



## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### на „ЧЕЗ Електро България“ АД

за

#### **утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за регулаторен период, в сила от 01.07.2020 г.**

„ЧЕЗ Електро България“ АД притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11, издадена на 29.11.2006 г. Дружеството снабдява с електрическа енергия всички потребители, присъединени на ниско напрежение към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, при условията на всеобщо предлагана услуга за всички потребители, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия по свободно договорени цени.

В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповестяването на ценовото намерение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период юли 2020 г.- юни 2021 г., бе извършено на 28.02.2020 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Струма“.

Съгласно изискванията на чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, изм. и доп. ДВ бр. 50 от 25 юни 2019 г. (Наредба № 1), „ЧЕЗ Електро България“ АД представя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) своето предложение за утвърждаване на цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ за предстоящата ценова/регулаторна година, в сила от 01.07.2020 г.

Предлаганите от „ЧЕЗ Електро България“ АД необходими приходи и цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ не включват мрежови услуги, както акциз и ДДС. Цените за услугата снабдяване са изчислени при действащата покупна цена на електрическата енергия, по която „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД), в качеството ѝ на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители в размер на 89,67 лв./МВтч, както и при действащата цена за „Задължения към обществото“ в размер от 19,57 лв./МВтч, утвърдени с Решение Ц-19/01.07.2019 г. на КЕВР. В случай, че Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди различни от действащите цени за енергия на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик или за „Задължения към обществото“, предложените в настоящото заявление за утвърждаване необходими приходи и цени ще бъдат изменени пропорционално.

Ценовото заявление на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия е изготвено в съответствие с изискванията на Наредба № 1, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и принципите за ценово регулиране, заложи в Закона за енергетиката.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Електро България“ АД е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2019 година и прогнозни данни за ценова/регулаторна година 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

Моля да имате предвид, че информацията в настоящото Предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени, като и изходни данни приложени към него могат да се различават от оповестената съобразно изискванията на Закона срещу пазарните злоупотреби с финансови инструменти и Наредба № 2 от 2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа поради факта, че Предложението за утвърждаване на цени е изготвено в съответствие с изискванията на Комисията за енергийно и водно регулиране съгласно чл. 5 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и параметрите са калкулирани за регулаторни цели.

Моля да имате предвид, че представените финансови данни се базират на неаудитирания годишен финансов отчет на дружеството, който все още не е заверен от независимия одитор на Дружеството, поради удължаването със Закона за мерките и действията по време на извънредното положение, обявено с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г., на срока за представяне на годишните финансови отчети.

## **I. КЛАУЗА ЗА ЛИПСА НА ОТКАЗ ОТ ПРАВА**

Настоящото Ценово заявление е изготвено в съответствие с българското законодателство и регулаторните изисквания, определени от КЕВР.

„ЧЕЗ Електро България“ АД не оттегля по никакъв начин исквете си за компенсация на напълно или частично неодобрен ценообразуващи елементи през който и да е от предходните ценови и регулаторни периоди.

Ценовото заявление не отменя и не накърнява правата, които са ни предоставени по силата на Двустранния договор за насърчаване и взаимна защита на инвестициите, сключен между Република Чехия и Република България и по Договора за енергийна харта, които могат да бъдат предявени независимо от процедурата по настоящото заявление.

## **II. ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ НА „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.**

Предложените с настоящото ценово заявление необходими приходи и цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ на „ЧЕЗ Електро България“ АД се базират на разпоредбите на ЗЕ, Наредба № 1, ПТЕЕ. Ценообразуващите параметри са калкулирани при следните допускания:

- Разходите за покупка на електрическа енергия са изчислени при действащата покупна цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, утвърдена с Решение № Ц-19/01.07.2019 г. и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение.
- Разходите за заплащане на „Задължения към обществото“ са изчислени при действащата цена, утвърдена с Решение Ц-19/01.07.2019 г. и прогнозните

количества за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение.

- Надценката за дейността снабдяване с електрическа енергия за „ЧЕЗ Електро България“ АД е определена съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1. Тя включва икономически обосноващите разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, възвръщаемост и разходите за балансиране.
- В необходимите годишни приходи са включени и некомпенсираните разходи за балансиране, произтичащи от наложените задължения на Дружеството по ПТЕЕ за участие на пазара на балансираща енергия.
- Компенсиране съгласно чл. 35 от ЗЕ на наложените на Дружеството разходи, свързани със задължения към обществото по Закона за енергийна ефективност.
- Признаване на разходи за несъбираеми вземания.

Отчитайки гореизложеното, „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява необходими годишни приходи за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. в размер на xxxx хил.лв. Така определените необходими приходи не включват приходи от мрежови услуги.

Необходимите годишни приходи са определени при следните ценови параметри:

№	Показатели	Мярка	Предложение на "ЧЕЗ Електро България" АД за ценови период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.
<b>I.</b>	<b>Необходими приходи</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>xxxx</b>
1.	Закупена ел. енергия за продажба на крайни клиенти	МВтч	xxxx
2.	Разходи за закупена електрическа енергия за продажба на крайни клиенти	хил.лв.	xxxx
2.1.	Закупена ел.енергия от „НЕК“ ЕАД	хил.лв.	xxxx
2.2.	Ефективна стойност на разходите за балансиране	хил.лв.	xxxx
2.3.	Разходи за „Задължения към обществото“	хил.лв.	xxxx
3.	Некомпенсирани разходи за балансиране за период 06.2014 г.-02.2020 г.	хил.лв.	xxxx
4.	Възвръщаемост на регулаторната база	хил.лв.	xxxx
5.	Надценка за дейността	хил.лв.	xxxx
6.	Други разходи за компенсиране:	хил.лв.	xxxx
6.1.	- несъбираеми вземания	хил.лв.	xxxx
6.2.	- разходи за енергийна ефективност	хил.лв.	xxxx

#### 1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

За ценовия период 01.07.2020 г.- 30.06.2021 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД прогнозира да продаде електрическа енергия до крайни клиенти присъединени на ниско напрежение в размер на xxxx МВтч.

Показатели	Прогнозно количество
	МВтч
I. Продажби на ел.енергия за небитови клиенти, измерена на ниво ниско напрежение	xxxx

<b>1. Три скали в т.ч.:</b>	xxxx
- Върхова	xxxx
- Дневна	xxxx
- Нощна	xxxx
<b>2. Две скали в т.ч.:</b>	xxxx
- Дневна	xxxx
- Нощна	xxxx
<b>3. Една скала</b>	xxxx
<b>II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти, измерена на ниско напрежение</b>	xxxx
<b>1. Две скали, в т.ч.:</b>	xxxx
- Дневна	xxxx
- Нощна	xxxx
<b>2. Една скала</b>	xxxx
<b>III. Всичко продажби на електрическа енергия</b>	xxxx

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

С предоставената от м. юни 2015 г. възможност на клиенти ниско напрежение без електромери за периодично измерване да бъдат регистрирани на пазара със стандартизирани товари профили се наблюдава отлив на потребители от портфолиото на Крайния снабдител.

Също така, от април 2016 г. значителен брой малки стопански клиенти със СТП се преориентираха към свободен пазар. Преминаването им се обуславя от:

- Активна конкурентна дейност на територията на Крайния снабдител на търговци на свободен пазар - предлагане на конкурентни цени на клиенти с малко годишно потребление, предлагане на по-благоприятни условия на заплащане на задълженията на клиентите на свободен пазар в сравнение с Крайния снабдител - отложени безлихвени плащания за дълъг период 60 - 90 дни, изкупуване на задължения, отстъпки в сферата на други услуги и т.н.
- Развитие и разполагане на търговска мрежа на територията на Крайния снабдител от офиси на конкуриращи Регулирания пазар търговци – вкл. чрез използване на вече развити и познати за потребителите клонови мрежи на банки, застрахователи, брокери.
- Създаване и налагане на електронни платформи за търговия, улесняващи достъпа до офериране и съкращаващи процеса по взимане на решение за смяна на доставчик.
- Активно провеждане на търгове по ЗОП и съответно – преливане от регулиран пазар на свободен пазар на големи количества енергия, независимо от несъществеността като значимост брой на тези потребители - предимно от сферата на разпоредителите със средства от държавния бюджет. Много често търговете по ЗОП са за период по-голям от 12 месеца, което е допълнителна предпоставка за дълготраен отлив на небитови клиенти от регулиран пазар на свободен пазар.

Прогнозното потребление на електрическа енергия за следващия ценови период е определено при отчитане на очакваната тенденция през следващия ценови период за миграция на клиенти от регулиран на свободен пазар. Очакванията на „ЧЕЗ Електро

България" АД се базират както на целите, заложи от Държавата в одобрения от Министерски съвет Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021 – 2030 г., така и на редицата медийни изявления от страна на изпълнителната власт по отношение предстоящата либерализация на електроенергийния пазар.

В утвърдения Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021 – 2030 г. е заложи стратегическа цел за продължаване на либерализацията на енергийните пазари с бързи темпове. В Плана се посочва, че по измерението „Вътрешен енергиен пазар“, България ще развива конкурентен пазар чрез пълна либерализация на пазара и интеграцията му в регионалния и общеевропейския пазар. Посочено е, че в съответствие с препоръката на ЕК за развитие на конкурентоспособни пазари на едро и дребно, чрез насърчаване на конкуренцията в страната и преминаване към изцяло пазарни условия, България поетапно ще премахва регулираните цени на електрическа енергия до края на 2025 г. В допълнение към гореизложеното, липсват индикации и изявления от страна на изпълнителната власт за дългосрочно отлагане на заложи в стратегическата рамка поетапен процес на либерализация на електроенергийния пазар, в следствие на обявеното извънредно положение върху цялата територия на Република България, считано от 13 март 2020 г. до 13 април 2020 г. Съгласно изявление на председателя на енергийната комисия в парламента Валентин Николов се предвижда законовите промени, касаещи либерализацията на пазара, да се въведат на 1 септември 2020 г.

Отделно, наблюдава се тенденция на чувствително намаляване цената на електроенергията на свободния пазар, включително поради същественото намаляване на потреблението на стопански обекти, до нива, в пъти по-ниски от цената на регулирания пазар. Това обстоятелство е съчетано с активно излизане на стопански потребители на отворен пазар, като очакванията са този процес да продължи.

С оглед обявеното извънредно положение върху цялата територия на Република България, считано от 13 март 2020 г. до 13 април 2020 г., както и Заповед № РД-01-124/13.03.2020 г. на министъра на здравеопазването, е преустановена дейността на редица стопански обекти. Това неминуемо води до намаляване и дори спиране потреблението на електрическа енергия в затворените обекти. Засягането на редица браншове, като туристическия, хотелиерство, ресторантьорство, довежда до обхващане на дейности по веригата - производители на храни и напитки, сервиз, строителство и др. Отделно, представители на частния бизнес регистрират закъснения в доставки на суровини, движението на товарни камиони в Европа е блокирано поради масово затваряне на националните граници. Това от своя страна индиректно резултатира в намаляване/прекратяване на дейности по веригата производство-доставки, което също се изразява в намалено потребление на електроенергия.

Малкият и среден бизнес са най-застрашени от преустановяване на дейността за неопределен период от време, което може да доведе дори до обявяване на несъстоятелност. Именно тези представители на бизнеса са клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД (краен снабдител) и се снабдяват с електрическа енергия от дружеството.

В публикувано изявление на Конфедерация на европейския бизнес се посочва, че „COVID-19 ще има безспорно значително влияние върху растежа на ЕС през 2020 г.“ Публикацията гласи, че докато размерът на краткосрочния спад на икономическата активност ще зависи както от разпространението на вируса, така и от степента на мерките, предприети за предотвратяване на разпространението му, като вероятността

голям брой държави-членки на ЕС да претърпят значителен, а в някои случаи и масивен, краткосрочен спад е висока. Посочено е, че бизнесът вече търпи икономическото въздействие по две линии:

- Първо, вече се наблюдава значително намаляване на икономическата активност чрез ограниченията за движение и контакти, установени в редица държави-членки. Макар че тези мерки очевидно ще имат огромно въздействие върху бизнеса, по-специално малкия и среден бизнес, работещи в сектори като туризъм, хотелиерство, ресторантьорство, отдых и търговия на дребно, вероятността от последващи въздействия върху други сектори не трябва да се пренебрегва.
- Второ, в резултат на прекъсването на китайското производство, някои производители от ЕС вероятно ще се сблъскат с прекъсването на производството си поради недостиг на доставки и/или високи цени на заместващи суровини. Разпространението на вируса в самия ЕС и потенциалното прекъсване на производствената дейност от затварянето на производствени обекти поради случаи на COVID-19 създават условия производството на ЕС да бъде значително засегнато. Посочено е, че блокирането на ключови трансевропейски транспортни маршрути вероятно ще задълбочи още повече прекъсванията на веригите за доставки.

Конфедерацията на европейския бизнес отбелязва, че се наблюдава значителна нестабилност на финансовите пазари, която има потенциал да се задълбочи, рефлектирайки на търсенето, като намаляващите финансови пазари намаляват както доверието на потребителите, така и бизнеса, а от своя страна - потреблението и инвестициите.

Изявлението гласи, че много предприятия, особено представители на малкия и среден бизнес, вече са изправени или ще бъдат изправени пред тежък финансов натиск през следващите месеци.

Посочено е, че съществува значителен риск голям брой компании, по-специално представители на малкия и среден бизнес, да изпитат проблеми с ликвидността и платежоспособността в резултат както на самия COVID-19, така и на действията, предприети за предотвратяване разпространението на вируса, включително временно спиране на производството и затваряне на обекти.

Редица изявления на представители на изпълнителната власт, президента на Република България, както и представители на работодатели и синдикати в страната също потвърждават изложеното по-горе.

Министърът на икономиката Емил Караниколов обяви по време на заседанието на Комисията по икономическа политика и туризъм, посветено на извънредните мерки заради пандемията, че секторите, които вече са в изключително тежко състояние са хотелиерството и ресторантьорството. Икономическият министър подчертава, че развитието и краят на кризата са непрогнозируеми и кризата може да продължи до две години с различни пикове. Обстоятелството, че всеки ден се затварят нови граници ще затрудни веригата на доставки. В Европа заводи за автомобили спират производството, като в същото време в България много предприятия правят автокомпоненти и са доставчик на тези заводи.

На 16.03.2020 г. по време на среща между работодатели и синдикати и президентът на Република България Румен Радев той посочва, че са нужни комплекс от мерки за подкрепа на бизнеса, който вече търпи сериозни загуби. Синдикатите предупреждават, че освен малкия и средния бизнес, вече и големи предприятия имат сериозни затруднения.

Всичко гореизложено се отнася в пълна сила за стопанския сектор в България, като държава член на ЕС, с оглед на което „ЧЕЗ Електро България“ АД (краен снабдител) предвижда значително намаляване в броя на своите клиенти в стопанския сегмент, съчетано с чувствително намаляване в потреблението на електрическа енергия.

Предвид гореизложеното, очакването на „ЧЕЗ Електро България“ АД е продажбите в регулирания сегмент да намаляват динамично през предстоящия ценови период. Прогнозните количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., които „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява, са съобразени с отчетената информация към датата на подаване на ценовото заявление и очакваната тенденция до края на регулаторния период.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни 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.

## **2. Разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.**

Прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти с включена ефективна стойност на разходите за балансиране са в размер на xxxx хил. лв., в т.ч.:

- Разходи за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик на стойност xxxx хил. лв. Те са изчислени по утвърдената цена на „НЕК“ ЕАД с Решение № Ц-19/01.07.2019 г. на КЕВР в размер на 89,67 лв./МВтч.
- Ефективна стойност на разходите за балансиране за предстоящия ценови период в размер на xxxx хил.лв., които са изчислени при среден разход за балансиране от xxxx лв./МВтч. Тези разходи са включени в компонентата за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1.
- Разходи за „Задължения към обществото“ на стойност xxxx хил. лв. Те са изчислени по утвърдената цена с Решение № Ц-19/01.07.2019 г. на КЕВР в размер на 19,57 лв./МВтч.

## **3. Разходи за балансиране**

Считано от 1 юни 2014 г. участието на крайните снабдители на балансиращия пазар на електрическа енергия стана задължително, а с Решение № Ц-12/30.06.2014 г. на ДКЕВР считано от 1 юли 2014 г., на крайните снабдители се даде право да преразпределят към крайните клиенти на регулирания пазар част от разходите си за небаланси.

Съгласно ПТТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството си на Краен снабдител (КС) е координатор на специална балансираща група (КСПБГ) с членове всички клиенти на КС. Като координатор на специална балансираща група и в съответствие с ПТТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД стриктно изпълнява своите задължения и отговорности.

От стартирането на балансиращия пазар във всяко свое ценово заявление „ЧЕЗ Електро България“ АД предоставя справки за реално отчетените разходи за

балансиране, от които данни ясно се вижда, че използваната за целите на анализа цена за отклонения в размер на 2,20 лв./МВтч е крайно недостатъчна и не покрива реалните разходи за балансиране на Дружеството. Както е видно и от таблицата по-долу, „ЧЕЗ Електро България“ АД реализира по-високи разходи за балансиране:

Период	Покупка на ел. енергия с балансиране	Недостиг	Излишък	Ефективна стойност на разходи за балансиране	Средна цена за балансиране
	МВтч	МВтч	МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
06.2014. -12.2014	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2015 - 12.2015	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2016 - 12.2016	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2017 -12.2017	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2018 – 12.2018	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2019 – 12.2019	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.01.2020 – 29.02.2020	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
<b>За целия период 06.2014 -02.2020</b>	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Посочените изчисления са на база реални отклонения и резултати на „ЧЕЗ Електро България“ АД, от които е видно, че средната стойност на разходите за балансиране от стартирането на балансиращия пазар по отчет е в размер на xxxx лв./МВтч.

При определянето на признатите разходи за балансиране, следва да се вземат предвид и следните факти, които оказват съществено влияние върху прогнозите на крайния снабдител:

- За изготвянето на прогнозата за потреблението на клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД се използва прогнозна температура, предоставена от Националния институт по хидрология и метеорология (НИМХ), като Крайния снабдител няма контрол върху точността на предоставяните данни. През последните години се закупи софтуер и се заплащат абонаменти към няколко други източници на прогнозни метеорологични данни, но между прогнозни и реално измерени стойности има постоянна разлика, варираща в граници от няколко процента.
- За изготвянето на прогнозния график „ЧЕЗ Електро България“ АД е инвестирало в специализиран софтуер за прогнозиране на почасовото потребление на клиентите. За прогнозиране на почасовата консумация на клиентите на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни, празнични и работни дни, сезонност, историческо потребление, като с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията е точността на използваната температура.
- С промените в Правилата за търговия с електрическа енергия, обнародвани в ДВ бр. 72 от 31 август 2018 г. се създава право за крайните снабдители, включително и „ЧЕЗ Електро България“ АД, като координатори на специална балансираща група на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към мрежата на ниво ниско напрежение, да могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент (чл. 56а, ал. 12 от ПТТЕ). Координаторът на Специалната балансираща група на Крайния снабдител няма право да обединява



отклоненията си с други балансиращи групи, каквото право имат всички координатори на стандартни балансиращи групи, което допълнително повишава разходите на крайния снабдител за балансиране спрямо разходите на координатори на стандартни балансиращи групи и следва да бъде отчетено при формирането на цената за балансиране, която ще бъде призната от Комисията. Именно поради този факт, не е възможно да бъде правено сравнение между разходите на координаторите на стандартни и тези на специални балансиращи групи. В допълнение с промени в Закона за енергетиката операторите на електроразпределителните мрежи бяха задължени да купуват електроенергия необходима за компенсиране на технологичните разходи по разпределение на организиран борсов пазар на електрическа енергия и като следствие на това с Правилата на търговия им бе дадено право да членуват в стандартни балансиращи групи. Понеже операторът на електроразпределителна мрежа не прехвърля отговорността за балансиране на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД, като координатор на специална балансираща група, дружеството остава в групата само с крайните си битови и небитови клиенти и няма никаква възможност за нетиране на ефекта излишък/недостиг, което увеличава разходите му, които в перспектива се очаква да продължат да нарастват.

- Дружеството не може да предвиди, какви ще са почасовите цени за недостиг и излишък, тъй като те се определят от „ЕСО“ ЕАД и варират в голям диапазон. Както е видно от таблицата по-долу максималните стойности на цените за недостиг достигат много високи нива (1 049 лв./МВтч през януари 2019 г.), които довеждат до високи непризнати разходи за крайния снабдител. При определянето на цената за балансиране на координатор на специална балансираща група трябва да бъде отчетено изменението на цените на балансираща енергия и точността на изготвяните прогнози. Както се вижда от таблица № 2 по-долу, дори при запазване на точността на изготвяните прогнози, то само от изменението на ценовите нива на балансиращия пазар за 2019 г. спрямо 2018 г., в размер както следва за Недостиг увеличение с 9 % и за Излишък намаление с 2 %, е необходимо повишение на цената за балансиране спрямо утвърдената към момента.

Таблица № 1: Месечните средни, максимални и минимални стойности на цените за излишък и недостиг за периода 01.2019 – 02.2020 г.

Месец	Цени за недостиг лв. / МВтч			Цени за излишък лв. / МВтч		
	Средна	Максимална	Минимална	Средна	Максимална	Минимална
1.2019	274.63	1 049.98	141.00	9.16	29.56	0.00
2.2019	173.71	413.43	127.68	10.09	29.41	0.00
3.2019	149.21	264.77	113.02	10.79	30.00	0.00
4.2019	191.29	722.79	46.24	12.57	30.00	0.00
5.2019	183.77	631.15	114.07	15.26	30.00	0.00
6.2019	178.36	648.52	125.79	15.51	30.00	0.00
7.2019	213.85	477.97	141.00	15.84	30.00	0.00
8.2019	214.99	696.28	141.00	11.81	30.00	0.00
9.2019	233.68	483.21	141.00	11.87	30.00	0.00
10.2019	227.31	399.75	141.00	10.77	30.00	0.00
11.2019	185.91	383.29	113.02	13.15	30.00	0.00
12.2019	199.58	524.64	88.98	12.35	30.00	0.00

1.2020	194.56	414.80	139.74	11.78	30.00	0.00
2.2020	166.58	284.49	125.14	12.52	30.00	0.00

Таблица № 2: Изменение на средно годишните стойности на цените за излишък и недостиг за периода 2015 - 2019 г.:

Година	Средна цена за Излишък лв. / МВтч	Изменение %	Средна цена за Недостиг лв. / МВтч	Изменение %
2015	10.83		184.93	
2016	14.45	33%	185.39	0%
2017	13.57	-6%	191.31	3%
2018	12.65	-7%	186.47	-3%
2019	12.44	-2%	202.49	9%

- Предвид очакваната либерализация на пазара за стопански клиенти и битови клиенти, за крайният снабдител се очаква увеличение на разходите за небаланс поради увеличаване на „неизвестните“ величини при изготвянето на прогнозния профил на КС, който представлява остатъчна крива от консумацията на останалите субекти, присъединени към съответната разпределителна мрежа. Колкото по-голям обем от клиенти (и съответно енергия) се измества от регулиран към свободен пазар, толкова повече се увеличава грешката при прогнозиране. Това е резултат на факта, че намалява делът на клиентите, чиято консумация може да се прогнозира с по-висока точност и тенденцията е в портфолиото на крайния снабдител да останат предимно битови консуматори.
- След април 2016 г., когато Комисията утвърди стандартни товарови профили (СТП) за всички оператори на разпределителни мрежи, крайният снабдител търпи финансови загуби в резултат от методиката за прилагане на СТП, а именно:
  - ✓ Съществува разлика между периодите за извършване на реален отчет на средствата за търговско измерване (електромери), който се извършва от оператора на разпределителната мрежа на ролиращ принцип и периода на сетълмент – напр. периодът за отчет на средствата за търговско измерване е от 15-то число на текущия месец до 14-то число на следващия, а периодът на сетълмент е от 1-во до 30-то число на всеки месец. Тази разлика се отразява в небаланс за крайния снабдител.
  - ✓ Предвид очакваната либерализация на стопански клиенти, на свободен пазар ще излязат и значителен обем клиенти със СТП. Тъй като тяхната консумация на свободен пазар ще бъде неизвестна величина за крайния снабдител, който прогнозира портфейла си на остатъчна крива, поради изложеното в предходната подточка, се очаква влошаване на резултатите от прогнозирането на крайния снабдител.
  - ✓ Наблюдава се разлика между количествата енергия, реално потребени от клиентите със СТП на свободен пазар и количествата енергия, подадени в СТП за съответния период на сетълмент. Тези разлики завишават небаланса на крайния снабдител, тъй като тази енергия е реално влязла в мрежата (общ измерен вход в мрежата) и съответно не е закупена от търговеца на свободен пазар. Съответно тя се отразява в портфейла на

крайния снабдител и следва да бъде закупена от него като недостиг или излишък по цени на балансиращ пазар.

- ✓ Одобрените видове СТП не отразяват всички вариации в почасовата консумация на клиентите – например липсва разграничение между клиенти, отопляващи се на електричество и такива, потребляващи в газифицирани и/или топлофицирани райони. Тази разлика между стандартизираната крива и реалната крива на потреблението, се отразява в небаланса на крайния снабдител, като увеличава разходите му за балансиране и не е в правомощията на крайния снабдител да бъде преодоляна. Липсва възможност за корекция на сетълмент за изминал период от страна на мрежовия оператор – при наличие на разлики между реално измереното количество електрическа енергия и подаденото за сетълмент съгласно одобрените СТП, би следвало операторите на разпределителни мрежи да имат възможност за корекция за период от минимум един месец назад, така че тези разлики да не бъдат включвани в разходите на крайния снабдител за балансиране и по този начин да не бъдат прехвърляни разходи върху една група клиенти, които са реално причинени от друга група – а именно тези разходи реално се причиняват от клиентите, излезли на свободен пазар, но поради съществуващата регулаторна рамка се поемат от клиентите на регулиран пазар.

Във връзка с предоставените отчетни данни и предвид необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия“, е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД разходи за балансиране в размер на xxxx лв./МВтч. „ЧЕЗ Електро България“ АД в качеството му на Краен снабдител заявява прогнозни разходи за балансиране за предстоящия ценови период на стойност xxxx хил.лв. Тези разходи са включени в компонентата за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1.

В допълнение към прогнозните разходи за предстоящата ценова година, предвид въвеждане на фактическото балансиране от 01.06.2014 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД има отчетени некомпенсирани разходи за балансиране за периода 01.06.2014 г. – 29.02.2020 г. в размер на xxxx хил. лв., които следва да бъдат възстановени на дружеството.

С оглед на гореизложеното, „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява за признаване в необходимите приходи на Дружеството общо разходи за балансиране в размер на xxx хил.лв. Тези разходи са включени в предложените тарифи за крайните клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Считаме, че разходите за балансиране следва да бъдат признати и включени в необходимите приходи в пълния им размер, поради следните причини:

- Разходите, които дружеството заплаща за отклонения от почасовите графици за покупка на електрическа енергия, са в изпълнение и произтичат от нормативно задължение на Крайните снабдители за служебно поемане на отговорността за балансиране на снабдяваните от тях клиенти и участие на балансиращия пазар;
- Непризнаването на разходите за балансиране на крайните снабдители поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, които заплащат в пълен размер небалансите си,

т.е. създават се условия за дискриминационно третиране на клиентите, което е в нарушение на действащото законодателство;

- Осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти и необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия“ върху тези, които ги предизвикват;
- Крайният снабдител не е в състояние да финансира разходите за балансиране за ценовия период и да изчака евентуалната им компенсация в следващ неопределен период;

Ако не бъдат определени разходно ориентирани продажни цени, включително пълно признаване на разходите за балансиране, това неминуемо води до сериозни проблеми с ликвидността.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни 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.

#### **4. Икономически обосновани разходи, възвръщаемост и разходи за балансиране, включени в компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ от Краен снабдител**

Съгласно чл. 10, ал. 3 от Наредба № 1 в утвърдените необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия се включва компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“. На следващо място, чл. 10, ал. 5 от Наредбата определя компонентата по ал. 3 да включва икономически обоснованите разходи, възвръщаемост за дейностите снабдяване с електрическа енергия, както и разходите за балансиране.

При прилагане на горецитираните норми и на база действащата покупна цена, действащата цена за „задължения към обществото“ и прогнозираните количества електрическа енергия, обоснованата сума на разходите, възвръщаемостта за дейността снабдяване с електрическа енергия и разходите за балансиране е xxxx хил. лв. Максималната сума на надценката е изчислена като сума от прогнозните оперативните разходи за дейността за 2020 г. в размер на xxxx хил. лв., възвръщаемост в размер xxxx хил. лв. и разходи за балансиране в размер на xxxx хил. лв. При определянето на нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, Дружеството отчита безрисковата доходност в страната, сравнения с други предприятия в страни членки на ЕС и Източна Европа. Приложената норма на възвръщаемост на капитала в размер на xxxx % е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала, преди данъчно облагане, определен на база действащото българско законодателство и анализ на пазарната среда и бенчмаркинг.

Важно е да бъде отчетено, че при промяна на средната покупна цена или цената за „задължения към обществото“ и съответно на разходите за покупка на електрическа енергия, сумата на надценката ще бъде променена. Поради това, че Дружеството не разполага с информация каква ще бъде утвърдената от КЕВР средна покупна цена и цена за „задължения към обществото“, по-долу ще бъдат обосновани всички необходими елементи на надценката, които ще гарантират качествено изпълнение на дейността по снабдяване с електрическа енергия за потребителите.

#### **5. Прогнозни оперативни разходи за дейността снабдяване**

Очакваните разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия за 2020 г. са в размер на xxxx хил.лв. В посочената сума влизат разходи за снабдяване на стойност xxxx 0 хил. лв., административни и с общо предназначение разходи в размер на xxxx хил.лв.

Разбивката на разходите по икономически елементи е посочена в регулаторна Справка № 6 и е както следва:

- Разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия:
  - ✓ Разходите за фактуриране и инкасиране, вкл. разходи за персонал, услуги от доставчици на услуги по отпечатване, пликване и разнасяне на фактури, инкасиране на плащания от клиентите, ИКТ услуги, офиси и др. разходи, както и за издръжка на офиси и търговски центрове вкл. разходи за персонал, ИКТ услуги, както и разходите за събиране на просрочени вземания, са включени в разходите за дейността снабдяване с електрическа енергия, разпределени като разходи за фактуриране и инкасиране на стойност xxxx хил.лв. и работа с потребители – xxxx хил.лв.
  - ✓ Разходите за информация, връзки с обществеността и публична комуникация (включително с потребителите) са на стойност xxxx хил.лв.
  - ✓ В разходния център „Управление“ са включени управленските разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ в размер на xxxx хил.лв. Дружеството снабдява с електрическа енергия всички потребители, присъединени на ниско напрежение към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, при условията на всеобщо предлагана услуга за всички потребители, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия по свободно договорени цени.
  - ✓ Разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия, които не могат да бъдат разпределени в посочените по-горе категории и са отразени в „разни“ – xxxx хил.лв.
- Административните разходи и разходите с общо предназначение са разпределени по икономически елементи както следва:
  - ✓ Разходи за материали, в които са включени офис консумативи и други материали – xxxx хил.лв.
  - ✓ Разходи за външни услуги, които включват ИКТ разходи, наеми и застраховки на офиси и автомобили, правни и одит консултации – xxxx хил.лв.
  - ✓ Разходи за амортизация на активи с право за ползване отчетени съгласно прилагането на МСФО 16 – xxxx хил.лв. До 2018 г. тези разходи са били отчитани като наеми.
  - ✓ Разходи за заплати и социални осигуровки за административния персонал на дружеството – xxxx хил.лв.
  - ✓ Разходи с административен характер и общо предназначение, които не могат да бъдат разпределени в посочените по-горе категории са отразени в „разни“ – xxxx хил.лв.

Дружеството многократно информира Комисията относно извършеното през октомври 2017 г. реструктуриране и имплементиране на модела на инсорсинг, като част от процесите са аутсорснати към външни компании – ИКТ, отпечатване, пликване и разнасяне на фактури, инкасиране на плащания от клиентите.

Изпълнението на одобрения от Управителния съвет на Дружеството план доведе до увеличаване на оперативните разходи за дейността.

Във връзка с увеличените оперативни разходи, Дружеството внесе в КЕВР Заявление с вх. № Е-13-47-67/30.10.2017 г. за изменение на цените за услугата „снабдяване с електрическа енергия“, утвърдени на „ЧЕЗ Електро България“ АД с Решение № Ц-19 от 01.07.2017 г., по което заявление все още няма произнасяне от страна на Комисията.

## **6. Разходи за енергийна ефективност**

В изпълнение на ЗЕЕ приет на 15.05.2015 г. бе определена обща кумулативна цел за периода 2014 г. – 2020 г., която от своя страна ще бъде разпределена като индивидуални цели за енергийни спестявания между задължените лица, сред които и „ЧЕЗ Електро България“ АД като краен снабдител.

Съгласно Закона за енергийната ефективност, Решение № 796 от 20.12.2017 г. на Министерски Съвет и разпределението на националната цел за енергийни спестявания между задължените лица, „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството си на краен снабдител има определена индивидуална цел за постигане на енергийни спестявания в размер на 51,885 GWh за 2017 г. (*Списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания*).

С протоколно решение № 27 от 11.07.2018 г. на Министерския съвет е приет Списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г. Съгласно този списък на „ЧЕЗ Електро България“ АД е определена индивидуална цел от 76,960 GWh. В същия списък е определено изпълнение на целта за 2017 г. в размер на 4,006 GWh, както и неизпълнение на целта за 2017 г. в размер на 47,879 GWh. На тази основа е калкулирано и кумулативното задължение на дружеството в размер на 172,719 GWh за 2018 г.

На 23.10.2019 г. с Протоколно решение на Министерския съвет е приет Списък с цели на задължените лица за 2019 г. Утвърдената цел на „ЧЕЗ Електро България“ АД е в размер на 52,424 GWh, регистрираното изпълнение е 11,84 GWh, а кумулативната цел е в размер на 326,875 GWh. Следва да отбележим, че в утвърдения списък със задължения има съществено намаление на целите спрямо първоначално публикуваният от АУЕР през м. март проект на списък. Това се дължи на въведени две нови алтернативни мерки с които се намали националната цел по схемата за задължения за 2019 г. и 2020 г., а именно Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ и Финансовия механизъм на Европейското икономическо пространство.

На 16.03.2020 г. АУЕР публикува проектът на поименен списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2020 г. В него заложената годишна цел на ЧЕЗ Електро е в размер на 74,071 GWh. В този списък не е публикувана информация за кумулативната цел с натрупване на неизпълнението за периода 2017-2020 г. Предстои този списък да бъде утвърден с Решение на Министерския съвет. Като следва да се има предвид, че 2020 г. е последната за настоящия програмен период.

Нормативната уредба предоставя различни възможности на Дружеството за изпълнение на поставените цели за енергийни спестявания, сред които освен извършването на пряка инвестиция в мерки за повишаване на енергийната ефективност при крайното потребление са и предлагане на енергийни услуги на крайните клиенти, придобиване на Удостоверения за енергийни спестявания от други лица и вноска във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“. Включените в необходимите приходи по настоящото ценово заявление разходи в размер на xxxx хил.лв. са за изпълнение на утвърдените от Министерския съвет цели на дружеството. Управителният съвет на дружеството одобри през юни Стратегия за изпълнение на целите за енергийни спестявания с включен План за действие. В Стратегията е направена оценка на необходимите инвестиции за постигане на целите и е изведен икономически най-изгодният подход, структуриран в няколко основни направления: 1) Регистриране на енергийни спестявания постигнати от дружествата в Групата на ЧЕЗ в България; 2) Сътрудничество с ЧЕЗ ЕСКО за реализиране на нови проекти за енергийна ефективност 3) Покупка на Удостоверения за енергийни спестявания от трети лица; 4) Оценка на възможностите за предлагане на енергийно ефективни услуги на клиенти.

Инвестицията в мерки за енергийна ефективност се оценява, съгласно проект на Методика за оценка на размера на вноските от задължените лица по чл. 14, ал. 4 от Закона за енергийната ефективност във фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“ и в други финансови посредници, необходими за постигане на индивидуалните им цели, предложена от АУЕР, на 1050 лв. за постигане на 1 MWh спестявания. Въпреки, че този проект на Методика не е утвърден към настоящия момент от Министерството на енергетиката, последваща оценка на необходимите инвестиции за постигане на енергийни спестявания беше публикувана през февруари 2020 г. в утвърдения от Министерския съвет Национален интегриран план в областта на енергетиката и климата. Съгласно публикуваните в него данни по оценка от реално изпълнени мерки за повишаване на енергийната ефективност в сгради са необходими 1 500 лв. за 1 MWh спестена енергия. При този размер на инвестициите, изпълнението на целите е невъзможно със собствени средства на дружеството.

Предвид натрупването на неизпълнението и формирането на кумулативна цел за всяка година, която е многократно по-голяма от единичната стойност на целта за съответната година, като икономически обоснован за дружеството за покриване на целта за 2017 г. е избран вариантът за закупуване на Удостоверения за енергийни спестявания от мерки въведени в експлоатация в година предхождаща годината или в същата година, за която е влязло в сила съответното задължение. Така се избягва акумулирането на стойността на неизпълнението в следващите години до края на програмния период – 2020 г.

Освен това, тъй като съгласно изискванията на ЗЕЕ, Удостоверенията за енергийни спестявания се издават на лицето, на което е реализирана мярката за спестяване на енергия, а не на инвеститора или предоставящия услугата по енергийна ефективност, „ЧЕЗ Електро България“ АД, при всяка една от възможностите следва да предприеме допълнителни стъпки за придобиване на Удостоверенията.

Във връзка с гореизложеното бяха направени преизчисления на необходимите средства за изпълнение на целите чрез покупка на Удостоверения за енергийни спестявания, реализирани от трети лица. На база на новите изчисления е направено доначисление на провизията за енергийна ефективност в Годишния финансов отчет за 2019 г. в размер на xxxx хил. лв.

За изпълнение на определената цел за енергийни спестявания, „ЧЕЗ Електро България“ АД съвместно с трети страни и при наличие на сключени договори за

прехвърляне на постигнати спестявания, реализира следните конкретни мерки за енергийни спестявания:

- Подмяна на автопарк;
- Подмяна на електромери;
- Подмяна на трансформатори;
- Повишаване енергийната ефективност на сгради;
- Подмяна на дограми;
- Подмяна на изолации;
- Подмяна на профили на дограми;
- Енергийно ефективни лампи;
- Подмяна на офис оборудване;
- Замяна на хартиени фактури с електронни;
- Дарения за обследване за енергийна ефективност на сгради (учебни заведения);
- Обучения на общински служители в областта на енергийния мениджмънт;
- Информационни кампании (брошури, листовки, публикации, беседи с ученици);
- Предоставяне информация на кметовете на общини.

За част от извършените мерки няма издадени удостоверения за постигнати енергийни спестявания, поради липса на одобрени методики за оценка. Към март 2018 г. издадените Удостоверения от Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) за реализирани енергийни спестявания в резултат на реализирани мерки за повишаване на енергийната ефективност съгласно изискванията на ЗЕЕ, са както следва:

- Удостоверение № УЕС ТЕ 7 от 03.07.2014 г., получено от „ЧЕЗ Електро България“ АД за енергийни спестявания при първично и крайно потребление на енергия;
- Удостоверение № 45/06.04.2015 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на съществуващи с енергийно ефективни лампи“;
- Удостоверение № 114/27.04.2016 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на електромери“;
- Удостоверение № 118/17.08.2017 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на съществуващо офис оборудване (компютри) в сгради за обществено обслужване“;
- Удостоверение № 685/06.02.2018 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на лампи с нажежаема жичка с LED лампи в жилищни сгради и сгради за обществено ползване“.

В допълнение, като резултат от предприетите през 2018 г. действия от страна на „ЧЕЗ Електро България“ АД за изпълнение на кумулативната цел определена с Протоколно решение на Министерския съвет № 27 от 11.07.2018 г. на дружеството са издадени следните Удостоверения за енергийни спестявания:

- № 1394/07.02.2019 г.; № 1393/07.02.2019 г.; № 1392/07.02.2019 г.; № 1391/07.02.2019 г.; № 1390/07.02.2019 г.; № 1389/07.02.2019 г. № 1388/07.02.2019 г.; № 1387/07.02.2019 г.; № 1386/07.02.2019 г.; № 1385/07.02.2019 г.; № 1384/07.02.2019 г.; № 1383/07.02.2019 г.; № 1382/07.02.2019 г.; № 1381/07.02.2019 г.; № 1380/07.02.2019 г. за подмяна на транспортни средства в "ЧЕЗ Разпределение България" АД в периода 2014-2018 г.;



- № 1554/01.03.2019 г.; № 1555/01.03.2019 г.; № 1556/01.03.2019 г. за подмяна на стари механични електромери в "ЧЕЗ Разпределение България" АД в периода 2014-2017 г.

- № 981/14.02.2019 г.; № 982/14.02.2019 г.; № 984/14.02.2019 г.; № 991/14.02.2019 г.; № 992/14.02.2019 г.; № 993/14.02.2019 г.; № 994/14.02.2019 г.; № 995/14.02.2019 г.; № 996/14.02.2019 г.; № 997/14.02.2019 г.; № 998/14.02.2019 г.; № 999/14.02.2019 г. за мерки реализирани от Община Павликени

- № 1587/11.03.2019 г.; № 1588/11.03.2019 г.; № 1589/11.03.2019 г.; № 1590/11.03.2019 г.; № 1591/11.03.2019 г.; № 1592/11.03.2019 г.; № 1593/11.03.2019 г.; № 1594/11.03.2019 г.; № 1595/11.03.2019 г.; № 1596/11.03.2019 г.; № 1597/11.03.2019 г.; № 1598/11.03.2019 г.; № 1599/11.03.2019 г.; № 1600/11.03.2019 г.; № 1601/11.03.2019 г.; № 1602/11.03.2019 г.; № 1603/11.03.2019 г.; № 1604/11.03.2019 г.; № 1605/11.03.2019 г.; № 1606/11.03.2019 г.; № 1607/11.03.2019 г.; № 1608/11.03.2019 г.; № 1609/11.03.2019 г. за мерки по проекти на „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД приложени на 4 от сградите на общежитията на УНСС.

Реализирането на гореописаните енергийни спестявания е свързано с преки разходи от страна на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

През 2019 г. Дружеството фокусира своите усилия в областта на енергийната ефективност в разработването на продуктивно и устойчиво сътрудничество с „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД. Това не само е в съответствие с приетия План за действие към Стратегията за изпълнение целите по енергийна ефективност на „ЧЕЗ Електро България“ АД, но е и един от начините тези цели да бъдат постигнати с минимален финансов ресурс. „ЧЕЗ Електро България“ АД реализира разходи не само за намиране на клиенти и обработка на данните необходими за разработването на ЕСКО проекти, но и за извършване на оценки на постигнатите спестявания в резултат от изпълнените проекти, както и административни и др. такси за регистриране на Удостоверения за енергийни спестявания. Следва да се има предвид, също така, че самата подготовка и изпълнение на проектите отнема около 1 година, което на практика означава, че тези спестявания не могат да бъдат регистрирани и отчетени своевременно.

**На основание чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ предявяваме искане за компенсиране на разходите за изпълнение на определената индивидуална цел за постигане на енергийни спестявания за 2020 г., а именно 74.071 GWh, в размер на xxxх хил. лв., които следва да бъдат възстановени на „ЧЕЗ Електро България“ АД чрез определените от КЕВР цени за електрическата енергия за периода 01.07.2020 – 30.06.2021 г.**

Постигането на индивидуалната цел, определена на „ЧЕЗ Електро България“ АД, изисква мобилизирането на значителен финансов ресурс за извършването на инвестиции при крайните потребители на електроенергия. Непризнаването на разходи за енергийна ефективност в крайните цени не стимулира инвестициите в енергийна ефективност и по този начин няма да се постигне намаление на потреблението и съответно на целите, определени от европейското законодателство. Дружеството е подавало многократно искания за компенсиране на разходи и в предишни свои ценови заявления, произтичащи от наложени му задължения към обществото, които не са били взети под внимание от КЕВР.

**Предявяваме искане за компенсиране и на разходите за изпълнение на индивидуалната цел на „ЧЕЗ Електро България“ АД за постигане на енергийни спестявания за периода 01.01.2017 г. до 30.06.2020 г., включително компенсиране на разходите за изпълнение на определената кумулативна индивидуална цел за**

постигане на енергийни спестявания за 2020 г., а именно 570.505 GWh, в размер на xxxx хил. лв.

## **7. Несъбираеми вземания**

Несъбираеми вземания са такива вземания, за които всички положени усилия, направени разходи и предприети мерки по събирането им не са довели до инкасиране на фактурната им стойност.

Към 31.12.2019 г. с просрочие по-голямо от 360 дни са класифицирани приблизително xxxx млн. лв., от които xxxx млн. лв. са с просрочие над 3 години и се третират като погасени по давност съгласно действащото законодателство и не могат да бъдат събирани по принудителен ред. Въпреки че към края на 2019 г. несъбираемите вземания за „ЧЕЗ Електро България“ АД с давност над 3 години са xxxx млн. лв., Дружеството заявява за признаване от Комисията за енергийно и водно регулиране 3 633 хил. лв., които са счетоводното проявление за последната отчетна година на несъбираемите вземания.

Считаме, че е справедливо, основателно и аргументирано, Дружеството да бъде компенсирано за несъбираеми вземания със сумата от 3 633 хил. лв. в необходимите приходи за следващата ценова година. За тези вземания вече са направени разходи за покупка на електрическа енергия, заплащане на цената за „задължения към обществото“, такса пренос, такса разпределение на електрическа енергия, внесено е ДДС и акциз, положени са усилия и са предприети всички мерки за съдебно и извънсъдебното им събиране.

## **8. Компенсирание на разходи на Дружеството, свързани с изпълнение на задължения, вменени с нормативни и или административни актове във връзка с обявеното с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г. извънредно положение на територията на Република България**

Предявяваме искане за компенсирание на разходите за изпълнение на задължения от страна на „ЧЕЗ Електро България“ АД, вменени със Закона за мерките и действията по време на извънредното положение, обявено с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г., обн. в ДВ бр. 28 от 24.03.2020 г. Дружеството изчислява разходите, които възникват за него в следствие на наложените му с горесцитирания Закон задължения в размер на xxxx хил. лв, базирани на период от 1 (един) месец.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира, допълва и предявява нови искания за компенсирание на разходи при новонастъпили факти и обстоятелства, както и при налагане на нови нормативни и/или административни задължения на дружеството, свързани с обявеното извънредно положение на територията на Република България.

## **9. Необходим оборотен капитал, като елемент от регулаторната база на активите**

В съответствие с чл. 14 от Наредба № 1, необходимият оборотен капитал е елемент от регулаторната база на активите, върху която се получава възвръщаемост.

Дружеството не разполага с нетекущи активи, върху които да бъде начислена възвръщаемост, но оборотният капитал е основен капиталов инструмент за осъществяване на лицензионната дейност. Включването в цените на възвръщаемост от оборотния капитал е гаранция за потребителите, че Дружеството ще има необходимите средства за поддържане на необходимия размер парични средства за посрещане на текущите задължения, както и задълженията към доставчици.

За следващия регулаторен период 01.07.2020 – 30.06.2021 г. Дружеството изчислява необходимия оборотен капитал в съответствие с чл. 14, ал. 8 от Наредба № 1, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, които са както следва:

- разходи за закупуване на електрическа енергия – xxxx хил. лв.;
- разходи за балансиране – xxxx хил. лв.;
- разходи за заплащане на цена за „задължения към обществото“ – xxxx хил.лв.
- оперативни разходи за дейността – xxxx хил. лв.

Съгласно описаните по-горе прогнозни данни, необходимият оборотен капитал е в размер на xxxx хил.лв. и при норма на възвръщаемост на капитала в размер на xxxx, сумата, която е част от надценката е xxxx хил.лв.

## **10. Кръстосано субсидиране**

Структурата на продажбите е от ключово значение за финансовото състояние на Крайните снабдители поради различния утвърден марж за двата клиентски сегмента – небитов и битов. Тенденцията на преминаване на небитовите потребители, присъедини към мрежа ниско напрежение, от регулиран към свободен пазар, поражда финансови рискове за „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Поддържането на по-ниски цени на енергията за домакинствата за сметка на бизнеса беше дългогодишна регулаторна практика на кръстосано субсидиране между битовия и небитовия сегмент, което водеше до ускоряване на темповете на излизане от регулирания сегмент на небитовите потребители. Стимул за смяна на доставчика е и наличието на конкурентно предлагане на енергия на свободния пазар, също така и на техническата осигуреност с почасови електромери и стандартизирани товари профили.

Принципите на разходноориентирано ценообразуване, справедливо третиране на всички клиенти и недопускане на кръстосано субсидиране изискват цените да са определени по прозрачен и недискриминационен начин и да са съобразени с пазарните принципи и с очакваните промени в електроенергийния пазар.

През последните години КЕВР определя средно продажни цени на електрическата енергия за бита, близка до средно закупната, в резултат на което не се наблюдава кръстосано субсидиране между различните групи клиенти. Този подход на ценообразуване за първи път се приложи с ценово решение № Ц-19/30.06.2016 г. и бе продължен в следващите ценови решения.

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

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Електро България“ АД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2019 година и прогнозни данни за „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г., на база прогнозни количества за продажба на електрическа енергия за регулирания сегмент.

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

- Крайните тарифни цени са без включени мрежови услуги. Така те отразяват коректно увеличението, което е формирано единствено от разходите на снабдителя;

- Цените за снабдяване включват разходи за балансиране;
- Цените да възстановяват пълния размер на разходите за покупка на електрическа енергия и балансиране;
- Компонентата за дейността снабдяване да осигури покриване на оперативните разходи, възвръщаемост и разходите за балансиране.
- Цените са определени по недискриминационен и прозрачен начин и не се допуска кръстосано субсидиране между отделните сегменти и групи клиенти.
- Средната продажна цена и в двата сегмента е една и съща и се равнява на средната продажна цена, изчислена на база заявените необходими приходи за дружеството.
- Цените за снабдяване са определени на база почасов анализ на борсовите цени от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от сегмент „ден напред“ за календарната 2019 г. Анализът отразява пазарната среда на база статистика на БНЕБ и има следните предимства:
  - Отразява реалната пазарна стойност на консумираната от клиента енергия;
  - Отразява адекватно разпределение на разходите по тарифи като елиминира кръстосаното субсидиране – предложените тарифи не предполагат диференциране на клиентите по групи (бит и стопански), тъй като този подход противоречи на пазарните принципи.
- Предложените тарифи в отделните сегменти са съобразени с пазарните принципи, както и с очакваните промени в електроенергийния пазар.

#### IV. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Заявените необходими приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД 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 2020/2021 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 крайните клиенти и осигуряват необходимата надценка за дейността.

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 на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ на „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат утвърдени предложените тарифни цени за дейността снабдяване с електрическа енергия.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни 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.

Справка № 1  
 "ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител  
 Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозираните корекции

хил. лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2019	Прогнозираните корекции	Прогнозни приходи 2020	Нерегулирани услуги 2020
1	2	3	4	5	6
1	Оперативни приходи (от дейността)				
1	Приходи от дейността	689 515		xxxx	X
2	Други приходи				X
	<b>Общо оперативни приходи (от дейността)</b>	<b>689 515</b>		<b>xxxx</b>	<b>X</b>
	Оперативни разходи				
	Експлоатация и поддръжка				
1	Закупена енергия за продажба на крайни потребители	649 962		xxxx	
1.1	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел. енергия, остойностено по цена от НЕК			xxxx	
1.2	Разходи за "Задължения към обществото"			xxxx	
1.3	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2020 г.-30.06.2021 г.			xxxx	
2	Разходи за снабдяване	20 674		xxxx	
3	Административни и с общо предназначение	1 658		xxxx	
4	Други разходи			xxxx	
4.1	Несъбираеми вземания	3 633		xxxx	
4.2	Енергийна ефективност			xxxx	
4.3	Некомпенсираните разходи за балансиране за периода 06.2014 г.-02.2020 г.			xxxx	
5	Нерегулирана дейност	42		xxxx	xxxx
	Общо експлоатация и поддръжка	675 969		xxxx	
	Разходи за амортизации				
	<b>Общо оперативни разходи (за дейността)</b>	<b>675 969</b>		<b>xxxx</b>	
	Регулаторна база				
1	Призната балансова стойност на активите				
2	Среден номинален размер на инвестициите				
3	Необходим оборотен капитал			xxxx	
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин			xxxx	
	Общо компоненти на регулаторната база			xxxx	
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)			xxxx	
	Възвръщаемост на регулаторната база			xxxx	

**Справка No 2С**  
**"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител**  
**Инвестиционна програма за предходен период (прогноза спрямо изпълнение)**

лева

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план	Изпълнение на инвестиционния план	Разлика (Прогноза-Изпълнение)
		Година 1	Година 1	
1	2	3	4	5
1	<b>Материални активи</b>			
2	Земя			
3	Сгради			
4	Офис оборудване в т.ч.			
4.1.	- компютърни системи			
4.2.	- офис обзавеждане			
4.3.	- билинг система			
4.4.	- комуникационни средства			
4.5.	- други			
5	Транспортни средства			
	<b>Общо материални активи</b>			
6	<b>Нематериални активи</b>			
7	Компютърен софтуер			
8	Други нематериални активи			
9	<b>Общо нематериални активи</b>			
10	<b>Общо материални и нематериални активи</b>			

№	Цели	Разходи 2019	Разходи 2019	Разлика (Прогноза-Изпълнение)
		план	отчет	
1	Законови задължения, в т. ч.			
1.1.	планирани разходи за обезпечаване сигурността на снабдяването съгласно чл. 69 от ЗЕ			
1.2.	планирани разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени, произведена от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство съгласно чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.	150 605 685	117 449 876	33 155 810
2	целеви показатели съгласно Методиката, включват се активи под № 2, 3 и 4.			
	<b>Общо</b>			

**Справка No 2D**  
**"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител**  
**Инвестиционна програма за следващ регулаторен период**  
**и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата**

лева

No.	АКТИВИ	Инвестиционен План	
		Година 1	Общо
1	2	3	4
1	Материални активи		
2	Земя		
3	Сгради		
4	Офис оборудване в т.ч.		
4.1.	- компютърни системи		
4.2.	- офис обзавеждане		
4.3.	- билинг система		
4.4.	- комуникационни средства		
4.5.	- други		
5	Транспортни средства		
	Общо материални активи		
6	Нематериални активи		
7	Компютърен софтуер		
8	Други нематериални активи		
9	Общо нематериални активи		
10	Общо материални и нематериални активи		
№	Цели	Разходи 2020	Общо
		план	
1	Законови задължения, в т. ч.		
1.1.	планирани разходи за обезпечаване сигурността на снабдяването съгласно чл. 69 от ЗЕ		
1.2.	планирани разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени, произведена от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство съгласно чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.	xxxx	
2	целеви показатели съгласно Методиката, включват се активи под № 2, 3 и 4.		
	Общо		

**Справка №3**  
**"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител**  
**Отчетен и прогнозен брой потребители**

№	Показатели	Отчет	Прогноза
		2019	2020
1	2	3	4
1	Група 1-Стоп.СрН		
2	Група 2-Стоп.НН	207 796	XXXX
3	Група 3-Бит	1 900 105	XXXX
4	Група 4		
5	Брой потребители - общо	2 107 901	XXXX



Справка № 3А  
**"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител**  
**Закупена електрическа енергия за продажба на крайни потребители, през базисната година**

№.	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2019	
		хил.кВтч	хил.лв.
1	2	3	4
I.	<b>Покупки</b>		
1	Закупена енергия от:	<b>5 813 932</b>	<b>649 962</b>
1.1	Обществен доставчик	5 827 239	467 030
1.2	Съседни Обществени снабдители/крайни снабдители	0	0
1.3	Фактурирана енергия от НЕК за Произ.	0	0
1.4	Фактурирана енергия на НЕК за Произ.	-442 552	-117 450
1.5	От други производители в т.ч.	442 552	117 450
1.5.1	ТЕЦ	0	0
1.5.2	От заводски централи	22 132	4 377
1.5.3.	От ВЕЦ	261 191	41 210
1.5.4.	От ВтЕЦ	10 495	1 863
1.5.5.	От ЕЦ с биомаса	45 730	18 918
1.5.6.	От ФТЕЦ	102 256	51 074
1.5.7.	ДИ към НЕК за производители	748	9
1.6.	Финансова корекция за ТЕЦ за предходни периоди		3 406
1.7.	Финансова корекция към НЕК за ТЕЦ за предходни периоди		-3 406
1.8.	Покупка на балансиращ пазар	-13 307	16 506
1.9.	Разходи за задължение към обществото		166 425
II.	<b>Продажби</b>		
1	Продажби на клиенти от група 1-Стоп.СрН	80	7
2	Продажби на клиенти от група 2-Стоп.НН	1 472 361	190 019
3	Продажби на клиенти от група 3-Бит	4 341 491	499 489
4	Продажби на клиенти от група 4-Съседни ЕРД	0	0
	<b>Общо продадена енергия</b>	<b>5 813 932</b>	<b>689 515</b>

Справка № 5  
 "ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител  
 Среднопретеглена цена на капитала

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година 2019
1	2	3	4
1.	Собствен капитал	хил. лв.	145 115
	в т.ч. от дяла на дружествата	хил. лв.	65 378
2.	Дял на собствения капитал	%	100.00%
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	9.50%
4.	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	- кредит	хил. лв.	
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.	
5.	Дял на привлечения капитал	%	0.00%
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	
8.	<b>НОРМА НА ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ</b>	%	<b>9.50%</b>

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница		Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Некзплатен а главница	
1	2	3	4	5	6	7	8
1							9
2							
Общо							

Справка № 6  
 "ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител  
 Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв

№	Описание	Базисна година 2019	Прогнозна година 2020	Увеличение/ намаление (к.4/к.3)
1	2	3	4	5
	<b>Разходи за дейността снабдяване</b>			
1	Управление	949	хххх	хххх
2	Фактуриране и инкасиране	11 400	хххх	хххх
3	Работа с потребители	7 558	хххх	хххх
4	Информация и реклама	98	хххх	хххх
5	Разни	670	хххх	хххх
	<b>Общо разходи за дейността снабдяване</b>	<b>20 674</b>	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>
	<b>Административни разходи и разходи с общо предназначение</b>			
1	Материали, в т. ч.:	132	хххх	хххх
	- горива и смазочни материали			
2	Външни услуги, в т. ч.:	234	хххх	хххх
	- Застраховки на имущество			
	- Наеми	69	хххх	хххх
	- Консултански услуги	70	хххх	хххх
	- Комуникации	94	хххх	хххх
3	Амортизации, в т. ч.:	878	хххх	хххх
	- Сгради			
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
4	Залплати	71	хххх	хххх
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	20	хххх	хххх
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5	Други разходи, в т. ч.:	322	хххх	хххх
	- Разходи за регулиране			
	<b>Общо административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	<b>1 658</b>	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>
	<b>Разходи, свързани с нерегулираната дейност</b>	<b>42</b>	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>
	<b>Общо разходи</b>	<b>22 374</b>	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>

Справка № 7  
**"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител**  
 Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители  
 Услуги по снабдяване

хил.лв.

№	Описание на разхода	Група 1 небитови НН	Група 2 бит	Общо
1	2	3	4	5
1	Закупена електроенергия МВтч	хххх	хххх	хххх
2	Разходи за закупена електроенергия	хххх	хххх	хххх
2.1	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел енергия, остойностено по цена от НЕК	хххх	хххх	хххх
2.2	Разходи за "Задължения към обществото"	хххх	хххх	хххх
3	Разходи за балансираща енергия	хххх	хххх	хххх
	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07 2020 г.-30.06 2021 г.	хххх	хххх	хххх
4	Разходи за снабдяване	хххх	хххх	хххх
4.1	Управление	хххх	хххх	хххх
4.2	Фактуриране и инкасиране	хххх	хххх	хххх
4.3	Работа с потребители	хххх	хххх	хххх
4.4	Информация и реклама	хххх	хххх	хххх
4.5	Разни	хххх	хххх	хххх
5	Административни разходи и разходи с общо предназначение	хххх	хххх	хххх
5.1	Материали, в т. ч.:	хххх	хххх	хххх
	- горива и смазочни материали			
5.2	Външни услуги, в т. ч.:	хххх	хххх	хххх
	- Застраховки на имущество			
	- Наеми	хххх	хххх	хххх
	- Консултански услуги	хххх	хххх	хххх
	- Комуникации	хххх	хххх	хххх
5.3	Амортизации, в т. ч.:	хххх	хххх	хххх
	- Сгради			
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
5.4	Заплати	хххх	хххх	хххх
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	хххх	хххх	хххх
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5.5	Други разходи, в т. ч.:	хххх	хххх	хххх
	- Разходи за регулиране			
	<b>Общо административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>
	<b>Други разходи</b>			
6	Несъбираеми вземания			хххх
7	Разходи за енергийна ефективност			хххх
8	Некомпенсирани разходи от балансиране за периода 06 2014 г.-02 2020 г.			хххх
9	<b>Общо разходи (2+3+4+5+6+7+8)</b>			<b>хххх</b>
10	Възвращаемост на регулаторната база			хххх
11	Надценка за дейността снабдяване			хххх
12	<b>Общо необходими приходи</b>			<b>хххх</b>

## Справка № 8

**"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител**  
**Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи**

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2019 г.			Приходи по			
		Брой потребители	Фактурирани хил.кВтч		По действаща цена(хил.лв.)	По предлагана цена(хил.лв.)	Изменение (хил.лв.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Група 1-СрН		80					
2	Група 2-небитови НН	207 796	1 472 361	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
3	Група 3-Бит	1 900 105	4 341 491	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
4	Група 4-Съседни ЕРД							
5	Други приходи							
	<b>Общо:</b>	<b>2 107 901</b>	<b>5 813 932</b>	<b>XXXX</b>	<b>XXXX</b>	<b>XXXX</b>	<b>XXXX</b>	