

Врз основа на член 24 став (1) точка 1) алинеја 16 од Законот за енергетика\* (“Службен весник на Република Македонија” бр. 96/18 и “Службен весник на Република Северна Македонија” бр. 96/19) и член 17 став (1) од Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (“Службен весник на Република Северна Македонија” бр. 95/19, 103/19, 161/20 и 143/21), а во согласност со Тарифниот систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија (“Службен весник на Република Северна Македонија” бр. 95/19 и 103/19), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на 30 јуни 2021 година, донесе

## **О Д Л У К А**

**за одобрување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи за 2021 година, како и основен приход за 2021, 2022 и 2023 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје**

1. Основниот приход (BR) за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје се одобрува, да изнесува:
  - 1.509.420.000 денари за 2021 година,
  - 1.622.841.959 денари за 2022 година,
  - 1.744.786.755 денари за 2023 година.
2. Регулираниот максимален приход (MAR) за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2021 година се одобрува да изнесува 1.943.651.300 денари.
3. Регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија за периодот од точка 2 од оваа одлука, се утврдува да изнесува 0,2754 ден/kWh за планирана испорака на 7.057.368.429 kWh електрична енергија на излез од преносната мрежа.
4. Во согласност со регулираниот максимален приход (MAR) утврден со точка 2 од оваа одлука, тарифите за пресметковните елементи врз основа на кои АД МЕПСО Скопје, како вршител на енергетската дејност пренос на електрична енергија, го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем, изнесуваат:

<b>Тарифи за пресметковни елементи</b>		
<b>Врвна активна моќност (ден/kW)</b>	<b>активна ел.енергија (ден/kWh)</b>	<b>реактивна ел.енергија (ден/kvarh)</b>
14,7051	0,2458	0,0983

5. Тарифите за пресметковните елементи од точка 4 на оваа одлука се применуваат во период од отпочнувањето на примена на оваа одлука до 30 јуни 2022 година.

6. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“, а ќе отпочне да се применува од 1 јули 2021 година.

## ОБРАЗЛОЖЕНИЕ

Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, со седиште на ул. Максим Горки, бр.4 Скопје (во понатамошниот текст: АД МЕПСО Скопје), согласно Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Правилник), на 14 мај 2021 година поднесе до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) Барање за одобрување на основен приход за 2021, 2022 и 2023 година, регулиран максимален приход за 2021 година, просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија и тарифи за пресметковни елементи за 2021 година на АД МЕПСО Скопје, УП1 бр. 08-74/21 од 14 мај 2021 година (во понатамошниот текст: Барање). Кон барањето ја достави и потребната документација согласно Правилникот.

Регулаторната комисија за енергетика на 21 мај 2021 година објави известување во врска со Барањето на АД МЕПСО Скопје на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика и во дневните весници “Нова Македонија” и “Коха”.

По објавеното известување, во рокот утврден во Известувањето, до Регулаторната комисија за енергетика не беа доставени мислења и предлози од страна на заинтересирани правни и физички лица.

Регулаторната комисија за енергетика на 28.06.2021 година на својата веб страница ја објави Предлог Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи за 2021 година, како и основен приход за 2021, 2022 и 2023 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје.

Регулаторната комисија за енергетика согласно член 15 став (3) од Правилникот изготви предлог одлука со образложение, која беше предмет на расправа на подготвителната седница која се одржа на 29 јуни 2021 година.

На подготвителната седница беа поканети членовите на Регулаторната комисија за енергетика и претставници од: АД МЕПСО Скопје, АД ЕСМ Скопје, Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје, ЕВН ХОМЕ ДОО Скопје, Кабинетот на заменик на претседателот на Владата на РСМ задолжен за економски прашања, Министерство за економија, Комисија за заштита на конкуренција, Агенција за енергетика на Република Северна Македонија, Стопанска комора на Македонија, Стопанска комора на северо-западна Македонија, Сојуз на стопански комори на Македонија, како и претставници од Советот за заштита на потрошувачите и Организацијата на потрошувачите на Македонија.

По однос на Предлог Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи за 2021 година, како и основен приход за 2021, 2022 и 2023 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје на 29 јуни 2021 година беа доставени забелешки од страна на АД МЕПСО Скопје УП1 бр.08-70/21.

### Податоци од Барањето

Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија за регулираниот период 2021, 2022 и 2023 година на АД МЕПСО - Скопје е поднесено во согласност со Правилникот.

АД МЕПСО - Скопје во Барањето ги има презентирани следните податоци:

**Вредност на средствата за вршење на регулирана дејност (RAB), вредност на планирани инвестиции и пондеризирана просечна цена на капиталот (WACC)**

Според податоците дадени согласно Правилникот, вредноста на средствата за вршење на регулираната дејност и приносот на средствата изнесува:

Р.бр	Опис	2020	2021	2022	2023
1	Почетна вредност на регулираните средства (RAB start)	7.548.797.469	7.497.911.083	8.789.295.956	9.527.881.621
1.1	Инвестиции во текот на годината	1.538.970.198	1.050.197.628	1.140.636.773	1.244.087.041
2	Нови инвестиции (NI)	575.039.145	2.290.507.169	1.418.651.988	494.043.953
2.1	Инвестиции финансирани од грантови и надомест за приклучување во текот на годината (CC)	180.846.531	438.116.898	9.471.000	1.476.000
3	Амортизација (D) (регулираните средства + бесплатно добиените средства)	445.079.000	561.005.398	670.595.323	788.061.615
6	Вредност на отугени и расходувани регулирани средства (RAB out)	0	0	0	0
7	Вредност на регулирани средства на крајот на годината (RABend = RABstart + NI - CC - D - RABout)	7.497.911.083	8.789.295.956	9.527.881.621	9.232.387.959
8	Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност во годината (RABav = (RABstart + RABout) / 2)	7.523.354.276	8.143.603.520	9.158.588.789	9.380.134.790
9	<b>WACC</b>	<b>5,1585%</b>	<b>4,2413%</b>	<b>4,2413%</b>	<b>4,2413%</b>
10	<b>Принос на регулирани средства (RA)</b>	<b>388.094.396</b>	<b>345.397.371</b>	<b>388.446.279</b>	<b>397.842.784</b>

### Планирани трошоци

р.бр	Опис	2020	2021	2022	2023
1	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	59.361.000	56.066.000	58.808.000	60.340.000
2	Трошоци за одржување	45.002.000	53.496.000	55.101.000	56.754.000
3	Трошоци за осигурување на средства	17.799.000	19.244.554	20.085.000	20.688.000
4	Трошоци за плати	481.952.401	497.252.000	512.506.000	518.217.000
4.1	број на вработени	670	660	660	660
5	Трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди	11.211.599	11.200.000	11.200.000	11.200.000
6	Трошоци за други услуги	26.206.000	46.534.780	48.810.640	50.082.200
7	Останати трошоци	96.820.000	158.505.220	163.644.673	170.065.113
8	<b>ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ, О (денари)</b>	<b>738.352.000</b>	<b>842.298.554</b>	<b>870.155.313</b>	<b>887.346.313</b>

### Количини на електрична енергија

излез од преносна мрежа	kWh	2020	2021	2022	2023
		6.784.605.307	6.947.708.000	6.964.658.000	7.002.154.000

### Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби

Опис	единица	2020	2021
Стапка на загуби за преносната мрежа	%	1,24	1,61
Количини на електрична енергија за покривање на загубите на електрична енергија во преносната мрежа	kWh	123.529.949	121.627.411
Цена на ЕЕ за покривање на одобрена количина загуби во преносна мрежа	ден/kWh	3,6944	3,4392

### **Пренесени трошоци**

<b>р.бр</b>	<b>Опис</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
1	Регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси и даноци на имот TFt, (денари)	51.655.827	58.574.482
2	Трошок за набавка на системски услуги за балансирање на ЕЕС (AS) (денари)	899.678.000	948.661.000
3	Трошоци направени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, ITC (денари)	30.299.000	15.375.000
4	Приходи направени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, RITC (денари)	52.380.000	30.750.000
5	Приходи што операторот ги добил од распределба на интерконекциски капацитети, RAI (денари)	692.021.000	565.565.000
6	Надомести за приклучоци кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување RCO (денари)	0	0
7	Ненаплатени побарувања, средства за ликвидност		<b>211.861.355</b>
8	<b>Пренесени трошоци, SPTt (денари)</b>	<b>237.231.827</b>	<b>638.156.837</b>

### **Регулирана просечна тарифа**

Според податоците од Барањето, АД МЕПСО - Скопје бара да се одобри просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје во износ од 0,4183 денари за 2021 година.

## Анализа од Регулаторната комисија за енергетика

Регулираниот период за дејноста пренос на електрична енергија изнесува 3 години, со почеток од 1 јануари 2021 година.

Регулаторната комисија за енергетика со оваа Одлука на АД МЕПСО му одобрува основен приход за 2021, 2022 и 2023 година, регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи за 2021 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија.

Регулаторната комисија за енергетика врз основа на анализата на доставените податоци и информации за остварените финансиски резултати од вршењето на дејноста пренос на електрична енергија, ги утврди вредностите за 2020 година која претставува базна година за новиот регулиран период и врз основа на истите го утврди основниот приход за 2021, 2022 и 2023 година и регулираниот максимален приход за 2021 година.

### **Вредност на средствата за вршење на регулирана дејност (RAB)**

Регулаторната комисија за енергетика ги анализираше доставените податоци за регулираните средства, изврши пресметката на вредноста на истите и ја утврди вредноста на просечниот RAB:

р.бр	ОПИС	2020	2021	2022	2023
1	RAB start (денари)	6.006.088.892	7.475.043.103	8.485.429.626	9.088.309.169
2	Инвестиции во текот на годината	1.508.901.574			
3	Нови инвестиции (денари)	575.039.145	1.988.127.498	1.248.413.754	434.758.673
3.1	Одобрени инвестиции финансирани со грантови и надомест за приклучување, CCt (денари)	180.846.531	438.116.898	9.471.000	1.476.000
4	Амортизација (денари)	434.139.977	539.624.077	636.063.211	739.433.548
6	RAB out (денари)	0	0	0	0
7	RAB end (денари)	7.475.043.103	8.485.429.626	9.088.309.169	8.782.158.294
8	Просечен RAB (денари)	6.740.565.997	7.980.236.364	8.786.869.397	8.935.233.731
9	WACC (%)	5,2253%	5,2253%	5,2253%	5,2253%
10	Принос на регулирани средства (RA) (денари)	352.217.042	416.993.951	459.143.216	466.895.747

При утврдувањето на вредноста на регулираните средства во базната 2020 година, Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид вредноста на средствата со кои се врши регулираната дејност пренос на електрична енергија за 2020 година според податоците доставени во прилог во Барањето.

Вредноста на амортизацијата на постојните основни средства прикажана во Барањето е намалена за вредноста на амортизацијата на основните средства кои што не се земени во предвид.

Вредноста на новите инвестиции и амортизацијата на новите основни средства кои ќе бидат пуштени во употреба во регулираниот период 2021-2023 година е утврдена согласно динамиката на реализација на инвестициите во првиот квартал од 2021 година.

Пресметката на просечната пондерирана цена на капиталот (WACC) е извршена за 2020 година и истата вредност е преземена за 2021, 2022 и 2023 година и е дадена во следната табела:

р.бр	ОПИС	2020
1	Сопствен капитал (денари)	60
2	Долг (денари)	40
3	Сопствен капитал (%)	60,00%
4	Долгорочен долг, Debt (%)	40,00%
5	Цена на долг, Kd (%)	3,93%
6	Просечни каматни стапки на долгорочни кредити (€, \$ и денари), одобрени на претпријатијата во РМ, а објавени од Народна банка на РМ, Rm (%)	5,48%
7	стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на обврзниците издадени од Владата на РМ, Rf (%)	1,68%
8	Премиија за ризик која се определува како разлика меѓу “просечен приход на ризични вложувања (R <sub>m</sub> ) и приход на неризични вложувања (R <sub>f</sub> )”, MRP	3,80%
9	Бета на сопствен капитал, (пазарното портфолио), β	1
10	Цена на сопствен капитал, Ke (%)	5,48%
11	Стапка на данок на добивка, Tр (%)	10,00%
12	<b>Пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, WACC (%)</b>	<b>5,2253%</b>

Вредноста на цената на долгот, Kd (%) е пресметана врз основа податоците доставени во Барањето, при што се земени во предвид и условите за кредитирање и каматните стапки на долгорочните денарски кредити за претпријатија објавени од страна на Народна банка на Република Северна Македонија.

Вредноста на Rf (приход на неризични вложувања) е утврдена како просечна пондерирана каматна стапка на долгорочните државни хартии од вредност.

Вредноста на Rm (просечен приход на ризични вложувања) е утврдена како просечна каматна стапка на долгорочните денарски кредити во Република Северна Македонија објавени од страна на Народна банка на Република Северна Македонија.

## Оперативни трошоци

На АД МЕПСО му се одобруваат следните оперативни трошоци:

р.бр	ОПИС	2020	2021	2022	2023
1	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар (денари)	46.115.149	47.129.683	48.072.276	49.033.722
2	Трошоци за одржување (денари)	43.667.852	43.948.319	44.827.286	45.723.831
3	Трошоци за осигурување на средствата (денари)	17.798.722	19.244.554	20.085.000	20.688.000
4	Трошоци за плати (денари)	409.297.632	413.182.764	413.182.764	413.182.764
4.1	број на вработени	569	569	569	569
4.2	просечна бруто плата	59.944	60.513	60.513	60.513
5	Трошоци за менаџерските плати и менаџерските награди (денари)	12.056.189	12.056.189	12.056.189	12.056.189
6	Трошоци за други услуги (денари)	25.957.387	26.528.449	27.059.018	27.600.199
7	Останати трошоци (денари)	59.927.852	61.246.264	62.471.190	63.720.614
8	<b>ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ (денари)</b>	<b>614.820.783</b>	<b>623.336.223</b>	<b>627.753.723</b>	<b>632.005.319</b>

Вредноста на оперативните трошоци за базната 2020 година е утврдена согласно споредбената анализа на остварените оперативни трошоци во претходните периоди и неопходноста на трошокот и можноста истиот да се контролира од страна на претпријатието.

Вредноста на трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, трошоците за одржување, трошоците за други услуги и останатите трошоци за регулираниот период 2021-2023 година е утврдена согласно вредноста на соодветената група на трошоци од базната година зголемена за вредноста на CPI во соодветните години од регулираниот период.

Вредноста на CPI е земена според достапните податоци објавени од Народна банка на Република Северна Македонија и изнесува 2,2% за 2021 година и 2% за 2022 и 2023 година.

Трошоците за осигурување на средствата се земени со иста вредност како и во Барањето.

Трошоците за плати се пресметани согласно остварената бруто плата во АД МЕПСО во 2021 година и бројот на вработени утврден од страна на Регулаторната комисија за енергетика за регулираниот период 2018-2020 година.

Трошоци за менаџерските плати и менаџерските награди го вклучуваат износот на бруто плати на членовите на Управниот одбор и надоместоците за членовите на Надзорен одбор.

Факторот на порамнување за регулираниот период (SX) е утврден да изнесува - 0,0540615126.



### **Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби**

Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во 2021 година се презентирани во следната табела:

<b>Р.бр</b>	<b>ОПИС</b>	<b>2021</b>
1	Одобрен процент на загуби (аlr/100)	1,27%
2	Набавена количина не електрична за покривање на загуби на електрична енергија во преносната мрежа, (kWh)	123.378.306
3	Набавна цена, LP (ден/kWh)	3,4450
4	Трошоци за одобрени загуби, L (денари)	425.042.379

Одобрениот процент на загуби во износ од 1,27% е согласно Планот за намалување на загуби на електрична енергија во електропреносниот систем за период 2020 – 2023 година одобрен од страна на Регулаторна комисија за енергетика.

### **Пренесени трошоци (SPT)**

Пренесените трошоци за 2021 година се пресметани во согласност со Правилникот.

Трошоците за регулаторен надомест, надомест за концесија, еколошки такси и данок на имот како и други економски оправдани трошоци кои не зависат од резултатот на работењето за 2021 година, Регулаторната комисија за енергетика ги определи согласно остварените во 2020 година и го додаде и трошокот за изгубен судски спор остварен во 2021 година.

Врз основа на претходно наведеното, пренесените трошоци (SPT) за 2021 година се презентирани во следната табела:

<b>Р.бр</b>	<b>ОПИС</b>	<b>2021</b>
1	Регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика ( TF )	88.297.198
2	Трошок за набавка на системски услуги за балансирање на електроенергетскиот систем, согласно Правилата за балансирање, вклучувајќи го и трошокот за одложена терциерна резерва одобрен од Регулаторната комисија за енергетика (AS)	922.245.116
3	Трошоци направени во рамки на процесот на компензација меѓу оператори на преносен систем ( ITC )	15.375.000
4	Приходи направени во рамки на процесот на компензација меѓу оператори на преносен систем (RITC )	30.750.000
5	Приход што операторот на електропреносниот систем го добил од распределба на интерконекцискиот капацитет ( RAI )	565.565.000
6	Надоместоци за приклучување кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување (RCO)	0
7	<b>Пренесени трошоци, SPTt (денари)</b>	<b>429.602.314</b>

### Фактор на корекција (К)

Факторот на корекција за дејноста пренос на електрична енергија за 2020 година кој се применува за 2021 година е утврден да изнесува 27.934.811 денари, додека реално пресметаниот изнесува 93.116.036 денари. Преостанатиот дел во износ од 65.181.225 денари, Регулаторната комисија за енергетика ќе го има во предвид при носењето на одлуките за наредните години. При пресметката на факторот на корекција, Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид и 392.478.583 денари како преостанат дел од факторот на корекција кој што се однесуваше за 2020 година.

Регулираниот максимален приход остварен од вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2020 година, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани, (MARK<sub>2020</sub>) изнесува 1.190.467.479 денари. Во MARK<sub>2020</sub>, пренесените трошоци (SPT) за 2020 година се презентирани во следната табела:

Р.бр	ОПИС	2020
1	Регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика ( TF )	42.197.198
2	Трошок за набавка на системски услуги за балансирање на електроенергетскиот систем, согласно Правилата за балансирање, вклучувајќи го и трошокот за одложена терциерна резерва одобрен од Регулаторната комисија за енергетика (AS)	899.678.809
3	Балансен механизам	151.723.303
3	Трошоци направени во рамки на процесот на компензација меѓу оператори на преносен систем ( ITC )	30.298.796
4	Приходи направени во рамки на процесот на компензација меѓу оператори на преносен систем (RITC )	52.380.107
5	Приход што операторот на електропреносниот систем го добил од распределба на интерконекцискиот капацитет ( RAI )	692.021.082
6	Надоместоци за приклучување кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување (RCO)	0
7	<b>Пренесени трошоци, SPTt (денари)</b>	<b>76.050.311</b>

Остварениот приход за 2020 година (R<sub>2020</sub>) изнесува 1.282.789.545 денари, согласно доставените податоци од Бруто билансот на претпријатието за 2020 година, при што се изземени приходите кои се земени при пресметка на Пренесените трошоци SPT за 2020 година и останатите приходи кои не се остварени од вршење на дејноста пренос на електрична енергија. Просечната пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Северна Македонија, изнесува 0,86% за 2020 година.

Пресметката на регулираниот максимален приход остварен од вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2020 година, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани (MARK<sub>2020</sub>), е презентирана во следнава табела:

Р.бр.	ОПИС	MARK2020	Одобрено со Одлука УП1 08-84/20 од 31.07.2020
1	основен приход во 2020 година, BR2020 (денари)	1.497.935.627	1.497.935.627
2	трошоци за загуби на е.е во 2020 година, L2020 (денари)	430.210.457	442.099.144
3	пренесени трошоци во 2020 година, SPT2020 (денари)	76.050.311	203.451.402
4	фактор на корекција (денари)	813.728.916	813.728.916
5	<b>регулиран максимален приход за 2020 година повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани, со вклучен фактор на корекција (денари)</b>	<b>1.190.467.479</b>	<b>1.329.757.257</b>
6	<b>вкупно испорачана количина во 2020 година (kWh)</b>	<b>6.784.605.307</b>	<b>6.810.747.315</b>

Регулаторната комисија за енергетика утврди количините на електрична енергија на излез од преносната мрежа за 2021 година да изнесуваат 7.057.368.429 kWh согласно доставените податоци во Барањето.

Вкупниот регулиран максимален приход на АД МЕПСО - Скопје за надоместување на претходно наведените трошоци, за 2021 година се утврдува да изнесува 1.943.651.300 денари.

Просечната тарифа за пренос на електрична енергија за 2021 година утврдена со оваа Одлука (0,2754 ден/kWh) се зголеми за 41,06% во однос на претходната (0,1952 ден/kWh).

Врз основа на податоците од доставеното барање, како и податоците кои и стојат на располагање на Регулаторната комисија за енергетика, а имајќи го предвид Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија, како и оваа Одлука, Регулаторната комисија за енергетика го утврди следново:

1. Распределбата на регулираниот максимален приход за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2021 година што зависи од врвната активна моќност, односно активна електрична енергија, распределбата на испорачаните количини на активна електрична енергија и врвна активна моќност за 2021 година, врз основа на што се утврдени тарифите за пресметковни елементи, е презентирана во следнава табела:

Приход (денари)			количини	
врвна активна моќност	активна ел.енерг	вкупно	моќност (kW)	активна ел.енерг (kWh)
1	2	3=1+2	4	5
208.737.449	1.734.913.851	1.943.651.300	14.194.927	7.057.368.429

тарифи за пресметковни елементи			
прос.цена (ден/kWh)	моќност (ден/kW)	активна ел.енерг (ден/kWh)	прек. превз. реактивна ел.енерг (ден/kWh)
6=3/5	7=1/4	8=2/5	9=8*0,4
0,2754	14,7051	0,2458	0,0983

Имајќи го во предвид погоре наведеното, Регулаторната комисија за енергетика одлучи како во диспозитивот на оваа одлука.

**ПРАВНА ПОУКА:** Против оваа одлука, може да се поведе управен спор, во рок од 30 дена од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

УП1 бр. 08-74/21  
30 јуни 2021 година  
Скопје

Претседател на  
Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги  
на Република Северна Македонија  
Марко Бислимоски