



Оператор на електроенергетскиот систем на Република Северна Македонија
Акционерска друштво за трговија со електрична енергија и управување
со електроенергетскиот систем, а сè со ограничена одговорност, Скопје
Operatort i sistemit elektrotansmetues i Republiks s e Maqedonis e s e Veriut
Shoq e ri aksionare p e r t r a n s m e t i m t e e n e r g j i s e e l e k t r i k a d h e m e n a x h e r i t
n e s i s t e m i n e l e k t r o e n e r g j e t i k , n e p r o n e s i s h t e t e r o r e , S h k u p

Максим Горан бр.4, 1.000 Скопје

Кабинет на генерален директор
+ 389 (0) 2 3 149 811

Подружница ОБГК
+ 389 (0) 2 3 149 814

Подружница ОГМ
+ 389 (0) 2 3 149 813

Ф: + 389 (0) 2 3 111 160

www.mepco.com.mk

Бр.-Nr. 05-2592

03.04 20 24 год.-viti
СКОПЈЕ - ШКУП

До

НАДЗОРЕН ОДБОР на АД МЕПСО

- Тука -

Предмет: Доставување на Годишниот Финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО во 2023 година

Почитувани,

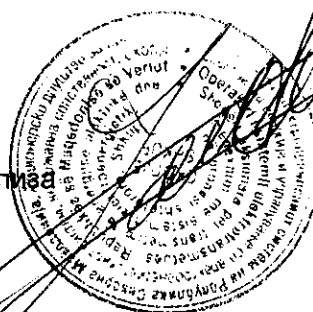
Во прилог на дописов го доставуваме на разгледување и одобрување Годишниот Финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО во 2023 година

Со почит,

Служба за оперативен контролинг, план и анализа
Ангелина Петреска

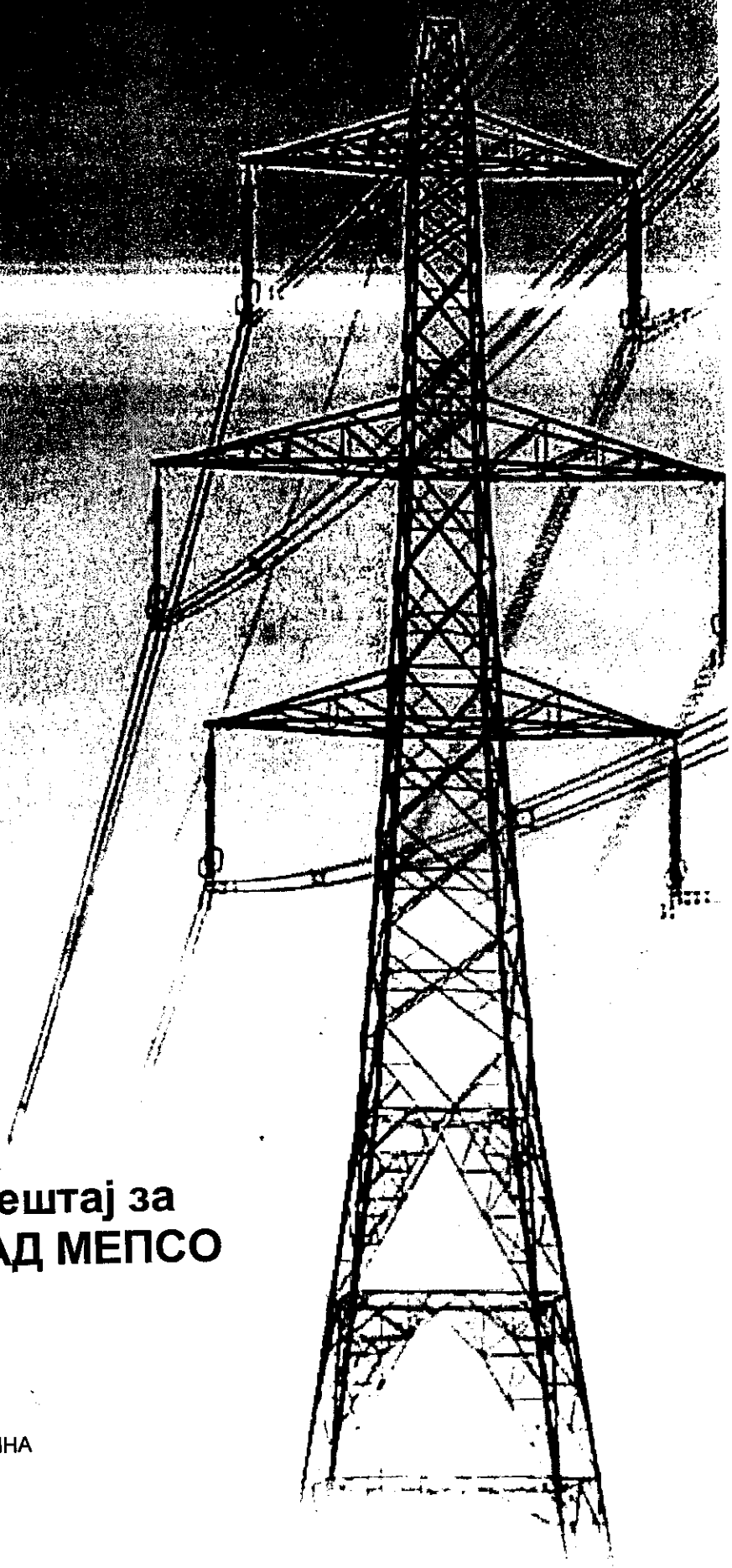
ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР на АД МЕПСО

Zuhdi Enuz



КО:

- Кабинет на Генерален Директор
- Служба за оперативен контролинг, план и анализа
- Оддел за правни работи
- Архива

A high-contrast, grainy black and white image of a power line tower, likely a transmission tower, dominating the right side of the page. The tower is a lattice structure with multiple cross-arms. The background is a dark, textured gradient.

**Годишен
финансиски извештај за
работењето на АД МЕПСО
во 2023 година**

СКОПЈЕ, ФЕВРУАРИ 2024 ГОДИНА

СОДРЖИНА

ВОВЕД	3
I. ПРИХОДИ	4
II. РАСХОДИ	11
РЕЗИМЕ	21

Вовед

Врз основа на анализите на податоците за вкупните приходи и расходи од работењето за период од 01.01.2023 до 31.12.2023 година, АД МЕПСО изготви **Годишен финансиски извештај за работењето во деловната 2023 година.**

Во Годишниот финансиски извештај за работењето во 2023 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 30.06.2023 година изнесуваше 0,3113 денари за киловат час, а од 01.07.2023 година до 31.12.2023 година 0,2582 денари за киловат час, т.е е намалена за 17,06 % .
- Согласно примената на Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија од 01.07.2024 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.
- 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.
- Доспеаните странски кредитни обврски и нивната отплата по основ на главнина и камата, согласно со склучените договори со меѓународните банки и тоа Европска банка за обновување и развој (ЕБРД), Светска банка (ИБРД) и Европската инвестициона банка (ЕИБ).

Приходи

Во деловната 2023 година во АД МЕПСО вкупните приходи се остварени во висина од 8.551.747 илјади денари или 139,05 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2023 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2023 година)

1а. Приходите од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, се реализирани во висина од 1.706.238 илјади денари или 27,74 милиони евра.

Реализираните приходи од регулираната енергетска дејност од 1.706.238 илјади денари во 2023 година бележат намалување од 498.302 илјади денари или 8,10 милиони евра или 23% помалку, компарирајќи ги со остварените од минатата година во висина од 2.204.540 илјади денари 35,85 милиони евра. Приходите од регулираната енергетска дејност бележат намалување пред се поради намалената регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија и поради помалку пренесените килчини на електрична енергија за 506 GWh или се пониски за 8%

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

Додека, регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија во 2022 година (периодот од јануари до јуни од 2022 година) изнесува 0,3409 ден/kWh т.е е зголемена за 23,77 % ден/kWh, додека во периодот од јули до декември од 2022 година е намалена за 0,03% и изнесува 0,3407 ден/kWh.

Пренесените количини на електрична енергија во 2023 година од 5.891 GWh се за 506 GWh пониски или 8% во однос на пренесените количини од 6.397 GWh во 2022 година.

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

1а(а+б +в) Приходот од регулираната дејност, пренос на електрична енергија, во 2023 година изнесува 1.706.238 илјади денари и ги содржи приходите од преносот на активната електрична енергија на износ 1.510.861 илјади денари, приходите од врвната активна моќност на износ од 168.202 илјади денари и на прекумерно превземената реактивна енергија во вредност од 27.175 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)
01.01.2022 - 31.12.2022	12.623.097	236.486.617	6.397.306.124	1.943.398.242	202.547.612	24.655.161	2.204.540.020
01.01.2023 - 31.12.2023	12.190.826	168.202.038	5.891.506.813	1.510.861.611	266.028.227	27.174.910	1.706.238.559

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	2	3	4	5	6	7	8 (3+5+7)
01.01.2023 - 31.03.2023	3.372.976	51.076.976	1.730.648.664	484.754.690	64.747.816	7.258.230	543.089.896
01.04.2023 - 30.06.2023	2.714.632	41.107.678	1.239.486.090	347.180.054	63.172.883	7.081.681	395.369.413
01.07.2023 - 30.09.2023	2.627.263	32.723.354	1.255.309.340	291.733.891	67.214.393	6.250.938	330.708.183
01.10.2023 - 31.12.2023	3.475.955	43.294.030	1.666.062.719	387.192.976	70.893.135	6.584.061	437.071.067
01.01.2023 - 31.12.2023	12.190.826	168.202.038	5.891.506.813	1.510.861.611	266.028.227	27.174.910	1.706.238.559

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 приходи од активна електрична енергија кои се на износ од 1.510.861 илјади денари или 24,57 милиони евра во 2023 година. Истите се пониски за 22% или за 432.537 илјади денари (7,03 милиони евра), споредно со минатогодишните остварувања во висина од 1.943.398 илјади денари или 31,60 милиони евра за истиот пресметковен елемент. Пониската вредност во 2023 година е резултат на намалената вредност за надоместокот на активна електрична енергија.

Во деловната 2023 година, во периодот од јануари до јуни од 2023 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.

Во деловната 2022 година, во периодот од јануари до јули од 2022 надоместокот за активна електрична енергија изнесува 0,3015 ден/KWh, додека во периодот од август до декември од 2022 година надоместокот изнесуваше 0,3067 ден/KWh.

I.1б. Приходите од врвната активна моќност, согласно примената на Тарифниот систем за пренос и пазар на електрична енергија, се реализирани во висина од 168.202 илјади денари или 2,73 милиони евра. Остварените приходи по овој основ се пониски за 29% во споредба со остварувањата од 236.487 илјади денари во минатата 2022 година, како резултат на корегираниот тарифа за врвна активна моќност.

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 изнесува 12,4553 ден/KW.

Во деловната 2022 година, во периодот од јануари до јуни од 2022 надоместокот за врвна активна моќност изнесува 19,8515 ден/KW, додека во периодот од јули до декември од 2022 година надоместокот е корегирани и изнесува 17,3319 ден/KW.

I.1в. Приходите од прекумерно превземената реактивна електрична енергија, во 2023 година се реализирани во висина од 27.175 илјади денари или 0,44 милиони евра и се 10% повисоки од минатогодишните остварувања на износ од 24.655 илјади денари. Остварените приходи по овој основ зависат од однесувањето, односно од превземањата на активната електрична енергија од поделни поголеми потрошувачи, но и од надоместокот-тарифата за овој пресметковен елемент, кој во првата половина од деловната 2023 година надоместокот за реактивната енергија изнесуваше 0,1121 ден/kvarh, додека во втората половина од годината 0,0930 ден/kvarh.

Во периодот јануари- јуни од 2022 година надоместокот за прекумерно превземената реактивната енергија изнесуваше 0,1206 ден/kVarh, додека во втората половина од годината, т.е, во периодот од јули до декември изнесува 0,1227 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:

- Примарна регулација (FCR-Frequency Containment Reserve),

- Секундарна регулација (aFRR - automatic Frequency Restoration Reserve)
- Терциерна регулација (mFRR - manual Frequency Restoration Reserve)
- Резерва на активна моќност (RR – Replacement Reserve)

Големината на резервата за примарна регулација се пресметува на ниво на сите ТСОа од ЕНТСО Е зоната. Согласно правилата за балансирање, BSP е должен да ја обезбеди потребната резерва за примарна регулација во своите производни единици и истото не е предмет на финансиско порамнување со АД МЕПСО.

Големината на резервата за секундарна регулација е пресметана согласно проценката за максималното оптоварување во нашиот ЕЕС.

Големината на терциерната резерва се обезбедува согласно моќноста на најголемиот произведен капацитет и истата се користи во случај на отстапување на планираното производство и потрошувачка на електрична енергија во нашиот електроенергетски систем со цел во секое време да се обезбеди доволен регулационен опсег за секундарна регулација.

Согласно Правилата за балансирање, ОЕПС има право да обезбеди резерва на активна моќност (RR) согласно правила за набавка на RR.

2. Системски услуги – балансна енергија

1.2а. Приходите од секундарна регулација во 2023 година се реализираа на износ од 112.179 илјади денари, за активирани aFRR балансна енергија од 32.203 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Приходите од секундарна регулација за активирани aFRR балансна енергија од 29.201 MWh електрична енергија за регулација надолу, во 2022 година се реализираа на износ од 270.125 илјади денари.

1.2б. Приходите од терциерна регулација во 2023 година се реализираа на износ од 222.521 илјади денари, за активирани mFRR балансна енергија од 106.063 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Приходите од терциерна регулација за активирани mFRR балансна енергија од 91.162 MWh електрична енергија за регулација надолу, во 2022 година се реализираа на износ од 478.945 илјади денари.

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 2023 година изнесуваат 1.111.557 илјади денари или 18,07 милиони евра. Минатата 2022 година по овој основ се остварија приходи во висина од 3.395.498 илјади денари или 55,21 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 2023 година оствари приходи во висина од 520.875 илјади денари или 8,47 милиони евра, додека минатата 2022 година, се остварени приходи во вредност од 1.411.767 илјади денари или 22,95 милиони евра.

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 ЈАО – JointAllocation Office S A, Luxemburg.

Поради недоволното производство на електрична енергија од домашните производители, како и поради неочекуваниот пораст на цената на електричната енергија, дел од БОС континуирано ја намалува набавката на електричната енергија од отворениот пазар, која требаше да ја испорачаат на своите потрошувачи, и ја користеа балансната енергија на АД МЕПСО за снабдување на своите потрошувачи. Ова предизвика драстично зголемување на обврските -трошоците на АД МЕПСО кон европскиот електроенергетски систем согласно Fskar механизмот.

1.5. Приходите од ИТС механизмот, транзит на електрична енергија во 2023 година се реализирани на износ од 146.452 илјади денари или 2,38 милиони евра и се повисоки повеќе од четири пати, во споредба со минатата година кога истите се реализираа на износ од 34.306 илјади денари или 0,56 милиони евра.

Овие приходи произлегуваат од посебниот систем на меѓународна пресметка, наречен ИТС механизам за пресметка (компензација на преносните системи), според кој механизам се дефинира заеднички Европски фонд, на 42 земји членки на ЕНТСО-Е. 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 ИТС механизмот – транзит во 2023 година имаме повеќе нето финансиски приливи и тие изнесуваат 88.656 илјади денари или 1,44 милиони евра, додека минатата година по овој основ се остварија нето трошоци на износ од 2.618 илјади денари или 0,04 милиони евра. Кај приходите од транзит постои значително отстапување во однос на приходите остварени во 2022 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
(ИТС механизам за пресметка) за 2023 година

1	конто	I - XII 2022 година		I - XII 2023 година		разлика 2023-2022		индекси	
		000 ден	во евра	000 ден	во евра	000 ден	во евра		
		2	3	4	5	6(4-2)	7(5-3)	8 (4/2)	
1	приходи	7423	34.306	557.821	146.452	2.381.333	112.146	1.823.512	427
2	расходи	41963	31.688	515.252	57.796	939.772	26.108	424.520	182
	нето приходи (1-2)		2.618	42.569	88.656	1.441.561	86.038	1.398.992	3.386

I.6. Приходите од алокација на прекуграничните преносни капацитети во деловната 2023 година изнесуваат 4.605.616 илјади денари или 74,89 милиони евра. Истите се повисоки за 5% или повисоки за 205.699 илјади денари, или 3,34 милиони евра во споредба со остварените 4.399.917 илјади денари во 2022 година или 71,54 милиони евра.

**Приходи и расходи- трошоци од алокација
на прекугранични капацитети за 2023 година**

1	2	I - XII 2022		I - XII 2023		разлика 2023-2022		индекс 8(4/2)
		во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	
1 приходи	7421	4.399.917	71.543.366	4.605.616	74.888.065	205.699	3.344.699	105
2 расходи	41965	1.590.733	25.865.577	1.122.237	18.247.756	(468.496)	(7.617.821)	71
нето приходи (1-2)		2.809.184	45.677.789	3.483.379	56.640.309	674.195	10.962.520	124

При тоа нето приходите по основ на алокација во 2023 година изнесуваат 3.483.379 илјади денари или 56,64 милиони евра, поради настанатите трошоци по истиот основ во висина 1.122.237 илјади денари или 18,25 милиони евра. Нето приходите во 2023 година се повисоки за 674.195 илјади денари или 10,96 милиони евра од нето приходите за алокација на прекуграничните преносни капацитети во 2022 година кои изнесуваат 2.809.184 илјади денари или 45,68 милиони евра.

Имено, новите Правила за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во Октомври 2022 година, а почнаа да се применуваат од јануари 2023 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

Имајќи го во предвид примената на овие правила и методи во спроведувањето на аукциите, покрај приходи се евидентираат и трошоци по основ на аукции на прекугранични преносни капацитети.

Според новите правила АТЦ, на Македонско-Грчката (МК-ГР) граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO 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 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 од оваа година 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.

I.7. Приходите од камати и позитивни курсни разлики во 2023 година на износ од 55.711 илјади денари се однесуваат на камати од редовното работење и позитивни курсни разлики, и се 10% пониски од реализираните од минатата година на износ од 61.586 илјади денари.

Приходите по основ на затезни камати од неповрзани друштва се реализираа во 2023 година во висина од 42.032 илјади денари, додека приходите по основ на камати од банки се реализираа на износ од 153 илјади денари. Приходите од позитивните курсни разлики на крајот на 2023 година се реализираа на износ од 13.195 илјади денари и се 12% пониски од остварените во 2022 година во висина од 15.046 илјади денари.

I.8. Приходи од судски спорови во деловната 2023 година се евидентирани на износ од 114 илјади денари, додека во минатата 2022 година се реализираа во висина од 33 илјади денари.

I.9. Приходите од надомест на штети во висина од 5.845 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 3.858 илјади денари, пресметан бонус за 2019 година од осигурителната компанија Винер Виена Иншуренс груп Скопје. Минатата година, приходите од надоместот на штети изнесуваа 880 илјади денари.

I.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.

I.11. Приходите од грантови (Сискон – Сименс), во висина од 1.069 илјади денари се остварени приходи согласно склучен Договор за грант од 22.02.2016 година, а се однесуваат за Договор бр. 02-5077 од 29.09.2017 година со Конзорциум Сименс Белград и Сискон Драгиша- Скопје за проектот “Проширување на SKADA- системот за Трафостаницата во Дуброво”. Имено дел од проектот според договорот е финансиран од Грант, а остатокот е финансиран од заем од ЕБРД и од сопствени средства.

I.12. Приходите остварени по основ на грант– Тринити, се однесуваат на добиениот грант за Прекугранично управување со обновливи извори и енергии, добиен врз база на Програмата Хоризон 2020-за истражување и иновации. CROSSBOW - CROSS BOrder management of variable renewable energies and storage units enabling a transnational Wholesale market е проект кој што е одобрен и финансиран од Европската комисија преку програмата Horizon 2020. Во проектот учествуваат 24 партнери од цела Европа меѓу кои и АД МЕПСО. Приходи добиени по основ на грант– Тринити во 2023 година не се реализирани додека 2022 година беа реализирани на износ од 741 илјади денари.

I.13. Приходите остварени по основ на грант– WAMS во висина од 1.320 илјади денари, се однесуваат на добиениот грант за системот за мониторирање на интерконекциите и се добиени средства согласно Договорот и Проектот WAMS, за изградбата на далекуводот до Македонско - Албанската граница.

I.14. Приходите остварени по основ на грант – Кончар Кет Енергоинвест во висина од 11.223 илјади денари, се однесуваат на добиени основни средства и ставени во употреба согласно со Договор.

I.15. Приходите од поранешни години се остварени приходи на износ од 13.840 илјади денари и во најголем дел се однесуваат на остварени приходи по основ на дебаланси, наплатени резервирани средства по основ на дебаланс.

I.19. Приходите од дивиденди од вложувања во неповрзани друштва изнесуваат 1.385 илјади денари и тоа се парични средства добиени по основ на дивиденди за 2020 година, а произлегуваат од вложувањата на АД МЕПСО во системот SEE CAO, начин на пресметка на прекуграничните преносни капацитети.

1.20. Приходите по други основи во 2023 година се остварени во висина од 19.222 илјади денари. Во оваа ставка на приходи вклучени се приходите од наемнини, дадени градежни објекти - мемо во висина од 2.080 илјади денари, исто така тука се вклучени и приходите од размена на оперативни податоци за ЕНТСО -е на износ од 1.493 илјади денари, приходите од награди-бонуси од телекомуникациски оператори на износ од 2.060 илјади денари, приходите од посредување во промоција на услуги со обврска за ДДВ се на износ од 13.383 илјади денари. Останатите приходи се евидентирани на износ од 206 илјади денари.

I. Вкупните приходи на износ од 8.551.747 илјади денари или 139,05 милиони евра реализирани во деловната 2023 година се пониски за 31% во однос на остварените вкупни приходи во 2022 година на износ од 12.395.193 илјади денари или 201,55 милиони евра што значи има намалување од 3.843.446 илјади денари или 62,50 милиони евра.

Основна причина поради која вкупните приходи во 2023 година бележат намалување во однос на минатогодишните остварувања се поради намалените приходи од регулираната енергетска дејност-пренос на електрична енергија, кои се намалени за 23% или 498.302 илјади денари или 8,10 милиони евра, како резултат на намалената регулирана просечна тарифа за пренос од 8,66% која што беше со важност во првата половина од годината, додека во наредните шест месеци исто така беше намалена за дополнителни 17,06 %.

Исто така и пренесените количини на електрична енергија се пониски од пренесените во минатата година за 8%. Имено, пренесените количини на електрична енергија во 2023 година од 5.891 GWh се за 506 GWh пониски во однос на пренесените количини од 6.397 GWh во 2022 година.

Намалувањето на вкупните приходи се должи и на намалувањето на приходите остварени по основ на компензација-FSкаг механизмот за пресметка, кои се реализираа на износ од 1.411.767 илјади денари или 22,95 илјади денари во 2022 година или бележат намалување од 63 % (14,48 милиони евра) и изнесуваат 520.875 илјади денари или 8,47 милиони евра во 2023 година.

На намалувањето на вкупните приходи значително влијание имаа и остварените приходи од системските услуги- балансната енергија, кои се реализираа на износ од 334.700 илјади денари или 5,44 милиони евра во 2023 година кои бележат намалување од 55 % т.е 414.370 илјади денари или 6,74 мил.евра од остварените во 2022 година на износ од 749.070 илјади денари или 12,18 милиони евра.

Највисока ставка која има значително влијание на остварените вкупни приходи и нивно намаување во 2023 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 2023 година на износ од 1.111.557 илјади денари или 18,07 милиони евра или бележат пад од 67% или 2.283.941 илјади денари или 37,14 милиони евра, споредено со отстапувањата остварени во минатата 2022 година на износ од 3.395.498 илјади денари или 55,21 милиони евра.

Повисоките вредности на елементите кои го сочинуваат балансниот механизам се резултат на енергетската криза кај нас и пошироко во регионот, поради значително повисоката набавна цена на електрична енергија на отворениот пазар на електрична енергија.

II. Расходи

Во деловната 2023 година АД МЕПСО оствари приходи во вкупен износ од 8.551.747 илјади денари или 139,05 милиони евра и расходи во вкупен износ од 7.645.097 илјади денари или 124,31 милиони евра, при што се оствари позитивен финансиски резултат од редовното работење на износ од 906.650 илјади денари или добивка за деловната година од 14,74 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2023 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2023 година)

II. Остварените вкупни расходи на износ од 7.645.097 илјади денари (124,31 милиони евра) компарирани со вкупно остварените расходи од минатата година на износ од 11.004.699 илјади денари (178,94 милиони евра) покажуваат дека истите бележат намалување од 31% или 3.359.602 илјади денари или 54,63 милиони евра.

II.1. Позначајна ставка на трошоци претставува **амортизацијата**, која за анализираниот период, деловната 2023 година изнесува 479.038 илјади денари. или 7,79 милиони евра. Вредносното трошење на основните средства, амортизацијата е за 3% повисока во споредба со претходната година, кога се реализира во вредност од 465.177 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 31.12.2022 година, зголемени за новонабавените и активирани основни средства во тековната 2023 година.

II.2. Ставката на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар во деловната 2023 година изнесува 37.118 илјади денари. Трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар се скоро исто ниво со остварените во 2022 година на износ од 37.099 илјади денари.

II.3. Трошоците за сопствена потрошувачка на електрична енергија во 2023 година се евидентирани на износ од 45.940 илјади денари, за 5.290.232 kWh електрична енергија, а минатата година изнесуваа 71.104 илјади денари 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. Бидејќи АД МЕПСО, по спроведување на отворената постапка не успеа да ги набави количините на електрична енергија за сопствени потреби за првиот квартал од 2022 година, снабдувањето со истите го обезбеди од снабдувачот во краен случај. Во периодот од април до декември, по спроведување на отворена постапка, количината на електрична енергија за сопствени потреби се набавуваше од ЕСМ Продажба, па оттука и повисоката вредност на оваа ставка на трошоци во 2022 година.

II.4. **Инвестиционото и тековното одржување** кое ги опфаќа услугите за одржување се остварени во висина од 99.039 илјади денари (од кои за тековно одржување на коли, износ од 11.092 илјади денари,) и се два ипол пати повисоки од минатогодишните трошоци за одржување кои беа реализирани на износ од 39.765 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 новиот Закон 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 2023 година се реализираа на износ од 2.694.894 илјади денари или 43,82 милиони евра. Истите во 2022 година беа евидентирани на износ од 3.493.344 илјади денари или 56,80 милиони евра. Трошоците за системски услуги за 2023 година се пониски од минатогодишните остварувања за 23%, или за 12,98 милиони евра поради понискиот износ на балансната енергија за 51% или 15,86 милиони евра, додека закупот на балансниот капацитет е повисок за 11 % или 3,06 милиони евра. Имено, балансниот капацитет за 2023 година беше реализиран во вредност од 1.747.412 илјади денари или 28,41 милиони евра, а минатата година 1.570.414 илјади денари или 25,54 милиони евра, Балансната енергија во 2023 година беше реализирана во вредност од 947.482 илјади денари или 15,41 милиони евра, додека во 2022 година на износ од 1.922.930 илјади денари или 31,27 милиони евра.

II.5 а Трошоците за закуп на балансниот капацитет во 2023 година се повисоки за 176.998 илјади денари или 2,88 милиони евра и изнесуваат 1.747.412 илјади денари или 28,41 милиони евра, додека минатата година беа реализирани на износ од 1.570.414 илјади денари или 25,54 милиони евра.

II.5а-1. Трошоците за активиран aFRR балансен капацитет, за 119.597 MW секундарна регулација нагоре и 119.597 MW надолу, во 2023 година се реализираа на износ од 473.514 илјади денари или 7,70 милиони евра.

II.5а-2. Трошоците за активиран mFRR балансен капацитет, за 1.121.572 MW терциерна регулација нагоре и 165.225 MW надолу, во 2023 година се реализираа на износ од 1.273.898 илјади денари или 20,71 милиони евра.

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

	конто	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		вкупно 2023 година	
		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	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 2022 година

	конто	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		вкупно 2022 година	
		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	78.598	1.278.016	124.569	2.025.512	167.085	2.716.829	157.442	2.560.033	527.695	8.580.407
2 mFRR балансен капацитет	40202	144.101	2.343.106	253.171	4.116.602	341.102	5.546.374	304.344	4.948.683	1.042.719	16.954.780
вкупно (1+2)		222.699	3.621.122	377.740	6.142.114	508.187	8.263.203	461.786	7.508.715	1.570.414	25.535.187

II.5б-1. Трошоците од секундарна регулација за активирана aFRR балансна енергија од 34.467 MWh од електрична енергија за регулација нагоре, во 2023 година се реализираа на износ од 367.648 илјади денари или 5,98 милиони евра. Во 2022 година се реализираа на износ од 945.132 илјади денари или 15,37 милиони евра за активирана aFRR балансна енергија од 35.656 MWh електрична енергија за регулација нагоре.

II.5б-2 Трошоците од терциерна регулација за активирана mFRR балансна енергија од 66.140 MWh од електрична енергија за регулација нагоре, во 2023 година се реализираа на износ од 579.834 илјади денари или 9,43 милиони евра. Во 2022 година се реализираа на износ од 977.798 илјади денари или 15,90 милиони евра, за активирана mFRR балансна енергија од 53.291 MWh 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 2023 година се реализираа на износ од 336.344 илјади денари или 5,47 милиони евра, додека минатата година се реализираа на износ од 999.571 илјади денари или 16,25 милиони евра.

II.7. Компензација на несакани отстапувања – Fskar- Во процесот на балансирање на електроенергетскиот систем се јавуваат несакани отстапувања према другите електроенергетски системи. За несаканите отстапувања на ниво на Европа се дефинираат компензациони програми за секој ТСО посебно. За количините од компензационите програми ОЕПС спроведува тендерска постапка за купување/продавање на електричната енергија. По тој основ за 2023 година се остварени трошоци во висина од 524.212 илјади денари или 8,52 милиони евра, минатата година трошоците по овој основ беа евидентирани во висина од 1.654.448 илјади денари или 26,90 милиони евра.

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 ЈАО – Joint Allocation Office S A, Luxemburg. Поради недоволното производство на електрична енергија од домашните производители, како и поради неочекуваниот пораст на цената на електричната енергија, дел од БОС континуирано ја намалува набавката на електричната енергија од отворениот пазар, која требаше да ја испорачаат на своите потрошувачи и ја користеа балансната енергија на АД МЕПСО за снабдување на своите потрошувачи. Ова предизвика драстично зголемување на обврските -трошоците на АД МЕПСО кон европскиот електроенергетски систем согласно Fskar механизмот.

II.8. Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на загуби во преносната мрежа во анализираниот период т.е. деловната 2023 година изнесуваат 1.168.809 илјади денари или 19,00 милиони евра и се 29% пониски компарирани со реализираните трошоци за технички загуби во 2022 година на износ од 1.641.781 илјади денари или 26,70 милиони евра. Овие трошоци се намалени за 29% или за 472.972 илјади денари или 7,69 милиони евра, пред се поради пониската набавна цена на техничките загуби и поради намалените количини на загуби во 2023 година од 106.566 MWh, во однос на реализираните 115.796 MWh во 2022 година.

Имено, просечната набавна цена на загубите во преносната мрежа е пониска за 23% и изнесува 10,9679 ден/kWh или 178,34 евра по мегават час, во однос на просечната набавна цена од минатата година која изнесуваше 14,1782 ден/kWh или 230,54 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. Набавката на електрична енергија за покривање на загубите во преносната мрежа во 2023 година се вршеше од ЕСМ Продажба.

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

	2022 година			2023 година			разлика 2023-2022 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.)	33.847	570.451	9.275.626	34.639	470.151	7.644.732	792	(100.300)	(1.630.894)	102 82
IV - VI (II кв.)	24.226	289.642	4.709.626	23.370	309.354	5.030.146	(856)	19.712	320.520	96 107
VII-IX (III кв.)	28.450	384.893	6.258.423	21.637	148.436	2.413.593	(6.813)	(236.457)	(3.844.829)	76 39
X-XII (IV кв.)	29.273	396.795	6.451.951	26.920	240.868	3.916.553	(2.353)	(155.927)	(2.535.398)	92 61
I - XII	115.796	1.641.781	26.695.626	106.566	1.168.809	19.005.024	(9.230)	(472.972)	(7.690.602)	92 71
просечна набавна цена			просечна набавна цена							
14,1782 ден/ kWh или 230,54 евра/MW			10,9679 ден/ kWh или 178,34 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 936 илјади денари.

II.10 Трошоците за користење на интерконективните системи т.е. трошоците за транзит на електрична енергија, произлегуваат од ИТС (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот за пресметка, (компензација на преносните системи). Во анализираниот период се евидентирани во висина од 57.796 илјади денари или 0,94 милиони евра и се повисоки од минатогодишните вредности кои се реализираа во висина од 31.688 илјади денари за 2022 година или 0,51 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 ИТС механизмот се дефинира заеднички европски фонд од 42 земји членки на ENTSO- E, 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
(ИТС механизам за пресметка) за 2023 година

1	конто	I - XII 2022 година		I - XII 2023 година		разлика 2023-2022		индекси
		000 ден	во евра	000 ден	во евра	6(4-2)	7(5-3)	
1	приходи	7423	34.306	146.452	2.381.333	112.146	1.823.512	427
2	расходи	41963	31.688	57.796	939.772	26.108	424.520	182
	нето приходи (1-2)		2.618	88.656	1.441.561	86.038	1.398.992	3.386

II.11 Трошоците за ТЕЦ Неготино кои се однесуваат за закуп на резервна моќност во 2023 година не се евидентирани, согласно Одлуката на РКЕВУ од јуни 2019 година и Договорот со ТЕЦ Неготино. Имено за користењето на ТЕЦ Неготино како одложена терциерна резерва, АД МЕПСО во 2023 година не евидентираше трошок. Исто и 2022 година, не се евидентира трошок по тој основ. Поради енергетската криза, ТЕЦ Неготино почнувајќи од декември месец од 2021 година, и во текот на 2022 година произведува електрична енергија за домашниот пазар, при што тоа резултираше со намалување на трошоците на АД МЕПСО за овој издатоци према ТЕЦ Неготино.

II.12. Трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети во деловната 2023 година се остварија во висина од 1.122.237 илјади денари или 18,25 милиони евра согласно примената на Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети, кои се одобрени од страна на РКЕВУ Октомври 2022 година, и се во примена од 01.01.2023 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.

Според новите правила АТЦ, на Македонско-Грчката (МК-ГР) граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO 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 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 од оваа година 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.

**Приходи и расходи- трошоци од алокација
на прекугранични капацитети за 2023 година**

конто	I - XII 2022		I - XII 2023		разлика 2023-2022		индекс	
	во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра	во 000 ден	во евра		
1	2	3	4	5	6(4-2)	7(5-3)	8(4/2)	
1 приходи	7421	4.399.917	71.543.366	4.605.616	74.888.065	205.699	3.344.699	105
2 расходи	41965	1.590.739	25.865.577	1.122.237	18.247.756	(468.496)	(7.617.821)	71
нето приходи (1-2)		2.809.184	45.677.789	3.483.379	56.640.309	674.195	10.962.520	124

Приходите од аукции за алокации на прекуграничните преносни капацитети во 2023 година изнесуваат 4.605.616 илјади денари или 74,89 милиони евра, додека трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети се реализираа во висина од 1.122.237 илјади денари или 18,25 милиони евра.

При тоа, нето приходите во 2023 година што се остваруваат по основ на аукции изнесуваат 3.483.379 илјади денари или 56,64 милиони евра и се за 24% повисоки или 674.195 илјади денари или 10,96 милиони евра од нето приходите од алокација за 2022 година кои се реализираа во висина од 2.809.184 илјади денари или 45,68 милиони евра.

II.14. Трошоците за изгубени спорови 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. Истите се прилично пониски од минатогодишните остварувања кои се реализираа на вкупен износ од 229.666 илјади денари. Високиот износ на оваа ставка на трошоци од минатата година во најголем дел се однесува за настанатите трошоци (за воден судски спор со АД ЕЛЕМ-сега АД ЕСМ од 2006 година,) исплатените камати по главниот долг во вкупна вредност од 213.258 илјади денари.

II.15. Бруто платите на вработените се исплатуваат согласно позитивните законски прописи, Законот за исплата на плати, важечките Колективни договори, интерните акти. Во тековната 2023 година бруто платите се реализирани на износ од 537.214 илјади денари и истите се реализирани на повисоко ниво за 11%, споредено со вредноста на бруто платите на вработените во минатата година на износ од 482.926 илјади денари.

Вредноста на бруто платите во анализираната 2023 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 2023 година, бројот на фактички вработените на АД МЕПСО изнесува 575 лица, или по вквалкулирани часови 608,28 просечен број на вработени, додека на крајот на 2022 година, бројот на вработените изнесуваше 605 вработени или по вквалкулирани часови 649,05 просечен број на вработени. Исто така месечната бруто плата по вработен изнесуваше 62.004 денари во минатата година, а за тековната 2023 година месечната бруто плата по вработен е во пораст и изнесува 73.597 денари.

II.16. Трошоците за надомест на штети во 2022 година се во висина од 1.224 илјади денари, додека во 2022 година беа во висина од 284 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 27.801 илјади денари во деловната 2023 година. Трошоците за осигурување се повисоки за 45% споредени со остварените за минатата година на износ од 19.162 илјади денари. Во текот на 2023 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 2023 година изнесуваат 57.727 илјади денари и претставуваат збир на камати и провизии по девизните кредитни обврски во износ од 43.300 илјади денари, затезните, казнените камати за ненавремените плаќања кон комитентите на износ од 72 илјади денари и негативните курсни разлики во висина од 14.355 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 2023 година направени се трошоци за вработените во висина од 39.815 илјади денари и се 9% пониски од минатогодишните остварувања кои се реализираа во висина од 43.813 илјади денари. Во вкупниот износ од 39.815 илјади денари, содржани се трошоците за вработените за семинари и тековни обуки во земјата и странство во висина од 4.083 илјади денари, регресот за годишниот одмор во висина од 23.245 илјади денари, јубилејните награди на износ од 3.651 илјади денари, трошоците на вработените за отпремнина при заминување во пензија 3.922 илјади денари, трошоци за помош на вработени во висина од 2.950 илјади денари, здравствени прегледи 590 илјади денари, надоместокот за новороденче 333 илјади денари и сл.

II.20. Даноци и придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот во 2023 година се реализираа на износ од 57.330 илјади денари и се повисоки во споредба со остварените во минатогодишниот период на износ од 32.701 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 57.330 илјади денари е влучена и вредноста од 27.691 илјади денари за направената исплата по основ на членарина за меѓународната асоцијација за електропреносни систем оператори ENTSO – Е Белгија за годишна членарина за 2023 година, данок на имот 721 илјади денари, трошоци за данок на додадена вредност во висина од 26.361 илјади денари, членарини на стопански комори и здруженија во износ од 1.489 илјади денари, придонеси на стопански комори во износ од 1.020 илјади денари, данок на имот во висина од 721 илјади денари и сл.

II.23. Остварените останати материјални и нематеријални трошоци, на износ од 169.658 илјади денари или 2,76 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 70% компарирани со остварените 99.755 илјади денари остварени претходната 2022 година, пред се поради повисокиот

реализиран износ на останатите трошоци за 40% повеќе, трошоците за спонзорства и донации за 200%, (остварени 29.983 илјади денари од тековна 2023 година, минатата година остварени на износ од 10.003 илјади денари), и трошоците за службени патувања во земјата и странство кои се за 73% повисоки (остварени 25.220 илјади денари од тековна 2023 година, минатата година остварени на износ од 14.575 илјади денари).

II.13.т.3. Трошоците за донации и спонзорства се реализираа на износ од 29.983 илјади денари, што значи дека се повисоки за 200% од дадените донации и спонзорства во минатата година на износ од 10.003 илјади денари.

Дадените донации на АД МЕПСО во 2023 година во висина од 29.983 илјади денари, ги содржат дадените финансиски средства за здравствени, образовни и културни установи, детски клиника, 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 3.273 илјади денари се повисоки од остварените од минатата година кои се реализираа на износ од 1.985 илјади денари.

II.13.т.7. Останатите трошоци од работењето на АД МЕПСО на вкупен износ од 89.786 илјади денари со состојба на 31.12.2023 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. 2023 до 31.12.2023 година.

II.21. Ставката на трошоци за данок на солидарност во 2023 година се реализираа во висина од 186.090 илјади денари или 3,02 милиони евра, согласно со примената на Законот за данок за солидарност . Имено АД МЕПСО, по основ на данокот за солидарност или тн данок на екстра профит, уплати износ 186.090 илјади денари или три милиони евра средства, кои што претставуваат приход на Буџетот на РС Македонија. Данокот на солидарност претставува еднократана јавна давачка за компаниите кои оствариле вкупен приход поголем од 10,00 милиони евра во 2022 година и се заснова на принципите на правичност , еднаквост и пропорционалност. Целта на овој Закон беше, секој да учествува во намиравањето на јавните расходи во согласност со своите економски можности и на солидарен начин да придонесе за ублажување на последиците од ценовната и енергетската криза. Со овој закон се обезбедуваат финансиски средства кои се користат за финансирање на мерките за справување со Covid -19 кризата, ценовна, енергетска и други антикризни мерки.

Исплатени плати и број на вработени

II.15. Во деловната 2023 година исплатени се бруто плати во износ од 537.214 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 2023 година од исплатените бруто плати во износ од 537.214 илјади денари, за придонеси платен е износ од 150.412 илјади денари, за персонален данок платен е износ од 32.422 илјади денари и за нето плата исплатен е износ од 354.380 илјади денари, што значи дека 65,97% од бруто платата ја сочинуваат нето платите на вработените, додека на даноци и придонеси отпаѓаат 34,03% од пресметаната и исплатена бруто плата. Просечната месечна бруто плата по вработен за дванаесетте месеци од 2023 година изнесува 73.597 денари.

Масата од бруто плата на износ од 537.214.362 денари е исплатена на 608,28 просечен број на вработени пресметани според вкалкуирани часови за дванаесетте месеци од 2023 година. Инаку АД МЕПСО својата регулирана енергетска дејност за пренос на електрична енергија ја извршува со 575 фактички број на вработени на крајот од 2023 година, на крајот на минатата 2022 година стварниот број на вработени изнесуваше 605 вработени.

Стварниот број на вработени на македонскиот електропреносен систем оператор на крајот на 2023 година и 2022 година, структурата на вработените според степенот на образование и родовата застапеност за 2023 и 2022 година е презентирана во табелата што следува,

Квалификациона структура на вработените на АД МЕПСО во 2023 година

Стручна подготовка	2022 година						2023 година						разлика 23-22	инд 23/22
	Мажи		Жени		Вкупно		Мажи		Жени		Вкупно			
Основно	18	3,9%	8	5,5%	26	4,3%	18	4,1%	8	5,8%	26	4,5%	0	100
III степен	43	9,4%	9	6,2%	52	8,6%	43	9,8%	9	6,5%	52	9,0%	0	100
IV степен	220	47,9%	35	24,0%	255	42,1%	209	47,8%	33	23,9%	242	42,1%	-13	95
VI степен	15	3,3%	4	2,7%	19	3,1%	15	3,4%	4	2,9%	19	3,3%	0	100
VII1 степен	141	30,7%	77	52,7%	218	36,0%	130	29,7%	71	51,4%	201	35,0%	-17	92
VII2 степен	22	4,8%	12	8,2%	34	5,6%	22	5,0%	12	8,7%	34	5,9%	0	100
VII3 степен	0	0,0%	1	0,7%	1	0,2%	0	0,0%	1	0,7%	1	0,2%	0	100
вкупно	459	100,0%	146	100,0%	605	100,0%	437	100,0%	138	100,0%	575	100,0%	-30	95

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 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.

Вкупно пренесената електрична енергија во минатата 2022 година изнесуваше 6.397 GWh, при тоа е остварен приход од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија во висина од 2.204.540 илјади денари или 35,85 милиони евра.

За потребите на потрошувачите приклучени на преносната мрежа во периодот јануари-декември 2023 година пренесена е електрична енергија од 5.891 GWh, додека за задоволување на потребите од електрична енергија во 2022 година, пренесени беа 6.397 GWh електрична енергија.

Реализираните количини на пренесената електрична енергија во 2023 година од 5.891 GWh се за 506 GWh пониски или 8% од пренесените количини на електрична енергија од 6.397 GWh во 2022 година.

Приходи од пренесена електрична енергија по квартали

	2022 година			2023 година			разлика 2023-2022 година				
	GWh	000 ден.	во евра	GWh	000 ден.	во евра	GWh	000 ден.	во 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.)	2.160	737.958	11.999.317	1.731	543.090	8.830.732	(429)	(194.868)	(3.168.585)	80	74
IV-VI (II кв.)	1.427	494.533	8.041.187	1.239	395.370	6.428.780	(188)	(99.163)	(1.612.407)	87	80
VII-IX (III кв.)	1.257	435.039	7.073.805	1.255	330.707	5.377.350	(2)	(104.332)	(1.696.455)	100	76
X-XII (IV кв.)	1.553	537.010	8.731.870	1.666	437.071	7.106.846	113	(99.939)	(1.625.024)	107	81
I - XII	6.397	2.204.540	35.846.179	5.891	1.706.238	27.743.707	(506)	(498.302)	(8.102.472)	92	77

(Прилог Табела 3 - Пренесени и реализирани количини на електрична енергија за 2022 година)

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

Кредитни обврски и инвестициони активности

Во периодот јануари – декември од 2023 година има редовна отплата на вкупно доспеаните кредитни обврски кон ЕИБ, ЕБРД и ИБРД и тоа по основ на:

главница	6.415.201,20 ЕУР	394.937.510,00 ден.
камата	1.499.620,05 ЕУР	92.222.800,00 ден.
провизија	92.620,15 ЕУР	5.695.596,00 ден.
Вкупно	8.007.441,40 ЕУР	492.855.906,00 ден.

(Прилог Табела 7 – Отплата на кредити на АД МЕПСО во 2023 година по квартали)

(Прилог Табела 8 – Биланс на состојба на АД МЕПСО за 2023 година)

I. Вкупниот износ на заемот од ЕИБ бр.22332 – изградба на трафостаници изнесува **12.500.000 ЕУР**, грејс периодот изнесува 5 години, а рокот за отплата 15 години, со шестмесечни рати, на 15 март и 15 септември. По овој заем вкупно се повлечени средства во износ од 12.500.000 ЕУР, т.е сите средства се повлечени, целосно повлечен.

Согласно на Одлуката на Управниот одбор бр. 02-1370/11 од 27.02.2023 година и Одлуката на Надзорниот одбор бр.02-167/2 од 10.03.2023 година се пристапи кон предвремена отплата на заемот од Европската инвестициона банка бр 22332 за Изградба на трафостаници. Врз основа на направената пресметка од страна на кредиторот ЕИБ, се изврши предвремена отплата на заемот за сите четири транши, бидејќи отплатата на заемот според амортизациониот план требаше да биде до 2026 година. На ден 15.03.2023 година се исплатените средства по овој основ за:

главница	2.300.000,04 ЕУР	141.874.812,00 ден.
камата	22.203,94 ЕУР	1.369.643,00 ден.
Вкупно	2.322.203,98 ЕУР	143.244.455,00 ден.

На 15 март 2023 година доспеваше и е платена ратата од камата и главнина. Вкупно отплатената главнина по кредитот изнесува 12.500.000,00 ЕУР, а на 31.12.2023 година состојбата на заемот изнесува 0,00 ЕУР, односно истиот е целосно отплатен.

II. Вкупниот износ на заемот од ИБРД нов бр.80440- изградба на 400 кV 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 доспеваше и во рок платена е отплатата на заемот и тоа на име главница 417.453,14 ЕУР или 26.671.281,00 денари, камата 168.594,25 ЕУР или 10.367.703,00 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 5.844.343,96 ЕУР, додека на 31.12.2023 година состојбата на заемот изнесува 7.492.818,12 ЕУР.

III. 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 доспеваше и во рок платена е отплатата на заемот и тоа на име главница 1.194.816,50 ЕУР или 73.475.241,00 денари, камата 414.344,44 ЕУР или 25.480.111,00 денари и камата на неповлечени средства, провизија на износ од 11.852,20 ЕУР или 728.851,00 денари.

По овој заем до 31.12.2023 година, вкупно се повлечени средства на износ од 22.785.314,17 ЕУР. Остануваат кредитни средства за повлекување во висина од 2.214.685,83 ЕУР.

До 31.12.2023 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 9.531.965,56 ЕУР, а состојбата на заемот изнесува 13.253.348,61 ЕУР на 31.12.2023 година.

IV. 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 20.12.2023 година имавме обврска за отплата на заемот и тоа по основ на главница 445.330,94 ЕУР или 27.385.626,00 денари, камата на износ од 216.207,73 ЕУР или 13.295.694,00 денари.

По овој заем до 31.12.2023 година вкупно се повлечени средства во висина од 8.178.957,42 ЕУР, и остануваат средства за повлекување во висина од 28.821.042,58 ЕУР.

На 31.12.2023 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 2.389.655,09 ЕУР, а состојбата на заемот на 31.12.2023 година изнесува 5.789.302,33 ЕУР.

Во табелата што следи се презентирани податоци поединечно за секој заем, вкупна вредност на одобрените заем, повлечени и отплатени средстав по заемот и состојбата на 31.12.2023 година

Банка	број на заем	проект	вкупно одобрен кредит	повлечени средства	отплатени средства	во евра	
						состојба на заемот 31.12.2022	состојба на заемот 31.12.2023
ЕИБ	22332	Изградба на трансстанции	12.500.000,00	12.500.000,00	12.500.000,00	2.300.000,04	-
ИБРД	80440	ДВ Штип - Ниш	14.000.000,00	13.337.162,08	5.844.343,96	8.327.724,40	7.492.818,12
ЕБРД	44114	Ревитализација на далекуводна мрежа	25.000.000,00	22.785.314,17	9.531.965,56	13.142.981,61	13.263.348,51
ЕБРД	46274	Интерконекција Македонија - Албанија	37.000.000,00	8.178.957,42	2.389.655,09	6.679.964,21	5.789.302,33

РЕЗИМЕ

АД МЕПСО во работењето во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 година, оствари вкупни приходи во висина од 8.551.747 илјади денари или 139,05 милиони евра, што е 31% пониско споредено со остварените вкупни приходи во 2022 година во висина од 12.395.193 илјади денари или 201,55 милиони евра.

Вкупните расходи во деловната 2023 година изнесуваат 7.645.097 илјади денари или 124,31 милиони евра, што значи дека се 31% пониски споредено со реализираните во 2022 година на износ од 11.004.699 илјади денари, односно 178,94 милиони евра.

Во деловната 2023 година АД МЕПСО оствари позитивен финансиски резултат – добивка од деловното работење во висина од 906.650 илјади денари или 14,74 милиони евра, додека во 2022 година АД МЕПСО оствари исто така добивка од редовното работење во висина од 1.390.494 илјади денари или 22,61 милиони 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

за 2022 година:

- вкупни приходи 12.395.193.498,00 денари или 201.547.861,76 евра
- вкупни расходи 11.004.698.513,00 денари или 178.938.187,20 евра
- добивка од деловното работење (добивка пред оданочување), 1.390.494.985,00 денари или 22.609.674,56 евра

- Со стапувањето на сила на новиот Закон 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 финансиска состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

- На финансискиот резултат од работењето на Друштвото во 2020, 2021, 2022 и 2023 година свое влијание имаа и вонредните околности на работењето, настанати од економската криза, како и прогласената кризна состојба во енергетскиот сектор, на 9 Ноември 2021 година.

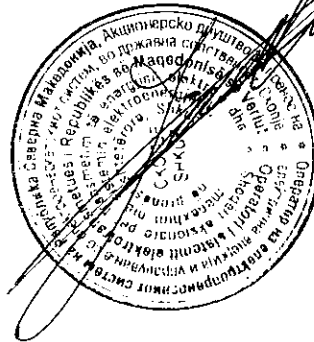
Изработил:

Служба за оперативен контролинг, план и анализа
Ангелина Петреска дипл.ек.

А. Петреска

УО бр.02-1956/4
29.02.2024 година

ПРЕТСЕДАТЕЛ на УПРАВЕН ОДБОР
Zuhdi Enuz



ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕРСО
за 2023 година

Табела бр. 1

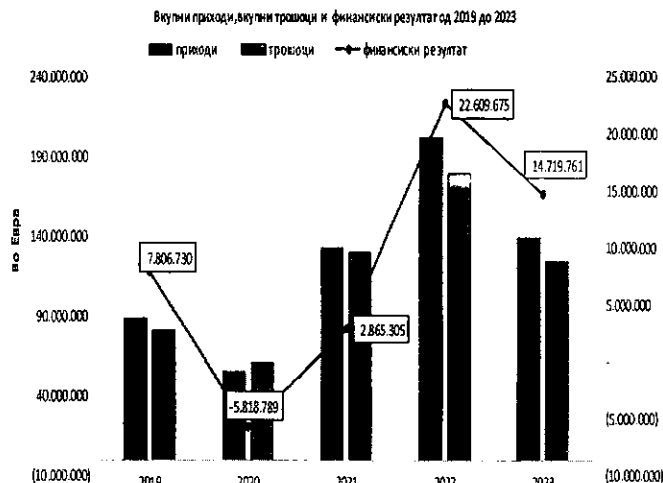
		во 000 ден.		во ЕУР		во 000 ден.		во ЕУР			
		Мерсо		Мерсо		Мерсо		Мерсо			
		остварување		остварување		оств. 2022		остварување		оств. 2023	
ЕЛЕМЕНТИ		конт.	I - XII 2022	I - XII 2022	% уч	I - XII 2023	I - XII 2023	% уч	индекс		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10(11)		
приходи											
1	Приходи од регул. дејност - пренос		2.204.540	35.848.179	17,79	1.708.238	27.743.707	19,85	77		
1a	пренос на активна електрична еН. 1010, 74011,74012,731		1.943.398	31.599.987	15,88	1.510.881	24.588.848	17,67	76		
1b	врвна моќност	74.022	236.487	3.845.317	1,91	188.202	2.734.992	1,97	71		
1c	реактивна ел. еН	74.014	24.655	400.894	0,20	27.175	441.670	0,32	110		
2	Системски услуги - балансна енергија		749.070	12.180.000	8,04	334.700	5.442.278	3,61	45		
2a	секундарна регулација (aFRR)	74.025	270.125	4.392.278	2,18	112.179	1.824.049	1,31	42		
2b	терциерна регулација (mFRR)	74.028	478.945	7.787.724	3,88	222.521	3.818.228	2,80	48		
3	Отстапување на БОС	74021, 7300	3.395.498	55.211.350	27,39	1.111.557	18.074.098	13,00	33		
4	Компензација - Fskag	74024, 7422	1.411.787	22.955.581	11,39	520.875	8.489.512	8,09	37		
5	ПТС механизам	7.423	34.308	557.821	0,28	148.452	2.381.333	1,71	427		
6	Алокација на прекугранични пренос	7.421	4.399.917	71.543.388	35,50	4.805.818	74.888.065	53,88	105		
7	Камати, курсни разлики	774, 775	81.588	1.001.398	0,50	55.711	905.870	0,85	90		
8	Приходи од судски спорови	76.820	33	537	0,00	114	1.854	0,00	345		
9	Приходи од надомест на штети	7.691	880	14.308	0,01	5.645	95.041	0,07	884		
10	Приходи од надом. за приклуч.	7.477	18.580	289.583	0,13	18.580	289.593	0,19	100		
11	Приходи од грант - (Сискон Симанс)	7.578	1.289	20.859	0,01	1.088	17.382	0,01	83		
12	Приходи од грант - Тричипи	7.576	741	12.049	0,01	-	-	-	-		
13	Приходи од грант - WAMS	76.790	1.210	19.875	0,01	1.320	21.483	0,02	109		
14	Приходи од грант - Коннар Кет Ене	78.791	11.223	182.488	0,09	11.223	182.488	0,13	100		
15	Приходи од поранешни години	7.697	75.583	1.228.667	0,81	13.840	225.041	0,18	18		
16	Приходи од наплата на гаранција	79.928	3.660	80.000	0,03	-	-	-	-		
17	Приходи од наплатени пенали	76.920	138	2.244	0,00	-	-	-	-		
18	Други приходи од надомест на штет	76.924	-	-	-	-	-	-	-		
19	Приходи од дивиденда од неопвр.д	7.761	-	-	-	1.385	22.520	0,02	-		
20	Приходи по други основи		27.162	441.859	0,22	19.222	312.553	0,22	71		
I вкупни приходи			12.395.193	201.647.864	100,00	9.651.747	139.062.797	100,00	89		
расходи											
1	Амортизација	432	465.177	7.583.854	4,23	478.038	7.789.238	8,27	103		
2	Метер, енерг. рез делови и сит инв.	401.403,404,406	37.099	803.236	0,34	37.118	803.545	0,49	100		
3	Сопствена потрошувачка на АД МЕР	40.306	71.104	1.158.183	0,85	45.940	749.992	0,80	85		
4	Инвестиционо и текоево одржување	412, 413	39.765	848.585	0,38	99.039	1.810.390	1,30	249		
5	Системски услуги (5a+5b)		3.493.344	58.802.341	31,74	2.894.894	43.819.415	35,25	77		
5a	Закуп на балансен капацитет	40.201	1.570.414	25.535.187	14,27	1.747.412	28.413.203	22,88	111		
5a-1	aFRR балансен капацитет	40.201	527.895	8.580.407	4,80	473.514	7.899.415	6,19	90		
5a-2	mFRR балансен капацитет	40.202	1.042.719	18.954.780	9,46	1.273.898	20.713.789	16,66	122		
5b	Балансна енергија		1.922.930	31.287.154	17,47	947.482	15.408.211	12,39	49		
5b-1	секундарна регулација (aFRR)	40.208	945.132	15.388.000	8,59	387.848	5.978.018	4,81	39		
5b-2	терциерна регулација (mFRR)	40.209	977.798	15.899.154	8,89	579.834	9.426.195	7,58	59		
6	Отстапување на БОС	40.203	999.571	18.253.187	9,08	338.344	5.489.00a	4,40	34		
7	Компензација Fskag	40207, 7011	1.854.448	28.901.593	15,03	524.212	8.523.772	8,88	32		
8	Загуби во преносна мрежа	40.200	1.841.761	28.695.626	14,92	1.164.890	18.936.049	15,23	71		
8a	Загуби во преносна мрежа MEMO	40.211	-	-	-	4.119	88.978	0,05	-		
9	Пазарна тарифа	40.204	981	15.828	0,01	838	15.220	0,01	97		
10	ПТС механизам	41.983	31.888	515.252	0,29	57.79a	939.772	0,76	182		
11	ТЕЦ Неготино	40.208	-	-	-	-	-	-	-		
12	Алокација на прекугранични пренос	41.985	1.590.733	25.885.577	14,48	1.122.237	18.247.758	14,88	71		
13	Останати материјални и немат. трошоци		99.755	1.822.033	0,91	189.858	2.758.887	2,22	170		
	- транспортни услуги, ПТТ и сл.	410, 411	5.609	91.203	0,05	8.328	102.882	0,08	113		
	- днев. за сл пату и патни трошоци	440	14.575	238.992	0,13	25.220	410.081	0,33	173		
	- трошоци за донации и спонзорства	443	10.003	182.850	0,09	29.983	487.528	0,39	300		
	- трош. за пром. проп. рекл. репрез.	444	1.985	32.278	0,02	3.273	53.220	0,04	185		
	- банкарски усл и трош на плат. промет	448	1.547	25.154	0,01	9.389	152.887	0,12	807		
	- трош за интел усл. - авторски хонорари	44906	2.024	32.911	0,02	5.881	92.374	0,07	281		
	- останати трошоци		64.012	1.040.848	0,58	89.786	1.459.935	1,17	140		
13a	Средносно усогласувања на побарувања	485	-	-	-	107	1.740	0,00	-		
14	Трошоци за изгубени спорови	4084	229.988	3.734.407	2,09	1.788	28.746	0,02	1		
15	Плати бруто	421	482.926	7.852.455	4,39	537.214	8.735.187	7,03	111		
16	Трош за надом на штети	468	284	4.818	0,00	1.224	19.902	0,02	431		
17	Премии за осигурување	445	19.182	311.577	0,17	27.801	452.049	0,38	145		
18	Камати по кредити и добавувачи	474+479+476	70.721	1.148.935	0,64	57.727	938.850	0,78	82		
	- камати од раб со неповр. субјекти	474	43.212	702.834	0,39	43.300	704.085	0,57	100		
	- затезни камати	479	14.132	229.788	0,13	72	1.171	0,00	1		
	- курсни разл од раб со неповр субјекти	476	13.377	217.512	0,12	14.355	233.415	0,19	107		
19	Надом. за трош на враб.(отпремнини)	422, 441	43.813	712.407	0,40	39.815	847.398	0,52	91		
20	Даноци кои не зависат од резултато	447	32.701	531.724	0,30	57.330	932.195	0,75	175		
21	Данок на солидарност	44.794	-	-	-	168.090	3.025.854	2,43	-		
II вкупни расходи			11.004.899	179.938.195	100,00	7.645.087	124.310.620	100,00	89		
добивка-загуба (I - II)			1.380.494	22.609.669		906.650	14.742.276		85		
пренес. ел. енер. во GWh			6.397	6.397		6.691	6.691		92,3		

**ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИСКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕПСО
за ПРВ, ВТОР, ТРЕТ и ЧЕТВРТ квартал од 2023 година и цела 2023 година**

	во 000 ден.	во ЕУР		во 000 ден.	во ЕУР		во 000 ден.	во ЕУР		во 000 ден.	во ЕУР	
		Мелпо	Мелпо		Мелпо	Мелпо		Мелпо	Мелпо		Мелпо	
	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување	освртување
ЕЛЕМЕНТИ	конт	1 - III 2023	I - III 2023	IV - VI 2023	IV - VI 2023	VII - IX 2023	VII - IX 2023	X - XII 2023	X - XII 2023	I - XII 2023	I - XII 2023	I - XII 2023
1	2	3	4a	5	5a	6	6a	7	7a	8 (4a+5a+6a+7a)	9 (4a+5a+6a+7a)	10
приходи												
1	Приходи од регул. дејност - п р е н о с	543.090	8.830.732	385.370	8.428.780	330.707	5.377.350	437.071	7.108.846	1.706.238	27.743.707	
1a	пренос на активна електрична ен. 1 74011,74012	484.755	7.882.185	347.180	5.845.203	291.734	4.743.642	387.192	8.295.805	1.510.881	24.566.846	
1b	врана моќност 74.022	51.077	830.520	41.108	668.423	32.723	532.081	43.294	703.967	168.202	2.734.992	
1c	реактивна ел. ен 74.014	7.258	118.016	7.082	115.154	8.250	101.626	6.585	107.073	27.175	441.870	
2	Системски услуги - балансна енергија	135.538	2.203.870	74.478	1.211.024	53.396	868.228	71.288	1.158.154	334.700	5.442.276	
2a	секундарна регулација (sFRR) 74.025	43.187	701.902	28.904	469.884	18.807	302.553	21.501	349.810	112.179	1.824.049	
2b	терциерна регулација (mFRR) 74.028	82.371	1.501.967	45.574	741.041	34.789	565.875	48.767	809.545	222.521	3.816.228	
3	Отстапување на БОС 74021,7300	309.639	5.034.780	238.366	3.875.870	280.337	4.233.122	303.215	4.930.325	1.111.557	18.074.098	
4	Компензација - Faskar 74024,7422	114.215	1.857.154	118.538	1.943.707	182.417	2.640.927	124.705	2.027.724	520.875	8.469.512	
5	ИТС механизам 7.423	-	-	1.120	18.211	14.648	238.148	130.686	2.124.878	148.452	2.381.333	
8	Алокација на прекугранични пренос 7.421	1.601.378	26.038.667	1.227.003	18.851.268	718.223	11.645.902	1.061.012	17.252.228	4.605.618	74.888.065	
7	Комати, курсни разлики 774, 775	15.843	259.238	8.173	132.894	8.551	106.520	25.044	407.220	55.711	805.870	
8	Приходи од судски спорови 78.828	-	-	-	-	-	-	114	1.854	114	1.854	
9	Приходи од надомест на штети 7.891	4.590	74.634	135	2.195	755	12.276	385	5.835	5.845	95.041	
11	Приходи од надом. за приклуч. 7.877	4.145	87.398	4.145	67.398	4.145	67.398	4.145	67.398	18.580	269.593	
11	Приходи од грант - (Сископ Сименс) 7.878	267	4.341	268	4.358	287	4.341	267	4.341	1.069	17.382	
12	Приходи од грант - Тригем 7.879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	Приходи од грант - WAMS 78.780	330	5.366	330	5.366	330	5.366	330	5.366	1.320	21.463	
14	Приходи од грант - Конкер Кет Ена 78.781	2.806	45.828	2.905	45.610	2.806	45.826	2.806	45.626	11.223	182.498	
15	Приходи од поранешки години 7.897	1.254	20.390	4.143	67.366	40	650	8.403	138.634	13.940	225.041	
16	Приходи од наплата на гаранција 78.828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	Приходи од наплата на пенали 78.828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
18	Други приходи од надомест на штет 78.824	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
19	Приходи од дивиденда од нелопард 7.781	-	-	-	-	1.385	22.520	-	-	1.385	22.520	
20	Приходи по други основи	1.755	28.537	1.570	25.528	7.983	129.987	7.904	128.520	18.222	312.553	
I вкупни приходи		2.734.880	44.478.732	2.077.444	33.779.877	1.861.988	25.398.341	2.177.368	35.404.146	8.681.747	138.862.797	
расходи												
1	Амортизација 432	120.587	1.960.764	120.405	1.857.805	120.150	1.953.658	117.896	1.917.008	478.038	7.789.238	
2	Матер. енерг. рез делови и сит инв. 40.300	3.097	50.358	8.828	111.024	8.418	138.848	18.777	305.317	37.118	803.545	
3	Сопствена потрошувачка на АД МЕП 40.300	17.815	289.875	10.428	168.561	8.724	109.333	10.973	179.423	45.940	746.992	
4	Инвестициско и тековно одржување 412, 413	32.387	528.818	32.139	522.585	12.897	208.283	21.826	354.884	99.039	1.610.390	
5	Системски услуги (5a+5b)	815.793	13.264.764	803.556	9.813.919	831.047	10.260.927	644.508	10.479.805	2.684.894	43.819.415	
5a	Закуп на балансен капацитет 40.201	457.603	7.440.699	445.237	7.239.626	427.603	6.952.894	416.969	8.779.984	1.747.412	28.813.203	
5a-1	sFRR балансен капацитет 40.201	170.560	2.773.333	112.640	1.831.545	104.940	1.706.341	85.374	1.386.185	473.514	7.699.415	
5a-2	mFRR балансен капацитет 40.202	287.043	4.667.366	332.597	5.408.081	322.883	5.246.553	331.595	5.391.789	1.273.898	20.713.789	
5b	Балансна енергија 40.206	358.180	5.824.065	158.319	2.574.293	203.444	3.308.033	227.538	3.899.821	947.492	15.406.211	
5b-1	секундарна регулација (sFRR) 40.206	146.068	2.375.089	70.567	1.147.431	77.499	1.260.146	73.514	1.195.350	387.648	5.978.016	
5b-2	терциерна регулација (mFRR) 40.209	212.112	3.448.978	87.752	1.426.862	125.945	2.047.886	154.025	2.504.472	579.834	8.428.185	
6	Отстапување на БОС 40.206	41.846	677.154	48.584	757.463	124.955	2.031.789	123.160	2.002.602	338.344	5.469.008	
7	Компензација Faskar 40207, 7011	215.461	3.503.431	76.004	1.235.837	102.225	1.652.185	130.522	2.122.309	524.212	8.523.772	
8	Загуби во преносна мрежа 40.206	470.151	7.644.732	305.306	4.964.325	148.438	2.413.583	240.797	3.915.398	1.164.690	18.938.049	
8a	Загуби во преносна мрежа MEMO 40.211	-	-	4.048	65.821	71	1.154	-	4.118	-	66.976	
9	Пазорна тарифа 40.204	286	4.646	201	3.268	185	3.171	242	3.935	838	15.220	
10	ИТС механизам 41.983	16.896	274.715	4.320	70.244	35.187	572.148	1.394	22.867	57.798	839.772	
11	ТЕЦ Неготино 40.208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Алокација на прекугранични пренос 41.985	449.115	7.302.683	197.787	3.215.561	242.579	3.944.374	232.786	3.785.138	1.122.237	16.247.756	
13	Останати материјални и немат. трошоци 410, 411	22.801	370.748	45.148	734.114	40.735	682.356	80.974	981.447	168.858	2.758.667	
	- транспортни услуги, ППТ и сл.	1.072	17.431	1.479	24.000	1.489	23.870	2.310	37.561	9.328	102.862	
	- динам. ел. сп. пепу и пати трошоци	440	4.507	73.285	4.855	75.691	5.506	89.528	10.552	171.577	25.220	410.881
	- трошоци за денацион и спонзорство	443	580	9.431	4.007	65.154	7.414	120.553	17.982	292.390	29.983	487.528
	- трош. за пром. проп. ракл. репар.	444	566	8.203	844	13.724	541	8.787	1.322	21.496	3.273	53.220
	- бизарски усл и трош на пилт. промет	446	261	4.244	7.475	121.545	243	3.851	1.410	22.827	9.389	152.667
	- трош за интал усл.- авторски хонорари	44908	775	12.802	1.058	17.171	1.772	28.813	2.078	33.788	5.881	92.374
	- останати трошоци	15.040	244.553	25.835	418.829	23.791	386.849	25.320	411.707	89.788	1.458.935	
13a	Вредносно усогласување на побарувања 465	-	-	-	-	-	-	107	1.740	107	1.740	
14	Трошоци за изгубени спорови 484	266	4.325	43	899	-	-	1.459	23.724	1.788	28.748	
15	Плати бруто 421	114.868	1.867.772	141.156	2.285.220	140.566	2.285.628	140.624	2.286.569	537.214	8.735.187	
16	Трош за надом. на штети 488	324	5.288	141	2.283	111	1.805	646	10.537	1.224	19.902	
17	Премии за осигурување 445	8.818	110.862	6.957	113.122	8.774	110.148	7.252	117.819	27.801	452.048	
18	Комати по кредити и добавувачи 474+479+475	1.753	28.504	24.870	404.396	4.896	78.341	26.409	428.415	57.727	938.850	
	- камати од риб со нелоп. субјекти	474	550	8.943	17.495	284.472	-	25.255	410.650	43.300	704.065	
	- сметни сметки	479	22	350	-	33	537	17	278	72	1.171	
	- курсни разл од риб со нелоп субјекти	475	1.181	19.203	7.375	119.919	4.662	75.805	1.137	18.488	14.355	233.415
19	Надом. за трош на враб. (отпемние) 422, 441	3.301	53.875	3.870	82.927	25.534	415.187	7.110	115.810	39.815	647.386	
20	Данациони и не зависат од резултато 447	28.838	485.828	1.035	16.829	3.447	58.049	24.212	393.881	57.330	932.195	
21	Данок на солидарност 44.784	-	-	-	-	-	-	186.090	3.025.854	188.080	3.025.854	
II вкупни расходи		2.382.001	38.406.620	1.638.786	26.617.008	1.864.634	26.902.992	1.987.766	32.484.000	7.646.067	124.310.620	
добивка-загуба (I-II)		372.879	6.064.211	446.648	7.262.869	(62.636)	(1.504.650)	179.599	2.828.146	906.680	14.742.276	
пренос, ел. енер. во GWh		1.731	1.731	1.239	1.239	1.288	1.288	1.666	1.666	6.861	6.861	

Вкупни приходи, вкупни трошоци и финансиски резултат од 2019 до 2023 година

во евра	2019	2020	2021	2022	2023
приходи	88.723.865	54.668.552	132.267.447	201.547.862	139.052.795
трошоци	80.917.135	60.487.341	129.402.142	178.938.187	124.310.513
финансиски резултат	7.806.730	-5.818.789	2.865.305	22.609.675	14.719.761



Табела бр. 2

Останати трошоци од работењето на АД МЕПСО 01.01.2023 - 31.12.2023 година

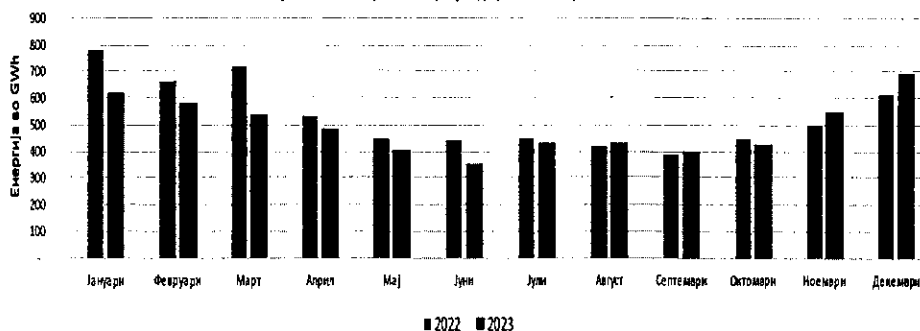
ед.бр	конто	опис	I - XII 2022			I - XII 2023			индекс 23/22
			во денари	во ЕУР	% уч.	во денари	во ЕУР	% уч.	
1	41400, 4144	наемнини - закупнини на деловен простор и опрема	158.811	2.579	0,25	262.755	4.272	0,29	166
2	4149	годишен надомест за корист. на радиофреквен.	24.598	400	0,04	24.597	400	0,03	100
3	4150	комунални услуги - вода	2.366.788	36.517	3,70	1.813.424	29.487	2,02	77
4	4159	останати комунални услуги	2.487.916	40.454	3,89	3.307.511	53.781	3,68	133
5	417	трошоци за рекл. промоција и пропаганда во зем.	60.000	978	0,09	208.340	3.388	0,23	347
6	4421	трошоци за надомест и др. примања на членови	1.408.632	22.905	2,20	1.448.599	23.554	1,81	103
7	448	трошоци за користење права (освен наем)	5.482.813	89.151	8,57	19.168.852	311.689	21,35	350
8	41964	надомест на трошоци за Регулаторна комисија за	4.246.162	69.044	6,63	5.815.023	91.301	6,25	132
9	41901	трошоци за регистрација на патнички возила	1.314.197	21.369	2,05	1.303.572	21.198	1,45	99
10	4192	услуги за користење на патница- патарина	774.331	12.591	1,21	1.001.688	16.287	1,12	129
11	4194	трошоци за концесии, лиценци и др. права	610.568	9.928	0,95	0	0	0,00	0
12	4423	надоместоци по менаџерски договори	2.657.387	43.210	4,15	5.107.066	83.042	5,69	192
13	44900	тр. за интелек услуги од научни истражувачки и	0	0	0,00	101.895	1.654	0,11	
14	44902	права, адвокатски и нотарски услуги	2.983.548	48.513	4,66	3.008.480	48.918	3,35	101
15	44903	услуги за ревизија и проценки	582.140	9.468	0,91	396.000	6.439	0,44	68
16	44905	услуги за вештачење	22.000	359	0,03	26.000	423	0,03	118
17	44909	интелектуални услуги- проекти	140.000	2.276	0,22	790.000	12.846	0,88	564
18	44910	трошоци за дневен печат	324.522	5.277	0,51	106.899	1.771	0,12	34
19	44911	трошоци за стручни списанија	203.685	3.312	0,32	351.807	5.720	0,39	173
20	44913	трошоци за волонтирање	0	0	0,00	0	0	0,00	
21	4493	судски трошоци	1.020.954	16.601	1,59	884.942	14.389	0,98	87
22	4494	трошоци за огласување во печатени медиуми	677.299	11.013	1,06	706.393	11.486	0,79	104
23	44990	ост.нематеријални трошоци EMS, CAO, SCC	31.816.300	517.338	49,70	29.098.480	473.146	32,41	91
24	4683	дополнително утврдени расходи од поранешни го.	1.589.108	25.839	2,48	2.167.247	35.240	2,41	136
25	476	еред. усог. на хартии од ередност	0	0	0,00	0	0	0,00	
26	466	расходи врз осн. на отпис (отпис на поб.)	0	0	0,00	0	0	0,00	
27	4697	останати трошоци од работењето (синдикат)	1.900.000	30.894	2,97	9.050.000	147.154	10,08	476
28		останати, нематеријални трошоци (шлел. усл. прав)	1.158.053	18.830	1,81	3.835.021	62.358	4,27	331
				0	0,00				
Вкупно останати трошоци од работењето			64.011.632	1.040.840	100,00	89.786.349	1.469.941	100,00	140

пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2023 и 2022 година

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	вкупно									
2022	779.670.220	660.851.058	719.842.704	534.960.429	450.753.459	441.526.790	449.486.399	419.754.085	387.345.791	440.831.306	499.029.320	613.254.565	6.397.306.126									
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									
Q1 по години	2022		2.160.363.987		Q2 по години		2022		1.427.240.678		Q3 по години		2022		1.256.586.275		Q4 по години		2022		1.553.115.191	
	2023		1.730.648.664		2023		1.239.486.090		2023		1.255.308.340		2023		1.666.062.719							

KWh

слика. пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2023 и 2022 година

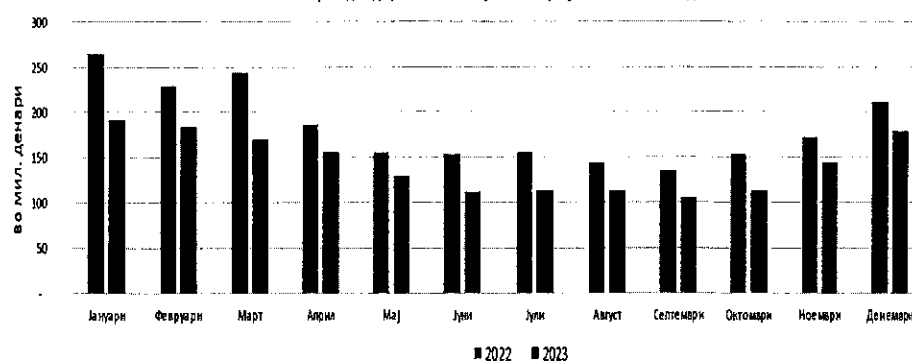


приходи од пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2023 и 2022 година

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	вкупно									
2022	264.895.087	228.273.943	244.789.280	185.887.002	155.783.612	152.861.796	155.217.362	144.430.029	135.391.711	153.020.035	172.966.735	211.022.529	2.204.539.121									
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	144.326.093	178.115.876	1.706.238.559									
Q1 по години	2022		737.958.310		Q2 по години		2022		494.532.410		Q3 по години		2022		435.039.102		Q4 по години		2022		537.009.299	
	2023		543.089.896		2023		395.369.413		2023		330.708.183		2023		437.071.067							

денари

слика. приходи од пренесена електрична енергија во 2023 и 2022 година



Приходи од пренос по пресметковни елементи (по месеци)

јед.бр	месеци	приходи од активна електрична енергија		приходи од врвна активна моќност		приходи од реактивна енергија		Вкупно приходи од пренос	
		kWh	денари	kW	денари	kVarh	денари	kWh	денари
1	јануари	615.532.246	172.410.582	1.064.637	16.121.792	21.190.956	2.375.506	615.532.246	190.907.880
2	февруари	577.863.804	161.859.651	1.242.662	18.817.625	21.492.090	2.409.263	577.863.804	183.086.539
3	март	537.252.614	150.484.457	1.065.678	16.137.559	22.064.770	2.473.461	537.252.614	169.095.477
4	април	485.488.915	135.985.445	1.070.609	16.212.229	21.027.784	2.357.215	485.488.915	154.554.889
5	мај	404.401.391	113.272.830	871.827	13.202.076	25.236.111	2.828.968	404.401.391	129.303.874
6	јуни	349.595.784	97.921.779	772.197	11.693.373	16.908.988	1.895.498	349.595.784	111.510.650
7	јули	429.350.133	99.780.971	941.543	11.727.203	19.007.991	1.767.743	429.350.133	113.275.917
8	август	428.171.835	99.507.134	853.394	10.629.276	22.623.634	2.103.998	428.171.835	112.240.408
9	септември	397.787.372	92.445.786	832.326	10.366.875	25.582.768	2.379.197	397.787.372	105.191.858
10	октомври	424.165.254	98.576.005	993.089	12.369.219	28.858.864	2.683.874	424.165.254	113.629.098
11	ноември	547.894.433	127.330.666	1.190.886	14.832.842	23.312.066	2.162.584	547.894.433	144.326.092
12	декември	694.003.032	161.286.305	1.291.978	16.091.969	18.722.205	1.737.603	694.003.032	179.115.877
	2023	5.891.506.813	1.510.861.611	12.190.826	168.202.038	266.028.227	27.174.910	5.891.506.813	1.706.238.559

Приходи од пренос по пресметковни елементи (по квартали)

јед.бр	месеци	приходи од активна електрична		приходи од врвна активна		приходи од реактивна		Вкупно приходи од пренос	
		kWh	денари	kW	денари	kvarh	денари	kWh	денари
1	прв квартал	1.730.648.664	484.754.690	3.372.977	51.076.976	64.747.816	7.258.230	1.730.648.664	543.089.896
2	втор квартал	1.239.486.090	347.180.054	2.714.633	41.107.678	63.172.883	7.081.681	1.239.486.090	395.369.413
3	трет квартал	1.255.309.340	291.733.891	2.627.263	32.723.354	67.214.393	6.250.938	1.255.309.340	330.708.183
4	четврт квартал	1.666.062.719	387.192.976	3.475.953	43.294.030	70.893.135	6.584.061	1.666.062.719	437.071.067
	2023	5.891.506.813	1.510.861.611	12.190.826	168.202.038	266.028.227	27.174.910	5.891.506.813	1.706.238.559

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)

A Детални податоци за вработувањето во АД МЕПСО или кај други работодавачи во 2023 година

р.бр.	Име и презиме	Назив на работодавачот	Дејност	Годишна нето плата со многу труд и други надомести	Износ на платен персонален данок	Придоноси	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	Зухди Енуз	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	454.967,00	46.823,90	195.140,00	696.930,00	0,00			
2	Орхан Муртезини	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	257.333,00	26.060,00	110.208,00	393.601,00	0,00			
3	Сурија Рашиди	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	785.232,00	81.461,90	337.046,90	1.203.739,00	0,00			
4	Никола Ризак	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.230.235,00	124.641,90	526.900,00	1.881.776,00	34.926,00			
5	Билал Салиџи	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.096.313,00	109.760,90	469.025,00	1.675.098,00	34.926,00			
6	Борче Алексовски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	976.721,00	96.474,09	417.350,00	1.490.545,00	34.926,00			
7	Зоран Илковски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	926.267,09	90.867,90	395.551,90	1.412.685,00	34.926,00			
8	Саше Стефановски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	536.875,00	53.490,00	229.272,00	810.837,00	34.926,00			
9	Гоце Михајловски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.108.346,90	111.099,00	474.226,00	1.693.674,00	34.926,00			
10	Љупчо Зиков	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.133.817,90	113.893,00	485.279,00	1.733.135,00	34.926,00			
11	Томи Божиновски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	766.245,00	76.181,90	327.580,00	1.169.926,00	34.926,00			
12	Гоце Талевски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	600.744,09	60.006,90	256.955,09	917.705,00	34.926,90			
	ВКУПНО			9.417.428,00	943.888,00	4.028.398,00	14.380.721,00	314.334,00			

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)

A Детални примања на членовите на Надзорниот Одбор за 2023 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	Вкупна 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. Дани Коруноски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	127.531,90	24.000,00	0,00	8,09	16.832,90	168.363,00		
2	проф. д-р. Никола Ацевски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	136.459,00	24.000,00	158.846,00	0,00	35.471,09	354.775,00		
3	Назиф Буши	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	120.000,90	24.000,00	0,00	0,00	15.996,90	159.996,00		
4	Мусли Муслау	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	120.000,00	24.000,90	63.228,90	0,09	23.022,00	230.250,90		
5	Дарко Тасев	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	120.000,00	24.000,90	8,90	0,08	15.996,90	159.996,90		
6	Јане Миланов	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	128.000,00	24.000,90	49.702,90	8,00	21.520,00	215.222,90		
7	проф. д-р. Владимир Димчев	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	120.000,00	24.000,90	0,00	0,00	15.996,00	159.996,90		
	ВКУПНО	АД МЕПСО		863.990,90	168.000,00	271.778,00	0,00	144.833,90	1.448.599,00		

Регулирани просечни ТАРИФИ за регулирана енергетска дејност ПРЕНОС и организирање и управување со ПАЗАРОТ на електрична енергија за 2020-2023 година

2020 година			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-45/19 од 28.06.2019		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-84/20 од 31.07.2020	
важност од 01.01. до 31.07.2020		од 01.08. до 31.12.2020 зголемување	
а.) просечна тарифа за пренос	0,1757 ден/kWh	0,1952 ден/kWh	11,13%
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,1704 ден / kWh	0,1757 ден / kWh	
- врвна активна моќност	2,7940 ден/ kW	9,5589 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,0682 ден/ kVarh	0,0703 ден/ kVarh	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-44/19 од 28.06.2019		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-52/20 од 31.07.2020	
важност од 01.01. до 31.07.2020		од 01.08. до 31.12.2020 зголемување	
б.) просечна тарифа за пазар	0,0049 ден/ kWh	0,0081 ден/ kWh	63,93%
2021 година			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-84/20 од 31.07.2020		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-74/21 од 30.06.2021	
важност од 01.01. до 30.06.2021		од 01.07. до 31.12.2021 зголемување	
а.) просечна тарифа за пренос	0,1952 ден/kWh	0,2754 ден/kWh	41,06%
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,1757 ден / kWh	0,2458 ден / kWh	
- врвна активна моќност	9,5589 ден/ kW	14,7051 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,0703 ден/ kVarh	0,0983 ден/ kVarh	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-52/20 од 31.07.2020		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-72/21 од 30.06.2021	
важност од 01.08. до 31.12.2020		од 01.07. до 31.12.2021 намалување	
б.) просечна тарифа за пазар	0,0081 ден/ kWh	0,0080 ден/ kWh	-0,89%
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 пренос	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 пазар	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 пренос	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 пазар	0,0086 ден/ kWh	0,0090 ден/ kWh	5,29%

Табела бр. 7

Отплата на кредити во АД МЕПСО во 2023 година по квартали - остварување 2023

во EUR

во денари

заем	број	дата	главнина	камата	провизија	вкупно	главнина	камата	провизија	вкупно	
EIB	Изградба на трафх	22332	15.мар	2.300.000,04	22.203,94	0,00	2.322.203,98	141.874.812	1.369.643	0	143.244.455
I квартал				2.300.000,04	22.203,94	0,00	2.322.203,98	141.874.812	1.369.643	0	143.244.455
IBRD - нов	ДВ Штип - Ниш	80440	15.мај	417.453,14	120.166,77	0,00	537.619,91	25.671.323	7.389.668	0	33.060.991
EBRD - нов	Рехаб конт.систем	44114	20.јун	1.194.816,50	370.032,61	11.917,68	1.576.766,79	73.474.046	22.754.785	732.866	96.961.697
EBRD - нов	ДВ БТ и Мх- Ал	46274	20.јуни	445.330,94	188.070,31	68.850,27	702.251,52	27.385.181	11.565.196	4.233.879	43.184.256
II квартал				2.057.600,58	678.269,69	80.767,95	2.816.638,22	126.530.550	41.709.649	4.966.745	173.206.944
EIB	Изградба на трафх	22332	15.септ	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
III квартал				0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
IBRD - нов	ДВ Штип - Ниш	80440	15.ноемв.	417.453,14	168.594,25	0,00	586.047,39	25.671.281	10.367.703	0	36.038.984
EBRD - нов	Рехаб конт.систем	44114	20.дек	1.194.816,50	414.344,44	11.852,20	1.621.013,14	73.475.241	25.480.111	728.851	99.684.203
EBRD - нов	ДВ БТ и Мх- Ал	46274	20.дек	445.330,94	216.207,73	0,00	661.538,67	27.385.626	13.295.694	0	40.681.320
IV квартал				2.057.600,58	799.146,42	11.852,20	2.868.599,20	126.532.148	49.143.508	728.851	176.404.507
EIB	Изградба на трафх	22332	15.мар	2.300.000,04	22.203,94	0,00	2.322.203,98	141.874.812	1.369.643	0	143.244.455
IBRD - нов	ДВ Штип - Ниш	80440	15.мај	834.906,28	288.761,02	0,00	1.123.667,30	51.342.604	17.757.371	0	69.099.975
EBRD - нов	Рехаб конт.систем	44114	20.јун	2.389.633,00	784.377,05	23.769,88	3.197.779,93	146.949.287	48.234.896	1.461.717	196.645.900
EBRD - нов	ДВ БТ и Мх- Ал	46274	20.јун	890.661,88	404.278,04	68.850,27	1.363.790,19	54.770.807	24.860.890	4.233.879	83.865.576
вкупно			2.023	6.415.201,20	1.499.620,05	92.620,15	8.007.441,40	394.937.510	92.222.800	5.695.596	492.855.906

**Биланс на состојба -
(Извештај за финансиската состојба) на АД МЕПСО
состојба на 31.12.2023 годна**

(во 000 ден.)

ЕЛЕМЕНТИ	МЕПСО (31.12.2023)	УЧ. %	МЕПСО (31.12.2022)	УЧ. %	ИНДЕКС 2023/2022
А К Т И В А					
A. НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (ПОСТОЈАНИ СРЕДСТВА)	8.745.235	67	8.562.167	63	102
1. Нематеријални средства	36.449	0	40.578	0	90
- издатоци за истражувања и развој	-	-	-	-	-
- концесии, патенти, лиценци, заштитни знаци и други права	4.129	0	6.258	0	50
- нематеријални средства во подготовка	32.320	0	32.320	0	100
2. Материјални средства	8.559.590	66	8.372.393	62	102
- Недвижности (а+б)	4.059.566	31	4.283.804	32	95
в. Земјишта и шуми	39.200	0	32.730	0	120
б. Градежни објекти	4.020.366	31	4.231.074	31	95
- Постройки и опрема	1.870.135	14	2.014.756	15	93
- Транспортни средства	12.573	0	33.330	0	38
- Алат, погон и канц и инвент. имобел	92.432	1	132.528	1	70
- Аванси за материјални средства	233.182	2	178.814	1	130
- Материјални средства во подготовка	2.290.667	18	1.748.146	13	131
- Останати материјални средства	1.015	0	1.015	0	100
3. Вложувања во недвижности	-	-	-	-	-
4. Долгорочни финансиски средства	149.196	1	149.196	1	100
- вложувања во подружници	-	-	-	-	-
- вложув во придр. друштва и учество во заедн. влож. заедн. в	149.196	1	149.196	1	100
- влож. во долг. хартии од вредност	-	-	-	-	-
в) влож. во хартии од вредност кои се чуваат до доспевање	-	-	-	-	-
б) влож. во хартии од вред. располож за продажба	-	-	-	-	-
- останати долг. фин средства	-	-	-	-	-
5. Долгорочни побарувања	-	-	-	-	-
8. Одложени даночни средства	-	-	-	-	-
Б. ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (обртни средства)	3.987.790	31	3.727.352	28	106
1. Залихи	50.117	0	52.324	0	96
- на сировини и материјали	10.935	0	12.793	0	85
- на рез. Делови, ситен инвент., амбалажа и автогуми.	39.182	0	39.531	0	99
2. Средства за отуѓ. Наменети за прод. и прек	-	-	-	-	-
3. Краткорочни побарувања	2.193.542	17	1.439.014	11	152
- побарувања од поврзани субјекти	-	-	-	-	-
- побарувања од купувачите	2.060.922	16	1.382.166	10	149
- побарувања од дадени аванси	4.400	0	2.999	0	147
- побар. од држ. по основ на даноци, прид., царини	126.294	1	53.105	0	238
- побарувања од вработените	1.926	0	637	0	302
- останати краткорочни побарувања	-	-	107	0	-
4. Краткорочни финансиски средства	498.483	4	40.158	0	1.241
- побарувања по дадени заеми	498.383	4	40.058	0	1.244
- останати краткорочни побарувања	100	0	100	0	100
5 Парични средства и парични еквив.	1.225.648	9	2.195.856	16	56
V. Платени трошоци за идни периоди и пресмет. приходи	268.817	2	1.219.154	9	24
ВКУПНА АКТИВА (А+Б+V)	13.001.842	100	13.508.673	100	96
ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - АКТИВА	7.795		7.795		
П А С И В А					
A. ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ	8.966.136	69	8.142.143	80	110
I. Основна главнина	3.356.310	26	3.356.310	25	100
II. Премии за емитирани акции	-	-	-	-	-
III. Собствени акции	-	-	-	-	-
IV. Запишан неплатен капитал	-	-	-	-	-
V. Рез. резерва и разлики од вредн. свопф добиа	50.903	0	60.903	0	100
VI. Резерви	3.274.699	26	3.212.613	24	102
1. Законски резерви	363.202	3	301.216	2	121
2. Статутарни резерви	-	-	-	-	-
3. Останати резерви	2.911.397	-	2.911.397	22	100
VII. Акумулирана добивка	1.450.331	11	272.580	2	532
VIII. Пренесена добивка	-	-	-	-	-
IX. Добивка за деловната година	823.995	6	1.239.737	9	66
X. Загуба за деловната година	-	-	-	-	-
XI. Главнина на сопствениците на матичното друштво	-	-	-	-	-
XII. Неконтролирано учество	-	-	-	-	-
Б. ОБВРСКИ	2.560.659	20	2.673.360	20	96
I. Долгорочни резервирања за ризици и трошоци	-	-	-	-	-
II. Долгорочни обврски	1.344.671	10	1.568.206	12	86
- обврски за аванси, депозити и кауции	-	-	-	-	-
- обврски по основ на заеми и кредити	1.344.671	10	1.568.206	12	86
III. Одложени даночни обврски	-	-	-	-	-
IV. Краткорочни обврски	1.216.096	9	1.105.152	6	110
1. обврски спрема поврзани друштва	-	-	-	-	-
2. обврски спрема добавувачи	560.235	4	429.915	3	130
3. обврски за аванси, депозити и кауции	339.063	3	237.915	2	143
4. обврски за даноци и придонеси на плата и недомиести од	-	-	-	-	-
5. обврски кон вработените	-	-	-	-	-
6. тековни даночни обврски	21.587	0	126.415	1	17
7. краткорочни резервирања за ризици и трошоци	-	-	-	-	-
8. обврски по основ на заеми и кредити	292.833	2	308.798	2	95
9. останати обврски	2.380	0	2.109	0	113
V. ОДЛОЖЕНИ ПЛАЌАЊА НА РИЗИЦИ И ТРОШОЦИ (ПВР)	1.475.035	11	2.693.170	20	55
VI. Обврски по основ на нетековни средства	-	-	-	-	-
ВКУПНА ПАСИВА (А+Б+V)	13.001.842	100	13.508.673	100	96
ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - ПАСИВА	7.795		7.795		