

Годишен финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО во 2024 година

СКОПЈЕ, ФЕВРУАРИ 2025 ГОДИНА

СОДРЖИНА

ВОВЕД	3
I. ПРИХОДИ	4
II. РАСХОДИ	12
РЕЗИМЕ	23

Вовед

Врз основа на анализите на податоците за вкупните приходи и расходи од работењето за период од 01.01.2024 до 31.12.2024 година, АД МЕПСО изготви **Годишен финансиски извештај за работењето во деловната 2024 година.**

Во Годишниот финансиски извештај за работењето во 2024 година се презентирани показатели за:

- Остварените вкупни приходи, во кои доминантно учество имаат приходите од основната, регулирана дејност – пренос на електрична енергија, кои се базирани на податоците за пренесените количини на електрична енергија за потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа и количини на електрична енергија предадени на дистрибутивните системи. Истите се пресметани согласно регулираната просечна тарифа за услугата пренос на електрична енергија која е одобрена од Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги, која од 01.01 до 31.12.2024 година изнесуваше 0,2935 денари за киловат час т.е е зголемена за 13,68 % во однос на предходно важешката тарифа 0,2582 денари за киловат час.
- Согласно примената на Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија од 01.07.2014 година се утврдуваат пресметковните елементи и основите за формирање на тарифи за користењето на електропреносниот систем. Во Согласно со Одлуката на РКЕВУ бр.08-572/22 од 29 декември 2022 година која е во примена од 01.01.2023 година, просечната тарифа за вршење на регулираната енергетска дејност пренос изнесува 0,3113 ден/kWh, односно е намалена од 0,3407 ден/kWh на 0,3113 ден/kWh е и се состои од три пресметковни елементи, врз основа на кои АД МЕПСО го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем по тарифа која изнесува, за активна електрична енергија 0,2801 ден/kWh, за врвна активна моќност 15,1430 ден/kW, за прекумерно преземена реактивна електрична енергија 0,1121 ден/kvarh.
- Во согласност со Одлуката на РКЕВУ УП1 бр.08-398/23 од 27 јуни 2023 година, од 01 Јули 2023 година просечната тарифа за вршење на регулираната енергетска дејност пренос се намалува за 17,06%, од 0,3113 ден/kWh на 0,2582 ден/kWh, и се состои од три пресметковни елементи врз основа на кои АД МЕПСО го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем по тарифа која по пресметковни елементи изнесува и тоа: за активна електрична енергија 0,2324 ден/kWh, за врвна активна моќност 12,4553 ден/kW и за прекумерно преземена реактивна електрична енергија 0,0930 ден/kvarh.
- Во согласност со Одлуката на РКЕВУ УП1 бр.08-882/23 од 22 декември 2023 година, која е во примена од 01 јануари до декември 2024 година, просечната тарифа за вршење на регулираната енергетска дејност пренос се зголемува за 13,68%, од 0,2582 ден/kWh на 0,2935 ден/kWh, и се состои од три пресметковни елементи врз основа на кои АД МЕПСО го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем по тарифа која по пресметковни елементи изнесува и тоа: за активна електрична енергија 0,2656 ден/kWh, за врвна активна моќност 13,6690 ден/kW и за прекумерно преземена реактивна електрична енергија 0,1063 ден/kvarh.
- Презентираните вкупни приходи во деловната 2024 година се прикажани според книговодствената евиденција и документација, а како најголеми ставки се издвојуваат остварените приходи од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија и приходите од прекуграничните преносни капацитети.

- Остварените вкупни расходи во анализираниот период се согласно книговодствената евиденција и документација, во кои со повисоки вредности се издвојуваат: амортизацијата, трошоците за системски услуги- трошоците кои произлегуваат од балансниот механизам, трошоците за aFRR балансен капацитет и mFRR балансен капацитет, трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа, трошоците за користење на интерконективните системи - транзит на електрична енергија и сл.

Приходи

Во деловната 2024 година во АД МЕПСО вкупните приходи се остварени во висина од 6.579.874 илјади денари или 106,99 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2024 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2024 година)

11. Приходите од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, се реализирани во висина од 1.765.138 илјади денари или 28,70 милиони евра.

Реализираните приходи од регулираната енергетска дејност од 1.765.138 илјади денари во 2024 година бележат зголемување од 58.900 илјади денари или 0,96 милиони евра или 3% повеќе, компарирајќи ги со остварените од минатата година во висина од 1.706.238 илјади денари 27,74 милиони евра. Приходите од регулираната енергетска дејност бележат зголемување пред се поради зголемената регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија и поради повеќе пренесените килчини на електрична енергија за 4 GWh.

Имено, регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија во 2024 година (во периодот од јануари до декември од 2024 година) изнесува 0,2935 ден/kWh т.е е зголемена за 13,68 % ден/kWh во однос на претходната важешка тарифа од 0,2582 ден/kWh.

Регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија во 2023 година (во периодот од јануари до јуни од 2023 година) изнесуваше 0,3113 ден/kWh т.е е намалена за 8,66 % ден/kWh во однос на претходната важечка тарифа, додека во периодот од јули до декември од 2023 година е намалена за 17,06% и изнесува 0,2582 ден/kWh.

Пренесените количини на електрична енергија во 2024 година од 5.895 GWh се за 4 GWh повисоки или скоро на исто ниво во однос на пренесените количини од 5.891 GWh во 2023 година.

(Прилог Табела 6 Регулирани просечни тарифи за регулирана енергетска дејност пренос и организирање и управување со пазарот на електрична енергија)

11(а+б +в) Приходот од регулираната дејност, пренос на електрична енергија, во 2024 година изнесува 1.765.138 илјади денари и ги содржи приходите од преносот на активната електрична енергија на износ 1.565.760 илјади денари, приходите од врвната активна моќност на износ од 174.087 илјади денари и на прекумерно превземената реактивна енергија во вредност од 25.291 илјади денари.

период	врвна активна моќност		активна ел.енергија		прекумерно превземена реактивна енергија		вкупен износ од пренос
	kW	во денари	kWh	во денари	kvarh	во денари	во денари
1	2	3	4	5	6	7	8 (3+5+7)
01.01.2023 - 31.12.2023	12.190.826	168.202.038	5.891.506.813	1.510.861.611	265.028.227	27.174.910	1.706.238.559
01.01.2024 - 31.12.2024	12.735.850	174.086.340	5.895.153.136	1.565.760.672	237.920.744	25.290.975	1.765.137.987

Или, приходите од поединечните пресметковни елементи по квартали се презентирани во табелата што следи подолу во содржината од текстов.

период	врвна активна моќност		активна ел.енергија		прекумерно превземена реактивна енергија		вкупен износ од пренос
	kW	во денари	kWh	во денари	kVarh	во денари	во денари
1		3	4	5	6	7	8 (3+5+7)
01.01.2024 - 31.03.2024	3.548.641	48.511.079	1.772.899.697	470.882.159	64.756.815	6.883.650	526.276.888
01.04.2024 - 30.06.2024	2.708.607	37.027.992	1.108.393.630	294.389.348	68.106.454	7.239.716	338.657.056
01.07.2024 - 30.09.2024	2.751.486	37.601.320	1.235.607.518	328.177.357	53.938.345	5.733.646	371.512.323
01.10.2024 - 31.12.2024	3.727.116	50.945.949	1.778.252.291	472.311.808	51.119.121	5.433.963	528.691.720
01.01.2024 - 31.12.2024	12.735.850	174.086.340	5.895.153.136	1.565.760.672	237.920.735	25.290.975	1.765.137.987

I.1a Приходите од пренесената активна електрична енергија ги сочинуваат приходите кои се остварени од фактурирањето за пренесената електрична енергија на ЕВН Дистрибуција и приходи што се остварени од фактурирањата за пренесените количини на големите-директните потрошувачи, или приходите од активна електрична енергија се на износ од 1.565.760 илјади денари или 25,46 милиони евра во 2024 година. Истите се повисоки за 4% или за 54.899 илјади денари (0,89 милиони евра), споредно со минатогодишните остварувања во висина од 1.510.861 илјади денари или 24,57 милиони евра за истиот пресметковен елемент. Повисоката вредност на приходите од активната електрична енергија во 2024 година е резултат на зголемената вредност за надоместокот на активна електрична енергија и нешто повисоките пренесени количини на електрична енергија.

Во деловната 2024 година, во периодот од јануари до декември од 2024 година надоместокот за активна електрична енергија изнесува 0,2656 ден/KWh.

Во деловната 2023 година, во периодот од јануари до јуни од 2023 година надоместокот за активна електрична енергија изнесува 0,2801 ден/KWh, додека во периодот од јули до декември од 2023 година надоместокот е намален и изнесува 0,2324 ден/KWh.

I16. Приходите од врвната активна моќност, согласно примената на Тарифниот систем за пренос и пазар на електрична енергија, се реализирани во висина од 174.087 илјади денари или 2,83 милиони евра. Остварените приходи по овој основ се повисоки за 3% во споредба со остварувањата од 168.202 илјади денари во минатата 2023 година, како резултат на корегираниот тарифа за врвна активна моќност.

Во деловната 2024 година, во периодот од јануари до декември од 2024 година надоместокот за врвна активна моќност изнесува 13,6690 ден/KW.

Во периодот од јануари до јули од 2023 година надоместокот за врвна активна моќност изнесува 15,1430 ден/KW, додека во втората половина од годината надоместокот за врвна активна моќност беше намален и изнесуваше 12,4553 ден/KW.

I1в. Приходите од прекумерно превземената реактивна електрична енергија, во 2024 година се реализирани во висина од 25.291 илјади денари или 0,41 милиони евра и се 7% пониски од минатогодишните остварувања на износ од 27.175 илјади денари. Остварените приходи по овој основ зависат од однесувањето, односно од превземањата на активната електрична енергија од пооделни поголеми потрошувачи, но и од надоместокот-тарифата за овој пресметковен елемент, и во деловната 2024 година надоместокот за реактивната енергија изнесуваше 0,1063 ден/kVarh.

Во периодот јануари-јуни од 2023 година надоместокот за прекумерно превземената реактивната енергија изнесуваше 0,1121 ден/kVarh, додека во втората половина од годината, т.е, во периодот од јули до декември изнесува 0,0930 ден/kVarh.

Балансен механизам

На 28.06.2019 од страна на Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија одобрени се "Правилата за балансирање на електроенергетскиот систем" (Решение бр. 02-2468/1 од 28.06.2019 година) и истите стапија на сила на 01.01.2020 година.

Балансен капацитет и балансна енергија

За потребата за балансирање на електроенергетскиот систем, согласно правилата за балансирање ОЕПС има обврска да обезбеди:

2. Системски услуги – балансна енергија

1.2а. Приходите од секундарна регулација во 2024 година се реализираа на износ од 102.275 илјади денари, за активирана aFRR балансна енергија од 28.245 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Во 2023 година приходите од секундарна регулација за активирана aFRR балансна енергија се реализираа на износ од 112.179 илјади денари, за активирана aFRR балансна енергија од 32.203 MWh електрична енергија за регулација надолу.

1.2б. Приходите од терциерна регулација во 2024 година се реализираа на износ од 149.735 илјади денари, за активирана mFRR балансна енергија од 81.387 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Приходите од терциерна регулација во 2023 година се реализираа на износ од 222.521 илјади денари, за активирана mFRR балансна енергија од 106.063 MWh електрична енергија за регулација надолу.

1.3. Приходите од отстапување на БОС или приходите од балансирање кои се јавуваат како приходи поради повеќе превземена електрична енергија од електроенергетскиот систем од планираните количини, во 2024 година изнесуваат 1.747.714 илјади денари или 28,42 милиони евра. Минатата 2023 година по овој основ се остварија приходи во висина од 1.111.557 илјади денари или 18,07 милиони евра.

Согласно Правилата за балансирање, сите учесници на пазарот на електрична енергија, се балансно одговорни и учествуваат во процесот на порамнување на отстапувањата. Балансниот механизам е така конципиран да за превземената електрична енергија од ЕЕС, балансно одговорната страна (БОС) му плаќа на ОЕПС по цената на порамнување, додека за оставената електрична енергија во ЕЕС, ОЕПС му плаќа на БОС по цената на порамнување. Во процесот на финансиското порамнување ОЕПС е финансиски неутрален, освен во делот на разликата во цената на електричната енергија од компензација.

Поради енормното зголемување на цената на електричната енергија на европските берзи, како и недоволното производство на електрична енергија од домашните производители, дел од БОС континуирано ја намалува набавката на електрична енергија од

отворениот пазар, која требаше да ја испорачуваат на своите потрошувачи и ја користеа балансната енергија на АД МЕПСО, за нивно снабдување. Ова доведе до поголеми отстапувања на БОС, а со тоа и до зголемување на трошоците за порамнување на отстапувањата кои БОС треба да ги плати на АД МЕПСО.

1.4. Компензација Fskar на несакани отстапувања - Поради физичката природа на интерконективната мрежа постојат неизбежни отстапувања помеѓу номинираните и реалните физички текови на електрична енергија, поради тоа овие отстапувања се нарекуваат несакани отстапувања.

Во процесот на балансирање на електроенергетскиот систем се јавуваат несакани отстапувања према другите електроенергетски системи, поради тоа потребно е несаканите отстапувања финансиски да се порамнат преку процесот Fskar, кои се одредуваат како разлика помеѓу реалните физички размени (измерени податоци) и номинираните размени на електрична енергија во и надвор од земјата за даден период на порамнување. По тој основ АД МЕПСО во 2024 година оствари приходи во висина од 477.710 илјади денари или 7,77 милиони евра, додека минатата 2023 година, се остварени приходи во вредност од 520.875 илјади денари или 8,47 милиони евра.

1.5. Приходите од ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот, транзит на електрична енергија во 2024 година се реализирани на износ од 39.633 илјади денари или 0,64 милиони евра и се пониски за 73% или 106.819 илјади денари или 1,74 милиони евра, во споредба со минатата година кога истите се реализираа на износ од 146.452 илјади денари или 2,38 милиони евра.

Овие приходи произлегуваат од посебниот систем на меѓународна пресметка, наречен ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизам за пресметка (компензација на преносните системи), според кој механизам се дефинира заеднички Европски фонд, на 42 земји членки на ЕНТСО-Е. (European Network of Transmission System Operators of Electricity). Приходите остварени по основ на транзит на секој преносен систем оператор (ТСО) се базираат на искористеноста на неговата мрежа за пренос-транзит на електрична енергија, при што во пресметките се користат правила (формули) каде освен количината на пренесената електрична енергија битни фактори се и развиеноста на преносната мрежа, висината на загубите на електричната енергија како и цената по кои загубите се плаќаат.

По основ на ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот – транзитот во 2024 година имаме помалку нето финансиски приливи и тие изнесуваат 18.947 илјади денари или 0,31 милиони евра, додека минатата година по овој основ се остварија нето приходи на износ од 88.656 илјади денари или 1,44 милиони евра. Кај приходите од транзит постои значително отстапување во однос на приходите остварени во 2023 година, од причина што повеќе фактори имаат свое влијание на нивната реализација односно се зависни од повеќе сложени варијабилни елементи, кои тешко можат да се предвидат.

Приходи и расходи- трошоци од транзитот на ел. енергија
(ITC механизам за пресметка) за 2024 година,

I - XII 2023 година				I - XII 2024 година		разлика 2024-2023		индекси
конто	000 ден	во евра	000 ден	во евра	000 ден	во евра		
1	2	3	4	5	6(4-2)	7(5-3)	8 (4/2)	
1 .приходи	7423	146.452	2.381.333	39.633	644.439	(106.819)	(1.736.894)	27
2 расходи	41963	57.796	939.772	20.686	336.358	(37.110)	(603.415)	36
нето приходи (1-2)		88.656	1.441.561	18.947	308.081	(69.709)	(1.133.480)	21

1.6. Приходите од алокација на прекуграничните преносни капацитети во деловната 2024 година изнесуваат 2.164.449 илјади денари или 35,19 милиони евра. Истите се пониски за 53% или пониски за 2.441.167 илјади денари, или 39,69 милиони евра во споредба со остварените 4.605.616 илјади денари во 2023 година или 74,89 милиони евра.

1	конто	I - XII 2023		I - XII 2024		разлика 2024-2023		индекс
		во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	
2	3	4	5	6(4-2)	7(5-3)	8(4/2)		
1 приходи	7421	4.605.616	74.888.065	2.164.449	35.194.293	(2.441.167)	(39.693.772)	47
2 расходи	41965	1.122.237	18.247.756	570.339	9.273.805	(551.898)	(8.973.951)	51
нето приходи (1-2)		3.483.379	56.640.309	1.594.110	25.920.488	(1.889.269)	(30.719.821)	46

При тоа нето приходите по основ на алокација во 2024 година изнесуваат 1.594.110 илјади денари или 25,92 милиони евра, поради настанатите трошоци по истиот основ во висина 570.339 илјади денари или 9,27 милиони евра. Нето приходите во 2024 година се пониски за 1.889.269 илјади денари или 30,72 милиони евра од нето приходите за алокација на прекуграничните преносни капацитети во 2023 година кои изнесуваа 3.483.379 илјади денари или 56,64 милиони евра.

Со Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети се уредува начинот на пресметка на расположивите прекугранични капацитети, доделување на прекуграничните преносни капацитети, при тоа водејќи сметка за загушувањата во електропреносниот систем, плаќањата при користењето на прекуграничните преносни капацитети во случај на загушувања на електропреносниот систем и интерконективните далекуводи и објавување на податоците. АД МЕПСО како оператор на електропреносниот систем, расположивите преносни капацитети ги доделува на транспарентен, недискриминаторен и пазарноориентиран начин. Аукциите за доделување на правото на користење на прекугранични преносни капацитети, може да се спроведуваат во следниве временски рамки, годишно, месечно, дневно ниво и во текот на денот (intra-day).

Имено, новите Правила за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во Октомври 2023 година, а почнаа да се применуваат од јануари 2024 година. Согласно Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети, АД МЕПСО спроведува постапка и ги доделува расположивите прекугранични преносни капацитети на годишно и месечно ниво.

Според новите правила АТЦ, на Македонско-Грчката (МК-ГР) граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) во Подгорица и АД МЕПСО од таму остваруваат само приходи од алокација.

Според новите правила АТЦ, на Македонско-Косовската (МК-ХК) граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) во Подгорица и АД МЕПСО од таму остваруваат само приходи од алокација.

На Македонско-Српската (МК-РС) граница воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно Договорот со АД Електромрежа на Србија (АД ЕМС), АД МЕПСО ги спроведува годишните и месечните аукции на оваа граница, додека АД ЕМС ги спроведува дневните и intra day аукции. Половина од приходите добиени од спроведените годишни и месечни аукции на МК-РС граница се префрлаат на АД ЕМС – Електромрежа на Србија, а од дневните аукции кои ги спроведува АД ЕМС, АД МЕПСО има само приход.

На Македонско-Бугарската (МК-БГ) граница, исто така воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно Договорот со ЕСО ЕАД, АД МЕПСО ги спроведува годишните и месечните аукции на оваа граница, додека ЕСО ЕАД ги спроведува дневните аукции. Половина од приходите добиени од спроведените годишни и месечни аукции на МК-БГ граница се префрлаат на ЕСО ЕАД Бугарија, а од дневните аукции кои ги спроведува ЕСО ЕАД Бугарија, АД МЕПСО има само приход.

1.7. Приходите од камати и позитивни курсни разлики во 2024 година на износ од 69.361 илјади денари се однесуваат на камати од редовното работење и позитивни курсни разлики и се 25% повисоки од реализираните од минатата година на износ од 55.711 илјади денари.

Приходите по основ на затезни камати од неповрзани друштва се реализираа во 2024 година во висина од 65.419 илјади денари, додека во 2023 година 42.032 илјади денари, приходите по основ на камати од банки се реализираа на износ од 9 илјади денари а во 2023 година 153 илјади денари. Приходите од позитивните курсни разлики на крајот на 2024 година се реализираа на износ од 3.932 илјади денари и се 70% пониски од остварените во 2023 година во висина од 13.195 илјади денари.

1.8. Приходи од судски спорови во деловната 2024 година се евидентирани на износ од 558 илјади денари, додека во минатата 2023 година се реализираа во висина од 114 илјади денари.

1.9. Приходите од надомест на штети во висина од 11.732 илјади денари се однесуваат на остварените приходи од наплатените оштетни побарувања од пријавените имотни штети на осигурителните компании и оштетни побарувања по основ на каско осигурување на моторните возила. Во оваа вредност е содржан износ од 7.547 илјади денари, пресметан бонус за 2022 година од осигурителната компанија Винер Виена Иншуренс груп Скопје. Минатата година, приходите од надоместот на штети изнесуваа 5.845 илјади денари, со пресметан бонус за 2019 година во вредност од 3.858 илјади денари од осигурителната компанија Винер Виена Иншуренс груп Скопје.

1.10. Приходите остварени по основ на надоместок за приклучоци се реализираа во висина од 16.580 илјади денари кои се скоро со идентична вредност на минатогодишните остварувања и овие приходи се однесуваат за извршениот приклучок на електроенергетски објект трафостаница и далекувод од термоелектраната топлана ТЕ-ТО од Скопје.

1.11. Приходите остварени по основ на грант (Сискон – Сименс), во висина од 1.069 илјади денари се приходи кои се остваруваат согласно склучен Договор за грант од 22.02.2016 година, со WBIF (Western Balkan Investment Framework - Западно Балканска Инвестициона Рамка,) а се однесуваат за Договор бр.02-5077 од 29.09.2017 со Конзорциум Сименс Белград и Сискон Драгиша-Скопје за Проектот “Проширување на SKADA- системот за Трафостаницата во Дуброво”, кој што е дел од Проектот Интерконекција Македонија-Албанија. Имено дел од Проектот Интерконекција Македонија -Албанија е финансиран од грант, а остатокот е финансиран согласно Договор за заем бр 46274 од ЕБРД- Европска банка за обнова и развој, со кој се е финансира Проектот Интерконекција Македонија Албанија и од сопствени средства.

1.12. Приходите остварени по основ на грант – Тринити, се однесуваат на добиениот грант за Прекугранично управување со обновливи извори и енергии, Приходи остварени по основ на грантови од проекти финансирани од Европската Комисија преку програмата Horizon 2020. Horizon 2020 е најголема програма за

истражување и иновации на Европската унија за период од 7 години (2014-2020). Програмата е средство за поттикнување на економскиот раст и создавање на работни места. Преку оваа програма сме учествувале во овие проекти:

- SEETSOC- South- East European TSO Callenges, Проектот беше реализиран во периодот од јануари 2010 до декември 2012 година
- CROSSBOW- CROSS- BOrder management of variable renewable energies and storage units enabling a transnational Wholesale market, кој беше реализиран во периодот од ноември 2017 до ноември 2021 година
- TRINITY- TRAnssmission system enhancement of regioNal borders by means of IntelligentT market technology, проектот е реализиран во периодот од октомври 2019 до октомври 2023 година, Приходи по овој грант во овој период се реализирани на износ од 897 илјади денари

I.13. Приходите остварени по основ на грант– WAMS (Wide Area Monitoring System), овие средства се добиени согласно Договорот за Грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка), со кои се финансира дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија. Со дел од Грантот од WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка) се финансира склучениот Договор за WAMS (Wide area monitoring System - (систем за мониторинг на фазори). Склучениот Договорот за WAMS (Wide area monitoring System) - систем за мониторинг на фазори е дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија кој се финансира од Договорот за грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework). Истите во овој период се реализирани во вредност од 1.320 илјади денари.

I.14. Приходите остварени по основ на грант – Кончар Кет / Енергоинвест, во 2024 година се евидентирани во вредност од 11.862 илјади денари.

Приходите по овој основ се добиени согласно Договорот за Грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка), со кои се финансира дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија. Со дел од Грантот од WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка) се финансира склучениот Договор со Кончар Кет (Лот 2) и Договорот со Енергоинвест (Лот 1).

Склучениот Договор со Енергоинвест (Лот 1) се однесува на изградбата на 400 кВ далекувод од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско-албанската граница, додека склучениот Договор со Кончар Кет (Лот 2) се однесува на изградбата на 400/110 кВ ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2. Двата Договора се дел од Проектот Интерконекција Македонија – Албанија и се финансирани од Договорот за Грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка), со кои се финансира дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија.

I.15. Приходите од поранешни години се остварени приходи на износ од 14 илјади денари и во најголем дел се однесуваат на остварени приходи по основ на заокружување.

I.16. Приходите од наплатени гаранции во 2024 година се остварени приходи на износ од 400 илјади денари од ЕКЦ.

I.18. Приходите од надомест на штети се остварени приходи на износ од 1.823 илјади денари, а се однесуваат на остварени приходи по основ на штети од компанијата Југохром од Јегуновце.

I.20. Приходите по други основи во 2024 година се остварени во висина од 17.604 илјади денари. Во оваа ставка на приходи вклучени се приходите од размена на оперативни

податоци за ЕНТСО -е на износ од 886 илјади денари, приходите од награди-бонуси од телекомуникациски оператори на износ од 2.593 илјади денари, приходите од посредување во промоција на услуги со обврска за ДДВ се на износ од 13.970 илјади денари. Останатите приходи се евидентирани на износ од 155 илјади денари.

I. Вкупните приходи на износ од 6.579.874 илјади денари или 106,99 милиони евра реализирани во деловната 2024 година се пониски за 23% во однос на остварените вкупни приходи во 2023 година на износ од 8.551.747 илјади денари или 139,05 милиони евра што значи има намалување од 1.971.873 илјади денари или 32,06 милиони евра.

На намалувањето на вкупните приходи значително влијание имаа остварените приходи од алокацијата за прекуграничните преносни капацитети кои се пониски за 53% или 39,70 милиони евра. Приходите од доделувањето на прекуграничните преносни капацитети во минатата 2023 година беа реализирани на износ од 4.605.616 илјади денари или 74,89 милиони евра, а за истиот период од 2024 година се евидентирани во висина од 2.164.449 илјади денари или 35,19 милиони евра.

Компаративната анализа покажува дека, пониски се и евидентираниите приходи од системските услуги- балансната енергија, кои се реализираа на износ од 252.010 илјади денари или 4,10 милиони евра во 2024 година и кои бележат намалување од 25 % т.е 82.690 илјади денари или 1,34 милиони евра споредено со остварените во 2023 година на износ од 334.700 илјади денари или 5,44 милиони евра.

Намалувањето на вкупните приходи се должи и на намалувањето на приходите остварени по основ на компензација-FSкар механизмот за пресметка, кои се реализираа на износ од 477.710 илјади денари или 7,77 милиони евра во 2024 година или бележат намалување од 8 % (или 43.165 илјади денари 0,70 милиони евра) во споредба со минатата година кога изнесуваа 520.875 илјади денари или 8,47 милиони евра во 2023 година.

Намалувањето на вкупните приходи се должи и на намалувањето на приходите остварени по основ на ИТС механизмот за пресметка, кои се реализираа на износ од 39.633 илјади денари или 0,64 милиони евра во 2024 година или бележат намалување од 73 % (или 106.819 илјади денари или 1,74 милиони евра) во споредба со минатата година кога изнесуваа 146.452 илјади денари или 2,38 милиони евра.

За разлика од предходно спомнатите приходи кои имаа свое вијание на остварените вкупни приходи, во 2024 година, има приходи кои бележат зголемување во однос на минатогодишните остварувања. Приходи од регулираната енергетска дејност-пренос на електрична енергија, се зголемени за 3% или 58.900 илјади денари или 0,96 милиони евра, како резултат на зголемената регулирана просечна тарифа за пренос од 13,68% која што беше со важност и во примена во текот годината, исто така и незначителното зголемување на пренесените количини на електрична енергија имаа свое влијание на остварените повисоки приходи од преносот на електричната енергија.

Пренесените количини на електрична енергија се скоро идентични со пренесените во минатата година, пренесените количини на електрична енергија во 2024 година од 5.895 GWh се за 4 GWh повисоки во однос на пренесените количини од 5.891 GWh во 2023 година.

Највисока ставка која има значително влијание на остварените вкупни приходи и нивно зголемување во 2024 година се приходите остварени по основ на балансирањето отстапувањето, те дебалансите на балансно одговорните страни. Остварените приходи по основ на отстапувања-дебалансите се реализираа во 2024 година на износ од 1.747.714 илјади

денари или 28,42 милиони евра или бележат зголемување од 57% или 636.157 илјади денари или 10,35 милиони евра, споредено со отстапувањата остварени во минатата 2023 година на износ од 1.111.557 илјади денари или 18,07 милиони евра.

II. Расходи

Во деловната 2024 година АД МЕПСО оствари приходи во вкупен износ од 6.579.874 илјади денари или 106,99 милиони евра и расходи во вкупен износ од 6.050.379 илјади денари или 98,38 милиони евра, при што се оствари позитивен финансиски резултат од редовното работење на износ од 529.495 илјади денари или добивка за деловната година од 8,61 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2024 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2024 година)

II. Остварените вкупни расходи на износ од 6.050.379 илјади денари (98,38 милиони евра) компарирани со вкупно остварените расходи од минатата година на износ од 7.645.097 илјади денари (124,31 милиони евра) покажуваат дека истите бележат намалување од 21% или 1.594.718 илјади денари или 25,93 милиони евра.

II.1. Позначајна ставка на трошоци претставува **амортизацијата**, која за анализираниот период, деловната 2024 година изнесува 430.567 илјади денари или 7,00 милиони евра. Вредносното трошење на основните средства, амортизацијата е за 10% пониска во споредба со претходната година, кога се реализира во вредност од 479.038 илјади денари. Имено, амортизацијата се пресметува со примена на стапките на амортизација утврдени со сметководствените политики на АД МЕПСО на вредноста на основните средства со состојба на 31.12.2023 година, зголемени за новонабавените и активирани основни средства во тековната 2024 година.

II.2. Ставката на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар во деловната 2024 година изнесува 29.182 илјади денари. Трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар се за 21 % пониски споредено со остварените во 2023 година на износ од 37.118 илјади денари.

II.3. Трошоците за сопствена потрошувачка на електрична енергија во 2024 година се евидентирани на износ од 35.644 илјади денари, за 5.445.735 kWh електрична енергија, а минатата година во 2023 година се евидентирани на износ од 45.940 илјади денари, за 5.290.232 kWh електрична енергија, и се однесуваат на трошоци за набавка на електрична енергија за сопствена потрошувачка на трафостаниците, административната зграда и останатите електроенергетски објекти. Набавката на електрична енергија за сопствени потреби на АД МЕПСО се набавува на слободниот пазар на електрична енергија во отворени, транспарентни и недискриминаторни постапки за јавни набавки.

II.4. Инвестиционото и тековното одржување кое ги опфаќа услугите за одржување се остварени во висина од 88.908 илјади денари (од кои за тековно одржување на коли, износ од 12.200 илјади денари,) и се 10% пониски од минатогодишните трошоци за одржување кои беа реализирани на износ од 99.039 илјади денари. Реализацијата на оваа ставка на трошоци зависи од динамиката и активностите во одржувањето на електроенергетските објекти и постројки (далекуводи, трафостаници, прекинувачи, изолатори и сл.)

Со стапувањето на сила на Законот за енергетика и согласно законските одредби во истиот и донесените подзаконски акти, електропреносниот систем оператор системските услуги е обврзан да ги набавува на слободниот пазар на електрична енергија. Со донесените подзаконски акти, Правилата за балансирање, Правилата за купување и продавање на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област, управувана од страна на АД МЕПСО, Правилата за набавка на балансен капацитет и балансна енергија за секундарна регулација и Правилата за набавка на балансен капацитет и балансна енергија за терциерна регулација и примената на истите од јануари 2020 година, во расходната страна од билансите се јавуваат нови ставки.

II.5. Трошоците системските услуги, кои ги сочинуваат закупот на балансниот капацитет и балансната енергија кои се неопходни за сигурна и стабилна работа на електроенергетскиот систем во 2024 година се реализираа на износ од 2.104.837 илјади денари или 34,22 милиони евра. Истите во 2023 година беа евидентирани на износ од 2.694.894 илјади денари или 43,82 милиони евра. Трошоците за системски услуги за 2024 година се пониски од минатогодишните остварувања за 22%, или за 9,60 милиони евра поради понискиот износ на трошоците на балансниот капацитет за 42% или 11,82 милиони евра, додека трошоците за балансната енергија се повисоки за 14 % или 2,23 милиони евра. Имено, трошоците за закупот на балансниот капацитет за 2024 година беше реализиран во вредност од 1.020.239 илјади денари или 16,59 милиони евра, а минатата година 1.747.412 илјади денари или 28,41 милиони евра или бележи намалување од 42% или 727.173 илјади денари или 11,82 милиони евра. Трошоците за балансната енергија во 2024 година беа реализирани во вредност од 1.084.598 илјади денари или 17,64 милиони евра, додека во 2023 година на износ од 947.482 илјади денари или 15,41 милиони евра, односно истите се повисоки за 137.116 илјади денари или 2,23 милиони евра или 14 %

II.5 а Трошоците за закуп на балансниот капацитет во 2024 година изнесуваат 1.020.239 илјади денари или 16,59 милиони евра додека минатата година беа реализирани на износ од 1.747.412 илјади денари или 28,41 милиони евра т.е се пониски за 727.173 илјади денари или 11,82 милиони евра или 42% пониски.

II.5а-1. Трошоците за активиран aFRR балансен капацитет, во 2024 година се реализираа на износ од 418.098 илјади денари или 6,80 милиони евра за 108.051 MW секундарна регулација нагоре и 108.051 MW надолу,

Трошоците за активиран aFRR балансен капацитет во 2023 година се реализираа на износ од 473.514 илјади денари или 7,70 милиони евра за 119.597 MW секундарна регулација нагоре и 119.597 MW надолу.

II.5а-2. Трошоците за активиран mFRR балансен капацитет, во 2024 година се реализираа на износ од 602.141 илјади денари или 9,79 милиони евра за 966.714 MW терциерна регулација нагоре и 140.127 MW надолу.

Трошоците за активиран mFRR балансен капацитет, во 2023 година се реализираа на износ од 1.273.898 илјади денари или 20,71 милиони евра за 1.121.572 MW терциерна регулација нагоре и 165.225 MW надолу.

**РАСХОД за набавка на балансен капацитет (системски услуги)
за 2023 година**

		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		вкупно 2023 година	
конто		во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10(2,4,5,8)	11(3,5,7,9)	
1 aFRR балансен капацитет	40201	170.560	2.773.333	112.640	1.831.545	104.940	1.706.341	85.374	1.388.195	473.514	7.699.415
2 mFRR балансен капацитет	40202	287.043	4.667.366	332.597	5.408.081	322.663	5.246.553	331.595	5.391.789	1.273.898	20.713.789
вкупно (1+2)		457.603	7.440.699	445.237	7.239.626	427.603	6.952.894	416.969	6.779.984	1.747.412	28.413.203

**РАСХОД за набавка на балансен капацитет (системски услуги)
за 2024 година**

		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		вкупно 2024 година	
конто		во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра	во 000 ден.	во евра
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10(2,4,6,8)	11(3,5,7,9)	
1 aFRR балансен капацитет	40201	133.295	2.167.398	64.580	1.050.081	82.582	1.342.797	137.641	2.238.065	418.098	6.798.341
2 mFRR балансен капацитет	40202	185.558	3.017.203	178.872	2.908.488	125.357	2.038.325	112.354	1.826.894	602.141	9.790.911
вкупно (1+2)		318.853	5.184.602	243.452	3.958.569	207.939	3.381.122	249.995	4.064.959	1.020.239	16.589.252

II.56-1. Трошоците од секундарана регулација во 2024 година се реализираа на износ од 381.449 илјади денари или 6,20 милиони евра за активирана aFRR балансна енергија од 32.972 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

Трошоците од секундарана регулација во 2023 година се реализираа на износ од 367.648 илјади денари или 5,98 милиони евра за активирана aFRR балансна енергија од 34.467 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

II.56-2 Трошоците од терциерна регулација во 2024 година се реализираа на износ од 703.149 илјади денари или 11,43 милиони евра за активирана mFRR балансна енергија од 96.006 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

Трошоците од терциерна регулација во 2023 година се реализираа на износ од 579.834 илјади денари или 9,43 милиони евра за активирана mFRR балансна енергија од 66.140 MWh од електрична енергија за регулација нагоре,

II.6. Трошоци за БОС– трошоците од балансирање-отстапување се јавуваат како расходи поради оставена, помалку превземена електрична енергија од електроенергетскиот систем од планираните количини. ОЕПС набавува услуги за балансирање од давател на услуги за балансирање, а тие услуги се балансен капацитет и балансна енергија. Трошоците за БОС, балансно одговорна страна, во 2024 година се реализираа на износ од 377.998 илјади денари или 6,15 милиони евра, додека минатата година се реализираа на износ од 336.344 илјади денари или 5,47 милиони евра.

II.7. Компензација на несакани отстапувања – Fskar -

Од 01.06.2021 година започна имплементацијата на FSkar-Financial Settlement of k*Df,ACE and ramping period, односно започна go-life периодот, при кој секојдневно се разменуваат извештаи и потврдни документи на истите. Имајќи го во предвид функционирањето на FSkar механизмот, се создаваат и обврски следствено и трошоци на АД МЕПСО кои треба да бидат подмирени према JAO – JointAllocation Office S A, Luxemburg.

По тој основ за 2024 година се остварени трошоци во висина од 661.185 илјади денари или 10,75 милиони евра, минатата година трошоците по овој основ беа евидентирани во висина од 524.212 илјади денари или 8,52 милиони евра.

II.8. Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на загуби во преносната мрежа во анализираниот период т.е. деловната 2024 година изнесуваат 696.952

илјади денари или 11,33 милиони евра и се 40% пониски компарирани со реализираните трошоци за технички загуби во 2023 година на износ од 1.168.809 илјади денари или 19,01 милиони евра. Овие трошоци се намалени за 40% или за 471.857 илјади денари или 7,67 милиони евра, пред се поради пониската набавна цена на техничките загуби и поради намалените количини на загуби во 2024 година од 98.728 MWh, во однос на реализираните 106.566 MWh во 2023 година.

Имено, просечната набавна цена на загубите во преносната мрежа е пониска за 35% и изнесува 7,0593 ден/kWh или 114,78 евра по мегават час, во однос на просечната набавна цена од минатата година која изнесуваше 10,9679 ден/kWh или 178,34 евра по мегават час. Електричната енергија за покривање на одобрената количина на технички загуби се набавуваше на слободниот пазар на електрична енергија во транспарентна, недискриминаторна и објективна постапка.

Трошоци за технички загуби за ПРВ, ВТОР, ТРЕТ и ЧЕТВРТ квартал

2023 година				2024 година			разлика 2024-2023 година			
	MWh	000 ден.	евра	MWh	000 ден.	евра	MWh	000 ден.	евра	индекс
1	2	3	4	5	6	7	8(5-2)	9(6-3)	10(7-4)	11(5/2) 12(6/3)
I - III (I кв.)	34.639	470.151	7.644.732	29.740	197.994	3.219.415	(4.899)	(272.157)	(4.425.317)	86 42
IV - VI (II кв.)	23.370	309.354	5.030.146	20.072	113.106	1.839.122	(3.298)	(196.248)	(3.191.024)	86 37
VII-IX (III кв.)	21.637	148.436	2.413.593	22.155	159.520	2.593.821	518	11.084	180.228	102 107
X-XII (IV кв.)	26.920	240.868	3.916.553	26.761	226.332	3.680.195	(159)	(14.536)	(236.358)	99 94
I - XII	106.566	1.168.809	19.005.024	98.728	696.952	11.332.553	(7.838)	(471.857)	(7.672.472)	93 60
просечна набавна цена				просечна набавна цена						
10,9679 ден/ kWh или 178,34 евра/MW				7,0593 ден/ kWh или 114,78 евра/MW						

II.9. Ставката на трошоци за пазар – пазарна тарифа ги прикажува направените издатоци на АД МЕПСО за учество на пазарот на електрична енергија, при што се остварени трошоци по тој основ во висина од 1.204 илјади денари.

II.10 Трошоците за користење на интерконективните системи т.е. трошоците за транзит на електрична енергија, произлегуваат од ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот за пресметка, (компензација на преносните системи). Во анализираниот период, деловната 2024 година се евидентирани во висина од 20.686 илјади денари или 0,34 милиони евра и се пониски од минатогодишните вредности кои се реализираа во висина од 57.796 илјади денари за 2023 година или 0,94 милиони евра. Причина за поголемите отстапувања на остварените транзитни трошоци е фактот што зависат од повеќе сложени тешко предвидливи варијабилни елементи како што се развиеноста на преносната мрежа, транзитот на енергија за и низ нашата земја, висината и цената на загубите, односно висината на трошоците за транзит зависат од повеќе фактори кои не можат однапред да се предвидат. Според ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот се дефинира заеднички европски фонд од 42 земји членки на ENTSO- E, (European Network of Transmission System Operators of Electricity) во кој земјите кои увезуваат /извезуваат електрична енергија плаќаат во фондот, а земјите низ кои транзитира електричната енергија добиваат од фондот.

Приходи и расходи- трошоци од транзитот на ел.енергија
(ITC механизам за пресметка) за 2024 година,

I - XII 2023 година				I - XII 2024 година		разлика 2024-2023		
конто	000 ден	во евра	000 ден	во евра	000 ден	во евра	индекси	
1	2	3	4	5	6(4-2)	7(5-3)	8 (4/2)	
1 приходи	7423	146.452	2.381.333	39.633	644.439	(106.819)	(1.736.894)	27
2 расходи	41963	57.796	939.772	20.686	336.358	(37.110)	(603.415)	36
нето приходи (1-2)		88.656	1.441.561	18.947	308.081	(69.709)	(1.133.480)	21

II.12. Трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети во деловната 2024 година се остварија во висина од 570.339 илјади денари или 9,27 милиони евра согласно примената на Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети. Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети се одобрени од страна на РКЕВУ во Октомври 2023 година, и се во примена од 01.01.2024 година. Имајќи ги во предвид примената на овие правила и методи во спроведувањето на аукциите се остваруваат и трошоци по основ на прекугранични преносни капацитети.

**Приходи и расходи- трошоци од алокација
на прекугранични капацитети за 2024 година**

I - XII 2023			I - XII 2024		разлика 2024-2023			
конто	во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	индекс	
1	2	3	4	5	6(4-2)	7(5-3)	8(4/2)	
1 приходи	7421	4.605.616	74.888.065	2.164.449	35.194.293	(2.441.167)	(39.693.772)	47
2 расходи	41965	1.122.237	18.247.756	570.339	9.273.805	(551.898)	(8.973.951)	51
нето приходи (1-2)		3.483.379	56.640.309	1.594.110	25.920.488	(1.889.269)	(30.719.821)	46

Приходите од аукции за алокации на прекуграничните преносни капацитети во 2024 година изнесуваат 2.164.449 илјади денари или 35,19 милиони евра, додека трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети се реализираа во висина од 570.339 илјади денари или 9,27 милиони евра.

При тоа, нето приходите во 2024 година што се остваруваат по основ на аукции изнесуваат 1.594.110 илјади денари или 25,92 милиони евра и се за 54% пониски или 1.889.269 илјади денари или 30,72 милиони евра од остварените нето приходите од алокација за 2023 година кои се реализираа во висина од 3.483.379 илјади денари или 56,64 милиони евра.

II.14. Трошоците за изгубени спорови во 2024 година се реализираа на износ од 724 илјади денари, додека во 2023 година се реализираа на износ од 1.768 илјади денари и со највисока вредност се издвојуваат трошоците по основ на главен долг и камати во вредност од 1.417 илјади денари за воден судски спор со Маклифт.

II.15. Бруто платите на вработените се исплатуваат согласно позитивните законски прописи, Законот за исплата на плати, важечките Колективни договори, интерните акти. Во тековната 2024 година бруто платите се реализирани на износ од 676.487 илјади денари и истите се реализирани на повисоко ниво за 26%, споредено со вредноста на бруто платите на вработените во минатата година на износ од 537.214 илјади денари.

Вредноста на бруто платите во анализираната 2024 година зависи од флукуацијата на вработените, бројот на вработените и просечната месечна бруто плата по вработен, исто така и од квалификациона структура на вработените, примената на Законот за исплата на плати. Имено на крајот од 2024 година, бројот на фактички вработените на АД МЕПСО изнесува 626 лица, или по вкalkулирани часови 658,83 просечен број на вработени, додека на крајот на 2023 година, бројот на вработените изнесуваше 575 вработени или по вкalkулирани часови 608,28 просечен број на вработени. Исто така месечната бруто плата по вработен изнесува во тековната 2024 година 85.567 денари по вработен, а за минатата 2023 година месечната бруто плата по вработен изнесуваше 73.597 денари.

II.16. Трошоците за надомест на штети во 2024 година се во висина од 381 илјади денари, додека во 2023 година беа во висина од 1.224 илјади денари. Овие ставки на трошоци во најголем дел ги содржат вредностите за надомест на штети на физички лица по спогодба, за надомест на штети од вршење на дејности и активности за службени цели.

II.17. Премиите за осигурување кои го претставуваат осигурителното покритие на осигурените материјални и нематеријални вложувања, осигурувањето од задолжителните ризици на работниците во процесот на работа и слично, се остварени на износ од 28.767 илјади денари во деловната 2024 година. Трошоците за осигурување се повисоки за 3 % споредени со остварените за минатата година на износ од 27.801 илјади денари. Во текот на 2024 година АД МЕПСО ги применуваше Договорите по јавна набавка на услуги за осигурување на имотот и вработените кои беа склучени за три осигурителни години, со неколку осигурителни компании. Трошоците за премиите за осигурување се однесуваат за осигурувањето по основ на автомобилска одговорност, патничко и колективно осигурување, како и осигурувањето на имотот на компанијата и каско осигурувањето на моторните возила, како и осигурувањето од општа одговорност за штети причинети на трети лица. Премиите за осигурување се пресметани согласно осигурените вредности за имотот и вработените на компанијата и соодветните премиски стапки согласно склучените Договори.

II.18. Вкупните обврски за камати по кредити и добавувачи за 2024 година изнесуваат 59.018 илјади денари и претставуваат збир на камати и провизии по девизните кредитни обврски во износ од 50.993 илјади денари, затезните, казнените камати за ненавремените плаќања кон комитентите на износ од 3.441 илјади денари и негативните курсни разлики во висина од 4.584 илјади денари.

II.19 Позицијата надомест за трошоци за вработените –се издатоци кои се прават согласно со Законот за работни односи и потпишаните колективни договори и ги вклучуваат надоместите за вработените за регрес за годишен одмор, за отпремнина при заминување на вработениот во пензија, трошоците за јубилејни награди, придонеси по основ на бенифициран стаж на вработениот, направени издатоци за помош во случај на болест, смрт, инвалидност, елементарна непогода, надомест за новороденче и сл. Во 2024 година направени се трошоци за вработените во висина од 46.552 илјади денари и се 17% повисоки од минатогодишните остварувања кои се реализираа во висина од 39.815 илјади денари. Во вкупниот износ од 46.552 илјади денари, содржани се трошоците за вработените за семинари и тековни обуки во земјата и странство во висина од 2.683 илјади денари, регресот за годишниот одмор во висина од 28.734 илјади денари, јубилејните награди на износ од 5.404 илјади денари, трошоците на вработените за отпремнина при заминување во пензија 4.390 илјади денари, трошоци за помош на вработени во висина од 3.127 илјади денари, здравствени прегледи 183 илјади денари, надоместокот за новороденче 556 илјади денари и сл.

II.20 Даноци и придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот во 2024 година се реализираа на износ од 38.965 илјади денари и се пониски во споредба со остварените во минатогодишниот период на износ од 57.330 илјади денари. Оваа категорија на трошоци ги содржи трошоците кои компанијата ги надоместува по основ на даноци на имот, придонеси и членарини на стопански комори и здруженија, административна такса и сл. Во вкупната вредност од 38.965 илјади денари е влучена и вредноста од 30.012 илјади денари за направената исплата по основ на членарина за меѓународната асоцијација за електропреносни систем оператори ENTSO – E (European Network of Transmission System Operators of Electricity) Белгија за годишна членарина за 2024 година, данок на имот 695

илјади денари, трошоци за данок на додадена вредност во висина од 7.134 илјади денари, членарини на стопански комори и здруженија во износ од 442 илјади денари, придонеси на стопански комори во износ од 641 илјади денари, административни такси 41 илјади денари и сл.

II.13. Остварените останати материјални и нематеријални трошоци, на износ од 181.944 илјади денари или 2,96 милиони евра ги вклучуваат трошоците за транспортни услуги, банкарските услуги, трошоци на платниот промет, дневници за службени патувања во земјата и странство, патните трошоци, трошоците за стручно образование и технолошко усовршување, интелектуални услуги, трошоци за донации и слично. Овие трошоци се повисоки за 7% компарирани со остварените 169.658 илјади денари остварени претходната 2023 година, пред се поради повисокиот реализиран износ на банкарските услуги и трошоците на платниот промет кои се три ипол пати повисоки, и изнесуваат 33.513 илјади денари, а минатата 2023 година изнесуваа 9.369 илјади денари. Банкарските услуги и трошоците на платниот промет во 2024 година се повисоки пред се поради платените провизии за неповлечени средства за одобрени кредити од ЕБРД на износ од 15.077 илјади денари и 16.235 илјади денари трошоци за банкарски услуги за новосклучениот договор со ЕБРД за Проектот за зајакнување на електропреносната мрежа во југоисточна Македонија и други банкарски услуги во вредност од 2.201 илјади денари.

II.13.т.3. Трошоците за донации и спонзорства се реализираа на износ од 23.157 илјади денари, што значи дека се пониски за 23% од дадените донации и спонзорства во минатата година на износ од 29.983 илјади денари.

Дадените донации на АД МЕПСО во 2024 година во висина од 23.157 илјади денари, ги содржат дадените финансиски средства за здравствени, образовни и културни установи, детски клиники, спортски друштва и клубови, средства за верски установи, и сл.

Дадените донации се ослободени од оданочување бидејќи се одобрени за проекти за кои претходно се добиени Решенија од Министерството за правда дека се проекти што се од поширок општествен и јавен интерес. Нивното одобрување е во согласност со Законот за донации и спонзорства во јавните дејности, каде донациите под 5%, а спонзорствата под 3% од вкупните приходи на компанијата, се средства кои не подлежат на оданочување.

II.13.т.4. Групата на трошоци за пропаганда, промоции, реклама и репрезентација на вкупен износ од 2.654 илјади денари се пониски од остварените од минатата година кои се реализираа на износ од 3.273 илјади денари.

II.13.т.7. Останатите трошоци од работењето на АД МЕПСО на вкупен износ од 88.184 илјади денари со состојба на 31.12.2024 година кои како неминовност се јавуваат во одвивањето на основните функции на компанијата се презентирани во табеларниот предлед

Табела бр. 2 – Останати трошоци од работењето од 01.01. 2024 до 31.12.2024 година.

Исплатени плати и број на вработени

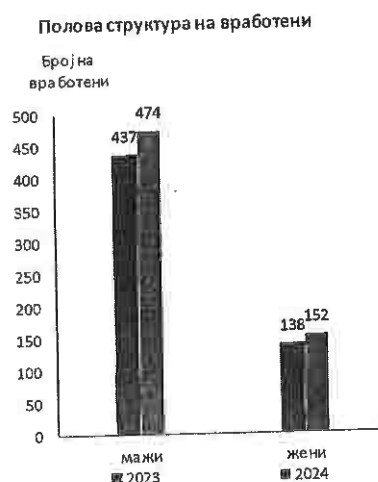
II.15. Во деловната 2024 година исплатени се бруто плати во износ од 676.487 илјади денари. Бруто платата на вработените, покрај платата од редовното работење, ги содржи ноќната и прекувремена работа, државните празници, дежурства и слично, како и даноците и придонесите од плата.

За периодот јануари–декември 2024 година од исплатените бруто плати во износ од 676.487 илјади денари, за придонеси платен е износ од 189.412 илјади денари, за персонален данок платен е износ од 41.590 илјади денари и за нето плата исплатен е износ од 445.485 илјади денари, што значи дека 65,85% од бруто платата ја сочинуваат нето платите на вработените, додека на даноци и придонеси отпаѓаат 34,15% од пресметаната и исплатена бруто плата. Просечната месечна бруто плата по вработен за дванаесетте месеци од 2024 година изнесува 85.567 денари.

Масата од бруто плата на износ од 676.487.375 денари е исплатена на 658,83 просечен број на вработени пресметани според вкалкулирани часови за дванаесетте месеци од 2024 година. Инаку АД МЕПСО својата регулирана енергетска дејност за пренос на електрична енергија ја извршува со 626 фактички број на вработени на крајот од 2024 година, на крајот на минатата 2023 година стварниот број на вработени изнесуваше 575 вработени.

Стварниот број на вработени на македонскиот електропреносен систем оператор на крајот на 2024 година и 2023 година, структурата на вработените според степенот на образование и родовата застапеност за 2024 и 2023 година е презентирана во табелата што следува,

Стручна подготовка	2023 година					2024 година					разлика 24-23	инд 24/23
	Мажи		Жени		Вкупно	Мажи		Жени		Вкупно		
Основно	18	4,1%	8	5,8%	26	4,5%	16	3,4%	9	5,9%	25	4,0%
III степен	43	9,8%	9	6,5%	52	9,0%	46	9,7%	9	5,9%	55	8,8%
IV степен	209	47,8%	33	23,9%	242	42,1%	238	50,2%	14	9,2%	252	40,3%
VI степен	15	3,4%	4	2,9%	19	3,3%	25	5,3%	4	2,6%	29	4,6%
VII1 степен	130	29,7%	71	51,4%	201	35,0%	134	28,3%	111	73,0%	245	39,1%
VII2 степен	22	5,0%	12	8,7%	34	5,9%	15	3,2%	5	3,3%	20	3,2%
VII3 степен	0	0,0%	1	0,7%	1	0,2%	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
вкупно	437	100,0%	138	100,0%	575	100,0%	474	100,0%	152	100,0%	626	100,0%



Прилог Табела 4 и 5 - Примања на членовите на УПРАВНИОТ и НАДЗОРНИОТ ОДБОР согласно член 384 став 7 од Законот за трговски друштва)

Пренесена електрична енергија

Вкупно пренесената електрична енергија во тековната 2024 година изнесува 5.895 GWh, при тоа е остварен приход од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија во висина од 1.765.138 илјади денари или 28,70 милиони евра.

Вкупно пренесената електрична енергија во минатата 2023 година изнесува 5.891 GWh, при тоа е остварен приход од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија во висина од 1.706.238 илјади денари или 27,74 милиони евра.

За потребите на потрошувачите приклучени на преносната мрежа во периодот јануари-декември 2024 година пренесена е електрична енергија од 5.895 GWh, додека за задоволување на потребите од електрична енергија во 2023 година, пренесени беа 5.891 GWh електрична енергија.

Реализираните количини на пренесената електрична енергија во 2024 година од 5.895 GWh се за 4 GWh повисоки или скоро идентични со пренесените количини на електрична енергија од 5.891 GWh во 2023 година.

Приходи од пренесена електрична енергија по квартали

	2023 година			2024 година			разлика 2024-2023 година			
	GWh	000 ден.	во евра	GWh	000 ден.	во евра	GWh	000 ден.	во евра	индекс
1	5	6	7	5	6	7	8(5-2)	9(6-3)	10(7-4)	11(5/2) 12(6/3)
I-III (I кв.)	1.731	543.090	8.830.732	1.773	526.277	8.557.350	42	(16.813)	(273.382)	102 97
IV-VI (II кв.)	1.239	395.370	6.428.780	1.108	338.657	5.506.618	(131)	(56.713)	(922.163)	89 86
VII-IX (III кв.)	1.255	330.707	5.377.350	1.236	371.512	6.040.846	(19)	40.805	663.496	98 112
X-XII (IV кв.)	1.666	437.071	7.106.846	1.778	528.692	8.596.618	112	91.621	1.489.772	107 121
I - XII	5.891	1.706.238	27.743.707	5.895	1.765.138	28.701.431	4	58.900	957.724	100 103

2023 година		2024 година	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-398/23 од 27.06.2023		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-882/23 од 22.12.2023	
важност од 01.07. до 31.12.2023		од 01.01. до 31.12.2024 зголемување	
просечна тарифа за пренос		0,2582 ден/kWh	0,2935 ден/kWh
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			13,68%
- активна ел. енергија		0,2324 ден / kWh	0,2656 ден / kWh
- врвна активна моќност		12,4553 ден/ kW	13,6690 ден/ kW
- реактивна ел. енергија		0,0930 ден/ kVarh	0,1063 ден/ kVarh
0,2582 ден/kWh / 0,2935 ден/kWh зголемување			

(Прилог Табела 3 - Пренесени и реализирани количини на електрична енергија за 2024 година)

(Прилог Табела 3а - Приходи од пренесена електрична енергија по пресметковни елементи и квартали)

Кредитни обврски и инвестициони активности

Во периодот јануари – декември од 2024 година има редовна отплата на вкупно доспеаните кредитни обврски кон ЕИБ, ЕБРД и ИБРД и тоа по основ на:

главница	5.251.234,02 ЕУР	323.027.537,00 ден.
камата	1.739.139,59 ЕУР	106.983.249,00 ден.
провизија	245.056,92 ЕУР	15.077.386,00 ден.
Вкупно	7.235.430,53 ЕУР	445.088.172,00 ден.

(Прилог Табела 7 – Отплата на кредити на АД МЕПСО во 2024 година по квартали)

(Прилог Табела 8 – Биланс на состојба на АД МЕПСО за 2024 година)

I. Вкупниот износ на заемот од **ИБРД нов бр.80440- изградба на 400 kV Далекувод Штип – Ниш, изнесува 14.000.000 ЕУР**, пријавен е 16.06.2011 година со грејс период од 6 години, а рокот за отплата е 16 години, со шестмесечни рати, на 15 мај и 15 ноември.

На 15.11.2023 година доспелаше и во рок платена е отплатата на заемот и тоа на име главница 417.453,14 ЕУР или 25.671.281,00 денари, камата 159.478,74 или 9.807.145,00 денари.

По овој заем вкупно се повлечени средства во висина од 13.337.162,08 ЕУР. Останати средства за повлекување по овој заем нема, истиот е целосно повлечен.

Вкупно отплатената главнина по кредитот изнесува 6.679.250,24 ЕУР, додека на 31.12.2024 година состојбата на заемот изнесува 6.657.911,84 ЕУР.

II. Вкупниот износ на заемот од **ЕБРД нов бр.44114 -рехабилитација на контролниот систем изнесува 25.000.000 ЕУР**, пријавен е 18.12.2014 година со грејс период од 3,5 години, а рокот за отплата е 12 години, со шестмесечни рати, на 20 јуни и 20 декември.

На 20.12.2023 година доспелаше и во рок платена е отплатата на заемот и тоа на име главница 1.749.430,01 ЕУР или 107.584.872,00 денари, камата 471.618,68 ЕУР или 29.003.181,00 денари и камата на неповлечени средства,провизија на износ од 399,87 ЕУР или 24.591,00 денари.

По овој заем до 31.12.2024 година, вкупно се повлечени средства на износ од 25.000.000,00 ЕУР. Кредитните средства се целосно повлечени.

До 31.12.2024 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 12.753.989,85 ЕУР, а состојбата на заемот изнесува 12.246.010,15 ЕУР на 31.12.2024 година.

III. Вкупниот износ на заемот **ЕБРД 46274 – изградба на 400 kV ДВ од ТС Битола 2 до Македонско-Албанска граница и изградба на 400/110 kV ТС во Охрид, изнесува 37.000.000,00 ЕУР**, потпишан на 10.12.2015 година, грејс периодот изнесува 3,5 години, а рокот за отплата 15 години, со шестмесечни рати на 20 јуни и 20 декември.

На 20.12.2024 година имавме обврска за отплата на заемот и тоа по основ на главница 640.353,43 ЕУР или 39.379.879,00 денари, камата на износ од 241.720,15 ЕУР или 14.865.088,00 денари и камата на неповлечени средства,провизија на износ од 68.457,73 ЕУР или 4.209.952,00 денари.

По овој заем до 31.12.2024 година вкупно се повлечени средства во висина од 10.627.846,42 ЕУР, и остануваат средства за повлекување во висина од 26.372.153,58 ЕУР.

На 31.12.2024 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 3.583.958,54 ЕУР, а состојбата на заемот на 31.12.2024 година изнесува 7.043.887,88 ЕУР.

IV. заем EBRD 54625 – зајакнување на електропреносната мрежа на југоисточна Македонија - ТС Милетково

Вкупниот износ на заемот од EBRD бр.54625 изнесува 26.400.000,00 ЕУР, потпишан на 23.07.2024 година, грејс периодот изнесува 3,5 години, а рокот за отплата 15 години, со шестмесечни рати на 20 април и 20 октомври По овој заем до 31.12.2024 година не се повлечени средства што значи остануваат средства за повлекување во висина од 26.400.000,00 ЕУР.

На 20.12.2024 година имавме обврска за плаќање по основ на заемот и тоа по основ на камата износ од 571,76 ЕУР или 35.160,00 денари и камата на неповлечени средства, провизија на износ од 21.633,33 ЕУР или 1.330.342,00 денари.

По овој заем до 31.12.2024 година не се повлечени средства што значи остануваат средства за повлекување во висина од 26.400.000,00 ЕУР.

Во табелата што следи се презентирани податоци поединечно за секој заем, вкупна вредност на одобраниот заем, повлечени и отплатени средстав по заемот и состојбата на 31.12.2024 година

Банка	број на кредит	проект	вкупно одобрен кредит	повлечени средства	отплатени средства	во евра	
						состојба на заемот 31.12.2023	состојба на заемот 31.12.2024
ИБРД	80440	ДВ Шип - Ниш	14.000.000,00	13.337.162,08	6.679.250,24	7.492.818,12	6.657.911,84
ЕБРД	44114	Ревитализација на далекуводна мрежа	25.000.000,00	25.000.000,00	12.753.989,85	13.253.348,61	12.246.010,15
ЕБРД	46274	Интерконекција Македонија - Албанија	37.000.000,00	10.627.846,42	3.583.958,54	5.789.302,33	7.043.887,88
ЕБРД	54625	Зајакнување на ел.преносна мрежа во југоисточна Македонија	26.400.000,00	-	-	-	-

РЕЗИМЕ

АД МЕПСО во работењето во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 година, оствари вкупни приходи во висина од 6.579.874 илјади денари или 106,99 милиони евра, што е 23% пониско споредено со остварените вкупни приходи во 2023 година во висина од 8.551.747 илјади денари или 139,05 милиони евра.

Вкупните расходи во деловната 2024 година изнесуваат 6.050.379 илјади денари или 98,38 милиони евра, што значи дека се 21% пониски споредено со реализираните во 2023 година на износ од 7.645.097 илјади денари, односно 124,31 милиони евра.

Во деловната 2024 година АД МЕПСО оствари позитивен финансиски резултат – добивка од деловното работење во висина од 529.495 илјади денари или 8,61 милиони евра, додека во 2023 година АД МЕПСО оствари исто така добивка од редовното работење во висина од 906.650 илјади денари или 14,74 милиони евра.

за 2024 година:

- вкупни приходи 6.579.873.529 денари или 106.989.813,48 евра
- вкупни расходи 6.050.379.017 денари или 98.380.146,62 евра
- добивка од деловното работење (добивка пред оданочување), **529.494.512,00 денари или 8.609.666,86 евра**

за 2023 година:

- вкупни приходи 8.551.746.892,00 денари или 139.052.794,99 евра
- вкупни расходи 7.645.096.560,00 денари или 124.310.513,17 евра
- добивка од деловното работење (добивка пред оданочување), **906.650.332,00 денари или 14.742.281,82 евра**

- Со стапувањето на сила на Законот за енергетика (Сл. Весник бр.96/2018 година) и согласно законските одредби во истиот и донесените подзаконски акти, електропреносниот систем оператор, системските услуги е обврзан да ги набавува на слободниот пазар на електрична енергија. Имено, на 28.06.2019 од страна на Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија одобрени се "Правилата за балансирање на електроенергетскиот систем" (Решение бр. 02-2468/1 од 28.06.2019 година) и истите стапија на сила на 01.01.2020 година. Стапувањето на сила на новиот Законот за енергетика и примената на Правилата за балансирање од јануари 2020 година, со основна цел за отворен, ефикасен и конкурентен пазар на електрична енергија, имаа значително влијание на тековното и финансиското работење на компанијата.

- Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-572/22 од 29 декември 2022 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се намали за 8,66%, од 0,3407 ден/kWh на 0,3113 ден/kWh, беше во примена во првите шест месеци од 2023 година, и имаше значително влијание на економската и финансиска состојба на Друштвото и на остварениот финансиски резултат.

- Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-398/23 од 27 јуни 2023 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се намали за 17,06%,

од 0,3113 ден/kWh на 0,2582 ден/kWh, беше во примена во втората половина од 2023 година и влијаеше на економската и финансиската состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

- Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-398/23 од 27 јуни 2023 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се намали за 17,06%, од 0,3113 ден/kWh на 0,2582 ден/kWh, беше во примена во втората половина од 2023 година и влијаеше на економската и финансиската состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

- Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-882/23 од 22 декември 2023 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се зголеми за 13,68%, од 0,2582 ден/kWh на 0,2935 ден/kWh, и беше во примена од јануари до декември од 2024 година, и имаше свое влијание на економската и финансиската состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

Изработил:

Одделение за план и анализа
Ангелина Петреска дипл.ек.

А. Петреска

УО бр.02-1551/5
12.03.2025 година

ПРЕТСЕДАТЕЛ на УПРАВЕН ОДБОР

доц. д-р Burim Latifi



ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИСКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕПСО
за 2024 година

		во 000 ден.	во ЕУР	во 000 ден.	во ЕУР		
		Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо		
		остварување	остварување	оств. 2023	остварување	остварување	оств. 2024
		I - XII 2023	I - XII 2023	% уч	I - XII 2024	I - XII 2024	% уч
елементи		конт					индекс
1	2	3	4	5	6	7	8
приходи							
1	Приходи од регул. дејност - пренос		1.706.238	27.743.707	19,95	1.765.138	28.701.431
1a	пренос на активна електрична ен. 1010, 74011, 74012, 731		1.510.861	24.566.846	17,67	1.565.760	25.459.512
16	врвна моќност	74.022	168.202	2.734.992	1,97	174.087	2.830.683
16a	реактивна ел. ен	74.014	27.175	441.870	0,32	25.291	411.236
2	Системски услуги- балансна енергија		334.700	5.442.276	3,91	252.010	4.097.724
2a	секундарана регулација (aFRR)	74.025	112.179	1.824.049	1,31	102.275	1.663.008
2b	терциерна регулација (mFRR)	74.026	222.521	3.618.228	2,60	149.735	2.434.715
3	Отстапување на БОС	74021, 7300	1.111.557	18.074.098	13,00	1.747.714	28.418.114
4	Компензација - Fscar	74024, 7422	520.875	8.469.512	6,09	477.710	7.767.642
5	ПТС механизам	7.423	146.452	2.381.333	1,71	39.633	644.439
6	Алокација на прекугранични пренос	7.421	4.605.616	74.888.065	53,86	2.164.449	35.194.293
7	Камати, курсни разлики	774, 775	55.711	905.870	0,65	69.361	1.127.821
8	Приходи од судски спорови	76.826	114	1.854	0,00	558	9.073
9	Приходи од надомест на штети	7.691	5.845	95.041	0,07	11.732	190.764
10	Приходи од надом. за приклуч.	7.677	16.580	269.593	0,19	16.580	269.593
11	Приходи од грант -(Сискон Сименс)	7.676	1.069	17.382	0,01	1.069	17.382
12	Приходи од грант - Тринити	7.679	-	-	-	897	14.585
13	Приходи од грант - WAMS	76.790	1.320	21.463	0,02	1.320	21.463
14	Приходи од грант - Кончар Кет Ене	76.791	11.223	182.488	0,13	11.862	192.878
15	Приходи од поранешни години	7.697	13.840	225.041	0,16	14	228
16	Приходи од наплатена гаранција	76.928	-	-	-	400	6.504
17	Приходи од наплатени пенали	76.920	-	-	-	-	-
18	Други приходи од надомест на штет	76.924	-	-	-	1.823	29.642
19	Приходи од дивиденда од неповр.д	7.761	1.385	22.520	0,02	-	-
20	Приходи по други основи		19.222	312.553	0,22	17.604	286.244
I вкупни приходи			8.651.747	139.052.797	100,00	6.579.874	106.989.821
расходи							
1	Амортизација	432	479.038	7.789.236	6,27	430.567	7.001.089
2	Матер. енерг. рез делови и сит инв.	401.403.404.408	37.118	603.545	0,49	29.182	474.504
3	Сопствена потрошувачка на АД МЕI	40.300	45.940	746.992	0,60	35.644	579.577
4	Инвестиционо и тековно одржување	412, 413	99.039	1.610.390	1,30	88.908	1.445.659
5	Системски услуги (5a+5b)		2.694.894	43.819.415	35,25	2.104.837	34.224.992
5a	Закуп на балансен капацитет	40.201	1.747.412	28.413.203	22,86	1.020.239	16.589.252
5a-1	aFRR балансен капацитет	40.201	473.514	7.699.415	6,19	418.098	6.798.341
5a-2	mFRR балансен капацитет	40.202	1.273.898	20.713.789	16,66	602.141	9.790.911
5b	Балансна енергија		947.482	15.406.211	12,39	1.084.598	17.635.740
5b-1	секундарна регулација (aFRR)	40.208	367.648	5.978.016	4,81	381.449	6.202.423
5b-2	терциерна регулација (mFRR)	40.209	579.834	9.428.195	7,58	703.149	11.433.317
6	Отстапување на БОС	40.203	338.344	5.469.008	4,40	377.998	6.146.309
7	Компензација Fscar	40207, 7011	524.212	8.523.772	6,86	661.185	10.750.976
8	Загуби во преносна мрежа	40.200	1.164.690	18.938.049	15,23	696.952	11.332.553
8a	Загуби во преносна мрежа MEMO	40.211	4.119	66.976	0,05	-	-
9	Пазарна тарифа	40.204	936	15.220	0,01	1.204	19.577
10	ПТС механизам	41.963	57.796	939.772	0,76	20.686	336.358
11	ТЕЦ Неготино	40.205	-	-	-	-	-
12	Алокација на прекугранични пренос	41.965	1.122.237	18.247.756	14,68	570.339	9.273.805
13	Останати материјални и немат. трошоци		169.658	2.758.667	2,22	181.944	2.958.439
	- транспортни услуги, ПТТ и сл.	410, 411	6.326	102.862	0,08	7.283	118.423
	- днев. за сл патув и патни трошоци	440	25.220	410.081	0,33	23.770	386.504
	- трошоци за донации и спонзорства	443	29.983	487.528	0,39	23.157	376.537
	- трош. за пром. проп. рекл. репрез.	444	3.273	53.220	0,04	2.654	43.154
	- банкарски усл и трош на плат. промет	446	9.389	152.667	0,12	33.513	544.927
	- трош за интел усл.- авторски хонорари	44905	5.681	92.374	0,07	3.383	55.008
	- останати трошоци		89.786	1.459.935	1,17	88.184	1.433.886
13a	Вредносно усогласување на побарувања	455	107	1.740	0,00	39	634
14	Трошоци за изгубени спорови	4694	1.768	28.748	0,02	724	11.772
15	Плати бруто	421	537.214	8.735.187	7,03	676.487	10.999.789
16	Трош за надом на штети	468	1.224	19.902	0,02	381	6.195
17	Премии за осигурување	445	27.801	452.049	0,36	28.767	467.756
18	Камати по кредити и добавувачи	474+479+475	57.727	938.650	0,76	59.018	959.642
	- камати од раб со неповр. субјекти	474	43.300	704.065	0,57	50.993	829.154
	- затезни камати	479	72	1.171	0,00	3.441	55.951
	- курсни разл од раб со непов субјекти	475	14.355	233.415	0,19	4.584	74.537
19	Надом. за трош на вработ.(отпремнини)	422, 441	39.815	647.398	0,52	46.552	756.943
20	Даноци кои не зависат од резултато	447	57.330	932.195	0,75	38.965	633.577
21	Данок на солидарност	44.794	186.090	3.025.854	2,43	-	-
II вкупни расходи			7.645.097	124.310.520	100,00	6.050.379	98.380.146
добивка-загуба (I-II)			906.650	14.742.276		529.495	8.609.675
пренес. ел. енер. во GWh			5.891	5.891		5.895	5.895

ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИСКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕПСО
за ПРВ, ВТОР, ТРЕТ и ЧЕТВРТ квартал од 2024 година и цела 2024 година

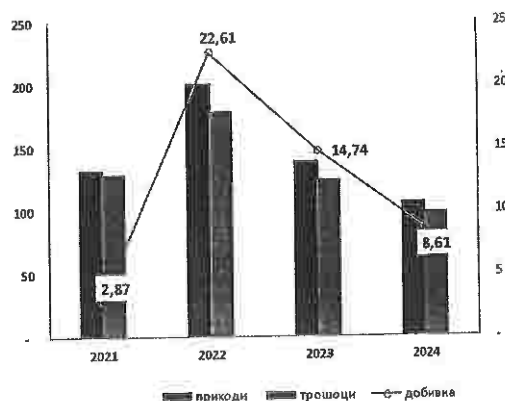
ЕЛЕМЕНТИ	код	во 000 ден.	во ЕУР	во 000 ден.	во ЕУР	во 000 ден.	во ЕУР	во 000 ден.	во ЕУР	во 000 ден.	во ЕУР	во 000 ден.	во ЕУР
		Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо	Мепсо
		остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување	остварување
		I - III 2024	I - III 2024	IV - VI 2024	IV - VI 2024	VII - IX 2024	VII - IX 2024	X - XII 2024	X - XII 2024	I - XII 2024	I - XII 2024	I - XII 2024	I - XII 2024
1	2	3	4a	5	5a	6	6a	7	7a	8	8a	9	9a
приходи													
1 Приходи од регул. дејност-пренос		526.277	8.557.350	338.657	5.506.618	371.512	6.040.846	528.692	8.596.618	1.765.138	28.701.431		
1a пренос на активна електрична ен.	1.740.11.740.12	470.882	7.556.618	294.390	4.786.829	328.177	5.336.211	472.311	7.679.854	1.565.760	25.459.512		
1b врна моќност	74.022	48.511	788.797	37.028	602.081	37.601	611.398	50.947	828.407	174.087	2.830.683		
1a реактивна ел. ен	74.014	6.884	111.935	7.239	117.707	5.734	93.236	5.434	88.358	25.291	411.236		
2 Системски услуги- балансна енергија		70.583	1.147.691	37.931	616.764	48.731	808.634	93.765	1.524.634	252.010	4.097.724		
2a секундарна регулација (aFRR)	74.025	28.098	456.878	14.448	234.927	20.174	328.033	39.555	643.171	102.275	1.663.008		
2b терциерна регулација (mFRR)	74.026	42.485	690.813	23.483	381.837	29.557	480.602	54.210	881.463	149.735	2.434.715		
3 Отстапување на БОС	74021, 7300	120.231	1.954.876	86.001	1.398.390	886.832	14.420.033	654.650	10.644.715	1.747.714	28.418.114		
4 Компензација - Fskaz	74024, 7432	55.743	906.390	123.878	2.014.276	93.480	1.520.000	204.609	3.326.976	477.710	7.767.642		
5 ПС механизам	7.423	-	-	37.004	601.691	592	9.626	2.037	33.122	39.633	644.439		
6 Алокација на прекугранични пренос	7.421	510.824	8.306.081	513.724	8.353.236	509.938	8.291.675	629.963	10.243.301	2.164.449	35.194.293		
7 Камати, курсни разлики	774, 775	6.717	109.220	10.672	173.528	9.672	157.268	42.300	687.805	69.361	1.127.821		
8 Приходи од судски спорови	76.928	-	-	95	1.561	102	1.659	360	5.854	558	9.073		
9 Приходи од надомест на штети	7.691	-	-	15.095	245.447	(7.548)	(122.732)	4.185	68.049	11.732	190.764		
10 Приходи од надом. за приклуч.	7.577	4.145	67.398	4.145	67.398	4.145	67.398	4.145	67.398	16.580	269.593		
11 Приходи од грант - (Сискон Симонс)	7.578	-	-	267	4.341	357	5.805	445	7.236	1.069	17.382		
12 Приходи од грант - Тринити	7.579	-	-	-	-	897	14.585	-	-	897	14.585		
13 Приходи од грант - WAMS	76.780	-	-	330	5.366	440	7.154	550	8.943	1.320	21.463		
14 Приходи од грант - Комар Кет Ене	76.791	-	-	2.805	45.610	4.381	71.236	4.676	76.033	11.862	192.878		
15 Приходи од поранешни години	7.697	-	-	-	-	-	-	14	228	14	228		
16 Приходи од наплата на гаранција	76.928	400	6.504	-	-	-	-	-	-	400	6.504		
17 Приходи од наплата на пенали	76.920	-	-	-	-	1.813	29.480	10	163	1.823	29.642		
18 Други приходи од надомест на штет	76.924	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
19 Приходи од дивиденда од неперв.д	7.761	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20 Приходи по други основи		7.600	123.577	(3.728)	(60.618)	7.034	114.374	6.698	108.911	17.604	286.244		
I вкупни приходи		1.302.520	21.178.187	1.166.877	18.973.610	1.933.378	31.437.041	2.177.089	35.399.984	6.579.874	106.989.821		
расходи													
1 Амортизација	432	118.727	1.930.520	120.792	1.954.098	119.759	1.947.301	71.289	1.159.171	430.567	7.061.089		
2 Матер. енерг. рез делови и сит инв.	432	2.505	40.732	3.940	64.085	6.751	109.772	15.986	259.935	29.182	474.504		
3 Сопствена потрошувачка на АД MEI	40.306	8.395	136.504	5.207	84.667	8.685	141.382	13.347	217.024	35.544	579.577		
4 Инвестиционо и тековно одржување	412, 413	20.908	339.967	27.894	450.309	14.066	228.715	26.240	426.667	88.908	1.445.659		
5 Системски услуги (5a+5b)		507.992	8.260.033	489.388	7.957.528	569.162	9.254.667	538.295	8.752.764	2.104.837	34.224.992		
5a Закуп на балансен капацитет	40.201	318.853	5.184.602	243.452	3.958.569	207.939	3.381.122	248.985	4.054.959	1.020.239	16.589.252		
5a-1 aFRR балансен капацитет	40.201	133.295	2.167.398	64.580	1.050.081	82.582	1.342.797	137.641	2.238.065	418.098	6.798.341		
5a-2 mFRR балансен капацитет	40.202	185.558	3.017.203	178.872	2.908.488	125.357	2.038.325	112.354	1.826.894	602.141	9.790.911		
5b Балансна енергија		189.139	3.075.431	245.936	3.998.959	361.223	5.873.545	288.300	4.687.805	1.084.598	17.635.740		
5b-1 секундарна регулација (aFRR)	40.208	62.543	1.016.969	46.480	755.772	113.448	1.844.683	158.978	2.585.008	381.449	6.202.423		
5b-2 терциерна регулација (mFRR)	40.209	126.596	2.058.472	199.456	3.243.187	247.775	4.028.862	129.322	2.102.797	703.149	11.433.317		
6 Отстапување на БОС	40.203	17.460	283.902	34.854	566.732	77.385	1.258.293	248.299	4.037.382	377.998	6.146.309		
7 Компензација Fskaz	40.207, 7011	53.766	874.244	82.799	1.346.325	232.262	3.776.618	292.358	4.753.789	661.185	10.750.976		
8 Загуби во преносна мрежа	40.200	197.994	3.219.415	113.106	1.839.122	159.520	2.593.821	226.332	3.680.195	696.952	11.332.553		
8a Загуби во преносна мрежа MEMO	40.211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9 Пазарна тарифа	40.204	243	3.951	289	4.699	258	4.195	414	6.732	1.204	19.577		
10 ПС механизам	41.963	-	-	-	-	3.553	57.772	17.133	278.585	20.686	336.358		
11 ТЕЦ Неготичу	40.206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12 Алокација на прекугранични пренос	41.965	139.098	2.261.756	151.316	2.460.423	124.235	2.020.081	155.690	2.531.545	570.339	9.273.805		
13 Останати материјални и немат. трошоци		29.462	479.057	40.118	652.325	69.723	1.133.707	42.641	693.350	181.944	2.958.439		
- транспортни услуги, ПТТ и сл.	410, 411	1.057	17.187	1.904	30.959	2.136	34.732	2.186	35.545	7.283	118.423		
- днев. за сл патуе и пати трошоци	440	5.530	89.919	4.630	75.285	5.475	89.024	8.135	132.276	23.770	386.504		
- трошоци за донации и спонзорства	443	1.410	22.927	12.437	202.228	9.168	149.073	142	2.309	23.157	376.537		
- трош. за пром. проп. рекл. репрез.	444	751	12.211	245	3.984	1.269	20.634	389	6.325	2.654	43.154		
- банкарски усл и трош на плат, промет	445	226	3.675	204	3.317	26.152	425.236	6.931	112.699	33.513	544.927		
- трош за нител усл.- авторски хонорари	44906	630	10.244	692	11.252	760	12.358	1.301	21.154	3.383	55.008		
- останати трошоци		19.858	322.864	20.006	325.301	24.763	402.650	23.557	383.041	88.184	1.433.886		
13a Вредносно усогласување на побарување	455	-	-	-	-	-	-	39	634	39	634		
14 Трошоци за изгубени спорови	4684	341	5.545	94	1.528	193	3.138	96	1.561	724	11.772		
15 Плати бруто	421	165.868	2.697.041	171.918	2.795.415	169.999	2.764.211	168.702	2.743.122	676.487	10.999.789		
16 Трош за надом на штети	468	-	-	12	195	22	358	347	5.642	381	6.195		
17 Премии за осигурување	445	6.427	104.504	7.279	118.358	7.728	125.659	7.333	119.236	28.767	467.756		
18 Камати по кредити и добавувачи	474+475+475	5.504	89.496	1.508	24.520	25.802	419.545	26.204	426.081	59.018	959.642		
- камати од раб со непер. субјекти	474	-	-	-	-	25.998	422.732	24.995	406.423	50.993	829.154		
- запознати камати	475	1.376	22.374	1.260	20.488	25	407	780	12.683	3.441	55.951		
- курсни разл од раб со непер субјекти	475	4.128	67.122	248	4.033	(221)	(3.593)	429	6.976	4.584	74.537		
19 Надом. за трош на враб.(отпремнини	422, 441	6.049	98.358	28.862	469.301	5.982	97.268	5.659	92.016	46.552	756.943		
20 Даноци кои не зависат од резултат	447	30.134	489.984	7.197	117.024	951	15.626	673	10.943	38.965	633.577		
21 Данок на солидарност	44.794	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
II вкупни расходи		1.310.873	21.315.008	1.286.373	20.916.634	1.596.056	25.952.130	1.857.077	30.196.374	6.050.379	98.380.146		
добивка-загуба (I-II)		(8.353)	(135.821)	(119.496)	(1.943.024)	337.322	5.484.911	320.022	5.203.610	529.495	8.609.675		
пренес. ел. енер. во GWh		1.773	1.773	1.108	1.108	1.236	1.236	1.778	1.778	5.895	5.895		

Вкупни приходи и расходи

евра	2021	2022	2023	2024
приходи	132.267.447	201.547.862	139.052.795	106.989.813
трошоци	129.402.142	178.938.187	124.310.513	98.380.147
добивка	2.865.305	22.609.675	14.742.282	8.609.666

Вкупни приходи, вкупни трошоци и нето приходи во евра

Милиони EUR



Табела бр. 2а

Останати трошоци од работењето на АД МЕРСО 01.01.2024 - 31.12.2024 година

ед.бј	конто	опис	I - XII 2023			I - XII 2024			индекс 24/23
			во денари	во ЕУР	% уч.	во денари	во ЕУР	% уч.	
1	400, 4144	наемнини - закупнини на деловен простор и опрема	262.755	4.272	0,29	378.069	6.147	0,43	144
2	4149	годишен надомест за корист. на радиофреквен. АЕК	24.597	400	0,03	24.598	400	0,03	100
3	4150	комунални услуги - вода	1.813.424	29.487	2,02	1.994.395	32.429	2,26	110
4	4159	останати комунални услуги	3.307.511	53.781	3,68	3.842.960	62.487	4,36	116
5	417	трошоци за рекл.промоција и пропаганда во земјата	208.340	3.388	0,23	60.000	976	0,07	29
6	4421	трошоци за надомест и др. примања на членови на НО	1.448.599	23.554	1,61	1.196.341	19.453	1,36	83
7	448	трошоци за користење права (освен наем)	5.615.023	91.301	6,25	8.477.584	137.847	9,61	44
8	41964	надомест на трошоци за Регулаторна комисија за енерге	19.188.852	311.689	21,35	3.112.836	50.615	3,53	55
9	41901	трошоци за регистрација на патнички возила	5.615.023	91.301	6,25	3.112.836	50.615	3,53	55
10	4192	услуги за користење на патишта- патарина	1.303.572	21.196	1,45	1.202.273	19.549	1,36	92
11	4194	услуги за користење на патишта- патарина	1.001.666	16.287	1,12	1.107.418	18.007	1,26	111
12	4423	надоместоци по менаџерски договори	0	0	0,00	172.000	2.797	0,20	0
13	44900	тр. за интелек. услуги од научни истражувачки и агенц.	5.107.066	83.042	5,69	2.854.680	46.418	3,24	56
14	44902	правни, адвокатски и нотарски услуги	101.695	1.654	0,11	3.412.973	55.495	3,87	3.356
15	44903	услуги за ревизија и проценки	3.008.460	48.918	3,35	3.202.483	52.073	3,63	106
16	44905	услуги за вештачење	396.000	6.439	0,44	1.081.300	17.745	1,24	276
17	44909	интелектуални услуги- проекти	26.000	423	0,03	0	0	0,00	0
18	44910	трошоци за дневен печат	790.000	12.846	0,88	3.479.089	56.571	3,95	440
19	44911	трошоци за стручни списанија	108.899	1.771	0,12	163.500	2.659	0,19	150
20	44913	трошоци за волонтирање	351.807	5.720	0,39	385.890	6.275	0,44	110
21	4493	судски трошоци	0	0	0,00	0	0	0,00	0
22	4494	трошоци за огласување во печатени медиуми	884.942	14.389	0,99	1.454.775	23.655	1,65	164
23	44990	ост.нематеријални трошоци EMS, CAO, SCC	706.393	11.486	0,79	582.433	9.470	0,66	82
24	4693	дополнително утврдени расходи од поранешни години	29.098.480	473.146	32,41	29.588.993	481.122	33,55	102
25	476	вред. усог. на хартии од вредност	2.167.247	35.240	2,41	9.001.937	146.373	10,21	415
26	466	расходи врз осн. на отпис (отпис на поб.)	0	0	0,00	0	0	0,00	0
27	4697	останати трошоци од работењето (синдикат)	0	0	0,00	0	0	0,00	0
28		останати, нематеријални трошоци (шпед.усл, преводи и	9.050.000	147.154	10,08	10.300.000	167.480	11,68	114
			3.835.021	62.358	4,27	1.097.607	17.847	1,24	29
Вкупно останати трошоци од работењето			89.786.349	1.459.941	100,00	88.184.132	1.433.888	100,00	98

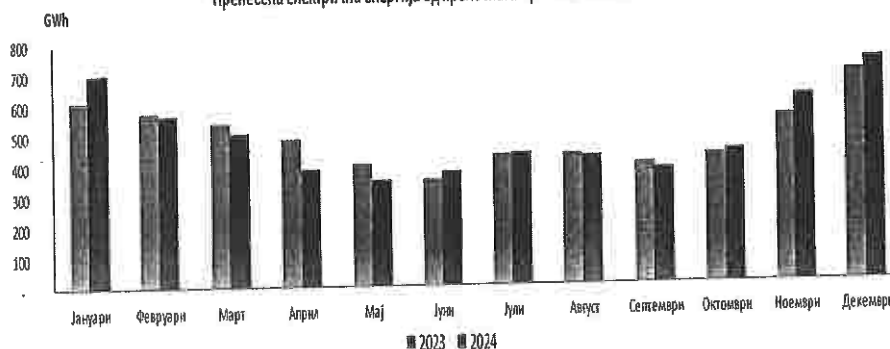
Табела бр.3

Пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2023 и 2024 година

KWh

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Реализација
2023	615.532.246	577.863.804	537.252.614	485.488.915	404.401.391	349.595.784	429.350.133	428.171.835	397.787.372	424.165.254	547.894.433	694.003.032	5.891.506.813
2024	721.303.716	554.731.346	587.855.612	487.287.254	347.670.060	373.885.914	434.154.558	426.126.563	381.326.387	438.070.058	610.565.787	719.116.444	5.895.151.136
Q1 по години	2023		1.730.648.664	2023		1.239.486.090	2023		1.255.309.340	2023		1.666.062.719	
	2024		1.772.899.697	2024		1.108.393.630	2024		1.235.607.518	2024		1.778.252.291	

Пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2023 и 2024

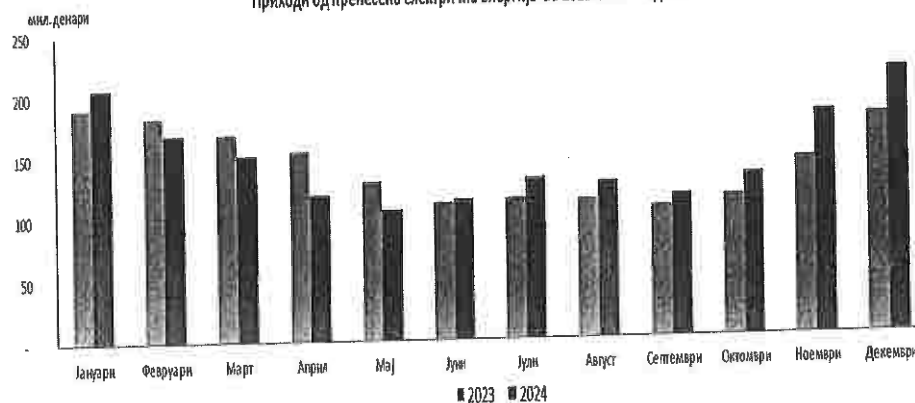


Приходи од пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2023 и 2024 година

денари

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Реализација
2023	190.907.880	183.086.539	169.095.477	154.554.889	129.303.874	111.510.650	113.275.917	112.240.408	105.191.858	113.629.098	144.326.092	179.115.877	1.706.238.559
2024	206.487.371	169.444.567	151.339.443	118.331.735	104.142.912	114.178.264	130.364.845	125.460.143	114.696.282	131.444.886	181.476.601	215.771.027	1.765.187.987
Q1 по години	2023		543.089.896	2023		395.369.413	2023		330.708.183	2023		437.071.067	
	2024		526.272.187	2024		338.653.011	2024		371.521.070	2024		528.691.719	

Приходи од пренесена електрична енергија во 2023 и 2024 година



Табела бр.3а

Приходи од пренос по пресметковни елементи (по месеци)

ред.број	месеци	приходи од активна електрична енергија		приходи од врвна активна моќност		приходи од реактивна ел. енергија		Вкупно приходи од пренос	
		kWh	денари	kW	денари	kVarh	денари	kWh	денари
1	јануари	701.108.716	186.214.474	1.322.929	18.083.114	20.603.780	2.190.182	701.108.716	206.487.770
2	февруари	564.735.369	149.993.714	1.173.913	16.046.220	22.621.203	2.404.634	564.735.369	168.444.568
3	март	507.055.612	134.673.971	1.051.799	14.377.043	21.531.842	2.288.835	507.055.612	151.339.849
4	април	387.287.256	102.863.495	978.021	13.368.566	19.752.340	2.099.674	387.287.256	118.331.735
5	мај	347.620.060	92.327.888	844.492	11.543.361	21.370.297	2.271.663	347.620.060	106.142.912
6	јуни	373.486.314	99.197.965	886.094	12.112.019	26.983.817	2.868.380	373.486.314	114.178.364
7	јули	434.154.568	115.311.453	959.148	13.110.599	18.274.622	1.942.592	434.154.568	130.364.644
8	август	420.126.563	111.585.615	955.295	13.057.930	17.089.353	1.816.598	420.126.563	126.460.143
9	септември	381.326.387	101.280.289	837.043	11.441.539	18.574.370	1.974.455	381.326.387	114.696.283
10	октомври	438.570.057	116.484.207	985.516	13.471.013	16.006.264	1.488.866	438.570.057	131.444.086
11	ноември	610.565.787	162.166.273	1.293.892	17.686.215	15.278.628	1.624.118	610.565.787	181.476.606
12	декември	729.116.447	193.661.328	1.447.708	19.788.721	21.834.229	2.320.978	729.116.447	215.771.027
	2024	5.895.153.136	1.565.760.672	12.735.850	174.086.340	239.920.745	25.290.975	5.895.153.136	1.765.137.987

Приходи од пренос по пресметковни елементи (по квартали)

ред.број	квартали	приходи од активна електрична енергија		приходи од врвна активна моќност		приходи од реактивна ел. енергија		Вкупно приходи од пренос	
		kWh	денари	kW	денари	kVarh	денари	kWh	денари
1	прв квартал	1.772.899.697	470.882.159	3.548.641	48.506.377	64.756.825	6.883.651	1.772.899.697	526.272.187
2	втор квартал	1.108.393.630	294.389.348	2.708.607	37.023.946	68.106.454	7.239.717	1.108.393.630	338.653.011
3	трет квартал	1.235.607.518	328.177.357	2.751.486	37.610.068	53.938.345	5.733.645	1.235.607.518	371.521.070
4	четврт квартал	1.778.252.291	472.311.808	3.727.116	50.945.949	53.119.121	5.433.962	1.778.252.291	528.691.719
	2024	5.895.153.136	1.565.760.672	12.735.850	174.086.340	239.920.745	25.290.975	5.895.153.136	1.765.137.987

Табела бр.4

Детални податоци за примањата на членовите на Управниот Одбор на АД МЕПСО

(согласно член 384 став 7 од Законот за трговски друштва)

А Детални податоци за вработувањето во АД МЕПСО или кај други работодавачи во 2024 година

р.бр.	Име и презиме	Назив на работодавачот	Дејност	Годишна нето плата со минат труд и други надомести	Износ на платен персонален данок	Придонеси	Износ на бруто приходи	Регрес за годишен одмор	Бонус	Осигурување	Други права
1	2	3	4	5	6	7	8(5+6+7)	9	10	11	12
1	Зудди Енуз	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	955.263,00	98.813,00	408.918,00	1.463.994,00	40.281,00			
2	Никола Рипак	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.138.176,00	113.745,00	486.859,00	1.738.780,00	40.281,00			
3	Билејн Салији	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	728.168,00	73.577,00	311.790,00	1.113.535,00	40.281,00			
4	Зоран Илковски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.045.418,00	104.497,00	447.192,00	1.597.107,00	40.281,00			
5	Гоце Михајловски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.150.741,00	115.143,00	492.298,00	1.758.182,00	40.281,00			
6	Љупчо Зиков	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	751.435,00	76.168,00	321.838,00	1.149.441,00	40.281,00			
7	Томи Божиновски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.136.911,00	113.603,00	486.310,00	1.736.824,00	40.281,00			
8	Буриш Љатифи	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	714.470,00	73.993,00	306.618,00	1.095.081,00	0,00			
9	Александар Пауновски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	631.198,00	64.741,00	270.642,00	966.581,00	0,00			
10	Мартин Малиновски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	533.103,00	53.840,00	228.257,00	815.200,00	0,00			
11	Анастасија Илиевска	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	562.248,00	57.079,00	240.847,00	860.174,00	0,00			
12	Васе Јовевски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	998.110,00	98.182,00	426.337,00	1.522.629,00	40.281,00			
13	Сашко Лакински	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.072.767,00	106.476,00	458.593,00	1.637.836,00	40.281,00			
14	Иван Иванов	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	552.942,00	56.048,00	236.823,00	845.813,00	0,00			
	Вкупно			11.015.687,00	1.107.092,00	4.714.404,00	16.837.183,00	322.248,00			

Табела бр.5

Детални податоци за примањата на членовите на Надзорниот Одбор на АД МЕПСО

(согласно член 384 став 7 од Законот за трговски друштва)

А Детални примања на членовите на Надзорниот Одбор за 2024 година во АД МЕПСО

р.бр.	Име и презиме	Назив на друштвото во кое учествуваат во органи на управување	Дејност	Годишен надомест	Надомест за телефон	Надомест за користење на автомобил за службени цели	Надомест за службени патувања во странство и обуки во земјата	Вкупно персонален данок	Износ на бруто приходи	Бонус	Осигурување
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (од 5 до 9)	11	12
1	проф. д-р. Даме Коруноски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	24.000,00	4.000,00	0,00	0,00	7.775,00	35.775,00		
2	проф. д-р. Николче Ацевски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	68.065,00	13.613,00	55.698,00	0,00	15.261,00	162.637,00		
3	Назиф Буши	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	68.065,00	13.613,00	0,00	0,00	9.073,00	90.751,00		
4	Мусли Муслиу	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	68.065,00	13.613,00	27.192,00	0,00	12.094,00	120.964,00		
5	Дарко Тасев	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	68.065,00	13.613,00	0,00	0,00	9.073,00	90.751,00		
6	Јане Миланов	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	68.065,00	13.613,00	21.432,00	0,00	11.454,00	114.584,00		
7	проф. д-р. Владимир Димчев	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	68.065,00	13.613,00	0,00	0,00	9.073,00	90.751,00		
8	проф. д-р. Јован Лазаров	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	62.129,00	10.388,00	0,00	0,00	8.055,00	80.572,00		
9	Звонко Бошков	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	51.935,00	10.388,00	36.979,00	0,00	11.032,00	110.334,00		
10	Зоран Тодоровски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	51.935,00	10.388,00	0,00	0,00	6.923,00	69.246,00		
11	Симона Домазетовска Марковска	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	51.935,00	10.388,00	0,00	0,00	6.923,00	69.246,00		
12	Али Исмаилџи	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	24.193,00	4.840,00	0,00	0,00	3.225,00	32.258,00		
13	Елизабета Гиовска	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	51.935,00	10.388,00	0,00	0,00	6.923,00	69.246,00		
14	Агрон Рустеми	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	51.935,00	10.388,00	0,00	0,00	6.923,00	69.246,00		
	вкупно			778.387,00	152.846,00	141.301,00	0,00	123.807,00	1.196.341,00		

Табела бр.6

Регулирани просечни ТАРИФИ за регулирана енергетска дејност ПРЕНОС и организирање и управување со ПАЗАРОТ на електрична енергија за 2022-2024 година

2022 година			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-273/21 од 31.12.2021		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-168/22 од 29.06.2022	
важност од 01.01. до 30.06.2022		од 01.07. до 31.12.2022	намалување
а.) просечна тарифа за <u>пренос</u>	0,3409 ден/kWh	0,3407 ден/kWh	-0,03%
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,3015 ден / kWh	0,3067 ден / kWh	
- врвна активна моќност	19,8515 ден/ kW	17,3319 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,1206 ден/ kVarh	0,1227 ден/ kVarh	
0,2754 ден/kWh / 0,3409 ден/kWh зголемување + 23,77 %			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-72/21 од 30.06.2021		Одлука на РКЕ УП1 бр.12-124/22 од 29.06.2022	
важност од 01.01. до 30.06.2022		од 01.07. до 31.12.2022	зголемување
б.) просечна тарифа за <u>пазар</u>	0,0080 ден/ kWh	0,0086 ден/ kWh	6,96%

2023 година			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-572/22 од 29.12.2022		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-398/23 од 27.06.2023	
важност од 01.01. до 30.06.2023		од 01.07. до 31.12.2023	намалување
а.) просечна тарифа за <u>пренос</u>	0,3113 ден/kWh	0,2582 ден/kWh	-17,06%
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,2801 ден / kWh	0,2324 ден / kWh	
- врвна активна моќност	15,1430 ден/ kW	12,4553 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,1121 ден/ kVarh	0,0930 ден/ kVarh	
0,3407 ден/kWh / 0,3113 ден/kWh намалување - 8,66 %			
Одлука на РКЕ УП1 бр.12-124/22 од 29.06.2022		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-366/23 од 27.06.2023	
важност од 01.01. до 30.06.2023		од 01.07. до 31.12.2023	зголемување
б.) просечна тарифа за <u>пазар</u>	0,0086 ден/ kWh	0,0090 ден/ kWh	5,29%

2023 година		2024 година	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-398/23 од 27.06.2023		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-882/23 од 22.12.2023	
важност од 01.07. до 31.12.2023		од 01.01. до 31.12.2024	зголемување
а.) просечна тарифа за <u>пренос</u>	0,2582 ден/kWh	0,2935 ден/kWh	13,68%
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,2324 ден / kWh	0,2656 ден / kWh	
- врвна активна моќност	12,4553 ден/ kW	13,6690 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,0930 ден/ kVarh	0,1063 ден/ kVarh	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-366/23 од 27.06.2023		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-368/23 од 22.12.2023	
важност од 01.07. до 31.12.2023		од 01.07. до 31.12.2023	зголемување
б.) просечна тарифа за <u>пазар</u>	0,0090 ден/ kWh	0,0122 ден/ kWh	35,91%

Табела бр.7

Отплата на кредити во АД МЕРСО во 2024 година по квартали - остварено

во EUR							во денари			
заем	број	дата	главнина	камата	провизија	вкупно	главнина	камата	провизија	вкупно
EIB	Изградба на траф	22332	15.мар		0,00	0,00			0	0
I квартал			0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
EBRD	Зајак. на ел пр. л	54625	20.апр	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
IBRD - нов	ДВ Штип-Ниш	80440	15.мај	417.453,14	175.007,26	0,00	25.671.281	10.762.071	0	36.433.352
EBRD - нов	Рехаб. на конт си	44114	20.јун	1.472.594,28	460.633,23	6.010,94	90.628.312	28.348.889	369.933	119.347.134
EBRD - нов	ДВ БТ Мк- Ал	46274	20.јун	553.950,02	230.109,77	148.555,05	34.091.912	14.161.715	9.142.568	57.396.195
II квартал			2.443.997,44	865.750,26	154.565,99	3.464.313,69	150.391.505	53.272.675	9.512.501	213.176.681
EIB	Изградба на траф	22332	15.септ			0,00				0
III квартал			0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
EBRD	Зајак. на ел пр. л	54625	20 октом.	0,00	571,76	21.633,33	0	35.160	1.330.342	1.365.502
IBRD - нов	ДВ Штип-Ниш	80440	15 ноемв.	417.453,14	159.478,74	0,00	25.671.281	9.807.145	0	35.478.426
EBRD - нов	Рехаб. на конт си	44114	20.дек	1.749.430,01	471.618,68	399,87	107.584.872	29.003.181	24.591	136.612.644
EBRD - нов	ДВ БТ Мк- Ал	46274	20.дек	640.353,43	241.720,15	68.457,73	39.379.879	14.865.088	4.209.952	58.454.919
IV квартал			2.807.236,58	873.389,33	90.490,93	3.771.116,84	172.636.032	53.710.574	5.564.885	231.911.491
EBRD	Зајак. на ел пр. л	54625		0,00	571,76	21.633,33	0,00	35.160,00	1.330.342,00	1.365.502,00
IBRD - нов	ДВ Штип-Ниш	80440		834.906,28	334.486,00	0,00	51.342.562,00	20.569.216,00	0,00	71.911.778,00
EBRD - нов	Рехаб. на конт си	44114		3.222.024,29	932.251,91	6.410,81	198.213.184,00	57.352.070,00	394.524,00	255.959.778,00
EBRD - нов	ДВ БТ Мк- Ал	46274		1.194.303,45	471.829,92	217.012,78	73.471.791,00	29.026.803,00	13.352.520,00	115.851.114,00
вкупно			2024	5.251.234,02	1.739.139,59	245.056,92	323.027.537	106.983.249	15.077.386	445.088.172

Табела бр.8

Биланс на состојба -
(Извештај за финансиската состојба) на АД МЕПСО
состојба на 31.12.2024 годна

(во 000 ден.)

ЕЛЕМЕНТИ	МЕПСО (31.12.2024)	УЧ. %	МЕПСО (31.12.2023)	УЧ. %	ИНДЕКС 2024/2023
АКТИВА					
A. НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (ПОСТОЈАНИ СРЕДСТВА)	8.994.472	68	8.745.235	67	103
1. Нематеријални средства	32.320	0	36.449	0	89
- издатоци за истражувања и развој	-	-	4.129	0	-
- концесии, патенти, лиценци, заштитни знаци и други права	32.320	0	32.320	0	100
- нематеријални средства во подготовка	8.830.314	67	8.559.590	66	103
2. Материјални средства	3.895.336	29	4.059.586	31	96
- Недвижности (a+b)	40.728	0	39.200	0	104
а. Земјишта и шуми	3.854.608	29	4.020.386	31	96
б. Градежни објекти	1.799.999	14	1.870.135	14	96
- Постројки и опрема	40.869	0	12.573	0	325
- Транспортни средства	107.950	1	92.432	1	117
- Алат, погон и канц и инвент. имобел	427.126	3	233.182	2	183
- Аванси за материјални средства	2.558.019	19	2.290.667	18	112
- Материјални средства во подготовка	1.015	0	1.015	0	100
- Останати материјални средства	-	-	-	-	-
3. Вложувања во недвижности	131.838	1	149.196	1	88
4. Долгорочни финансиски средства	-	-	-	-	-
- вложувања во подружници	131.838	1	149.196	1	88
- вложув во придр. друштва и учество во заедн. влож. заедн.	-	-	-	-	-
- влож. во долг. хартии од вредност	-	-	-	-	-
а) влож. во хартии од вредност кои се чуваат до доспевање	-	-	-	-	-
б) влож. во хартии од вредност располож за продажба	-	-	-	-	-
- останати долг. фин. средства	-	-	-	-	-
5. Долгорочни побарувања	-	-	-	-	-
6. Одложени даночни средства	3.702.216	28	3.967.790	31	93
B. ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (обртни средства)	48.704	0	50.117	0	93
1. Залихи	9.109	0	10.935	0	83
- на сировини и материјали	37.595	0	39.182	0	96
- на рез. Делови, ситен инвент., амбалажа и автогуми	-	-	-	-	-
2. Средства за отуг. Наменети за прод. и прек	2.080.116	16	2.193.542	17	95
3. Краткорочни побарувања	-	-	-	-	-
- побарувања од поврзани субјекти	2.039.136	15	2.060.922	16	99
- побарувања од купувачите	5.499	0	4.400	0	125
- побарувања од дадени аванси	35.158	0	126.294	1	28
- побар. од држ. по основ на даноци, прид., царини	323	0	1.926	0	17
- побарувања од вработените	-	-	-	-	-
- останати краткорочни побарувања	573.832	4	498.483	4	115
4. Краткорочни финансиски средства	573.732	4	498.383	4	115
- побарувања по дадени заеми	100	0	100	0	100
- останати краткорочни побарувања	1.001.564	8	1.225.648	9	82
5. Парични средства и парични еквив.	552.211	4	288.817	2	191
V. Платени трошоци за идни периоди и пресмет. приходи	13.248.899	100	13.001.842	100	102
ВКУПНА АКТИВА (A+B+V)	7.795		7.795		
ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - АКТИВА					
ПАСИВА					
A. ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ	9.439.644	71	8.966.138	69	105
I. Основна главнина	3.356.310	25	3.356.310	26	100
II. Премии за емитирани акции	-	-	-	-	-
III. Собствени акции	-	-	-	-	-
IV. Запишан неплатен капитал	60.903	0	60.903	0	100
V. Рез. резерва и разлики од вредн на ком. сеопф до	3.274.599	25	3.274.599	25	100
VI. Резерви	363.202	3	363.202	3	100
1. Законски резерви	-	-	-	-	-
2. Статутарни резерви	2.911.397	22	2.911.397	22	100
3. Останати резерви	2.274.325	17	1.450.331	11	157
VII. Акумулирана добивка	-	-	-	-	-
VIII. Пренесена добивка	473.507	4	823.995	6	57
IX. Добивка за деловната година	-	-	-	-	-
X. Загуба за деловната година	-	-	-	-	-
XI. Главнина на сопствениците на матичното друштво	-	-	-	-	-
XII. Неконтролирано учество	2.250.500	17	2.560.669	20	88
B. ОБВРСКИ					
I. Долгорочни резервирања за ризици и трошоци	1.250.399	9	1.344.571	10	93
II. Долгорочни обврски	-	-	-	-	-
- обврски за аванси, депозити и кауции	1.250.399	9	1.344.571	10	93
- обврски по основ на заеми и кредити	-	-	-	-	-
III. Одложени даночни обврски	1.000.101	8	1.216.098	9	82
IV. Краткорочни обврски	-	-	-	-	-
1. - обврски спрема поврзани друштва	456.528	3	560.235	4	81
2. - обврски спрема добавувачи	186.478	1	339.063	3	55
3. - обврски за аванси, депозити и кауции	-	-	-	-	-
4. - обврски за даноци и придонеси на плата и надомести	-	-	-	-	-
5. - обврски кон вработените	3.948	0	21.587	0	18
6. - тековни даночни обврски	-	-	-	-	-
7. - краткорочни резервирања за ризици и трошоци	349.777	3	292.833	2	119
8. - обврски по основ на заеми и кредити	3.370	0	2.380	0	142
9. - останати обврски	1.558.755	12	1.475.036	11	106
V. ОДЛОЖЕНИ ПЛАЌАЊА НА РИЗИЦИ И ТРОШОЦИ (ПВР)					
VI. Обврски по основ на нетековни средства	-	-	-	-	-
ВКУПНА ПАСИВА (A+B+V)	13.248.899	100	13.001.842	100	102
ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - ПАСИВА	7.795		7.795		