

## РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

към

### ЗАЯВЛЕНИЕ

на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

за

**утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „разпределение на електрическа енергия“ за втората ценова година от петия регулаторен период, в сила от 01.07.2019 г. при прилагане на метод за ценово регулиране „Горна граница на приходи“**

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД притежава лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия. В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповестяването на ценовото намерение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценовия период юли 2019 г. – юни 2020 г., бе извършено на 28.02.2019 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Съперник“.

Съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) „ЧЕЗ Разпределение България“ АД представя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) своето предложение за утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „Разпределение на електрическа енергия“, за втората ценова година от петия регулаторен период в сила от 01.07.2019 г.

Ценовото заявление на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изготвено в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Наредба № 1, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) 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 (Минимални изисквания).

Съгласно Решение № Ц-11/01.07.2018 г. за V<sup>ти</sup> регулаторен период за дружествата, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия“, Комисията определи приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“ и регулаторен период с продължителност 3 години, който изтича на 30.06.2021 г.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2018 г. и прогнозни данни за втората ценова година на петия регулаторен период.

#### КЛАУЗА ЗА ЛИПСА НА ОТКАЗ ОТ ПРАВА

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

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

Ценовото заявление не отменя и не накърнява правата, които са 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.

## **ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-11/01.07.2018 г.**

За първата ценова година от пети регулаторен период на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са утвърдени цени, при следните ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 304 987 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 385 737 МВтч, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00971 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03245 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01796 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00519 лв./кВтч, без ДДС.

## **РАЗДЕЛ I. ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ВТОРАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ V<sup>ТИ</sup> РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД**

Необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за втората ценова година от пети регулаторен период са изчислени в размер на xxxx хил. лв. при следните ценови параметри:

- Прогнозни количества електрическа енергия за пренос до всички клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценовия период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г.;
- Технологичен разход в размер на отчетения за 2018 г. на ниво 9,06%;
- Разходи за покупка на електрическа енергия, изчислени при утвърдената с Решение № Ц-11/01.07.2018 г. пазарна цена на електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са добавени утвърдените цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цена за задължение към обществото;
- Прогнозни разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. и некомпенсирани разходи за балансиране за текущата ценова година;
- Оперативните разходи за дейността „Разпределение на електрическа енергия“ са определени на база отчетените резултати за 2018 г. и обоснована прогноза за 2019 г.;
- Размерът на амортизациите за пети регулаторен период е с включени амортизации на безвъзмездно придобитите активи, използвани за лицензионната дейност;
- Регулаторната база на активите включва:
  - Балансовата стойност на активите отчетени към 31 декември на базисната 2017 г., намалена с балансовата стойност на активите, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин;
  - Среден номинален размер на инвестициите за петия регулаторен период;
  - Оборотен капитал, изчислен като 1/8 от паричните разходи;
- Норма на възвращаемост в размер на xxxx %.
- Корекции по Глава III от Наредба № 1.

### **1. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“**

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. за първата ценова година на V<sup>ТИ</sup> регулаторен период, КЕВР утвърди на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД оперативни разходи за дейността на отчетеното ниво за базисната 2017 година в размер на xxxx хил. лв.

В таблицата по-долу е показано сравнение на отчетените спрямо утвърдените оперативни разходи за дейността:

Параметри	Одобрени от КЕВР с Решение Ц- 11/01.07.2018 г.	Отчетени разходи за 2018 г.	Разлика
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Оперативни разходи в т.ч.</b>	хххх	хххх	хххх
<i>Разходи за експлоатация и поддръжка</i>	хххх	хххх	хххх
<i>Административни разходи</i>	хххх	хххх	хххх

От таблицата се вижда, че се оптимизират административните разходи и се увеличават разходите за експлоатация и поддръжка на мрежата, което води до по-добро качество на снабдяване на крайни клиенти.

Темпът на увеличението на разходите не се различава значително от отчетената годишна инфлация от НСИ за 2018 г. от 2,8%, което е доказателство, че Дружеството се стреми да осъществява своята дейност ефективно и при обосновани разходи.

Съгласно отчета на Дружеството за 2018 г. оперативните разходи за лицензионната дейност са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи по икономически елементи	2018 (хил.лв.)	Дял на разходите
Разходи за материали	хххх	хххх
Разходи за външни услуги	хххх	хххх
Разходи за персонал	хххх	хххх
Други разходи	хххх	хххх
<b>Общо</b>	хххх	хххх

Видно е, че с най-голям дял от оперативните разходи, са разходите за външни услуги и възнаграждения на персонала. За 2018 г. Дружеството оптимизира разходите за външни услуги, като отчита намаление с хххх хил. лв. спрямо 2017 г.

В резултат на планирания и спазен ангажимент са увеличени с хххх хил. лв. разходите за персонал, с включени осигуровки за сметка на работодателя през 2018 г., в съответствие с нормативните актове, браншовия колективен трудов договор, както и действащия КТД. С оглед нарастването на минималната работна заплата за страната от 01.01.2018 г. и 01.01.2019 г. и развитието на пазара на труда, през последните години, считаме че извършеното увеличение е изцяло икономически обосновано. Запазването на възнагражденията на персонала на нива от третия регулаторен период води до напускане на кадри и невъзможност да се привлекат нови служители, поради неатрактивното заплащане. Това от своя страна ще доведе до риск за поддържане на разпределителната мрежа и предоставяне на качествена услуга на нашите клиенти.

При утвърждаването на оперативните разходи за първата ценова година на V<sup>TM</sup> регулаторен период, КЕВР не взе предвид направената прогноза от Дружеството по отношение на разходите за възнаграждения в изпълнение на задълженията на работодателя съгласно действащия КТД и очакваната инфлация съгласно приетата от Министерски съвет (МС) Средносрочна бюджетна прогноза за страната.

В тази връзка за втората ценова година заявяваме за утвърждаване отчетените разходи за 2018 г., които отразяват увеличението на възнагражденията на персонала, както и допълнителни разходи за увеличение на възнагражденията от 01.01.2019 г. в размер на хххх хил. лв. Чрез актуализирането на възнагражденията в Дружеството се опитваме да осигурим запазване на най-ценния капитал - служителите, които осигуряват устойчиво и дългосрочно развитие на предоставяните от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензионни услуги.

С Решение № 928/20.12.2018 г. на Министерски съвет е актуализирана „Средносрочната бюджетна прогноза за периода 2019-2021 г.“, както и основните макроикономически показатели.

След актуализацията от м. декември 2018 г. заложената средногодишна инфлация за 2019 г. е 3,0%, за 2020 г. – 2,5% и за 2021 г. – 2,3%. Очакванията са, че базисната инфлация ще има основен принос за нарастването на общия индекс, поради очакванията за стабилно нарастване на вътрешното търсене, докато влиянието на международните цени ще бъде минимално, поради слабото им очаквано изменение през следващата година. <http://www.minfin.bg/bg/1234>

Във връзка с изпълнение на задълженията на Дружеството съгласно изискванията на чл. 113а, ал. 6 от ЗЕ са включени и очакваните разходи, които Дружеството ще извърши за ребрандиране през 2019 г. в размер на xxxx хил. лв., които ще са за изпълнение на следните основни дейности:

- Регистриране на търговска марка и лого;
- Смяна на домейн;
- Ребрандиране на Центровете за обслужване на клиенти;
- Бизнес документация;
- Клиентска документация;
- Реклама;
- Презентационни материали;
- Брандиране на сгради, автомобили, центрове за обслужване на клиенти;
- Интернет страница и имейли за кореспонденция;
- Служебни карти за идентификация на служителите; Частична подмяна на работно и предпазно облекло, лични предпазни средства, както и подмяна на холограмните стикери на електромерите и подмяна на пломбите на електромерите ще бъдат извършвани поетапно – при изтичане срока на износване или при изтичане срока на годност.

По отношение на съществения разход за подмяна на капацити на шахти (над xxxx млн. лв.), с цел недопускане драстичното увеличаване на разходите на Дружеството, същият ще бъде извършван поетапно, при подмяната на съответните капацити с нови.

Бихме искали да обърнем внимание на Комисията, че с ДВ, брой № 1 от 03.01.2019 г. се измени и влезе в сила от 01.01.2019 г. Законът за устройство на територията (ЗУТ). По смисъла на § 3, ал. 2 във връзка с § 24, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗУТ в срок до два месеца от влизане в сила на закона, КЕВР следваше да определи с тарифа цените на административно-техническите услуги, които предоставят електроразпределителните дружества в процеса на инвестиционното проектиране, съгласувателни процедури при получаване на разрешение за строителството, както и предоставяне на изходни данни, необходими за проектиране или за присъединяване към електроразпределителната мрежа, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други. Тарифата следва да се обнародва в "Държавен вестник" и да се публикува на интернет страницата на Комисията, както и на интернет страницата на дружествата. Същата следва да отразява реалните разходи и промени в ЗУТ и в Наредба № 6 за присъединяване.

В резултат на изложените по-горе аргументи Дружеството заявява обща стойност на оперативните разходи за ценовата година 2019/2020 в размер на xxxx хил. лв.

## **2. РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ**

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД прилага линеен метод на изчисляване на амортизация на нетекущите активи, съгласно утвърдената от ръководството на Дружеството счетоводната политика и амортизационни норми съобразени с полезния им живот.

За целите на ценообразуването в разходите за амортизации са включени:

- Разходи за амортизации на съществуващи нетекущи активи.

Амортизират се нетекущи активи, въведени в експлоатация, до края на базовата година.

- Разходи за амортизации на инвестиции за регулаторния период.

При изчисляването на тези разходи е приложен линеен метод на амортизация с амортизационни норми от счетоводната политика, отговарящи на съответните групи активи. При калкулацията са отчетени коефициентите, приети от КЕВР с решение № Ц-11/01.07.2018 г.

- Разходи за амортизации на нетекущи активи придобити чрез финансиране.

Разходите за амортизацията на активи придобити по безвъзмезден начин или чрез финансирането се приспадат от общите разходи за амортизация на енергийни активи. С приложението модел от КЕВР, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е съгласно. Считаме, че не е обоснован подхода за намаляване на общите разходи за амортизации с амортизацията на безвъзмездно финансираните активи, използвани за лицензионната дейност. В случай че Дружеството не получава възвращаемост от тези активи, но ги използва в дейността си, е необходимо чрез цените да бъде осигурен капиталов източник за поддържането им.

Нетирането на амортизацията (начислената амортизация, намалена с амортизацията на безвъзмездно придобитите активи) е подход, приложен от КЕВР през 2015 г. Приложеният принцип противоречи на възприетия подход в чл. 40 на Указанието, приети с ПР 37/18.02.2008 г., явяващ се приемник на чл. 16.2 от Указанието, приети с ПР 34/02.06.2004 г. Бихме искали да подчертаем, че в Указанието на ДКЕВР от 2004 г., т. 16.2 изрично се посочва, че амортизацията на активите, придобити безвъзмездно, трябва да се включва в амортизацията като част от необходимите приходи.

За да изпълнява лицензионните си задължения, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е заявило за признаване разходи за амортизации за петия регулаторен период в размер на xxxх хил. лв.

### **3. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ**

През 2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренесе и разпредели електрическа енергия до крайни клиенти в размер на xxxх МВтч:

- за стопански клиенти на средно напрежение – xxxх МВтч;
- за стопански клиенти на ниско напрежение - xxxх МВтч;
- за битови клиенти на ниско напрежение – xxxх МВтч.

През периода 07.2019 г. – 06.2020 г. Дружеството очаква да пренесе електрическа енергия до краен клиент през електроразпределителна си мрежа в размер на 9 482 117 МВтч.

При изготвяне на прогнозата са взети предвид историческите данни за пренесена електрическа енергия до краен клиент, климатичните условия и предприетите мерки за повишаване на ефективността.

### **4. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ**

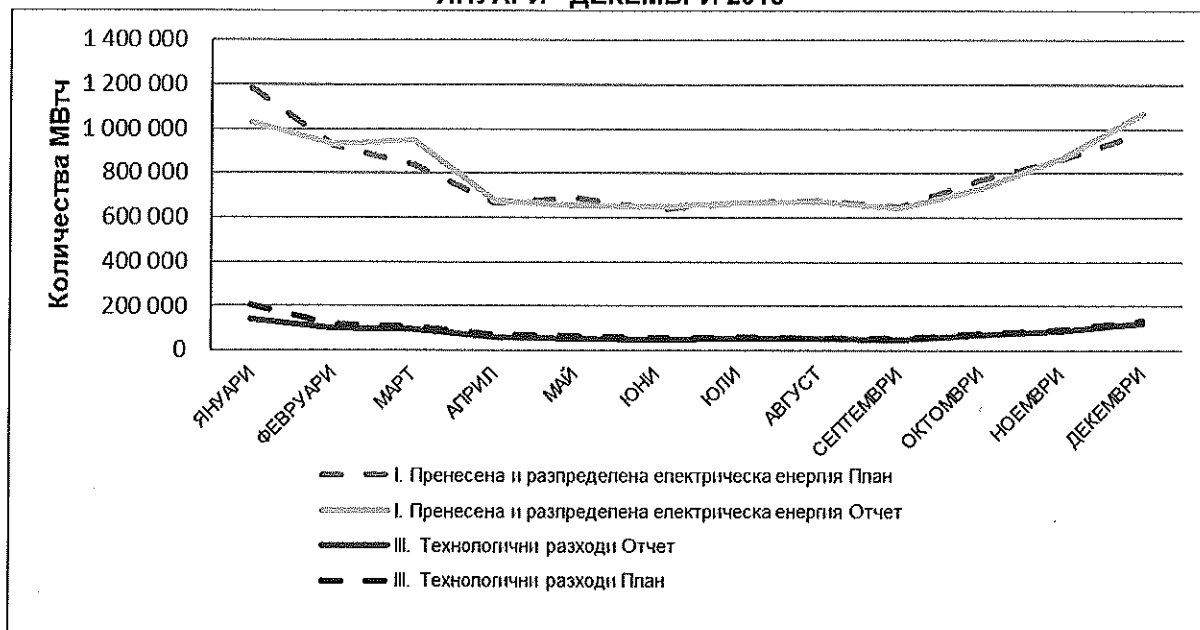
С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР определи допустимото ниво на признатите технологични разходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за петия регулаторен период в размер на 8%.

И през първата ценова година на V<sup>ти</sup> регулаторен период продължава тенденцията на намаление на отчетения технологичен разход. Извършените инвестиции, насочени към неговото намаление са на стойност xxxх хил. лв. основно за подстанции, трафопостове, електропроводи, както и изнасяне на електромерни табла и измервателни уреди на границата на собственост, както и внедряването на дистанционни системи за отчитане и управление на средства за търговски измерване. Достигнатото ниво на технологичния разход през 2018 г. е в размер на 9,06%. което е намаление с 1,29 процентни пункта спрямо отчетения за 2017 г.

На графиката по-долу е показано, че Дружеството е прогнозирано коректно месечните товари за пренос на енергия до крайни клиенти, както и че технологичния разход следва същата тенденция, т.е. той зависи от обема на пренесените количества. С най-големи отклонения е

технологичния разход през зимните месеци, поради по-големите обеми електрическа енергия преминала през електроразпределителната мрежа и резки промени на времето.

### ПРОГНОЗИРАНИ ПО ЦЕНОВИ ЗАЯВЛЕНИЯ И ОТЧЕТЕНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ И ЗАКУПЕНА ЕНЕРГИЯ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕН РАЗХОД ЗА ПЕРИОДА ЯНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2018



### 5. РАЗХОДИ ЗА ЗАКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ПОКРИВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧЕН РАЗХОД

Одобрените с Решение № Ц-11/01.07.2018 г. разходи за покупка на електрическа енергия покриваща технологичните разходи (ТР), при утвърдено ниво за технологични разходи от 8% и без включени разходи за небаланси са на стойност xxxx хил. лв.

Отчетените разходи за текущия ценови период до 02.2019 г. са в размер на xxxx хил. лв. Те отразяват достигнатото ниво на технологичния разход за периода от xxxx % и единична цена xxxx лв./МВтч., включваща покупна цена от xxxx лв./МВтч, мрежови услуги и цена за задължение към обществото. В резултат на признатия пределен размер на ТР от 8% и утвърдената прогнозна пазарна цена в размер на 76,82 лв./МВтч с Решение № Ц-11/01.07.2018 г., КЕВР е признала само част от тези разходи, които възлизат на xxxx хил. лв. Въпреки положените от Дружеството усилия за намаляване на технологичния разход, в резултат на високите цени на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) и закупени по-големи количества енергия поради необходимост за покриване на нарастващите товари в зимните месеци, Дружеството има невъзстановени разходи за покупка на енергия чрез утвърдените му цени в размер на xxxx хил. лв. Съгласно изискванията на чл. 31, т. 2 от ЗЕ, КЕВР следва да определя такива цени, които да възстановяват икономически обосноваваните разходи за дейността им и такива, с които Дружествата да осигуряват сигурност на снабдяването и предоставяне на качествени услуги.

Постигнатата по-висока пазарна цена е в резултат на липса на дългосрочни продукти с цени близки до определената прогнозна пазарна цена, с които да осигурим необходимите ни базови товари. Това наложи закупуването на необходимите ни количества електрическа енергия от пазарен сегмент "Ден напред" на БНЕБ. За периода от м. 07.2018 г. до м. 02.2019 г. увеличението на средната цена на базовата енергия е с над 21% спрямо същият период на предходната година, а на пиковите товари с над 18%.

Предлагани продукти на „Ден напред“	За периода 07.2017 г. - 02.2018 г.	За периода 07.2018 г. - 02.2019 г.	Изменение на цената
Base (01-24)	76,81	93,47	21,69%
Peak (9-20)	92,19	109,40	18,67%
Off-Peak (1-8 & 21-24)	61,46	77,55	26,18%

През 2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е участник на „Централизиран пазар на двустранни договори“ (ЦПДД) на БНЕБ на търгове като купувач, и като инициатор. При инициране на търгове от Дружеството няма сключени сделки, тъй като не са получени оферти от заинтересовани участници. Информация за сключените сделки е предоставена на КЕВР с писмо с Ваш вх. № Е-13-62-10/29.01.2018 г. Липсата на дългосрочни продукти, обхващащи ценовия период, затруднява Дружеството да прогнозира своите разходи и да осъществява по-ефективно пазарно поведение.

## 6. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР утвърди разходи за балансиране за първата ценова година на пети регулаторен период в размер на 1,80 лв./МВтч. Този размер е крайно недостатъчен, като се има предвид постигнатите цени за излишък и недостиг от „ЕСО“ ЕАД (ЕСО) на балансиращия пазар, които са функция от цената на електрическата енергия на пазара „Ден напред“ на БНЕБ.

Постигнатите цени от ЕСО на балансиращия пазар за периода 07.2018 г. - 02.2019 г. спрямо същия период на предходната година, за недостиг са с 25% по-високи, а за излишък с 26% по-ниски, което се вижда от таблицата по-долу:

### Справка за постигнатите цени от ЕСО за небалансите на балансиращия пазар

Месец	Средно месечна цена недостиг	Средно месечна цена излишък	Месец	Средно месечна цена недостиг	Средно месечна цена излишък	Отклонение	
	лв./МВтч	лв./МВтч		лв./МВтч	лв./МВтч	недостиг	излишък
юли.17	166,16	16,27	юли.18	151,67	12,37	-9%	-24%
авг.17	175,96	13,89	авг.18	179,80	11,52	2%	-17%
септ.17	185,87	16,03	септ.18	208,28	9,61	12%	-40%
окт.17	176,85	14,52	окт.18	219,40	11,98	24%	-17%
ноември.17	178,94	17,57	ноември.18	224,73	12,78	26%	-27%
дек.17	191,54	11,78	дек.18	277,78	9,12	45%	-23%
ян.18	178,68	14,25	ян.19	274,63	9,16	54%	-36%
февр.18	168,58	15,25	февр.19	173,71	10,09	3%	-34%
Средна цена	170,80	14,56	Средна цена	213,75	10,83	25%	-26%

По-високите цени на пазар „Ден напред“ доведе до по-високи разходи за небаланс, които не се покриват от утвърдения разход от 1,80 лв./МВтч. След влезлите през 2018 г. изменения и допълнения в Закона за енергетиката и в Правилата за търговия с електрическа енергия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се възползва от възможността да стане член на стандартна балансираща група с координатор „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД. Целта е оптимизиране и по-добро управление на възникналите небаланси. Въпреки това с определените от „ЕСО“ ЕАД значително по-високи цени, намаляването на тези разходи е трудно постижимо.

Съгласно действащите правила на пазарен сегмент „Ден напред“, при лимитни оферти не се закупува енергия в пълния обем, когато постигнатата цена е по-ниска от офертираната. В тези случаи, Дружеството задължително закупува необходимата енергия от балансиращ пазар на „ЕСО“ ЕАД, което е и причина за закупеното по-голямо количество енергия за недостиг през

зимните месеци. Тази енергия покрива неудовлетворените търговски графици от участие в борсовите сесии и небаланса, възникнал към тях. От друга страна цените за недостиг са още по-високи и Дружеството не приема подобен нормативен регламент за целесъобразен и икономически обосноваван, като допълнително възникналите разходи не са в полза на Дружеството и крайните клиенти.

Най-голямо влияние върху точността на прогнозата на Дружеството относно енергията за технологичен разход оказват метеорологичните условия и потреблението на клиентите, върху които Дружеството няма контрол. Разходите за небаланси зависят, както от количествените отклонения в различните часови зони, така и от определените цени на балансиращия пазар за същите часови зони от „ЕСО“ ЕАД. За съществуващи несъответствия между определените цени за небаланс и максимално допустимите такива при недостиг на енергия, сме уведомили КЕВР с писмо с Ваш вх. № Е-13-62-12/22.01.2019 г. В текста на писмото ясно са посочени часови интервали, за които максималната цена за недостиг превишава постигнатата цена на базов товар на пазара „Ден напред“ 3,8 пъти, при разрешени 2,5. Въпреки тези несъответствия на Методиката за определяне на максималните цени на балансиращата енергия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД положи максимални усилия за подобряване на точността на прогнозите си. В таблицата по-долу е показано изменението на постигнатите небаланси за периода м. юли. 2018 - м. февруари 2019 г. спрямо същият предходен отчетен период. Вижда се, че Дружеството значително подобрява своите прогнози през текущата ценова година, като най-големите намаления са постигнатите през зимните месеци. Въпреки постигнатите по-добри резултати при прогнозиране на необходимите ни товари за покриване на технологичния разход, в резултат на изчислените от ЕСО по-високи цени за недостиг и по-ниски цени за излишък, са извършени по-високи разходи за балансиране.

Ефективният небаланс на Дружеството е намалял с xxxx хил. лв., въпреки драстичното увеличение на единичната цена за недостиг на балансиращ пазар. Това е постигнато чрез подобряване на почасовото прогнозиране на необходимите количества електрическа енергия за технологичен разход, като разхода за небаланс е намален с xxxx лв./МВтч.

Справка за небаланси		Период 7.2017 - 2.2018 г.	Период 7.2018 - 2.2019 г.	Изменение
Енергия по Измерен профил	МВтч	xxxx	xxxx	xxxx
Енергия по Договорен профил	МВтч	xxxx	xxxx	xxxx
Енергия общо отклонение	МВтч	xxxx	xxxx	xxxx
Енергия нетно отклонение	МВтч	xxxx	xxxx	xxxx
Общо отклонение (MAPE) %	%	xxxx	xxxx	xxxx
<b>Ефективен небаланс разход</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>
<b>Цена недостиг ЕСО</b>	<b>лв./ МВтч</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>
<b>Разход за Небаланс</b>	<b>лв./ МВтч</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>

Необходимите разходи за небаланси за период 07.2019 – 06.2020 г. са в размер на xxxx хил. лв. Като се имат предвид посочените по-горе исторически данни, определената прогнозна цена от Дружеството за небаланси е xxxx лв./МВтч.

Допълнително Дружеството заявява за признаване в необходимите приходи за втората ценова година некомпенсирани разходи за балансиране за периода 07.2018-02.2019 г. в размер на xxxx хил. лв.

## 7. БАЛАНСОВА СТОЙНОСТ НА АКТИВИТЕ

Регулаторните активи през регулаторния период имат два измерителя – средна стойност на съществуващите активи и средна стойност на създадените активи чрез капиталовите разходи. Новосъздадените активи ще бъдат коментирани в отчета за изпълнение на инвестиционната програма за 2018 г. – Раздел II от настоящото ценово заявление.



Относно балансовата стойност на съществуващите активи има два важни параметъра при определянето ѝ – момента на признаване на началната стойност на тези активи за регулаторния период и определянето на средно годишната им амортизация.

Съгласно императивната норма на чл. 14, ал. 2, ал. 3 и §1, т. 1 на Наредба № 1, признатата стойност на активите е приетата от Комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията, като са намалени с отчетната стойност на безвъзмездно придобитите активи. Наредба № 1 ясно визира към кой момент трябва да се определи балансовата стойност на активите за регулирана дейност. Текстът на чл. 14, ал. 2 на Наредбата е: „Призната стойност на активите (А) е приетата от комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията“. Същевременно в допълнителните разпоредби на Наредбата в §1, т. 1 е дадено определението: „Базисна година“ е предходната календарна година или 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението, за който енергийното предприятие предоставя информация за лицензираната услуга, използвана като основа за определяне на цени.“

Изчислението на средно годишна балансова стойност на съществуващите активите не е регламентирано в нормативни текстове. Дружеството намира самата идея за определяне на средна стойност през регулаторния период за разумна, но възразява срещу начина на определянето ѝ. До момента тя се определя като разлика между балансовата стойност на съществуващите активи към края на базисната година и начислената средногодишна нетна амортизация, определена по формулата:

$$(1) A_{M_{cp}} = \frac{3 \cdot A_{M_1} + 2 \cdot A_{M_2} + 1 \cdot A_{M_3}}{3},$$

където:  $A_{M_1}$ ,  $A_{M_2}$  и  $A_{M_3}$  са годишните нетни амортизации за първата, втората и третата година от регулаторния период на съществуващите към 31 Декември на базисната година активи.

Дружеството не е съгласно с определената по този начин средно годишна амортизация на съществуващите активи, т.к. тя трябва да отразява линейния способ, каквото е изискването в чл. 14, ал.1 на Наредба 1 за регулиране на цените на електрическата енергия.

Според компанията за съществуващите към 31 Декември на базовата година активи, с определени амортизации за всяка година от регулаторния период  $A_{M_1}$ ,  $A_{M_2}$  и  $A_{M_3}$ , средно годишната нетна амортизация трябва да се определи по формулата:

$$(2) A_{M_{cp}} = \frac{A_{M_1} + A_{M_2} + A_{M_3}}{3}$$

За по голяма справедливост определената по формула (2) амортизация трябва да бъде коригирана съобразно продължителността на регулаторния период с множител „ $n/2$ “, където „ $n$ “ е продължителността на регулаторния период измерена в ценови години. Така ще получим средна нетна стойност на амортизацията на съществуващите активи за регулаторния период, която се определя по формулата:

$$(3) A_{M_{cp}}^{.цени} = n/2 * A_{M_{cp}}$$

Прилагайки описания подход към съществуващите активи, Дружеството счита, че определената балансова стойност на съществуващите активи е справедлива, определена е по линейен метод и за едни и същи активи има една и съща стойност на годишна база за средната годишна амортизация, което условие не се изпълнява при прилагането на формула (1).

Забележка: Амортизацията се прилага към нетната балансова стойност на съществуващите активи, т.е от балансова стойност е приспадната стойността на безвъзмездно придобитите активи

Резултатите от сравнението на двата подхода са показани по долу в следната таблица:

	Показател	Подход на КЕВР	Предложение на ЧЕЗ РБ
		хил.лв.	хил.лв.
1	Годишна нетна амортизация на съществуващи активи за 2018	хххх	хххх
2	Годишна нетна амортизация на съществуващи активи за 2019	хххх	хххх
3	Годишна нетна амортизация на съществуващи активи за 2020	хххх	хххх
4	Средно годишна амортизация	хххх	хххх
5	Балансова стойност на активите към 31.12.2017	хххх	хххх
6	Балансова стойност на активите придобити по безвъзмезден начин към 31.12.2017	хххх	хххх
7	Призната балансова стойност на активите към 31.12.2017	хххх	хххх
8	Средна стойност на амортизацията на съществуващи активи	хххх	хххх
9	Средна балансова стойност на съществуващи активи за регулаторния период	хххх	хххх

Разликата между двата подхода е в размер на хххх хил.лв., от което „ЧЕЗ Разпределение България“ АД губи ежегодно по хххх хил. лв. от възвращаемост.

## 8. ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

Оборотният капитал е изчислен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност както следва:

- Покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход на стойност хххх хил. лв.;
- Разходите за балансиране в размер на хххх хил. лв.;
- Разходи за дейността – хххх хил. лв.

Размерът на заявения оборотния капитал е хххх хил. лв.

## 9. НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. за V<sup>TM</sup> регулаторен период е утвърдена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,67%.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е на мнение, че няма промяна в пазарните условия в сравнение с миналата година и заявяваме размер на норма на възвръщаемост на капитала в размер на хххх %. Подробно изчисление е представено със заявление за утвърждаване на цени за първата ценова година на V<sup>TM</sup> регулаторен период.

## Раздел II. ОТЧЕТ НА РЕМОНТНАТА И ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г. НА „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД

### ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г.

Отчетените разходи за ремонт и поддържане на съоръженията през 2018 г. са в размер на хххх хил. лв. Същите са изразходвани за поддържане на функционалните възможности на елементите на разпределителната мрежа и тяхната безопасна работа, в т.ч.:

- за съоръжения високо напрежение – хххх хил. лв.;

- за съоръжения средно напрежение – xxxx хил. лв.;
- за съоръжения ниско напрежение – xxxx хил. лв.;
- ремонт сгради и инженерни конструкции – xxxx хил. лв.

Подробна разбивка на ремонтните разходи за 2018 г. е представена в таблицата по-долу:

Ремонтната програма за 2018 г.		хил. лв.			
<b>Обща стойност на ремонта</b>		xxxx			
1	<b>Ремонт на съоръжения ВН</b>	xxxx			
	1.1. Подстанции ВН/СрН	xxxx			
	1.2. Въздушни Електропроводи – ВН	xxxx			
	1.3. Кабелни електропроводи ВН	xxxx			
2	<b>Ремонт на съоръжения СрН</b>	xxxx			
	2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	xxxx		
		2.1.1.	Сгради - АС част	xxxx	
			Енергетично оборудване		xxxx
			2.1.2.1	СрН	xxxx
		2.1.2.2	НН	xxxx	
	2.1.3.	Трансформатори СрН/НН	xxxx		
	2.1.4.	Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx		
	2.2.	Въздушни електропроводи СрН	xxxx		
		2.2.1.	Механична и ел. част на ел. проводни с голи проводници	xxxx	
		2.2.2.	Механична и ел. част на ел. проводни с УИП	xxxx	
		2.2.3.	Боядисване	xxxx	
	2.2.4.	Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx		
	2.3.	<b>Кабелни електропроводи СрН</b>	xxxx		
		2.3.1.	Кабели	xxxx	
2.3.2.		Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx		
3	<b>Ремонт на съоръжения НН</b>	xxxx			
	3.1.	<b>Въздушни мрежи НН</b>	xxxx		
		3.1.1.	Механична и ел. част на мр. НН с голи проводници	xxxx	
		3.1.2.	Механична и ел. част на мр. НН с УИП	xxxx	
		3.1.3.	Улично осветление	xxxx	
	3.1.4.	Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx		
	3.2.	Кабелни мрежи НН	xxxx		
		3.2.1.	Кабели	xxxx	
3.2.2.	Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx			
4	Транспортни средства	xxxx			
	4.1.	Леки автомобили	xxxx		
	4.2.	Високопроходими	xxxx		
	4.3.	Товарни автомобили	xxxx		
	4.4.	Механизация- специални автомобили	xxxx		
5	<b>Ремонт сгради и инженерни конструкции</b>	xxxx			
6	<b>Други</b>	xxxx			

Основни направления, залегнали в ремонтната програма са:

- Ремонт на съоръжения за повишаване на сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването на клиентите;
- Намаляване на аварийността;
- Осъществяване на редовна профилактика на съоръженията с оглед превантивно отстраняване на бъдещи повреди;

- Предотвратяване на опасности, свързани с живота и здравето на потребителите и експлоатационния персонал;
- Повишаване нивото на безопасност при работа, свързано с охрана на труда;
- Поддържане на просеки, изграждане на съоръжения за защита от птици;
- Основна цел при изразходването на определените средства е намаляване на броя и продължителността на прекъсванията в електроснабдяването и подобряване на качеството на доставената електрическа енергия.

## ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА 2018 г.

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР утвърди за V-<sup>та</sup> регулаторен период на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД брутни инвестиционни разходи в размер на 278 437 хил. лв., разпределен по години, както следва:

Брутни инвестиционни разходи	в хил. лв.		
	2018	2019	2020
	xxxx	xxxx	xxxx

През 2018 г. Дружеството е извършило xxxx хил. лв. инвестиции за развитие и подобряване на мрежата, намаление на технологичните разходи, за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, както и изкупуване на изградени от трети лица съоръжения на територията на Дружеството.

### 1. ИЗГРАЖДАНЕ НА СЪОРЪЖЕНИЯ ВН

С реализирането на тези инвестиции се повишава сигурността на снабдяването с електрическа енергия на потребителите и се осигурява допълнителна трансформаторна мощност за присъединяване на нови потребители.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>та</sup> ценова година на V <sup>та</sup> регулаторен период	в хил. лв.	
	2018 г. План	2018 г. Отчет
<b>Изграждане на съоръжения ВН</b>	xxxx	xxxx
Подстанции ВН/СрН	xxxx	xxxx
Въздушни Електропроводи – ВН	xxxx	xxxx
Кабелни електропроводи ВН	xxxx	xxxx

През 2018 г. продължи работата по реконструкция на съоръжения 110 кВ, като са извършени разходи, както следва:

- Подмяна кабел 110 кВ („Драгалевци)
- Подмяна на елегазово КРУ с ново в п/ст „Витоша“;
- Завърши ретрофит – модернизация на п/ст „Верила“;
- Продължи реконструкцията на п/ст „Фестивална“ и п/ст „Младост“;
- Продължи подмяна на апарати ВН – прекъсвачи ВН с елегазови от ново поколение; токови, напреженови и комбинирани измервателни трансформатори; разединители и проходни изводи;
- Продължаваща телемеханизацията на подстанции на територията на Дружеството.

### 2. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ СрН

През 2018 г. са изпълнение инвестиции за изграждане на съоръжения СрН в размер на xxxx хил.лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>та</sup> ценова година на V <sup>та</sup> регулаторен период	в хил. лв.	
	2018 г. План	2018 г. Отчет
<b>Изграждане съоръжения СрН</b>	xxxx	xxxx

Трафопостове и възлови станции СрН/НН	xxxx	xxxx
Въздушни електропроводи СрН	xxxx	xxxx
Кабелни електропроводи СрН	xxxx	xxxx

### Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН

Средствата са изразходвани за изграждане, реконструкция, проектиране, доставка и монтаж на нови възлови станции и трафопостове с цел подобряване сигурността на предоставяната услуга и намаляване броя и времетраенето на прекъсванията. Новите трансформатори са от капсулован тип с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение.

Средствата изразходвани през 2018 г. за трафопостове и възлови станции СрН/НН са в размер на xxxx хил.лв.

### Въздушни и кабелни електропроводи СрН

Извършени са инвестиции в нови въздушни и кабелни електропроводни линии за захранване на новите трафопостове, реконструкция на съществуващи електропроводни линии чрез подмяна на амортизирани проводници с нови с по-високо сечение, изменение на трасета с оглед осигуряване на безопасна експлоатация, монтаж на телеуправляеми разединители. Резултата от предприетите мерки е намаляване на аварийността на мрежата СрН и повишаване надеждността и сигурността на електроснабдяването.

Общо средствата за изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи за 2018 г. са в размер на xxxx хил. лв.

### 3. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ НН

Средствата са реализирани за проектиране и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводни линии ниско напрежение, както и за реконструкция и модернизация на съществуващите, с цел подобряване на качеството на електрозахранването - намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и др.

Изразходваните средства за 2018 г. в размер на xxxx хил.лв. са показани в следващата таблица.

		В ХИЛ. ЛВ.	
Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>а</sup> ценова година на V <sup>тм</sup> регулаторен период		2018 г. План	2018 г. Отчет
<b>Изграждане съоръжения НН</b>		xxxx	xxxx
	Въздушни мрежи НН	xxxx	xxxx
	Кабелни мрежи НН	xxxx	xxxx

### 4. ИНВЕСТИЦИИ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира значителни средства за повишаване на точността на измерване и намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия.

За намаляване на случаите на злоупотреби с електрическа енергия, продължава работата по монтирането на нови електромерни табла на границата на имотите на потребителите и по преустройството на електромерни табла в жилищните блокове, с цел ограничаване на възможностите за манипулиране на измервателните системи.

В ХИЛ. ЛВ.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>та</sup> ценова година на V <sup>ти</sup> регулаторен период		2018 г. План	2018 г. Отчет
	Подмяна на средства за търговско измерване	xxxx	xxxx
	Изнасяне ел. табла, електромери и часовници	xxxx	xxxx
	Рециклиране на ел. табла	xxxx	xxxx
	Подмяна на силови трансформатори	xxxx	xxxx
	Системи за дистанционно отчитане на електромери	xxxx	xxxx

#### 4.1. Подмяна на средства за търговско измерване

За изпълнение на законовите и лицензионни задължения и с цел ефективното стопанисване на измервателните уреди и помощните устройства за измерване на доставките, потреблението и разпределението на електроенергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира дейности, свързани с монтаж, демонтаж, подмяна и поддържане на средствата за измерване на консумираната електроенергия.

Дейността по подмяна на електромери за последваща проверка „ЧЕЗ Разпределение България“ АД извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване и Заповед А-333/29.05.2014 г. на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор за периодичността на последващите проверки на средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол - еднофазни електромери на 6 г., трифазни на 4 г., и всички търговски електромери на 4 г.

За 2018 г. е извършена подмяна на 180 406 броя монофазни електромери и 35 178 бр. трифазни електромери.

#### 4.2. Изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници на граница на собственост

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия за 2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира xxxx хил. лв. за изнасяне на нови електромерни табла на границата на имотите на потребителите и по преустройството на електромерни табла в жилищни сгради.

#### 4.3. Рециклиране на електромерни табла

Част от средствата за намаляване на загубите са насочени за рециклиране на електромерни табла, с цел намаляване на неправомерно ползване на електрическа енергия, осигуряване на непрекъснат достъп до средствата за търговско измерване от оторизирани лица и подобряване качеството на електрозахранване.

Изразходваните средства за рециклиране на електромерните табла за 2018 г. са в размер на xxxx хил. лв.

#### 4.4. Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

Дружеството съсредоточи своите усилия за намаляване на технологичния разход чрез подмяната на силови трансформатори СрН/НН с трансформатори с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение.

Разходваните средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за 2018 г. са в размер на xxxx хил. лв.

#### 4.5. Системи за дистанционно отчитане на електромери

За развитие на действащите системи за дистанционно отчитане на битови и малки стопански клиенти през 2018 г. Дружеството е изразходвало xxxx хил. лв.

## 5. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА ОБОРУДВАНЕ НА ДЕЙНОСТТА

През 2018 г. Дружеството е инвестирало в съоръжения за оборудване в изпълнение на лицензионната си дейност по посочени пера в таблицата по-долу:

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>та</sup> ценова година на V <sup>ти</sup> регулаторен период		2018 г. План	2018 г. Отчет
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Съоръжения за оборудване на дейността</b>		хххх	хххх
	Системи за телекомуникационно управление	хххх	хххх
	Системи за информационно обслужване	хххх	хххх
	Комуникационни средства	хххх	хххх
	Офис оборудване	хххх	хххх
	Компютърна техника	хххх	хххх
	Транспортни средства	хххх	хххх
	Други ДМА	хххх	хххх

## 6. ДРУГИ

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>та</sup> ценова година на V <sup>ти</sup> регулаторен период		2018 г. План	2018 г. Отчет
<b>ДРУГИ</b>		хххх	хххх
	Екологични проекти	хххх	хххх
	Земя и сгради	хххх	хххх
	ДНМА	хххх	хххх

## 7. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Електроразпределителната мрежа следва развитието и застрояването на територията, обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за I <sup>та</sup> ценова година на V <sup>ти</sup> регулаторен период		2018 г. План	2018 г. Отчет
<b>Присъединяване на енергийни обекти</b>		хххх	хххх
	Нови присъединявания	хххх	хххх
	Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7 от Наредба №6	хххх	хххх
	Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6	хххх	хххх
<b>Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ</b>		хххх	хххх

### Присъединяване на нови потребители и производители към електроразпределителната мрежа СрН/НН

Отчетените инвестиции за присъединяването на обектите на новите потребители и производители към електроразпределителната мрежа СрН и НН са извършени въз основа на:

- Подписани договори за присъединяване за обекти, чието изграждане предстои или са в процес на проектиране;
- Сключени предварителни договори за присъединяване.

Разходите за присъединяване на нови потребители през 2018 г. са в размер на xxxx хил. лв.

Вследствие на екологичните изисквания и отварянето на пазара на електрическа енергия децентрализираното производство на системите за ВЕИ бързо нараства. То се осъществява от голям брой производители с малка номинална мощност, които не подлежат на диспечерско управление. За 2018 г. са присъединени производители с обща производствена мощност от xxxx МВт, разпределени по вид – xxxx кВт ВЕЦ < 10 МВт; xxxx МВт – ФТЕЦ.

#### Придобиване на обекти съгласно Наредба № 6

През първата ценова година на V<sup>тия</sup> регулаторен период са придобити съоръжения на обща стойност xxxx хил. лв.

#### Изкупуване на обекти съгласно § 4 от ЗЕ

За 2018 г. са изкупени съоръжения на обща стойност xxxx хил. лв.

Към 31.12.2018 г. общо неприключените преписки са xxxx броя преписки, като стойността на оценените за изкупуване е xxxx млн. лв. Отбелязваме, че няма правен механизъм, по който инвеститорите да бъдат задължени да сключат договор за изкупуване, както и да фактурират цената на съоръжението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в конкретни срокове, доколкото сключването на един договор представлява двустранен процес, зависещ от волята на всяка от страните. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се стреми да изкупи всички енергийни съоръжения, за които има подадени изрядни и пълни заявления. Обективните причини, които са извън контрола на Дружеството и влияят пряко върху резултата от изкупуванията са указани многократно в писма до КЕВР.

### 8. Капитализирани активи за първата ценова година на V-ти регулаторен период

Въведените в експлоатация активи за периода са на обща стойност от xxxx хил. лв., както следва.

Капитализирани активи		2018 г. хил. лв.
<b>Обща стойност на въведените в експлоатация активи</b>		xxxx
1	<b>Съоръжения ВН</b>	xxxx
	1.1 Енергетично оборудване за подстанции	xxxx
	1.2 Кабелни електропроводи ВН	xxxx
2	<b>Съоръжения СрН</b>	xxxx
	2.1 Въздушни електропроводи СрН	xxxx
	2.2 Кабелни електропроводи СрН	xxxx
	2.3 Трафопостове и възлови станции	xxxx
	2.4 Нови силови трансформатори	xxxx
	2.5 Енергетично оборудване СН	xxxx
3	<b>Съоръжения НН</b>	xxxx
	3.1 Въздушни електропроводи НН	xxxx
	3.2 Кабелни електропроводи НН	xxxx
	3.3 Енергетично оборудване НН	xxxx
4	<b>Електромерни табла и електромери</b>	xxxx
	4.1 Електромери и часовници	xxxx
	4.2 Електромерни табла	xxxx



	<b>Съоръжения за оборудване на дейността</b>		xxxx
5	5.1	Системи за телекомуникационно управление	xxxx
	5.2	Транспортни средства	xxxx
	5.3	Системи за информационно обслужване	xxxx
6	<b>Сгради и инженерни конструкции</b>		xxxx
	6.1	Земя и сгради	xxxx
7	<b>Други</b>		xxxx
	7.1	Други	xxxx
	7.2	Терминали и измервателни уреди	xxxx

### Административни проблеми при капитализиране на инвестиционните разходи

Проблемът с ефективността в организацията на инвестиционния процес, както и с капитализацията на инвестиционните разходи постепенно назрява в дружествата, чиято дейност е свързана с изграждане и експлоатация на инфраструктура. Тези риск все по-често се среща в големите градове на Западна България. Общините нарушават административните срокове, възползвайки се от препоръчителния им характер. Получаването на всички необходими разрешителни за извършване на строителна дейност твърде често приключва в средата на годината или до края на лятото, като за изпълнение на самия обект остават два или три месеца. Допълнително има административни процедури за въвеждане в експлоатация на обектите. Това закъснение се подсилва и от непредвидимостта на атмосферните условия, което не винаги позволява да се работи на открито, в близост до оборудване под напрежение.

За споменатите административни трудности пред инвеститорите е направена непреднамерена извадка от 20 обекти, за които обществените поръчки са преминали и възлагането им е извършено през 2018 г. Обобщен времеви график за тях е показан в таблицата по-долу:

<b>Обобщен времеви график за 20 обекта</b>			
<b>2018</b>	<b>Възлагане на проектиране (брой обекти)</b>	<b>Получаване на разрешение за строеж (брой обекти)</b>	<b>Възлагане на СМР (брой обекти)</b>
I тримесечие	xxxx	xxxx	xxxx
II тримесечие	xxxx	xxxx	xxxx
III тримесечие	xxxx	xxxx	xxxx
IV тримесечие	xxxx	xxxx	xxxx
* - обекта е получил документа през 2019			

Допълнителният анализ на информацията в досиетата на обектите показва, че:

- средната продължителност на периода между възлагането за проектиране и получаването на разрешение за строеж е xxxx дни, при 249 работни за 2018 г.
- средният период отразяващ времето между датата на издаване на разрешение за строеж и възлагането на строително монтажните дейности (СМР) е xxxx дни.

Във финалния стадии на 23 завършени обекта през 2018 г., които са подали документи за разрешение за ползване, динамиката е следната:

- Периода между датата на подаване на заявление за назначаване на приемателна комисия и датата на провеждане на комисията е средно xxxx дни;
- Периода между датата на полученото разрешение за ползване и датата за назначената приемателна комисия е xxxx дни.

Операторите на инфраструктурни мрежи многократно са предлагали съкращаване на административни срокове за изготвяне на отговори, становища или разрешения от страна на

органите на местната власт. До момента, акцентът на въздействие е към операторите, целящ намаляване на сроковете за изпълнение на самите обекти.

В резултат на всичките нормативни процедури по изграждане на енергийни обекти, по обективни причини „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ежегодно остава с над xxxx % незавършено строителство от всичките инвестиционни разходи извършени през годината. Този тип разходи не се признават от Регулатора в процедурата по ценообразуване и не носят никаква възвращаемост за Оператора на мрежата.

Допълнително забавяне в администрирането на инвестиционния процес се получава от честата смяна на нормативната уредба. За 2018 г. ЗУТ е променян 4 пъти, а ЗОП – 11 пъти. Този правен риск негативно влияе върху изпълнението на обектите.

### РАЗДЕЛ III. КОРЕКЦИИ ПО ГЛАВА ТРЕТА ОТ НАРЕДБА № 1

Съгласно чл. 38 от Наредба № 1 при изменение на цените при приложим метод на регулиране „горна граница на приходи“ необходимите годишни приходи, респективно цените, могат да се коригират с:

- ✓ инфлационен индекс за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт (НСИ), съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността;
- ✓ с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнение на определените от комисията целеви показатели;
- ✓ предвидена е корекция при разлика между прогнозни и реализирани инвестиции;
- ✓ в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности;
- ✓ с фактора „Z“ поради промени в количествата пренесена енергия и постигнатата среднопретеглена пазарна цената на електрическата енергия (СППЦЕЕ), необходима за компенсиране на технологичните разходи по разпределение на електрическа енергия, с включени цени: за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, цената за задължения към обществото и цена за балансиране (разходи за балансиране/ кВтч).

#### 1. ИНФЛАЦИОНЕН ИНДЕКС

С писмо изх. № УП-042/16.01.2019 г. на НСИ, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено за стойността на отчетената средногодишната инфлация за 2018 г., която е показана в таблицата по-долу:

	2018 г. Прогноза	2018 г. Отчет	Разлика
Инфлация, %	1.4%	2,8%	1,4%

С Решение № Ц-11/2018 г. КЕВР утвърди на Дружеството оперативни разходи в размер на xxxx хил. лв., които спрямо утвърдените в предходното решение № Ц-19/2017 г. (xxxx хил. лв.) са увеличени с 0,34%. За същата година (2017 г.) Дружеството е информирано с писмо № УП-32/2018 г. от НСИ, че средногодишната инфлация е 2,8%. Поради установеното недокомпенсиране на инфлацията, в прогнозата за необходими приходи за ценовата година 2019/2020 г. Дружеството е взело предвид реално отчетените регулирани оперативни разходи за 2018 г. в размер на xxxx хил. лв. и са индексирани с прогнозната инфлация за 2019 г. от 3,0% заложена в актуализираната през м. декември 2018 г. „Средносрочна бюджетна прогноза за периода 2019-2021“, одобрена от МС. Ефектът от очакваната инфлация е xxxx хил. лв.

## 2. ПОКАЗАТЕЛИ БАЗИРАНИ НА КАЧЕСТВО НА УСЛУГАТА И КАЧЕСТВО НА ОБСЛУЖВАНЕТО

Средствата, инвестирани през първата година на петия регулаторен период за съкращаване времето на прекъсванията са в размер на xxxx хил. лв.

Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2018 г.			
Показатели	Планирани		
	За периода 01 - 06.2018 г.	За периода 07 - 12.2018 г.	01.01.2018 г. - 31.12.2018 г.
SAIFI	xxxx	xxxx	xxxx
SAIDI	xxxx	xxxx	xxxx
Показатели	Непланирани		
	За периода 01 - 06.2018 г.	За периода 07 - 12.2018 г.	01.01.2018 г. - 31.12.2018 г.
SAIFI	xxxx	xxxx	xxxx
SAIDI	xxxx	xxxx	xxxx

### ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА КЛИЕНТИТЕ

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД се стреми постоянно да подобрява качеството на услугите, които предоставя на своите клиенти. Постигнатите показатели за 2018 г. са както следва:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Средни стойности на показателите за качество на услугите за 2018 г.
1	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено, запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор	xxxx
2	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxxx
3	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	xxxx
4	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	xxxx
5	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxxx
6	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	xxxx

Принос за постигнатите резултати, освен ежегодните инвестиции в оборудване и технологии имат и създадените вътрешни регламенти за контрол на процесите в Дружеството:

- Инструкция за отчитане изпълнението на целевите показатели за качеството на услугите;
- Процедура за регистриране на данни, мониторинг и вътрешен контрол на показателите за качество и приложенията към нея, изготвена съгласно гл.VI т.6 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдителни;
- Сертифициране на Дружеството по ISO 9001:2015;
- Спазване на Системата за управление на качеството - за целта се извършват регулярни вътрешни и външни одитни процедури;
- Продължаване актуализацията на клиентската база данни.

### 3. КОРЕКЦИЯ НА НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ С РЕЗУЛТАТА НА ИЗПЪЛНЕНИ И ОТЧЕТЕНИ ИНВЕСТИЦИИ ЗА I<sup>ТА</sup> ЦЕНОВА ГОДИНА НА V<sup>ТИ</sup> РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Считано от 1 Януари 2018 г. Дружеството прилага новият счетоводен стандарт МСФО 15 Приходи от договори с клиенти и оповестява промяна в счетоводната си политика свързана с Приходи от услуги – присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа.

Приходите от цена присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа след 1 януари 2009 г., които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД до 2017 г. отчита като текущ приход са анализирани и проверени от гледна точка на това, изграден и въведен ли е актива в експлоатация. Неприключените договори за присъединяване, по които Дружеството е отчело приходи, за периода от 2009 г. до 2017 г., са представени като отсрочени приходи до момента на окончателно изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията, необходими за осигуряване на заявената мощност от клиента и са на стойност xxxx хил. лв., отчетени като корекция в начални салда на 2018 г., през неразпределена печалба.

Тази промяна в стандарта налага официално отчетените приходи за 2018 г. в размер на xxxx хил. лв. да бъдат намалени с частта на признатите приходи от 2017 г. на стойност xxxx хил. лв., които вече са били показани като намаление на инвестициите в IV-ти регулаторен период за 2017 г. (xxxx хил. лв.) и приложени върху вече наложената корекция на инвестициите в размер xxxx хил. лв. за предходния регулаторен период.

Корекцията за отклонението между прогнозни и отчетени инвестиции за първата ценова година на пети регулаторен период е калкулирана, съгласно данните посочени в таблицата по-долу:

Параметри		2018	2019	2020
		отчет	план	план
1	Инвестиции - общо	xxxx	xxxx	xxxx
2	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxx	xxxx	xxxx
3	Амортизация - общо	xxxx	xxxx	xxxx
4	Амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxxx	xxxx	xxxx
5	Номинален размер на инвестициите	xxxx	xxxx	xxxx
6	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3) / 3$	xxxx		
7	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	xxxx		
8	Среден годишен разходи за амортизации на инвестиции	xxxx		
9	Среден годишен разходи за амортизации на инвестиции, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	xxxx		
10	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1	xxxx		

- За разликата между утвърдената средна годишна номинална стойност на инвестициите (хххх хил. лв.) и отчетената за 2018 г. средна годишна номинална стойност на инвестициите (хххх хил. лв.) Дружеството има надвзет приход от хххх хил. лв.
- За разликата в утвърдените и отчетени амортизации на инвестициите е налице също надвзет приход от хххх хил. лв. (хххх хил. лв. – хххх хил. лв.).

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. е извършена корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1, в резултат на което са намалени необходимите приходи с хххх хил. лв. Определената сума е за невъведени в експлоатация изпълнени инвестиции за 2017 г. Това са обекти, които не са били завършени и капитализирани в срок до края на цитираната година на обща стойност хххх хил. лв. От посоченото незавършено строителство за 2017 г., през 2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, завърши обекти със стойност на инвестицията в размер на хххх хил. лв. Същите са отразени като новосъздадени активи през 2018 г., записани са в група 20 и в инвентарната книга на Дружеството и съгласно приложимите МСФО и МСС, Дружеството начислява амортизации от момента на въвеждането им в експлоатация. Въз основа на изложеното и на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1, Дружеството претендира за признаване в необходимите приходи, стойността на амортизациите на инвестициите от 2017 г., завършени и въведени в експлоатация през първата ценова година на петия регулаторен период в размер на хххх хил. лв.

2017	2018	2018	2018	2019
Незавършено строителство	Въведени в експлоатация инвестиции от 2017 г.	Годишна амортизация на инвестиции	Амортизация на безвъзмездно придобити активи	Претенция за признаване
хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.
хххх	хххх	хххх	хххх	хххх

Дружеството заявява корекция в размер на хххх хил. лв., която да се добави към необходимите приходи за ценовата 2019/2020 г., която отразява изпълнението на инвестиционната програма за 2018 г. и капитализираните активи с отчетен инвестиционен разход от 2017 г.

За завършените обекти през 2018 г., останали като незавършени към края на 2017 г. Дружеството е в състояние да представи списък по проекти.

#### 4. КОРЕКЦИЯ С ФАКТОРА „Z“

Съгласно чл. 38, ал. 6 и ал. 7 от Наредба №1, Регулаторът извършва корекция на необходимите приходи в резултат на:

- а) надвзет/недовзет приход в резултат на разликата между прогнозни и отчетени количества пренесена електрическа енергия;
- б) корекция за разликата между утвърдена прогнозната пазарна цена по чл. 37в и постигнатата среднопретеглена пазарна цена за закупуване на технологични разходи.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява увеличение на необходимите приходи в резултат на приложени корекции, както следва:

- Z фактор за периода 01.07.2018 г. - 28.02.2019 г. в размер на хххх хил. лв.;
- P фактор за предходен ценови период, отразяващ отчетните данни за периода 04-06.2018 г., в размер на хххх хил. лв.

Дружеството си запазва правото да актуализира заявената корекцията с фактор „Z“ с допълнителни отчетни данни.

**Корекция със Z фактор за периода 07.2018-02.2019 г.**

Показатели		за периода 07.2018-02.2019 г.
<b>Количества пренесена енергия, отчет</b>	МВтч	xxxx
Количество технологичен разход, отчет	МВтч	xxxx
Пазарна цена за ТР: постигната	лв./МВтч	xxxx
Пазарна цена за ТР: утвърдена	лв./МВтч	xxxx
Пазарна цена за ТР: по чл. 38, ал.7	лв./МВтч	xxxx
Разходи за технологичен разход, отчет	хил.лв.	xxxx
Приходи, отчет	хил.лв.	xxxx
<b>Количества пренесена енергия, утвърдено</b>	МВтч	xxxx
Количество технологичен разход, утвърдено	МВтч	xxxx
Разходи за технологичен разход, утвърдени	хил.лв.	xxxx
Приходи, утвърдени	хил.лв.	xxxx
<b>Z фактор за периода 07.2018 - 02.2019 г.</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>xxxx</b>

Използвайки изходните данни от таблицата по-горе, е приложена корекция с фактор Z както следва:

<b>Z фактор за периода 07.2018 - 02.2019 г.</b>	хил.лв.	xxxx
<i>ефект от количества</i>	хил.лв.	xxxx
<i>ефект от непризнат % ТР</i>	хил.лв.	xxxx
<i>ефект от постигната пазарна цена</i>	хил.лв.	xxxx
<i>ефект от корекция по чл. 38 ,ал .7 от Наредба № 1</i>	хил.лв.	xxxx

<b>Р фактор (04-06.2018 г.)</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>xxxx</b>
---------------------------------	----------------	-------------

Дружеството е реализирало допълнителен приход в размер на xxxx хил. лв. в резултат на пренесено с xxxx % повече електрическа енергия.

В съответствие с лицензионните си задължения за изпълнение на услуги от обществен интерес (пренос и разпределение на електроенергия), за периода Дружеството е реализирало технологичен разход над утвърденото пределно ниво от 8%, което се равнява на xxxx МВтч. За тях са заплатени дължимите суми за енергия по сключени сделки на борсата, на търговците на електрическа енергия заедно с дължимите данъци и акцизи, мрежови услуги и цена „задължение към обществото“ и разходи за небаланс. Поради това Дружеството счита, че този разход е икономически обоснован и трябва да бъде възстановен, съгласно чл. 24, ал. 1, т. 3 на ЗЕ.

Във връзка с прилагането на корекцията по чл. 38, ал. 7 от Наредба № 1 считаме, че Дружеството не следва да търпи санкция или да получава допълнителен приход за постигната пазарно определената средно претеглена цена, която е резултат от предлаганите цени на борсата. Считаме, че трябва да се възстановяват реално извършените разходи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи и разходи за балансиране. Въпреки това изчислената в настоящото ценово заявление корекция със Z фактора, отразява изискванията на чл. 38, ал. 7.

В допълнение по темата за корекция на необходимите приходи на Дружеството, желаем да се разгледа и въпроса с настъпили промени в енергийния ни баланс вследствие на изпълнение на решения на КЕВР по подадени жалби. Данните са показани в таблицата по долу.

Издадени кредитни известия съгласно Решение на КЕВР за възстановяване на суми за пренос през част НН на ЕРМ					
Име клиент	Решение на КЕВР	Отчетен период	Количество	Сума без ДДС	Сума с ДДС
Клиент 1	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Клиент 2	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Клиент 3	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
<b>Общо</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>

Чрез постановените от Комисията суми за възстановяване на клиентите, КЕВР е лишила фирмата от утвърден приход поради:

- освобождаване на пренесени и измерени количества енергия от заплащане на услугата пренос през съответното ниво на напрежение на ЕРМ;
- липсващ срок за клиента, в който той да преработи уредбата си СрН, съгласно изготвен от него проект, за да може Оператора на ЕРМ да монтира собствени СТИ;
- отсъствие на указания за Оператора как да процедира през периода от датата на решението до датата на монтирането на СТИ в указаното от Регулатора място за измерване при наличие на сключен договор между клиента и Оператора за достъп до ЕРМ и пренос на електрическа енергия.

При подобни случаи, които основно са от преди въвеждането на Наредба 6, Регулаторът трябва да вземе предвид периода на корекцията и как пренесените годишни количества енергия към клиента ще се интерпретират чрез „Z” фактора, калкулиран за съответната ценова година. В тази насока определено липсва регулаторна практика.

## НЕСЪБИРАЕМИ И ТРУДНОСЪБИРАЕМИ ВЗЕМАНИЯ

Спазвайки нормативната уредба, „ЧЕЗ Разпределение България” АД е изправен пред затруднение за 100% събиране на вземанията си от неизрядни клиенти и партньори. Допълнително не винаги е възможно техническото прекъсване на доставката на ЕЕ поради ред обстоятелства свързани с възможност за причиняване на значителни материални щети, и вреди на населението и околната среда. Единствените инструменти, които са полезни на разпределителните дружества са:

- Корекция на неточни данни за клиенти и попълване на липсващите им данни в клиентската информационна система, като предпоставка за осъществяване на бърза връзка с тях и успешно събиране на вземанията;
- Ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия, като превантивна мярка за ограничаване на просрочените вземания.

Поради тези особености компанията действа единствено и само в рамките на закона като използва законоустановените практики – напомняне на длъжника за просрочено задължение, покана за доброволно погасяване на задължението, съдебно производство за присъждане събиране на вземането, извънсъдебни споразумения с длъжника за погасяване на задължението, прехвърляне към колекторски фирми на присъдени вземания за събиране и др. В резултат на тази активна позиция на Дружеството са налице следните резултати:

хил. лв.

Справка за стойността на вземания със срок на просрочие над 365 дни				
Години		2016	2017	2018
1	Обща стойност на вземанията с просрочие над 365 дни за съответната година	xxxx	xxxx	xxxx
2	Открити съдебни производства за тези вземания	xxxx	xxxx	xxxx
3	Приключили съдебни производства по години :	xxxx	xxxx	xxxx

	- В т.ч. присъдени в наша полза	xxxx	xxxx	xxxx
4	Вземания отхвърлени от съда	xxxx	xxxx	xxxx
5	Вземания приключили с извънсъдебни споразумения	xxxx	xxxx	xxxx
6	<b>Несъбрани вземания</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>	<b>xxxx</b>

Размерът на несъбраните вземания на Дружеството на фона на прихода от извършената лицензионна услуга „Пренос и разпределение на ЕЕ“ не е висок, но въпреки това сумата е във вреда на финансовото положение на Дружеството.

До момента няма регулаторна практика за компенсиране на част от несъбраните вземания. Въпреки това, Регулаторът трябва да предвиди механизъм за периодично частично компенсиране на подобен род задължения, където са положени необходимите усилия на добрия стопанин за събирането им, но поради изпадане в несъстоятелност и последваща ликвидация масата на несъстоятелността на длъжника е незначителна като стойност, която не покрива дори минимална част от задълженията му. При ценовите колебания на развиващия се енергиен пазар, търговците, поради липса на активи, все по често ще попадат в състоянието на лош платец и трудно се разплащат с операторите на мрежи.

Алтернативния подход е хеджирането на този риск. Обективно погледнато, застрахователния пазар в България все още не е обхванал риска от несъбиране на вземания при извършване на услугата „Пренос и разпределение на ЕЕ“. Покритието на подобен риск е скъпо, не е приемливо за застрахователите и Регулаторът не признава подобен вид финансови разходи, като присъци на лицензионната дейност.

#### **Раздел V. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2019 - 30.06.2020 Г.**

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици (Приложение № 2). В тях са отразени фактическите разходи на Дружеството за 2018 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Основните принципи, използвани при определяне на мрежовите цени за петия регулаторен период са:

- Покриване на разходите, свързани с лицензионната дейност на Дружеството;
- Покриване на разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход;
- Покриване на разходите за балансиране;
- Осигуряване на икономически обоснована норма на възвращаемост на капитала
- Спазване на принципа за „справедливи цени“;
- Възстановяване на реално извършени от Дружеството и некомпенсирани от КЕВР разходи за предходни ценови периоди.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД запазва съществуващата си тарифна структура, определяйки я като клиентски и разходно ориентирана. И за новия ценови период цена достъп за битовите клиенти се заплаща на база потребена електрическа енергия за отчетния период, а за стопанските клиенти спрямо предоставената мощност. Предоставена мощност, върху която е изчислена цена достъп за стопански клиенти е xxxx кВт.

#### **ПРЕДЛОЖЕНИ ЦЕНОВИ ПАРАМЕТРИ И ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2019 - 30.06.2020 Г.:**

##### **А. ЦЕНОВИ ПАРАМЕТРИ:**

Необходими приходи	xxxx хил. лв.
в т.ч. възвращаемост	xxxx хил. лв.
Регулаторна база на активите	xxxx хил. лв.
Норма на възвращаемост	xxxx %



## Б. ЦЕНИ:

Цени	без ДДС
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за стопански потребители в лв./кВт/ден	xxxx
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови потребители в лв./кВтч	xxxx
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа, част средно напрежение лв./кВтч	xxxx
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа, част ниско напрежение лв./кВтч	xxxx

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Със заявените необходими приходи, Дружеството цели да осигури сигурност на снабдяването и предоставянето на качествена услуга на своите клиенти, намаляване на технологичните разходи и осигуряване на необходимите средства за развитие и разширяване на мрежата, както и 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 2019/2020 г., са в съответствие с регулаторните принципи, действащото българско законодателство и Минималните изисквания на Комисията.

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 за обосновано да заявим пред КЕВР искане на Дружеството, базирано на чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране да утвърди на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предложените цени за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на Западна България за втората ценова година от пети регулаторен период.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при настъпили нови 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 или нормативно определени.

Справка № 1  
**"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД**  
 Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозиран корекции

хил.лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2017	Прогнозирани корекции	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5
	<b>Оперативни приходи (от дейността)</b>			
1	Приходи от дейността	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други приходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо оперативни приходи (от дейността)</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>
	<b>Оперативни разходи</b>			
	<b>Експлоатация и поддръжка</b>			
1	Закупена енергия за технологични разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за балансиране за периода	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за експлоатация и поддръжка	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Административни и с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо експлоатация и поддръжка</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>
1	Разходи за амортизации	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо оперативни разходи (за дейността)</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>
	<b>Регулаторна база</b>			
1	Призната балансова стойност на активите	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Необходим оборотен капитал	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо компоненти на регулаторната база</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Корекции</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>	<b>xxxxx</b>
1	Невъзстановени разходи за балансиране за периода 07.2018-02.2019 г.	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Корекция с фактор Z	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Корекция с фактор P	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба №1	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Забележка: В колона 3 и колона 5 са попълнени само приходи/разходи свързани с регулирана дейност

Справка № 1 А  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Резултати (от дейността) за базисната година съгласно одитиран годишен финансов отчет

хил. лв.

№	Показатели за годината завършваща на 31 декември 2017	Одитиран годишен финансов отчет за всеобхватния доход (к.3=к.4+к.5)	Регулирана дейност	Нерегулирана дейност и разходи по чл. 11, ал. 2 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия
1	2	3	4	5
1.	Приходи от пренос по разпределителната мрежа	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.	Приходи от други продажби	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.	Други оперативни приходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.	Капитализирани разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.	Технологични разходи за пренос по мрежата	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.	Разходи за външни услуги	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8.	Разходи за амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9.	Разходи за персонал	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10.	Начислени (реинтегрирани/усвоени) провизии	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11.	Други оперативни разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12.	Резултат от оперативна дейност (р.12 = сума(р.1 + р.11)	xxxxx	xxxxx	xxxxx

**Справка № 2**  
**"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД**  
**Активи по разпределение**

хил. лв.

№	АКТИВИ	Призната отчетна стойност преди преоценка на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег. период (3-4)
1	2	3	4	5
	<b>Материални активи</b>			
1	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Улично осветление	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч. - Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Други	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо материални активи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Нематериални активи</b>			
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо нематериални активи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо активи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 2А  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Преценка на активи

хил. лв.

№	АКТИВИ	Стойност преди преценка към 31.12.2017 г.	Стойност след преценка
1	2	3	4
	<b>Материални активи</b>		
1	Земя	xxxx	xxxx
2	Сгради	xxxx	xxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxx	xxxx
4	Подстанции	xxxx	xxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxx	xxxx
6	Трансформатори	xxxx	xxxx
7	Измервателни уреди	xxxx	xxxx
8	Улично осветление	xxxx	xxxx
9	Офис оборудване в т.ч. - Компютърни системи	xxxx	xxxx
10	Транспортни средства	xxxx	xxxx
11	Комуникационни средства	xxxx	xxxx
12	Други	xxxx	xxxx
	<b>Общо материални активи</b>	xxxx	xxxx
	<b>Нематериални активи</b>		
1	Компютърен софтуер	xxxx	xxxx
2	Други нематериални активи	xxxx	xxxx
	<b>Общо нематериални активи</b>	xxxx	xxxx
	<b>Общо активи</b>	xxxx	xxxx

Справка № 2 В  
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Активи, придобити по безвъзмезден начин или чрез финансиране от клиенти

хил. лв.

№	АКТИВИ	Отчетна стойност на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег.период (3-4)
1	2	3	4	5
1	Общо активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 2С  
**"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД**  
 Инвестиционна програма за четвърти регулаторен период (прогноза спрямо изпълнение)

хил. лв.

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план				Изпълнение на инвестиционния план				Разлика (Прогноза-Изпълнение)
		2015	2016	2017	Общо	2015	2016	2017	Общо	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Материални активи									
2	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	Други	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13.1	Изкупувания и нови присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	Нематериални активи									
15	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

№	Цели	Разходи 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разходи 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разлика (Прогноза-Изпълнение)
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

\*Забележка: Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Справка № 2D  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Инвестиционна програма за пети регулаторен период  
 и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

хил. лв.

№	АКТИВИ	Инвестиционен План				Инвестиционен Отчет/План			
		2018 план	2019 план	2020 план	Общо	2018 отчет	2019 план	2020 план	Общо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Материални активи								
2	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Трафостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	Други, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13.1	Изукупувания и нови присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	Нематериални активи								
15	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Среден номинален размера на инвестициите за пети регулаторен период, утвърден с Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	xxxxx	Среден номинален размера на инвестициите за пети регулаторен период, калкулиран съгласно Минималните изисквания на КЕВР, с отчет за 2018 г.	xxxxx
--	-------	---	-------

№	Цели	Разходи 2018 план	Разходи 2019 план	Разходи 2020 план	Общо	Разходи 2018 отчет	Разходи 2019 план	Разходи 2020 план	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Изукупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

\*Забележка: Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия





## Справка № 3

## "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Закулена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители, през 2018 година

№	ПОКАЗАТЕЛИ	2018 година			Прогнозна година (01.07.2019-30.06.2020)		
		Хил. кВтч	%	Хил.ЛВ.	Хил. кВтч	%	Хил.ЛВ.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Попълки						
1	Закулена енергия за покриване на технологичния разход	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени Ср.Н)	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни Ср.Н)	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3	Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
4	Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
	Общо Пренесена енергия	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX



Справка № 4 А  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Разходи за амортизации

хил.лв.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите			Средна стойност на разходите за амортизации за инвестиции	Средна претеглена стойност на разходите за амортизации за инвестиции (к.3*2,5+к.4*1,5+к.5*0,5)/3
		2015	2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Материални активи</b>					
1	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Други	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Амортизация на материални активи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
<b>II</b>	<b>Нематериални активи</b>					
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Амортизация на нематериални активи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо Амортизация</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
<b>III</b>	<b>Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

## Справка № 5

## "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

## Среднопретеглена цена на капитала

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

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница		Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Неизплатена главница	
1	ОЛП	дил 1141	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	ОЛП	ди 411	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	ОЛП	дил 723	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	ОЛП	дил 91	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	ОЛП	дил191	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	ОЛП	ди191	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	ОЛП	дил200	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	ОЛП	дил228	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	ОЛП	дил229	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	ОЛП	дил234	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	ОЛП	дил302	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	ОЛП	ди326	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	ОЛП	дил378	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	ОЛП	дил423	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
15	ОЛП	дил132	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	ОЛП	дил134	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	ОЛП	дил138	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	ОЛП	дил141	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	ОЛП	дил143	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
20	ОЛП	дил145	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
21	ОЛП	дил179	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
22	ОЛП	дил183	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
23	ОЛП	дил184	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
24	ОЛП	дил 723	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
25	ОЛП	дил 723	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо				xxxxx	xxxxx	

Справка №6  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Оперативни разходи (за дейността)

Хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2017	Отчет година 2018	Прогнозна година 2019	Увеличение/намаляние (к.5-к.3)
1	2	3	4	5	6
	<b>Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение</b>				
1	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Диспечериране	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Административни разходи и разходи с общо предназначение</b>				
1	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Трудови злополуки и щети	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи за амортизация</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Разходи, свързани с нерегулираната дейност</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 6 А  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв.

№	Описание	2015	2016	2017
1	2	3	4	5
I	<b>Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение</b>			
1	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Диспечиране	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II	<b>Административни разходи и разходи с общо предназначение</b>			
1	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Трудови злополуки и щети	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III	<b>Разходи за амортизации, в т. ч.:</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Разходи, свързани с нерегулираната дейност</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 7  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители  
 Услуги по разпределение

хил. лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп	Разходи пренос Ср.Н	Разходи пренос НН	Общо
1	2	3	4	5	6
I.	<b>Разходи за дейността</b>				
1	Закупена електроенергия за технологични разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	<b>Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение</b>				
2.1.	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.2.	Диспечиране	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.3.	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.4.	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.5.	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.6.	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.7.	Средства за търговско измерване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.8.	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	<b>Административни разходи и разходи с общо предназначение</b>				
3.1.	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.2.	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.3.	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.4.	Социални осигуровки и надбавки	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.5.	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	<b>Амортизации, в т. ч.:</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо амортизации</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	<b>Разходи за балансираща енергия</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	<b>Общо разходи (1+2+3+4+5)</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II	<b>Регулаторната база на активите</b>				
1	Оборотен капитал	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Балансова стойност на активите	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Инвестиции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Възвращаемост на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III	<b>Корекции и компенсации</b>				
1	Невъзстановени разходи за балансиране за периода 07.2018-02.2019 г.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Корекция с фактор Z	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Корекция с фактор P	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба №1	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
IV	<b>Общо необходими приходи</b>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx





Справка No 9  
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Показатели	Юли, 2019 г. отчет		Август, 2019 г. отчет		Септември, 2019 г. отчет		Октомври, 2019 г. отчет		Ноември, 2019 г. отчет		Декември, 2019 г. отчет	
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.
II. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп за нефилтови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
За: Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Показатели	Януари, 2019 г. отчет		Февруари, 2019 г. отчет		Март, 2019 г. отчет		Април, 2019 г. отчет		Май, 2019 г. отчет		Юни, 2019 г. отчет	
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаша цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.
II. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп за нефилтови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
За: Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Показатели	ОБЩО	
	Юли, 2018 г. - Юни, 2019	
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Приходи, хил.лв.
II. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXXXX	XXXXX
1. Приходи от цена за достъп за нефилтови клиенти	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX
За: Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX

Забележка: Задължително количествата електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които е заплатена цена за задължения към обществото.

Справка No 9 А  
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Показатели	Април, 2018 г.				Май, 2018 г.				Юни, 2018 г.				ОБЩО			
	отчет				отчет				отчет				отчет			
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаща цена лв/кВтч	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаща цена лв/кВтч	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаща цена лв/кВтч	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаща цена лв/кВтч	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВу	Действаща цена лв/кВтч	Приходи, хил.лв.	
Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.																
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
3. Приходи от цена за пренос СН преми	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
3а. Приходи от цена за пренос СН нетрежи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
III. Технологични разходи %		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	

Забележка: Задействително количество електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които е заплатена цена за задължения към обществото.

Справка № 10  
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД  
 Договорени мощности за стопански клиенти

№	Договорени мощности	Марка	Базисна година 2017	Прогнозна година 2019
1	2	3	4	5
1	Стопански клиенти СН	кВт	xxxxx	xxxxx
2	Стопански клиенти НН	кВт	xxxxx	xxxxx
3	Общо предоставена мощност на стопански клиенти	кВт	xxxxx	xxxxx