СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА на постъпилите предложения и възражения по проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ, бр. 25 от 2017 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 41 от 2024 г., НИД на НРЦЕЕ), приет с решение на КЕВР по Протокол № 157 от 30.05.2025 г., т. 1				
№ на разпоредба/ наименование на лицето	**Предложен/съществуващ текст**	**Предложения на лицето за изменение и допълнение**	**Мотиви на лицето**	**Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение**
Чл. 4 Българска браншова камара на енергетиците (ББКЕ)	Чл. 4 (6) няма съществуващ текст	По НРЦЕЕ Чл. 4. (6) За целите на ценовото регулиране, енергийните предприятия представят подробна финансово-счетоводна (отчетна информация) за базисната година и прогнозна информация за всеки нов ценови период по видове разходи, включително за разходите за възнаграждения на персонала, които са част от оперативните разходи (необходимите годишни приходи) на енергийните предприятия, придружени със съответните доказателства.	Не са изложени конкретни мотиви	**Предложението не се приема.** Предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ. В допълнение, в НРЦЕЕ съществуват аналогични разпоредби (чл. 5 във вр. с чл. 43 и др.), които детайлно уреждат вида и начина на предоставяне информация за целите на ценообразуването.
Чл. 6 „ЕВН България Електросна бдяване“ ЕАД“ (ЕВН КС)	Чл. 6. (1) Комисията може да утвърждава регулираните по наредбата цени по следните компоненти: 1. цена за енергия в левове за MWh или неговите производни;	По НРЦЕЕ Чл. 6. (1) Комисията може да утвърждава регулираните по наредбата цени по следните компоненти: 1. цена за енергия в евро и левове за MWh или неговите производни, а след датата на въвеждане на еврото в Република България по смисъла на Закона за въвеждане на еврото в Република България – само в евро за 1 MWh или неговите производни;	Според дружеството с предложената редакция се цели да се избегне необходимостта от бъдещо изменение на НРЦЕЕ след въвеждането на еврото в Република България, като се предвижда изрично преминаване към изчисляване само в евро от този момент нататък. Уточнението, че преди тази дата базовата стойност се посочва както в левове, така и в евро, има за цел да се избегнат евентуални неясноти или разногласия при превалутирането и да се гарантира точност, яснота и коректност при	**Предложението не се приема.** Законът за въвеждане на еврото в Република България регламентира изчерпателно ангажираните в процеса субекти и техните права и задължения, свързани с двойното обозначение на цените, правилата за превалутиране, правилата за закръгляване и т.н., вкл. при превалутиране и закръгляване на цени на стоки с повече от два знака след десетичната

			определянето на цените спрямо клиентите.	запетая (арг. от чл. 12, чл. 13 и чл. 27, ал. 2 от този закон).
Чл. 6 ББКЕ	Чл. 6. (1) Комисията може да утвърждава регулираните по наредбата цени по следните компоненти: 1. цена за енергия в левове за MWh или неговите производни;	По НРЦЕЕ Чл. 6. (1) Комисията може да утвърждава регулираните по наредбата цени по следните компоненти: 1. цена за енергия в левове за MWh, цена за мощност в левове за kW/ден или ~~неговите~~ техните производни;	Не са изложени конкретни мотиви	**Предложението се приема по принцип.** Ал. 1 придобива следната редакция: (1) Комисията може да утвърждава регулираните по наредбата цени ~~по следните компоненти~~: 1. по мерни единици – цена за енергия/мощност в левове за MWh/kW на ден или техните производни и др.; 2. по други компоненти в зависимост от структурата на разходите; 3. по други критерии.
Чл. 11 ББКЕ	Чл. 11. (1) Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват в цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Във всяка от посочените групи разходите се посочват и по икономически елементи. (2) За целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната лицензионна дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и:	По НРЦЕЕ Чл. 11 (1) Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват в цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Във всяка от посочените групи разходите се посочват и по икономически елементи, включително прогнозна информация за разходите за възнаграждения на персонала като отделен елемент част от условно-постоянните разходи. (2) За целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната	Не са изложени конкретни мотиви	**Предложението по ал. 1 не се приема.** Прогнозната информация за разходите за възнаграждения винаги се посочва като отделен елемент на условно-постоянните разходи и в този смисъл текстът ненужно ще натовари разпоредбата. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ. **Предложението по ал. 2, т. 2 не се приема.** Не е необходимо допълнително уточнение, тъй като разпоредбата е пределно ясна: за целите на ценовото регулиране не се признават разходи за амортизация на безвъзмездно придобити активи, без значение от

	2. разходи за амортизация на активите, придобити по безвъзмезден начин; 6. разходи за вноски по чл. 36е от Закона за енергетиката; 9. разходи по чл. 204 от Закона за корпоративното подоходно облагане, както и разходи за начислен данък върху тях по чл. 216 от Закона за корпоративното подоходно облагане; (5) За целите на регулирането на цените по по чл. 30, ал. 1, т. 3 и 4 и чл. 33 от Закона за енергетиката в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи за заплащане на цени за достъп до и/или пренос през електропреносната, съответно електроразпределителните мрежи, които се дължат от производители на електрическа енергия. (6) Допустимите нива на признатите технологични разходи се определят с решение на комисията. (9) няма съществуващ текст	лицензионна дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и: 2. разходи за амортизация на активите, придобити по безвъзмезден начин в това число по Регламент 943/2019; 6. разходи за вноски по чл. 36е от Закона за енергетиката; (не е посочен конкретен текст, но ББКЕ предлага нормата да не се прилага за оператора на електропреносната мрежа); 9. разходи по чл. 204 от Закона за корпоративното подоходно облагане, както и разходи за начислен данък върху тях по чл. 216 от Закона за корпоративното подоходно облагане и разходите за национален допълнителен данък по реда на Част 5„а“, глава тридесета и четвърта по ЗКПО; (5) Анализът на разходите по ал. 4 задължително включва анализ на разходите за материали, външни услуги, за персонал и други разходи. При анализа се отчита общият инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт, настъпилите промени в нормативната уредба и други макроикономически параметри с пряко влияние върху основните разходи на енергийното предприятие. За всяка група разходи се идентифицират и анализират основните фактори, влияещи върху изменението на разходите за прогнозната година		произхода им и правното основание за придобиването. **Предложението по ал. 2, т. 6 не се приема.** Противоречи на чл. 36е, ал. 1, т. 3 от ЗЕ. **Предложението по ал. 2, т. 9 се приема по принцип.** В тази връзка т. 9 се изменя така: 9. разходи по чл. 204 от Закона за корпоративното подоходно облагане, разходи за начислен данък върху тях по чл. 216 от Закона за корпоративното подоходно облагане, както и разходи за национален допълнителен данък по реда на част пета „а“, глава тридесет и четвърта от Закона за корпоративното подоходно облагане; **Предложението за нова ал. 5 не се приема във връзка с изложени по-горе и по-долу мотиви.** **Предложението за нова ал. 6 не се приема във връзка с изложени по-горе и по-долу мотиви.** **Предложението за нова ал. 9 се приема по принцип в частта относно мотивите на решението.** В чл. 11 се създава ал. 7: Чл. 11. (7) Прогнозните разходи за възнаграждения на персонала, които са част от утвърдените условно-постоянни разходи на

		спрямо базисната, като се извършва ценови и количествен анализ. (6) Анализът и утвърждаването на прогнозния размер на разходите се извършва въз основа на следната минимална информация: 1. за разходите за материали – динамиката на цените на основните цветни метали (мед и алуминий) по данни от международни борси (например London Metal Exchange). изменението в цените на горивата спрямо предходната календарна година и общия инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от НСИ. 2. за разходите за външни услуги – изменението в минималната работна заплата спрямо предходната календарна година, инфлационен индекс за предходната календарна година за поддържане и ремонт на лекотоварни транспортни средства (ЛТС) и общия инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от НСИ 3. за разходите за персонал - изменението в средната работна заплата за страната спрямо предходната календарна година по данни от НСИ, общия инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от НСИ, постигнати договорености в БКТД и КТД по дружества.		дружеството, се посочват в мотивите на решението на комисията за утвърждаване на цени. **Предложението за нова ал. 9 в останалата му част не се приема.** Следва да се има предвид, че ценовото решение е обвързващо за съответното дружество единствено по отношение на утвърдената от Комисия цена и то като пределна такава, но не и по отношение размера на ценообразуващите елементи, формиращи цената. Посочването на разходите за възнаграждения на персонала в диспозитива на съответното решение за цени, освен че не води до правна обвързаност за извършването им, е в противоречие с принципите на регулиране, тъй като дружеството следва да има възможност при оптимизиране на друг вид разходи да използва спестените средства по свое усмотрение, в т.ч. за повишаване на разходите за заплати или на други разходи, които оцени като приоритетни според конкретния случай.

		4. за другите разходи – общия инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от НСИ. (9) Прогнозните разходи за възнаграждения на персонала, които са част от утвърдените условно-постоянни разходи на дружеството, се посочват в мотивната и разпоредителната част на решението на комисията за определяне на цени.		
Чл. 13 ББКЕ	Чл. 13. Признатите от комисията разходи на енергийните предприятия и Фонд "Сигурност на електроенергийната система", наричан по-нататък "ФСЕС", произтичащи от наложените им задължения към обществото, се компенсират чрез цените, които заплащат всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително ползващите електрическа енергия от внос, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи, по механизъм за разпределение на тези разходи по прозрачен начин и/или по друг ред, предвиден в закон. (2) няма съществуващ текст (3) няма съществуващ текст (4) няма съществуващ текст	По НРЦЕЕ Чл. 13. (2) Общият размер на признатите от комисията разходи, свързани със задължения към обществото, се включва в необходимите годишни приходи на енергийното предприятие. (3) Разходите по ал. 2 се възстановяват като част от стойността на услугата от всички клиенти на електрическа енергия въз основа на тяхното измерено потребление и се определят като отделна компонента в цените, които заплащат всички крайни клиенти. (4) Начинът за компенсиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото на съответните енергийни предприятия, и механизмът, по който тези разходи се възстановяват на енергийните предприятия, които са ги претърпели, се определят от комисията.	Според ББКЕ по този начин финансовата тежест, свързана с наложени допълнително задължения на енергийните предприятия, ще се поеме от клиентите на електрическа енергия, като изрично в подзаконовата норма е посочен начинът на възстановяване на тези разходи, чрез издаване на нарочни методики.	**Предложението не се приема.** Разходи за задължения към обществото, ако такива действително са извършени, се установяват като размер и се възстановяват по искане на съответното енергийно предприятие от ФСЕС по начин, определен с решение на КЕВР. Финансирането на компенсациите за тези разходи се извършва от всички приходи на Фонда, като само в определените в ЗЕ случаи само от цената за задължения към обществото. Тази цена, обаче, не се заплаща само от крайни клиенти, но и от операторите на електрически мрежи. Горният компенсаторен механизъм се прилага безпроблемно повече от 10 години и не налага допълнително уреждане чрез изменения в НРЦЕЕ. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.

Чл. 14 ББКЕ	Чл. 14. (1) Утвърдената от комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, и включва следните елементи: РБА = А – Ф – АМ + ОК + И, където: РБА е регулаторната база на активите, хил. лв.; А – признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им, хил. лв.; Ф – стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти, производители, оператори на съоръжения за съхранение и др., хил. лв.; АМ – амортизацията, определена за регулаторни цели, за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод, хил. лв.; ОК – необходимият оборотен капитал, хил. лв.; И – размерът на инвестициите, одобрени от комисията, в случаите на регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, хил. лв.	По НРЦЕЕ Чл. 14. (1) Утвърдената от комисията регулаторна база на активите, ~~придобити възмездно от енергийното предприятие~~ пряко свързани с лицензионната дейност, ~~и пряко свързани с лицензионната дейност~~ придобити от енергийното предприятие възмездно или чрез финансирания по програми на Европейския съюз за повишаване на междусистемния капацитет, увеличаване капацитета на електропреносната мрежа за присъединяване на производители на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и съоръжения за съхранение на електрическа енергия, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, и включва следните елементи: РБА = А + Аф- Ф - АМ + АМф+ ОК + И, където: РБА е регулаторната база на активите, хил. лв.; А – признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им, хил. лв.; Аф - активи придобити чрез финансирания по одобрени от Европейската комисия програми за модернизация, цифровизация и дигитализация на мрежата;	ББКЕ посочва, че предложената редакция на чл. 14, ал. 1 цели постигане на справедливо третиране за регулираните предприятия при достъп до безвъзмездни средства. В момента ситуацията в някои държави членки води до финансови загуби за компаниите, които търсят придобиване на безвъзмездни средства. Тези мерки следва да гарантират, че регулираните предприятия могат реално да се възползват от възможностите за безвъзмездни средства, като премахнат всички неравенства. ББКЕ счита, че по този начин ще се осигури солидна основа за развитието и насърчаването на децентрализираната енергийна инфраструктура и гарантиране ключовата роля на електроразпределителните мрежи в бъдеще. На следващо място, ББКЕ посочва, че активите, финансирани с безвъзмездни средства, се нуждаят от подмяна. Без признаване на амортизацията на финансираните чрез европейски средства липсва реинвестиционен капитал за тяхната подмяна след изтичане на амортизационния им срок.	**Предложението по ал. 1 не се приема.** Икономически необосновано, както и в нарушение на принципите на регулиране, е чрез цените клиентите да осигуряват капиталов източник за възстановяването на активи, придобити по безвъзмезден начин. След изтичане на полезния живот на тази група активи и възстановяването им от дружеството, те следва да бъдат включени в регулаторната база на активите и съответно енергийното дружество да получава възвръщаемост върху тяхната балансова стойност, както и капиталов източник за възстановяването им чрез признатите амортизационни разходи. Разпоредбата е в съответствие с принципите на регулиране. Освен това, твърдението, че без признаване на амортизацията на финансираните чрез европейски средства активи липсва реинвестиционен капитал за тяхната подмяна след изтичане на амортизационния им срок, е частично невярно, тъй като тези активи в много случаи водят до увеличени приходи на енергийното предприятие, които същото може да използва за целите на бъдещата им подмяна. В допълнение, предложението не е свързано с предмета на

		Ф - стойността на активите, които са придобити чрез: 1. финансиране, с изключение на финансиранията по програми на Европейския съюз за повишаване на междусистемния капацитет, увеличаване капацитета на електропреносната мрежа за присъединяване на производители на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и съоръжения за съхранение на електрическа енергия; 2. ~~или~~ по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти, производители, оператори на съоръжения за съхранение и др., хил. лв.; АМ - амортизацията, определена за регулаторни цели, за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод, хил. лв. Амортизацията се определя за всеки от ценовите периоди така, че да се получи балансовата стойност на активите в средата на всеки от ценовите периоди; АМф – амортизация на активи придобити чрез финансирания по одобрени от Европейската комисия програми за модернизация, цифровизация и дигитализация на мрежата; ОК – необходимият оборотен капитал, хил. лв.; И – размерът на инвестициите, одобрени от комисията, в		настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ. **Предложението за създаване на ал. 13 се приема по принцип.** В чл. 14 се създава ал. 13: Чл. 14. (13) Цената или част от цената за присъединяване на обект на оператор на електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа, извън случаите на финансирания от клиенти, производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и др., се признава като инвестиция на оператора на електроразпределителната мрежа. Същата се преобразува в нематериален актив, съответно се включва в регулаторната база на активите като нематериален актив, който може да се амортизира.

		случаите на регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, хил. лв. (13) Цената или част от цената за присъединяване на обект на оператор на електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа, извън случаите на финансирания от клиенти, производители, оператори на съоръжения за съхранение и др., се признава като инвестиция на оператора на електроразпределителната мрежа. Същата се преобразува в нематериален актив, съответно се включва в регулаторната база на активите като нематериален актив, който може да се амортизира.		
Чл. 15 ББКЕ	Чл. 15. (2) Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане по следната формула: НВ=(Дск*НВск+Дпк*НВпк*(1-ДС)/(1-ДС), където: НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, %; Дск – делът на собствения капитал в общия капитал, %; НВск – нормата на възвръщаемост на собствения капитал, която се определя по формулата по ал. 3, %; ДС – корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %; Дпк – делът на привлечения капитал в общия капитал, %; НВпк – нормата на възвръщаемост на привлечения	По НРЦЕЕ Чл. 15. (2) Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане по следната формула: $НВ = \frac{(Дск * НВск + Дпк * НВпк * (1 - ДС))}{1 - ДС}$, където: НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, %; Дск – делът на собствения капитал в общия капитал, %; НВск – нормата на възвръщаемост на собствения капитал, която се определя по формулата по ал. 3, %; ДС – корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема.** Не променя разпоредбата по същество, като част от предложенията взаимно си противоречат и биха довели до несигурност относно точното прилагане на разпоредбата. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.

	капитал, която е в съответствие с пазарната норма, %. (3) Нормата на възвръщаемост на собствения капитал се определя по формулата: НВск = НВб + ßL * (НВп – НВб), където: НВб е безрискова норма на възвръщаемост; НВп – пазарна рискова премия; ßL – лостов бета коефициент за сектор "Енергетика".	Дпк – делът на привлечения капитал в общия капитал, %; НВпк – нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма, %. (3) Нормата на възвръщаемост на собствения капитал се определя по формулата: НВск = НВб + ßL * (НВп – НВб), където: НВб е безрискова норма на възвръщаемост; НВп – ~~пазарна рискова премия~~ пазарна норма на възвръщаемост на фондовите пазари (Пазарна рискова премия + Безрискова норма на възвръщаемост); ßL – лостов бета коефициент за сектор "Енергетика". (3) Нормата на възвръщаемост на собствения капитал се определя по формулата: $НВ_{ск} = НВб + \beta_L * НВп$, където: НВб е безрискова норма на възвръщаемост; НВп – пазарна рискова премия; ßL – лостов бета коефициент за сектор "Енергетика". (3) Нормата на възвръщаемост на собствения капитал се определя по формулата: $НВ_{ск} = НВб + \beta_L * (РПск - рп + СРП)$, където: НВск - нормата на възвръщаемост на собствения капитал НВб - безрискова норма на възвръщаемост β_L - лостов бета коефициент за сектор "Енергетика" РПск-рп – Рискова премия на собствен капитал на развитите		

		пазари (Дамодаран – „ERP развит пазар“) СРП - Странова рискова премия (Дамодаран – „Country risk premium”).		
Чл. 18а Омбудсман на РБългария	Чл. 18а. Комисията може да определя часови, сезонни и други тарифни структури на базовата стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период.	По НИД на НРЦЕЕ Няма предложен конкретен текст	Омбудсманът предлага проектът да се допълни, като в него се регламентира начинът за определяне на часови, сезонни и други тарифни структури на базовата стойност, тъй като видно от доклада за утвърждаване на цени и определяне на базовата стойност на електрическата енергия и на компонентата от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетиката“, след определянето на базовата стойност на електрическата енергия, считано от 01.07.2025 г., неясно по какви правила КЕВР определя тарифна структура по две и една скали.	**Предложението не се приема.** При определянето на часови, сезонни и други тарифни структури на базовата стойност Комисията осъществява дейността си при условия на оперативна самостоятелност. Предвид горното и с оглед значителния брой на възможните тарифни структури и твърде различните варианти и комбинации е нецелесъобразно и на практика трудно осъществимо решение начинът и правилата за определянето им да бъдат регламентирани в нормативен акт.
Чл. 27а ЕВН КС	Чл. 27а. Необходимите годишни приходи по чл. 27 се коригират с надвзет/недовзет приход, в случай че постигнатата среднопретеглена пазарна цена (Цп), по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период, се отклонява с повече от 5 % от прогнозната пазарна цена по чл. 37в, по следната формула: където: Цутв. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която	По НРЦЕЕ Чл. 27а. Необходимите годишни приходи по чл. 27 се коригират с надвзет/недовзет приход, в случай че постигнатата среднопретеглена пазарна цена (Цп), по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период, се отклонява с повече от 5 % от прогнозната пазарна цена по чл. 37в, по следната формула: където:	Във връзка с предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърляне на предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.**

	операторът на електропреносната мрежа купува електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, лв./kWh;	Цутв. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която операторът на електропреносната мрежа купува електрическа енергия за покриване на технологичните разходи~~,~~ за 1 ~~лв./~~kWh;		
Чл. 31 ЕВН КС	Чл. 31. (3) Цените на предоставяните услуги, свързани с лицензионната дейност, се определят в левове, без данък върху добавената стойност, за всеки вид услуга.	По НРЦЕЕ Чл. 31. (3) Цените на предоставяните услуги, свързани с лицензионната дейност, се определят в евро и левове, без данък върху добавената стойност, за всеки вид услуга, а след датата на въвеждане на еврото в Република България по смисъла на Закона за въвеждане на еврото в Република България – само в евро, без данък върху добавената стойност за всеки вид услуга.	Във връзка с предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърляне на предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.**
Чл. 33 ББКЕ	Чл. 33 (1) Цените за присъединяване на крайни клиенти към електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи се образуват в зависимост от предоставената мощност в kW и се разделят в следните основни групи: … (3) Цените за присъединяване на обекти на крайни клиенти към електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа в група VII – над 400 kW, и за присъединяване към мрежи средно напрежение се определят по индивидуален проект и включват всички разходи, изчислени по разработен проект за присъединителните съоръжения, в обем, достатъчен	По НРЦЕЕ Чл. 33 (1) Цените за присъединяване на ~~крайни клиенти~~ обекти за потребление към електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи се образуват в зависимост от ~~предоставената~~ присъединената мощност в kW и се разделят в следните основни групи: … (3) Цените за присъединяване на обекти ~~на крайни клиенти~~ за потребление към електроразпределителна/затворе на електроразпределителна мрежа в група VII – над 400 kW, и за присъединяване към мрежи средно напрежение се определят	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема.** Заместването на „крайни клиенти/обекти на крайни клиенти“ с „обекти за потребление“ ще създаде правна несигурност дали в обхвата на разпоредбата попадат и обекти за потребление, към които има изградени несамостоятелни съоръжения/инсталации, чрез които се отдава електрическа енергия в мрежата, по отношение на които чл. 33 категорично не се прилага. Цената за присъединяване се образува в зависимост от предоставената мощност с оглед безпротиворечивост на подзаконовата нормативна уредба – евентуална промяна би довела до практическа

	за осигуряване на присъединяваната мощност. В цената за присъединяване се включват и разходите, които съответният мрежови оператор прави за присъединяване на повишената присъединена мощност към оператора на електропреносната или електроразпределителната мрежа. В случаите на присъединяване на етапи на обекти със сумарна мощност над 400 kW цената за присъединяване се определя за всеки етап на присъединяване по индивидуален проект, като цената включва всички действителни разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване. (4) Цената за присъединяване на крайни клиенти в територии извън регулация на населените места се определя на база действително направените разходи за изграждане на присъединителните съоръжения по индивидуален проект.	по индивидуален проект и включват всички разходи, изчислени по разработен проект за присъединителните съоръжения, в обем, достатъчен за осигуряване на присъединената мощност. В цената за присъединяване се включват и разходите, които съответният мрежови оператор прави за присъединяване на повишената присъединена мощност към оператора на електропреносната или електроразпределителната мрежа. В случаите на присъединяване на етапи на обекти със сумарна мощност над 400 kW цената за присъединяване се определя за всеки етап на присъединяване по индивидуален проект, като цената включва всички действителни разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване. (4) Цената за присъединяване на ~~крайни клиенти~~ обекти за потребление, в територии извън ~~регулация~~ строителните граници на населените места, определени с устройствен план, както и в територии в рамките на строителните граници на населените места, но без приложена улична регулация, се определя на база действително направените разходи за изграждане на присъединителните съоръжения по индивидуален проект.		неприложимост на разпоредбата на чл. 46, ал. 1 от Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, според която предоставената мощност може да се увеличи до размера на присъединената мощност след изграждане на съоръженията за присъединяване по искане на лицето и доплащане на разликата между дължимата цена за присъединяване за новата предоставена мощност и заплатената цена за присъединяване. Приемането на предложението по ал. 4 ще създаде необосновани пречки пред присъединяването на клиенти в бързоразвиващи се региони, като ги постави в неравнопоставено положение спрямо останалите нови клиенти. Към настоящия момент част от общините, в т.ч. и такива с голям инвестиционен интерес по българското Черноморие, нямат или имат частично изготвени общи устройствени планове, като единственият начин за получаване на виза за проектиране, съответно разрешение за строеж за реализиране на инвестиционни намерения, е влязъл в сила подробен устройствен план. Освен гореизложеното предложенията не са свързани с предмета на настоящото

				изменение и допълнение на НРЦЕЕ.
Чл. 37г ЕВН КС	Чл. 37г. (4) Базовата стойност по ал. 1 се определя в левове за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност.	По НИД на НРЦЕЕ Чл. 37г. (4) Базовата стойност по ал. 1 се определя в евро и в левове за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност, а след датата на въвеждане на еврото в Република България по смисъла на Закона за въвеждане на еврото в Република България – само в евро за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност.	Във връзка с предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърляне на предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.**
Чл. 37г ББКЕ	Чл. 37г. (1) Компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти се определя в размер до 7 на сто от определената със закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет, базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период. (2) Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", както и разходи за балансиране, и се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират.	По НРЦЕЕ Чл. 37г. (1) Компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти се определя по следната формула: Кц = Кд + Кб, където: Кд е компонента за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", лв./MWh; Кб е компонента за балансиране, лв./MWh; (2) Компонентата Кд се определя в размер до 7 на сто от определената със закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет, базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период.	ББКЕ посочва, че преди промените на пазара на балансираща енергия, за значителен период от време цените на балансиращата енергия в България са били двукомпонентни и относително стабилни. Това от своя страна е осигурявало предвидимост на разходите за балансиране за дейността снабдяване с електроенергия от краен снабдител. В становището си ББКЕ посочва още, че с въведените промени, а именно преминаване от двукомпонентни цени към единна цена за балансиране на електроенергийната система, приемането на новата Методика за определяне на цените на балансираща енергия в сила от 01.05.2024 г., както и интеграцията на българския пазар към PICASSO, се отчита значителна динамика на цената за балансиране. Сочи, че от края на 2024 г. досега, цената за балансиране при ЕЕС в излишък достига отрицателни цени в диапазона 1000-1200 лв. за MWh, а цената за балансиране при ЕЕС в недостиг достига по-високи	**Предложението не се приема във връзка с изложените по-долу мотиви.**

	(3) В случай че не е определена базова стойност по ал. 1, компонентата от цената на крайния снабдител се определя в размер до 7 на сто от прогнозната пазарна цена по чл. 37в. (4) Компонентата по ал. 1 или ал. 3 се коригира с надвзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния ценови период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-висок размер на компонентата от определения за този период. (5) Компонентата по ал. 1 или ал. 3 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	(3) Компонентата Кд включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" и се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират. (4) Компонентата Кб се определя по следната формула: Кб = abs (Цн - Цм)*Коеф, където: abs – абсолютна стойност на разликата (Цн-Цм), лв./MWh; Цн – цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния период на сетълмент за последните 12 месеца за предходна календарна година по данни от „Електроенергийният системен оператор“ ЕАД, лв./MWh; Цм – цена на микса, лв./MWh, като: - за ценовия период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. Цм е равна на утвърдената от комисията цена на крайните снабдители за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик за предходния ценови период - за следващите ценови периоди Цм се определя на база постигнатата средно претеглена цена на организиран борсов пазар на електрическа енергия за последните 12 месеца, относима към съответния краен снабдител; Коеф – стандартен коефициент на грешка на прогнозата на крайния снабдител, в размер на 5% (пет на сто).	стойности в диапазона 1338-22938 лв. за MWh в избрани сетълмент интервали. Посочените стойности оказват съществено влияние върху крайните разходи за балансиране на крайния снабдител при запазване на стандартна точност на прогнозата на същия. Закупената електрическа енергия за снабдяване на битови крайни клиенти заедно с закупената/продадената балансираща енергия от крайния снабдител от/на ЕСО ЕАД формират енергийния микс (или крайния разход) на крайния снабдител. Според ББКЕ С цел гарантиране на прозрачност и устойчивост на ценовия модел е необходимо балансирането да се признава като част от разхода за енергия. Предвид горното, ББКЕ счита за основателно да се адаптира начинът на признаване на разходите за балансиране на крайните снабдители с предложената формула за компонентата от цената на крайния снабдител. По отношение на ал. 6 ББКЕ посочва, че корекцията следва да се прилага и при недовзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния ценови период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-нисък марж от утвърдения за ценовия период. По отношение на ал. 7 ББКЕ посочва, че предложената редакция е във връзка с предложенията в чл. 37г, ал. 1 и ал. 2. В становището си ББКЕ излага, че единствено икономически обоснованите разходи за дейността следва да се обвързват или	

		(5) В случай че не е определена базова стойност по ал. 2, компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" се определя в размер до 7 на сто от прогнозната пазарна цена по чл. 37в. (6) Компонентата по ал. 1 се коригира с надвзет/недовзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния ценови период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-висок размер на компонентата от определения за този период. (7) Компонентата по ал. 2 за ценовите периоди, започващи от 01.07.2026 г., не може да надвишава размера на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	ограничават до инфлационния индекс. Посочва още, че разходите за балансиране са пряко свързани с цените на електроенергията и се изменят пропорционално с тях и съответно не се влияят от инфлацията за предходната година, поради което не следва тяхното изменение да се обвързва или ограничава до инфлационния индекс.	
Чл. 37д ЕВН КС	Чл. 37д. (1) Компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти се определя в размер до 7 на сто от определената базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh по чл. 37г. (2) Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за	По НИД на НРЦЕЕ Чл. 37д. (1) Компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти се определя като процент ~~в размер до 7 на сто~~ от определената базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh по чл. 37г.	**По отношение чл. 37д, ал. 1** дружеството отбелязва, че тази разпоредба в общи линии следва плътно логиката на отменената вече ал. 5 от чл. 10. Намира, че докато това разрешение позволява на крайните снабдители да изпълняват задълженията си в условията на напълно регулиран пазар (независимо, че печалбата от тази дейност е изключително ниска), прилагането на подобен таван при новия начин, по	**Предложението по ал. 1 не се приема.** Съгласно чл. 36, ал. 3 от ЗЕ условията и редът за определяне на компонента по чл. 30а, ал. 1 от ЗЕ се определят с наредба, приета от комисията. Законът за енергетиката не урежда изрично по какъв начин следва да се определя компонентата по чл. 30а, ал. 1 от ЗЕ, като по силата на чл. 36, ал. 3 от ЗЕ

	дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", както и разходи за балансиране, и се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират. (4) Компонентата по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния регулаторен период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	(2) Компонентата включва икономически обосновани разходи, разходи за балансиране и възвръщаемост за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител"~~, както и разходи за балансиране, и се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират~~. Икономически обосноваените разходи и разходите за балансиране се доказват от съответния краен снабдител, а процентът на възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ се определя от Комисията, при спазване на принципите на Закона за енергетиката и тази наредба. ~~(4) Компонентата по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния регулаторен период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт~~.	който ще функционира пазарът на електрическа енергия в частта му, отнасяща се за битовите клиенти, крие сериозни рискове. Това е така, тъй като според ЕВН КС не е ясно дали ограниченият размер на компонентата (до 7 на сто от базовата стойност) ще бъде достатъчен да покрие реалните оперативни разходи на крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия по свободно договорени цени, включително на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ, чийто конкретен начин на функциониране все още не е изяснен. Допълнително неясноти съществуват относно това кои производители ще участват в механизма, какви ще бъдат постигнатите цени, както и как ще се уреждат разплащанията – на какви интервали след доставката ще се извършват те, при какви условия и по какъв ред. Всичко това създава значителна несигурност относно ефективността и реалната приложимост на предлагания подход. **По отношение чл. 37д, ал. 2** счита, че същата противоречи на принципите по чл. 31, т. 1 и т. 2 от ЗЕ. Според дружеството, за да се гарантира прозрачност и устойчивост на ценовия модел, е необходимо елементите, формиращи компонентата, да бъдат изрично посочени, а не както се предлага като обща стойност. По-конкретно – икономически обосноваените разходи и разходите за балансиране следва да се докажат от съответния краен снабдител, а възвръщаемостта за дейността – да се определи от КЕВР, при спазване на правилата, съдържащи се в глава	това правомощие е делегирано на Комисията. Максималният размер на компонентата отчита необходимостта от създаване на предпоставки в дългосрочен план за осигуряване на плавен преход към напълно либерализиран пазар на електрическата енергия, предвид което водещ мотив при определянето му е принципът за равнопоставеност между доставчиците на регулирания и тези на свободния пазар. В тази връзка размерът от 7% е съобразен с постигнатите нива на надценка на доставчиците на свободен пазар. Обстоятелството, че ЗЕ вменява на дружеството да оперира на пазара като всички останали доставчици на електрическа енергия (търговците на електрическа енергия), вследствие на което да се сблъсква с проблемите, пред които е изправен всеки един пазарен участник, като осигуряване на ликвидност, конкуренция и т.н., не е основание тази неравнопоставеност да продължава. Крайните снабдители следва да развиват дейността си при условията, които важат за всички останали пазарни участници. Определяният от Комисията размер на компонентата има за цел да защити битовите клиенти от неоснователно завишени разходи на

			трета, раздел IV от ЗЕ и в НРЦЕЕ. Що се отнася конкретно до разходите за балансиране, обръща внимание, че с влизането в сила на новата методика за ценообразуване през май 2024 г. цените за балансиране са значително по-волатилни. Намира, че допълнителен натиск върху разходите за балансиране оказва интегрирането на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) към европейските платформи за обмен на балансираща енергия – PICASSO, към която България се присъедини през февруари 2025 и MARI, към която присъединяването предстои. Въпреки че участието на ЕСО ЕАД в тези платформи е ограничено от техническа свързаност със съседни оператори, то въвежда нова динамика в ценообразуването и пазарния риск за българските участници. Данните от реалната работа на платформите показват, че в някои интервали на сетълмент цените надхвърлят 1000 евро/MWh, особено при недостиг на регулиращи ресурси. За да се създаде ефективна и прозрачна конкуренция на пазара и за да не бъдат крайните снабдители дискриминирани спрямо останалите пазарни участници, е необходимо КЕВР да създаде проверим и измерим модел, който да доказва, че компонентата включва покриване на обосновани оперативни разходи и възвръщаемост за дейността и обосноваване на разходите за балансиране. **По отношение чл. 37д, ал. 4** подчертава, че това решение е напълно нелогично, тъй като основната отговорност на държавата е	доставчиците, както и да стимулира последните да предприемат мерки и положат усилия за тяхната оптимизация. Последното е в пълно съответствие с принципите на регулиране, прилагани от Комисията. **Предложението по ал. 2 не се приема.** По отношение искането всеки един от елементите на компонентата да се определя поотделно следва да се има предвид, че от регулаторна гледна точка компонентата трябва да има динамичен характер, което предполага при оптимизация на отделен елемент от нея, като например разходите за балансиране, дружеството да получи по-висока възвръщаемост/ да компенсира по-високи оперативни разходи и обратно. Последното е важно и с оглед създаването на ефективна конкуренция между крайните снабдители, а впоследствие с останалите доставчици на електрическа енергия отново с оглед на плавния преход към изцяло либерализиран пазар, в т.ч. и напълно либерализиран пазар на дребно. В допълнение, твърдението на дружество за противоречие на ал. 2 с чл. 31, т. 1 от ЗЕ е неоснователно. Редакцията на чл. 37д, ал. 2 от проекта на НИД на НРЦЕЕ не противоречи на

			да се гарантира устойчивост и конкурентност на пазара и непрекъснатост на доставките на електрическа енергия, което би било невъзможно, ако не е въведен механизъм, който да осигурява ликвидност за крайните снабдители. На следващо място посочва, че индексирането на компонентата с индекса на инфлацията, определен от НСИ за преходната календарна година, противоречи на чл. 37д, ал. 2, според който в компонентата се включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост за дейността. Въз основа на начина, по който е формулирана тази разпоредба и предвид текста на чл. 40б, ал. 1, прави заключение, че според КЕВР оборотните средства за обслужване на оперативните разходи и за възвръщаемост са измерими с годишния инфлационен индекс, което е несъстоятелно и не отговаря на икономическата действителност. Видно от изложеното в мотивите по чл. 37д, ал. 2 по-горе, разходите за балансиране по никакъв начин не се влияят от инфлацията за предходната година и няма логика тяхното изменение да се обвързва и още повече да се ограничава до инфлационния индекс. В заключение предложените модели за определяне на компонентата на база на оперативните разходи и възвръщаемост за дейността, от една страна или стойността на индекса на инфлация, от друга се изключват взаимно и не са добър пример за устойчиво ценово регулиране.	регламентираните в ЗЕ принципи за ценово регулиране, тъй като определя елементите на компонентата, а определянето на конкретния размер на тези елементи следва да е в съответствие с принципите на ЗЕ. **Предложението по ал. 4 не се приема.** Следва да се има предвид, че предвидената индексация на размера на компонентата в чл. 37д, ал. 4 представлява втора горна граница на компонентата, а не задължение на Комисията. Компонентата се определя в зависимост от постигнатите резултати на дружествата, пазарните цени и определената базова стойност, като абсолютна стойност и може да варира до 7%. По този начин се запазва действащият към момента модел, като клиентите се защитават от флуктуациите на пазара (крайните снабдители са защитени чрез компенсациите по чл. 30в от ЗЕ) и непазарни претенции на крайните снабдители за прекомерни разходи. По този модел към настоящия момент крайните снабдители реализират значително по-високи маржове от останалите пазарни участници и ако спазват заложената рамка относно разходите за небаланси, реализираните маржове позволяват както да

				се покрият оперативните разходи на дружествата, така и да се осигури възвръщаемост в значителен размер, което се потвърждава от отчетените финансови резултати за предходните повече от 5 години. В допълнение, голяма част от разходите на крайните снабдители (като разходи за материали, за услуги по пликоване и разнасяне на фактури, инкасо, работни заплати и др.) се увеличават всяка година, съответно индексирането им с инфлация на основата на данни от Националния статистически институт е справедлив подход, гарантиращ баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.
Чл. 37д Електро холд Продажби ЕАД	Чл. 37д. (3) Компонентата по ал. 1 се коригира с надвзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния регулаторен период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-висок размер на компонентата от определения за този период. (4) Компонентата по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния регулаторен период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	Няма предложен конкретен текст.	Според дружеството принципно не следва да се въвежда допълнително ограничение на компонентата от цената на крайния снабдител с инфлационен индекс. Обръща внимание, че няма икономическа логика инфлацията да участва като елемент при определянето на компонентата, с която освен оперативните разходи следва да се покрият и разходите за балансиране. Би следвало само икономически обоснованите разходи за дейността да се обвързват или ограничават с инфлационния индекс. Посочва, че разходите за балансиране са пряко свързани с цените на електроенергията и се изменят пропорционално с тях и съответно не се влияят от инфлацията за предходната година и не следва	**Предложението по ал. 3 се приема по принцип.** В тази връзка ал. 3 се изменя, създават се нови ал. 4 и 5, предложената в проекта на НИД на НРЦЕЕ ал. 4 става ал. 6, в чл. 37е ал. 7 се изменя, а досегашната ал. 6 става ал. 8: Чл. 37д. (3) На всяко тримесечие компонентата по ал. 1 се коригира с надвзет или недовзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходното тримесечие се установи, че в резултат на прилагане на определения размер на базовата стойност или на определения размер на тарифната структура на базовата стойност на електрическата енергия за 1

			тяхното изменение да се обвързва или ограничава с инфлационния индекс. Предлага предвидената в чл. 37д, ал. 3 корекция на компонентата от цената на крайния снабдител да се прилага за надвзет и недовзет приход. Счита, че корекцията би следвало да е и в двете посоки, както това е утвърдено и се прилага за електроразпределителните дружества с корекцията с фактора Z и както е предвидено в ЗЕ относно компенсациите, корекцията да се извършва на всяко тримесечие с надвзет или недовзет приход.	MWh е постигнат по-висок, съответно по-нисък размер на определената компонента за този период. (4) За целите на корекцията по ал. 3, в случай, че въз основа на отчетните данни за предходното тримесечие се установи, че съответният краен снабдител е прилагал по-нисък от определения размер на базовата стойност или по-нисък от определения размер на тарифната структура на базовата стойност, компонентата по ал. 1 се коригира с размера на надвзетия или недовзетия приход по ал. 3. (5) Корекцията по ал. 3 и ал. 4 може да бъде разсрочвана. (6) Компонентата по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния регулаторен период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт. Чл. 37е. (7) На всяко тримесечие, при определяне на размера на компенсацията комисията отчита и корекцията с надвзет или недовзет приход по чл. 37д, ал. 3 и ал. 4, като тази корекция може да бъде разсрочвана. (8) Компенсацията се определя в левове за 1 MWh консумирана електрическа

				енергия, без данък върху добавената стойност. **Предложението по ал. 4 не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.**
Чл. 37д „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД (Е-ПРО КС)	Чл. 37д. (3) Компонентата по ал. 1 се коригира с надвзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния регулаторен период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-висок размер на компонентата от определения за този период. (4) Компонентата по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния регулаторен период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	По НИД на НРЦЕЕ Чл. 37д. (3) Компонентата по ал. 1 се коригира с надвзет или недовзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния регулаторен период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-висок или съответно по-нисък размер на компонентата от определения за този период. ~~(4) Компонентата по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния регулаторен период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.~~	Дружеството посочва, че предложеното допълнение в ал. 3 е с цел постигане на равнопоставеност. Счита, че компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти следва да има възможност да се коригира в двете посоки – както с надвзет, така и с недовзет приход. Предвид факта, че компонентата ще се изчислява на база агрегираните количества електрическа енергия по тарифи на всички крайни снабдители, без да се отчитат характеристиките на потребление на конкретен краен снабдител, намира редакцията на ал. 3 за наложителна. По отношение отмяната на ал. 4 счита, че размерът на компонентата не следва да се обвързва с размера на инфлацията за предходна календарна година, защото компонентата не покрива единствено оперативни разходи. Това е видно от формулировката на ал. 2 от същата разпоредба, съгласно която компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, както и разходи за балансиране, и се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират. Посочва също, че разходите за балансиране са пряко	**Предложението по ал. 3 се приема по принцип в редакцията по-горе.** **Предложението по ал. 4 не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.**

			свързани с разходите за електрическа енергия от организиран борсов пазар и не зависят от размера на инфлацията, а от други фактори. В допълнение отбелязва, че разходите за несъбрани вземания също са функция на цената на електрическата енергия и не са обвързани с инфлационни процеси. В тази връзка счита, че обвързването на компонентата с размера на инфлацията не е обосновано. Според Е-ПРО КС размерът на компонентата би трябвало да зависи от базовата цена и ако се обвърже с нея, ще бъде изпълнено и изискването на КЕВР компонентата да е обвързана с инфлацията.	
Чл. 37е ЕВН КС	Чл. 37е. (1) Компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител се определя като разлика между постигнатата средно претеглена цена за съответните количества, закупени по механизма по чл. 100, ал. 8 и/или на пазарен сегмент ден напред, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh по чл. 37г. За целите на изчислението на средно претеглената цена, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се прилага постигнатата реална средно претеглена цена на съответния пазарен сегмент	По НИД на НРЦЕЕ Чл. 37е. (1) Компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител се определя като разлика между постигнатата средно претеглена цена за съответните количества, закупени по механизма по чл. 100, ал. 8 от Закона за енергетиката и/или на пазарен сегмент ден напред, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh по чл. 37г. За целите на изчислението на средно претеглената цена, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се	Предложението по ал. 1 е редакционно. Предложението по ал. 8 е във връзка с предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.	**Предложението по ал. 1 се приема.** **Предложението по ал. 8 не се приема във връзка с отхвърляне на предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.**

	и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от средно претеглената цена на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. (8) Компенсацията се определя в левове за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност.	прилага постигнатата реална средно претеглена цена на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от средно претеглената цена на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. (8) Компенсацията се определя в евро и левове за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност, а след датата на въвеждане на еврото в Република България по смисъла на Закона за въвеждане на еврото в Република България – само в евро за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност.		
Чл. 37е Е-ПРО КС	Чл. 37е. (7) На всяко тримесечие, при определяне на размера на компенсацията комисията извършва корекция с надвзет или недовзет приход, формиран от прилагане на тарифна структура на базовата стойност на електрическата енергия за 1 MWh през този период, като тази корекция може да бъде разсрочвана.	По НИД на НРЦЕЕ Чл. 37е. (7) На всяко тримесечие, при определяне на размера на компенсацията комисията извършва корекция с надвзет или недовзет приход, формиран от прилагане на тарифна структура на базовата стойност на електрическата енергия за 1 MWh през този период или формиран от разликата между компенсацията, изчислена на база доставените количества електрическа енергия по сетълмент и фактурираните количества електрическа енергия на битови крайни клиенти, като тази корекция може да бъде разсрочвана.	Поради липсата на съвпадение между периодите на отчет и фактуриране с календарния месец и сетълмент по смисъла на чл. 94 от ПТЕЕ дружеството счита, че крайните снабдители ще останат некомпенсирани за закупени и доставени, но нефактурирани количества електрическа енергия. Предлага при извършване на корекцията с надвзет или недовзет приход Комисията да отчита и тези некомпенсирани разходи на крайните снабдители за закупена електрическа енергия.	**Предложението не се приема.** Посочените от дружеството разходи ще бъдат отразени при определянето на компенсацията след получаване на съответните отчетни данни, тоест през следващия или най-късно по-следващия месец. Тази негативна последица е неизбежна, тъй като не е възможно да се разсрочват прогнозни разходи. В допълнение, предложението на дружеството ще доведе до извършването на напълно неприемливата от регулаторна гледна точка корекция на вече извършена корекция.
Чл. 38 ЕВН КС	Чл. 38. (7). При прилагане на метода "горна граница на приходи" се извършва и	По НРЦЕЕ и по НИД на НРЦЕЕ	Предложенията по ал. 7 и ал. 8 са във връзка с предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.	**Предложенията по ал. 7 и ал. 8 не се приемат във връзка с отхвърляне на**

	корекция с фактора Z, която се изчислява по следната формула: … Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh; Цтр.1 е цена, изчислена по реда на ал. 8, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh; Р – корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Zt-1, лв./kWh; (8) При изчисляване на постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическата енергия за покриване на технологичните разходи (Цп) се отчитат приходите на електроразпределителните дружества от целево	Чл. 38. (7) При прилагане на метода "горна граница на приходи" се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по следната формула: … Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране за 1~~,~~ ~~лв./~~kWh; Цтр.1 е цена, изчислена по реда на ал. 8, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране за 1~~,~~ ~~лв./~~kWh; Р – корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Zt-1, ~~лв.~~ евро и левове за 1 kWh, а след датата на въвеждане на еврото в Република България по смисъла на Закона за въвеждане на еврото в Република България – само евро; (8) При изчисляване на постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която		**предложението на дружеството по чл. 6, ал. 1, т. 1.**

	предоставени публични средства за компенсиране на техните разходи за закупуване на електрическа енергия. Когато постигнатата среднопретеглена пазарна цена (Цп): 2. се отклонява с повече от 5 % от прогнозната пазарна цена по чл. 37в, Цтр.1 се изчислява по следната формула: … Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;	електроразпределителните дружества са закупили електрическата енергия за покриване на технологичните разходи (Цп) се отчитат приходите на електроразпределителните дружества от целево предоставени публични средства за компенсиране на техните разходи за закупуване на електрическа енергия. Когато постигнатата среднопретеглена пазарна цена (Цп): 2. се отклонява с повече от 5 % от прогнозната пазарна цена по чл. 37в, Цтр.1 се изчислява по следната формула: … Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране за 1~~, лв.~~/kWh;		
Чл. 38 ББКЕ	Чл. 38 (4) При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2 могат да се извършат следните годишни корекции: 1. с инфлационен индекс (И) за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за	По НРЦЕЕ Чл. 38 (4) При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 1 в началото на всеки нов регулаторен период, Комисията извършва корекции на прогнозните разходи за възнаграждения на персонала, предложени от енергийните предприятия, отчитайки	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението за нова ал. 4 не се приема във връзка с изложени по-горе и по-долу мотиви.** В допълнение, освен че предложението е в противоречие с принципите на регулиране, свързани с възможността КЕВР да извърши независима икономическа преценка за обоснованост и целесъобразност на

	амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от Закона за енергетиката; 2. (отм. – ДВ, бр. 41 от 2024 г., в сила от 10.05.2024 г.); 3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.	постигнатите договорености в БКТД и КТД по дружества. 1. ~~с инфлационен индекс (И) за~~ въз основа на минималната информация за предходната календарна година съгласно чл. 11, ал. 6 ~~на основата на данни от Националния статистически институт~~ съобразно влиянието ~~му~~ й върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от Закона за енергетиката; 2. увеличаване размера на признатите разходи в резултат на промени в законодателството и/или пазарната среда, включително свързани с пазара на труда, както и при възникнали непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на енергийното предприятие; 3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка; 4. в началото на всеки нов регулаторен период, Комисията извършва корекции на прогнозните разходи за възнаграждения на персонала, предложени от енергийните предприятия, осъществяващи дейността „разпределение на електрическа енергия“, отчитайки постигнатите		предложения разход, същото не е съобразено с обстоятелството, че Комисията не може по никакъв начин да влияе на отношенията по договаряне и сключване на БКТД и КТД. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.

		договорености в БКТД и КТД по дружества.		
Чл. 39 ББКЕ	Чл. 39 (3) Механизмът за разплащане на разходите, произтичащи от изпълнение на задължения към обществото на съответните енергийни предприятия, свързани със сигурността на снабдяването, включително за защита на обектите, представляващи критична инфраструктура в енергетиката, се определя с решение на комисията.	По НРЦЕЕ Чл. 39 (3) Механизмът за разплащане на разходите, произтичащи от изпълнение на задължения към обществото на съответните енергийни предприятия, свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност, включително за защита на обектите, представляващи критична инфраструктура в енергетиката, се определя с решение на комисията.	ББКЕ посочва, че предложеното изменение е редакционно и цели синхронизирането на текста с разпоредбата на чл. 35 от Закона за енергетиката.	**Предложението не се приема,** тъй като не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.
Чл. 40а ББКЕ	Чл. 40а. (1) Комисията може да измени компонента от регулираната цена на крайния снабдител по време на ценовия период при промяна на базовата стойност на електрическата енергия по чл. 37г, ал. 1 или изменение на прогнозната пазарна цена по чл. 37в. (2) Размерът на изменената компонента по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт. (3) В случай че компонентата по чл. 37г, ал. 1 и 3 е определена в размер, съответстващ на размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен	По НРЦЕЕ Чл. 40а. (1) Комисията може да измени компонентата от ~~регулираната~~ цената на крайния снабдител по време на ценовия период при промяна на базовата стойност на електрическата енергия по чл. 37г, ал. ~~1~~2 или изменение на прогнозната пазарна цена по чл. 37в. (2) Размерът на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" не може да надвишава размера на същата компонента, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт. (3) В случай че компонентата по чл. 37г, ал. 2 ~~1 и 3~~ е определена в	ББКЕ посочва, че предложената редакция е във връзка с промяната на чл. 37г.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърленото предложение на ББКЕ по чл. 37г.**

	индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт, ал. 1 не се прилага.	размер, съответстващ на размера на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт, ал. 21 ~~1~~ не се прилага.		
Чл. 40б ЕВН КС	Чл. 40б. (1) Комисията може да измени компонентата от цената на крайния снабдител по време на регулаторния период при промяна на базовата стойност на електрическата енергия по чл. 37г, ал. 1 или изменение на прогнозната пазарна цена по чл. 37в. (2) Размерът на изменената компонента по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт. (3) В случай че компонентата по чл. 37д, ал. 1 е определена в размер, съответстващ на размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт, ал. 1 не се прилага.	По НИД на НРЦЕЕ Чл. 40б. ~~(1)~~ Комисията може да измени компонентата от цената на крайния снабдител по време на регулаторния период при промяна на базовата стойност на електрическата енергия по чл. 37г, ал. 1 или изменение на прогнозната пазарна цена по чл. 37в. ~~(2) Размерът на изменената компонента по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.~~ ~~(3) В случай че компонентата по чл. 37д, ал. 1 е определена в размер, съответстващ на размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт, ал. 1 не се прилага.~~	Предложението за отмяна на ал. 2 и ал. 3 е във връзка с изложените мотиви на дружеството за отмяна на чл. 37д, ал. 4.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърляне на предложението на дружеството за отмяна на чл. 37д, ал. 4.**

Чл. 43 ББКЕ	Чл. 43. (2) Към заявлението по ал. 1 се прилагат и: 2. финансово-счетоводна информация в съответствие с чл. 4 и 5 за базисната година;	По НРЦЕЕ Чл. 43. (2) Към заявлението по ал. 1 се прилагат и: 2. финансово-счетоводна информация в съответствие с чл. 4 и 5 за базисната година, както и прогнозна информация за новия ценови период по видове разходи, включително за разходите за възнаграждения на персонала, които са част от оперативните разходи (необходимите годишни приходи) на енергийните предприятия, придружени със съответните доказателства.	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви.** Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.
Чл. 45 ББКЕ	Чл. 45. (1) Енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи за ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, подават заявление за утвърждаване на изменение на необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. (2) Заявлението по ал. 1 се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период.	По НРЦЕЕ Чл. 45 (2) За всеки следващ ценови период от съответния регулаторен период енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи за ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, предлагат извършване на корекции на прогнозните разходи за възнаграждения на персонала, като част от необходимите приходи, отчитайки постигнатите договорености в БКТД и КТД по дружества. (~~2~~3) Заявлението по ал. 1 се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период.	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърленото предложение на ББКЕ по чл. 38.** Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.
Чл. 49 ББКЕ	Чл. 49 (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът "норма на възвръщаемост на капитала", проектът на решение, съответно решението по чл. 52, ал. 1, съдържа:	По НРЦЕЕ Чл. 49 (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът "норма на възвръщаемост на капитала", проектът на решение, съответно	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе и по-долу мотиви.** Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.

	1. прогнозните и/или изменените необходими приходи на енергийните предприятия, включващи икономически обосновани разходи за дейностите по съответните лицензии, регулаторната база на активите и нормата на възвръщаемост на капитала и съответните цени;	решението по чл. 52, ал. 1, съдържа: 1. прогнозните и/или изменените необходими приходи на енергийните предприятия, включващи икономически обосновани разходи за дейностите по съответните лицензии, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост на капитала, прогнозните оперативни разходи за регулираната дейност (с посочване по пера на: разходите за експлоатация и поддръжка на мрежите, административни разходи и разходи с общо предназначение, в т.ч. разходи за възнаграждения на персонала и разходи за амортизации), както и съответните цени.		
Чл. 50 ББКЕ	Чл. 50. (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилагат методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, проектът на решение, съответно решението по чл. 52, ал. 1, съдържа: 1. при започване на нов регулаторен период: б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за първия ценови период; 2. за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период: б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за ценовия период в съответствие със стойностите по буква "а";	По НРЦЕЕ Чл. 50. (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилагат методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, проектът на решение, съответно решението по чл. 52, ал. 1, съдържа: 1. при започване на нов регулаторен период: б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за първия ценови период, в т.ч. прогнозните оперативни разходи за регулираната дейност (с посочване по пера на: разходите за експлоатация и поддръжка на мрежите, административни разходи и разходи с общо предназначение, в т.ч. разходи за	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.** Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.

		възнаграждения на персонала и разходи за амортизации). 2. за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период: б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за ценовия период в съответствие със стойностите по буква "а", в т. ч. прогнозните оперативни разходи за регулираната дейност (с посочване по пера на: разходите за експлоатация и поддръжка на мрежите, административни разходи и разходи с общо предназначение, в т.ч. разходи за възнаграждения на персонала и разходи за амортизации).		
Чл. 54 Омбудсман на РБългария	Чл. 54. (2) В срок до 7 дни след получаване на решението на комисията за определяне на базова стойност по чл. 37г и компонента по чл. 37д или за изменение на базова стойност по чл. 40а и/или компонента по чл. 40б крайният снабдител публикува на интернет страницата си цената по чл. 30а, ал. 3 от Закона за енергетиката.	По НИД на НРЦЕЕ Няма предложен конкретен текст	Омбудсманът предлага срокът „до 7 дни“ да бъде променен на „в деня след получаване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране“, тъй като предложеният срок е неоправдано дълъг. Настоява да се предвиди и задължение за крайните снабдители да публикуват на интернет страницата си и актуална информация за: тарифната структура; размера на компонентата по чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката; среднопретеглената месечна цена за 1 MWh; утвърдените от КЕВР компенсации за 1 MWh и съответно за какво закупено количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти се отнасят.	**Предложението се приема по принцип в частта относно срока за публикуване на информацията.** Ал. 2 се изменя така: Чл. 54. (2) В срок до 1 работен ден след получаване на решението на комисията за определяне на базова стойност по чл. 37г и компонента по чл. 37д или за изменение на базова стойност по чл. 40а и/или компонента по чл. 40б крайният снабдител публикува на интернет страницата си цената по чл. 30а, ал. 3 от Закона за енергетиката. **В останалата част предложението не се приема.** Тарифната структура на базовата стойност и размера на компонентата съставляват

				цената по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ и в този смисъл се публикуват. Постигнатата от съответния краен снабдител среднопретеглена месечна цена за 1 MWh няма отношение към крайните битови клиенти и не е необходимо да се публикува от дружествата. Определените от КЕВР компенсации ще бъдат посочени в съответните индивидуални фактури на клиентите, което обезсмисля публикуването им на интернет страницата на крайния снабдител. Информация за постигнатата от съответния краен снабдител среднопретеглена месечна цена, размера на компенсациите и евентуалните им корекции се съдържа в ежемесечните решения на Комисията за определяне на компенсации, които са публични.
Чл. 57 ББКЕ	Чл. 57 (2) Крайният снабдител представя информация, която е необходима за целите на анализа по ал. 1.	По НРЦЕЕ Чл. 57 (2) Крайният снабдител при поискване от КЕВР представя информация, която е необходима за целите на анализа по ал. 1.	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема, тъй като не променя текста по същество.** Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.
§ 1 от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ ББКЕ	§ 1. 7б. няма съществуващ текст; 7в. няма съществуващ текст.	По НРЦЕЕ § 1. 7б. "Цена за енергия" е цената, чрез която се покриват променливите (зависещи от обема на производството, преноса, разпределението, снабдяването или доставката на електрическа енергия) разходи на	ББКЕ предлага създаването на т. 7б и т. 7в в § 1 от ДР на НРЦЕЕ с определение на термина „цена за енергия“ с цел създаване на яснота.	**Предложението не се приема.** С така предложените дефиниции по недопустим и противоречащ на ЗЕ начин се ограничават законовите правомощия на Комисията по ценово регулиране, в т.ч. предоставената ѝ оперативна самостоятелност да преценява

		енергийното предприятие и възвръщаемост на капитала. 7в. "Цена за мощност" е цената, чрез която се покриват постоянните (независещи от обема на производството, преноса, разпределението, снабдяването или доставката на електрическа енергия) разходи на енергийното предприятие и възвръщаемост на капитала.		по какъв начин да бъдат отразени разходите на енергийните предприятия в съответните цени. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на НРЦЕЕ.
§ 50 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към НИД на НРЦЕЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2024 г. **ББКЕ**	§ 50. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., компонентата по чл. 37г, ал. 1 или ал. 3 не може да надвишава размера на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", включен в утвърдената цена на крайния снабдител за регулаторния период 1 юли 2024 г. – 30 юни 2025 г., индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	По НИД на НРЦЕЕ § 50. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025~~5~~6 г., компонентата по чл. 37г, ал. 2 ~~1~~ ~~или ал. 3~~ не може да надвишава размера на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", включен в утвърдената цена на крайния снабдител за регулаторния период 1 юли 2024~~5~~5 г. – 30 юни 2025~~5~~6 г., индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	ББКЕ посочва, че редакцията е във връзка с промяната на чл. 37г.	**Предложението не се приема във връзка с отхвърленото предложение на ББКЕ по чл. 37г.**
§ 51 от ПЗР към НИД на НРЦЕЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2024 г. **ББКЕ**	§ 51. В случай че по време на регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., определената компонента по чл. 37г, ал. 1 или ал. 3 бъде изменена по реда на чл. 40а, размерът на изменената компонента не може да надвишава размера на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", включен в утвърдената цена на крайния снабдител за	По НИД на НРЦЕЕ ~~§ 51. В случай че по време на регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., определената компонента по чл. 37г, ал. 1 или ал. 3 бъде изменена по реда на чл. 40а, размерът на изменената компонента не може да надвишава размера на компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител",~~	ББКЕ посочва, че редакцията е във връзка с промяната на чл. 37г.	**Предложението е безпредметно, тъй като § 20 от проекта на НИД на НРЦЕЕ предвижда отмяна на тази разпоредба.**

	регулаторния период 1 юли 2024 г. - 30 юни 2025 г., индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.	~~включен в утвърдената цена на крайния снабдител за регулаторния период 1 юли 2024 г. – 30 юни 2025 г., индексиран с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.~~		
§ ... от ПЗР на НИД на НРЦЕЕ **КЕВР**	Няма предложен/съществуващ текст.	§ ... В Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 5 април 2013 г., изм. и доп. ДВ. бр. 52 от 22 юни 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 98 от 13 декември 2019 г., изм. и доп. ДВ. бр. 111 от 31 декември 2020 г., изм. и доп. ДВ. бр. 65 от 6 август 2021 г., изм. и доп. ДВ. бр. 25 от 29 март 2022 г., изм. и доп. ДВ. бр. 18 от 24 февруари 2023 г., изм. и доп. ДВ. бр. 55 от 27 юни 2023 г., изм. и доп. ДВ. бр. 28 от 2 април 2024 г.) се правят следните изменения и допълнения: 1. В чл. 9: а) В ал. 1 т. 12 се отменя; б) В ал. 2 числото „12“ се заличава. 2. В чл. 12, ал. 1 числото „12“ се заличава. 3. В чл. 32, ал. 2 т. 4 се отменя. 4. В чл. 52, ал. 3 т. 1 се отменя. 5. В чл. 106, ал. 1, т. 1, буква „а“ думите „обществена доставка“ се заличават. 6. В чл. 123, ал. 4 думите „съответно общественият доставчик на електрическа енергия“ се заличават.	Предложението е с оглед привеждане на Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката в съответствие с измененията и допълненията в ЗЕ, обн. ДВ, бр. 44 от 2025 г.	Създава се § ...: § ... В Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 5 април 2013 г., изм. и доп. ДВ. бр. 52 от 22 юни 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 98 от 13 декември 2019 г., изм. и доп. ДВ. бр. 111 от 31 декември 2020 г., изм. и доп. ДВ. бр. 65 от 6 август 2021 г., изм. и доп. ДВ. бр. 25 от 29 март 2022 г., изм. и доп. ДВ. бр. 18 от 24 февруари 2023 г., изм. и доп. ДВ. бр. 55 от 27 юни 2023 г., изм. и доп. ДВ. бр. 28 от 2 април 2024 г.) се правят следните изменения и допълнения: 1. В чл. 9: а) В ал. 1 т. 12 се отменя; б) В ал. 2 числото „12“ се заличава. 2. В чл. 12, ал. 1 числото „12“ се заличава. 3. В чл. 32, ал. 2 т. 4 се отменя. 4. В чл. 52, ал. 3 т. 1 се отменя. 5. В чл. 106, ал. 1, т. 1, буква „а“ думите „обществена доставка“ се заличават. 6. В чл. 123, ал. 4 думите „съответно общественият доставчик на електрическа енергия“ се заличават.

§ 21 от ПЗР на НИД на НРЦЕЕ ЕВН КС	§ 21. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., компонентата по чл. 37д, ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.	По НИД на НРЦЕЕ ~~§ 21. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., компонентата по чл. 37д, ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.~~	Според крайния снабдител предложените разпоредби на § 21 и § 22 от ПЗР, с които се ограничава размерът на компонентата по чл. 37д до нивата, действащи преди началото на новия регулаторен период (01.07.2025 г.), не отчитат обективно настъпващите промени в пазарната среда и въвеждането на нов механизъм за снабдяване на битовите клиенти с електрическа енергия. Обръща внимание, че считано от 01.07.2025 г. се преминава към изцяло нов модел, при който крайните снабдители ще купуват електрическа енергия на изцяло либерализиран пазар – основно чрез механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ и на пазарен сегмент „ден напред“ (чл. 30в, ал. 1 ЗЕ). За разлика от досегашната система, в която снабдяването ставаше по фиксирана цена от обществения доставчик, новият модел предполага пазарна покупна цена, която със сигурност ще бъде по-висока и също така ще се променя. Поради това счита, че първоначално определяне на компонента с таван, обвързан със старата фиксирана структура, е неадекватно и противоречи на икономическата логика на новата нормативна рамка. На следващо място посочва, че занапред крайните снабдители ще купуват енергията на пазарни принципи – от организиран борсов пазар, което води до нови разходи – такси към борсовия оператор, изисквания за обезпечения, значително по-голям паричен ресурс за покупка на енергия и повишена административна и оперативна натовареност. Освен това, предвиждането на таван, изкуствено	**Предложението не се приема.** Следва да се има предвид, че с Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. на КЕВР компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ бе значително увеличена с размер, който надвишава в пъти отчетената и прогнозната инфлация за регулаторния период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Предвид изложеното, искането за допълнителна индексация е неоснователно.

			обвързан с отминала ценова структура, създава риск от недофинансиране на крайните снабдители, съответно може да доведе до изкривяване на пазара, компрометиране на устойчивостта на доставките и дори до ограничаване на конкуренцията, ако някои доставчици не успеят да покрият реалните си разходи при новите условия. Намира подобен регулаторен подход за недалновиден и несъздаващ стимули за ефективно участие на свободния пазар. В допълнение претендира, че ограниченията в § 21 и § 22 от ПЗР не намират опора в ЗЕ, тъй като съгласно § 25 Заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 44 от 2025), КЕВР провежда процедурите по чл. 30а и 30б от ЗЕ за новия регулаторен период въз основа на новите разпоредби в ЗЕ и НРЦЕЕ. Доколкото законът не въвежда ограничение относно размера на компонентата по чл. 37д, ал. 1, нито предвижда нейното обвързване със стойности от стария регулаторен период, възникват основателни съмнения за противоречие между подзаконовите разпоредби и закона.	
§ 21 от ПЗР на НИД на НРЦЕЕ Електро холд Продажби ЕАД	§ 21. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., компонентата по чл. 37д, ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.	Няма предложен конкретен текст.	Дружеството отбелязва, че определената компонента с Решение № 3 от 01.01.2025 г. на КЕВР надвишава значително отчетената инфлация за 2024 г., но дори в този си размер тя няма да е достатъчна за извършване на лицензионната дейност. Очакванията на „Електрохолд Продажби“ ЕАД са оперативните разходи за дейността във връзка с новия модел на покупка на електрическа енергия на борсата и	**Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.**

			разходите за балансиране да се увеличат, както и инфлацията да се повиши. В тази връзка считаме че не трябва да отпада приетото през 2024 г. изменение в Наредбата, което позволява индексиране на компонентата с инфлация и за регулаторния период, започващ от 01.07.2025 г. Намира, че КЕВР следва да осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и битовите клиенти, но с новото предложение се защитават интересите само на битовите клиенти, без да се отчитат допълнителните разходи, които ще възникнат за крайните снабдители във връзка с либерализирането на пазара на едро.	
§ 21 от ПЗР на НИД на НРЦЕЕ Е-ПРО КС	§ 21. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., компонентата по чл. 37д, ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.	По НИД на НРЦЕЕ ~~§ 21. За регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., компонентата по чл. 37д, ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.~~	Дружеството посочва, че в случай че за предстоящия регулаторен период компонентата по чл. 37д, ал. 1 не надвишава размера на компонентата за действащия регулаторен период, се запазва рискът от непълно финансиране на разходите на дружеството и осигуряване на възвръщаемост, което ограничава възможността за спазването на изискванията на чл. 23, 24 и 31 от ЗЕ и създава обективни предпоставки за натрупване на оперативни загуби от дейността. Отбелязва, че дори и при коригираната за текущия регулаторен период компонента, утвърдена за периода от 01 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г. по смисъла на чл. 37д, ал. 1, дружеството е недофинансирано и има реален риск да не генерира необходимата възвръщаемост. В тази връзка счита, че компонентата по чл. 37д, ал. 1 следва да се определи като надценка в размер до 7% от базовата стойност на електрическата енергия за	**Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.**

			1 MWh, без да се обвързва с действащата компонента за предходен регулаторен период, предвид факта, че тя е изчислена въз основа на ценообразуващи елементи, приложими за предходен регулаторен период.	
§ 22 от ПЗР на НИД на НРЦЕЕ ЕВН КС	§ 22. В случай, че по време на регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., определената компонента по чл. 37д, ал. 1 бъде изменена по реда на чл. 40б, размерът на изменената компонента не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.	~~§ 22. В случай, че по време на регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г., определената компонента по чл. 37д, ал. 1 бъде изменена по реда на чл. 40б, размерът на изменената компонента не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител, действаща преди началото на този регулаторен период.~~	Предложението е във връзка с мотивите относно отмяната на § 21.	**Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.**
§ 24 от ПЗР на НИД на НРЦЕЕ Омбудсман на Р България	§ 24. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“, с изключение на § 1, § 2, § 4, § 5, § 6, § 9, § 14 и § 16, които влизат в сила от 1 юли 2025 г.	§ 24. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“, с изключение на § 1, § 2, § 4, § 5, § 6, § 9, § 14, ~~и~~ § 16, § 21 и § 22, които влизат в сила от 1 юли 2025 г.	Не са изложени конкретни мотиви.	**Предложението не се приема.** Влизането в сила на посочените параграфи от 01.07.2025 г. е обусловено от връзката им с влизането в сила на тази дата на измененията и допълненията в ЗЕ, обн. ДВ, 96 от 2023 г. и ДВ бр. 44 от 2025 г., което не се отнася до § 21 и § 22.