



РЕШЕНИЕ

№ Ц-3

от 01.01.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.01.2025 г., след като разгледа данните и документите, свързани с изменението на цените, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., както и тези от проведените на 18.12.2024 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила цени на електрическата енергия на дружествата в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния/ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

Според чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия, цените за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и/или електроразпределителните мрежи и цената и/или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на невъзстановяемите разходи и на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като: изменя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители, при съобразяване с енергийния баланс с цел осигуряване на максимална защита на интересите на крайните клиенти и при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Аналогична на чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ е разпоредбата на чл. 40, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Сформираната със Заповед № 3-Е-365 от 10.12.2024 г. на председателя на КЕВР работна група е изготвила доклад и проект на решение относно изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., които са приети от Комисията с решение по Протокол № 360 от 13.12.2024 г., т. 3.

На 18.12.2024 г. са проведени открито заседание със страните по производството за разглеждане на приетия доклад и обществено обсъждане със заинтересованите страни на приетия проект на решение.

Във връзка с приетите доклад и проект на решение са постъпили следните становища: с вх. № Е-13-01-22 от 23.12.2024 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД, с вх. № Е-13-12-8 от 23.12.2024 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с вх. № Е-04-37-20 от 27.12.2024 г. от Асоциация свободен енергиен пазар и с вх. № Е-04-05-6 от 23.12.2024 г. от Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори. Постъпили са и становища с вх. № Е-13-47-27 от 19.12.2024 г. от „Електрохолд Продажби“ ЕАД и с вх. № Е-13-62-125 от 19.12.2024 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, с които дружествата изразяват съгласие с изводите в приетия от Комисията доклад.

„Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) счита, че КЕВР следва да посочи ясно как ще бъдат уредени отношенията между дружеството и крайните снабдители по отношение на количествата енергия за периода юли – декември 2024 г., които са с цена от 127,69 лв./MWh. Т.е. тъй като в проекта на решението си Комисията е посочила, че новата цена от 138,46 лв./MWh е цена за цялостната рамка на решението за целия регулаторен период, за НЕК ЕАД остава неясно, дали следва да състави и изпрати на крайните снабдители необходимите счетоводни документи, отнасящи се за продадената им енергия в периода юли 2024 – декември 2024 г., с които да отрази корекция в цената от 127,69 лв./MWh на 138,46 лв./MWh. Подчертава, че само при корекция в цената за разглеждания период ще могат да бъдат осигурени предвидените в проекта на решение необходими приходи на НЕК ЕАД в размер на 1 869 989 хил. лв., като в противен случай общественият доставчик ще реализира приходи от крайните снабдители в размер на 1 799 626 хил. лв.

На следващо място дружеството посочва, че има колизия по отношение на прилагането на средната цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС, Фонда) в частта, свързана с участието ѝ във формирането на миксовата цена на енергията за клиентите на регулиран пазар (138,46 лв./MWh) спрямо частта, свързана с прилагането ѝ по отношение на предвидените във ФСЕС средства за компенсиране на разходи. В частта относно формирането на миксовата цена КЕВР посочва, че цената от 138,46 лв./MWh се отнася за целия регулаторен период, като приема, че през целия период действа средната цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС, съответно за „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 200,52 лв./MWh, за производители от ВЕИ с инсталирана мощност под 500 kW – 167,67 лв./MWh и за производители от ВЕКП с инсталирана мощност под 500 kW – 225,90 лв./MWh. По отношение на частта относно предвидените средства за компенсиране от Фонда Комисията посочва, че във връзка с промяната на средната цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС, има намаление на разходи на Фонда спрямо определените в Решение № Ц-17, като прави изчисленията на годишна база, а периодът, през който ще се прилагат, е 6 месеца. Т.е. според НЕК ЕАД КЕВР на практика посочва, че в определени изчисления има несъответствие между записаното и изчисленото в проекта на решение и това, което самата Комисия очаква да се случи.

НЕК ЕАД отбелязва, че КЕВР е оценила новия размер на средствата във ФСЕС за компенсиране на дружеството, свързани с енергията, закупувана от „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД, на 489 496 хил. лв. или намаление с 64 715 хил. лв., от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – на 238 076 хил. лв. или намаление с 14 124 хил. лв., от производителите от ВЕИ под 500 kW – на 37 850 хил. лв. или намаление със 7 924 хил. лв., и от производителите от ВЕКП под 500 kW – на 1 178 хил. лв. или намаление с 84 хил. лв. Според изчисленията на НЕК ЕАД намалението за „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД е в размер на 38 875 хил. лв., за производителите от ВЕИ под 500 kW – 4 782 хил. лв., за производителите от ВЕКП под 500 kW – 22 хил. лв., докато за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е прогнозирано увеличение с 23 134 хил. лв. Горните изчисления водят до недостиг на средства във ФСЕС в размер на: за „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД – 25 840 хил. лв., за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – 37 258 хил. лв., за производителите от ВЕИ под 500 kW – 3 142 хил. лв. и за производителите от ВЕКП под 500 kW – 62 хил. лв. Намира, че за да бъдат напълно покрити разходите на обществения доставчик за задължително закупуване на енергия трябва да бъдат предвидени средства във ФСЕС в размер на: за „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД – 515 336 хил. лв., за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – 275 334 хил. лв., за производителите от ВЕИ под 500 kW – 40 992 хил. лв. и за производителите от ВЕКП под 500 kW – 1 240 хил. лв. В тази връзка отбелязва също така, че средствата във Фонда за компенсиране на НЕК ЕАД са изчислени от КЕВР като средната цена на енергията за регулиран пазар за кондензационните централи, след компенсиране от ФСЕС, от 200,52 лв./MWh е приложена върху целия регулаторен период, като Комисията е изчислила размера на средствата във ФСЕС на годишна база, докато по отношение размера на спестените разходи на ФСЕС е предвидила, че изчисленията са на годишна база, но периодът, за който ще се прилагат, е 6 месеца.

НЕК ЕАД изразява несъгласие със запазването на размера на цената на електрическата енергия, произведена от ВЕЦ. Анализът на данните за производство на енергия от ВЕЦ показва, че за периода юли – декември 2024 г. се очаква да бъдат произведени малко над 600 000 MWh. Дружеството счита, че при подходящи климатични условия ще успее да изпълни квотата за регулиран пазар до края на юни 2025 г., която е 1 078 GWh, но общо производство в размер на 3 048 GWh от ВЕЦ не може да бъде достигнато и съответно цената за ВЕЦ следва да бъде променена и съобразена с това.

НЕК ЕАД повторно обръща внимание за наличието на натрупан ценови дефицит в размер на 2 461 000 хил. лв., който очаква да бъде анализиран и да бъде създаден механизъм за компенсиране, тъй като за него дружеството е изтеглило заеми и заплаща лихви, което затруднява цялостното финансово състояние и обслужването на паричните потоци.

Общественият доставчик напомня също така, че въпреки изтичането на срока на договора между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, все още не са напълно уредени отношенията между двете дружества за извършените в периода 2012 г. – 2015 г. инвестиция за SO₂ & NO_x Модернизация и между 2017 г. – 2021 г. БРЕФ инвестиция, като очаква Комисията да се произнесе своевременно.

Комисията приема възражението на НЕК ЕАД относно използването на цени, които ще се приложат за 6 месеца, върху изчисления, които са за целия регулаторен период, за неоснователно. Видно от посоченото в раздел IV от това решение, поради обстоятелствата, а именно: 1. изчисленията са направени на годишна база, а периодът, през който ще се прилагат, е 6 месеца; 2. за част от разходите (като компенсацията за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД) се очаква около 70% от плащанията да са извършени до 01.01.2025 г.; 3. към момента на постановяване на решението не са налични точни отчетни данни за месец декември, не могат да се определят точни лимити на плащанията на Фонда към обществения доставчик. Предвид факта, че определените с настоящото решение цени и компенсации ще се прилагат за периода от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г., НЕК ЕАД не следва да предприема действия спрямо крайните снабдители, отнасящи се за продадената им енергия в периода юли 2024 г. – декември 2024 г., с които да отразява корекция в цената на обществения доставчик, тъй като и определените цени на дружествата, на които е издадена лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, ще се прилагат за същия период.

По отношение на изкупуваната електрическа енергия, за която общественият доставчик следва да се компенсира от ФСЕС за количествата, изкупени през второто полугодие на 2024 г., НЕК ЕАД следва да получи компенсация (след представяне на необходимите документи, доказващи направените разходи) в размер равен на произведението от изкупените количества електрическа енергия и отношението между определените разходи на Фонда за съответния производител/група производители и определената обща квота за регулаторния период за този производител/група производители, определени в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. За количествата, изкупени през първото полугодие на 2025 г., НЕК ЕАД следва да получи компенсация (след представяне на необходимите документи, доказващи направените разходи) в размер равен на произведението от изкупените количества електрическа енергия и отношението между определените разходи на Фонда за съответния производител/група производители и определената обща квота за регулаторния период за този производител/група производители, определени в настоящото решение. Например за количествата закупена електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до 31.12.2024 г. компенсацията, която ФСЕС следва да изплати на обществения доставчик, е в размер на $275,98 - 180,01 = 95,97$ лв./MWh, а за тази след 31.12.2024 г. – в размер на $275,98 - 200,52 = 75,46$ лв./MWh.

По отношение на предявените за възстановяване от НЕК ЕАД разходи, които общественият доставчик е извършил до 2015 г., подробни мотиви са изложени в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

Комисията счита за неоснователна поисканата от дружеството компенсация във връзка с разходите му за извършената от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД SO₂ & NO_x Модернизация и БРЕФ инвестиция. С Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г. КЕВР е компенсирала

дружеството с 19 558 хил. лв., след което не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да обосноват компенсация на претендираните допълнителни средства.

Комисията счита предложението на дружеството за намаляване на количествата произведена електрическа енергия от ВЕЦ, съответно за увеличение на регулираната му цена, за неоснователно предвид разпоредбата на чл. 19, ал. 4 от НРЦЕЕ.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обръща внимание, че не е ясно дали средната цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС, в размер на 200,52 лв./MWh е определена за целия регулаторен период (от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.) или само за частта от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г. при условие, че според доклада прогнозната пазарна цена за базов товар в размер на 220,03 лв./MWh е постигнатата и прогнозната пазарна цена за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар, тоест за целия период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. Определените по групи потребители цени са производни от нея и всички са по-високи от 200,52 лв./MWh. Посочва, че не е определена нова пазарна цена за производители от ТЕЦ, поради което може стойността от 200,52 лв./MWh да е комбинация от стойността по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. (180,01 лв./MWh.) за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. и от нова, непосочена в доклада стойност, която да важи за периода от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г. Дружеството намира, че ако се приложи методиката съгласно раздел IIIа от НРЦЕЕ, пазарната цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД би следвало да е 228,83 лв./MWh., а не 200,52 лв./MWh. Във връзка с горното изразява опасения от възникване на търговски спорове между НЕК ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (а и други засегнати страни) по отношение на изчислените стойности в доклада и реално фактурираните до момента количества и стойности на предоставената електрическа енергия по силата на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. и подписаните споразумения между страните.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД посочва, че на база реално отчетените до момента количества и прогнозата до 31.12.2024 г. за общо 1 816 561 MWh, които централата ще предостави на НЕК ЕАД, частта компенсации, платима от ФСЕС към НЕК ЕАД, респективно към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ще е в размер на 174 335,36 хил. лв. съобразно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. Остатъкът до 238 076 хил. лв., която стойност представлява общият размер на новоизчислената в доклада сума за компенсации от ФСЕС на годишна база, след приспадане на дължимата за 2024 г. сума, ще е в размер на 63 740,64 хил. лв. След като тази оставаща сума се разпредели на остатъка от квотата (1 338 439 MWh), се получава стойност от 47,62 лв./MWh, която ФСЕС ще дължи като компенсация на НЕК ЕАД. Сборът на тази стойност от 47,62 лв./MWh и стойността на средната цена на енергията за регулиран пазар от 200,52 лв./MWh е равен на 248,14 лв./MWh, което води до разлика в размер на 27,84 лв./MWh до стойността от 275,98 лв./MWh, представляваща изчислената стойност на електрическата енергия, произвеждана от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, определена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. Според дружеството тази стойност няма да бъде компенсирана от ФСЕС, евентуално и от НЕК ЕАД, поради което частта, платима от НЕК ЕАД, следва да е изчислена при цена от 228,36 лв./MWh, а не при 200,52 лв./MWh. Отбелязва, че разликата между 275,98 лв./MWh и 200,52 лв./MWh е 75,46 лв./MWh, при което компенсацията от ФСЕС следва да е 100 998,6 хил. лв., а не 63 740,64 хил. лв., водещи до разлика в размер на 37 257,96 хил. лв., потенциално непокрити разходи на НЕК ЕАД, респективно на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Във връзка с горното „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД настоява да бъдат подробно разписани и уточнени начинът на определяне на средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС, в размер на 200,52 лв./MWh, периодът, за който се отнася и стойностите на разходите на НЕК ЕАД както за двата периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. и от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г., така и за целия период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.

Комисията приема възражението на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за неоснователно предвид изложените по-горе мотиви. В допълнение, прогнозната пазарна цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е съобразена също така и с актуализираната прогнозна пазарна цена за базов товар, като при изчислението на приложимия коефициент са изключени пиковите

часови интервали, през които липсват излишъци от произведената от тези производители електрическа енергия в микса на обществения доставчик, а тя е предназначена изцяло за задоволяване на потреблението на клиентите на регулирания пазар.

Асоциация свободен енергиен пазар (АСЕП) счита, че крайните снабдители и общественият доставчик не спазват предвидените прогнозни квоти от производителите за съответния регулаторен период и изразява съжаление, че КЕВР не прилага механизъм за налагане на санкции при неизпълнение, като в резултат на това преливането на количества от производители към тях се отразява пряко на свободния пазар. Посочва, че според проекта на решение 400 000 MWh от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и 557 000 MWh от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода м. януари 2025 г.– м. април 2025 г. ще бъдат отнети от свободния пазар, ще се насочат към регулирания чрез обществения доставчик и така няма да са на разположение за снабдяване на небитови крайни клиенти точно в период, в който при неблагоприятни метеорологични условия и с оглед ситуацията в Украйна предстои недостиг в Югоизточна Европа. В тази връзка АСЕП изтъква, че липсата на тези количества ще повлияе негативно върху ликвидността на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) и върху финансовата ликвидност на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, както и че близо 77 млн. лева ще бъдат пропуснатите ползи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по прогнозни цени на свободния пазар за следващите 4 месеца от 2025 г., като част от тях в размер на 26 млн. лева биха попълнили сметките на Фонда, откъдето са компенсациите за небитовите крайни клиенти.

АСЕП изразява несъгласие, че причините за изменение на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. са само необичайно високата консумация и покачването на цените на свободния пазар, защото повишението на потреблението от страна на битовите клиенти е започнало още преди две години, а е имало и резки скокове на цените на свободния пазар през периода 2021 г. – 2023 г. Сдружението предполага, че причината е в количествата от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, които, като такива с най-ниска себестойност, не само ще попълнят физически квотата на регулирания пазар, но и ще осигурят финансов ресурс на обществения доставчик и мрежовите оператори.

АСЕП отбелязва също така, че за крайните снабдители не съществува стимул за оптимизация на прогнозите за потребление на битовите потребители, което представлява некоректно поведение спрямо балансиращия пазар. Така има съмнения за риск от кроссусидиране, специално по отношение на разходите за балансиране и неточностите, предизвикани от грешните прогнози на крайните снабдители. Асоциацията настоява КЕВР да вземе под внимание неизпълнение на квотите и да направи проверка на действията на крайните снабдители, както и да въведе механизми, така че тяхното поведение да не нарушава сигурността на системата и да не води до покачване на разходите на всички клиенти на електрическа енергия.

Горното възражение Комисията счита за неотнормимо към настоящото административно производство. В допълнение определените допълнителни количества електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по никакъв начин не следва да окажат влияние върху свободния пазар на електрическа енергия. Общественият доставчик е длъжен да подsigури електрическата енергия за клиентите на крайните снабдители. При недостиг на количества от производителите, на които КЕВР е определила разполагаемост, НЕК ЕАД докупува енергия от борсовия пазар, съответно при излишък продава на този пазар изкупената електрическа енергия. В тази връзка не се нарушава балансът между търсене и предлагане на свободния пазар, а напротив – в периоди на по-ниска консумация от битовите клиенти се увеличава предлагането на електрическа енергия и се подтиква цената, предвид задължението за изкупуване на определената разполагаемост и определената компенсация от ФСЕС.

Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) отбелязва, че с Решение на Народното събрание, обн. ДВ бр. 64 от 30.07.2024 г., на Министерския съвет е възложено да приеме програма за предоставяне на компенсации, свързани с цените на

електрическата енергия на небитовите крайни клиенти за периода 01 юли 2024 г. до 31 декември 2024 г., като компенсацията е в размер 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова цена на сегмента „ден напред“ на БНЕБ ЕАД, за съответния месец и базовата цена в размер 180 лв./MWh. С решение № 546 от 31.07.2024 г. Министерският съвет одобри Програма за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. (Програмата), а съобразно прието с Решение № 654 от 18.09.2024 г. от Министерския съвет изменение, Програмата се прилага и за операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи. Във връзка с горното счита, че при изменението на цените за пренос, считано от 01.01.2025 г., Комисията следва да има предвид и гореизложените обстоятелства.

Комисията приема горното предложение за неоснователно. Получените компенсации ще бъдат отразени при изчисляване стойността на корекциите по чл. 27а и чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ за следващия ценови период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

I. ПРЕДПОСТАВКИ ЗА ОТКРИВАНЕ НА ПРОИЗВОДСТВО ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА РАЗПОЛАГАЕМОСТТА/КОЛИЧЕСТВАТА И ЦЕНИТЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

КЕВР е уведомена от енергийни дружества за настъпили по време на действащия ценови период обективни фактори, които обуславят повишаване на разходите, формиращи прилаганите от тях цени на електрическата енергия, а именно:

С писмо с вх. № Е-13-01-19 от 28.11.2024 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) посочва, че за периода юли-ноември 2024 г. надвзетите количества електрическа енергия от крайните снабдители надвишават с 500 GWh или с 11,5% определените в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., като очакванията на дружеството са потреблението на крайните снабдители да продължи да бъде по-високо от заложеното в решението, особено през следващите месеци, характеризиращи се със застудяване и повишаване на консумацията на битовите потребители. С прогнозирано превишение от 3% в следващите месеци до края на ценовия период допълнителните количества, консумирани от крайните битови клиенти, се очаква да надвишат със 750 GWh тези, определени в действащото ценово решение. Тези прогнозираны количества са изчислени при възприет консервативен подход и следва да се има предвид, че при негативно развитие и по-високо процентно отклонение и превишаване на потреблението, допълнителните количества, които НЕК ЕАД ще трябва да осигури за битовите клиенти, могат да нараснат до 940 GWh. Общественият доставчик обръща внимание, че възможностите за осигуряване на допълнителни количества електрическа енергия през настоящата година са още ограничени след изтичане на срока на споразумението за изкупуване на електрическа енергия с „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, както и поради завишената аварийност на „Ей И Ес - 3С Марица изток 1“ ЕООД. Освен това, от началото на регулаторния период общественият доставчик закупува по-големи количества от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД спрямо договорените в предварителното разпределение на определената квота, за да компенсира завишените заявки на крайните снабдители. През месец ноември се запазва завишената квота на тази централа, която ще достигне 535 GWh и ще доведе до по-ранно изразходване на цялата определена електрическа енергия за централата или до недостатъчни доставки през зимния период. НЕК ЕАД отбелязва също и значителното намаление на валежите и притоците, а оттам и на водните запаси в язовирите, стопанисвани от дружеството, като към момента данните за притока за 2024 г. от четирите големи каскади, експлоатирани от НЕК ЕАД – „Белмекен – Сестримо – Момина клисура“, „Баташки водносиллов път“, „Доспат – Въча“ и „Арда“, показват много ниски стойности – с над 43% по-ниски в сравнение с предходните 4 години. Намаленото производство от ВЕЦ се отразява върху себестойността на електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ, която е определена на 90,78 лв./MWh при 3 048 GWh производство, докато според дружеството очакваното годишно производство от ВЕЦ ще бъде около 1 808 GWh и дори по-ниско. Така, според НЕК ЕАД ще се увеличи

себестойността на производството и необходимата цена, при запазване на възвръщаемостта, би следвало да е 144 лв./MWh.

На следващо място НЕК ЕАД посочва, че предвид ограничените водни ресурси, значителна част от количествата за изпълняване на отклоненията в профилите на крайните снабдителите се закупуват от „Българска независима енергийни борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) при спазване на принципите за икономическа ефективност и оптимизация на разходите. В тази връзка НЕК ЕАД отбелязва, че ценовите нива през месец октомври 2024 г. и особено от началото на месец ноември 2024 г. значително надвишават цената, по която дружеството реализира електрическата енергия на регулиран пазар. Общественият доставчик отбелязва, че за тази електрическа енергия няма предвиден компенсаторен механизъм в действащото ценово решение, което представлява значителна финансова тежест за дружеството при отговорното обслужване на обществените интереси, като обезпечават битовите потребители. В резултат на гореописаните усложнени условия, в които НЕК ЕАД функционира, дружеството изпитва затруднения в паричния поток и в определени периоди има недостиг на средства, съответно забавяне на плащанията към контрагенти и затруднения при обслужването на задълженията. Вземайки предвид изложените по-горе фактори и условия, в които функционира и тенденцията в развитието им, с висока степен на сигурност НЕК ЕАД твърди, че затрудненията му, свързани с паричния поток, се очертават като тенденция и в следващите месеци.

Съобразявайки се с посочените по-горе особености, НЕК ЕАД изгражда търговската си политика за следващите месеци основно ориентирана към изпълнение на задълженията си като обществен доставчик, но при тези значителни отклонения счита, че има риск при приключване на квотата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да не могат да се набавят допълнителните количества от свободния пазар. За преодоляване на този риск намира за необходимо преразглеждане на ценовото решение за регулаторния период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. с определяне на допълнителни квоти и компенсаторни механизми за тях, които да обезпечат завишените заявки на крайните снабдителите. Настоява също така прилагането на компенсаторен механизъм, изчислен в размер на около 120 млн. лв., да не се отлага за решението от 01.07.2025 г., тъй като и в момента НЕК ЕАД изпитва ликвидни затруднения, които при определяне на нова квота без навременна компенсация ще нарушат допълнително паричния поток и може да има закъснения в разплащането към доставчици, което ще се отрази в целия сектор.

Министърът на енергетиката е издал Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., с която изменя своя Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., като в т. I думите „в размер до 2 628 000 MWh“ се заменят с „в размер до 3 155 000 MWh“. Въз основа на изменената Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнителна квота в размер на 527 000 MWh към вече определената годишна квота в размер на 2 628 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия. Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., е издадена в изпълнение на т. 2 от Решение от 31.01.2020 г. на Народното събрание за предприемане на всички необходими мерки за недопускане в дългосрочен план прекратяване на функционирането и/или ограничаването на производствения капацитет на въглищните топлоелектрически централи от групата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, на решение на Министерския съвет по т. 22 от Протокол № 24 от 29.05.2024 г. и на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната.

Предвид изложеното и с оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, е направен анализ на ценообразуващи елементи на цените на електрическата енергия, а именно: изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и на изменението на определените количества електрическа енергия, необходими за покриване

на потреблението на регулирания пазар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо прогнозираните от общественения доставчик и крайните снабдители за оставащия срок от периода, както следва:

1. Прогнозна пазарна цена за базов товар

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващият елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на фючърните и/или форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса, както и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група – независим преносен оператор и оператори на електроразпределителни мрежи, на пазара ден напред – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и т. 2 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: независим преносен оператор – 178,64 лв./MWh; оператори на електроразпределителни мрежи – 185,38 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 177,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 141,49 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 166,71 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 184,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 175,62 лв./MWh.

От друга страна, постигнатата към 31.12.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. е в размер на 250,07 лв./MWh. По данните към 30.12.2024 г., фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2025 г. (Q1 2025) са на нива от 136,04 евро/MWh, а за второ тримесечие на 2025 г. (Q2 2025) – от 88,51 евро/MWh, т.е. за първото полугодие на 2025 г. – 112,28 евро/MWh (219,59 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 2-3 евро/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни, отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., която е в размер на 173,09 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар, е над 30%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърните сделки за първото полугодие на 2025 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара ден напред, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. под 199,05 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2025 г. цената за базов товар да е около 148 лв./MWh, което е нереалистично, предвид стойностите на фючърсите и обстоятелството, че започва зимния сезон.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена за базов товар, при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия, следва да е около 120 евро/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на регионалните борси е дефицитът на

електрическа енергия, особено в пиковите часови диапазони, на фона на увеличен капацитет за износ към Украйна, чиято енергийна инфраструктура продължава да бъде разрушавана. През зимните месеци износът към Украйна ще окаже допълнителен натиск на дефицитния пазар в Югоизточна Европа, предвид ограничения воден ресурс и липсата на достатъчно работещи гъвкави мощности. Наблюдават се и други фактори, които допълнително влияят на възходящия тренд на цената, като: опасенията за нова газова криза и повишението на цената на природния газ; повишеното потребление предвид по-студеното време спрямо 2023 година; различните форми на компенсации/помощи в региона, които изкривяват пазара чрез липса на търсене на дългосрочни продукти и нелимитирани оферти на краткосрочните пазари; гъвкавите мощности в региона при липса на воден ресурс са неконкуретни и активирането им води до нереално високи цени.

От началото на м. ноември 2024 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този двумесечен период изменението на фючърсите е с над 25,00 евро/MWh, като достига върхови стойности на 21.11.2024 г., след което бележи сериозен спад до 21.12.2024 г., като до края на годината отново се отчита ръст. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последните два месеца. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и ниските стойности на фючърсните сделки към началото на м. ноември 2024 г. и средата на м. декември като прогнозата се редуцира с около 11 евро/MWh до 108,50 евро/MWh.

При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 212,21 лв./MWh.

На основание чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 212,21 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за електропреносния оператор, електроразпределителните оператори и групите производители следва да бъде:

1. Независим преносен оператор – 219,01 лв./MWh;
2. Оператори на електроразпределителни мрежи – 227,28 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 217,86 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 173,46 лв./MWh;
5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 204,39 лв./MWh;

6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 226,45 лв./MWh;

7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 215,31 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 212,21 лв./MWh е в размер на 22,60 %, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозната пазарна цена за независимия преносен оператор и за операторите на електроразпределителни мрежи.

Посочената разлика обосновава наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

2. Количества електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар

За целите на ценообразуването, в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар, общо в размер на 12 578 629 MWh. За оставащия срок от ценовия период общественият доставчик е направил прогноза, че необходимите количества електрическа енергия за покриване на потреблението на регулирания пазар ще нарастнат с 940 000 MWh, предвид обстоятелството, че само за първите 5 месеца от регулаторния период крайните снабдители са заявили с 500 000 MWh над определените с решението на КЕВР. След анализ на горното, необходимото количество електрическа енергия, което общественият доставчик следва да осигури на крайните снабдители за покриване на потреблението на регулирания пазар до края на срока на ценовия период, е в размер на общо 13 505 629 MWh, което представлява увеличение с 927 000 MWh спрямо това по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

Горните факти и обстоятелства обосновават необходимост от откриване на процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР при условията на чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ. В този случай КЕВР може да приеме съкратена процедура и срокове, а решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му от Комисията – чл. 31б, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ и чл. 53 от НРЦЕЕ.

Посочените по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар и количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар, се отразяват на цените на електрическата енергия. В тази връзка, са направени съответните технико-икономически анализи, резултатите от които са изложени по-долу.

II. РАЗПОЛАГАЕМОСТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ, КАКТО И КОЛИЧЕСТВО ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, В СЪОТВЕТСТВИЕ С КОИТО ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК ДА СКЛЮЧВА СДЕЛКИ С КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ

Предвид изложеното по-горе е необходимо да се изменят определените за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, както и количества електрическа енергия, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, при отчитане на количеството електрическа енергия, което ще реализира на пазара по свободно договорени цени. Следва да се има предвид, че определяните на производителите разполагаемост за производство и количества

електрическа енергия са обвързани с цените, по които общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, както и с цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на крайни клиенти, поради което периодите, за които се определя разполагаемост и количества електрическа енергия, следва да съответстват на ценовия период на тези цени – 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

Предвид ограничените водни ресурси, аварията в ПАВЕЦ Чаира и произведеното количество енергия от оборотна вода, допълнителна разполагаемост за обществения доставчик следва да се определи от централи, които могат да осигурят количествата за изпълняване на отклоненията в профилите на крайните снабдители, които в момента НЕК ЕАД закупува от БНЕБ ЕАД. От друга страна, този вид централи са ограничен брой, със себестойност, значително надвишаваща определената прогнозна пазарна цена и попадащи в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. второ от ЗЕ. Към настоящия момент, като изключим ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД (предвид изложените по-горе аргументи), единствената гъвкава мощност, непопадаща в обхвата на ограниченията на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. второ от ЗЕ, предвид сключеното дългосрочно споразумение за изкупуване на енергия е „Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, която поради завишена аварийност може да не е в състояние да изпълни дори определените количества с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. Това създава сериозни рискове за ефективното и сигурно управление на електроенергийната система от електропреносния оператор, който ще разполага с ограничен набор от мощности за регулиране.

От друга страна, обезпечаването на допълнителни количества за покриване на потреблението на крайните снабдители само от гъвкави мощности, които са с висока себестойност на произведената електрическа енергия, ще доведе до значително повишаване, както на крайните цени на електрическата енергия на регулирания пазар, така и на разходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), при който към настоящия момент се наблюдават проблеми с ликвидността. В тази връзка, с оглед изпълнение на изискването на чл. 23, т. 4 от ЗЕ за осигуряване на баланс между интересите на енергийните дружества и крайните клиенти, следва да се възприеме балансиран подход при определяне на допълнителната разполагаемост за обществения доставчик за периода до 30.06.2024 г., както от техническа, така и от икономическа страна.

Горните специфики на функционирането на електроенергийната система и гарантирането на сигурността на доставките, както и отчитането на икономическия ефект от предприетите мерки, обосновават необходимостта допълнителните количества електрическа енергия за регулирания пазар да бъдат осигурени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. В тази връзка изменените разполагаемост и количества електрическа енергия на производителите са, както следва:

№	Електрическа енергия по централи в MWh	За регулиран пазар
1	„Ей И Ес -ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000
2	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000
3	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ, под 500 kW	281 455
4	Топлофикационни и заводски централи	3 069
5	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	6 595 524
6	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200
7	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905
8	Общо количество енергия реализирано от НЕК ЕАД	13 505 629

Горните разполагаемост и количества електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители, разпределени по месеци, така, както изисква чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и при отразяване на отчетените такива за периода от 01.07.2024 г. до 30.11.2024 г., са както следва:

Електрическа енергия по централи, в MWh		Количества за рег. период	юли-декември	яну.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	юни.25
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	2 643 200	903 297	633 052	658 138	420 114	283 000	290 400
	в т.ч. количества, определени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	5 431 200	2 643 200	766 000	532 600	556 400	359 600	283 000	290 400
	допълнителни количества	400 000	-	137 297	100 452	101 738	60 514	-	-
2	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	607 659	57 500	70 000	108 500	78 415	78 415	78 415
3	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	1 816 561	444 897	241 144	186 636	172 061	170 569	123 134
	в т.ч. количества, определени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	2 628 000	1 816 561	163 680	137 940	148 600	136 800	141 360	83 059
	допълнителни количества	527 000	-	281 217	103 204	38 036	35 261	29 209	40 075
4	„Ей И Ес –ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	1 354 738	373 777	316 973	312 829	288 981	276 076	232 627
5	ВЕИ под 0,5 MW	281 455	109 832	21 166	24 155	28 161	28 143	29 966	40 033
6	ВЕКП под 0,5 MW	3 069	1 291	416	411	413	351	102	84
7	Общо количество електрическа енергия	13 505 629	6 533 281	1 801 053	1 285 734	1 294 677	988 064	838 127	764 692

III. ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., в частта по т. II.3.2., КЕВР е утвърдила цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 127,69 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,70 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходимими годишни приходи – 1 606 165 хил. лв. и енергия – 12 578 629 MWh.

Предвид обстоятелството, че прогнозните количества електрическа енергия за осигуряване на клиентите на крайните снабдители са с 927 000 MWh повече спрямо прогнозираните в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, следва да се промени структурата на микса на обществения доставчик.

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на НЕК ЕАД, са представени в таблицата по-долу:

Формиране на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период	Средна цена на електрическата енергия	
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	381 769	65,47
2	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	97 943	90,78
3	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	870 717	275,98
4	„Ей И Ес -ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	1 122 334	355,62
5	ВЕКП, под 500 kW	3 069	1 962	639,30
6	ВИ, под 500 kW	281 455	85 043	302,15
7	Средна покупна цена на обществения доставчик	13 505 629	2 559 768	189,53

Разходите за електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, и от „Ей И Ес - ЗС Марица Изток 1“ ЕООД са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

Количествата електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в съответствие с Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на КЕВР.

Разходите за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във връзка със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., на министъра на енергетиката, издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ, са определени въз основа на изчислената в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. цена на дружеството.

Във връзка с изложеното по-горе, формирането на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, е представено в следващата таблица:

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар				
	ПОЗИЦИЯ	Регулиран пазар		Средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС лв./MWh
		MWh	хил. лв.	
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	381 769	65,47
2	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	97 943	90,78
3	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	632 641	200,52
4	„Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	632 841	200,52
5	ВИ под 0,5 MW	281 455	45 906	163,10
6	ВЕКП под 0,5 MW	3 069	669	217,86
7	Общо количество електрическа енергия, необходима за покриване потреблението на регулирания пазар	13 505 629	1 791 768	132,67
8	Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“			5,69
9	Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители (р.7+р.8)			138,36

Стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ е преизчислена на 5,69 лв./MWh.

Прогнозните пазарни цени на производителите с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изчислени съгласно раздел IIIа от НРЦЕЕ.

Разходите на обществения доставчик за електрическа енергия от производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW са изчислени, като общите разходи по преференциална цена са намалени със стойността на компенсацията от ФСЕС за изкупените количества електрическа енергия от производители, чиято преференциална цена е по-висока от определената прогнозна пазарна цена за съответната група по чл. 37б, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Прогнозната пазарна цена на „Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по отношение на количествата за изпълнение на Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., на министъра на енергетиката е съобразена с актуализираната прогнозна пазарна цена за базов товар, като при изчислението на приложимия коефициент са изключени вечерните пиковите часови интервали, през които липсват излишъци от произведената от тези производители електрическа енергия в микса на обществения доставчик, а тя е предназначена изцяло за задоволяване на потреблението на клиентите на регулирания пазар.

Предвид гореизложеното цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, следва да бъде в размер на 138,36 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,69 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходимими годишни приходи – 1 868 639 хил. лв. и енергия – 13 505 629 MWh.

IV. ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, приходите от която цена се управляват от ФСЕС с оглед покриване на разходите на обществения доставчик по чл. 93а, чл. 94 от ЗЕ и премиите за производителите по чл. 162а от ЗЕ и § 28, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. – чл. 366 от ЗЕ.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е утвърдила за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. цена за задължения към обществото в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС, приходите от която цена се събират от ФСЕС. Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на:

– разходи на ФСЕС за изплащане на премии по чл. 162а от ЗЕ и § 28, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.;

– разходи за компенсирание разходите на обществения доставчик, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще закупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период;

– разходи на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ от производителя със СИЕ.

По-горе по т. I.1. изчислените при условията и реда на раздел IIIа от НРЦЕЕ по-високи пазарни цени за групите производители водят до намаляване на разходите на ФСЕС спрямо определените в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

– Разходи за изплащане на премии на производители от възобновяеми източници в размер на 420 882 хил. лв. на годишна база.

		Средства за компенсирание
		хил. лв.
1	ВЕЦ < 10 MW	429
2	ВяЕЦ	-
3	ФТЕЦ	363 335
4	Биомаса	57 119
5	Общо ВИ	420 882

– Разходи за компенсация на обществения доставчик за закупуване на електрическа енергия, произведена от производители от възобновяеми източници, с инсталирана мощност под 500 kW, в размер на 39 108 хил. лв. на годишна база.

		Средства за компенсирание
		хил. лв.
1	ВЕЦ < 10 MW	-
2	ВяЕЦ	-
3	ФТЕЦ	36 168
4	Биомаса	2 939
5	Общо ВИ	39 108

Разходите на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с инсталирана мощност под 500 kW, които следва да бъдат компенсирани от ФСЕС, се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на електрическа енергия от производителите с преференциални цени, по-високи от прогнозната пазарна цена по т. I.1., и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

– Разходи на ФСЕС за изплащане на премии на производители на електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в размер на 540 815 хил. лв. на годишна база, формирани съгласно данните в Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на КЕВР;

– Разходи на ФСЕС за компенсация на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) в размер на 1 293 хил. лв. на годишна база, формирани съгласно данните в Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на КЕВР.

Разходите на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕКП под 500 kW, които следва да бъдат компенсирани от ФСЕС, се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на електрическа енергия от производителите с преференциални цени, по-високи от прогнозната пазарна цена по раздел I, и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

– Компенсация на обществения доставчик във връзка със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., на министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., в размер на 238 076 хил. лв. на годишна база.

	Количество електрическа енергия	Разходи за електрическа енергия по преференциална цена	Некомпенсиран разход	Некомпенсиран разход
	MWh	хил. лв.	хил. лв.	лв./MWh
ТЕЦ „Марица Изток 2“	3 155 000	870 717	238 076	75,46

– Компенсация на обществения за изкупуване на електрическа енергия от „Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, за електрическа енергия и разполагаемост – 489 493 хил. лв., за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ – 56 117 хил. лв. и дължима цена за достъп до електропреносната мрежа за производители – 14 694 хил. лв., в размер на 560 304 хил. лв. на годишна база.

	Количество електрическа енергия	Разходи за електрическа енергия по преференциална цена	Некомпенсиран разход	Некомпенсиран разход
	MWh	хил. лв.	хил. лв.	лв./MWh
„Ей И Ес -ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	1 122 334	489 493	155,10*

*Към тази компенсация се добавят и компенсациите за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ и дължима цена за достъп до електропреносната мрежа за производители.

Във връзка с изложените по-горе данни общият размер на разходите на ФСЕС е в размер на 1 778 370 хил. лв. на годишна база.

По отношение на приходите на ФСЕС се очаква същите да се запазят на прогнозното ниво от Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. В резултат на намалението на премиите на производители по раздел Ша от НРЦЕЕ, приходите от вноски по чл. 36е от ЗЕ, дължими върху премиите, ще намалееят с около 5 500 хил. лв., което се очаква да се компенсира от увеличените приходи по това перо от останалите производители. От друга страна, съществува възможност от неизпълнение на приходната част на бюджета на ФСЕС предвид разпределението на квотите за продажба на Европейската енергийна борса (ЕЕХ), публикувани в тръжния календар за 2025 г., съгласно който 42% от общото търгувано количество квоти е предвидено за първото полугодие. Това поражда риск от допълнителен дефицит от около 62 978 хил. лв. за регулаторния период.

Следва да се има предвид, обаче, че реалното намаление на разходите на ФСЕС спрямо тези, прогнозираните в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. в размер на 1 934 504 хил. лв., е около 60 000 хил. лв. поради обстоятелството, че горните изчисления са направени на годишна база, а периодът, през който ще се прилагат, е 6 месеца, както и че за част от разходите (като компенсацията за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД) се очаква около 70% от плащанията да са извършени до 01.01.2025 г.

С писмо с изх. № 1079 от 30.07.2024 г. ФСЕС е информирал Министерство на енергетиката и Министерство на финансите, че реално натрупаният дефицит от изпълнението на Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г., тоест за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., е в размер на 444 000 хил. лв., които към настоящия момент Фондът е изразходил като одобрен от Министерството на финансите лимит за плащане в СЕБРА на основание чл. 154 Закона за публичните финанси. Следва да се има предвид, че в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Комисията е формирала приходите и разходите на Фонда за новия ценови период при отчитане на Решение № 371 на Министерския съвет от 30.05.2024 г., следователно през този ценови период не е предвиден приход, с който да бъде покрит дефицитът от 444 000 хил. лв.

Предвид горното, както и допълнителните рискове за неизпълнение на прогнозираните приходи на ФСЕС, средствата от намалените разходи за изплащане на премии следва да бъдат използвани като буфер за предотвратяване възникването на нов дефицит и подобряване на ликвидността на Фонда, предвид разминаването в ритмичността на постъпленията и дължимите плащания, с оглед предотвратяване на ликвидна криза по веригата доставка на първични енергийни ресурси – производство – пренос – разпределение – доставка на електрическа енергия.

Видно от изложеното, приходите на ФСЕС напълно покриват разходите по чл. 36б от ЗЕ, които Фондът следва да извърши. В тази връзка, цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, следва да е 0,00 лв./MWh.

Предвид гореизложеното, утвърдената с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. цена за задължения към обществото от 0,00 лв./MWh, без ДДС, приходите от която се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, следва да бъде в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС.

V. „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.4., Комисията е утвърдила на ЕСО ЕАД цени, както следва:

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,85 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 28 147 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 300 000 MWh;
2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и

електроразпределителните мрежи, в размер на 4,66 лв./MWh, без ДДС, която се дължи от производители на електрическа енергия, с изключение на тези от слънчева и вятърна енергия, при необходимими годишни приходи 145 221 хил. лв. и количества електрическа енергия 31 190 000 MWh;

3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 6,15 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 36 274 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 5 900 000 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителни мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане;

4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,70 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 422 890 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 300 000 MWh.

Изменението на определената за целите на ценообразуването на дружеството прогнозна пазарна цена, води до изменение на признатата стойност на разходите на дружеството за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, свързани с пренос през електропреносната мрежа, които представляват ценообразуващ елемент на цената за пренос през електропреносната мрежа. Промяната на размера на тези разходи води до изменение на необходимия оборотен капитал на дружеството, съответно върху регулаторната база на активите. Това от своя страна се отразява и върху нормата на възвръщаемост на капитала. В тази връзка ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, се изменят, както следва:

Цена за пренос през електропреносната мрежа			
№	Позиция	Мярка	Коригирани стойности
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	322 880
2	Възвръщаемост	хил. лв.	67 818
3	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	хил. лв.	173 018
4	Корекция по чл. 27а от НРЦЕЕ	хил. лв.	-45 485
5	Приходи от реактивна енергия	хил. лв.	-15 000
6	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил. лв.	-48 329
7	Необходими приходи за дейността „пренос“	хил. лв.	454 902
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	33 300 000
9	Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС	лв./MWh	13,66

Във връзка с гореизложеното, утвърдената с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,70 лв./MWh, без ДДС, следва да бъде в размер на 13,66 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 454 902 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната – 33 300 000 MWh. Останалите цени на ЕСО ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, не се изменят.

VI. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5, Комисията е утвърдила на електроразпределителните дружества:

На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 393 359 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 393 354 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02741 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00770 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01173 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03803 лв./kWh.

На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 358 376 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 611 515 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02672 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00819 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01149 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03704 лв./kWh.

На „Електроразпределение Север“ АД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 240 857 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02898 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00977 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01279 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03689 лв./kWh.

На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 037 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 55 293 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02049 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00927 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03742 лв./kWh.

Изменението на определената за целите на ценообразуването на електроразпределителните дружества прогнозна пазарна цена и на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа води до изменение на признатата стойност на разходите на дружествата за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия, които представляват ценообразуващ елемент на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи. Промяната на тези разходи води до изменение на размера на необходимия оборотен капитал на електроразпределителните дружества. съответно на регулаторната база на активите. Това от своя страна се отразява и върху нормата на възвръщаемост на капитала.

Във връзка с горното ценообразуващите елементи, формиращи цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на електроразпределителните дружества, се изменят както следва:

1. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД“ ЕАД

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	187 449	187 449
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	141 918	172 225
3	Разходи за амортизации	80 272	80 272
4	Регулаторна база на активите	686 009	689 797
4.1.	Призната балансова стойност на активите	512 609	512 609
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	132 229	132 229
4.3.	Необходим оборотен капитал	41 171	44 959
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	48 007	48 272
7	Корекция с фактор Z	-64 427	-64 427
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	141	141
9	Необходими годишни приходи	393 359	423 931
10	Количество електрическа енергия за разпределение	9 393 354	9 393 354

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.2., цени, без ДДС, на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01268 лв./kWh,
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04203 лв./kWh,
- останалите цени на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.2., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 423 931 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 9 393 354 MWh.

2. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД

„Електроразпределение Юг“ ЕАД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	159 946	159 946
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	130 109	157 890
3	Разходи за амортизации	75 083	75 083
4	Регулаторна база на активите	731 980	735 452
4.1.	Призната балансова стойност на активите	588 459	588 459
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	107 264	107 264

„Електроразпределение Юг“ ЕАД			
4.3.	Необходим оборотен капитал	36 257	39 729
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	51 224	51 467
7	Корекция с фактор Z	-59 435	-59 435
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	1 453	1 453
9	Необходими годишни приходи	358 379	386 403
10	Количество електрическа енергия за разпределение	8 611 515	8 611 515

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.3., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01244 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04106 лв./kWh;
- останалите цени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.3., не следва да бъдат изменени.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 386 403 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 8 611 515 MWh.

3. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД

„Електроразпределение Север“ АД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	132 591	132 591
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	95 041	115 335
3	Разходи за амортизации	37 525	37 525
4	Регулаторна база на активите	282 700	285 237
4.1.	Призната балансова стойност на активите	193 861	193 861
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	60 385	60 385
4.3.	Необходим оборотен капитал	28 454	30 991
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	19 783	19 961
7	Корекция с фактор Z	-42 780	-42 780
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	-1 300	-1 300
9	Необходими годишни приходи	240 860	261 331
10	Количество електрическа енергия за разпределение	5 445 000	5 445 000

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.4., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Север“ АД, следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01396 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04135 лв./kWh;

– останалите цени на „Електроразпределение Север“ АД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.4., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 261 331 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 5 445 000 MWh.

4. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД

„Електроразпределение Златни Пясъци“ АД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	2 211	2 211
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	584	709
3	Разходи за амортизации	211	211
4	Регулаторна база на активите	1 797	1 813
4.1.	Призната балансова стойност на активите	1 191	1 191
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	257	257
4.3.	Необходим оборотен капитал	349	365
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	126	127
7	Корекция с фактор Z	-75	-75
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	-20	-20
9	Необходими годишни приходи	3 037	3 162
10	Количество електрическа енергия за разпределение	55 293	55 293

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.5., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД следва да бъдат в размер:

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03970 лв./kWh,

– останалите цени на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.5., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 3 162 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 55 293 MWh.

VII. КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

Изменението на утвърдената с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.3.2., цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители води до изменение на цените за снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД

„Електрохолд Продажби“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17564
- Нощна	0,07698
2. Една скала	0,17564

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 741 400 хил. лв.

2. „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17257
- Нощна	0,07404
2. Една скала	0,17257

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 649 484 хил. лв.

3. „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17706
- Нощна	0,07192
2. Една скала	0,17706

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 441 364 хил. лв.

4. „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16759
- Нощна	0,09179
2. Една скала	-

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 363 хил. лв.

ИЗМЕНЕНИЕ НА ОБЩИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ЗА БИТОВИ КЛИЕНТИ ОТ 01.01.2025 г.

(включващи цена за електрическа енергия, цени за мрежови услуги ВН, цени за мрежови услуги НН)

„Електрохолд Продажби“ ЕАД	8,36%
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	8,39%
„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	8,55%
„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	7,44%
СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНО ИЗМЕНЕНИЕ	8,42%

На основание чл. 31а, ал. 2, чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 6, 9, 10, 13 и 17 от Закона за енергетиката и чл. 40, ал. 1, т. 1 и т. 3 и чл. 53 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Изменя, считано от 01.01.2025 г., Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., в частта по т. I., т. II.1., т. II.3.2., т. II.4.4., т. II.5. и т. II.6., както следва:

I. Изменя определената за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, като определя:

1. Прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както следва:

Електрическа енергия по централи, в MWh	Количества за рег. период	юли-декември	яну.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	юни.25
1 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	2 643 200	903 297	633 052	658 138	420 114	283 000	290 400
в т.ч. количества, определени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	5 431 200	2 643 200	766 000	532 600	556 400	359 600	283 000	290 400
допълнителни количества	400 000	-	137 297	100 452	101 738	60 514	-	-
2 ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	607 659	57 500	70 000	108 500	78 415	78 415	78 415
3 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	1 816 561	444 897	241 144	186 636	172 061	170 569	123 134
в т.ч. количества, определени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	2 628 000	1 816 561	163 680	137 940	148 600	136 800	141 360	83 059
допълнителни количества	527 000	-	281 217	103 204	38 036	35 261	29 209	40 075
4 „Ей И Ес –ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	1 354 738	373 777	316 973	312 829	288 981	276 076	232 627
5 ВЕИ под 0,5 MW	281 455	109 832	21 166	24 155	28 161	28 143	29 966	40 033
6 ВЕКП под 0,5 MW	3 069	1 291	416	411	413	351	102	84
7 Общо количество електрическа енергия	13 505 629	6 533 281	1 801 053	1 285 734	1 294 677	988 064	838 127	764 692

2. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 13 505 629 MWh.

3. Процедурата за заявяване и разпределението на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите за покриване на потреблението на крайните снабдители се осъществява съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и сключените договори между обществения доставчик и съответното енергийно дружество.

II. Изменя утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. цени на електрическа енергия, като утвърждава:

1. На „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цена, по която да продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 138,36 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,69 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 868 639 хил. лв. и количество електрическа енергия – 13 505 629 MWh.

2. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, която се дължи от крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система и от операторите на електроразпределителни мрежи за количеството електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса, в размер на 13,66 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи: 454 902 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната – 33 300 000 MWh.

3. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за пренос на електрическа енергия, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01268 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04203 лв./kWh, без ДДС,

при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 423 931 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 393 354 MWh.

4. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за пренос на електрическа енергия, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01244 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04106 лв./kWh, без ДДС,

при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 386 403 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 611 515 MWh.

5. На „Електроразпределение Север“ АД цени за пренос на електрическа енергия, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01396 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04135 лв./kWh, без ДДС;

при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 261 331 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh.

6. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03970 лв./kWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 162 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 55 293 MWh.

7. На „Електрохолд Продажби“ ЕАД цени, както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17564
- Нощна	0,07698
2. Една скала	
	0,17564

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh и необходими годишни приходи – 741 400 хил. лв.

8. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД цени, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17257
- Нощна	0,07404
2. Една скала	
	0,17257

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh и необходими годишни приходи – 649 484 хил. лв.

9. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД цени, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17706
- Нощна	0,07192
2. Една скала	
	0,17706

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh и необходими годишни приходи – 441 364 хил. лв.

10. На „ЕСП Златни Пясъци“ ООД цени, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16759
- Нощна	0,09179
2. Една скала	
	-

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh и необходими годишни приходи – 363 хил. лв.

III. Всички останали цени, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., остават непроменени.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА