

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

към

ЗАЯВЛЕНИЕ

на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

за

**утвърждаване на необходими приходи и цени
за услугата „разпределение на електрическа енергия“ за първата ценова година от
шестия регулаторен период, в сила от 01.07.2021 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 2021 г. – юни 2022 г., бе извършено на 27.02.2021 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Струма“.

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 първата ценова година от шестия регулаторен период в сила от 01.07.2021 г.

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

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление за тригодишен регулаторен период. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2020 г. и прогнозни данни за първата ценова година от шестия 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 неодобрен 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-29/01.07.2020 г.

За третата ценова година от пети регулаторен период на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са утвърдени цени, при следните ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 318 595 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 301 046 МВтч, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00980 лв./кВтч, без ДДС;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03355 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01989 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00568 лв./кВтч, без ДДС.

РАЗДЕЛ I.

ОТЧЕТ НА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ПАРАМЕТРИ ЗА ТРЕТАТА ЦЕНОВА ГОДИНА НА ПЕТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Детайлна разбивка и информация за разгледаните по-долу показатели, както и поясненията към тях може да бъде намерена в представения до 31.03.2021 г. в КЕВР Доклад за изпълнение на програмите по бизнес плана за 2020 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, изготвен съгласно изискванията на Наредба 3, чл.52, ал.2.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

През 2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренесе и разпредели електрическа енергия до крайни клиенти в размер на xxxx МВтч:

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

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

През изминалата 2020 г. Дружеството достигна ниво на технологичния разход в размер на x,xx%. Постигнатият кумулативен ефект се дължи на реализираните инвестиции, както и на завишения контрол и анализ на потреблението на клиентите, във връзка с ограничаване на неправомерното ползване на електрическа енергия.

През отчетната година „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, в изпълнение на законовите задължения за закупуване на необходимите количества електрическа енергия от организиран борсов пазар, е участник и на трите сегмента на БНЕБ, като купувач и като инициатор на търгове. В резултат на това, постигната пазарна цена е в рамките на xxxx% отклонение от утвърдената прогнозна пазарна цена.

При определяне на прогнозната пазарна цена Комисията следва да има предвид, че през изтеклата година ценовите нива на електрическата енергия отразяват ситуацията на пазара в резултат на извънредното положение в страната и чужбина. Това доведе до намалено търсене на електрическа енергия поради намаляване нуждите на стопанските клиенти, независимо от увеличеното потребление на битовите клиенти.

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

Дружеството се стреми да осъществява дейността си в рамките на утвърдените разходи за балансиране в размер на 1,80 лв./МВтч.

4. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“

С Решение № Ц-29/01.07.2020 г. за третата ценова година на петия регулаторен период КЕВР извърши корекция на признатите разходи с инфлационен индекс в размер на xxxx % и утвърди оперативни разходи за 2020 г. в размер на xxxx хил. лв.

Отчетените разходи за експлоатация, поддръжка и административни разходи за 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв., с включени разходи за наем на енергийни и неенергийни активи в размер на xxxx хил. лв., класифицирани съгласно МСФО 16 в сила от 01.01.2019 г. като „Активи с право на ползване“. В тях не са включени разходи за нерегулирана дейност, както и такива, които не се

признават от КЕВР съгласно чл. 11, ал. 2 от Наредба № 1. Стойността на разходите за нерегулирана дейност възлиза на xxxx хил. лв., от които xxxx хил. лв. са свързани с операторите на електронни съобщителни мрежи, за които Дружеството води отделна счетоводна отчетност от 01.01.2019 г., както на приходите, така и на разходите.

ОТЧЕТЕНИ РАЗХОДИ ЗА ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ

Разходи по икономически елементи	2020 отчет
	хил. лв.
Разходи за материали	xxxx
Разходи за външни услуги	xxxx
Разходи за персонал	xxxx
Други разходи	xxxx
МСФО 16	xxxx
Общо разходи за оперативна дейност	xxxx

4.1. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

Отчетеният резултат за 2020 г. е в размер на xxxx хил. лв. Увеличеният размер на разходите за материали е свързан с оперативни ремонтни дейности по мрежи за намаляване на технологичния разход на дружеството, намаляване на авариите, както и влягане на допълнителни средства за подобряване на качеството на пренасяната и доставяна електрическа енергия до крайния потребител.

В разходи за материали са отчетени и разходи за инструменти, разходи за работно облекло и разходи за материали по охрана на труда за осигуряване надеждната работа на екипите по поддръжка и ремонт на мрежи, средства за търговско измерване и отстраняване на аварии.

Друг съществен разход в разходите за материали са разходите за резервни части за автопарка на дружеството, с който се изпълняват основните дейности по лицензията.

4.2. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

За външни услуги през 2020 г. са реализирани xxxx хил. лв. Те са обвързани предимно с доставчици на услуги, необходими на Оператора на електроразпределителната мрежа (Оператора) за извършване на лицензионната му дейност. Увеличението на тези разходи спрямо предходната година е xxxx %, което основно се дължи на по-висок размер на разходите за просеки на СрН и ремонтни дейности по електроразпределителната мрежа, във връзка с отстраняване на авариите и осигуряване на непрекъснато електрозахранване.

Към отчетените разходи за външни услуги са включени и разходите за наем на енергийни и неенергийни активи в размер на xxxx хил. лв., класифицирани съгласно МСФО 16 в сила от 01.01.2019 г. като „Активи с право на ползване“. **Същите са изключени от разходите за амортизации и не са включени в балансовата стойност на активите.**

Във връзка с извънредната епидемична обстановка в страната, свързана с разпространението на вируса, причиняващ COVID-19, и в изпълнение на наложените мерки, дружеството реализира непредвидени разходи за осигуряване на предпазни средства, дезинфектанти, термокамери и термометри, дезинфекциране на помещения и работни места, PSR-тестове при необходимост и други за своите служители, както и за осигуряване безопасността на клиентите в клиентските центрове. Разходите свързани с пандемичната обстановка през 2020 г. възлизат на xxxx хил. лв.

4.3. РАЗХОДИ ЗА ПЕРСОНАЛ

Отчетените разходи за персонал в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД през 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв. Те са извършени съгласно нормативната база, която ги регламентира в Кодекса на труда, Кодекс за социално осигуряване, Браншови колективен договор и Колективен трудов

договор на дружеството. Нивото на заплащане в дружеството е около средната заплата за сектор „Енергетика“.

4.4. ДРУГИ РАЗХОДИ

Класифицираните като „Други разходи“ за 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв. Това са разходи за данъци и такси на дружеството, лицензионни такси, разходи за командировки на персонала, разходите за бракуване на негодно оборудване.

5. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА И ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2020 Г.

5.1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2020 г.

В изпълнение на ремонтната програма за 2020 г. са отчетени разходи в размер на xxxx хил. лв. Същите са изразходвани за ремонт, поддържане и осигуряване на нормални експлоатационни условия на електроенергийните съоръжения, за гарантиране качеството на доставяната на клиентите електроенергия, както и за намаляване на предпоставките за злополуки и аварии през годината.

Подробна разбивка на ремонтните разходи за 2020 г. е представена в таблицата по-долу:

Ремонтната програма за 2020 г.				хил. лв.	
Обща стойност на ремонта				xxxx	
1	Ремонт на съоръжения ВН			xxxx	
	1.1.	Подстанции ВН/СрН		xxxx	
	1.2.	Въздушни Електропроводи – ВН		xxxx	
	1.3.	Кабелни електропроводи ВН		xxxx	
2	Ремонт на съоръжения СрН			xxxx	
	2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН		xxxx	
		2.1.1.	Сгради - АС част		xxxx
		2.1.2.	Енергийно 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.	Кабелни електропроводи СрН		xxxx	
		2.3.1.	Кабели		xxxx
		2.3.2.	Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност		xxxx
3	Ремонт на съоръжения НН			xxxx	
	3.1.	Въздушни мрежи НН		xxxx	
		Механична и ел. част на мрежи НН с голи проводници		xxxx	
		Механична и ел. част на мрежи НН с УИП		xxxx	
		Улично осветление		xxxx	

		Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx
	3.2.	Кабелни мрежи НН	xxxx
		Кабели	xxxx
		Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxxx
		Транспортни средства	xxxx
	4.1.	Леки автомобили	xxxx
4	4.2.	Високопроходими	xxxx
	4.3.	Товарни автомобили	xxxx
	4.4.	Механизация- специални автомобили	xxxx
5		Ремонт сгради и инженерни конструкции	xxxx
6		Други	xxxx

5.2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2020 г.

През 2020 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.

5.2.1. ИЗГРАЖДАНЕ НА СЪОРЪЖЕНИЯ ВН

През 2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД приключи два проекта с особено значение за сигурността на електрозахранването в столицата – подмяната на кабел 110 kV „Дондуков“ и реконструкцията на подстанция „София Център“. Това са най-мащабните проекти на компанията, завършени през 2020 г. и са на обща стойност xxxx хил. лв.

В хил. лв.		
Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2020 г.	
	План	Отчет
Изграждане на съоръжения ВН	xxxx	xxxx
Подстанции ВН/СрН	xxxx	xxxx
Въздушни Електропроводи – ВН	xxxx	xxxx
Кабелни електропроводи ВН	xxxx	xxxx

Продължи подмяна на апарати ВН – прекъсвачи ВН с елегазови такива от ново поколение, токови, напреженови и комбинирани измервателни трансформатори, разединители и проходни изводи.

Продължава и телемеханизацията на подстанции и възлови станции на територията на Дружеството.

5.2.2. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ СрН

През 2020 г. са изпълнени инвестиции за изграждане на съоръжения СрН в размер на xxxx хил. лв.

В хил. лв.		
Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2020 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения СрН	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 на броя и времетраенето на прекъсванията.

Средствата, изразходвани през 2020 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.

Общо средствата за изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи за 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв.

5.2.3. 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.

Изразходваните средства за 2020 г. в размер на xxxx хил. лв. са показани в следващата таблица.

в хил. лв.		
Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на V ^{та} регулаторен период	2020 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения НН	xxxx	xxxx
Въздушни мрежи НН	xxxx	xxxx
Кабелни мрежи НН	xxxx	xxxx

5.2.4. ИНВЕСТИЦИИ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Средствата инвестирани през 2020 г. за повишаване на точността на измерване и намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия са в размер на xxxx хил. лв.

в хил. лв.		
Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на V ^{та} регулаторен период	2020 г.	
	План	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

5.2.4.1. Подмяна на средства за търговско измерване

За 2020 г. е извършен монтаж на xxxx броя монофазни и xxxx бр. трифазни нови електромери.

През 2020 г. общата стойност на реализираните инвестиции, свързани с проект AMR за дистанционно отчитане на електромери е в размер на xxxx хил. лв. С така реализираните

инвестиции броят електромери с дистанционно отчитане изпълнени по проект AMR са xxxx хил. бр. към края на 2020 г.

5.2.4.2. Изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници на граница на собственост

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия за 2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира xxxx хил. лв. за изнасяне на електромерни табла на границата на имотите на потребителите и по преустройството на електромерни табла в жилищни сгради.

5.2.4.3. Рециклиране на електромерни табла

Част от средствата за намаляване на загубите са насочени за рециклиране на електромерни табла, с цел ограничаване 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 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв.

5.2.4.4. Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

Дружеството вложи усилия за намаляване на технологичния разход и чрез подмяната на силови трансформатори СрН/НН. Новите трансформатори са от капсулован тип с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение.

Разходваните средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв.

6. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА ОБОРУДВАНЕ НА ДЕЙНОСТТА

През 2020 г. Дружеството инвестира в съоръжения за оборудване в изпълнение на лицензионната си дейност по посочени пера в таблицата по-долу:

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2020 г.	
	План	Отчет
Съоръжения за оборудване на дейността	xxxx	xxxx
Системи за телекомуникационно управление	xxxx	xxxx
Системи за информационно обслужване	xxxx	xxxx
Комуникационни средства	xxxx	xxxx
Офис оборудване	xxxx	xxxx
Компютърна техника	xxxx	xxxx
Транспортни средства	xxxx	xxxx
Други ДМА	xxxx	xxxx

7. ДРУГИ

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2020 г.	
	План	Отчет
ДРУГИ	xxxx	xxxx
Екологични проекти	xxxx	xxxx
Земя и сгради	xxxx	xxxx
ДНМА	xxxx	xxxx

8. 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 3-та ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2020 г.	
	План	Отчет
Присъединяване на енергийни обекти	xxxx	xxxx
Нови присъединявания	xxxx	xxxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7 от Наредба № 6	xxxx	xxxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6	xxxx	xxxx
Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ	xxxx	xxxx

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

Отчетените инвестиции за присъединяването на обектите на нови 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.

Разходите за присъединяване на нови потребители през 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв.

Децентрализираното производство на системите за ВЕИ продължи бързо да нараства и през изминалата година. За 2020 г. са присъединени производители с обща производствена мощност от xxxx МВт, разпределени по вид – xxxx МВт ВЕЦ < 10 МВт и- xxxx МВт ФЕЦ.

Придобиване на обекти съгласно Наредба № 6

През третата ценова година на петия регулаторен период са придобити съоръжения на обща стойност xxxx хил. лв.

Изкупуване на обекти съгласно § 4 от ЗЕ

За 2020 г. са изкупени съоръжения на обща стойност xxxx хил. лв.

Към 31.12.2020 г. общо неприключените преписки са xxxx броя, 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.

9. КАПИТАЛИЗИРАНИ АКТИВИ 2020 Г.

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

в хил. лв.

№	Капитализирани активи	2020 г.
1	Материални активи	
2	Земя	
3	Сгради	xxxx
4	Подстанции	xxxx

5	Трафопостове	xxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxx
8	Измервателни уреди	xxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxx
10	- Компютърни системи	xxxx
11	Транспортни средства	xxxx
12	Комуникационни средства	xxxx
13	Други	xxxx
	Общо материални активи	xxxx
14	Нематериални активи	xxxx
15	Компютърен софтуер	xxxx
16	Други нематериални активи	xxxx
17	Общо нематериални активи	xxxx
	Общо материални и нематериални активи	xxxx

10. ПОДОБРЯВАНЕ НА ТЕХНИЧЕСКОТО СЪСТОЯНИЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И НА ПОКАЗАТЕЛИТЕ ЗА КАЧЕСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Инвестиционните разходи за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа са определени на основата на идентифицираните проблеми при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност и на резултатите от извършваните анализи на статистическата информация за равнището на аварийност и качеството на електрическата енергия.

ПОДОБРЯВАНЕ НА ПОКАЗАТЕЛИТЕ ЗА НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

За по-добра оперативност при управление на електроразпределителната мрежа, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД има въведена автоматизирана система за диспечерско управление SCADA „Micro Dispatching“. Използването на телемеханизирани елементи в мрежата значително усъвършенства процеса по контрол на подстанции 110 кВ/СрН, възлови подстанции СрН/СрН, трансформаторни постове, кабелни и въздушни електропроводи, което има директно влияние върху сигурността на електрозахранването и оттам по-добро клиентско обслужване. Управлението чрез телемеханизирани елементи позволява да се реагира бързо в случай на нарушения и смущения в работата на съоръженията. Допълнителна възможност е следенето на електрическите товари в различни точки от мрежата и визуализацията на реалното ѝ състояние по участъци.

Средствата, инвестирани през 2020 г. за системи за телекомуникационно управление са в размер на xxxx хил. лв.

КАЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ

Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за периода 01.01 - 31.12.2020 г.		
Показатели	Планирани	Непланирани
SAIFI	xxxx	xxxx
SAIDI	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 2020 г. са както следва:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Средни стойности на показателите за качество на услугите за 2020 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 непрекъснатото развитие на технологиите и софтуерите за обработка на данни, имат и създадените вътрешни регламенти за контрол на процесите в Дружеството:

- Инstrukция 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 снабдител;
- Спазване на Системата за управление на качеството - за целта се извършват регулярни вътрешни и външни одитни процедури;
- Продължаване актуализацията на клиентската база данни.

РАЗДЕЛ II.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ПЪРВАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ ШЕСТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за първата ценова година на шести 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 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.;
- Технологичен разход на нивото утвърдено за петия регулаторен период в размер на xxxx %;
- Разходи за покупка на електрическа енергия, изчислени по утвърдената с Решение № Ц-29/01.07.2020 г. прогнозна пазарна цена на електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителната мрежа, към която са прибавени утвърдените цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, цена за задължение към обществото и цена за балансиране;
- Оперативните разходи за дейността „Разпределение на електрическа енергия“ са определени на база отчетените резултати за базисната 2020 г., индексирани с прогнозен инфлационен индекс за 2021 г. и обосновани прогнозни разходи за 2021 г., като са включени и разходите за наем на енергийни и неенергийни активи, класифицирани и отчитани съгласно МСФО 16 като „Активи с право на ползване“;
- Размерът на амортизациите за шести регулаторен период е без амортизации на безвъзмездно придобитите активи, използвани за лицензионната дейност и без разходите за амортизации на „Активи с право на ползване“, съгласно прилагането на МСФО 16;
- Регулаторната база на активите включва:
 - Балансовата стойност на активите отчетени към 31 декември на базисната 2020 г., намалена с балансовата стойност на активите, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, с активите за нерегулирана дейност, както и с балансовата стойност на „Активи с право на ползване“;
 - Среден номинален размер на инвестициите за шестия регулаторен период;
 - Оборотен капитал, изчислен като 1/8 от заявените парични разходи за първата ценова година;
- Нормата на възвращаемост е в размер на утвърдената за петия регулаторен период от xxxx %.
- Корекции по Глава III от Наредба № 1

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

За ценовия период 2021/2022 г. Дружеството очаква да пренесе електрическа енергия през електроразпределителна си мрежа до краен клиент в размер на xxxx МВтч. Основните фактори, които са взети под внимание за прогнозата са:

- настъпващите промени в климатичните условия и отчетените по-високи средно месечни температури;
- прилагането на мерки за енергийна ефективност;
- намаленото потребление в резултат на слабо икономическо развитие, безработица и обезлюдяване в определени региони на Западна България;
- Кризата, свързана с Covid-19, която оказва голямо влияние върху количествата пренесена енергия през последната година. Тя е основната причина за намаленото потребление на стопанските клиенти и увеличението при бита в сравнение с 2019 г., като очакванията на дружеството са за нормализиране на потреблението;
- други форсмажорни извънредни обстоятелства.

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

Прогнозните разходи за закупуване на необходимите количества технологичен разход за първата ценова година на шестия регулаторен период, са изчислени на база количества, отговарящи на утвърдения за петия регулаторен период технологичен разход от xxxx %. Същите са остойностени с утвърдената прогнозна пазарна цена в размер на xxxx лв./МВтч, към която са

прибавени разходите за балансиране, цените за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, и цената за задължение към обществото.

При определянето на прогнозната пазарна цена за следващия ценови период следва да се има предвид, че ценовите нива в страната и региона през изминалата година бяха силно повлияни от кризата, свързана с Covid-19. В резултат на нея предлаганите цени на сегмент „Ден напред“ на БНЕБ бяха на значително по-ниски нива в сравнение с предходните две години.

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За ценовия период 07.2021-06.2022 г. дружеството заявява прогнозни разходи за балансиране в размер на xxxx хил. лв., изчислени по утвърдената цена за небаланси за петия регулаторен период от 1,80 лв./МВтч и прогнозните количества електрическа енергия за технологичен разход.

4. ПЛАНИРАНИ ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“

Планираните оперативни разходи за 2021 г. са както следва:

Разходи по икономически елементи	2021 план
	хил. лв.
Разходи за материали	xxxx
Разходи за външни услуги	xxxx
Разходи за персонал	xxxx
Други разходи	xxxx
Допълнителни разходи от законови задължения	xxxx
Общо разходи за оперативна дейност	xxxx

Оперативните разходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са регулирани, поради което са насочени към изпълняване на задълженията по издадената лицензия и осигуряване на качествени услуги за клиентите. Размерът им е определен въз основа на извършените такива разходи през 2020 г., като същите са индексирани с прогнозната инфлация в размер на 2,1% за 2021 г., съгласно приетата с Решение № 963/23.12.2020 г. на Министерски съвет актуализирана средносрочна бюджетна прогноза за страната за периода 2021-2023 г. Дружеството счита за основателно да планира подобно увеличение, тъй като отчетените през 2020 г. разходи съдържат в себе си инфлацията за 2020 г., но тя липсва в планираните за 12 месечния период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.

4.1.Разходи за материали

Планираните разходи за материали, целят осигуряване на технологичната обезпеченост на мрежата. Постигнатият технологичен разход, в рамките на утвърдения от Регулатора, изисква разпределителната мрежа да се поддържа на добро технологично ниво. Неговото бъдещо намаляване и доближаване до чисто техническото му ниво е свързано с увеличени разходи, подобряващи качеството на съществуващата разпределителна мрежа, разширяване на обхвата и възможностите на измервателната апаратура, увеличаване на нивото на автоматизацията, комуникацията и цифровизацията в мрежата. Планираните разходи от това перо са свързани и с планираните инвестиции за първата ценова година. Чрез тях Операторът на мрежата осигурява нейното развитие, обновяване и подобряване на качеството на предоставяната услуга. При направени проверки през 2020 г. са констатирани места в мрежата, с отклонения в качеството на доставяната енергия. В резултат на това са предвидени допълнителни средства за реконструкции и модернизации на участъците със занижени показатели. Паралелно с това е необходимо поддържане и ремонтване на съществуващото оборудване. Един от основните приоритети е осигуряване на нормални условия за работа на енергийното оборудване. В тази връзка са предвидени значителен брой ремонтни дейности и обезпечаването им с необходимите материали.

В разходите за материали са планирани също разходи за инструменти, разходи за работно облекло и разходи за материали по охрана на труда за осигуряване надеждната работа на екипите на терен. Дейностите по аварийни ремонти е пряко свързана с показателите за непрекъсваемост на доставката на електрическа енергия.

Въздушните електропроводи са съоръжения, които покриват основната част на лицензионната територия на дружеството. Като такива те изискват за поддържане значително повече средства в сравнение с кабелните трасета. Желаяйки да осигури безаварийно снабдяване с електрическа енергия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД планира и повече ремонти на тази част от електроразпределителната мрежа.

За новата ценова година Операторът ще продължи политиката по спазване на въведените предпазни мерки за защита на своите служители, свързани с епидемичната обстановка, предизвикана от COVID-19 и в тази връзка също са предвидени средства.

4.2. Разходи за външни услуги

Разходите за външни услуги са обвързани предимно с доставчици на услуги, необходими на Оператора за извършване на лицензионната дейност.

Отчитайки ефекта от кастренето на дървета и разчистване на прораслата растителност и неговото влияние върху безаварийната работа на електроразпределителната мрежа на СрН, дружеството планира да извърши повече разходи, с което да навакса изоставането от предходни години. Планираният размер е xxxx хил. лв.

В разходите за външни услуги за регулаторни цели са включени и разходите за наем на енергийни и неенергийни активи, класифицирани съгласно МСФО 16 като „Активи с право на ползване“. **Същите са изключени от разходите за амортизации и не са включени в балансовата стойност на активите.**

4.3. Разходи за персонал

Планираните разходи за персонал в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са съгласно нормативната база – Кодекс на труда, Кодекс за социално осигуряване, Браншови колективен договор и Колективен трудов договор. Политиката в това направление освен законосъобразност, цели осигуряване на достойно възнаграждение за служителите на база добре свършена работа, задържане на ключовия персонал и наемане на високо квалифицирани нови кадри при овакантени длъжности.

4.4. Други разходи

Планираните разходи в тази група обхващат разходи за данъци и такси към местни и държавни институции, лицензионни такси, разходи за командировки на персонала.

4.5. Допълнителни разходи от законови задължения

През първата година на VI-ти регулаторен период Дружеството очаква разходите за оперативна дейност да се увеличат спрямо отчетените за базисната година, поради възникнали допълнителни задължения и във връзка с прилагане на нормативни изисквания на европейското и българското законодателство:

- Закон за киберсигурност (Обн., ДВ, бр. 94 от 13.11.2018 г., изм., бр. 69 от 4.08.2020 г., изм. и доп., бр. 85 от 2.10.2020 г., в сила от 2.10.2020 г.) и
- Наредба за минималните изисквания за мрежова и информационна сигурност (НМИМИС - Приета с ПМС № 186 от 26.07.2019 г., обн., ДВ, бр. 59 от 26.07.2019 г., в сила от 26.07.2019 г.)

Считаме, че наложените законови задължения и нормативни изисквания, чието спазване е основно лицензионно задължение на ЧЕЗ Разпределение и разходите свързани с прилагането им следва да бъдат признати в пълен размер.

През предстоящия регулаторен период ще се внедряват/обновяват технически мерки, които операторите на съществени (обществени) услуги по смисъла на Закона за киберсигурност следва да предприемат относно техните комуникационни и информационни мрежи и системи, използвани при предоставянето на съществените услуги с цел да се обезпечат пълно съответствие на използваните информационни и комуникационни технологии с установените, в предложената от Държавна агенция "Електронно управление" и одобрена от Министерски съвет НМИМИС, минимални изисквания за мрежова и информационна сигурност.

НМИМИС изисква от задължените лица да спазват указаните в нея правила и да предприемат съответните действия, свързани с развитието или придобиването на по-сигурни устройства, софтуер, интерфейси и инструменти както за превантивна защита чрез регулярно наблюдение работата на мрежите/системите, анализ на установените отклонения, идентификация и откриване насочените към тях заплахи, така и за незабавно овладяване на възникналите инциденти със сигурността с оглед недопускане или ограничаване на негативното въздействие от тях.

В изпълнение на тези нормативни изисквания в средносрочната стратегия за развитие са включени следните направления: Нов център за данни с цел обезпечаване на сегрегация и непрекъсваемост на системите; Реорганизация на опорната комуникационна мрежа с цел отделяне на трафика за съществените услуги от общия трафик; Внедряване на Център за управление на сигурността; Развитие на системи за защита от загуба на информация и др., което ще доведе до значително увеличение на оперативните разходи през следващите години на регулаторния период.

Очакваните разходи във връзка с постигането на съответствие с НМИМИС през първата година на шести регулаторен период са в размер на xxxx хил. лв.

В резултат на изложените по-горе аргументи, Дружеството заявява обща стойност на оперативните разходи за 2021 в размер на xxxx хил. лв.

5. РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ

Амортизацията като капиталов разход е отделена от групата на оперативните разходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Съгласно възприетия от КЕВР единен подход през IV-тия и V-тия регулаторни периоди, призната амортизация е сума от средноаритметична нетна стойност на разходите за амортизации на съществуващите активи за трите ценови години и средната нетна амортизация на планираните инвестиции за годините на регулаторния период.

Дружеството е определило средната нетна амортизация за шестия регулаторен период в размер на xxxx хил. лв., която е посочена в регулаторна справка № 4.

6. ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИОННА И РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2021 - 2023 г.

6.1. ПЛАНИРАНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2021-2023 г.

Основни направления, заети в ремонтната програма за VI-ти регулаторен период 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.

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.

Планираните средства за ремонт за 2021-2023 г. са посочени в таблицата по-долу:

Ремонтна програма	В ХИЛ. ЛВ.		
	2021	2022	2023
	xxxx	xxxx	xxxx

6.2. ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2021-2023 г.

В изпълнението на законово установените си лицензионни задължения, за VI-ти регулаторен период „ЧЕЗ Разпределение България“ АД планира да реализира брутни инвестиционни разходи за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, собственост на дружеството, както и изкупуване на изградените от трети лица съоръжения на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, в размер на xxxx хил. лв.

Инвестиционна програма	В ХИЛ. ЛВ.		
	2021	2022	2023
	xxxx	xxxx	xxxx

Планирането на общите инвестиционни разходи и тяхната структура по отделните направления на лицензираните дейности е извършено въз основа на следните водещи принципи:

- Анализ на базата данни за изключванията на съоръженията, аварийността и основателните жалби;
- Принцип на стриктно спазване на разпоредбите на приложимото законодателство и изискванията на действащите нормативно-технически документи за устройство, експлоатация и безопасност на електроразпределителната мрежа;
- Принцип на икономическа целесъобразност на инвестиционните решения.

В съответствие с поставените цели, средствата ще бъдат изразходвани по следните направления от инвестиционната дейност на дружеството:

- Изграждане на съоръжения за подобряване състоянието на електроразпределителната мрежа;
- Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения;
- Изграждане на обекти за присъединяване на нови потребители и производители на електрическа енергия;
- Подобряване на показателите за качество на електроснабдяването;
- Подмяна на средствата за търговско измерване;
- Изнасяне на електромерни табла на граница на собственост;
- Изкупуване на съоръжения чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа;
- Инвестиране в системи за дистанционно отчитане на електромери, системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, транспортни средства, измервателна апаратура и др.;
- Създаване на надеждна мрежа с възможност за преразпределяне на товарите, която да отговаря на съвременните европейски изисквания за качествено електроснабдяване;
- Повишаване на контрола върху съоръженията, собственост на дружеството.

С реализирането на предвидените инвестиционни разходи се очаква постигане на следните резултати:

- Сигурно и бързо локализиране на аварияте;
- Намаляване на времето за отстраняване на аварияте и извършване на плановите ремонти на съоръженията;
- Намаление на технологичния разход;
- Подобряване на електроснабдяването чрез преразпределяне на товарите на електрическа енергия в електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение;
- Повишаване точността на измерване на средствата за търговско измерване;
- Ограничаване на неправомерния достъп до измервателните системи и на възможностите за манипулация;

- Подобряване на качеството на електрическата енергия;
- Подобряване на условията на работа персонала на Дружеството и повишаване на безопасността;
- Създаване на условия за намаляване на посегателствата върху електросъоръженията, както и нерегламентираното използване на електроенергия.

6.2.1. Изграждане на съоръжения за подобряване състоянието на електроразпределителната мрежа, реконструкция и модернизация на съществуващи съоръжения

6.2.1.1. Съоръжения високо напрежение (ВН)

Стратегическата инфраструктурата на разпределителната мрежа, включваща съоръжения ВН е идентифицирана като приоритетна за сигурността на снабдяването, обхваща съоръжения и системи, чието спиране, неизправна работа или разрушаване може да застраши здравето и сигурността на населението, околната среда, националното стопанство и държавните институции. Нейното състояние е от изключително значение за държавата и особено за столицата, тъй като в гр. София, освен големи групи потребители са концентрирани почти всички държавни институции, офисите на големи български и международни компании, образователни институции, административни сгради, дипломатически представителства, болници и др.

Повечето електроенергийни съоръжения ВН са на възраст от 10 до 30 години при експлоатационен срок до 30 години, т.е. експлоатационният им живот е изтекъл или многократно надхвърлен. През последните години се увеличава броят на аварияте, както и времето за отстраняване на повредите по тези съоръжения. Извършени са анализи на техническо/експлоатационното състояние на всички съоръжения ВН и са приоритизирани по критериите: значимост за сигурността на мрежата; брой клиенти, до които се пренася енергия; експлоатационен живот и необходим финансов ресурс. С планиране на подмяната на част от съоръженията се цели подобряване на сигурността на мрежата и намаляване на технологичните загуби.

Основните съоръжения в мрежа ВН, за които са предвидени финансови средства в следващите три години са:

- Реконструкция на п/ст „София център“;
- Модернизация на п/ст „Бояна“;
- Модернизация на п/ст „Рила“;
- Реконструкция на п/ст „Яна“ 110kv;
- Кабел „Дойран“ 110kv;
- Кабел „Тотлебен“ 110kv;
- Кабел „Възраждане“ 110kv;
- Подмяна на силови трансформатори в п/ст „Г. Димитров“;
- Оборудване на п/ст „Средец“;
- Реконструкция на п/ст „Младост“;
- Реконструкция на п/ст „Черни връх“;
- Нова подстанция 110/20 kv в източния регион на гр. София;
- Подмяна на прекъсвачи 110 kv.

Общо предвидените средства за подстанции 110кВ/СрН и електропроводни линии ВН за 2021-2023 г. са на стойност xxxx хил. лв., като конкретната реализация на всеки проект ще зависи от приоритизацията на обектите, за съответната ценова година, за цялата лицензионна територия на Дружеството.

6.2.1.2. Съоръжения средно напрежение (СрН)

Насоките за разпределение на инвестиционните разходи за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа са определени на основата на идентифицираните проблеми при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност и на резултатите от извършваните анализи на статистическата информация за равнището на повреждаемост и качеството на електрическата енергия. Инвестициите за подобряване на

качеството на електрическа енергия, сигурността и безопасността на електроразпределителната мрежа са наложителни от гледна точка на изпълнение на лицензионните и договорните задължения на дружеството и на методологичните указания на регулаторния орган.

6.2.1.3. Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН

Инвестиционните средства са предвидени за проектиране, доставка и монтаж на нови трафопостове тип комплектни, мачтови или вградени в сгради. Част от съществуващите трафопостове ще се реконструират, като на мястото на амортизираните разпределителни уредби средно напрежение ще се монтират нови модернизирани разединители, прекъсвачи, релейни защиты, сигнализатори за аварийни събития.

Новите трафопостове ще се изграждат в райони от населени места, в които има недостиг на мощности с цел осигуряване преразпределяне на електрическите товари и подобряване надеждността и сигурността на електроснабдяването. Очакваният резултат от този вид инвестиция основно е подобряване на качествените показатели на електрическата енергия.

Част от тези мерки са строителни ремонти на трафопостовите, монтаж на цинково-окисни катодни отводители на всички трафопостове, подмяна на изолатори и реконструкция на въздушни линии, подмяна на кабели с хартиено-маслена изолация, изграждане на нови трафопостове в местата с некачествено електрозахранване и множество жалби от клиенти, изграждане на възлови станции за създаване на допълнителни възможности за преразпределение на електрическата енергия и намаляване на времетраенето за локализиране на аварията и т.н.

6.2.1.4. Въздушни и кабелни мрежи СрН

Целта на изграждането на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения в електроразпределителната мрежа, експлоатирана от дружеството, е да се осигури качествено и непрекъснато захранване на клиентите с електроенергия и надеждна работа на съоръженията при тяхната експлоатация. Предвид възрастовата структура на съоръженията в електроразпределителната мрежа е необходимо да се вземат допълнителни мерки при поддържане на съоръженията, за да се удължи техния експлоатационен живот. През периода 2021–2023 г. дружеството ще продължи да инвестира във всички дейности, водещи до подобряване техническото състояние на електроразпределителната мрежа и показателите за отклонение от напрежението в регламентираните граници, съгласно изискванията на приложимите нормативно-технически документи, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Освен техническите параметри и режими на мрежата, дружеството прилага подход на приоритизиране на инвестициите и по отношение повишаване на клиентската удовлетвореност. Ще бъдат проектирани и изградени нови въздушни и кабелни електропроводни линии за захранване на нови трафопостове, реконструкция на съществуващи електропроводни линии чрез подмяна на амортизирани проводници с нови с по-голямо сечение, изменение на трасета с оглед осигуряване на безопасна експлоатация, монтаж на телеуправляеми разединители.

Изборът на обекти за включване в инвестиционната програма се извършва на база анализ на техническото и експлоатационно състояние на електропроводните линии, степен на повреждаемост и аварийност на линиите, преразпределяне на товарите, технически загуби и основателни жалби.

Очакваният резултат е главно намаляване на аварийността на мрежата СрН и повишаване надеждността и сигурността на електроснабдяването.

Предвидените средства за съоръжения СрН за 2021-2023 г. са на стойност xxxx хил. лв.

6.2.1.5. Съоръжения НН

Предвидени са средства за проектиране и изграждане на нови мрежи ниско напрежение с цел присъединяване на нови абонати, както и за реконструкция и модернизация на съществуващи мрежи с цел подобряване на качеството на електрозахранването.

Голяма част от въздушните електропроводи НН са изградени преди повече от 30 години и не са оразмерени да поемат непрекъснато нарастващите товари. В резултат на това в някои места на мрежата захранващото напрежение не е с необходимите параметри.

Предстои подмяна на остарели алуминиево-стоманени и медни проводници с нови изолирани проводници, подмяна и монтаж на нови стълбове. Предвидено е и проектиране и изграждане на кабелни мрежи ниско напрежение по договори за присъединяване на нови клиенти.

С реконструкцията на въздушните мрежи ниско напрежение се цели намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и подобряване на качеството на електрическата енергия, както и ограничаване на посегателствата (кражбите) на кабели и проводници.

Предвидените средства за съоръжения НН за 2021-2023 г. са на стойност xxxx хил. лв.

6.2.2. Намаляване на технологичния разход на електрическа енергия

За намаляване на технологичния разход, използването на инвестиционните средства се насочва към няколко направления от инвестиционната програма:

6.2.2.1. Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

Дружеството ще 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, в съответствие с Европейското законодателство.

Предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за периода 2021-2023 г. е в размер на xxxx хил. лв.

6.2.2.2. Изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници на граница на собственост и реконструкция на мрежа НН. Рециклиране на електромерни табла

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира средства за 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 ще се монтират нови електромерни табла на границата на имотите на потребителите и ще се преустроят електромерни табла в жилищните сгради с цел ограничаване на възможностите за манипулиране на измервателните системи.

Предвидени са средства за проектиране и доставка на нови електромерни табла, за електромери и часовници, и техния монтаж. Целта е електромерните табла да бъдат изнесени на граница на собственост и така да се намалят загубите от консумирана, но неотчетена електрическа енергия, както и да се повиши точността на измерване.

В местата на монтаж на изнесените електромерни табла ще се подменят или монтират нови стълбове, ще се подменят остарелите алуминиево-стоманени или медни проводници с нови усукани проводници. Ще се поставят нови електромери в полиестерни и метални електромерни табла. Чрез повторното заземяване към всяко електромерно табло и отклонение към клиент, ще се подобри значително качеството на доставяната ел. енергия, както и ще се повиши безопасността на работа на електроразпределителната мрежа.

Част от средствата за измервателни уреди са предвидени за преработка и обезопасяване на електромерни табла във високи жилищни сгради. Това ще доведе до: намаляване на загубите от неправомерно ползване на електрическа енергия, осигуряване на непрекъснат достъп до средствата за търговско измерване от оторизирани лица и подобряване качеството на електрозахранване.

Рециклирането на електромерни табла, осигурява нови защитни и комуникационни апарати монтирани в таблото, ограничен достъп до тоководещи части и средствата за търговско измерване, безпроблемен визуален достъп до показанията на дисплея на средствата за търговско измерване и до изходящите им автоматични предпазители, без да се налага отваряне на самото табло.

Предвидените средства за изнасяне и рециклиране на електромерни табла за периода 2021-2023 г. са xxxx хил. лв.

6.2.3. 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.

Инвестиционните разходи предвидени за подмяна на електромери и часовници са, както следва:

в хил. лв.			
Инвестиционен разход	2021	2022	2023
Електромери и часовници	xxxx	xxxx	xxxx

6.2.3.1. Подмяна на електромери за периодична проверка

Дейността по подмяна на електромери за последваща проверка „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване и Заповед А-616/11.09.2018 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.

За периода 2021 г.-2023 г. съгласно действащата нормативна уредба са планирани за подмяна следният брой електромери НН по години:

	2021	2022	2023
Електромери, бр.	xxxx	xxxx	xxxx

Отделно от това, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД поддържа измервателните групи с почасово измерване на всички обекти с измерване на електрическата енергия на средно напрежение, обекти на ниско напрежение с предоставена мощност над 100 kW, обекти на производители на електрическа енергия, контролни електромери в обменни точки с ЕСО и обменни точки с други ЕРД - общо xxxx бр. Подмяната на електромерите за извършване на периодична проверка на тези обекти се извършва на всеки четири години, в съответствие с нормативните изисквания в България. Броят на електромерите на ниво СрН и индиректно дистанционно измерване НН, които трябва да бъдат подменени за периодична проверка за периода 2021 г.-2023 г., съгласно нормативните изисквания, са както следва:

- 2021 г. – xxxx бр.
- 2022 г. – xxxx бр.
- 2023 г. – xxxx бр.

6.2.3.2. Подмяна на измервателни трансформатори

Всички токови и напреженови трансформатори за СрН и токови трансформатори на НН подлежат на първоначална метрологична проверка.

Подмяната на измервателните трансформатори се извършва от експлоатационния персонал на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Доставяните измервателни трансформатори са с клас на точност 0,5S и 0,5 за ТТ и 0,5 за НТ. За периода 2021 г.–2023 г. ще бъдат подменени xxxx бр. измервателни трансформатори, както следва:

	2021	2022	2023
токови трансформатори НН, бр.	xxxx	xxxx	xxxx
токови и напреженови трансформатори СрН, бр.	xxxx	xxxx	xxxx

6.2.3.3. Проверка и подмяна на средства за търговско измерване по констатирани аномалии

В следствие на постепенното подновяване на електромерното стопанство, към момента има тенденция за намаляване на броя електромери за подмяна по констатирани аномалии. Въпреки това прогнозата за периода 2021 г.–2023 г. е те да са около xxxx бр. годишно.

6.2.3.4. Поддръжка балансово мерене по трафопостове

С цел локализирането на загубите на ниво НН, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предприема възстановяване и изграждане на балансово мерене по трафопостове. Към края на 2020 г. общият брой на изградените балансови мерения е xxxx бр.

С всички описани дейности „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, освен изпълнение на законовите и лицензионни задължения цели и намаляване на технологичния разход.

6.2.3.5. Системи за дистанционно отчитане на електромери

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД има изградени действащи системи за дистанционно отчитане, прекъсване и възстановяване на снабдяването на битови и малки стопански клиенти, като разширението на системата AMR продължава. Системите обхващат следния брой електромери и комуникационни устройства:

- Електромери – xxxx бр.
- Рутери – xxxx бр.
- Филтри – xxxx бр.

6.2.4. Проект за внедряване на автоматизирана система за дистанционно отчитане (AMR)

Реализацията на проекта за внедряване на система за дистанционно отчитане (AMR) цели намаляване на разходите и повишаване на надеждността на мрежата, което ще доведе до повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването на клиентите и процеса на обслужването им. По този начин ще се осигури по-стриктен контрол върху мрежата и при необходимост по-бърза реакция при отстраняване на проблеми.

За постигане на заложените цели, в местата на реализиране на проекта е предвидено и изнасяне на границата на собственост на всички средства за търговско измерване.

По проект AMR са предвидени за монтаж xxxx електромера в рамките на периода 2021 – 2023 г. Разпределението на монтажа на електромерите по години е, както следва:

- 2021 г. – xxxx бр.;
- 2022 г. – xxxx бр.;
- 2023 г. – xxxx бр.

В местата на реализация на проекта се цели намаляване на технологичните разходи на електрическа енергия, както и намаляване на оперативните разходи.

Разходите за електромери и лицензиран софтуер, които са част от общата инвестиция са изчислени прогнозно на база цените по договор за доставка и монтаж на AMR, сключен по проведена обществена поръчка.

В таблицата по-долу са представени годишните инвестиционни разходи по проекта, които включват закупуването на електромери и закупуването на лицензиран софтуер.

в хил. лв.			
Година	2021	2022	2023
Общо инвестиции за проект AMR	xxxx	xxxx	xxxx

За регулаторния период 2021-2023 г. съответно инвестиционните разходи по проекта са в размер на около xxxx хил. лв.

При внедряването на проекта е взето под внимание намаляването на инвестиционните разходи за стандартните електромери и тяхната подмяна за последваща проверка, които ще бъдат заменени с AMR-електромери. Ефектът от това спестяване е в размер на xxxx хил. лв.

6.2.5. Съоръжения за обслужване на лицензионната дейност

6.2.5.1. Транспортни средства

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага със специализирана техника, която се използва при аварийни ситуации в лоши метеорологични условия. Дружеството използва модерна специализирана техника за работа при тежки условия.

За новия регулаторен период са предвидени средства за частично обновяване на автопарка и специализираната техника. Предвидените разходи за доставка на специализирани транспортни средства през новия регулаторен период са в размер на xxxx хил. лв.

6.2.5.2. Офис оборудване, сгради и инженерни конструкции

Необходимите средства, заложи в инвестиционната програма за сгради и инженерни конструкции са в размер на xxxx хил. лв. за тригодишния регулаторен период. Изразходването им е икономически обосновано, тъй като ще осигури спазването на изискванията на чл. 195 от ЗУТ според, който собствениците на обекти са длъжни да ги поддържат в техническо състояние, отговарящо на основните изисквания на чл. 169 от ЗУТ.

Изпълнението на инвестиционните намерения ще доведе до подобряване на експлоатационните условия, осигуряване на добра работна среда за служителите на дружеството и обективно оптимално използване на складови пространства и свободни площи.

6.2.6. Изпълнение на законови задължения

6.2.6.1. Присъединяване на нови потребители и производители към електроразпределителната мрежа на СрН и НН

Предвидените средства за нови присъединявания за регулаторния период 2021 - 2023 г. са в размер на xxxx хил. лв.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД определя техническите условия, за присъединяване на клиенти и производители, в съответствие със задължението да доставя електрическа енергия на присъединените към мрежата потребители, с нормираните показатели за качество. За изчисление на параметрите на разпределителната мрежа се използва специализиран софтуер, за разработване на изчислителни модели. При избор на системата за електрозахранване, както и при реконструкция на действаща система се отчитат:

- Перспективното развитие и рационалното съчетаване с действащата система и нивата на напрежение;
- Осигуряването на електроснабдяването на всички потребители на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, независимо от собствеността на съоръженията;
- Изискванията и нормите за опазване на околната среда.

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 трудно се балансират. Присъединяването на тези клиенти изисква допълнителни инвестиции в електроразпределителната мрежа, в частта с ниско напрежение, за да се увеличи маневреността и пропускателната способност, както и подобряване на нейната надеждност.

Плановите за присъединяване на нови потребители и производители се изготвят въз основа на използване на статистиката от предходните години и тенденциите за изменение на броя клиенти.

6.2.6.2. Изкупуване на обекти съгласно чл. 21, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД счита за свой приоритет решаването на съществуващия проблем с изкупуването на съоръжения, собственост на трети лица.

Инвестиционните намерения на Дружеството за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за регулаторния период са в размер на xxxx хил. лв. В предвидените средства са включени всички преписки с готови, напълно окомплектовани документи, както и част от преписките, които не са изцяло окомплектовани с необходимите документи въз основа на експертна оценка за тяхното финализиране.

7. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

7.1. Балансова стойност на активите

Съгласно изискванията на Наредбата в отчетната стойност на активите към края на базисната година за регулаторни цели, в справка № 2 „Активи по разпределение за базовата 2020 г.“, е посочена стойността на всички регулирани активи, намиращи се в експлоатация и използвани от дружеството за дейността по лицензията. Стойността им е xxxx хил. лв., като в тях са включени и активите, придобити безвъзмездно, чрез финансираня.

В справка № 2В „Активи, придобити по безвъзмезден начин към 31.12.2020 г.“ към заявлението е посочена стойността на активите, придобити чрез финансиране, по безвъзмезден начин.

За шестия регулаторен период, Дружеството заявява за признаване в регулаторната база на активите, средна нетна балансова стойност на съществуващите активи в размер на xxxx хил. лв. Начислената средногодишна амортизация по линеен метод на съществуващите активи е в размер на xxxx хил. лв., а към средата на регулаторния период тя е xxxx хил. лв.

Основавайки се на Наредба 1, Дружеството счита за справедливо в регулаторната база на активите да участва нетната стойност на всички възмездно придобити активи, намаляваща в процеса на тяхната експлоатация през регулаторния период. В началото, нетната стойност на съществуващите към 31.12.2020 г. (базисна година) активи е xxxx хил. лв., а в края на три годишен регулаторен период (31.12.2023 г.), след начислена амортизация, тя ще достигне до xxxx хил. лв. Определяне на нетната стойност на съществуващите активи във времето, за календарна година, при прилагане на линейна амортизация, изисква осредняване между двете крайни $[(xxxx + xxxx)/2]$ стойности. Нетната стойност на съществуващите активи, в средата на регулаторния период, е xxxx хил. лв. Поради прилагания линеен метод на амортизация тази стойност, определена за календарна година и за съществуващите нетни активи, през първата половина на регулаторния период е по-ниска от реалната им нетна стойност, но пък през втората половина, тя е по-голяма.

Този подход позволява справедлива калкулация на сумата, която дружеството очаква да му се възвърне чрез цените от извършени услуги.

Предложеният подход от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е напълно в духа на Наредба 1, чл.10, ал.1. Калкулации, базирани на финансовия показател „Възвращаемост на активите“ поставят дружеството в неравностойна позиция и не осигуряват справедливи необходими приходи. Причината е в разликата между регулираната възвращаемост, осигуряваща доход, чрез необходимите приходи на Дружеството, и оценката на ефективността на тези активи, чрез получената печалба.

7.2. Инвестиции

Дружеството заявява средногодишни нетни инвестиции за шести регулаторен период в размер на xxxx хил. лв.

7.3. Оборотен капитал

Необходимият оборотен капитал като част от РБА отразява необходимите годишни средства за съответната година, за поддържане на достатъчен размер паричен капитал за посрещане на текущите задължения, както и задълженията към доставчици.

В съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

Размерът на заявения оборотен капитал е xxxx хил. лв.

8. НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ

За VI-тия регулаторен период „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява утвърдената норма на възвръщаемост за V-тия регулаторен период с Решение № Ц-11/01.07.2018 г. в размер на xxxx %.

9. КОРЕКЦИИ ПО ГЛАВА ВТОРА ОТ НАРЕДБА № 1

Съгласно чл. 10, ал. 6 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 за първата година на регулаторния период с:

✓ чл. 38, ал. 4, т. 3 - корекция в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности;

✓ чл. 38, ал. 7 и ал. 8 - с фактора „Z“ за разликата в количествата пренесена енергия и постигнатата среднопретеглена пазарна цената на електрическата енергия.

9.1. Корекция на НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции

На основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, Дружеството заявява корекция на необходимите годишни приходи, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за третата ценова година на петия регулаторен период. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции и амортизацията на въведените в експлоатация активи. В приложената към ценовото заявление регулаторна справка № 2С и справка № 4А са представени отчетните данни и е направена калкулация на корекцията, която Дружеството заявява съгласно утвърдения подход от КЕВР.

Размерът на корекцията за разликата между планираните и отчетените инвестиции за 2020 г. е в размер на (минус) xxxx хил. лв. След като се вземат предвид и приложените корекции с Решение № Ц-19/2019 г. в размер на (минус) xxxx хил. лв. и с Решение № Ц-20/2020 г. в размер на (минус) xxxx хил. лв., с настоящото ценово заявление „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

заявява за признаване в необходимите приходи корекция в размер на (плюс) xxxx хил. лв. за V-тия регулаторен период.

9.2. Корекция с фактора „Z“

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38, ал. 7 от Наредба №1 и е изчислило корекцията с фактора Z отразяваща разликата в пренесените количества енергия за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., определена на база отчетни данни за периода 07.2020-02.2021 г. Не е приложена корекция за постиганата пазарна цена, тъй като отклонението ѝ от утвърдената прогнозна цена е под xxxx%. Размерът на Z фактора е (минус) xxxx хил. лв.

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

Корекцията с фактора P за предходния регулаторен период е калкулирана с отчетни данни за месеците април, май и юни 2020 г. и е в размер на (минус) xxxx хил. лв.

Детайлни справки за Z фактора и P фактора са представени в Справка № 9 и № 9А.

Раздел III.

КОМПЕНСАЦИЯ В НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ СЛЕДСТВИЕ НА ОБЯВЕНОТО ИЗВЪНРЕДНОТО ПОЛОЖЕНИЕ

И в настоящото ценово заявление бихме искали да обърнем внимание на Комисията за потенциални рискове, които се породят от обявената от СЗО пандемия от COVID-19 и предприетите мерки за ограничаването ѝ. Задълбочаващата се икономическа криза в световен мащаб водят до нарастване на предизвикателствата пред дружествата в сектор енергетика.

В резултата на пандемията драстично намаля потреблението на електроенергия от стопанските потребители, а препоръките за минаване към дистанционен режим на работа доведе до увеличение на потреблението от бита. През 2020 г. е отчетена консумация на бита в размер на xxxx МВтч, което е увеличение с xxxx % спрямо 2019 г., за сметка на стопанските клиенти, чиято консумация е намаляла също с близо xxxx %. Общо пренесената енергия през 2020 г. е намаляла незначително, само с xxxx % спрямо 2019 г.

Друг съществен ефект от пандемията, съответно икономическата несигурност и намаленото потребление на стопанските потребители, доведоха до необичайно ниски цени на Българска независима енергийна борса за времето на извънредното положение. Моментната снимка на цените на пазар „ден напред“ изглежда примамлива за потребителите, на които предстои да преминат от регулиран на свободен пазар. Но не бива да се забравя, че тя е „моментна“ – наблюдава се тенденция на връщане към нормалните ценови нива преди март 2020 г. При определянето на прогнозната пазарна цена следва да се има предвид не само текущата ситуация, но и излизането на небитовите потребители на свободния пазар, което може би ще съвпадне с очакваното икономическото възстановяване и ще доведе до покачването на цените на електроенергията на организирания пазар на ел. енергия.

Тази непредвидима ситуация в резултат на пандемията, може да доведе до негативен ефект върху приходите и разходите на енергийните дружества. За ценовия период 2021/2022 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предвижда количествата електрическа енергия за разпределение на територията на Дружеството да са в размер на 9,3 ТВтч. Прогнозата е съобразена с историческите данни и очертаната вече икономическа криза в краткосрочен план вследствие на пандемията от COVID-19. Дружеството си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни данни при ново настъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при такива, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

На база изложеното по-горе, считаме че КЕВР трябва да отчете извънредната ситуация при утвърждаването на необходимите приходи, респективно цени за следващия ценови период, за

да се минимизират финансовите рискове за електроразпределителните дружества поради настъпилите форсмажорни фактори.

Раздел IV.

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2021 - 30.06.2022 Г.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени фактическите разходи на Дружеството за 2020 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Основните принципи, използвани при определяне на мрежовите цени за шестия 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“;
- Признаване на разходи, наложени на Дружеството от действащата нормативна уредба.

Подготвеното от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявление за изменение на действащите цени е разходно ориентирано, с приемственост в заявяваните ценови политики от предходни години. Структурата на мрежовите услуги е запазена същата – цена достъп, цена пренос за средно напрежение и цена пренос за ниско напрежение. Цена достъп за стопански клиенти се изчислява спрямо предоставената на клиента мощност.

Предоставена мощност, върху която е изчислена цена достъп за стопански клиенти, е xxxx кВт

Цената достъп за стопански и битови клиенти е увеличена с xxxx %, отразявайки ръста в общо-присъщите разходи на дружеството. Увеличението за тези групи клиенти е еднакво, поради очаквано бъдещо обвързване на услугата „Достъп“ за битовите клиенти с предоставената им мощност. Чрез подобен подход се осигурява еднакво третиране на всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа. Предлагайки подобно увеличение, прехода от количество потребена енергия към предоставена от Оператора мощност за битовите клиенти, се осигурява плавен приход.

Цената за пренос на електрическа енергия през част средно напрежение е увеличена с xxxx %. С полученият прогнозен приход от фактурираната услуга за клиенти средно напрежение, дружеството ще покрие всички преки разходи, които то извършва за тяхното обслужване и поддържане на мрежата в съответната част, планирайки и необходимата възвращаемост.

Цената за пренос на електрическа енергия до клиенти, присъединени към ниво ниско напрежение е увеличена с xxxx %. Нарастването на разходите е в резултат на предвидените инвестиции, половината от които са в тази част на мрежата. Основните капиталови разходи са насочени към автоматизация в измерването, изнасяне на табла на границата на собственост, подобряване на маневреността на електроразпределителната мрежа и всичко това с подготовката за навлизащата цифровизация.

Дружеството е заявило да изпълни средно годишен номинален размер на инвестиции в размер на xxxx хил. лв.

При изготвяне на цените, освен покриване на разходите за регулирана дейност, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цели да осигури на бизнеса работеща енергийна инфраструктура, удовлетворяваща неговите нужди, което от своя страна е предпоставка за трудова заетост на жителите на Западна България.

ПРЕДЛОЖЕНИ ЦЕНОВИ ПАРАМЕТРИ И ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2021 - 30.06.2022 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 2021/2022 г., са в съответствие с регулаторните принципи и действащото българско законодателство.

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 първата ценова година от шести 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 прогнозираните корекции

хил.лв.				
№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2020	Прогнозираните корекции	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други приходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо оперативни приходи (от дейността)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
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
	Общо експлоатация и поддръжка	xxxxx	xxxxx	xxxxx
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
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Регулаторна база			
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
5	Средна амортизация на съществуващите активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо компоненти на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Корекции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Корекция по чл. 38, ал. 7 от Наредба №1	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxxxx	xxxxx	xxxxx

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 2020	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, в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Енергия за технологичен разход	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 (p.12 = сума(p.1 + p.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
	Материални активи			
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 xxxxx	xxxxx xxxxx
10	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Други	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Нематериални активи			
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx

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

хил. лв.

№	АКТИВИ	Стойност преди преценка към 31.12.2020 г.	Стойност след преценка
1	2	3	4
	Материални активи		
1	Земя	xxxxx	xxxxx
2	Сгради	xxxxx	xxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx
6	Трансформатори	xxxxx	xxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx
8	Улично осветление	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx
	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx
10	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx
11	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx
12	Други	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx
	Нематериални активи		
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx
	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx
	Общо активи	xxxxx	xxxxx

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 пети регулаторен период (прогноза спрямо изпълнение)

хил. лв.

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план				Изпълнение на инвестиционния план				Разлика (Прогноза- Изпълнение)
		2018	2019	2020	Общо	2018	2019	2020	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 2018 план	Разходи 2019 план	Разходи 2020 план	Общо	Разходи 2018 отчет	Разходи 2019 отчет	Разходи 2020 отчет	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, оказване 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 шести регулаторен период
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

№	АКТИВИ	Инвестиционен План			
		2021	2022	2023	Общо
1	2	3	4	5	6
1	Материални активи				
2	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Комunikационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	Други, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13.1	Изкупувания и нови присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	Нематериални активи				
15	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Прогнозен среден номинален размер на инвестициите за 6-ти регулаторен период	xxxxx
--	-------

№	Цели	Разходи 2021	Разходи 2022	Разходи 2023	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	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
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Законови задължения, в т. ч.	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
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
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
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо	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 № 2Е
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Програма за извеждане на активи от експлоатация

ХИЛ,ЛВ.

[illegible]

Справка № 3

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2020			Прогнозна година (01.07.2021-30.06.2022)		
		хил.кВтч	%	хил.лв.	хил.кВтч	%	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Покупки						
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxxxx	X	xxxxx	xxxxx	X	xxxxx
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни Ср.Н)	xxxxx	X	xxxxx	xxxxx	X	xxxxx
3	Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	xxxxx	X	xxxxx	xxxxx	X	xxxxx
4	Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	xxxxx	X	xxxxx	xxxxx	X	xxxxx
	Общо Пренесена енергия	xxxxx	X	xxxxx	xxxxx	X	xxxxx

Разходи за амортизации

ХИЛ ДА.

[illegible]

Справка № 4 А

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Отчет за разходи за амортизации на инвестициите през предходния регулаторен период

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*2,6+к.4*1,5+к.5*0,5)/3
		2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7
I	Материални активи					
1	Земля	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
	Амортизация на материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II	Нематериални активи					
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Амортизация на нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо Амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxxxx

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница		Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Неизплатена главница	
1	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
15	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
20	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
21	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
22	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
23	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
24	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
25	ОЛП	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
26	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

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

№	Описание	хил. лв.		
		Базисна година 2020	Прогнозна година 2021	Увеличение/ намаление (к.4-к.3)
1	2	3	4	5
I.	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Диспечирание	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
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II.	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги			
3	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III.	Разходи за амортизации			
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради			
	- Машины, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи без амортизации (т. I + т. II)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за регулирана дейност (т. I + т. II + т. III)	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 6 А
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Отчет на оперативни разходи (за дейността) през предходния регулаторен период

хил.лв.

№	Описание	2018	2019	2020
1	2	3	4	5
I.	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Диспечирание	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
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II.	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
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
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III.	Разходи за амортизации			
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради			
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин			
	Общо разходи за амортизации	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи без амортизации (т. I + т. II)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за регулирана дейност (т. I + т. II + т. III)	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка 7
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
Услуги по разпределение на електрическа енергия

хил.лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп	Разходи пренос СН	Разходи пренос НН		Общо
			Разходи СН	Трансфер СН/НН	Разходи НН	
1	2	3	4	5	6	7
I.	Разходи за дейността	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Закупена електроенергия за технологични разходи		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.1	Закупена електроенергия за технологични разходи без разходи за балансиране		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.2	Разходи за балансираща енергия		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Пренесена енергия (МВтч)	xxxxx	xxxxx	xxxxx		xxxxx
2.1	Технологичен разход (МВтч)		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.1	Управление	xxxxx				xxxxx
3.2	Диспечериране	xxxxx				xxxxx
3.3	Подстанции	xxxxx				xxxxx
3.4	Въздушни електропроводи		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.5	Кабелни електропроводи		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.6	Трафопостове		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.7	Средства за търговско измерване, в т.ч.	xxxxx			xxxxx	xxxxx
3.8	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1	Разходи за материали	xxxxx				xxxxx
4.2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx				xxxxx
	Консултантски услуги	xxxxx				xxxxx
4.3	Разходи за заплати	xxxxx				xxxxx
	Социални осигуровки и надбавки	xxxxx				xxxxx
4.4	Други разходи	xxxxx				xxxxx
5	Разходи за амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.1	Амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради					
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар					
	- Транспортни средства					
	- Нематериални активи					
5.2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II.	Общо разходи (1+3+4+5)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Регулаторната база на активите					
1	Оборотен капитал	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Балансова стойност на активите	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Инвестиции- нетна стойност	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Активи придобити по безвъзмезден начин и извеждани от експлоатация	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Средна амортизация на съществуващите активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III.	Възвращаемост от регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
IV.	Корекции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Корекция по чл. 38, ал. 7 от Наредба №1		xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
V.	Общо необходими приходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 8
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2020		Приходи по			
		Брой	Фактурирани	действаща	предлагана	Изменение	Изменение
		потребители	кВтч	цена (хил.лв.)	цена (хил.лв.)	(хил.лв.)	(%)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2	Група 2 (индиректни Ср.Н)	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3	Група 3 (небитови клиенти НН)	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4	Група 4 (битови клиенти НН)	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
5	Съседни ЕРП						
6	Други приходи						
	Общо	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Справка № 9
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
СПРАВКА за изчисление на Z фактора за ценовия период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.

Показатели	Юни 2020 г.		Август 2020 г.		Септември 2020 г.		Октомври 2020 г.		Ноември 2020 г.		Декември 2020 г.	
	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план
Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп до мрежови елементи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп до мрежови елементи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за трансмисия СН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3а. Приходи от цена за трансмисия СН напрежение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за трансмисия ИН	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
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Показатели	Януари 2021 г.		Февруари 2021 г.		Март 2021 г.		Април 2021 г.		Май 2021 г.		Юни 2021 г.	
	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план
Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп до мрежови елементи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп до мрежови елементи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за трансмисия СН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3а. Приходи от цена за трансмисия СН напрежение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за трансмисия ИН	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
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

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

Показатели	ОБЩО	
	Юни 2020 г. - Юни 2021 г.	Юни 2021 г.
Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММ	Действителна цена лв/кВт	Приходи, млн.лв
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.		
1. Приходи от цена за достъп до мрежови елементи	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп до мрежови елементи	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за трансмисия СН	XXXXX	XXXXX
3а. Приходи от цена за трансмисия СН напрежение	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за трансмисия ИН	XXXXX	XXXXX
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX

№	Показатели	2 фактор за ценовия период 2020/2021 г.
1	Количество пренесена енергия, отчет	МВтч XXXXX
2	Технологичен разход	% XXXXX
3	Количество технологичен разход, отчет	МВтч XXXXX
4	Пазарна цена за ТР, утвърдена	лв/МВтч XXXXX
5	Мрежови услуги-ЗС-балансиране	лв/МВтч XXXXX
6	Крайна цена за технологичен разход-утвърдена	лв/МВтч XXXXX
7	Разход за технологичен разход, отчет	млн.лв XXXXX
8	Проход, отчет	млн.лв XXXXX
9	Количество пренесена енергия, утвърдено	МВтч XXXXX
10	Разход за технологичен разход, утвърден	млн.лв XXXXX
11	Разход за технологичен разход, утвърден	млн.лв XXXXX
12	Утвърдени приходи	млн.лв XXXXX
13	Z фактор за ценовия период 2020/2021 г.	XXXXX

Справка № 9А
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г.

Показатели	Юни 2019 г.			Август 2019 г.			Септември 2019 г.			Октомври 2019 г.			Ноември 2019 г.			Декември 2019 г.		
	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в ГЧ																		
1. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
2. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
3. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
3а. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
4. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
II. Технологичен разход																		
III. Технологичен разход %	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000

Показатели	Януари 2020 г.			Февруари 2020 г.			Март 2020 г.			Април 2020 г.			Май 2020 г.			Юни 2020 г.		
	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в ГЧ																		
1. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
2. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
3. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
3а. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
4. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
II. Технологичен разход																		
III. Технологичен разход %	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000

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

Показатели	Юни 2019 г. - Юни 2020		
	отчет	отчет	отчет
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в ГЧ			
1. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000
2. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000
3. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000
3а. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000
4. Пренос от цена за достъп до мрежата (МДП)	30000	30000	30000
II. Технологичен разход			
III. Технологичен разход %	30000	30000	30000

№	Показатели	Р фактор за периода 01-06-2020 г.
1	Количество пренесена енергия, отчет	30000
2	Количество разход	30000
3	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
4	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
5	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
6	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
7	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
8	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
9	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
10	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
11	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
12	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
13	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
14	Парична цена за ГЧ, отчет	30000
15	Парична цена за ГЧ, отчет	30000

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

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2020	Прогнозна година 2021
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