



АНАЛИЗ

на дейността и финансовото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 30.06.2025 г. (одитиран)

1. Приходи, разходи и финансов резултат

През изминалото първо полугодие на 2025 г. са реализирани **2 232 790 МВтч** електроенергия, а за същия период на предходната 2024 г. са продадени **1 441 744 МВтч**. **Отчита се увеличение със 761 347 МВтч, възлизащо на 51,74%.**

Общият размер на реализираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД приходи от оперативна дейност през първото полугодие на 2025 г. възлиза на **660 403 хил.лв.**, при отчетени през същия период на предходната 2024 г. **480 586 хил.лв.** **Увеличението на общата приходна част е със 179 817 хил.лв. или 37,42%.** Основните си приходи (650 889 хил.лв) Дружеството е реализирало от продажби на електрическа енергия на регулиран пазар, балансиращ пазар и на свободен пазар, както и от услуги по осигуряване на разполагаема мощност за регулиране на системата.

Вследствие увеличения обем продажби, отчетените приходи значително превишават реализираните през предходния съпоставим период. Това се дължи основно на високия обем продажби на свободния пазар през месец януари 2025 г. и месец февруари 2025 г.. Сериозно увеличение се отчита при приходите от продажба на разполагаема мощност за първично и вторично регулиране (поради увеличена пределна цена на изкупуване от ЕСО ЕАД), както и нарастване приходите от балансиращия пазар. Приходите от продажба на регулирания пазар бележат намаление, основно поради изчислената от КЕВР по-ниска цена на енергията.

Справка за приходите от продажби към 30.06.2025 г. и към 30.06.2024 г.

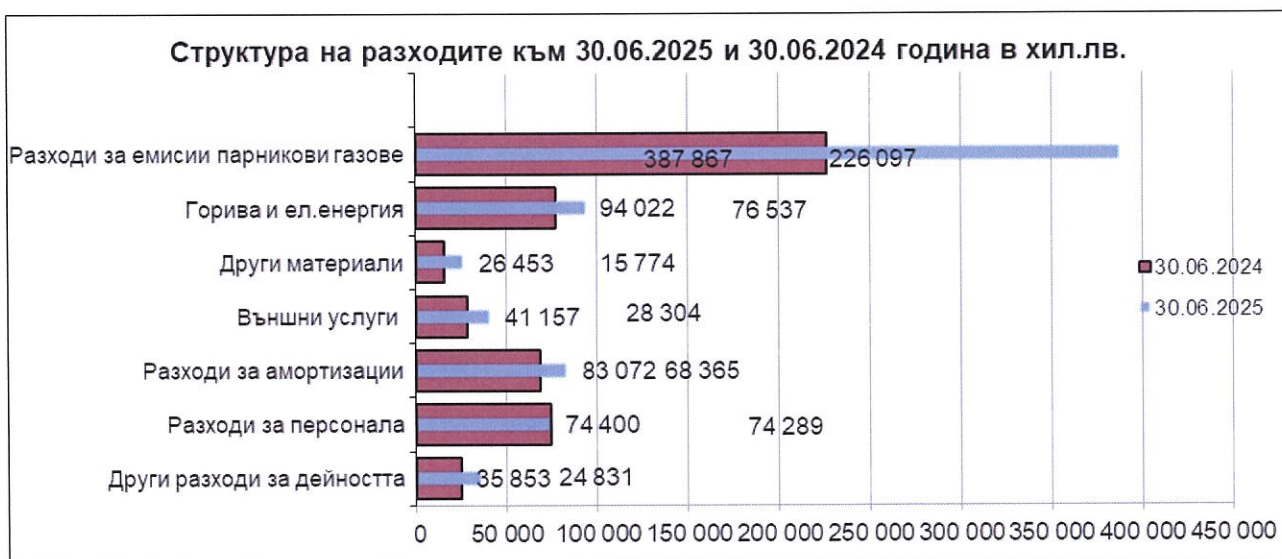
Приходи от продажби на ел. енергия и разполагаема мощност	за 6 месеца към 30.06.2025 г. (в хил.лв.)	за 6 месеца към 30.06.2024 г. (в хил.лв.)
Приходи от ел.енергия - регулиран пазар	372 028	454 644
Приходи от ел.енергия – свободен пазар	255 118	3 989
Приходи за участие регулиране нагоре	12 518	10 632
Приходи от продажба на ПР и ВР	9 389	1 924
Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО	1 836	2 194
Общо:	650 889	473 383

Въпреки увеличения обем продажби и ръста на приходите през изминалото първо полугодие на 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не беше в състояние да покрива в пълен размер разходите за дейността и формира отрицателен финансов резултат. За периода към 30.06.2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита загуба преди данъци в размер на **82 388 хил. лв.**, което е нарастване с **48 844 хил. лв.** на отрицателния финансов резултат спрямо отчетената загуба преди данъци в размер на **33 544 хил. лв.** за съпоставимият период на предходната 2024 г.

Разходи

Справка за разходите по икономически елементи към 30.06.2025 г. и 30.06.2024 г.

Наименование	за 6 месеца към 30.06.2025 г. (в хил.лв.)	за 6 месеца към 30.06.2024 г. (в хил.лв.)
Разходи за емисии на парникови газове	(387 867)	(226 097)
Гориво и ел.енергия	(94 022)	(76 537)
Други материали	(26 453)	(15 774)
Външни услуги	(41 157)	(28 304)
Разходи за амортизации	(83 072)	(68 365)
Разходи за персонала	(74 400)	(74 289)
Други разходи за дейността	(35 853)	(24 831)
Общо:	742 824	514 197



Основните разходи на дружеството са разходите за емисии на парникови газове, като за първото полугодие на 2025 г. разходите възлизат на 387 867 хил.лв, което е с 161 770 хил.лв. или с 71,55% повече в сравнение с отчетените разходи за парникови газове през същия период на предходната 2024 г., възлизащи в размер на 226 097 хил.лв. Увеличението се дължи основно на отчетеното по-високо нето производство за периода към 30.06.2025г. спрямо съпоставимия период на предходната 2024 г. Отчетено е и увеличение на цените на квотите през текущата 2025 г. спрямо предходната 2024 г. , поради което разходите за емисии на парникови газове превишават разходите за въглища с 301 498 хил.лв. (близо 4,5 пъти) и са с най-голямо относително тегло към общия обем разходи (над 52% от всички оперативни разходи).

За периода към 30.06.2025 г. вложените въглища за производство са на стойност 86 369 хил.лв., като през същия период на предходната 2024 г. те са в размер на 55 574 хил.лв. Отчетено е увеличение с 30 795 хил.лв., което се дължи на отчетеното по-високо производство. Отчетената разходна норма към 30.06.2025 г. възлиза на 450,86 груг/квтч, като е с 4,00 груг/квтч по-ниска спрямо отчетената през съпоставимият период на предходната

2024 г. - 454,86 груг/квтч, което се дължи на по-голямото натоварване на производствените мощности, респективно по-нисък относителен разход на ел. енергия за собствени нужди.

Отчетените разходи за персонала към 30.06.2025 г. са 74 400 хил.лв. и са с 111 хил.лв. повече или 0,15 % спрямо отчетените 74 289 хил.лв. за съпоставимия период. Увеличението е свързано с увеличение на максималния осигурителен праг, считано от 01.04.2025 г.

Извършената към 31.12.2024 г. преоценка на дълготрайните активи доведе до увеличение на балансовата стойност на активите, респективно до нарастване на разходите за амортизации възлизащи на 83 072 хил.лв. за периода към 30.06.2025 г., които са с 14 707 хил.лв. повече спрямо отчетените 68 365 хил.лв. за съпоставимия период.

Разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за таксата към ФСЕС в размер на 5% от приходите към 30.06.2025г. са в размер на 31 939 хил.лв. спрямо отчетените 22 812 хил.лв. през предходния период, което се дължи на отчетените по-високи приходи от продажба на ел. енергия.

С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г. беше продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. с изключение на сделките с балансираща енергия, необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД. Размерът на целевата вноска се изчислява за всяка сделка.

С Решение на Министерски съвет № 121 от 05 март 2025 г. за определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по § 3, ал. 1 от преходните и заключителните разпоредби на закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 300 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh за периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025г.

С Решение на Министерски съвет № 340 от 28 май 2025 г. беше отменено горепосоченото Решение на Министерски съвет № 121 от 05 март 2025 г. като считано от 01.07.2025г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 400 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025г.

Размерът на целевата вноска през изминалото първо полугодие на 2025 г. възлиза на 2 799 хил.лв., като през съпоставимия период на предходната 2024 г. целевата вноска е била в размер на 639 хил.лв.

Налагането на целевата вноска върху всяка отделно реализирана сделка на свободния пазар, както и върху продажбите на балансиращия пазар при излишък водят до изкривяване на пазарните цени. Високият ръст на ВЕИ мощности в страната и в Европа (основно ФЕЦ) води до небалансирано производство спрямо потреблението като се наблюдават излишъци от предлагане на ел. енергия в дневните часове и недостиг във вечерните. При това амплитудата на борсовите цени е доста широка като в дневните часове цените са ниски (дори нулеви и отрицателни), а в часовете на сутрешния и вечерния пик съответно са значително по-високи. С прилагането на таван върху приходите ефекта от високите пикови цени не може да бъде оползотворен от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, понеже голяма част от приходите се изземват като целеви вноски. Реализираните количества енергия в тези часове също са най-високи, поради което реално се изземват 20-30% от приходите на дружеството на краткосрочните сегменти на БНЕБ. Очакванията на Дружеството (във връзка с Решение на Министерски съвет № 340 от 28 май 2025 г.) са след 01.07.2025 г. разходите за целеви вноски да намаляят.

2. Други промени в бизнес средата

От средата на месец ноември 2024 г. беше отчетен ръст на борсовите цени на ел. енергията, което позволи на централата да увеличи продажбите си на свободния пазар, като тенденцията беше запазена и през месец януари 2025 г. и месец февруари 2025 г.

Доставките на енергийни услуги в България и Европа са все още силно зависими от цените на изкопаемите горива, а нарастващото увеличение на възобновяемата енергия в крайното потребление, все още не може да бъде гарантирано чрез алтернативни регулиращи мощности. Поради тези причини равновесието между електропроизводството и потреблението е застрашено от сериозни дисбаланси, в случай на рязко отпадане на традиционното електропроизводство от енергийния микс.

Динамиката на международните борсови пазари оказва неблагоприятно влияние върху стойността на разходите за емисии CO₂, които допълнително увеличават себестойността на произвежданата електрическа енергия.

Разрушената енергийна инфраструктура на Украйна доведе до недостиг на ел.енергия в региона, което рефлектира до увеличение на борсовите цени.

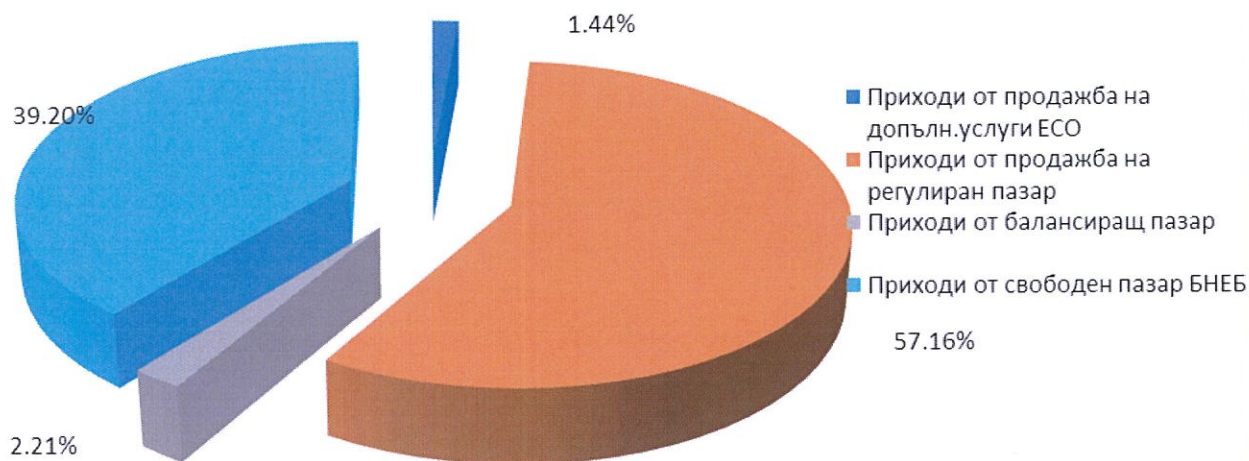
От друга страна регулаторните намеси в свободния пазар на ел. енергия и природен газ, изразяващи се най-вече в определяне на ценови тавани, както и определяне на компенсация за крайните потребители, изчисляващи се на база постигната борсова цена на сегмент „Ден напред“, силно ограничават търсенето на дългосрочни договори за покупка на ел.енергия.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не може да откаже предоставянето на системни услуги, поради обстоятелството, че представлява ключова стратегическа енергийна мощност, която участва пряко в управлението на електроенергийната система и чрез нея се осигурява сигурното и надеждно снабдяване с електрическа енергия. Въпреки увеличението на цената от 01.07.2024 г. предоставянето на допълнителни услуги на електроенергийният системен оператор не покриват в пълен размер себестойността на предоставяните услуги, поради съществуващи празноти в нормативната база.

На 10.02.2025 г. „ECO“ ЕАД успешно се присъедини към платформата PICASSO, която е фокусирана върху трансграничен обмен на балансираща енергия от активирани резерви за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR). Проектът PICASSO е международен проект, в който участват 26 оператора на преносни системи, членуващи в европейската асоциация на преносните оператори ENTSO-E.

Една от ключовите промени в резултат на присъединяването към проекта, считано от 01.04.2025 г. е методът на ценообразуване на балансиращата енергия при активиране на услугата aFRR. Платформата ще събира и подрежда според предложената цена всички налични предложения за балансираща енергия от aFRR, ще се изготвя т.нар. общ приоритетен списък, като също така се оптимизира активирането на балансираща енергия между различни LFC зони в рамките на трансграничния обмен, като се вземат предвид наличните преносни способности.

Структура на приходите от основна дейност на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД към
30.06.2025



Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на регулирания пазар през първото полугодие на 2025 г. формира 57,16 % от приходите от основна дейност на централата, а приходите от продажби на свободен пазар възлизат на 39,20 % от приходите от основна дейност.

Съгласно издадена Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., Министерът на енергетиката 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“, като тази промяна е отразена в Решение на КЕВР № Ц - 3 от 01.01.2025 г. 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.

В Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), с което бяха изменени цените, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., допълнителните количества определени със Заповед № Е-РД-16-2729/13.12.2024 г. в размер на 527 000 MWh са включени в общото количество електрическа енергия, които общественият доставчик следва да закупи, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители.

С Европейския зелен пакт от месец декември 2019 г. бе подновен ангажимента на Европейската комисия (ЕК) за продължаване на политиката за опазване на околната среда, като се цели постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

Намаляването на въглеродните емисии на енергийната система е поставено във фокуса на политиките на ЕК и е от решаващо значение за постигане на целите в областта на

климата през 2030 и 2050 г. Европейския зелен пакт предвижда развитие на енергиен сектор произвеждащ енергия основно от възобновяеми източници, декарбонизация на газа и извеждане от експлоатация на въглищните централи (най-късно в края на посочения период-2050г.).

От момента на представяне на Европейския зелен пакт в световен мащаб се случиха две събития, които предпоставиха изключителни трудности по отношение на реализацията на пакта – пандемията от Ковид-19 и войната в Украйна. Тези два фактора промениха перспективите за икономическо развитие на ЕС, както и възможностите за реализацията и постигане на амбициозните цели в предварително посочените срокове.

За осигуряване на адекватност на енергийния отрасъл в България в дългосрочна перспектива е от ключово значение запазване на електропроизводствени мощности, които имат ключова роля от една страна за генерацията, а от друга в регулирането на електроенергийната система (ЕЕС), както и изграждане на нови, чрез използване на иновативни, нисковъглеродни и устойчиви технологии. В краткосрочен план новите технологии не могат да бъдат въведени веднага. Нормалният инвестиционен процес изисква 3 до 4+ години от вземането на решение до крайната реализация (въвеждане в експлоатация). Замяната на въглищните централи с нови ВЕИ изисква големи мощности във ВЕЦ и хибридни технологии (ФЕЦ и системи за съхранение), респ. огромни инвестиции, реализацията на които трябва да бъде в съответствие и с екологичното законодателство. На 17.01.2023 г. беше представена визията на държавата за развитие на енергийния отрасъл в частта електроенергетика за периода 2023-2053 г., като по отношение на приоритетите за развитие/трансформация на отрасъла част от фокуса е поставен върху използване на съществуващите мощности от въглищната енергетика до 2030 г. за гарантиране на енергийната сигурност и въвеждане на технически решения за намаляване на емисиите.

Към настоящия момент не е приета нормативна рамка, регламентираща начина, по която да се разпредели тежестта по изпълнение на заетата в Националния план за възстановяване и устойчивост (НПВУ) цел към намаляване на емисиите CO₂, които България емитира поэтапно до края на 2025 г. с 40 % спрямо посочената в плана като релевантна 2019 г.

На 16 април 2025 г. България подаде искане за преразглеждане на ПВУ, както и за предвиждане на три нови реформи и четири инвестиции. Позицията на правителството в преговорите му с ЕК през последните два месеца включва предложението за отпадане на този етап на ангажимента за либерализация на пазара на дребно за битовите потребители, който да бъде въведен на по-късен етап, когато има адекватни механизми за защита на българските потребители, без каквито те ще бъдат изложени на цялата нестабилност на пазара. Правителството настоява и за отпадане на задължението за забраната на производството на електроенергия от въглища от 2038 година и запазване само на ангажимента за общо годишно ограничаване на въглеродните емисии, т.е. да отпадне необходимостта от уреждане на този ангажимент със закон.

Евентуалното приемане на намаление на емисиите спрямо базовата 2019 г. ще доведе до недостиг на енергия в страната и региона, допълнително значително увеличение на цените на ел. енергията в периода до 2025 г. и по-нататък. България от нетен износител на ел. енергия ще бъде нетен вносител, като ще зависи и от възможностите на другите държави да осигурят количества ел. енергия за износ. В тази връзка Парламентът на Република България прие решение, с което задължава Министерския съвет в срок до 31 март 2023 г. да предприеме всички необходими действия, въз основа на промяна в обективните обстоятелства, невъзможността на България да изпълни поетия ангажимент и с цел постигане на приоритетите на плана REPowerEU да отправи обосновано искане до Комисията, като направи предложение за изменение на Плана за възстановяване и устойчивост и да постигне съгласие и предварителна положителна оценка от ЕК за неговото изменение в няколко раздела. Целта е от плана да отпадне поетият ангажимент за намаляване

на въглеродните емисии от производство на електроенергия с 40% до края на 2025 г., вземайки изходните нива от 2019 г. Министерският съвет следва да предприеме такива действия, с които да гарантира привеждането на ангажиментите за декарбонизация в съответствие с общоевропейските цели, като се осигури работата на централите за въглища без ограничение поне до 2038 година.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ Комисията следва да определи за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги по реда на чл. 105, ал. 2 от ЗЕ, а именно: закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности въз основа на тръжна процедура. В тази връзка като ценообразуващи елементи са включени:

- резерв за първично регулиране на честотата (FCR) – 45 MW, остойностен по 50,00 лв./MW*h;

- резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR) – 155 MW, остойностен по 50,00 лв./MW*h;

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е един от основните участници в тръжните процедури за закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата и обменните мощности и автоматично вторично регулиране с цел балансиране на инсталираните мощности с динамично променяща се генерация, при което във връзка с увеличените пределни цени очаква да реализира допълнителни приходи от предоставена разполагаема мощност. Реализираните допълнителни приходи за периода от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. са в размер на 10 988 хил. лева. Допълнителните приходи от разполагаема мощност ще повишат възможността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да предлага количества ел. енергия на свободния пазар.

От друга страна увеличените разходи на ЕСО ЕАД за закупуване на разполагаемост водят до увеличаване на цената за достъп до електропреносната мрежа за производители. С решение Ц-17 от 30.06.2024 г., цената за достъп е променена от 2,43 лв/МВтч на 4,66 лв/МВтч. Увеличението на тази такса доведе до увеличение на разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за регулаторния период с около 6 171 хил. лева.

В рамките на действащото 51-во Народно събрание през месец ноември 2024 г. от групи народни представители беше внесен законопроект с който се предлага отлагане на реформата на пазара на електроенергия и пълната либерализация на пазара на електроенергия за битовите потребители с още две години с цел гарантиране и осигуряване на необходимото време за нейното изпълнение. Впоследствие тази законодателна инициатива не беше реализирана.

Във връзка с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката, обнародвани в ДВ. бр.44 от 30 май 2025г., както и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (изм., бр.46 от 06.06.2025г.) за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се създаде възможност за позициониране на свободния пазар на електроенергия.

На платформите на БНЕБ беше създаден механизъм, на който да се търгуват дългосрочни продукти с цел гарантиране на доставките и снабдяването на битовите крайни клиенти и предвидимост на разходите за балансиране. Беше предвидена възможност за обединение на производители на ел.енергия в балансираща група с координатор, която може да участва като продавач на организирани търгове на новия сегмент на БНЕБ.

Въз основа на

(А) Решение по т.1 от Протокол № 39/13.06.2025 г., на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

(Б) Решение по т.1.1. от Протокол № 28/13.06.2025 г., на Съвета на директорите на “Национална Електрическа Компания” ЕАД

(В) Решение по Решение по т.П.3. от Протокол № 41-2025/13.06.2025 г., на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг” ЕАД

се сключи договор № 25-СГ-6323002/ТЕЦ2 №19634 от 16.06.2025г. на основание чл.11,т.9 и чл.19,ал.1 и ал.2 от Правилата за търговия с електрическа енергия ПТЕЕ (изм., ДВ, бр.46 от 06.06.2025г.) за участие в стандартна балансираща група с координатор „Национална електрическа компания” ЕАД.

Във връзка с гореописаното беше създадена балансираща група с координатор НЕК ЕАД (в качеството на търговец на ел. енергия) и участници НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, която има необходимите характеристики на производствените мощности и може да предложи на новосъздадения сегмент (механизъм) пазарен продукт, удовлетворяващ в максимална степен количествата и специфичния профил на търсене на електроенергия за крайните снабдители. Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в балансираща група с координатор НЕК ЕАД осигурява възможности на дружеството за реализиране на приходи от продажби на ел.енергия на пазара за битовите крайни клиенти, понеже дава възможност на координатора на БГ да предложи конкурентен по отношение на цена и количество продукт. В БГ може да се постигне микс от цени и възможности за осигуряване на необходимите количества ел. енергия за крайните снабдители, да се задоволи необходимия диапазон от 50-70% флексабилност на потреблението на КС.

Включването на централата в обща балансираща група с НЕК ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с координатор на групата НЕК ЕАД е единствен към текущата ситуация вариант за осигуряване на непрекъсната работа на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Осигуряването на работата на част от мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез продажби на ел. енергия към НЕК ЕАД осигурява базата и възможността на централата да участва с допълнителни количества както на свободния, така и на балансиращия пазар, което е изключително важно за енергийната система на Р България, а и на региона и Европа като цяло.

На база актуализирани технико – икономически показатели, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва в балансиращата група със средна цена за 12 месечен период (от 01.07.2025г. до 30.06.2026г.) в размер на 304,96 лв/МВтч.

Цената в размер на 304,96 лв/МВтч би била достатъчна да покрие изцяло променливите производствени разходи, както и условно постоянните разходи (без разходите за амортизации) и разходи за инвестиционна програма за периода от 01.07.2025г. до 30.06.2026г. Предоставянето на количества на НЕК ЕАД в качеството му на координатор на балансираща група ще осигури средногодишно работата на нетни мощности в размер на 360 МВт, което ще позволи на централата да осигури количества и на останалите сегменти на свободния пазар, както и диапазон за регулиране на балансиращия пазар чрез предоставяне на мощности за първично и вторично регулиране.

Въз основа на

(А) Решение по т.1 от Протокол № 39/13.06.2025 г., на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

(Б) Решение по т.1.1. от Протокол № 28/13.06.2025 г., на Съвета на директорите на “Национална Електрическа Компания” ЕАД

се сключи договор №25-ИЕ-1123001/ТЕЦ2 №19633 от 16.06.2025г. на основание чл. 100, ал. 9, т. 2 във връзка с чл. 100, ал. 8 от Закона за енергетиката (изм. ДВ, бр.44 от 30.05.2025г.) и чл.11, т.18 и чл.26б от ПТЕЕ (изм., ДВ, бр.46 от 06.06.2025г.), за продажба на електрическа енергия на крайни снабдители чрез координатор на балансираща група на организирания борсов пазар на електрическа енергия.

Изготвил,

Станимир Генов
Икономист – плановик

Съгласувал

Сотир Сотиров
Главен счетоводител