на необходими годишни приходи и цени за първия ценови период на VI-ти регулаторен период с продължителност от три години от 1 юли 2021 до 30 юни 2022 г. при метод за ценово регулиране „горна граница на приходи“**

## **I. ВЪВЕДЕНИЕ**

На основание разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 утвърждаване на необходими годишни приходи и цени за първия ценови период от VI<sup>-ти</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 ЕПРС.

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 критерий 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.

Заявлението включва информация, свързана с ценообразуващите елементи съгласно изискванията на НРЦЕЕ и прилаганият начин за ценообразуване, включително годишни разходи за извършване на дейността по лицензията, регулаторна база на активите, норма на възвръщаемост на капитала, количества електрическа енергия за разпределение.

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 в средствата за масова информация. Публикациите са с дата 26.02.2021 г. в национален всекидневник в. „24 часа“ и местната преса в. „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 2021 - 30 юни 2022 г. на Електроразпределение Север АД**

При формирането на необходимите приходи за първи ценови период от VI<sup>-ти</sup> регулаторен период сме се придържали към изискванията на НРЦЕЕ, като сме взели предвид следното:

- VI<sup>-ти</sup> регулаторен период започва на 1 юли 2021 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 определяне на необходимите годишни приходи и формирането на цените за първи ценови период, сме се ръководили от изискванията на ЗЕ, НРЦЕЕ и Минималните изисквания на Комисията за енергийно и водно регулиране към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните

дружества за първата ценова година на петия регулаторен период, приети с решение по Протокол № 41, т.2 от 07.03.2018 г. (Изискванията);

- Отчетени са нормите на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) във връзка с начина на балансиране на електроразпределителните дружества;
- Предложението за цени на ЕРПС се базира на утвърдените с Решение Ц-29 от 01.07.2020 г. на КЕВР прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, по която електроразпределителните предприятия купуват от организиран борсов пазар електрическа енергия за покриване на технологичния разход за пренос през електроразпределителната мрежа, както и действащите към момента на подаване на заявлението цени за предоставяните от ЕСО ЕАД услуги и цена за задължения към обществото;
- Нормата на възвращаемост е тази, която КЕВР е утвърдила за предходния регулаторен период;
- Базовата година е предходната отчетна календарна година;
- Запазена е структурата на цените по утвърдени компоненти от предходния регулаторен период.

**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!

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 изискванията за равнопоставен достъп до разпределителната мрежа на отделните групи потребители;
- Поддържане на съществуващата и изграждане на нова разпределителна мрежа;
- Присъединяване на нови потребители;
- 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 новите европейски изисквания;
- Следване на политика за развитие на човешките ресурси за поддържане на квалификацията и ефективността на персонала на Дружеството и формиране на устойчива фирмена култура.

Предложените цени са изцяло функция на разходите по лицензия, свързани с предоставянето на услугите 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 на ЕРПС, които възникват и биха възникнали в следствие на промяна на подхода на ценообразуване на услугата достъп до електроразпределителната мрежа на небитовите (стопански) потребители.

Чрез така предложените необходими годишни приходи, ЕРПС ще покрие единствено икономически обоснованите си разходи за регулираната дейност на Дружеството, в това число и:

- 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;
- реализираната инвестиционна програма за изминалия ценови период;
- амортизационни отчисления на активите, които ще бъдат въведени в експлоатация, след началото на регулаторния период, в резултат на предвидените инвестиции;
- в необходимите приходи не са отразени активите и амортизационните отчисления на активите придобити чрез финансираня.

### **III. О Б О С Н О В К А на заявените необходимите приходи и цени за периода 01 юли 2021 - 30 юни 2022 г. на Електроразпределение Север АД.**

#### **1. Утвърдени елементи на необходимите годишни приходи за третия ценови период от V<sup>ти</sup> регулаторен период**

Със свое Решение Ц-29/01.07.2020 г. КЕВР е определила необходимите приходи (НП) на Електроразпределение Север АД за третата ценова година на V<sup>ти</sup> регулаторен период в размер на 212 287 хил. лв., в т.ч.:

- Парични разходи за закупена енергия за технологични разходи, с включени разходи за балансиране – 69 036 хил. лв.;
- Експлоатационни и административни разходи – 84 766 хил. лв.;
- Разходи за амортизации – 40 282 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите (РБА) – 263 305 хил. лв.;
- Възвръщаемост – 17 562 хил. лв.;
- Корекция с инфлационен индекс (И) – 2628 хил. лв.;
- Корекция с фактор Z - (1980) хил. лв.;
- Корекция за неизпълнени инвестиции – (7) хил. лв.

#### **2. Предложени елементи на необходимите годишни приходи за първия ценови период от VI<sup>ти</sup> регулаторен период**

##### **1) Оперативни разходи за дейността**

Дружеството предлага за утвърждаване прогнозни оперативни разходи в общ размер на \*\*\* хил. лв., които са формирани на база отчетените разходи за регулираната дейност \*\*\* хил. лв. за базовата година, индексирани с 1.7% средногодишен индекс на потребителските цени за предходната 2020 година<sup>1</sup> в размер на \*\*\* хил. лв.

Отчетените през базисната 2020 г. оперативни разходи включват необходимо-присъщи разходи за регулираната дейност по лицензия. От стойността на отчетените разходи за базовата година, които следва да се покриват чрез цените за достъп до и пренос през

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>

електроразпределителната мрежа, Дружеството е извадило разходи в размер на \*\*\* хил. лв., които са свързани с предоставянето на допълнителни услуги по ценоразписи в т. ч. 1073 хил. лв. разходи, свързани с услугата по прекъсване и възстановяване, които се покриват чрез цената за възстановяване на електрозахранването и 961 хил. лв. разходи за предоставяне на други услуги по ценоразпис (наем на стълбове, услуги по чл.120, ал.5 от ЗЕ и др.).

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

ЕИК 104518621

Предложението на Дружеството за прогнозни разходи за първата година от регулаторния период на базата на отчетените разходи за базовата година, коригирани с инфлационен индекс, е свързано с факта, че към настоящия момент, това е оптималното ниво на икономически обоснованите разходи за дейността по лицензията за разпределение електрическа енергия, така, че да се гарантира ефективното ниво за сигурно управление на електроразпределителната мрежа.

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
поверителна информация!

По-долу представяме мотиви за някои от разходите по икономически елементи, които имат промяна спрямо действащите в цените за достъп и пренос към момента на подаване на заявлението.

#### **Относно разходите за възнаграждения:**

След анализ, в края на 2019 г. беше взето решение за еднократно увеличение на разходите за заплати средно с \*\*\* на работещите по трудово правоотношение в Дружеството. На практика, тази промяна в нивото на възнагражденията на работещите в Дружеството е единствената, след 2017 година и е породена от редица аргументи, както на национално, така и на корпоративно равнище.

С оглед развитието на пазара на труда, през последните години заплатите в Дружеството започнаха да изостават спрямо средните за страната, което го изправи пред трудности в намирането на персонал за поддръжка и ремонт на електроразпределителната мрежа, както и тясно квалифицирани специалисти. Електроразпределение Север е дружество от групата на т.нар. естествени икономически монополи и подлежи на регулиране. Това означава, че финансово-икономическата политика, включително и разходите за възнаграждения следват в голяма степен прилаганата регулаторна политика без да има възможност да се конкурираме на пазара на труда с нерегулираните сектори, които определят разходите си съгласно действащите пазарни сили. Констатирано беше, че средната брутна заплата в България нараства с двуцифрен темп, включително и през третото тримесечие на 2019 година, по данни на Националния статистически институт (НСИ). Анализът показва, че бързото нарастване на заплатите в страната се дължи от една страна на недостиг на специализирани кадри, но от друга, и на административните увеличения на минималната работна заплата и на заплатите на заетите в държавните администрации. Друг фактор, който оказва влияние върху общата тенденция за нарастване на разходите за възнаграждения в страната през последните години е недостигът на квалифицирани кадри, като това е особено добре изразено в региони извън големите градове.

Разходите за заплати в Дружеството не са увеличавани през последните години и считаме, че извършеното увеличение е икономически обосновано предвид изложените погоре общонационални мотиви, както и поради факта, че то покрива едва половината от

повишаването на разходите за работна заплата в България за последните 4 (четири) години. По данни на НСИ, средните разходи за заплати в частния сектор в България са се увеличили с 47%, докато в сектор Държавно управление са се увеличили с 67%.

За разглеждания период нарастването на разходите за заплати в частния сектор изостават значително спрямо общественния сектор и държавно управление. Тази тенденция е още по-значителна за т.нар. регулиран сектор, където намесата на държавата, чрез регулаторните органи и прилаганите подходи за ценово регулиране ограничава признатите разходи.

Таблица №1- Разходи за заплати в частен сектор и сектор Държавно управление, по тримесечия, национално ниво, в лева

Сектор	По тримесечия на периода 2017 -2020 година				
	I	II	III	IV	IV вкл. годишни премии
2017 г.					
Частен сектор	1000	1031	1032	1079	1136
Държавно управление	1115	1152	1155	1219	1256
2018 г.					
Частен сектор	1079	1125	1123	1167	1209
Държавно управление	1205	1256	1263	1315	1357
2019 г.					
Частен сектор	1207	1253	1243	1294	1348
Държавно управление	1355	1400	1393	1469	1559
2020 г.					
Частен сектор	1311	1326	1355	1399	1465
Държавно управление	1495	1441	1674	1741	1857

Източник: НСИ

В същото време, за периода от януари 2017 г. до декември 2020 г. в Североизточна България разходите за заплати са се увеличили с 48% (видно от таблицата по-долу).

Таблица №2- Разходи за заплати, по месеци, в Североизточна България, в лева

Год\мес	яну	фев	мар	апр	май	юни	юли	авг	сеп	Окт	ное	дек
2017 г.	777	784	814	826	825	816	821	805	861	854	857	865
2018 г.	872	859	894	917	914	919	910	899	935	937	948	950
2019 г.	960	972	1007	1020	1024	1019	1032	1004	1039	1059	1065	1079
2020 г.	1060	1061	1034	1035	1072	1097	1128	1093	1141	1177	1123	1149

Източник: НСИ

Отчитайки тенденциите в България относно състоянието на пазара на труда в различните региони на страната, както и средните заплати в публичния сектор, ЕРПС увеличи разходите за заплати на служителите си и реализира планирано назначаване на допълнителен персонал, независимо, че разходите за това не бяха планирани към началото на регулаторния период, който приключва на 30 юни т.г. По този начин са постигнати ключови цели за повишаване на конкурентоспособността на Дружеството в региона и сектора, мотивиране на основния оперативен персонал и наемане на по – високо квалифици-

рани служители за ефективно изпълнение на лицензионните задължения на Дружеството.

С оглед на всичко гореизложено, предлагаме КЕВР да признае прогнозната стойност на разходите за възнаграждения за икономически обоснована, така, както е представена - да е равна на отчетните разходи за базовата година. През следващия регулаторен период със сигурност ще има необходимост от ново повишаване на разходите за възнаграждения, което планираме да извършим на базата на повишаване на оперативната ефективност и предложената корекция с инфлация. В противен случай, Дружеството трудно ще може да постигне заложените цели за качество на работа, както изискват от нас общите и специални лицензионни условия.

#### **Относно прогнозното ниво на другите видове оперативни разходи.**

2020 година е първата година, която наложи различни условия за Дружеството по отношение на работа в извънредна обстановка при обявена пандемия. Към днешна дата е ясно, че тенденцията за промяна ще продължи и затова базовата година е типична година и за следващите няколко години. През изминалия едногодишен период се наложи бърза адаптация към изцяло нови условия на работа. Мерките за приспособяване са свързани, но не само, с осигуряване на технически и информационни условия за работа от разстояние, нарастване на разходите за консумативи за предпазване и дезинфекция, още по-трудно осигуряване на подизпълнители за ремонт и поддръжка поради малките фирми и техните финансови затруднения, отпадането на някои от тях и необходимостта от провеждане на нови поръчки, забавянето на снабдяването с материали и т.н.

В допълнение, има и редица други фактори, които се отразиха на нивото на разходите в Дружеството. Те са свързани с продължаващите процеси по либерализация на пазара с електрическа енергия в България. Пълната либерализация на пазара за небитови клиенти, предизвика допълнителни разходи за поддръжка на въведените нови системи за обслужване на значително по-голям обем заявки, свързани с участието на клиентите на свободен пазар и повишените изисквания към обмена на данни. Друга част от тези разходи са свързани и с наложените законови задължения във връзка с отмяната на чл.56а, ал.10 от ПТЕЕ, мрежовите оператори самостоятелно да отговарят за балансирането, а не да упълномощават координатор. В резултат на тези нормативни изисквания, се увеличават оперативните разходи на Дружеството за назначаване на допълнителен персонал и съответно на съпътстващите това разходи за заплати, осигуровки, административни и др. Поради това, предлагаме отчетените разходи за базовата 2020 година и корекцията им с инфлация също да бъдат признати от КЕВР за прогнозни такива за първата година от новия регулаторен период.

#### **Прогнозни разходи за текущ ремонт.**

През 2020 г. дружеството отчита разходи за ремонт в размер на \*\*\* хил. лв., което е увеличение спрямо предходната година. Нарастването е в резултат основно на предприетите действия по подобряване на предоставяната услуга:

- Намаляване на прекъсванията и смущенията по мрежата;
- Удължаване на полезния живот на активите;
- Подобряване на условията на работа на аварийните екипи;
- Подобряване на качеството на предлаганата услуга;

**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!

- Предприетите мерки по енергийна ефективност.

През 2020 г. дружеството продължи да следи за метрологична валидност на средствата за търговско измерване в съответствие с изискванията на Закона за измерванията и ПИКЕЕ, като реализираната програма доведе до повишени разходи за метрологична проверка спрямо предходни години. Предложението ни е, КЕВР да признае и утвърди отчетените разходи за текущ ремонт за първата ценова година. В допълнение с инфлационния индекс, считаме че по този начин ЕПРС ще може да осигури извършването на навременни и икономически обосновани разходи за ремонт на съоръженията, а това от своя страна ще защити клиентите от лошо качество на доставката на енергия.

Така предложените за утвърждаване отчетени разходи са реално извършени, подробно обосновани са, не включват неприсъщи за дейността разходи и други нормативно неразрешени видове разходи. Тези икономически обосновани и необходими разходи са направени с цел изпълнението на лицензионните задължения на ЕРПС. Представяме детайлна справка на отчетените през 2020 г. разходи за регулирана дейност:

Таблица №3- Разходи за експлоатация и поддръжка за 2020 г., по елементи

<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД (хил. лв.)</b>	
Разходи за персонал	***
Поддръжка и ремонт на съоръжения	***
Проверка и ремонт на електромери	***
Поддръжка на автомобили на мрежови и аварийни екипи	***
Горива и смазочни материали на мрежови и аварийни екипи	***
Работно облекло, инструменти, охрана труд	***
Отчитане на електромери (вкл. разходи за персонал на отчетници)	***
Разходи за поддръжка и работа на системите за фактуриране, дистанционен отчет, SMART отчет, телекомуникации, диспечерско управление, предаване на данни в реално време, GIS, SAP PM и др. (ИТ разходи)	***
Обслужване на клиенти – телефонен център и центрове за клиенти	***
Фактуриране и управление на вземанията	***
Поддръжка на сгради, вкл. сгради на трафопостове, разходи за персонал на служители извършващи фасилити услуги	***
Разходи за персонал (административен: счетоводство, човешки ресурси, правни, доставки и др.)	***
Застраховки, данъци и такси	***
Капитализирани разходи	***
Вода, отопление и др. комунални услуги	***
Други оперативни разходи (лицензионни такси КЕВР, обявления планирани прекъсвания, медицински услуги, пощенски услуги и др.)	***
Общо оперативни разходи за лицензионна дейност 2020 г.	***

Заявените прогнозни оперативни годишни разходи са отчетени през базисната година разходи за регулирана дейност, съгласно Справка №6 от приложената информация към настоящото заявление и не са коригирани с отчетената през 2020 г. инфлация в размер на 1.7%, съгласно данните на НСИ. Индексът на потребителските цени е обобщен показател, който влияе върху всички показатели, включително и на корпоративно ниво, поради което предлагаме по аналогия на предвидените нормативни корекции да бъде приложен и за оперативните разходи за първата година от регулаторния период. Увели-



чението на оперативните разходи, без разходите за закупуване на ЕЕ за ТР, е с \*\*\* хил. лв. спрямо отчетените през базисната година.

Таблица №4 – Елементи на заявените оперативни разходи

Разходи за регулирана дейност за базисната година	Индексация на разходите за базисната година	Общо заявени разходи за първа ценова година на пети регулаторен период
***	***	***

**Електроразпределение Север АД**

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

ЕИК 104518621

**С оглед на всичко гореизложено, на основание чл. 11, ал. 1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на VI<sup>-ти</sup> регулаторен период прогнозни разходи за дейността, без разходи за амортизации, разходи за технологични нужди и разходи за балансиране, в общ размер на \*\*\* хил. лв.**

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
поверителна информация!

## 2) Разходи за технологични нужди и разходи за балансиране

С Решение Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР определи индикативен прогнозен размер за технологичния разход в размер на 9%. Предлагаме за новия регулаторен VI<sup>-ти</sup> период да бъде запазено това ниво на технологичните разходи с оглед справедливо отразяване характеристиките на електроразпределителната мрежа в Североизточна България и очакваното развитие, включително и по допълнителни аргументи изложени по-долу.

Първият аргумент е свързан с финансовата връзка между утвърденото ниво на технологичните разходи и реално отчетеното такова за периода 2013 – 2017 година. За този петгодишен период, непосредствено след закупуването от Енерго-Про на ЕРПС Дружеството имаше недостигащ ресурс за покриване на реалните загуби по мрежите, чиито последиствия все още не могат да бъдат преодоленни в цялост и оказват влияние върху търсеното високо качество на услугата. Поради това е необходимо време до достигане на равновесната точка между нивата на прогнозните и отчетените технологични разходи по мрежата.

На второ място, мрежата в Североизточна България се характеризира с много собствени понижаващи ВН/СрН подстанции, дълги електропроводни линии и по-ниска натовареност на съоръженията. Всички тези характеристики на мрежата, влияят негативно на технологичния разход и предполагат неговото повишение при продължаващото присъединяване на нови производители на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) и наличното потребление. Допълнително, вследствие на наложените корекции на необходимите приходи през последната ценова година на V<sup>-ти</sup> регулаторен период, както и очакваната корекция на НП за първата ценова година на VI<sup>-ти</sup> регулаторен период, ограничават и ще ограничат Дружеството от свободни средства за инвестиции с цел подобряване на мрежата. Приемаме, че потребителите трябва да имат цени, които да не се променят рязко във времето.

На трето място, във връзка с националната цел на България за постигане на 27,09% дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия до 2030 г., заявена в Стратегия за устойчиво енергийно развитие на Република България до 2030 година с хоризонт до 2050 г., Дружеството вече регистрира и очаква значителен ръст на присъеди-

няванията на ВЕИ, и по-специално на малки фотоволтаични централи. Тези нови мощности се изграждат в региони, които почти нямат потребление, в обезлюдени села и имоти без собствено потребление. Поради това, няма подготвени мрежи и съоръжения, които да могат да покрият изискваните нови мощности на ВЕИ производителите. Техническите решения за навременно присъединяване на възобновяемите източници за производство предизвикват повишение на постигнатите нива на технологичните разходи, което не може да бъде компенсирано с инвестиции в рамките на новия регулаторен период. В допълнение, експанзивното и бързо увеличаване на т.нар. децентрализирано производство към мрежите за разпределение променя мястото и ролята на операторите, енергийните потоци се променят и на практика, електроразпределителните дружества се превръщат в основен стълб на т.нар. „зелен преход“. Това от своя страна изисква висока предвидимост и постоянност на финансовия ресурс, защото всяко изоставане и недостиг на средства се отразява на ритмичното поддържане на мрежите и съоръженията.

Загубите на енергия в мрежи НН могат да се повишават в резултат на разстоянието за пренос на енергия, сечението на проводниците и трансформацията на енергия СрН/НН или НН/СрН. Обикновено, фотоволтаични централи с инсталирана мощност до 30 kW се присъединяват в малки села, с ниска консумация на електрическа енергия, а произведената от фотоволтаичните централи електрическа енергия не се използва за собствени нужди и се генерира в мрежата. В повечето села разстоянията от имотите, в които са монтирани фотоволтаичните централи до трафопостовите са големи. Имайки предвид и нормативното изискване за мястото на средството за търговско измерване да бъде на границата на имота, загубите по преноса през мрежи НН до мястото на трансформация ще е за сметка на мрежовия оператор. В такива случаи, енергията трябва да се изнесе от района, в който е произведена и за целта трансформаторите трябва да повишат напрежението от НН на СрН. Нормалната работа на трансформаторите в разпределителните мрежи е да работят като понижаващи напрежението от СрН на НН. Когато работят в неспецифичен режим, трансформаторите допълнително повишават загубите на енергия в резултат на трансформацията. Последното от своя страна ще доведе до повишаване общото ниво на ТР в мрежата на ЕРПС. Дори и да се предвидят допълнителни средства за инвестиции за реконструкция, модернизация и повишаване на капацитета на мрежи НН с цел запазване нивото на загубите, това не би могло да окаже влияние на нивото на загубите в обезлюдените и слабо населените села. Това допринася за възникването на допълнителни разходи за пренос и трансформация на електрическа енергия от НН на СрН. Посоченото, от една страна, води до по-високи загуби в резултат на допълнителния пренос на ниво НН, а от друга до увеличаване на загубите в резултат на трансформацията на произведената енергия. В тази връзка очакваният процент на технологичните разходи за следващия ценови период е да се повиши, спрямо сегашните нива.

Всички аргументи, изложени по-горе това изискват константен и цялостен подход, който да осигурява необходимия ресурс за посрещане на новите предизвикателства, да осигури равномерно разпределение на вложените средства между настоящите и бъдещите потребители на мрежата.

В случай че сега КЕВР реши да намали нивото на прогнозните технологични разходи по мрежата, то това ще доведе до значително намаление на общото годишно ниво на регу-

лираните приходи, а последиците от това ще се отразят, както върху темпа на присъединяване на нови мощности, така и върху разходите за мрежата, заплащани от бъдещите потребители, когато ще бъде отчетен ефектът от всичко описано по-горе.

С цел КЕВР да гарантира регулаторната възвръщаемост, както и възможността ЕРПС да изпълнява инвестиционната програма в размера, в който е утвърдена, предлагаме да се запази процентът на разходите за технологични нужди на утвърденото за предходния регулаторен период и да се признае необходимата сума за закупуване на \*\*\* MWh за технологични нужди за първата ценова година от регулаторния период. Предложените разходи за технологични нужди са изчислени при цена на закупуване на електрическата енергия с включени задължения към обществото от 128.20 лв./MWh, без ДДС.

С оглед на гореизложеното, на основание чл.11, ал.1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на VI<sup>-ти</sup> регулаторен период относителното тегло на технологичните разходи да се запази. При действащите към момента на подаването на заявлението цени за закупуване на електрическа енергия, разходът възлиза на \*\*\* хил. лв.

### 3) Разходи за амортизации

Р Прогнозните разходи за амортизации за VI-ти регулаторен период са в размер на \*\*\* хил. лв. Изчислени са съгласно изискванията на КЕВР, приложим за сега действащия V<sup>-ти</sup> регулаторен период.

Таблица №5 – амортизации на активи, въведени в експлоатация към края на базисната година, в хил. лв.

Параметър	2021	2022	2023	Средна стойност
Разходи за амортизации (хил. лв.)	***	***	***	***

Същевременно, съгласно изискванията на чл.11, ал.1, т.2 на НРЦЕЕ разходите за амортизации към края на базисната година са намалени с разходите за амортизации на активи, придобити по безвъзмезден начин, както е посочено в таблица №6:

Таблица №6 – амортизации на активи, придобити чрез финансиране, въведени в експлоатация към края на базисната година, в хил. лв.

Параметър	2021	2022	2023	Средна стойност
Разходи за амортизации на активи, придобити чрез финансиране (хил. лв.)	***	***	***	***

За периода 2021 – 2023 г. амортизационните отчисления на инвестициите са изчислени също, съгласно приложимия от КЕВР подход за определяне на разходите за амортизации за инвестиции за предстоящия регулаторен период и са на стойност \*\*\* хил. лв.:

Таблица №7 – амортизации на активи, част от инвестиционната програма за VI<sup>-ти</sup> регулаторен период, в хил. лв.

Параметър	2021	2022	2023
Амортизации, общо	***	***	***

**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!

Амортизации, финансираня	***	***	***
Амортизации, възмездни активи	***	***	***
<b>Амортизации на активи в инвестиционната програма</b> <b>= (2.5 x Година 1 + 1.5 x Година 2 + 0.5 x Година 3)/3</b>		***	

В резултат на посочените по-горе данни и изчисления, общият размер на средногодишните прогнозни разходи за амортизации за VI<sup>ти</sup> регулаторен период е изчислен на \*\*\* хил. лв.

Таблица №8 – Средногодишни разходи за амортизации за VI<sup>ти</sup> регулаторен период, в. хил. лв.

Разходи за амортизации на съществуващите активи	Разходи за амортизации на съществуващи активи придобити чрез финансиране	Разходи за амортизации на инвестициите	ОБЩО
(1)	(2)	(3)	(1)-(2)+(3)
***	***	***	***

С оглед на гореизложеното, на основание чл.11, ал.1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на VI<sup>ти</sup> регулаторен период прогнозни разходи за амортизации в размер на \*\*\* хил. лв.

#### 4) Регулаторна база на активите (РБА)

Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за VI<sup>ти</sup> регулаторен период регулаторна база на активите в размер на \*\*\* хил. лв.

При определяне на РБА за VI<sup>ти</sup> 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 31.12.2020 г., в размер на \*\*\* хил. лв.;
- прогнозен нетен средногодишен размер на инвестициите за регулаторния период, в размер на \*\*\* хил. лв.;
- необходимия оборотен капитал, определен в размер на \*\*\* хил. лв.

##### а) Призната стойност на активите

Балансовата стойност на активите, която ЕРПС заявява за VI<sup>ти</sup> регулаторен период е равна на балансовата стойност на активите за регулирана дейност, съгласно последния ГФО към 31.12.2020 г. От стойността на активите съгласно ГФО са приспаднати активите, с които се извършва нерегулирана дейност и активите, които са придобити за сметка на финансираня.

Таблица №9 – Призната стойност на активите към 31.12.2020 г.

Параметър	хил. лв.
Балансова стойност на активите за регулирана дейност към 31.12.2020 г.	***
Балансова стойност на активите, придобити чрез финансираня към 31.12.2020 г.	***
Натрупани амортизации	***

**Призната стойност на активите**

\*\*\*

Към 31.12.2020 г. балансовата стойност на активите, придобити чрез финансираня е в размер на \*\*\* хил. лв., видно от Справка 2В от Справките по чл.43, ал.9 от НРЦЕЕ.

Стойността на амортизация на активите, въведени в експлоатация към 31.12.2020 г. изчислени в съответствие с Изискванията и Справките към тях за V<sup>ти</sup>, както и в съответствие с подхода, възприет от КЕВР с Решение Ц-11/01.07.2018 г. е \*\*\* хил. лв.

**Електроразпределение Север АД**

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

ЕИК 104518621

Таблица №10– Амортизации на активите, въведени в експлоатация към 31.12.2020 г.

Параметър	2021	2022	2023
Амортизации, общо	***	****	****
Амортизации, финансираня	****	***	***
Амортизации, възмездни активи	***	***	***
<b>Амортизации на активи, нето (3 x Година 1 + 2 x Година 2 + Година 3)/3</b>		***	

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
поверителна информация!

**Отчитайки гореизложените изчисления, признатата стойност на активите въведени в експлоатация към 31.12.2020 г., като част от РБА, е в размер на \*\*\* хил. лв.**

b) 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 базисната година е равна на \*\*\* хил. лв., формирана при цени, действащи към момента на подаване на заявлението. Определеният съгласно чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е \*\*\* хил. лв.

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

c) Прогнозен нетен средногодишен размер на инвестициите за регулаторния период

Съгласно Изискванията и чл.14, ал.9 от НРЦЕЕ в структурата на РБА се включва и признат размер на инвестициите за следващия регулаторен период. Прогнозните инвестиции за VI<sup>ти</sup> регулаторен период са, както следва:

- за 2021 г. – 40 000 хил. лв.;
- за 2022 г. – 40 000 хил. лв.;
- за 2023 г. – 40 000 хил. лв.

Прилагайки изискването на т.28 от Изискванията, прогнозният среден номинален размер на инвестициите, които ще бъдат извършени през VI<sup>ти</sup> регулаторен период е в размер на \*\*\* хил. лв.

Таблица №11 – Инвестиции, част от РБА

Параметър	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутен размер на инвестициите	40 000	40 000	40 000
Финансирания	***	***	***
Амортизации на активи от инв. програма	***	***	***
Амортизации на финансирания от инв. програма	***	***	***
Нетен размер на инвестициите	***	***	***
<b>Инвестиции, част от РБА</b>		***	

Заложената инвестиционна програма е съобразена изцяло със законовите изисквания на Дружеството да развива мрежата, да цифровизира мрежата, да подобрява качеството на предлаганата услуга и да осигурява капацитет за присъединяване на нови клиенти и производители.

Инвестиционната програма по направления е посочена в таблицата по-долу:

Таблица №12 – Инвестиции, част от РБА, по направления

Параметър	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Развитие и подобряване на мрежата	***	***	***
Повишаване сигурността на доставките	***	***	***
Намаление на технологичните разходи	***	***	***
Законови задължения, в т. ч.	***	***	***
закупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ	***	***	***
Присъединяване на обекти на производители към мрежата	***	***	***
Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	***	***	***
Инвестиции свързани с либерализацията на пазара	***	***	***
<b>Инвестиции, част от РБА, общо</b>	<b>40 000</b>	<b>40 000</b>	<b>40 000</b>

Някои от по-важните мероприятия от инвестиционната програма на ЕРПС за периода от 2021 г. до 2023 г. са следните:

- **Реконструкция на кабелна линия \*\*\***

Кабелна линия \*\*\* свързва подстанция \*\*\* и подстанция \*\*\*, като по този начин затваря пръстена на 110 kV в града между подстанции \*\*\*.

Взето е решение за цялостна реконструкция на кабелната линия. Чрез подмяната на кабелната линия, ще се осигури по-голяма сигурност и качество на снабдяването на повече от \*\*\* потребители.

- **Подмяна на трансформатори в подстанции \*\*\* и \*\*\*.**

Предвидена е подмяна на силови трансформатори в подстанции \*\*\* и \*\*\*. Новите трансформатори са тринамотъчни с напрежение \*\*\*kV, което ще осигури инсталирана мощност с напрежение 20kV в централните части на град \*\*\*. Увеличението на мощността от 40 на 50 MVA ще даде по-голяма сигурност на снабдяването и възможност за развитие на мрежата. Заложените загуби на новите трансформатори са с около \*\*\*% по-малки на празен ход и с около \*\*\*% по-малки на късо съединение, което ще има ефект върху общите технически загуби.

**Електроразпределение  
Север АД**

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

ЕИК 104518621

- **Доставка на КРУ за подстанция \*\*\* и подстанция \*\*\***

Предвидена е доставка на нови комплектни разпределителни уредби (КРУ) за подстанция \*\*\* и подстанция \*\*\*. Съгласно инвестиционните програми на Дружеството мероприятията са предвидени за 2022 г. и 2023 г. И двата енергийни обекта са част от стратегията за преминаване на мрежа 10 kV към 20 kV в централна градска част на \*\*\*.

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
поверителна информация!

Съществуващата КРУ в подстанция \*\*\* е за номинално напрежение 10 kV с маломаслени прекъсвачи, чийто експлоатационен живот изтича. Заедно с КРУ ще се подменят и релейните защиты.

Уредбите на подстанция \*\*\* също са с изтичащ експлоатационен живот. Релейните защиты са подменени с цифрови, а прекъсвачите с вакуумни преди 3 години. Монтажът на новата КРУ ще се даде възможност всички изводи да бъдат присъединени към нови отделни килии, което от своя страна е предпоставка за развитие на мрежа 20kV.

- **Въвеждане на софтуер \*\*\***

Проектът по въвеждането на \*\*\* цели да се електронизират процесите засягащи дейността на служителите, които извършват квалифицирана оперативна работа на обекти и съоръжения на ЕРПС. Целта е да се сведе до минимум документацията на хартиен носител, улесняване на попълването, както и минимизиране на грешките, допускани от ръчно въвеждане на данни в софтуера.

С въвеждането на софтуера ще се съкрати времето по отстраняване на аварии, а екипите ще реагират по-бързо на нововъзникнали проблеми по мрежата. Очаква се по-добра отчетност на работното време, на разходите за транспорт и по-ефективно планиране на работата на персонала.

- **Въвеждане на нова \*\*\***

Въвеждането на нова \*\*\* система ще даде на ЕРПС нова, по-добре работеща, централизирана система за управление и мониторинг на електроразпределителната мрежа в реално време, динамична база данни и статистика за всички събития в мрежата, цифровизация на процеса на заявяване и изпълнение на планираните прекъсвания, оптимизиране по отношение на време и ресурси.

- **Въвеждане на \*\*\***

Софтуерът ще автоматизира процеса за предоставяне на данни в цифров вид, касаещи електроразпределителната мрежата на дружеството, както и чужди мрежи, за които имаме данни. Ще предостави възможност за осигуряване на софтуерни връзки с друг софтуер, позволяващ обработка на цифрови данни, извършване анализи на товари, режими и други параметри на мрежата.

Новият софтуер ще повиши информационната осведоменост, относно мрежите на Дружеството, ще повиши качеството на оперативното обслужване, като ще намали риска при работа.

**С оглед на гореизложеното, на основание чл.14, ал.1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на VI<sup>ти</sup> регулаторен период Регулаторна база на активите (РБА), в размер на \*\*\* хил. лв.**

#### **5) Възвръщаемост**

При разработване на настоящото заявление за утвърждаване на годишни необходими приходи и съответно цени, ЕРПС е работило с утвърдената норма на възвръщаемост на капитала от 6.67% преди данъчно облагане с Решение на КЕВР Ц-11/01.07.2018 г., като сумата от възвръщаемостта от активите е изчислена в размер на \*\*\* хил. лв.

Към момента на подаване на заявлението, ЕПРС няма информация за намеренията на регулатора относно нивото на НВ за следващия регулаторен период, поради което е използван описаният по-горе подход при изчисленията.

Считаме, че нормата на възвращаемост е независим икономически показател, който оказва влияние върху инвестиционния климат в страната и за неговото определяне имат значение не само конкретни индикатори, но и сравнението в условията за инвеститори-те в различните периоди и региони.

Новата европейска политика ще постави пред икономическо изпитание вложенията на нови инвестиции в електроразпределителните мрежи, което е свързано основно с новата роля на операторите на мрежи като фасилитатори, нуждата от управление на данни, внедряване на „умни“ технологии във все по-несигурната среда, породена от новата пандемична реалност и промяна в структурата на икономиките. В тази връзка, рискът, като основен измерител на изискваното ниво на инвеститорската възвращаемост от вложения капитал е повишен. Това от своя страна би трябвало да бъде отчетено чрез регулаторната политика и да намери израз в нивото на НВ за следващия регулаторен период.

**С оглед на гореизложеното, на основание чл.10, ал.1 и чл.14, ал.1 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на VI<sup>ти</sup> регулаторен период Възвръщаемост, в индикативен размер на \*\*\* хил. лв.**



## 6) Необходими приходи

Отчитайки всички посочени по-горе ценообразуващи елементи, Електроразпределение Север заявява необходими приходи, преди корекции, за първата ценова година от VI<sup>-ти</sup> регулаторен период (01 юли 2021 г. – 30 юни 2022 г.) в размер на \*\*\* хил. лв., изчислени при всички посочени по-горе допускания и мотиви.

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

## 7) Количества електрическа енергия за разпределение

ЕИК 104518621

Количествата електрическа енергия, при които са определени цените за достъп до разпределителната мрежа, собственост на ЕРПС и за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, собственост на ЕРПС са както следва:

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
поверителна информация!

Таблица №13 – количества електрическа енергия за разпределение

Количества електрическа енергия	Мярка	Количество
Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени СрН)	MWh	***
Пренесена енергия до група 2 (индиректни СрН)	MWh	***
Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	MWh	***
Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	MWh	***
<b>Общо количество пренесена енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>5 490 283</b>

## III.2 Корекции на необходимите приходи по т. III.1.6

1) 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 последния ценови период, както и отчете повече приходи от цена за достъп на база предоставена мощност на небитовите си клиенти. Вследствие на това прогнозираме корекция с фактор Z в размер на (\*\*\*) хил. лв. В тази корекция е отразена и разликата между прогнозните и отчетените количества електрическа енергия за пренос до крайни клиенти за последните три месеца от по-предходен ценови период (април 2020 г. – юни 2020 г.) в размер на (\*\*\*) хил. лв.

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 Българската независима енергийна борса (БНЕБ/IBEX) основно от пазарния сегмент „ден напред“, както и малки количества (0.1%) от пазарния сегмент „в рамките на деня“. Постигнатата от дружеството среднопретеглена пазарна цена за периода 01.07.2020 г. – 28.02.2021 г. на пазара „ден напред“ е \*\*\* BGN/MWh. КЕВР е определила с решение Ц-29/01.07.2020 г. прогнозна пазарна цена за операторите на електроразпределителни

мрежи в размер на 94.18 BGN/MWh. Съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ в случаите, когато постигнатата среднопретеглена пазарна цена е с повече от 5% по-висока или по-ниска от прогнозната пазарна цена, разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи подлежи на корекция в следващата ценова година. Към края на февруари 2021 г. постигнатата среднопретеглена цена електрическата енергия за покриване на технологичния разход не превишава с повече от 5% прогнозната пазарна цена и в тази връзка към настоящия момент Дружеството не заявява разходи за компенсиране за настоящия ценови период.

С Решение Ц-29/01.07.2020 г. КЕВР утвърди постигнатата среднопретеглена пазарна цена в размер на 92.76 BGN/MWh, което е на база отчетни данни за периода от 01 юли 2019 г. до 31 март 2020 г. На база отчетни данни за целия ценови период, постигнатата среднопретеглена пазарна цена е в размер на \*\*\* BGN/MWh. Тази цена е с повече от 5% по-ниска от утвърдената от КЕВР прогнозна пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи в размер на \*\*\* BGN/MWh. Вследствие на това корекцията, свързана с прогнозна пазарна цена, част от фактора Z е в размер на (\*\*\*) хил. лв.

**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 VI<sup>-ти</sup> регулаторен период, свързана с фактор Z в размер на (\*\*\*) хил. лв.**

**2) Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за инвестиции за втори ценови период от пети регулаторен период**

За трети ценови период от V<sup>-ти</sup> регулаторен период, Електроразпределение Север АД е заявило и КЕВР е утвърдила инвестиционна програма в размер на 45 000 хил. лв. В края на финансовата година Електроразпределение Север АД отчита инвестиции в размер на \*\*\* хил. лв.

При определяне на необходимите приходи за първи ценови период от VI<sup>-ти</sup> регулаторен период, Електроразпределение Север АД калкулира корекция, вследствие на неизпълнени инвестиционни намерения в размер на (\*\*\*) хил. лв.

Таблица №14- Разлики в заявените и отчетените разходи за инвестиции за трети ценови период на V<sup>-ти</sup> регулаторен период, в хил. лв.

Показател	2018	2019	2020
Инвестиции, общо	***	***	***
Финансирания	***	***	***
Амортизация общо	***	***	***
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	***	***	***
Нетна амортизация	***	***	***
Номинален размер на инвестициите	***	***	***
Среден номинален размер на инвестициите		***	
Признат номинален размер на инвестициите		56 056	

Среден размер на амортизациите	***
Признат номинален размер на амортизациите	8 484
Корекция на основание чл.38, ал.4, т.3 от НРЦЕЕ	***

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

Предвид гореизложеното, на основание чл.38, ал.4, т.3 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява корекция на Необходимите приходи за първи ценови период от VI<sup>-ти</sup> регулаторен период, свързана с непълно изпълнение на инвестиционната програма в размер на (\*\*\*) хил. лв.

#### IV. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НОВИ НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ ЗА ПЪРВАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ VI<sup>-ти</sup> РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Считано от 1 юли 2020 г., цената за достъп за небитовите клиенти 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 мрежовия оператор прави за поддържането на съответната мощност и непрекъснатост на доставката до всеки обект на клиент, независимо от неговата консумация.

При определяне на цените за услугите по пренос и достъп за първи ценови период на VI<sup>-ти</sup> регулаторен период от 01 юли 2021 г. до 30 юни 2022 г., Електроразпределение Север АД се е водило от следните принципи:

- Покриване 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.

Предложението за утвърждаване на цени на Електроразпределение Север АД за първи ценови период от VI<sup>-ти</sup> регулаторен период отразява последиците от въведената извънредна епидемиологична обстановка в България и влиянието ѝ върху електроенергийния пазар.

Във връзка с установените със Закона за мерките и действията по време на извънредното положение противоепидемични мерки в страната, се наблюдава различен от обичайния тренд на потреблението на електрическа енергия. Въведеното извънредно положение възпрепятства или забавя изпълнението на инвестиционната програма на Дружеството, както и осъществяването на някои от дейностите като навременното извършване на ремонт и поддръжка на мрежата, подмяната на средствата за търговско измерване за последващ метрологичен контрол и др.

Електроразпределение Север АД предлага следните ценообразуващи елементи и цени за разпределение на електрическа енергия и за достъп до електроразпределителната

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!

мрежа, собственост на Дружеството, които да са приложими за периода от 01 юли 2021 г. до 30 юни 2022 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	6.67 %
Количества електрическа енергия за крайни клиенти	5 490 283 MWh
Количества електрическа енергия за ТР	*** MWh

**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 електро-разпределителната мрежа на средно напрежение	***
3.	Цена за пренос на електрическа енергия през електро-разпределителната мрежа на ниско напрежение	***
	<b>Забележки:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Цената за достъп се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение;</li> <li>• Потребител, присъединен към мрежа средно напрежение дължи съответната цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение;</li> <li>• Потребител, присъединен към мрежа ниско напрежение дължи съответната цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение;</li> <li>• Предлагащите цени са изчислени при утвърдените с решение на КЕВР № Ц-29 от 01.07.2020 г. прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за технологичните разходи, цени на предоставяните от ЕСО ЕАД мрежови услуги и цена за задължения към обществото;</li> <li>• 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;</li> <li>• В съответствие с действащото законодателство Електроразпределение Север</li> </ul>	

	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.
--	---

Изготвил:

Стилиян Стойчев  
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

**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!