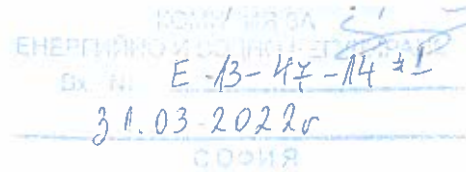




31.03.2022



До
Г-н Станислав Тодоров
Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране
бул. „Княз Александър Дондуков“ № 8-10
1000 София

Относно: Публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на предложенията на енергийните дружества за утвърждаване на цени

Уважаеми г-н Тодоров,

Във връзка с дадените правомощия на Комисията по чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката за публикуване на предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени, приложено Ви изпращаме предложението на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за регулаторен период в сила от 01.07.2022 г., както и изходни данни към тях.

Моля да имате предвид, че „ЧЕЗ Електро България“ АД е публично дружество по смисъла на Закона за публично предлагане на ценни книжа и като такова има задължение за спазване на Закона за прилагане на мерките срещу пазарните злоупотреби с финансови инструменти (ЗПМСПЗФИ) за разкриване на вътрешна информация.

В изпълнение на ЗПМСПЗФИ и Наредба № 2 от 9 ноември 2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар („Наредбата“), дружеството регулярно разкрива вътрешна информация по смисъла на Наредбата, включително тримесечни финансови отчети и доклади за дейността, годишни финансови отчети и доклади за дейността и други, във формат и съдържание съобразно изискванията на цитираната нормативна уредба.

Моля да имате предвид, че информацията в приложените към настоящото писмо предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени, както и изходни данни към него могат да се различават от оповестената съобразно изискванията на ЗПМСПЗФИ и Наредба № 2 поради факта, че предложението за утвърждаване на цени е изготвено в съответствие с изискванията на Комисията за енергийно и водно регулиране по чл. 5 на Наредба 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и параметрите са калкулирани за регулаторни цели.

Приложение: съгласно текста.

С уважение,

Димчо Станев
Председател на Управителния съвет
„ЧЕЗ Електро България“ АД



Карел Крал
Член на Управителния съвет
„ЧЕЗ Електро България“ АД



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

на „ЧЕЗ Електро България“ АД

за

**утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата
„обществено снабдяване с електрическа енергия“ за
регулаторен период, в сила от 01.07.2022 г.**

„ЧЕЗ Електро България“ АД притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11, издадена на 29.11.2006 г. Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в брой № 57 на Държавен вестник от 26.06.2020 г., се предвиди считано от 1 октомври 2020 г. всички небитови потребители да излязат на свободния пазар. Дружеството, в качеството си на краен снабдител (КС), продължава своята лицензионна дейност, като снабдява с електрическа енергия по регулирани цени само битови потребители, присъединени на ниско напрежение към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, при условията на всеобщо предлагана услуга за всички битови потребители, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия по свободно договорени цени.

В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповестяването на ценовото намерение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период юли 2022 г. - юни 2023 г., бе извършено на 28.02.2021 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Зетра“.

Съгласно изискванията на чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, изм. и доп. ДВ бр. 65 от 06.08.2021 г. (Наредба № 1), „ЧЕЗ Електро България“ АД представя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) своето предложение за утвърждаване на цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ за предстоящата ценова/регулаторна година, в сила от 01.07.2022 г.

Предлаганите от „ЧЕЗ Електро България“ АД необходими приходи и цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ не включват мрежови услуги, както и акциз, и ДДС. Цените за услугата снабдяване са изчислени съгласно предоставените от КЕВР указания във връзка с подготовка на заявленията за утвърждаване на цени на краен снабдител за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г., постъпили с вх. № СЕ-ДОС-898/22.03.2022 г., а именно при действащата покупна цена на електрическата енергия, по която „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД), в качеството ѝ на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители в размер на 108,37 лв./МВтч, както и при действащата цена за „Задължения към обществото“ в размер от 7,18 лв./МВтч, утвърдени с Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР. В случай, че Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди различни от действащите цени за енергия на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик и/или за „Задължения към обществото“, предложените в настоящото заявление за утвърждаване необходими приходи и цени ще бъдат изменени пропорционално.

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

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Електро България“ АД е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2021 година и прогнозни данни за ценова/регулаторна година 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

Моля да имате предвид, че информацията в настоящото Предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени, както и изходни данни приложени към него могат да се различават от оповестената съобразно изискванията на Закона за прилагане на мерките срещу пазарните злоупотреби с финансови инструменти и Наредба № 2 от 9 ноември 2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар поради факта, че Предложението за утвърждаване на цени е изготвено в съответствие с изискванията на Комисията за енергийно и водно регулиране съгласно чл. 5 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и параметрите са калкулирани за регулаторни цели.

I. ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ НА „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

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

- Разходите за покупка на електрическа енергия са изчислени съгласно предоставените от КЕВР указания във връзка с подготовка на заявленията за утвърждаване на цени на краен снабдител за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г., постъпили с вх. № СЕ-ДОС-898/22.03.2022 г., а именно при действащата покупна цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, утвърдена с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение.
- Разходите за заплащане на „Задължения към обществото“ са изчислени съгласно предоставените от КЕВР указания във връзка с подготовка на заявленията за утвърждаване на цени на краен снабдител за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г., постъпили с вх. № СЕ-ДОС-898/22.03.2022 г., а именно при действащата цена, утвърдена с Решение Ц-27/01.07.2021 г. и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение.
- Надценката за дейността снабдяване с електрическа енергия за „ЧЕЗ Електро България“ АД е определена съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1. Тя включва икономически обосноваиите разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, възвръщаемост и разходите за балансиране.

- В необходимите годишни приходи са включени и некомпенсираните разходи за балансиране, произтичащи от наложените задължения на Дружеството по ПТЕЕ за участие на пазара на балансираща енергия.
- Компенсиране съгласно чл. 35 от ЗЕ на наложените на Дружеството разходи, свързани със задължения към обществото по Закона за енергийна ефективност.

Отчитайки гореизложеното, „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява необходими годишни приходи за ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. в размер на xxxx хил.лв. Така определените необходими приходи не включват приходи от мрежови услуги.

Необходимите годишни приходи са определени при следните ценови параметри:

№	Показатели	Мярка	Предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценови период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.
I.	Необходими приходи	хил.лв.	XXXX
1.	Закупена ел. енергия за продажба на крайни клиенти	МВтч	XXXX
2.	Разходи за закупена електрическа енергия за продажба на крайни клиенти	хил.лв.	XXXX
2.1.	Закупена ел.енергия от „НЕК“ ЕАД	хил.лв.	XXXX
2.2.	Ефективна стойност на разходите за балансиране	хил.лв.	XXXX
2.3.	Разходи за „Задължения към обществото“	хил.лв.	XXXX
3.	Некомпенсиран разход за балансиране за период 03.2019 г.-02.2022 г.	хил.лв.	XXXX
4.	Възвръщаемост на регулаторната база	хил.лв.	XXXX
5.	Надценка за дейността	хил.лв.	XXXX
6.	Други разходи за компенсиране:	хил.лв.	XXXX
6.1.	- разходи за енергийна ефективност	хил.лв.	XXXX

1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

За ценовия период 01.07.2022 г.- 30.06.2023 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД прогнозира да продаде електрическа енергия до крайни битови клиенти присъединени на ниско напрежение в размер на xxxx МВтч.

Показатели	Прогнозно количество МВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти, измерена на ниско напрежение	
1. Две скали, в т.ч.:	XXXX
- Дневна	XXXX
- Нощна	XXXX
2. Една скала	XXXX
II. Всичко продажби на електрическа енергия	XXXX

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

- отшумяваща здравна пандемия
- постепенно нормализиране на консумацията на битовия сегмент;
- новоприсъединени битови абонати;
- движение на клиенти между отворения и регулирания пазар.

С промените, въведени със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в брой № 57 на Държавен вестник от 26.06.2020 г. се предвиди, считано от 1 октомври 2020 г. всички небитови потребители да излязат на свободния пазар, а тези небитови потребители, снабдявани от крайния снабдител, които до 30.09.2020 г. не сключиха договор с търговец на електроенергия на свободния пазар, сключиха типов договор с настоящия си доставчик в качеството му на титуляр на лицензия за търговия. В резултат, „ЧЕЗ Електро България“ АД – Краен снабдител, продължи своята лицензионна дейност, като снабдява с електрическа енергия по регулирани цени само битови клиенти.

С оглед на факта, че извънредната обстановка не беше удължена след 20.03.2022 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД предвижда през новия ценови период нормализиране на ситуацията. Това включва, завръщане по работните места на голяма част от работещите от вкъщи служители, както и завръщането в училище на всички ученици, което от своя страна ще доведе до намаление в потреблението на електрическа енергия от битовите потребители. Последните две календарни години се наблюдаваше невиждан ръст в битовата консумация в резултат от извънредно положение на територията на Република България.

Предвид гореизложеното, очакването на „ЧЕЗ Електро България“ АД е продажбите в регулирания сегмент плавно да започват да намаляват през предстоящия ценови период и постепенно да се завръщат към нормални нива.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

2. Разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти за ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

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

- Разходи за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик на стойност xxxx хил. лв. Те са изчислени по утвърдената цена на „НЕК“ ЕАД с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР в размер на 108,37 лв./МВтч.
- Ефективна стойност на разходите за балансиране за предстоящия ценови период в размер на xxxx хил.лв., които са изчислени при среден разход за балансиране от xxxx лв./МВтч. Тези разходи са включени в компонентата за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1.
- Разходи за „Задължения към обществото“ на стойност xxxx хил. лв. Те са изчислени по утвърдената цена с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР в размер на 7,18 лв./МВтч.

3. Разходи за балансиране

Съгласно ПТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството си на Краен снабдител (КС) е координатор на специална балансираща група (КСпБГ) с членове всички клиенти на

КС. Като координатор на специална балансираща група и в съответствие с ПТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД стриктно изпълнява своите задължения и отговорности.

От стартирането на балансиращия пазар във всяко свое ценово заявление „ЧЕЗ Електро България“ АД предоставя справки за реално отчетените разходи за балансиране, от които данни ясно се вижда, че използваната за целите на анализа цена за отклонения в размер на xxxх лв./МВтч е недостатъчна и не покрива реалните разходи за балансиране на Дружеството. Както е видно и от таблицата по-долу, „ЧЕЗ Електро България“ АД реализира по-високи разходи за балансиране:

Период	Покупка на ел. енергия с балансиране	Недостиг	Излишък	Ефективна стойност на разходи за балансиране	Средна цена за балансиране
	МВтч	МВтч	МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
06.2014. -12.2014	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2015 - 12.2015	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2016 - 12.2016	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2017 -12.2017	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2018 – 12.2018	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2019 – 12.2019	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2020 – 12.2020	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.2021 – 12.2021	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
01.01.2021 – 28.02.2022	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх
За целия период 06.2014 -02.2022	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх	xxxх

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

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

- За изготвянето на прогнозата за потреблението на клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД се използва прогнозна температура, предоставена от Националния институт по хидрология и метеорология (НИМХ), като Крайния снабдител няма контрол върху точността на предоставяните данни. През последните години се използва софтуер, също така се заплащат абонаменти към няколко други източници на прогнозни метеорологични данни, но между прогнозни и реално измерени стойности има постоянна разлика, варираща в граници от няколко процента.
- За изготвянето на прогнозния график „ЧЕЗ Електро България“ АД е инвестирало в специализиран софтуер за прогнозиране на почасовото потребление на клиентите. За прогнозиране на почасовата консумация на клиентите на Крайния снабдител се вземат предвид фактори като температура, почивни, празнични и работни дни, сезонност, историческо потребление, като с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията е точността на използваната температура.

- Дружеството не може да предвиди, какви ще са почасовите цени за недостиг и излишък, тъй като те се определят от „ЕСО“ ЕАД и варират в голям диапазон. Както е видно от таблицата по-долу максималните стойности на цените за недостиг достигат много високи нива (1 261.15 лв./МВтч през декември 2021 г.) които довеждат до високи непризнати разходи за крайния снабдител. При определянето на цената за балансиране на координатор на специална балансираща група трябва да бъде отчетено изменението на цените на балансираща енергия, които са изключително динамични и точността на изготвяните прогнози.

Таблица № 1: Месечните средни, максимални и минимални стойности на цените за излишък и недостиг за периода 01.2021 – 02.2022 г.

Месец	Цени за недостиг лв. / МВтч			Цени за излишък лв. / МВтч		
	Средна	Максимална	Минимална	Средна	Максимална	Минимал
1.2021	192.91	833.87	102.54	13.88	30.00	0.00
2.2021	182.67	488.95	105.00	11.81	30.00	0.00
3.2021	172.49	305.83	125.00	12.94	30.00	0.00
4.2021	172.49	305.83	124.14	13.40	30.00	0.00
5.2021	189.53	358.97	122.66	9.89	30.00	0.00
6.2021	196.25	432.88	130.54	15.21	30.00	0.00
7.2021	215.73	450.52	141.00	16.19	30.00	0.00
8.2021	224.29	509.55	145.21	10.12	30.00	0.00
9.2021	302.65	659.79	147.70	9.56	30.00	0.00
10.2021	321.80	915.42	141.00	13.69	30.00	0.00
11.2021	398.94	891.69	141.00	14.03	30.00	0.00
12.2021	418.79	917.11	129.58	16.25	30.00	0.00
1.2022	461.72	1 261.15	126.79	59.65	105.22	5.88
2.2022	377.28	901.83	135.19	56.32	126.50	12.58

Таблица № 2: Изменение на средно годишните стойности на цените за излишък и недостиг за периода 2015 – 2021 г.:

Година	Средна цена за Излишък лв. / МВтч	Изменение %	Средна цена за Недостиг лв. / МВтч	Изменение %
2015	10.83		184.93	
2016	14.45	33%	185.39	0%
2017	13.57	-6%	191.31	3%
2018	12.65	-7%	186.47	-3%
2019	12.44	-2%	202.49	9%
2020	12.45	0.1	188.05	-7%
2021	13.09	5.1%	273.77	45.6%

- Предвид пълната либерализация на пазара за стопанските клиенти и очакваната поэтапна либерализация за битовите клиенти, за крайният снабдител настъпи увеличение на разходите за небаланс поради увеличаване на „неизвестните“

величини при изготвянето на прогнозния профил на КС, който представлява остатъчна крива от консумацията на останалите субекти, присъединени към съответната разпределителна мрежа. След излизането на всички стопански клиенти на свободен пазар, средната грешка при прогнозиране се увеличи от средно xxxx % на средно xxxx %. Колкото по-голям обем от клиенти (и съответно енергия) се измества от регулиран към свободен пазар, толкова повече се увеличава грешката при прогнозиране. Това е резултат на факта, че намалява делът на клиентите, чиято консумация може да се прогнозира с по-висока точност поради обстоятелството, че с измененията в ЗЕ (обн. в бр. № 57 на ДВ от 26.06.2020 г.) считано от 1 октомври 2020 г. в портфолиото на крайния снабдител останаха само битовите клиенти.

- След април 2016 г., когато Комисията утвърди стандартни товарови профили (СТП) за всички оператори на разпределителни мрежи, крайният снабдител търпи финансови загуби в резултат от методиката за прилагане на СТП, а именно:
 - ✓ Съществува разлика между периодите за извършване на реален отчет на средствата за търговско измерване (електромери), който се извършва от оператора на разпределителната мрежа на ролиращ принцип и периода на сетълмент – напр. периодът за отчет на средствата за търговско измерване е от 15-то число на текущия месец до 14-то число на следващия, а периодът на сетълмент е от 1-во до 30-то число на всеки месец. Тази разлика се отразява в небаланс за крайния снабдител.
 - ✓ Предвид пълната либерализация на стопански клиенти, на свободен пазар излязоха и значителен обем клиенти със СТП. Тъй като тяхната консумация на свободен пазар вече е неизвестна величина за крайния снабдител, който прогнозира портфейла си на остатъчна крива, поради изложеното в предходната подточка, се очаква в годишен аспект влошаване на резултатите от прогнозирането на крайния снабдител.
 - ✓ Наблюдава се разлика между количествата енергия, реално потребени от клиентите със СТП на свободен пазар и количествата енергия, подадени в СТП за съответния период на сетълмент. Тези разлики завишават небаланса на крайния снабдител, тъй като тази енергия е реално влязла в мрежата (общ измерен вход в мрежата) и съответно не е закупена от търговеца на свободен пазар. Съответно тя се отразява в портфейла на крайния снабдител и следва да бъде закупена от него като недостиг или излишък по цени на балансиращ пазар.
 - ✓ Одобрените видове СТП не отразяват всички вариации в почасовата консумация на клиентите – например липсва разграничение между клиенти, отопляващи се на електричество и такива, потребляващи в газифицирани и/или топлофицирани райони. Тази разлика между стандартизираната крива и реалната крива на потреблението, се отразява в небаланса на крайния снабдител, като увеличава разходите му за балансиране и не е в правомощията на крайния снабдител да бъде преодоляна. Липсва възможност за корекция на сетълмент за изминал период от страна на мрежовия оператор – при наличие на разлики между реално измереното количество електрическа енергия и подаденото за сетълмент съгласно одобрените СТП, би следвало операторите на разпределителни мрежи да имат възможност за корекция за период от минимум един месец назад, така че тези разлики да не бъдат включвани в разходите на крайния снабдител за балансиране и по този начин да не бъдат прехвърляни разходи върху една група клиенти, които са реално причинени от друга група – а именно

тези разходи реално се причиняват от клиентите, излезли на свободен пазар, но поради съществуващата регулаторна рамка се поемат от клиентите на регулиран пазар.

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

Общият размер на некомпенсираните разходи за балансиране за Дружеството от стартирането на балансиращия пазар 06.2014 г. до 28.02.2022 г. възлизат на xxxx хил. лв. С влезли в законна сила съдебни решения окончателно са отхвърлени жалбите на „ЧЕЗ Електро България“ АД срещу решенията на КЕВР за определяне на цени до 2019 г., включително в частта относно основателността на исканията за компенсиране на разходите за балансиране. За периода след 03.2019 до настоящия момент „ЧЕЗ Електро България“ АД реализира значителни разходи за балансиране, които не са компенсирани.

В тази връзка и в допълнение към прогнозните разходи за предстоящата ценова година „ЧЕЗ Електро България“ АД предявява за включване в необходимите приходи некомпенсирани разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв., които са за периода 03.2019 г. – 28.02.2022 г. и които следва да бъдат възстановени на дружеството.

В допълнение към прогнозните разходи за предстоящата ценова година, предвид въвеждане на фактическото балансиране от 01.06.2014 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД има отчетени некомпенсирани разходи за балансиране за периода 01.06.2014 г. – 28.02.2022 г. в размер на xxxx хил. лв., които следва да бъдат възстановени на дружеството.

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

Както посочихме по-горе от стартирането на балансиращия пазар „ЧЕЗ Електро България“ АД предявява искания за компенсиране на разходите за балансиране на база реално отчетените такива. От данните по-долу ясно се вижда, че Дружеството е реализирало разходи, които не са били компенсирани.

Предвид изложеното Дружеството предявява отделно и искане за възстановяване на некомпенсирани разходи за балансиране в размер на xxxx хил. лв., възникнали през периода 06.2014 г. – 02.2019 г.

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

- Разходите, които дружеството заплаща за отклонения от почасовите графици за покупка на електрическа енергия, са в изпълнение и произтичат от нормативно задължение на Крайните снабдители за служебно поемане на

отговорността за балансиране на снабдяваните от тях клиенти и участие на балансиращия пазар;

- Непризнаването на разходите за балансиране на крайните снабдители поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, които заплащат в пълен размер небалансите си, т.е. създават се условия за дискриминационно третиране на клиентите, което е в нарушение на действащото законодателство;
- Осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти и необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия“ върху тези, които ги предизвикват;
- Крайният снабдител не е в състояние да финансира разходите за балансиране за ценовия период и да изчака евентуалната им компенсация в следващ неопределен период.

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

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

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

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

При прилагане на горесцитираните норми и на база действащата покупна цена, действащата цена за „задължения към обществото“ и прогнозираните количества електрическа енергия, обоснованата сума на разходите, възвръщаемостта за дейността снабдяване с електрическа енергия и разходите за балансиране е xxxx хил. лв. Максималната сума на надценката е изчислена като сума от прогнозните оперативните разходи за дейността за 2022 г. в размер на xxxx хил. лв., възвръщаемост в размер xxxx хил. лв. и разходи за балансиране в размер на xxxx хил. лв. Приложената норма на възвръщаемост на капитала е в размер на xxxx %.

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

5. Прогнозни оперативни разходи за дейността снабдяване

Очакваните разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия за 2022 г. са в размер на хххххил.лв. В посочената сума влизат разходи за снабдяване на стойност хххх хил. лв., административни и с общо предназначение разходи в размер на хххх хил.лв. Посочената сума включват и разходите на Дружеството, свързани с изпълнение на задължения, вменени с нормативни и/или административни актове във връзка с обявеното с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г. извънредно положение на територията на Република България.

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

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

- ✓ Разходи с административен характер и общо предназначение, които не могат да бъдат разпределени в посочените по-горе категории са отразени в „разни“ – xxxx хил.лв.

6. Разходи за енергийна ефективност

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

Съгласно Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ) за периода 2017-2020 г. на дружеството са определени следните цели:

2017: 51.885 GWh с Решение № 796 от 20.12.2017 г. на Министерски Съвет;

2018 г.: 76,960 GWh с Протоколно решение № 27 от 11.07.2018 г. на Министерския съвет;

2019 г.: 52,424 GWh с Протокол № 43 от 23.10.2019 г. на Министерския съвет;

2020 г.: 73,859 GWh с Протокол № 43 от 22.07.2020 г. от заседание на Министерския съвет.

В приложение 4 към Годишния отчет за изпълнение на Националния план за действие по енергийна ефективност, публикуван на 27.03.2020 на интернет страницата на АУЕР е отчетено изпълнение на целта на дружеството за 2017 г. в размер на 11,843 GWh, а оставащата за изпълнение кумулативна цел за периода 2017 - 2020 г. е изчислена на 570,295 GWh. Следва да има предвид, че 2020 г. е последната от изминалия програмен период на схемата за задължения.

На 12.03.2021 г. е приет Закон за изменение и допълнение на Закона за енергийната ефективност, с който е регламентирано определянето на национална цел за енергийна ефективност до 2030 г. За подпомагане изпълнението на националната цел за енергийна ефективност до 31 декември 2030 г. се въвежда и нова схема за задължения за енергийни спестявания, както и алтернативни мерки, които да осигурят постигането на обща кумулативна цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г. Като цяло с предложените промени се запазва вече установената в периода 2017 - 2020 г. схема за задължения за изпълнение на енергийни спестявания в крайното потребление на енергия от търговците на енергия. Въведено е ясно разграничение между предходния програмен период на схемата със задължения до 2020 г. и настоящият период 2021 - 2030 г. За целта енергийните спестявания от реализирани в периода до 2020 г. мерки не могат да бъдат използвани в следващия програмен период и същевременно спестяванията реализирани от началото на 2021 г. не могат да се използват за отчитане на стари задължения. Това на практика представлява невъзможност за отчитане на неизпълнени задължения от програмния период до края на 2020 г. чрез реализиране на нови мерки по енергийна ефективност. Като единствена възможност за изпълнение на целите за периода 2017 - 2020 г. остава регистрирането и/или покупката на Удостоверения за на енергийни спестявания от вече изпълнени мерки.

Съгласно Заповед на министъра на енергетиката № Е-РД-16-216/07.04.2021 г на ЧЕЗ Електро България е определена цел за 2021 г. в размер на 10,742 GWh

На 15.03.2022 г., АУЕР публикува и проект на поименни цели на задължените лица за 2022 г., съгласно който целта на ЧЕЗ Електро България АД е в размер на 9,320 GWh.

Нормативната уредба за периода 2017-2020 г. предоставя различни възможности на Дружеството за изпълнение на поставените цели за енергийни спестявания, сред които освен извършването на пряка инвестиция в мерки за повишаване на енергийната ефективност при крайното потребление са и предлагане на енергийни услуги на крайните клиенти, придобиване на Удостоверения за енергийни спестявания от други лица и вноска във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“. Управителният съвет на дружеството одобри през юни Стратегия за изпълнение на целите за енергийни спестявания с включен План за действие. В Стратегията е направена оценка на необходимите инвестиции за постигане на целите и е изведен икономически най-изгодният подход, структуриран в няколко основни направления: 1) Регистриране на енергийни спестявания постигнати от дружествата в Групата на ЧЕЗ в България; 2) Сътрудничество с ЧЕЗ ЕСКО за реализиране на нови проекти за енергийна ефективност 3) Покупка на Удосотверения за енергийни спестявания от трети лица; 4) Оценка на възможностите за предлагане на енергийно ефективни услуги на клиенти.

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

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

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

Във връзка с гореизложеното бяха направени преизчисления на необходимите средства за изпълнение на целите чрез покупка на Удосотверения за енергийни спестявания, реализирани от трети лица. На база на новите изчисления е направено доначисление на провизията за енергийна ефективност в Годишния финансов отчет за 2021 г. в размер на xxxх хил. лв.

За изпълнение на определената цел за енергийни спестявания, „ЧЕЗ Електро България“ АД съвместно с трети страни и при наличие на сключени договори за прехвърляне на постигнати спестявания, реализира следните конкретни мерки за енергийни спестявания:

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

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

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

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

- № 1394/07.02.2019 г.; № 1393/07.02.2019 г.; № 1392/07.02.2019 г.; № 1391/07.02.2019 г.; № 1390/07.02.2019 г.; № 1389/07.02.2019 г. № 1388/07.02.2019 г.; № 1387/07.02.2019 г.; № 1386/07.02.2019 г.; № 1385/07.02.2019 г.; № 1384/07.02.2019 г.; № 1383/07.02.2019 г.; № 1382/07.02.2019 г.; № 1381/07.02.2019 г.;

№ 1380/07.02.2019 г. за подмяна на транспортни средства в "ЧЕЗ Разпределение България" АД в периода 2014-2018 г.;

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

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

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

През 2020 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е придобило чрез дарение от „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД 12 бр. Удостоверения за енергийни спестявания от изпълняван проект на сградата на УМБАЛСМ „Пирогов“:

- № 2238/01.07.2020 г.; № 2338/10.12.2020 г.; № 2339/10.12.2020 г.; № 2340/10.12.2020 г.; № 2341/10.12.2020 г.; № 2342/10.12.2020 г.; № 2343/10.12.2020 г.; № 2344/10.12.2020 г.; № 2345/10.12.2020 г.; № 2346/10.12.2020 г.; № 2347/10.12.2020 г.; № 2348/10.12.2020 г.

През 2021 г. от изпълнението на същият проект в УМБАЛСМ „Пирогов“ на дружеството са прехвърлени 9 бр. УЕС:

- 2655/27.7.2021 г., 2656/27.7.2021 г., 2657/27.7.2021 г., 2658/27.7.2021 г., 2659/27.7.2021 г., 2660/27.7.2021 г., 2661/27.7.2021 г., 2662/27.7.2021 г., 2663/27.7.2021 г.

В допълнение са придобити и следните УЕС:

- 2597/25.8.2021 г., 2598/25.8.2021 г., 2643/25.8.2021 г., 2669/13.8.2021 г., 2670/13.8.2021 г.

В резултат на всички придобити енергийни спестявания към 15.03.2022 г., АУЕР е отчела частично изпълнение на целите на „ЧЕЗ Електро България“ АД, както следва:

- За 2017 г.: 12.62 GWh;
- За 2018 г.: 5.33 GWh;
- За 2019 г.: 2.53 GWh;
- За 2020 г.: 3.66 GWh;
- За 2021 г.: 1.29 GWh.

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

През 2019 г. Дружеството предприе подход за разработване на продуктивно и устойчиво сътрудничество с „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД. Това не само е в съответствие с приетия План за действие към Стратегията за изпълнение целите по енергийна ефективност на „ЧЕЗ Електро България“ АД, но е и един от начините тези цели да бъдат постигнати с минимален финансов ресурс.

„ЧЕЗ Електро България“ АД реализира разходи не само за намиране на клиенти и обработка на данните необходими за разработването на ЕСКО проекти, но и за извършване на оценки на постигнатите спестявания в резултат от изпълнените проекти, както и административни и др. такси за регистриране на Удостоверения за енергийни спестявания. Следва да се има предвид, също така, че самата подготовка и изпълнение на проектите отнема около 1 година, което на практика означава, че тези спестявания не могат да бъдат регистрирани и отчетени своевременно.

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

Регулираните цени на електроенергия, които са значително по-ниски от пазарните нива, правят извършването на разходи за енергийна ефективност икономически неизгодни за битовите потребители, поради твърде дългите срокове на възвръщаемост на инвестициите чрез намалени сметки за електроенергия. Битовите потребители рядко предприемат действия за подобряване на енергийната си ефективност със собствени средства. Без действащ механизъм за признаване на разходите за енергийна ефективност в регулираните цени на електроенергията за битови потребители такива мерки практически няма да намерят широко приложение, което от една страна води до невъзможност за изпълнение целите на задължените лица опериращи в регулирания пазарен сегмент, а от друга води до липса на стимули и финансиране за крайните потребители да подобрят условията си на живот и да оптимизират енергийното си потребление.

Предявяваме искане за компенсиране и на разходите за изпълнение на определената кумулативна индивидуална цел за постигане на енергийни спестявания за периода 2017 г. - 2020 г. в размер на xxxх хил. лв.

7. Несъбираеми вземания

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

Към 31.12.2021 г. с просрочие по-голямо от 360 дни са класифицирани приблизително xxxх млн. лв., от които xxxх млн. лв. са с просрочие над 3 години и се третират като погасени по давност съгласно действащото законодателство и не могат да бъдат събирани по принудителен ред.

През 2021 г. бе извършен анализа на счетоводните записи за търговци в несъстоятелност, които са били клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД по лицензията за КС, с просрочени вземания, за които вземания са били предприети всички действия

предвидени съгласно вътрешните правила на дружеството и допустими от Закона, така че да бъдат събрани и въпреки това не са били събрани, както и счетоводните записи за вземания от битови клиенти с просрочие на всяка фактура над 3 години, за които са предприемани многократни мерки за събирането им. В резултат на извършения анализ е установено, че няма реална възможност тези вземания да бъдат събрани.

„ЧЕЗ Електро България“ АД предявява искане за възстановяване на несъбираеми вземания, за които е поискано възстановяване на ДДС в размер на xxxx млн. лв. (без включено ДДС).

8. Необходим оборотен капитал, като елемент от регулаторната база на активите

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

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

За следващия регулаторен период 01.07.2022 – 30.06.2023 г. Дружеството изчислява необходимия оборотен капитал в съответствие с чл. 14, ал. 8 от Наредба № 1, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, които са както следва:

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

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

9. Спазване принципите за ценово регулиране

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

„ЧЕЗ Електро България“ АД счита, че е справедливо и икономически обосновано признатите необходими приходи на дружеството и съответните утвърдени тарифи да се определят на база себестойността на предоставяната услуга при спазване на принципите за ценово регулиране.

II. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Електро България“ АД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2021 година и прогнозни данни за „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г., на база прогнозни количества за продажба на електрическа енергия за регулирания сегмент.

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

- Крайните тарифни цени са без включени мрежови услуги. Така те отразяват коректно увеличението, което е формирано единствено от разходите на снабдителя;
- Цените за снабдяване включват разходи за балансиране;
- Цените да възстановяват пълния размер на разходите за покупка на електрическа енергия и балансиране;
- Компонентата за дейността снабдяване да осигури покриване на оперативните разходи, възвръщаемост и разходите за балансиране.
- Цените са определени по недискриминационен и прозрачен начин и не се допуска кръстосано субсидиране.
- Цените за снабдяване са определени като необходимите приходи на дружеството са разпределени пропорционално на базата на текущите тарифи, утвърдени с Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР, като по този начин са съобразени с трайната регулаторната практика на Комисията.
- Предложените тарифи са съобразени с пазарните принципи и нормативните и регулаторни изисквания.

III. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Заявените необходими приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са свързани с разходите, необходими на Дружеството за изпълнение на законовите и лицензионните изисквания и постепенно достигане на европейските стандарти за качество на доставките и услугите. Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2022/2023 г., са в съответствие с действащата нормативна уредба и регулаторните принципи и са формирани така, че да покриват всички разходи, в т.ч. основния разход на Дружеството за покупка на електрическа енергия за крайните клиенти и осигуряват необходимата надценка за дейността.

Основавайки се на посочените аргументи и във връзка с принципите, посочени в чл. 24, както и в чл. 31, т. 1 и т. 2 от ЗЕ, считаме за основателно и обосновано да заявим пред Комисията за енергийно и водно регулиране искане на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ на „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат утвърдени предложените тарифни цени за дейността снабдяване с електрическа енергия.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

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

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2021	Прогнозираните корекции	Прогнозирани приходи 2022	Нерегулирани услуги 2022	хил. лв.	
						5	6
1	2	3	4	5	6		
	Оперативни приходи (от дейността)						
1	Приходи от дейността	595 465		XXXX	X		
2	Други приходи				X		
	Общо оперативни приходи (от дейността)	595 465		XXXX	X		
	Оперативни разходи						
	Експлоатация и поддръжка						
1	Закупена енергия за продажба на крайни потребители	578 633		XXXX			
1,1	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел. енергия, остойностено по цена от НЕК			XXXX			
1,2	Разходи за "Задължения към обществото"			XXXX			
1,3	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2022 г.-30.06.2023 г.			XXXX			
2	Разходи за снабдяване	17 123		XXXX			
3	Административни и с общо предназначение	1 556		XXXX			
4	Други разходи						
4,1	Несъбираеми вземания	-3 042		XXXX			
4,2	Енергийна ефективност						
4,3	Некомпенсираните разходи за балансиране за периода 03.2019 г.-02.2022 г.			XXXX			
5	Нерегулирана дейност	18			XXXX		
	Общо експлоатация и поддръжка	594 288		XXXX			
	Разходи за амортизации						
	Общо оперативни разходи (за дейността)	594 288		XXXX			
	Регулаторна база						
1	Призната балансова стойност на активите						
2	Среден номинален размер на инвестициите						
3	Необходим оборотен капитал			XXXX			
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин						
	Общо компоненти на регулаторната база			XXXX			
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)			XXXX			
	Възвръщаемост на регулаторната база			XXXX			

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

лева

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

№	Цели	Разходи 2021	Разходи 2021	Разлика (Прогноза Изпълнение)
		план	отчет	
1	Законови задължения, в т. ч.			
1.1.	планирани разходи за обезпечаване сигурността на снабдяването съгласно чл. 69 от ЗЕ			
1.2.	планирани разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени, произведена от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство съгласно чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.	37 593 695	35 760 634	1 833 061
2	целев показател съгласно Методиката, включват се активи под № 2, 3 и 4.			
	Общо			

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

лева

No.	АКТИВИ	Инвестиционен План	
		Година 1	Общо
1	2	3	4
1	Материални активи		
2	Земя		
3	Сгради		
4	Офис оборудване в т.ч.		
4.1.	- компютърни системи		
4.2.	- офис обзавеждане		
4.3.	- билинг система		
4.4.	- комуникационни средства		
4.5.	- други		
5	Транспортни средства		
	Общо материални активи		
6	Нематериални активи		
7	Компютърен софтуер		
8	Други нематериални активи		
9	Общо нематериални активи		
10	Общо материални и нематериални активи		
№	Цели	Разходи 2022	Общо
		план	
1	Законови задължения, в т. ч.		
1.1.	планирани разходи за обезпечаване сигурността на снабдяването съгласно чл. 69 от ЗЕ		
1.2.	планирани разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени, произведена от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство съгласно чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.	xxxx	
2	целеви показатели съгласно Методиката, включват се активи под № 2, 3 и 4.		
	Общо		

Справка №3

"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител

Отчетен и прогнозен брой потребители

№	Показатели	Прогноза	
		Отчет 2021	2022
1	2	3	4
1	Група 1-Стоп.СрН		
2	Група 2-Стоп.НН	0	0
3	Група 3-Бит	1 935 092	xxxx
4	Група 4		
5	Брой потребители - общо	1 935 092	xxxx

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

No.	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2021	
		хил.кВтч	хил.лв.
1	2	3	4
I.	Покупки		
1	Закупена енергия от:	4 818 199	578 633
1.1	Обществен доставчик	4 817 347	483 288
1.2	Съседни Обществени снабдители/крайни снабдители	0	0
1.3	Фактурирана енергия от НЕК за Произ.	0	0
1.4	Фактурирана енергия на НЕК за Произ.	-158 185	-35 761
1.5	От други производители в т.ч.	158 185	35 761
1.5.1	ТЕЦ	0	0
1.5.2	От заводски централи	712	252
1.5.3.	От ВЕЦ	91 673	13 179
1.5.4.	От ВтЕЦ	720	105
1.5.5.	От ЕЦ с биомаса	1 235	415
1.5.6.	От ФтЕЦ	62 995	21 798
1.5.7.	ДИ към НЕК за производители	850	11
1.6.	Финансова корекция за Производители за предходни периоди		0
1.7.	Финансова корекция към НЕК за Производители за предходни периоди		0
1.8.	Покупка на балансиращ пазар	852	24 999
1.9.	Разходи за задължение към обществото		70 345
1.10.	Такса услуга за балансиране		0,96
II.	Продажби		
1	Продажби на клиенти от група 1-Стоп.СрН	0	0
2	Продажби на клиенти от група 2-Стоп.НН	-160	-20
3	Продажби на клиенти от група 3-Бит	4 818 359	595 485
4	Продажби на клиенти от група 4-Съседни ЕРД	0	0
	Общо продадена енергия	4 818 199	595 465

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

хил. лв.

№	Описание	Базисна година 2021	Прогнозна година 2022	Увеличение/ намаление (к.4/к.3)
1	2	3	4	5
	Разходи за дейността снабдяване			
1	Управление	789	xxxx	xxxx
2	Фактуриране и инкасиране	9 238	xxxx	xxxx
3	Работа с потребители	6 171	xxxx	xxxx
4	Информация и реклама	61	xxxx	xxxx
5	Разни	862	xxxx	xxxx
	Общо разходи за дейността снабдяване	17 123	xxxxx	xxxxx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Материали, в т. ч.:	104	xxxx	xxxx
	- горива и смазочни материали			
2	Външни услуги, в т. ч.:	302	xxxx	xxxx
	- Застраховки на имущество			
	- Наеми	58	xxxx	xxxx
	- Консултански услуги	120	xxxx	xxxx
	- Комуникации	123	xxxx	xxxx
3	Амортизации, в т. ч.:	864	xxxx	xxxx
	- Сгради			
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
4	Залплати	62	xxxx	xxxx
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	18	xxxx	xxxx
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5	Други разходи, в т. ч.:	207	xxxx	xxxx
	- Разходи за регулиране			
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	1 556	xxxxx	xxxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	18	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи	18 697	xxxxx	xxxxx

Справка № 8

"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител

Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2021 г.		Приходи по			
		Брой потребители	Фактурирани хил.кВтч	По действаща цена(хил.лв.)	По предлагана цена(хил.лв.)	Изменение (хил.лв.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Група 1-СрН		0				
2	Група 2-небитови НН	0	-160				
3	Група 3-Бит	1 935 092	4 818 359	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4	Група 4-Съседни ЕРД						
5	Други приходи						
	Общо:	1 935 092	4 818 199	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx