A black and white photograph of a high-voltage power line tower, also known as a pylon. The tower is a complex lattice structure with multiple horizontal cross-arms. It is positioned on the right side of the page, extending from the top to the bottom. The background is a clear, light sky.

## Годишен финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО во 2021 година

СКОПЈЕ, ФЕВРУАРИ 2022 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 01.01.2021 до 31.12.2021 година, АД МЕПСО изготви **Годишен финансиски извештај за работењето во деловната 2021 година.**

Во Годишниот финансиски извештај за работењето во 2021 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 до 30.06.2021 година изнесуваше 0,1952 денари за киловат час, а од 01.07.2021 година 0,2754 денари за киловат час, т.е зголемена за 41,06 %
- Согласно примената на Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија од 01.07.2014 година се утврдуваат пресметковните елементи и основите за формирање на тарифи за користењето на електропреносниот систем. Во Согласно со Одлуката на РКЕВУ бр.08-84/20 која е во примена до 30.06.2021 година, просечната тарифа за вршење на регулираната енергетска дејност изнесува 0,1952 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, за активна електрична енергија 0,1757 ден/kWh, за врвна активна моќност 9,5589 ден/kW, за прекумерно преземена реактивна електрична енергија 0,0703 ден/kvarh.
- Во согласно со Одлуката на РКЕВУ УП1 бр.08-74/21 од 30 јуни 2021 година, од 01 Јули 2021 година просечната тарифа за вршење на регулираната енергетска дејност пренос се зголемува за 41,06%, од 0,1952 ден/kWh на 0,2754 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 0,2458 ден/kWh, за врвна активна моќност 14,7051 ден/kW и за прекумерно преземена реактивна електрична енергија 0,0983 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, трошоците за користењето на ТЕЦ Неготино како одложена терциерна резерва 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 обнова и развој (ЕБРД), Светска банка (ИБРД) и Европската инвестициона банка (ЕИБ).



## I Приходи

Во деловната 2021 година во АД МЕПСО вкупните приходи се остварени во висина од 8.134.448 илјади денари или 132,27 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2021 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2021 година )

**I1. Приходите од регулираната енергетска дејност** пренос на електрична енергија, се реализирани во висина од 1.719.684 илјади денари или 27,96 милиони евра.

Реализираните приходи од регулираната енергетска дејност од 1.719.684 илјади денари во 2021 година бележат зголемување од 462.281 илјади денари или 7,52 милиони евра или 37% повеќе, компарирајќи ги со остварените од минатата година во висина од 1.257.403 илјади денари 20,45 милиони евра. Приходите од регулираната енергетска дејност бележат зголемување пред се поради повисоката регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија и поради повеќе пренесената количина на електрична енергија до потрошувачите.

Имено, во периодот од јануари до јули од претходната 2020 година просечната преносна тарифа изнесуваше 0,1757 ден/kWh, додека во периодот од август до декември од 2020 година беше зголемена за 11,13% и изнесуваше 0,1952 ден/kWh. Додека, регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија во 2021 година (периодот од јануари до јуни од 2021 година) изнесува 0,1952 ден/kWh и е зголемена за 41,06 % и изнесува 0,2754 ден/kWh, во периодот од јули до декември од 2021 година.

Пренесените количини на електрична енергија во 2021 година од 7.231 GWh се за 446 GWh повисоки или 7% во однос на пренесените количини од 6.785 GWh во 2020 година.

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

I1(a+b +v) Приходот од регулираната дејност, **пренос на електрична енергија**, во 2021 година изнесува 1.719.684 илјади денари, и ги содржи приходите од преносот на активната електрична енергија на износ 1.524.387 илјади денари, приходите од врвната активна моќност на износ од 181.201 илјади денари и на прекумерно превземената реактивна енергија во вредност од 14.096 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)
01.01.2020 - 31.12.2020	14.084.743	79.191.424	6.784.615.307	1.171.473.666	97.636.323	6.737.862	1.257.402.952
01.01.2021 - 31.12.2021	14.982.169	181.200.924	7.231.248.522	1.524.387.119	159.083.349	14.096.335	1.719.684.378

**I1a** Приходите од пренесената активна електрична енергија ги сочинуваат приходите кои се отварени 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 1.524.387 илјади денари или 24,79 милиони евра во 2021 година. Истите се повисоки за 30% или за 352.913 илјади денари (5,74 милиони евра), споредно со минатогодишните остварувања во висина од 1.171.474 илјади денари или 19,05 милиони евра. за истиот пресметковен елемент. Повисоката вредност во 2021 година е резултат на зголемената вредност за надоместокот на активна електрична енергија за 40% и на повеќе пренесените количини на електрична енергија за 7%.



Во деловната 2021 година, во периодот од јануари до јуни од 2021 надоместокот за активна електрична енергија изнесува 0,1757 ден/KW, додека во периодот од јули до декември од 2021 година надоместокот е зголемен за 40% и изнесува 0,2458 ден/KWh.

Во деловната 2020 година, во периодот од јануари до јули од 2020 надоместокот за активна електрична енергија изнесува 0,1704 ден/KW, додека во периодот од август до декември од 2020 година надоместокот изнесуваше 0,1757 ден/KW.

**16. Приходите од врвната активна моќност**, согласно примената на Тарифниот систем за пренос и пазар на електрична енергија, се реализирани во висина од 181.201 илјади денари, или 2,95 милиони евра. Остварените приходи по овој основ се повисоки за 129% во споредба со остварувањата од 79.191 илјади денари во минатата 2020 година, како резултат на корегираниот тарифа за врвна активна моќност.

Во деловната 2021 година, во периодот од јануари до јуни од 2021 надоместокот за врвна активна моќност изнесува 9,5589 ден/KW, додека во периодот од јули до декември од 2021 година надоместокот е зголемен повеќе од 50% и изнесува 14,7051 ден/KW.

Исто така во периодот од јануари до јули од 2020 година надоместокот изнесуваше 2,7940 ден/KW, додека во втората половина од годината надоместокот за врвна активна моќност беше зголемен и изнесуваше 9,5589 ден/KW.

**17. Приходите од прекумерно превземената реактивна електрична енергија**, во 2021 година се реализирани во висина од 14.096 илјади денари или 0,23 милиони евра и се двојно повисоки со минатогодишните остварувања на износ од 6.738 илјади денари. Остварените приходи по овој основ зависат од однесувањето, односно од превземањата на активната електрична енергија од пооделни поголеми потрошувачи, но и од надоместокот-тарифата за овој пресметковен елемент, кој во периодот јануари-јуни од 2021 година изнесуваше 0,0703 ден/kVarh, додека во втората половина од годината, т.е, во периодот од јули до декември изнесува 0,0983 ден/kVarh, односно е зголемен за 40%.

### **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**

**I.2a. Приходите од секундарна регулација** за активирана aFRR балансна енергија од 19.682 MWh електрична енергија за регулација надолу, во 2021 година се реализираа на износ од 56.270 илјади денари.

Во 2020 година се реализираа на износ од 46.983 илјади денари, за активирана aFRR балансна енергија од 37.043 MWh електрична енергија за регулација надолу.

**I.2b. Приходите од терциерна регулација** за активирана mFRR балансна енергија од 62.769 MWh електрична енергија за регулација надолу, во 2021 година се реализираа на износ од 107.844 илјади денари.

Во 2020 година се реализираа на износ од 65.758 илјади денари, за активирана mFRR балансна енергија од 59.714 MWh електрична енергија за регулација надолу.

**I.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 2021 година изнесуваат 4.422.674 илјади денари или 71,91 милиони евра. Минатата 2020 година по овој основ се остварија приходи во висина од 879.631 илјади денари или 14,30 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.

Имајќи ја во предвид сложената електроенергетска состојба, Владата на РС Македонија донесе Уредба за критериумите и условите за прогласување на кризна состојба во снабдувањето со електрична енергија, следствено на тоа, на 9 Ноември 2021 година, прогласена е кризна состојба во енергетскиот сектор.

**I.4. Компензација Fskar на несакани отстапувања**- 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 АД МЕПСО во 2021 година оствари приходи во висина од 373.592 илјади денари или 6,07 милиони евра, додека минатата 2020 година 71.102 илјади денари или 1,16 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 JAO – 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 FSkag механизмот.

**I.5. Приходите од ИТС механизмот, транзит на електрична енергија во 2021 година** се реализирани на износ од 13.199 илјади денари или 0,21 милиони евра и се пониски за 75%, во споредба со минатата година кога истите се реализираа на износ од 52.380 илјади денари, или 0,85 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 2021 година имаме повеќе финансиски издатоци и тие изнесуваат 79.081 илјади денари, или 1,28 милиони евра, додека минатата година по овој основ се остварија нето приходи на износ од 22.081 илјади денари или 0,36 милиони евра. Кај приходите од транзит постои значително отстапување во однос на приходите остварени во 2020 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 2021 година**

1	2020 година		2021 година		разлика 2021-2020		индекси 8(4/2)
	000 ден 2	во евра 3	000 ден 4	во евра 5	000 ден 6(4-2)	во евра 7(5-3)	
1 приходи	52.380	851.707	13.199	214.618	(39.181)	(637.089)	25
2 расходи	30.299	492.667	92.280	1.500.488	61.981	1.007.821	305
<b>нето приходи (1-2)</b>	<b>22.081</b>	<b>359.041</b>	<b>(79.081)</b>	<b>(1.285.870)</b>	<b>(101.162)</b>	<b>(1.644.911)</b>	<b>(358)</b>

**I.6. Приходите од алокација на прекуграничните преносни капацитети во деловната 2021 година** изнесуваат 1.204.336 илјади денари или 19,58 милиони евра. Истите се повисоки за 31% или повисоки за 283.931 илјади денари, или 4,62 милиони евра во споредба со остварените 920.405 илјади денари во 2020 година или 14,96 милиони евра.

**Приходи и расходи- трошоци од алокација  
на прекугранични капацитети за 2021 година**

1	2020		2021		разлика 2021-2020		индекс 8(4/2)
	во 000 ден 2	во евра 3	во 000 ден 4	во евра 5	во 000 ден 6(4-2)	во евра 7(5-3)	
1 приходи	920.405	14.965.935	1.204.336	19.582.699	283.931	4.616.764	131
2 расходи	228.384	3.713.561	358.648	5.831.675	130.264	2.118.114	157
<b>нето приходи (1-2)</b>	<b>692.021</b>	<b>11.252.374</b>	<b>845.688</b>	<b>13.751.024</b>	<b>153.667</b>	<b>2.498.650</b>	<b>122</b>



При тоа нето приходите по основ на алокација изнесуваат 845.688 илјади денари или 13,75 милиони евра, поради настанатите трошоци по истиот основ во висина 358.648 илјади денари или 5,83 милиони евра. Нето приходите се повисоки за 153.667 илјади денари или 2,50 милиони евра од нето приходите за алокација на прекуграничните преносни капацитети во 2020 година кои изнесуваат 692.021 илјади денари или 11,25 милиони евра.

Имено, новите Правила за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во Октомври 2020 година, а почнаа да се применуваат од јануари 2021 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 предид 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 2021 година на износ од 20.761 илјади денари се однесуваат на камати од редовното работење и позитивни курсни разлики, и се 4% пониски од реализираните од минатата година на износ од 21.568 илјади денари.

Приходите по основ на затезни камати се реализираа во 2021 година во висина од 6.151 илјади денари, во најголем дел се однесуваат на наплатени камати од БОС, за ненавремено подмирување на обврските, и процесни камати од Скопски легури во вредност од 5.079 илјади денари, додека приходите по основ на камати од банки се реализираа на износ од 89 илјади денари. Приходите од позитивните курсни разлики на крајот на 2021 година се реализираа на износ од 9.441 илјади денари и се 4% повисоки од остварените во 2020 година во висина од 9.050 илјади денари.

**I.8. Приходи од судски спорови** во деловната 2020 година се евидентирани на износ од 8.511 илјади денари, додека во тековната 2021 година година се реализираа во висина од 30 илјади денари.

**I.9. Приходите од надомест на штети** во висина од 5.998 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 4.551 илјади денари, пресметан бонус за 2018-2019 година од осигурителната компанија АД Еуролинк-Осигурување. Минатата година износот од 15.197 илјади денари ги вклучуваше наплатени средства од осигурителната компанија Винер Виена Иншуренс груп, по основ на главен долг,



согласно пресуда од Основен суд Скопје II Скопје ТС -258/18 од 05.03.2019 година и пресуда на Апелационен суд ТСЖ 982/19 од 03.01.2020 година во висина од 13.309 илјади денари и останати наплатени штети од осигурителните компании.

**I.10. Приходите остварени по основ на надоместок за приклучоци** се реализираа во висина од 16.183 илјади денари кои се 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 1.628 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 во висина од 287 илјади денари**, 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.

**I.13. Приходите остварени по основ на грант– WAMS во висина од 1.341 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 7.518 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 28.499 илјади денари за воден судски спор со Скопски Легури ДООЕЛ, (ТС 608/15), при тоа приходите од главниот долг се на износ од 18.933 илјади денари, додека приходите од камата на износ од 9.566 илјади денари.

**I.16. Приходите од наплатената гаранција** на износ 4.200 илјади денари се однесува на наплатената гаранција од Енерџи уинд ДОО Струмица, поради неисполнување на обврските од Договорот за испорака на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа, Дог.бр.09-7806 од 15.12.2020 година.

**I.17. Приходите од наплатените пенали** на износ од 20.171 илјади денари се однесуваат на фактурираната договорна казна на Енерџи уинд ДОО Струмица, поради неисполнување на обврските од Договорот за испорака на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа.

**I.18. Други приходи од надомест на штети** се остварени приходи во висина од 122.161 илјади денари од надомест на штети согласно Договорот со Енерџи уинд ДОО Струмица, поради раскинување на Договорот и неисполнување на договорните обврски за испорака на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа

**I.19. Приходите по други основи во 2021 година** се остварени во висина од 8.072 илјади денари. Во оваа ставка на приходи вклучени се приходите од наемнини во висина од 3.863 илјади денари, исто така тука се вклучуени и приходите од продажба на неповрзани субјекти на износ од 2.664 илјади денари, приходите од награди-бонуси од телекомуникациски оператори на износ од 903 илјади денари. Останатите приходи се евидентирани на износ од 642 илјади денари.

**I. Вкупните приходи** на износ од 8.134.448 илјади денари или 132,27 милиони евра реализирани во деловната 2021 година се повисоки за 142% во однос на остварените вкупни



приходи во 2020 година на износ од 3.362.116 илјади денари или 54,67 милиони евра што значи има зголемување од 4.772.332 илјади денари или 77,60 милиони евра.

Основната причина поради која вкупните приходи бележат зголемување од 142% во однос на минатогодишните остварувања е пред се, поради тоа што во 2021 година се евидентираат значително повисоки приходи од отстапувањата на балансно одговорните страни (БОС), на износ од 4.422.674 илјади денари, или 71,91 милиони евра согласно балансниот механизам за пресметка на електрична енергија.

Зголемувањето на вкупните приходи се должи и на зголемувањето кај приходите остварени по основ на компензација-FSkar механизмот за пресметка, кои се реализираа на износ од 373.592 илјади денари или 6,07 илјади денари или бележат пораст од 425 %.

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.

Вкупните приходи во 2021 година бележат зголемување во однос на минатогодишните остварувања и поради зголемените приходи од регулираната енергетска дејност-пренос на електрична енергија, кои се зголемени за 37% или 462.281 илјади денари, или 7,52 милиони евра, како резултат на зголемената регулирана просечна тарифа за пренос од 41,06% во 2021 година која што беше со важност во втората половина од годината. Пренесените количини на електрична енергија се исто така повисоки од пренесените во минатата година за 7%. Имено, пренесените количини на електрична енергија во 2021 година од 7.231 GWh се за 446 GWh повисоки во однос на пренесените количини од 6.785 GWh во 2020 година.

Исто така, на зголемувањето на вкупните приходи свое влијание имаа и зголемувањето на приходите од алокацијата на прекуграничните преносни капацитети кои се реализираа во висина од 1.204.336 илјади денари или 19,58 милиони евра и кои се 31% повисоки или 283.931 илјади денари или 4,62 милиони евра од остварените од минатата година на износ од 920.405 илјади денари или 14,96 милиони евра.



## II. Расходи

Во деловната 2021 година АД МЕПСО оствари приходи во вкупен износ од 8.134.448 илјади денари или 132,27 милиони евра и расходи во вкупен износ од 7.958.232 илјади денари или 129,40 милиони евра, при што се оствари позитивен финансиски резултат од редовното работење на износ од 176.216 илјади денари или добивка за деловната година од 2,87 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2021 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2021 година )

II. Остварените вкупни расходи на износ од 7.958.232 илјади денари (129,40 милиони евра) компарирани со вкупно остварените расходи од минатата година на износ од 3.719.971 илјади денари (60,49 милиони евра) покажуваат дека истите бележат зголемување од 114% или 4.238.261 илјади денари или 68,91 милиони евра.

II.1. Позначајна ставка на трошоци претставува **амортизацијата**, која за анализираниот период, деловната 2021 година изнесува 450.537 илјади денари. Вредносното трошење на основните средства, амортизацијата е за 1% повисока во споредба со претходната година, кога се реализира во вредност од 445.079 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 31.12.2020 година, зголемени за новонабавените и активирани основни средства во тековната 2021 година.

II.2 Ставката на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар во деловната 2021 година изнесува 36.552 илјади денари. Трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар се за 4% пониски во однос на остварените вредности во 2020 година од 38.144 илјади денари.

II.3. Трошоците за сопствена потрошувачка на електрична енергија во 2021 година се евидентирани на износ од 47.077 илјади денари, а минатата година изнесуваа 21.217 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 последниот квартал од 2021 година, снабдувањето со истите го обезбеди од снабдувачот во краен случај, оттука и повисоката вредност на оваа ставка на трошоци во 2021 година.

II.4. Инвестиционото и тековното одржување кое ги опфаќа услугите за одржување се остварени во висина од 46.757 илјади денари и се повисоки за 4% од минатогодишните трошоци за одржување кои беа реализирани на износ од 45.002 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 2021 година се реализираа на износ од 1.872.385 илјади денари или 30,45 милиони евра. Истите во 2020 година беа евидентирани на износ од 1.232.832 илјади денари или 20,05 милиони евра. Трошоците за системски услуги за 2021 година се повисоки од минатогодишните остварувања за 52%, или за 10,40 милиони евра поради повисокиот износ за балансната енергија во тековната година за 144% или 12,18 милиони евра. Имено балансната енергија во 2021 година беше реализирана во вредност од 1.268.446 илјади денари или 20,63 милиони евра, додека во 2020 година на износ од 519.925 илјади денари или 8,45 милиони евра.

**II.5 а Трошоците за закуп на балансниот капацитет** во 2021 година се пониски за 108.968 илјади денари или 1,77 милиони евра и изнесуваат 603.939 илјади денари или 9,82 милиони евра, додека минатата година беа реализирани на износ од 712.907 илјади денари или 11,59 милиони евра.

**II.5а-1. Трошоците за активиран аFRR балансен капацитет**, за 94.855 MW секундарна регулација нагоре и 94.855 MW надолу, во 2021 година се реализираа на износ од 145.998 илјади денари или 2,37 милиони евра.

**II.5а-2. Трошоците за активиран mFRR балансен капацитет**, за 851.073 MW терциерна регулација нагоре и 344.194 MW надолу, во 2021 година се реализираа на износ од 457.941 илјади денари или 7,45 милиони евра.

РАСХОД за набавка на балансен капацитет (системски услуги)  
за 2021 година

	конто	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		вкупно 2021 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 аFRR балансен капацитет	40201	41.844	680.390	31.183	507.041	43.057	700.114	29.914	486.407	145.998	2.373.951
2 mFRR балансен капацитет	40202	132.535	2.155.041	140.552	2.285.398	146.222	2.377.593	38.632	628.163	457.941	7.446.195
<b>вкупно (1+2)</b>		<b>174.379</b>	<b>2.835.431</b>	<b>171.735</b>	<b>2.792.439</b>	<b>189.279</b>	<b>3.077.707</b>	<b>68.546</b>	<b>1.114.569</b>	<b>603.939</b>	<b>9.820.146</b>

РАСХОД за набавка на балансен капацитет (системски услуги)  
за 2020 година

	конто	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		вкупно 2020 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 аFRR балансен капацитет	40201	67.277	1.093.935	57.458	934.276	49.260	800.976	29.066	472.618	203.061	3.301.805
2 mFRR балансен капацитет	40202	149.514	2.431.122	142.179	2.311.854	148.131	2.408.634	70.023	1.138.585	509.847	8.290.195
<b>вкупно (1+2)</b>		<b>216.791</b>	<b>3.525.057</b>	<b>199.637</b>	<b>3.246.130</b>	<b>197.391</b>	<b>3.209.610</b>	<b>99.089</b>	<b>1.611.203</b>	<b>712.908</b>	<b>11.592.000</b>

**II.5б-1. Трошоците од секундарна регулација** за активирана аFRR балансна енергија од 34.582 MWh од електрична енергија за регулација нагоре, во 2021 година се реализираа на износ од 351.591 илјади денари или 5,72 милиони евра. Во 2020 година се реализираа на износ од 128.540 илјади денари или 2,09 милиони евра

**II.5б-2 Трошоците од терциерна регулација** за активирана mFRR балансна енергија од 142.237 MWh од електрична енергија за регулација нагоре, во 2021 година се реализираа на износ од 916.855 илјади денари или 14,91 милиони евра. Во 2020 година се реализираа на износ од 391.385 илјади денари или 6,36 милиони евра.

**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 2021 година се реализираа на износ од 710.268 илјади денари или 11,55 милиони евра, додека минатата година се реализираа на износ од 151.770 илјади денари или 2,47 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 2021 година се остварени трошоци во висина од 1.994.351 илјади денари или 32,43 милиони евра, минатата година трошоците по овој основ беа евидентирани во висина од 202.216 илјади денари или 3,29 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 JAO – 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 2021 година изнесуваат 462.147 илјади денари или 7,51 милиони евра и се за 7% повисоки компарирани со реализираните трошоци за технички загуби во 2020 година на износ од 430.822 илјади денари или 7,00 милиони евра. Овие трошоци се зголемени за 7% или за 31.325 илјади денари или 0,51 милиони евра, пред се поради повисоката набавна цена на техничките загуби и покрај намалените количини на загуби во 2021 година од 108.497 MWh, во однос на реализираните 116.615 MWh во 2020 година.

Имено, просечната набавна цена на загубите во преносната мрежа е повисока 15% и изнесува 4,2595 ден/kWh или 69,26 евра по мегават час, во однос на просечната набавна цена од минатата година која изнесуваше 3,6944 ден/kWh или 60,07 евра по мегават час. Електричната енергија за покривање на одобрената количина на технички загуби се набавуваше на слободниот пазар на електрична енергија во транспарентна, недискриминаторна и објективна постапка.

#### Трошоци за технички загуби за 2021 година

	2020			2021			индекс	
	MWh	000 ден.	евра	MWh	000 ден.	евра	8(5/2)	9(6/3)
1	2	3	4	5	6	7	8(5/2)	9(6/3)
I-III (I кв.)	35.519	132.729	2.158.195	34.388	124.477	2.024.016	97	94
IV-VI (II кв.)	23.462	75.896	1.234.081	24.912	71.432	1.161.496	106	94
VII-IX (III кв.)	22.722	84.256	1.370.016	18.531	64.280	1.045.203	82	76
X-XII (IV кв.)	34.912	137.941	2.242.943	30.666	201.958	3.283.870	88	146
<b>I - XII</b>	<b>116.615</b>	<b>430.822</b>	<b>7.005.236</b>	<b>108.497</b>	<b>462.147</b>	<b>7.514.585</b>	93	107
просечна набавна цена			просечна набавна цена					
3,6944 ден/ kWh или			60,07 евра/MW			4,2595 ден/ kWh или 69,26 евра/MW *(без 8м)		



**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 874 илјади денари.

**II.10** Трошоците за користење на интерконективните системи т.е. трошоците за транзит на електрична енергија, произлегуваат од ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот за пресметка, (компензација на преносните системи). Во анализираниот период се евидентирани во висина од 92.280 илјади денари или 1,50 милиони евра и се повеќе од три пати повисоки од минатогодишните вредности кои се реализираа во висина од 30.299 илјади денари за 2020 година или 0,49 милиони евра. Причина за поголемите отстапувања на остварените транзитни трошоци е фактот што зависат од повеќе сложени тешко предвидливи варијабилни елементи како што се развиеноста на преносната мрежа, транзитот на енергија за и низ нашата земја, висината и цената на загубите, односно висината на трошоците за транзит зависат од повеќе фактори кои не можат однапред да се предвидат. Според ITC 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  
(ITC механизам за пресметка) за 2021 година**

1	2020 година		2021 година		разлика 2021-2020		индекси 8 (4/2)
	000 ден 2	во евра 3	000 ден 4	во евра 5	000 ден 6(4-2)	во евра 7(5-3)	
1 приходи	52.380	851.707	13.199	214.618	(39.181)	(637.089)	25
2 расходи	30.299	492.667	92.280	1.500.488	61.981	1.007.821	305
<b>нето приходи (1-2)</b>	<b>22.081</b>	<b>359.041</b>	<b>(79.081)</b>	<b>(1.285.870)</b>	<b>(101.162)</b>	<b>(1.644.911)</b>	<b>(358)</b>

**II.11** Трошоците за ТЕЦ Неготино кои се однесуваат за закуп на резервна моќност во 2021 година изнесуваат 170.688 илјади денари или 2,77 милиони евра, 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 2021 година евидентираше трошок во висина од 170.688 илјади денари или 2,77 милиони евра, додека во 2020 година, тој трошок изнесува 186.771 илјади денари или 3,04 милиони евра. Имајќи ја предвид енергетската криза, ТЕЦ Неготино во декември месец од 2021 година почна да произведува електрична енергија за домашниот пазар, при што тоа резултираше со пониски трошоци за АД МЕПСО во висина од 16.083 илјади денари.

**II.12.** Трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети во деловната 2021 година се остварија во висина од 358.648 илјади денари или 5,83 милиони евра согласно примената на Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети, кои се одобрени од страна на РКЕВУ, и се во примена од 01.01.2021 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 2021 година**

	2020		2021		разлика 2021-2020		индекс 8(4/2)
	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)	
1 приходи	920.405	14.965.935	1.204.336	19.582.699	283.931	4.616.764	131
2 расходи	228.384	3.713.561	358.648	5.831.675	130.264	2.118.114	157
<b>нето приходи (1-2)</b>	<b>692.021</b>	<b>11.252.374</b>	<b>845.688</b>	<b>13.751.024</b>	<b>153.667</b>	<b>2.498.650</b>	<b>122</b>

Приходите од аукции за алокации на прекуграничните преносни капацитети во 2021 година изнесуваат 1.204.336 илјади денари или 19,58 милиони евра, додека трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети се реализираа во висина од 358.648 илјади денари или 5,83 милиони евра.

При тоа нето приходите во 2021 година што се остваруваат по основ на аукции изнесуваат 845.688 илјади денари или 13,75 милиони евра и се за 22% повисоки или 153.667 илјади денари или 2,50 милиони евра од нето приходите од алокација за 2020 година кои се реализираа во висина од 692.021 илјади денари или 11,25 милиони евра.

**II.14. Трошоците за изгубени спорови** во 2021 година се реализираа на износ од 61.659 илјади денари, и се прилично повисоки од минатогодишните остварувања кои се реализираа на вкупен износ од 1.295 илјади денари. Високиот износ на оваа ставка на трошоци во најголем дел се однесува за настанатите трошоци ( за воден судски спор со АД ЕЛЕМ -сега АД ЕСМ од 2006 година, и донесена пресуда од Основен суд Скопје и потврдена пресуда од Апелационен суд Скопје ТСЖ 52/21 од 11.02.2021 година ) по основ на главен долг од 22.531 илјади денари, камата од 20.355 илјади денари, камата од 15.416 илјади денари и останати судски трошоци на износ од 3.357 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 2021 година бруто платите се реализирани на износ од 490.151 илјади денари и истите се реализирани на пониско ниво за 1%, споредено со вредноста на бруто платите на вработените во минатата година на износ од 493.164 илјади денари.

Вредноста на бруто платите во анализираната 2021 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 2021 година, бројот на фактички вработените на АД МЕПСО изнесува 648 лица, или по вкалкуирани часови 667,67 просечен број на вработени, додека на крајот на 2020 година, бројот на вработените изнесуваше 657 вработени или по вкалкуирани часови 677,62 просечен број на вработени. Исто така месечната бруто плата по вработен изнесуваше 60.649 денари во минатата година, а за тековната 2021 година месечната бруто плата по вработен е во пораст и изнесува 61.177 денари.

**II.16. Трошоците за надомест на штети** во 2021 година се во висина од 10.115 илјади денари. Со најголема вредност тука е содржан износот за надомест на штета на физичко лице во висина од 4.535 илјади денари. Во 2020 година истите беа во висина од 1.798 илјади



денари и се однесуваат на надомест на штета на други правни и физички лица по спогодба или по судско решение.

**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 20.700 илјади денари во деловната 2021 година. Трошоците за осигурување се повисоки за 16 % споредени со остварените за минатата година на износ од 17.799 илјади денари. Во текот на 2021 година АД МЕПСО ги применуваше Договорите по јавна набавка на услуги за осигурување на имотот и вработените кои беа склучени за три осигурителни години во Октомври од 2019 година, 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 2021 година изнесуваат 43.624 илјади денари и претставуваат збир на камати и провизии по девизните кредитни обврски во износ од 32.404 илјади денари, затезните, казнените камати за ненавремените плаќања кон комитентите на износ од 2.304 илјади денари и негативните курсни разлики во висина од 8.916 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, придинеси 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 2021 година направени се трошоци за вработените во висина од 38.743 илјади денари и се 5% повисоки од минатогодишните остварувања кои се реализираа во висина од 36.754 илјади денари. Во вкупниот износ од 38.743 илјади денари, содржани се трошоците за вработените за семинари и тековни обуки во земјата и странство во висина од 3.707 илјади денари, регресот за годишниот одмор во висина од 20.721 илјади денари, јубилејните награди на износ од 4.408 илјади денари, трошоците на вработените за заминување во пензија 2.352 илјади денари, трошоци за помош на вработени во висина од 4.912 илјади денари, надоместокот за новороденче 378 илјади денари и сл.

**II.20. Даноци и придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот** во 2021 година се реализираа на износ од 29.409 илјади денари и се пониски во споредба со остварените во минатогодишниот период на износ од 34.747 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 29.409 илјади денари е влучена и вредноста од 24.570 илјади денари за направената исплата по основ на членарина за меѓународната асоцијација за електропреносни систем оператори ENTSO – Е Белгија за годишна членарина за 2021 година, данок на имот 1.453 илјади денари, трошоци за данок на додадена вредност во висина од 1.669 илјади денари, минатата година беа реализирани на износ од 9.432 илјади денари, па оттука и пониската вредност на ставката на даноци и придонеси во 2021 година.

**II.13. Остварените останати материјални и нематеријални трошоци**, на износ од 94.927 илјади денари 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 и слично. Овие трошоци се повисоки за 23% компарирани со остварените 77.206 илјади денари остварени претходната 2020 година, пред се поради



повисокиот реализиран износ на останатите трошоци за 45% повеќе и трошоците за дневници за службени патувања и патни трошоци за 25%, (остварени 15.318 илјади денари од тековна 2021 година, минатата година остварени на износ од 12.280 илјади денари).

**II.13.т.3. Трошоците за донации и спонзорства** се реализираа на износ од 2.895 илјади денари, што значи дека се пониски за 67% од дадените донации и спонзорства во минатата година на износ од 8.689 илјади денари.

Дадените донации на АД МЕПСО во 2021 година во висина од 1.417 илјади денари, ги содржат дадените финансиски средства за здравствени, образовни и културни установи, детски клиники, спортски друштва и клубови, средства за верски установи, и сл.

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

II.13.т.4. Групата на трошоци за пропаганда, промоции, реклама и репрезентација на вкупен износ од 1.634 илјади денари се повисоки од остварените од минатата година кои се реализираа на износ од 1.104 илјади денари.

**II.13.т.7.** Останатите трошоци од работењето на АД МЕПСО на вкупен износ од 62.310 илјади денари со состојба на 31.12.2021 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. 2021 до 31.12.2021 година.**

**II.13.а Ставката на трошоци вредносно усогласување на краткорочните побарувања** во 2021 година се на износ од 930.115 илјади денари или 15,12 милиони евра. Овие краткорочни побарувања се однесуваат на побарувањата на АД МЕПСО кои ги има по основ на дебаланси од 2021 година. Како резултат на енергетската криза АД МЕПСО се соочува со потешкотии во наплатата на побарувањата од трговците и снабдувачите со електрична енергија. Бидејќи операторот на електропреносниот систем се соочува со неможност од наплата на побарувањата по основ на дебаланси, во Годишната сметка од работењето за 2021 година изврши резервирања на побарувањата од трговците и снабдувачите со електрична енергија во вредност од 930.115 илјади денари или 15,12 милиони евра.

### **Исплатени плати и број на вработени**

**II.15.** Во деловната 2021 година исплатени се бруто плати во износ од 490.151 илјади денари. Бруто платата на вработените, покрај платата од редовното работење, ги содржи нокната и прекувремена работа, државните празници, дежурства и слично, како и даноците и придонесите од плата.

За периодот јануари–декември 2021 година од исплатените бруто плати во износ од 490.151 илјади денари, за придонеси платен е износ од 137.235 илјади денари, за персонален данок платен е износ од 28.764 илјади денари и за нето плата исплатен е износ од 324.152 илјади денари, што значи дека 66,13% од бруто платата ја сочинуваат нето платите на вработените, додека на даноци и придонеси отпаѓаат 33,87% од пресметаната и исплатена бруто плата. Просечната месечна бруто плата по вработен за дванаесетте месеци од 2021 година изнесува 61.177 денари.

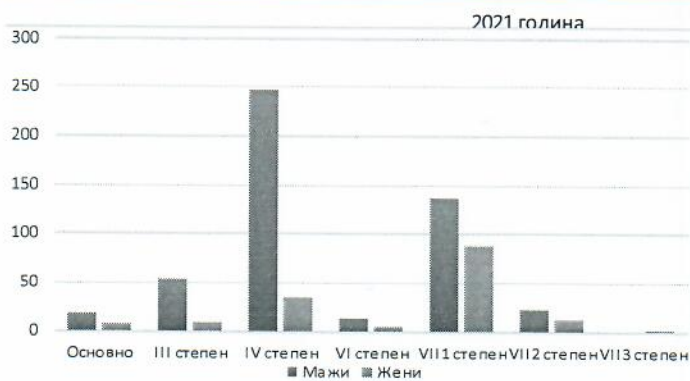
Масата од бруто плата на износ од 490.151.525 денари е исплатена на 667,67 просечен број на вработени пресметани според вкалкулирани часови за дванаесетте месеци од 2021 година. Инаку АД МЕПСО својата регулирана енергетска дејност за пренос на електрична енергија ја извршува со 648 фактички број на вработени на крајот од 2021 година, на крајот на минатата 2020 година стварниот број на вработени изнесуваше 657 вработени.



Стварниот број на вработени на македонскиот електропреносен систем оператор на крајот на 2021 година и 2020 година, структурата на вработените според степенот на образование и родовата застапеност за 2020 и 2021 година е презентирани во табелата што следува;

Квалификациона структура на вработените на АД МЕПСО во 2021 година

Стручна подготовка	2021 година						2020 година					
	Мажи		Жени		Вкупно		Мажи		Жени		Вкупно	
Основно	18	3,7%	7	4,5%	25	3,9%	20	4,0%	8	5,2%	28	4,3%
III степен	54	11,0%	9	5,8%	63	9,7%	55	11,0%	9	5,8%	64	9,7%
IV степен	247	50,2%	34	21,8%	281	43,4%	252	50,2%	36	23,2%	288	43,8%
VI степен	14	2,8%	5	3,2%	19	2,9%	15	3,0%	5	3,2%	20	3,0%
VII1 степен	137	27,8%	88	56,4%	225	34,7%	138	27,5%	84	54,2%	222	33,8%
VII2 степен	22	4,5%	12	7,7%	34	5,2%	22	4,4%	12	7,7%	34	5,2%
VII3 степен	0	0,0%	1	0,6%	1	0,2%	0	0,0%	1	0,6%	1	0,2%
вкупно	492	100,0%	156	100,0%	648	100,0%	502	100,0%	155	100,0%	657	100,0%



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

### Пренесена електрична енергија

Вкупно пренесената електрична енергија во тековната 2021 година изнесува 7.231 GWh, при тоа е остварен приход од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија во висина од 1.719.684 илјади денари.

За потребите на потрошувачите приклучени на преносната мрежа во периодот јануари-декември 2021 година пренесена е електрична енергија од 7.231 GWh, додека за задоволување на потребите од електрична енергија во 2020 година, пренесени беа 6.785 GWh електрична енергија.

Реализираните количини на пренесената електрична енергија во 2021 година од 7.231 GWh се за 446 GWh повисоки 7% од пренесените количини на електрична енергија од 6.785 GWh во 2020 година

Приходи од пренесена електрична енергија по квартали

	2020 година			2021 година			разлика 2021-2020 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.)	2.052	362.280	5.890.732	2.110	414.180	6.734.634	58	51.900	843.902	103	114	
IV-VI (II кв.)	1.345	239.321	3.891.398	1.500	296.601	4.822.780	155	57.280	931.382	112	124	
VII-IX (III кв.)	1.410	268.651	4.368.309	1.565	438.366	7.127.902	155	169.715	2.759.593	111	163	
X-XII (IV кв.)	1.978	387.151	6.295.138	2.056	570.537	9.277.024	78	183.386	2.981.886	104	147	
I-XII	6.785	1.257.403	20.445.577	7.231	1.719.684	27.962.341	446	462.281	7.516.764	107	137	

( Прилог Табела 3 - Пренесени и реализирани количини на електрична енергија за 2021 година )

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



### Кредитни обврски и инвестициони активности

Во периодот јануари – декември од 2021 година има редовна отплата на вкупно доспеаните кредитни обврски кон ЕИБ, ЕБРД и ИБРД и тоа:

главница	5.635.025,10 ЕУР	347.510.460,00 ден.
камата	530.475,36 ЕУР	32.727.445,00 ден.
провизија	208.037,19 ЕУР	12.834.950,00 ден.
<b>Вкупно</b>	<b>6.373.537,65 ЕУР</b>	<b>393.072.855,00 ден.</b>

( Прилог Табела 7 – Отплата на кредити на АД МЕПСО во 2021 година по квартали )

( Прилог Табела 8 – Биланс на состојба на АД МЕПСО за 2021 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.

На 15 септември 2021 година доспеваше и е платена ратата од камата и главнина. Вкупно отплатената главнина по кредитот изнесува 9.366.666,58 ЕУР, а на 31.12.2021 година состојбата на заемот изнесува 3.133.333,42 ЕУР.

II. Вкупниот износ на заемот од **ИБРД бр.48140-проширување на трафостаници и изградба на интерконективни и високонапонски далекуводи, изнесува 20.700.000 ЕУР**, грејс периодот изнесува 5 години, а рокот за отплата 15 години, со шестмесечни рати, на 15 април и 15 октомври. По овој заем до 31.12.2021 година, вкупно се повлечени средства на износ од 20.063.855,79 ЕУР. Останати средства за повлекување по овој заем нема, истиот е целосно повлечен.

На 15 октомври 2021 година е платена рата од главнината, така да до 31.12.2021 година отплатена е главнина на износ од 18.488.854,05 ЕУР. На 31.12.2021 година состојбата на заемот изнесува 1.575.001,74 ЕУР.

III. 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.

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 4.174.531,40 ЕУР, додека на 31.12.2021 година состојбата на заемот изнесува 9.162.630,68 ЕУР.

IV. 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 20.12.2021 година доспеваше и во рок платена е отплатата на заемот и тоа на име главница 1.028.149,83 ЕУР или 63.431.190,00 денари, камата 218.310,48 ЕУР или 13.468.556,00 денари и камата на неповлечени средства, провизија на износ од 16.879,97 ЕУР или 1.041.401,00 денари. По овој заем до 31.12.2021 година, вкупно се повлечени средства на износ од 18.285.314,17 ЕУР. Остануваат кредитни средства за повлекување во висина од 6.714.685,83 ЕУР.

До 31.12.2021 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 4.919.366,23 ЕУР, а состојбата на заемот изнесува 13.365.947,94 ЕУР на 31.12.2021 година.

V. Вкупниот износ на заемот **ЕБРД 46274 – изградба на 400 кV ДВ од ТС Битола 2 до Македонско-Албанска граница и изградба на 400/110 кV 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.



По овој заем до 31.12.2021 година вкупно се повлечени средства во висина од 2.978.957,42 ЕУР, и остануваат средства за повлекување во висина од 34.021.042,58 ЕУР. На 20.12.2021 година имавме обврска за отплата на заемот, и тоа по основ на главница 139.448,58 ЕУР или 8.603.211,00 денари, камата на износ од 38.069,47 ЕУР или 2.348.677,00 денари и на име провизија, камата за неповлечени средства 85.997,64 ЕУР или 5.305.581,00 денари.

На 31.12.2021 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 608.331,33 ЕУР, а состојбата на заемот изнесува 2.370.626,09 ЕУР на 31.12.2021 година.



## РЕЗИМЕ

АД МЕПСО во работењето во периодот од 01.01.2021 до 31.12.2021 година, оствари вкупни приходи во висина од 8.134.448 илјади денари или 132,27 милиони евра, што е 142% повисоко споредено со остварените вкупни приходи во 2020 година во висина од 3.362.116 илјади денари или 54,67 милиони евра.

Вкупните расходи во деловната 2021 година изнесуваат 7.958.232 илјади денари или 129,40 милиони евра, што значи дека се 114% повисоки споредено со реализираните во 2020 година на износ од 3.719.971 илјади денари, односно 60,49 милиони евра.

Во деловната 2021 година АД МЕПСО оствари позитивен финансиски резултат – добивка од деловното работење во висина од 176.216 илјади денари или 2,87 милиони евра, додека во 2020 година АД МЕПСО оствари загуба од редовното работење во висина од 357.855 илјади денари или 5,82 милиони евра.

за 2021 година:

- вкупни приходи 8.134.448.011,00 денари или 132.267.447,33 евра
- вкупни расходи 7.958.231.735,00 денари или 129.402.142,03 евра

- добивка од деловното работење ( добивка пред оданочување), **176.216.276,00 денари или 2.865.305,30 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.08-74/21 од 30 јуни 2021 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се зголеми за 41,06%, од 0,1952 ден/kWh на 0,2754 ден/kWh, што придонесе за подобрување на економската и финансиска состојба на Друштвото и остварување на поповолен финансиски резултат.

- На финансискиот резултат од работењето на Друштвото во 2021 година свое влијание имаа и вонредните околности на работењето, настанати од економската криза која е резултат на светската пандемија предизвикана од вирусот Covid-19.

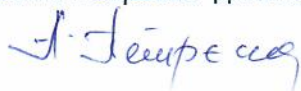
- Поради енормното зголемување на цената на електричната енергија на европските берзи, како и недоволното производство на електрична енергија од домашните производители, дел од БОС континуирано ја намалува набавката на електрична енергија од отворениот пазар, која требаше да ја испорачуваат на своите 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.



Имајќи ја во предвид сложената електроенегетска состојба, Владата на РС Македонија донесе Уредба за критериумите и условите за прогласување на кризна состојба во снабдувањето со електрична енергија, следствено на тоа, на 9 Ноември 2021 година, прогласена е кризна состојба во енергетскиот сектор.

Изработил:

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



УО бр.02-1228/3  
28.02.2022 година

ПРЕТСЕДАТЕЛ НА УПРАВЕН ОДБОР  
Orhan Murtezani





**ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕПСО  
за 2021 ГОДИНА**

ЕЛЕМЕНТИ	конто	во 000 ден.		во ЕУР		во 000 ден.		во ЕУР		индекс
		Мепсо		Мепсо		Мепсо		Мепсо		
		остварување	остварување	оств	оств	остварување	остварување	оства	оства	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10(7/4)	
<b>приходи</b>										
1	Приходи од регул. дејност- п р е н о с		1.257.403	20.445.577	37,40	1.719.684	27.962.341	21,14	137	
1a	пренос на активна електрична ен.	74010, 74011	1.171.474	19.048.358	34,84	1.524.387	24.786.780	18,74	130	
16	врвна моќност	74 022	79.191	1.287.659	2,36	181.201	2.946.358	2,23	229	
1в	реактивна ел ен	74 014	6.738	109.561	0,20	14.096	229.203	0,17	209	
2	Системски услуги- балансна енергија		112.741	1.833.187	3,35	164.114	2.668.520	2,02	146	
2a	секундарна регулација (аFRR)	74 025	46.983	763.951	1,40	56.270	914.959	0,69	120	
2б	терциерна регулација (mFRR)	74 026	65.758	1.069.236	1,96	107.844	1.753.561	1,33	164	
3	Отстапување на БОС	74021, 7300	879.631	14.302.943	26,16	4.422.674	71.913.398	54,37	503	
4	Компензација - Fskar	74024, 7422	71.102	1.156.130	2,11	373.592	6.074.667	4,59	525	
5	ПТС механизам	7 423	52.380	851.707	1,56	13.199	214.618	0,16	25	
6	Алокација на прекугранични преносни	7 421	920.405	14.965.935	27,38	1.204.336	19.582.699	14,81	131	
7	Камати, курсни разлики	774, 775	21.568	350.699	0,64	20.761	337.577	0,26	96	
8	Приходи од судски спорови	78 926	8.511	138.390	0,25	30	488	0,00	0	
9	Приходи од надомест на штети	7 691	15.197	247.106	0,45	5.998	97.528	0,07	39	
10	Приходи од надом. за приклуч.	7 877	16.183	263.138	0,48	16.183	263.138	0,20	100	
11	Приходи од грант -(Сискон Сименс)	7 578	1.628	26.472	0,05	1.628	26.472	0,02	100	
12	Приходи од грант - Тринити	7 579	-	-	-	287	4.667	0,00		
13	Приходи од грант - WAMS	78 790	-	-	-	1.341	21.805	0,02		
14	Приходи од грант - Коњар Кет Енерг	78 791	-	-	-	7.518	122.244	0,09		
15	Приходи од поранешни години	7 697	597	9.707	0,02	28.499	463.398	0,35	4.774	
16	Приходи од наплатена гаранција	78 928	68	1.106	0,00	4.200	68.293	0,05	6.176	
17	Приходи од наплатени пенали	78 920	-	-	-	20.171	327.984	0,25		
18	Други приходи од надомест на штети	78 924	-	-	-	122.161	1.986.358	1,50		
19	Приходи по други основи		4.702	76.455	0,14	8.072	131.252	0,10	172	
<b>I вкупни приходи</b>			<b>3.362.116</b>	<b>54.668.553</b>	<b>100,00</b>	<b>8.134.448</b>	<b>132.267.447</b>	<b>100,00</b>	<b>242</b>	
<b>расходи</b>										
1	Амортизација	432	445.079	7.237.057	11,96	450.537	7.325.806	5,66	101	
2	Матер. енерг. рез делови и сит инв.	#####	38.144	620.228	1,03	36.552	594.341	0,46	96	
3	Сопствена потрошувачка на АД МЕПС	40 300	21.217	344.992	0,57	47.077	765.480	0,59	222	
4	Инвестиционо и тековно одржување	412, 413	45.002	731.740	1,21	46.757	760.276	0,59	104	
5	Системски услуги (5а+5б)		1.232.832	20.046.049	33,14	1.872.385	30.445.285	23,53	152	
5a	Закуп на балансен капацитет	40 201	712.907	11.591.984	19,16	603.939	9.820.146	7,59	85	
5a-1	aFRR балансен капацитет	40 201	203.060	3.301.789	5,46	145.998	2.373.951	1,83	72	
5a-2	mFRR балансен капацитет	40 202	509.847	8.290.195	13,71	457.941	7.446.195	5,75	90	
5b	Балансна енергија		519.925	8.454.065	13,98	1.268.446	20.625.138	15,94	244	
5b-1	секундарна регулација ( аFRR )	40 208	128.540	2.090.081	3,46	351.591	5.716.927	4,42	274	
5b-2	терциерна регулација ( mFRR )	40 209	391.385	6.363.984	10,52	916.855	14.908.211	11,52	234	
6	Отстапување на БОС	40 203	151.770	2.467.805	4,08	710.268	11.549.073	8,92	468	
7	Компензација Fskar	40207, 7011	202.216	3.288.065	5,44	1.994.351	32.428.472	25,06	986	
8	Загуби во преносна мрежа	40 200	430.822	7.005.236	11,68	458.372	7.453.203	5,76	106	
9	Пазарна тарифа	40 204	5.973	97.122	0,16	874	14.211	0,01	15	
10	ПТС механизам	41 983	30.299	492.667	0,81	92.280	1.500.488	1,16	305	
11	ТЕЦ Неготино	40 206	186.771	3.036.927	5,02	170.688	2.775.415	2,14	91	
12	Алокација на прекугранични преносни	41 985	228.384	3.713.561	6,14	358.648	5.831.675	4,51	157	
13	Останати материјални и немат. трошоци		77.206	1.255.382	2,08	94.927	1.543.528	1,19	123	
	- транспортни услуги, ПТТ и сл.	410, 411	5.944	96.650	0,16	5.995	97.480	0,08	101	
	- днев. за сл патув и патни трошоци	440	12.280	199.675	0,33	15.318	249.073	0,19	125	
	- трошоци за донации и спонзорства	443	8.689	141.285	0,23	2.895	47.073	0,04	33	
	- трош. за пром. проп. рекл. репрез.	444	1.104	17.951	0,03	1.634	26.569	0,02	148	
	- банкарски усл и трош на плат. промет	446	1.210	19.675	0,03	1.411	22.943	0,02	117	
	- трош за интел усл. - авторски хонорари	44906	5.133	83.463	0,14	5.364	87.220	0,07	105	
	- останати трошоци		42.846	696.683	1,15	62.310	1.013.171	0,78	145	
13a	Вредносно усогласување на кратк. побар.	455				930.115	15.123.821	11,69		
14	Трошоци за изгубени спорови	4694	1.295	21.057	0,03	61.659	1.002.585	0,77	4.761	
15	Плати бруто	421	493.164	8.018.927	13,26	490.151	7.969.935	6,16	99	
16	Трош за надом на штети	468	1.798	29.236	0,05	10.115	164.472	0,13	563	
17	Премии за осигурување	445	17.799	289.415	0,48	20.700	336.585	0,26	116	
18	Камати по кредити и добавувачи	474+479+475	38.699	629.252	1,04	43.624	709.333	0,55	113	
	- камати од раб со непов. субјекти	474	25.318	411.675	0,68	32.404	526.894	0,41	128	
	- затезни камати	479	242	3.935	0,01	2.304	37.463	0,03	952	
	- курсни разл од раб со непов субјекти	475	13.139	213.642	0,35	8.916	144.976	0,11	68	
19	Надом. за трош на враб.(отпремнина)	422, 441	36.754	597.626	0,99	38.743	629.967	0,49	105	
20	Даноци кои не зависат од резултатот	447	34.747	564.992	0,93	29.409	478.195	0,37	85	
<b>II вкупни расходи</b>			<b>3.719.971</b>	<b>60.487.333</b>	<b>100,00</b>	<b>7.958.232</b>	<b>129.402.146</b>	<b>100,00</b>	<b>214</b>	
<b>добивка-загуба ( I - II )</b>			<b>(357.855)</b>	<b>(5.818.780)</b>		<b>176.216</b>	<b>2.865.301</b>		<b>(49)</b>	
<b>пренес. ел. енер. во GWh</b>			<b>6.785</b>	<b>6.785</b>		<b>7.231</b>	<b>7.231</b>		<b>107</b>	



**ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕПСО**  
за ПРВ, ВТОР, ТРЕТ и ЧЕТВРТ квартал  
за 2021 ГОДИНА

Табела 1а

ЕЛЕМЕНТИ	којто	во 000 ден		во ЕУР		во 000 ден		во ЕУР		во 000 ден		во ЕУР		индекс	
		Мелсо		Мелсо		Мелсо		Мелсо		Мелсо		Мелсо			
		I - XII 2021	остварување	I - XII 2021	остварување	I - III 2021	остварување	IV - VI 2021	остварување	IV - VI 2021	остварување	VII - IX 2021	остварување		X - XII 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>приходи</b>															
1	Приходи од регул. дејност- пренос		1.257.403	20.445.577	414.181	6.734.550	296.600	4.822.764	438.366	7.127.902	570.537	9.277.024	1.719.884	27.962.341	137
1a	пренос на активна електрична ен.	74010, 74011	1.171.474	19.048.358	370.671	6.027.171	263.588	4.285.984	384.609	6.253.805	505.519	8.219.821	1.524.387	24.786.780	130
1b	врана моќност	74 022	79.191	1.287.659	41.801	676.439	31.051	504.894	48.245	784.472	60.304	980.553	181.201	2.946.358	229
1c	реактивна ел. ен.	74 014	6.738	109.561	1.909	31.041	1.961	31.886	5.512	89.626	4.714	76.650	14.096	229.203	209
2	Системски услуги- балансна енергија		112.741	1.833.187	30.553	496.797	28.997	471.496	43.469	706.813	61.095	993.415	164.114	2.568.520	146
2a	секундарна регулација (aFRR)	74 025	46.983	763.951	9.874	160.553	11.739	190.878	17.861	287.171	16.996	276.358	56.270	914.959	120
2b	терциерна регулација (mFRR)	74 026	65.758	1.069.236	20.679	336.244	17.258	280.618	25.808	419.642	44.099	717.057	107.844	1.753.561	164
3	Отстапување на БОС	74021, 7300	879.631	14.302.943	344.913	5.608.341	139.728	2.272.000	593.503	9.650.455	3.344.530	54.382.602	4.422.674	71.913.398	603
4	Компензација - Fskar	74024, 7422	71.102	1.166.130	-	-	65.087	1.058.325	-	-	308.505	5.016.341	373.592	6.074.667	625
5	ПС механизам	7 423	52.380	851.707	-	-	3.929	63.886	-	-	9.270	150.732	13.199	214.618	25
6	Алокација на прекугранични преноси	7 421	920.405	14.965.935	199.969	3.251.366	215.904	3.510.634	274.202	4.456.569	514.271	8.362.130	1.204.336	19.582.699	131
7	Камати, курсни разлики	774, 775	21.568	360.699	3.983	64.764	2.012	32.715	3.130	50.894	11.636	189.203	20.761	337.577	96
8	Приходи од судски спорови	76 908	8.511	138.390	30	488	-	-	-	-	-	-	30	488	0
9	Приходи од надомест на штети	7 691	16.197	247.106	268	4.358	347	5.642	254	4.130	5.129	83.398	5.998	97.528	39
10	Приходи од надом. за приклуч.	7 677	16.183	263.138	4.046	65.789	4.045	65.772	4.046	65.789	4.046	65.789	16.183	263.138	100
11	Приходи од грант - (Сижон Сименс)	7 678	1.628	26.472	407	6.618	407	6.618	407	6.618	407	6.618	1.628	26.472	100
12	Приходи од грант - Тринити	7 679	-	-	-	-	-	-	287	4.667	-	-	287	4.667	-
13	Приходи од грант - WAMS	76 790	-	-	-	-	-	-	1.011	16.439	330	5.366	1.341	21.805	-
14	Приходи од грант - Коннар Кат Енерџ	76 791	-	-	-	-	-	-	-	-	7.518	122.244	7.518	122.244	-
15	Приходи од поранешни години	7 697	597	9.707	-	-	-	1.792	29.138	26.707	434.260	28.499	463.398	4.774	
16	Приходи од наплата на гаранција	76 928	68	1.106	-	-	-	4.200	68.293	-	-	4.200	68.293	6.176	
17	Приходи од наплатени пенали	76 920	-	-	-	-	-	20.171	327.984	-	-	20.171	327.984	-	
18	Други приходи од надомест на штети	76 924	-	-	-	-	-	14.343	233.220	107.818	1.753.138	122.161	1.966.358	-	
19	Приходи по други основи		4.702	76.455	1.616	26.276	1.304	21.203	2.097	34.098	3.065	49.676	8.072	131.262	172
<b>I вкупни приходи</b>			<b>3.362.116</b>	<b>54.668.553</b>	<b>999.956</b>	<b>16.259.447</b>	<b>758.360</b>	<b>12.331.057</b>	<b>1.401.278</b>	<b>22.785.008</b>	<b>4.974.854</b>	<b>80.891.935</b>	<b>8.134.448</b>	<b>132.267.447</b>	<b>242</b>
<b>расходи</b>															
1	Амортизација	432	445.079	7.237.057	106.961	1.739.203	111.947	1.820.276	116.540	1.894.959	115.089	1.871.366	450.537	7.325.805	161
2	Матер. енерг. рез делови и сит инв.	4000000000	38.144	620.228	1.747	28.407	3.316	53.919	3.287	53.447	28.202	458.569	36.552	594.341	96
3	Сопствена потрошувачка на АД МЕПСО	40 300	21.217	344.992	6.254	101.691	3.895	63.333	4.142	67.350	32.786	533.106	47.077	765.480	222
4	Инвестиционо и тековно одржување	412, 413	45.002	731.740	6.379	103.724	16.833	273.707	11.760	191.057	11.795	191.789	46.757	760.276	104
5	Системски услуги (5a+5b)		1.232.832	20.046.049	455.540	7.407.154	343.252	5.581.333	648.550	10.545.528	425.043	6.911.268	1.872.385	30.445.285	162
5a	Закуп на балансен капацитет	40 201	712.907	11.591.984	174.379	2.835.431	171.735	2.792.439	189.279	3.077.707	68.548	1.114.569	603.939	9.820.146	86
5a-1	aFRR балансен капацитет	40 201	203.060	3.301.789	41.844	690.390	31.183	507.041	43.057	700.114	29.914	486.407	146.998	2.373.951	72
5a-2	mFRR балансен капацитет	40 202	509.847	8.290.195	132.535	2.155.041	140.562	2.285.398	146.222	2.377.693	38.632	628.163	457.941	7.446.195	90
5b	Балансна енергија	40 205	519.925	8.454.065	281.161	4.571.724	171.517	2.788.894	459.271	7.467.821	366.497	5.796.699	1.268.446	20.625.138	244
5b-1	секундарна регулација (aFRR)	40 208	128.540	2.090.061	46.186	750.992	35.233	572.894	70.202	1.141.496	199.970	3.251.545	351.591	5.716.927	274
5b-2	терциерна регулација (mFRR)	40 209	391.385	6.363.984	234.975	3.820.732	136.284	2.216.000	389.069	6.326.325	156.527	2.545.154	916.855	14.908.211	234
6	Отстапување на БОС	40 203	151.770	2.467.805	40.311	655.463	32.078	521.593	140.492	2.284.423	497.387	8.087.593	710.268	11.549.073	468
7	Компензација Fskar	40207, 7011	202.216	3.288.065	54.126	880.098	13.857	225.317	-	-	1.926.368	31.323.057	1.994.351	32.428.472	986
8	Загуби во преносна мрежа	40 200	430.822	7.005.236	124.477	2.024.016	71.432	1.161.496	64.280	1.045.203	198.183	3.222.488	458.372	7.463.203	106
9	Пазарна тарифа	40 204	5.973	97.122	278	4.520	202	3.285	149	2.423	245	3.984	874	14.211	15
10	ПС механизам	41 963	30.299	492.667	-	-	12.429	202.098	78.628	1.278.504	1.223	19.886	92.280	1.500.488	308
11	ТЕЦ Неготино	40 206	186.771	3.036.927	46.893	759.236	46.692	759.220	46.693	759.236	30.810	497.724	170.888	2.775.415	91
12	Алокација на прекугранични преноси	41 965	228.384	3.713.561	54.361	883.919	68.643	1.116.146	69.911	1.136.764	165.733	2.694.846	358.648	5.831.675	157
13	Останати материјални и немат. трошоци		77.206	1.255.382	21.633	351.756	29.419	478.368	20.287	329.870	23.588	383.545	94.927	1.543.528	123
	- транспортни услуги, ПТТ и сл.	410, 411	5.944	96.650	1.031	16.764	1.901	30.911	1.374	22.341	1.689	27.463	5.995	97.480	101
	- днев. за сл. папув и пазни трошоци	440	12.280	199.675	3.136	50.992	2.169	35.268	3.557	57.837	6.456	104.976	15.318	249.073	125
	- трошоци за донации и спонзорства	443	8.689	141.285	462	7.512	120	1.951	1.566	25.463	747	12.146	2.895	47.073	33
	- трош. за пром. проп. рекл. репрез.	444	1.104	17.951	136	2.211	164	2.667	234	3.805	1.100	17.886	1.634	26.569	148
	- банкарски усл. и трош. на плат. промет	446	1.210	19.675	284	4.618	455	7.398	312	5.073	360	5.854	1.411	22.943	117
	- трош. за интел. усл. - авторски хонорари	44606	5.133	83.463	1.833	29.805	2.627	42.715	904	14.899	-	-	5.364	87.220	105
	- останати трошоци		42.846	696.683	14.751	239.854	21.983	357.447	12.340	200.650	13.236	215.220	62.310	1.013.171	145
13a	Вредноано уопшт на кратк побарувања	455									930.115	16.123.821	930.115	15.123.821	
14	Трошоци за загубени спорови	4984	1.295	21.057	44.823	728.829	16.618	270.211	63	1.024	165	2.520	61.659	1.002.585	4.761
15	Плати бруто	421	493.164	8.018.927	122.569	1.992.992	122.245	1.987.724	122.501	1.991.886	122.836	1.997.333	490.151	7.969.935	99
16	Трош. за надом. на штети	468	1.798	29.236	391	6.358	3.463	56.309	5.586	90.829	675	10.976	10.115	164.472	663
17	Премии за осигурување	445	17.799	289.415	4.811	78.228	4.842	78.732	4.886	79.447	6.161	100.179	20.700	336.585	116
18	Камати по кредити и добавувачи	474+479+475	38.699	629.252	4.145	67.398	17.607	286.293	1.641	26.683	20.231	328.959	43.824	709.333	113
	- камати од раб со неплов. субјекти	474	25.318	411.675	-	-	15.286	248.553	-	-	17.118	278.341	32.404	526.894	128
	- заповни камати	479	242	3.935	116	1.886	105	1.507	347	5.642	1.736	28.228	2.304	37.463	952
	- курсни разл. од раб со неплов. субјекти	475	13.139	213.642	4.029	65.512	2.216	36.033	1.294	21.041	1.377	22.390	8.916	144.976	68
19	Надом. за трош. на вработ. (отпремнина)	422, 441	36.754	597.626	4.781	77.740</									



БАЛАНСЕН МЕХАНИЗАМ - за 2021 година

ред.бр од Табела 1	опис	конто	I и II, III и IV квартал (вкупно 2020 год)		I и II, III и IV квартал (вкупно 2021 год)		разлика 2021- 2020	
			во 000 денари	во евра	во 000 денари	во евра	во 000 денари	во евра
<b>п р и х о д и</b>								
2a	aFRR балансна енергија за регулација надолу	74025	46.983	763.951	56.270	914.959	9.287	151.008
2b	mFRR балансна енергија за регулација надолу	74026	65.758	1.069.236	107.844	1.753.561	42.086	684.325
4	компензација Fskar	74024	71.102	1.156.130	373.592	6.074.667	302.490	4.918.537
3	опстапување на БОС- балансирање	74021, 7300	879.631	14.302.943	4.422.674	71.913.398	3.543.043	57.610.455
<b>I вкупно приходи</b>			<b>1.063.474</b>	<b>17.292.260</b>	<b>4.960.380</b>	<b>80.656.585</b>	<b>3.896.906</b>	<b>63.364.325</b>
<b>р а с х о д и</b>								
5b-1	aFRR балансна енергија за регулација нагоре	40208	128.540	2.090.081	351.591	5.716.927	223.051	3.626.846
5b-2	mFRR балансна енергија за регулација нагоре	40209	391.385	6.363.984	916.855	14.908.211	525.470	8.544.228
7	компензација Fskar	40207, 7011	202.216	3.288.065	1.994.351	32.428.472	1.792.135	29.140.407
6	опстапување на БОС- балансирање	40203	151.770	2.467.805	710.268	11.549.073	558.498	9.081.268
<b>II вкупно расходи</b>			<b>873.911</b>	<b>14.209.935</b>	<b>3.973.065</b>	<b>64.602.683</b>	<b>3.099.154</b>	<b>50.392.748</b>
<b>III разлика (I - II)</b>			<b>189.563</b>	<b>3.082.325</b>	<b>987.315</b>	<b>16.053.902</b>	<b>797.752</b>	<b>12.971.577</b>
IV	Вредносно усогласување на кратк побарувања	455	-	-	774.497	12.593.447	774.497	12.593.447
<b>(III - IV)</b>			<b>189.563</b>	<b>3.082.325</b>	<b>212.818</b>	<b>3.460.455</b>	<b>23.255</b>	<b>378.130</b>

Табела бр. 2

Останати трошоци од работењето на АД МЕПСО 01.01.2021-31.12.2021 година

ред.бр	конто	опис	I - XII 2020			I - XII 2021			индекс
			во денари	во ЕУР	% уч.	во денари	во ЕУР	% уч. 2021/2020	
1	41400, 4144	наемнини - закупнини на деловен простор и опрема	0,00	0,00	0,00	22.741,00	369,77	0,04	0
2	4149	годишен надомест за корист. на радиофреквен. АЕ	24.678,00	401,27	0,06	24.597,00	399,95	0,04	100
3	4150	комунални услуги - вода	3.365.167,00	54.718,16	7,85	2.009.155,00	32.669,19	3,22	60
4	4159	останати комунални услуги	1.751.832,00	28.485,07	4,09	1.741.508,00	28.317,20	2,79	99
5	417	трошоци за рекл.промоција и пропаганда во земјата	15.000,00	243,90	0,04	0,00	0,00	0,00	0
6	4421	трошоци за надомест и др. примања на членови на	1.044.974,00	16.991,45	2,44	1.222.343,00	19.875,50	1,96	117
7	448	трошоци за користење права (освен наем)	2.220.960,00	36.113,17	5,18	2.870.706,00	46.678,15	4,61	0
8	41964	надомест на трошоци за Регулаторна комисија за ен	2.509.998,00	40.812,98	5,86	1.482.693,00	24.108,83	2,38	59
9	41901	трошоци за регистрација на патнички возила	988.934,00	16.080,23	2,31	1.275.612,00	20.741,66	2,05	129
10	4192	услуги за користење на патисла- латарина	775.460,00	12.609,11	1,81	790.257,00	12.849,71	1,27	102
11	4194	трошоци за концесии, лиценци и др. права	0,00	0,00	0,00	286.775,00	4.663,01	0,46	
12	4423	надоместоци по менаџерски договори	1.034.680,00	16.824,07	2,41	2.399.956,00	39.023,67	3,85	232
13	44900	тр. за интелек услуги од научни истражувачки и а	2.606.699,00	42.385,35	6,08	16.903,00	274,85	0,03	1
14	44902	правни, адвокатски и нотарски услуги	2.188.395,00	35.583,66	5,11	2.210.616,00	35.944,98	3,55	101
15	44903	услуги за ревизија и проценки	376.636,00	6.124,16	0,88	532.788,00	8.663,22	0,86	141
16	44905	услуги за вештачење	123.097,00	2.001,58	0,29	145.872,00	2.371,90	0,23	119
17	44909	интелектуални услуги- проекти	840.583,00	13.668,02	1,96	3.262.077,00	53.041,90	5,24	388
18	44910	трошоци за дневен печат	279.388,00	4.542,89	0,65	196.777,00	3.199,63	0,32	70
19	44911	трошоци за стручни списанија	86.978,00	1.414,28	0,20	509.707,00	8.287,92	0,82	586
20	44913	трошоци за волонтирање	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
21	4493	судски трошоци	721.143,00	11.725,90	1,68	1.101.113,00	17.904,28	1,77	153
22	4494	трошоци за огласување во печатени медиуми	747.951,00	12.161,80	1,75	572.702,00	9.312,23	0,92	77
23	44990	ост.нематеријални трошоци EMS, CAO, SCC	14.398.932,00	234.128,98	33,61	27.774.543,00	451.618,59	44,57	193
24	4693	дополнително утврдени расходи од поранешни годи	23,00	0,37	0,00	2.380.751,00	38.711,40	3,82	0
25	476	вред. усог. на хартии од вредност	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
26	486	расходи врз осн. на отпис (отпис на поб.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
27	4697	останати трошоци од работењето (синдикат)	6.000.000,00	97.560,98	14,00	6.930.000,00	112.682,93	11,12	116
28		останати, нематеријални трошоци (шпед.усл, превоз)	744.492,00	12.105,56	1,74	2.549.808,00	41.460,29	4,09	342
<b>Вкупно останати трошоци од работењето</b>			<b>42.846.000,00</b>	<b>696.682,93</b>	<b>100,00</b>	<b>62.310.000,00</b>	<b>1.013.170,73</b>	<b>100,00</b>	<b>145</b>



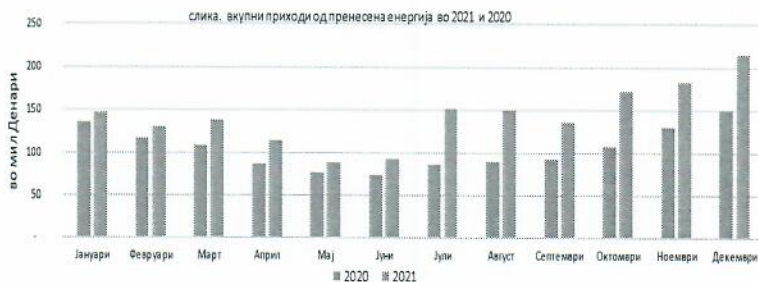
## вкупно пренесена електрична енергија во 2020 и 2021 година по месеци и квартали

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	вкупно			
2020	772.330.548	664.660.285	614.769.475	491.981.071	435.826.504	417.655.792	481.895.530	458.739.398	469.552.574	548.448.469	658.852.545	769.893.094	6.784.605.285			
2021	747.816.793	657.073.026	704.786.405	579.731.211	453.164.193	467.325.210	542.390.294	536.221.857	486.112.431	618.405.345	660.140.559	778.081.198	7.231.248.522			
Q1 по години	2020 2.051.760.308		2021 2.109.676.224		Q2 по години 2020 1.345.463.367		2021 1.500.220.614		Q3 по години 2020 1.410.187.502		2021 1.564.724.582		Q4 по години 2020 1.977.194.108		2021 2.056.627.102	



## приходи од пренесена електрична енергија во 2020 и 2021 година по месеци и квартали

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	вкупно			
2020	135.973.583	117.390.798	108.915.454	87.913.962	77.295.353	74.111.347	85.524.028	90.353.657	92.773.631	107.666.066	129.677.121	149.861.916	1.257.456.916			
2021	145.866.700	130.230.789	138.082.123	114.337.460	88.892.881	93.371.143	151.869.376	150.707.537	135.788.872	172.385.143	183.011.688	215.140.665	1.719.684.377			
Q1 по години	2020 362.279.835		2021 414.179.612		Q2 по години 2020 239.320.662		2021 296.601.484		Q3 по години 2020 268.651.316		2021 438.365.785		Q4 по години 2020 387.205.103		2021 570.537.496	



## Приходи од пренесена електрична енергија од надоместот по пресметковни елементи и по квартали за 2021 година

квартали	активна елек. енергија			врвна активна моќност			прекумерно преземена реактивна енергија			вкупно приходи од пренос		
	kWh	денари	евра	kW	денари	евра	kVarh	денари	евра	kWh	денари	евра
I	2.109.676.225	370.670.113	6.027.156	4.352.036	41.600.679	676.434	27.152.489	1.908.820	31.038	2.109.676.225	414.179.612	6.734.628
II	1.500.220.614	263.588.762	4.285.996	3.248.400	31.051.129	504.896	27.903.169	1.961.593	31.896	1.500.220.614	296.601.484	4.822.788
III	1.564.724.581	384.609.302	6.253.810	3.280.818	48.244.756	784.468	56.070.470	5.511.727	89.622	1.564.724.581	438.365.785	7.127.899
IV	2.056.627.102	505.518.942	8.219.820	4.100.915	60.304.360	980.559	47.957.221	4.714.195	76.654	2.056.627.102	570.537.497	9.277.032
вкупно	7.231.248.522	1.524.387.119	24.786.782	14.982.169	181.200.924	2.946.356	159.083.349	14.096.335	229.209	7.231.248.522	1.719.684.378	27.962.348



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 2021 година

р.бр.	Име и презиме	Назив на работодавачот	Дејност	Годишна нето плата со минат 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	Куштрим Рамадани	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.228.113,00	125.368,00	526.362,00	1.879.834,00	28.170,00			
2	м-р Ева Шуклева	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.144.135,00	115.875,00	489.898,00	1.750.011,00	28.170,00			
3	Билен Салиџи	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	925.353,00	91.570,00	395.481,00	1.412.393,00	28.170,00			
4	Борко Алекоски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	1.008.868,00	100.844,00	431.568,00	1.541.268,00	28.170,00			
5	Сашо Стефановски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	898.465,00	98.692,00	427.057,00	1.525.214,00	28.170,00			
6	Љупчо Зиков	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	957.885,00	95.159,00	409.442,00	1.462.287,00	28.170,00			
7	Гоце Талевски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	945.222,00	93.774,00	404.052,00	1.443.048,00	28.170,00			
8	Орхан Муртезани	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	17.235,00	1.752,00	7.384,00	26.370,00	0,00			

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 2021 година во АД МЕПСО

р.бр.	Име и презиме	Назив на друштвото во кое учествуваат во органи на управување	Дејност	Годишен надомест	Надомест за телефон	Надомест за користење на автомобил за службени цели	Надомест за службени патувања во странство и обуки во земјата	Вкупно персонален данок	Износ на бруто приходи	Бонус	Осигурување
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (од 5 до 9)	11	12
1	проф. д-р Николче Ацевски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	162.000,00	24.000,00	74.555,00	0,00	28.945,00	289.500,00		
2	проф. д-р Снежана Чундева Петровска	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	128.044,00	22.609,00	0,00	0,00	16.737,00	167.390,00		
3	проф. д-р. Даме Коруноски	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	135.000,00	24.000,00	0,00	0,00	17.664,00	176.664,00		
4	Назиф Буши	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	135.000,00	24.000,00	0,00	0,00	17.664,00	176.664,00		
5	Мусли Муслиу	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	135.000,00	24.000,00	41.630,00	0,00	22.289,00	222.919,00		
6	Давко Тасев	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	135.000,00	24.000,00	0,00	0,00	17.664,00	176.664,00		
7	Јане Миланов	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	3.478,00	696,00	2.941,00	0,00	790,00	7.905,00		
8	Владимир Димчев	АД МЕПСО	Пренос на ел. енергија	3.478,00	696,00	0,00	0,00	463,00	4.637,00		
	вкупно	АД МЕПСО		837.000,00	144.001,00	119.126,00	0,00	122.216,00	1.223.343,00		



**Регулирани просечни ТАРИФИ за регулирана енергетска дејност ПРЕНОС и организирање и управување со ПАЗАРОТ на електрична енергија за 2018-2021 година**

2018 година			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-73/17 од 30.06.2017		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-40/18 од 29.06.2018	
важност од 01.01. до 30.06.2018		од 01.07. до 31.12.2018	намалување
а.) просечна тарифа за <b>пренос</b>	<b>0,2169 ден/ kWh</b>	<b>0,2053 ден/kWh</b>	<b>- 5,34 %</b>
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,1915 ден/ kWh	0,1994 ден/ kWh	
- врвна активна моќност	13,25 ден/kW	3,1964 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,0766 ден/ kVarh	0,0798 ден/ kVarh	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-68-1/17 од 30.06.2017		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-39/18 од 29.06.2018	
важност од 01.01. до 30.06.2018		од 01.07. до 31.12.2018	намалување
б.) просечна тарифа за <b>пазар</b>	<b>0,001849 ден/ kWh</b>	<b>0,001768 ден/ kWh</b>	<b>- 4,40 %</b>
2019 година			
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-40/18 од 29.06.2018		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-45/19 од 28.06.2019	
важност од 01.01. до 30.06.2019		од 01.07. до 31.12.2019	намалување
а.) просечна тарифа за <b>пренос</b>	<b>0,2053 ден/ kWh</b>	<b>0,1757 ден/kWh</b>	<b>-14,44%</b>
надоместок по пресметковни елементи - тарифа за			
- активна ел. енергија	0,1994 ден/ kWh	0,1704 ден/ kWh	
- врвна активна моќност	3,1964 ден/ kW	2,7940 ден/ kW	
- реактивна ел. енергија	0,0798 ден/ kVarh	0,0682 ден/ kVarh	
Одлука на РКЕ УП1 бр.08-39/18 од 29.06.2018		Одлука на РКЕ УП1 бр.08-44/19 од 28.06.2019	
важност од 01.01. до 30.06.2019		од 01.07. до 31.12.2019	зголемување
б.) просечна тарифа за <b>пазар</b>	<b>0,001768 ден/ kWh</b>	<b>0,0049 ден/ kWh</b>	<b>+ 178,01 %</b>
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 <b>пренос</b>	<b>0,1757 ден/kWh</b>	<b>0,1952 ден/kWh</b>	<b>11,13%</b>
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 <b>пазар</b>	<b>0,0049 ден/ kWh</b>	<b>0,0081 ден/ kWh</b>	<b>63,93%</b>
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 <b>пренос</b>	<b>0,1952 ден/kWh</b>	<b>0,2754 ден/kWh</b>	<b>41,06%</b>
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 <b>пазар</b>	<b>0,0081 ден/ kWh</b>	<b>0,0080 ден/ kWh</b>	<b>-0,89%</b>



Отплата на кредити во АД МЕПСО во 2021 година по квартали - остварено											
во EUR										Табела бр.7	
										во денари	
заем	број	дата	главнина	камата	провизија	вкупно	главнина	камата	провизија	вкупно	
EIB	22332	15.мар	416.666,68		0,00	416.666,68	25.706.251		0	25.706.251	
<b>I квартал</b>			<b>416.666,68</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>416.666,68</b>	<b>25.706.251</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25.706.251</b>	
IBRD	48140	15.апр	815.794,31		0,00	815.794,31	50.265.166	0	0	50.265.166	
IBRD - нов	80440	15.мај	417.453,14	5.026,54	0,00	422.479,68	25.715.447	309.639	0	26.025.086	
EBRD	27768	30.мај	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	
EBRD - нов	44114	20.јун	1.028.149,83	232.832,53	17.606,24	1.278.588,60	63.433.143	14.364.929	1.086.242	78.884.314	
EBRD - нов	46274	20.јун	139.448,59	30.850,21	87.553,34	257.852,14	8.603.476	1.903.347	5.401.726	15.908.549	
<b>II квартал</b>			<b>2.400.845,87</b>	<b>268.709,28</b>	<b>105.159,58</b>	<b>2.774.714,73</b>	<b>148.017.232</b>	<b>16.577.915</b>	<b>6.487.968</b>	<b>171.083.115</b>	
EIB	22332	15.септ	416.666,68	0,00	0,00	416.666,68	25.667.375	0	0	25.667.375	
<b>III квартал</b>			<b>416.666,68</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>416.666,68</b>	<b>25.667.375</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25.667.375</b>	
IBRD	48140	15 октом.	815.794,31	0,00	0,00	815.794,31	50.330.430	0	0	50.330.430	
IBRD - нов	80440	15 ноемв.	417.453,14	5.386,13	0,00	422.839,27	25.754.771	332.297	0	26.087.068	
EBRD	27768	30.ноем	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	
EBRD - нов	44114	20.дек	1.028.149,83	218.310,48	16.879,97	1.263.340,28	63.431.190	13.468.556	1.041.401	77.941.147	
EBRD - нов	46274	20.дек	139.448,59	38.069,47	85.997,64	263.515,70	8.603.211	2.348.677	5.305.581	16.257.469	
<b>IV квартал</b>			<b>2.400.845,87</b>	<b>261.766,08</b>	<b>102.877,61</b>	<b>2.765.489,56</b>	<b>148.119.602</b>	<b>16.149.530</b>	<b>6.346.982</b>	<b>170.616.114</b>	
<b>вкупно</b>			<b>2.021</b>	<b>5.635.025,10</b>	<b>530.475,36</b>	<b>208.037,19</b>	<b>6.373.537,65</b>	<b>347.510.460</b>	<b>32.727.445</b>	<b>12.834.950</b>	<b>393.072.855</b>



**Биланс на состојба**  
(Извештај за финансиската состојба)  
на АД МЕПСО состојба на 31.12.2021 година

Табела бр. 8

елементи	(во 000 ден)				
	2021 (31.12.2021)	уч %	2020 (31.12.2020)	уч %	индекс21/ 20
<b>А К Т И В А</b>					
<b>A. НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (ПОСТОЈАНИ СРЕДСТВА)</b>	<b>8.237.160</b>	<b>62</b>	<b>8.032.165</b>	<b>76</b>	<b>103</b>
<b>1. Нематеријални средства</b>	<b>45.123</b>	<b>0</b>	<b>50.901</b>	<b>0</b>	<b>89</b>
- издатоци за истражувања и развој	-	-	-	-	-
- концесии, патенти, лиценц, заштитни знаци и др права	12.803	0	18.581	0	69
- нематеријални средства во подготовка	32.320	0	32.320	0	100
<b>2. Материјални средства</b>	<b>8.042.841</b>	<b>61</b>	<b>7.832.068</b>	<b>75</b>	<b>103</b>
<b>- Недвижности (а+б)</b>	<b>4.460.045</b>	<b>34</b>	<b>3.975.814</b>	<b>38</b>	<b>112</b>
а. Земјишта, шуми	21.578	0	19.074	0	113
б. Градежни објекти	4.438.467	34	3.956.740	38	112
- Постројки и опрема	1.707.505	13	1.438.535	14	119
- Транспортни средства	57.813	0	42.900	0	135
- Алат, погон и канцел.инвен и мебел	164.702	1	153.914	1	107
- Аванси за материјални средства	246.161	2	296.608	3	83
- Материјални средства во подготовка	1.405.600	11	1.923.282	18	73
- Останати материјални средства	1.015	0	1.015	0	100
<b>3. Вложувања во недвижности</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>4. Долгорочни финансиски средства</b>	<b>149.196</b>	<b>1</b>	<b>149.196</b>	<b>1</b>	<b>100</b>
- вложувања во подружници	-	-	-	-	-
- влож. во придр. друш. и учества во заедн. влож.	149.196	1	149.196	1	100
- вложувања во долг. хартии од вредност	-	-	-	-	-
а) влож. во хартии од вредност кои се чув. до доспевање	-	-	-	-	-
б) влож. во хартии од вредн. располож. за продажба	-	-	-	-	-
- остан. долг. финансиски средства	-	-	-	-	-
<b>5. Долгорочни побарувања</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>6. Одложени даночни средства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Б. ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (обртни средства)</b>	<b>3.181.247</b>	<b>24</b>	<b>2.425.418</b>	<b>23</b>	<b>131</b>
<b>1. Залихи</b>	<b>54.922</b>	<b>0</b>	<b>57.087</b>	<b>1</b>	<b>96</b>
- на суровини и материјали	15.457	0	15.811	0	98
- на рез делови, сит. инв., амбалажа и автогуми	39.465	0	41.276	0	96
<b>2. Средства за оттуѓувањ, наменети за прод. и прек.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>3. Краткорочни побарувања</b>	<b>1.486.499</b>	<b>11</b>	<b>951.497</b>	<b>9</b>	<b>156</b>
- побарувања од поврзани субјекти	-	-	-	-	-
- побарувања од купувачите	1.483.558	11	905.189	9	164
- побарув. од дадени аванси	2.696	0	2.635	0	100
- поб. од држав. по основ на даноци, прид., царина	2	0	43.464	0	0
- побарувања од вработените	136	0	102	0	133
- останати краткорочни побарувања	107	0	107	0	100
<b>4. Краткорочни финансиски средства</b>	<b>36.032</b>	<b>0</b>	<b>36.032</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
- побарувања по дадени заеми	35.932	0	35.932	0	100
- останати краткорочни побарувања	100	0	100	0	100
<b>5. Парични средства и парични еквиваленти</b>	<b>1.603.794</b>	<b>12</b>	<b>1.380.802</b>	<b>13</b>	<b>116</b>
<b>6. Платени трош за идн. периоди и пресмет прих.(АВР)</b>	<b>1.805.835</b>	<b>14</b>	<b>49.828</b>	<b>0</b>	<b>3.624</b>
<b>ВКУПНА АКТИВА (А+Б+6)</b>	<b>13.224.242</b>	<b>100</b>	<b>10.507.411</b>	<b>100</b>	<b>126</b>
<b>ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА- АКТИВА</b>	<b>7.795</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>П А С И В А</b>					
<b>A. ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ</b>	<b>6.902.405</b>	<b>52</b>	<b>6.844.388</b>	<b>65</b>	<b>101</b>
<b>I. Основна главнина</b>	<b>3.356.310</b>	<b>25</b>	<b>3.356.310</b>	<b>32</b>	<b>100</b>
II. Премии за емитирани акции	-	-	-	-	-
III. Сопствени акции	-	-	-	-	-
IV. Запишан неплатен капитал	-	-	-	-	-
<b>V. Резерви</b>	<b>60.903</b>	<b>0</b>	<b>60.903</b>	<b>1</b>	<b>100</b>
<b>VI. Резерви</b>	<b>3.154.595</b>	<b>24</b>	<b>3.154.595</b>	<b>30</b>	<b>100</b>
1. Законски резерви	298.315	2	298.315	3	100
2. Статутарни резерви	-	-	-	-	-
3. Останати резерви	2.856.280	-	2.856.280	27	-
VII. Акумулирана добивка	272.580	2	630.436	6	-
VIII. Пренесена загуба	-	-	-	-	-
IX. Добивка за деловната година	58.017	0	-	-	-
X. Загуба за деловната година	-	-	357.856	3	-
XI. Главнина на сопствениците на матичното друштво	-	-	-	-	-
XII. Неконтролирано учество	-	-	-	-	-
<b>Б. ОБВРСКИ</b>	<b>2.904.656</b>	<b>22</b>	<b>2.831.036</b>	<b>27</b>	<b>103</b>
<b>I. Долгорочни резервирања за ризици и трошоци</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>II. Долгорочни обврски</b>	<b>1.480.841</b>	<b>11</b>	<b>1.787.475</b>	<b>17</b>	<b>83</b>
- обврски за аванси, депозити и кауции	-	-	-	-	-
- обврски по основ на заеми и кредити	1.480.841	11	1.787.475	17	83
<b>III. Одложени даночни обврски</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>IV. Краткорочни обврски</b>	<b>1.423.815</b>	<b>11</b>	<b>1.043.561</b>	<b>10</b>	<b>136</b>
1. - обврски спрема поврзани друштва	-	-	-	-	-
2. - обврски спрема добавувачи	482.013	4	554.417	5	87
3. - обврски за аванси, депозити и кауции	202.745	2	105.990	1	191
4. - обврски за даноци и придонеси на плата и надомести на плата	-	-	-	-	-
5. - обврски кон вработените	-	-	-	-	-
6. - тековни даночни обврски	392.018	3	36.446	0	-
7. - краткорочни резервирања за ризици и трошоци	-	-	-	-	-
8. - обврски по основ на заеми и кредити	344.751	3	344.532	3	100
9. - останати обврски	2.288	0	2.176	0	-
<b>V. ОДЛОЖЕНИ ПЛАЌАЊА НА ТРОШОЦИ И ПРИХОДИ ( ПИ)</b>	<b>3.417.181</b>	<b>26</b>	<b>831.987</b>	<b>8</b>	<b>411</b>
<b>VI. Обврски по основ на нетековни средства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ВКУПНА ПАСИВА (А+Б+V)</b>	<b>13.224.242</b>	<b>100</b>	<b>10.507.411</b>	<b>100</b>	<b>126</b>
<b>ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - ПАСИВА</b>	<b>7.795</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>