

РЕШЕНИЕ

№ 9543

гр. София, 19.03.2025 г.

В ИМЕТО НА НАРОДА

АДМИНИСТРАТИВЕН СЪД - СОФИЯ-ГРАД, Трето отделение 71 състав,
в публично заседание на 19.02.2025 г. в следния състав:

СЪДИЯ: Слава Гьошева

при участието на секретаря Ася Лекова, като разгледа дело номер **7127** по описа за **2023** година докладвано от съдията, и за да се произнесе взе предвид следното:

Производството е по реда на чл. 145 и сл. от Административнопроцесуалния кодекс /АПК/ във вр. с чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Образувано е по жалба на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, ЕИК[ЕИК], представлявано заедно от членовете на УС А. А. К. и Р. Г. Л., чрез адв. Н. Л. от САК, срещу Решение № Ц-14/30.06.2023г. на Комисията за енергийно и водно регулиране /КЕВР/, в частта по раздел II, т.5.3, с която са утвърдени цени на „Електроразпределение Север“ АД за третата ценова година от шестия регулаторен период при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 295 448 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh, са утвърдени цени, считано от 01.07.2023 г. както следва: цена за достъп за небитови клиенти - 0, 03090 лв. /kW/ден; цена за достъп за битови клиенти - 0, 00959 лв. /kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0, 02108 лв. /kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение - 0, 04825 лв. /kWh.

В жалбата се твърди, че Решение № Ц-14 в обжалваната част е незаконосъобразно, постановено в противоречие с целта на закона и необосновано. Излага съображения относно допуснатите нарушения на материалния закон, свързани с неправилно приложение на корекцията с фактор "Z" по чл. 38, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). Иска се от съда да отмени като незаконосъобразно Решение № Ц-14/30.06.2023 г. в обжалваната част, а

преписката да се върне на КЕВР със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона. Претендират се разноси. В съдебно заседание жалбоподателят се представлява от адв. Ц., който поддържа жалбата. Подробни доводи са изложени в писмени бележки.

Ответникът- Комисията за енергийно и водно регулиране, представляван от юрисконсулти М. и юрк. Р., оспорва жалбата, като я счита за неоснователна. Моли се тя да бъде отхвърлена по съображения, изложени в писмени бележки. Претендира се юрисконсултско възнаграждение.

АДМИНИСТРАТИВЕН СЪД С.-ГРАД, след като се запозна с жалбата, обсъди доводите на страните и прецени събраните по делото доказателства, намира следното: Жалбата е допустима – подадена е в срок, от лице, което е адресат на акта в оспорената част и е легитимирано да го оспори. Разгледана по същество, жалбата е основателна.

От фактическа и правна страна се установява следното:

С Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР са утвърдени на „Електроразпределение Север“ АД следните цени /без ДДС/: цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,02648 лв./kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07073 лв./kWh; цена за достъп за небитови клиенти – 0,02311 лв./kW/ден; цена за достъп за битови клиенти – 0,00885 лв./kWh.

На 31.03.2023г. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД е подало в КЕВР заявление с вх. № Е-13–273-71/31.03.2023г. за утвърждаване на нови цени, считано от 01.07.2023г., както следва: цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,03098 лв./kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,08274 лв./kWh; цена за достъп за небитови клиенти – 0,01035 лв./kW/ден; цена за достъп за битови клиенти – 0,02703 лв./kWh.

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са изчислени в съответствие с утвърдените с Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в размер на 446,78 лв./MWh, цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото и допустимия максимален размер на разходите за балансиране.

Изходните данни при изготвяне на ценовото предложение за третата година от шестия регулаторен период са, както следва: Предложената стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, е 119 431 хил. лв., при утвърдени за предходния ценови период – 103 553 хил. лв., в резултат на приложена корекция с инфлационен индекс от 15,33% за периода януари 2022 – декември 2022 г. на обща стойност от 15 878 хил. лв.; Разходи за електрическа енергия за технологични разходи – 239 279 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 8,5%, очаквана прогнозна пазарна цена от 446,78 лв./MWh и утвърдените с Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото и разходи за балансиране; Разходи за амортизации на съществуващите активи – 41 486 хил. лв.; РБА в размер на 284 335 хил. лв.; Възвръщаемост – 16 321 хил. лв., при норма на възвръщаемост на капитала – 5,74%; Прогнозни количества електрическа енергия – 5 490 283 MWh; К. с фактора Z –

(плюс) 32 970 хил. лв., която отразява получените компенсации от Министерството на енергетиката по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи; К. на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за предходния ценови период – (минус) -1 121 хил. лв.

Във връзка с постъпилите в КЕВР заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия, включително и това на жалбоподателя, със заповед № 3-Е-142/11.04.2023 г. на председателя на КЕВР /л.346/ е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на решение. Докладът е изготвен и представен от работната група на 22.05.2023г. и същият е разгледан и приет с решение по Протокол №169 от 26.05.2023 г. /л.260-305/, насрочено е обществено обсъждане, проведено на 06.06.2023 г.

На 01.06.2023г. е проведено открито заседание на КЕВР, на което е разгледан докладът на работната група и и е насрочено закрито заседание на 02.06.2023 г. за приемане на проект на решение за утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика".

С писмо с вх. № Е-13-273-128 от 01.06.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.

На 30.06.2023г. в закрито заседание КЕВР е приела процесното Решение № Ц-14 от 30.06.2023г., в което по раздел II, т.5.3 са утвърдени цени на „Електроразпределение Север“ АД за третата ценова година от шестия регулаторен период при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 295 448 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh, са утвърдени цени, считано от 01.07.2023 г. както следва: цена за достъп за небитови клиенти - 0, 03090 лв. /kW/ден; цена за достъп за битови клиенти - 0, 00959 лв. /kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0, 02108 лв. /kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение - 0, 04825 лв. /kWh.

Решението е прието от Комисията в състав “Енергетика“, с мнозинство от 3 гласа, от които 2 – на членовете със стаж в енергетиката.

Видно от изложените в решението мотиви (раздел VII „Електроразпределителни дружества“), Комисията е възприела единен подход при определяне на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества. В тази връзка е посочено, че в съответствие с приложимия метод за ценово регулиране следните ценообразуващи елементи са запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР за първата година на шестия регулаторен период: Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия, като разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за шестия регулаторен период и са остойностени по определената прогнозна пазарна цена за електроразпределителните дружества, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото; Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“, към които е прибавена индексацията с инфлационен индекс от Решение № Ц-19 от 01.07.2022г.; Разходите за амортизации; Разходите за балансиране;

Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на необходимия оборотен капитал; Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества.

Посочено е също, че при метода за ценово регулиране „горна граница на приходи“ Комисията, след проведен регулаторен преглед, утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийните предприятия за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ. В тази връзка е отбелязано, че според чл. 38, ал. 4 и ал. 7 от НРЦЕЕ при този метод за ценово регулиране КЕВР може да извършва годишни корекции с инфлационен индекс за предходен период, с коефициент за подобряване на ефективността, с показатели въз основа на изпълнението, с разлика между прогнозни и отчетени инвестиции и с фактора Z.

Според възприетия общ подход е извършена корекция върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) с инфлационен индекс в размер на 15,3% за предходен период на основата на данни от НСИ относно индекса на потребителските цени за 2022 г. КЕВР е счела, че корекция на оперативните разходи с коефициент за подобряване на ефективността не следва да бъде извършвана, тъй като в началото на регулаторния период Комисията е включила тези разходи на база отчет през базисната година, а не в размера, заявен от дружествата.

Не е извършвана корекция с показатели въз основа на изпълнението, тъй като въз основа на представените от електроразпределителните дружества данни за показателите за качество на енергията и показателите за качество на обслужването по отношение лицензионната територия в нейната цялост не се установяват отклонения от целевите стойности, които могат да бъдат приети за допустими.

На основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ е извършена корекция на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за втората година от шестия регулаторен период. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции през 2022 г., представени в приложенията със справки към подадените от електроразпределителните дружества заявления за цени.

След анализ на отчетната и прогнозна информация, представена в приложенията със справки към подадените от електроразпределителните дружества заявления за цени, както и тази, постъпила в Комисията с писма от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Е. Север“ и от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД, на основание чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ е приложена корекция с фактора Z.

По отношение на „Електроразпределение Север“ АД са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

Необходимият оборотен капитал е коригиран на 30 345 хил. лв. в съответствие с чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ.

В съответствие с т. 1.1. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството в размер на (плюс) 15 844 хил. лв.

В съответствие с т. 1.3. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2022 г. в размер на (минус) -1 097 хил. лв.

В съответствие с т. 1.4. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (минус) -19 034 хил. лв.

Корекцията с фактора Z е изчислена съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ по формула при следните данни: утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 383 725 хил. лв.; отчетени приходи в размер на 389 034 хил. лв. съгласно представената информация със заявление с вх. № Е-13-273-71 от 31.03.2023 г. и писмо с вх. № Е-13-273-129 от 13.06.2023 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2022 г. до 31.05.2023 г., както и прогноза за месец юни 2023 г.; прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 490 283 хил. kWh; отчетени количества пренесена електрическа енергия – 5 412 558 хил. kWh; одобрени технологични разходи за регулаторния период – 8,5%; утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, 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 в размер на 469,15 лв./MWh; цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8, т. 2 от НРЦЕЕ, 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, в размер на 451,26 лв./MWh. Посочено е, че при изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни относно закупените количества от пазара ден напред от БНЕБ ЕАД и постигнатата среднопретеглена цена за периода, намалена с получените компенсация по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи.

В резултат на извършените от КЕВР корекции, ценообразуващите елементи на цените на „Електроразпределение Север“ АД са следните: Експлоатационни и административни разходи – 103 553 хил. лв.; Разходи за закупена енергия за технологични разходи – 139 208 хил. лв.; Разходи за амортизации - 41 486 хил. лв.; Регулаторна база на активите – 269 841 хил. лв.; Призната балансова стойност на активите - 191 363 хил. лв.; Среден номинален размер на инвестициите - 48 133 хил. лв.; Необходим оборотен капитал – 30 348 хил. лв.; Н. на възвръщаемост на капитала - 5,74%; Възвръщаемост – 15 489 хил. лв.; К. с инфлационен индекс – 15 844 хил. лв.; К. с фактор Z -19 034 хил. лв.; К. на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ -1 097 хил. лв.; Необходими годишни приходи – 295 448 хил. лв.; Количество електрическа енергия за разпределение - 5 490 283 MWh.

По искане на жалбоподателя по делото е допусната и изслушана съдебно-икономическа експертиза, изготвена от вещото лице В. П.. Направено е заключение, че формулата по чл. 10 от НРЦЕЕ и корекцията е фактора Z по чл. 38, ал.7 от НРЦЕЕ при прилагане на метода „Горна граница на приходи“ са правилно приложени. На въпрос „Правилно ли е приложена годишната корекция с инфлационен индекс по чл. 38, ал. 4, т. 1 от НРЦЕЕ? вещото лице е отговорило, че за третата година от Шести регулаторен период КЕВР прилага инфлационен индекс в размер на 15,3% за предходен период на основата на данни от НСИ относно индекса на потребителските цени за 2023 г., като инфлационният индекс е приложен за предходния период 01.07.2022-30.06.2023г., а корекцията е в посока увеличение на разходите на Е. Север АД. На въпроса: „Правилно ли е изчислена корекцията по чл.38, ал. 4, т.3 от НРЦЕЕ?“ вещото лице е посочило, че извършената корекция на

необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции, и е правилно определена, в размер на минус 1 097 хил. лева.

При така установеното от фактическа страна съдът приема от правна страна следното: Оспореното решение е прието от компетентен орган, в изискуемата от закона форма и при спазване на административнопроизводствените правила.

Съгласно чл.10 от ЗЕ КЕВР осъществява регулирането на дейностите в енергетиката. Според чл.30, ал.1, т.10 от ЗЕ, на регулиране от Комисията подлежат цените за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа, следователно оспореният акт е издаден в кръга на материалната компетентност на КЕВР.

Съгласно чл.13, ал.1 от ЗЕ КЕВР заседава, ако присъстват повече от половината от общия брой членове или от членовете на съответния състав. В конкретния случай процесното решение е прието на заседание на КЕВР в състав „Енергетика“ при наличие на изискуемия кворум, с единодушие от присъстващите членове, 2 от които са със стаж в енергетиката. За целта е проведено закрито заседание, за което е съставен протокол с отразени в него начин на гласуване на членовете.

Видно от доказателствата по делото, спазена е била и процедурата по приемане на процесното решение. Същата е установена в ЗЕ и в Наредба № 1 от 14.03.2017г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), приета на основание чл.36, ал.3 от ЗЕ.

Производството е инициирано по заявление на енергийното предприятие. Създадена е работна група, която е изготвила доклад, същият е приет от КЕВР. Докладът е разгледан и обсъден с енергийните предприятия на открито заседание на комисията. Проведено е обществено обсъждане, като проектът на решение е бил обявен на интернет страницата на КЕВР. Постъпилите становища и възражения по него, в това число тези на „Електроразпределение Север“ АД, са подробно обсъдени в оспореното решение.

Решението съдържа мотиви, като са посочени фактическите и правни основания за издаването му.

Съгласно чл.36, ал.3 ЗЕ методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените, редът за определяне на премиите, методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник, както и редът за определяне на прогнозната пазарна цена за технологични разходи на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи се определят с наредби за електрическата енергия, топлинната енергия и природния газ, приети от комисията. В случая релевантна е Наредба № 1 от 14.03.2017г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Съгласно чл.32, ал.1 от ЗЕ и чл.3, ал.1 от НРЦЕЕ Комисията може да регулира цените чрез прилагане на различни методи за регулиране, включително да определя показатели за ефективност на енергийните предприятия, показатели за сравнимост между тях, изпълнение на базисни критерии.

Видно от чл.3, ал.2 от НРЦЕЕ Комисията прилага следните основни методи за ценово регулиране: 1. "норма на възвръщаемост на капитала", "горна граница на цени" и "горна граница на приходи". В случая приложимият от Комисията метод за ценово регулиране е „горна граница на приходи“, при който регулаторният период е с

продължителност от 2 до 5 години; след проведен регулаторен преглед комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от наредбата.

Видно от §1, т.14 от ДР на НРЦЕЕ, „регулаторен период“ е периодът между два регулаторни прегледа, който започва от първи юли на съответната година и е с продължителност от 2 до 5 години за енергийните предприятия, за които се прилага методът по чл. 3, ал. 2, т. 2.

По смисъла на т.15 от ДР на НРЦЕЕ "регулаторен преглед" е дейност, при която комисията извършва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващ ценови/регулаторен период, предоставена от енергийните предприятия. В резултат на регулаторния преглед комисията утвърждава: а) прогнозните необходими приходи и цените на енергийните предприятия, включително икономически обосноваването на разходи и възвръщаемост на капитала или компонента за дейностите по съответните лицензии; б) продължителността на регулаторния период при регулиране чрез стимули, както и стойностите на ценообразуващите елементи, въз основа на които енергийните предприятия предлагат за утвърждаване цени за следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

В случая регулаторният период е определен с Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР и са утвърдени на „Електроразпределение Север“ АД следните цени /без ДДС/: цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,02648 лв./kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07073 лв./kWh; цена за достъп за небитови клиенти – 0,02311 лв./kW/ден; цена за достъп за битови клиенти – 0,00885 лв./kWh. Решение е влязло в сила.

На тази база Комисията е извършила преглед и оценка на данните на електроразпределителните дружества относно изпълнението на необходимите годишни приходи за първата година от регулаторния период, като обосновава възприета единен подход при утвърждаването на цените, който гарантира еднакво третиране съответната категория енергийни предприятия. Същевременно Комисията е отчела спецификите и е извършила индивидуален анализ на данните и възраженията на всяко едно дружество, в това число „Електроразпределение Север“ АД.

Конкретно, жалбоподателят възражава срещу начина, по който е извършена корекцията с т.нар. фактор Z.

В НАРЕДБА № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия /НРЦЕЕ/ е въведен регулаторен механизъм, който защитава интересите, както на електроразпределителните дружества, така и на крайните клиенти. Според чл. 3, ал. 2, т. 2, пр. 2 от НРЦЕЕ при метода за ценово регулиране "горна граница на приходи" Комисията, след проведен регулаторен преглед, утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийните предприятия за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период, в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ. В тази връзка според чл. 38, ал. 4 и ал. 7 от НРЦЕЕ при този метод за ценово регулиране КЕВР извършва годишни корекции с инфлационен индекс за предходен период, с коефициент за подобряване на ефективността, с показатели въз основа на изпълнението, с разлика между прогнозни и отчетени инвестиции и с фактора Z. Настоящият съдебен състав обаче намира, че КЕВР не е приложила правилно нормативно установената формула, регламентирана в

чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ и не е извършила правилно корекцията с фактора Z. Комисията е добавила изчислителен елемент, който да отразява цена в лв. /MWh, която се явява резултат от сумата на получените компенсации, изплатени по сключения договор между "Електроразпределение Север" АД и Министерството на енергетиката. Включването на такъв елемент във формулата, който не е нормативно установен, е недопустимо и представлява съществено нарушение на материалния закон – самостоятелно основание за отмяна на административния акт. КЕВР е следвало да спазва стриктно посочената формула и да извърши изчисленията си на фактора Z, като бъде отчетена разликата между реалните разходи за закупуване на енергия за технологични загуби и очакваните компенсации по програми на Министерски съвет. Предвид констатираната незаконосъобразност на административния акт, следва да бъде отменено Решение № Ц-14/30.06.2023 г. на КЕВР в частта по Раздел II, т. 5. 3., с която на дружеството за третата ценова година от шестия регулаторен период са утвърдени цени, считано от 01.07.2023 г. както следва: цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение; цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение; цена за достъп за небитови клиенти и цена за достъп за битови клиенти. По арг. на чл.173, ал.2 АПК преписката следва да бъде изпратена на КЕВР за ново произнасяне при спазване на дадените в решението указания по тълкуването и прилагането на закона. С оглед изхода на спора, в полза на "Електроразпределение Север" АД следва да се присъдят сторените разноси в размер на 2547 лева, съгласно представен списък. Така мотивиран и на основание чл. 172, ал. 2 от АПК и чл. 173, ал. 2 от АПК, Административен съд София –град, III отделение, 71-ви състав

РЕШИ:

ОТМЕНЯ Решение № Ц-14/30.06.2023г. на Комисията за енергийно и водно регулиране /КЕВР/, в частта по раздел II, т.5.3, с която са утвърдени цени на „Електроразпределение Север“ АД за третата ценова година от шестия регулаторен период при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 295 448 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh, са утвърдени цени, считано от 01.07.2023 г. както следва: цена за достъп за небитови клиенти - 0, 03090 лв. /kW/ден; цена за достъп за битови клиенти - 0, 00959 лв. /kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0, 02108 лв. /kWh; цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение - 0, 04825 лв. /kWh.

ИЗПРАЩА преписката на Комисията за енергийно и водно регулиране за ново произнасяне при спазване на дадените в решението указания по тълкуването и прилагането на закона.

ОСЪЖДА Комисия за енергийно и водно регулиране да заплати на "Електроразпределение Север" АД, ЕИК[ЕИК], със седалище и адрес на управление: [населено място], представлявано заедно от членовете на Управителния съвет А. А. К. и Р. Г. Л., чрез адв. Н. Л., сумата в размер на 2547 лв. (две хиляди петстотин четиридесет и седем)- разноси по делото.

Решението подлежи на обжалване с касационна жалба пред Върховния административен съд в 14 –дневен срок от съобщаването му.

Съдия:

