

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 7, а во врска со член 29, став (1) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 10 мај 2019 година, донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОТРОШУВАЧИТЕ ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

- (1) Со овој Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија за потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: Тарифен систем) се уредува начинот и условите за формирање и одобрување на тарифите за пресметковните елементи за дистрибуција на електрична енергија, по кои операторот на електродистрибутивниот систем (во понатамошниот текст: ОДС) им го фактурира надоместокот за користење на електродистрибутивниот систем на:
- 1) потрошувачите на електрична енергија приклучени на електродистрибутивниот систем, вклучувајќи ги и производителите на електрична енергија за електричната енергија кои превземаат електрична енергија од дистрибутивниот систем, а која ја користат за сопствени потреби (во понатамошниот текст: потрошувачи),
 - 2) потрошувачите-производители согласно Правилникот за обновливи извори на енергија, и
 - 3) снабдувачите или трговците со електрична енергија со кои ОДС склучил договор со кој истите ги овластил да ги наплаќаат надоместоците за користење на електродистрибутивниот и електропреносниот систем.
- (2) ОДС на потрошувачите им го фактурира надоместокот за користење на електродистрибутивниот систем, како и надоместокот за користење на електропреносниот систем, утврден со Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија.
- (3) Тарифите за пресметковните елементи треба да обезбедат ОДС да го оствари регулираниот максимален приход утврден со одлука на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика), во согласност со Правилникот за начин и услови 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).

Член 2

Со овој Тарифен систем се утврдуваат:

- 1) критериуми за определување на категории на приклучните места,
- 2) пресметковни елементи, и
- 3) основи за формирање на тарифи за пресметковни елементи за користење на електродистрибутивниот систем.

Член 3

Овој Тарифен систем има за цел да обезбеди:

- 1) сигурно и доверливо функционирање на електродистрибутивниот систем, во согласност со важечките прописи, и
- 2) сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија, со пропишан квалитет, преку електродистрибутивниот систем со којшто управува ОДС.

II. КАТЕГОРИИ НА ПРИКЛУЧОЦИ

Член 4

- (1) Во смисла на овој Тарифен систем:
 - 1) под висок напон (во понатамошниот текст: ВН) се подразбира номинален напон од 110 kV,
 - 2) под среден напон (во понатамошниот текст: СН) се подразбираат номиналните напони 35, 20, 10 и 6 kV, и
 - 3) под низок напон (во понатамошниот текст: НН) се подразбира номинален напон од 0,4 kV.
- (2) Според напонското ниво и точката на преземање на електричната енергија од електродистрибутивниот систем, се утврдуваат следниве категории приклучоци:
 - 1) категорија MV1 во која припаѓаат СН приклучоци преку кои електричната енергија се презема директно од СН собирници во трансформаторските станици ВН/СН,
 - 2) категорија MV2 во која припаѓаат сите СН приклучоци што не се опфатени со категоријата MV1,
 - 3) категорија LV1.1 во која припаѓаат НН приклучоци преку кои електричната енергија се презема директно од НН собирници во трансформаторските станици СН/НН, а преземената електрична енергија е наменета за јавно осветление,
 - 4) категорија LV1.2 во која припаѓаат НН приклучоци преку кои електричната енергија се презема директно од НН собирници во трансформаторските станици СН/НН, при што мерењето на испорачаната електрична енергија може да биде и на објектот на потрошувачот, доколку на изводот нема приклучено друг потрошувач, а преземената електрична енергија не е наменета за јавно осветление, и
 - 5) категорија LV2 во која припаѓаат сите НН приклучоци што не се опфатени со категориите LV1.1 и LV1.2.
- (3) Во смисла на овој Тарифен систем, електричната енергија наменета за јавно осветление е електричната енергија која се користи за: осветление на улици, подвозници, надвозници, плоштади, јавни патишта, културно историски споменици определени во согласност со закон, паркови, јавни отворени простори за рекреација и други јавни зелени површини, како и за напојување на уредите за сообраќајна сигнализација.

III. ТАРИФИ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 5

- (1) Пресметковни елементи за кои се определуваат тарифите за користење на електродистрибутивниот систем се:
 - 1) врвна активна моќност,
 - 2) активна електрична енергија, и
 - 3) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (2) Вкупниот надоместок за користење на електродистрибутивниот систем е збир од надоместоците за:
 - 1) врвна активна моќност,
 - 2) активна електрична енергија, и
 - 3) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (3) Временскиот период за којшто се пресметуваат надоместоците од став (2) на овој член е еден месец, којшто не мора да биде идентичен со календарскиот месец (во понатамошниот текст: пресметковен период).
- (4) Тарифите од став (1) на овој член се утврдуваат за секоја од категориите приклучоци.

Член 6

- (1) За потребите за определување на надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем, за пресметковните елементи од член 5 од овој Тарифен систем, за различните категории приклучоци се вршат следните мерења:

- 1) врвна активна моќност, преземена активна и реактивна електрична енергија за категориите MV1, MV2 и LV1.2, и
 - 2) преземена активна електрична енергија за категориите LV1.1 и LV2.
- (2) Надоместоците од член 5 став (2) од овој Тарифен систем, по правило, се пресметуваат за секој приклучок врз основа на мерењата од став (1) на овој член и соодветните тарифи за категорија на приклучокот.
 - (3) По исклучок од став (2), за потрошувачите што преземаат електрична енергија од два или повеќе приклучоци од иста категорија, може да се пресметува збирен надоместок за групата приклучоци, при што за измерени големини за групата приклучоци се сметаат збиравите на измерените големини од став (1) на овој член од сите приклучоци во групата.
 - (4) Групата од два или повеќе приклучоци од став (3) на овој член се прави ако приклучоците се од иста категорија во следните случаи:
 - 1) два или повеќе приклучоци од категоријата MV1 се во иста трансформаторска станица ВН/СН и ако начинот на мерење на врвната активна моќност овозможува определување на едновремената врвна моќност од збирната крива на оптоварување за групата приклучоци,
 - 2) два или повеќе приклучоци од категоријата MV2 се на иста градежна локација и ако начинот на регистрирањето на врвната активна моќност овозможува определување на едновремената врвна моќност од збирната крива на оптоварување за групата приклучоци,
 - 3) два или повеќе приклучоци од категоријата LV1.2 се во иста трансформаторска станица СН/НН и ако начинот на регистрирањето на врвната активна моќност овозможува определување на едновремената врвна моќност од збирната крива на оптоварување за групата приклучоци,
 - 4) два или повеќе приклучоци за категоријата LV1.1, и
 - 5) два или повеќе приклучоци за категоријата LV2.
 - (5) Како група приклучоци ќе се смета и само еден приклучок.

Член 7

- (1) Врвната активна моќност е најголемата измерена просечна активна моќност во временски интервал од 15 минути во текот на пресметковниот период во време на високите дневни оптоварувања.
- (2) Под време на високи дневни оптоварувања од став (1) на овој член се подразбира временскиот период од 07:00 до 22:00 часот, во периодот за летно и зимско мерење на времето, за секој ден, освен недела.
- (3) Надоместокот за врвната активна моќност во пресметковниот период претставува производ од тарифата за врвна активна моќност (изразена во денари/kW) и врвната активна моќност (изразена во kW).
- (4) За група приклучоци од иста категорија кои се напојуваат преку иста трафостаница ВН/СН (за категоријата MV1), односно иста трафостаница СН/НН (за категоријата LV1.2) или се наоѓаат на иста градежна локација (за категоријата MV2) и е направена група според одредбите од член 6 став (4) точка 1), точка 2) или точка 3) од овој Тарифен систем, врвната активна моќност за групата се определува од збирната крива на оптоварување како најголема врвна моќност во периодот на високи дневни оптоварувања.
- (5) Ако мерната опрема кај сите приклучоци од една група не овозможува примена на одредбата од став (4) на овој член или начинот на регистрација на врвната моќност не е ист кај сите приклучоци од групата, врвната активна моќност на групата се пресметува како збир од измерените врвни моќности во секој приклучок поодделно.

Член 8

Надоместокот за активна електрична енергија за пресметковниот период претставува производ од тарифата за активна електрична енергија, изразена во денари/kWh и измерената преземена активна електрична енергија, изразена во kWh.

Член 9

- (1) Прекумерно преземената реактивна електрична енергија се утврдува пресметковно и се изразува во $kvarh$ реактивни.
- (2) Прекумерно преземената реактивна електрична енергија претставува позитивна разлика помеѓу измерената преземена реактивна електрична енергија и реактивната електрична енергија што одговара на преземената активна електрична енергија со фактор на моќност од 0,95.
- (3) Надоместокот за прекумерно преземената реактивна електрична енергија за пресметковниот период претставува производ од тарифата за прекумерно преземена реактивна електрична енергија, изразена во денари/ $kvarh$ и пресметаната прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (4) Производителите на електрична енергија приклучени на електродистрибутивниот систем плаќаат надоместок за прекумерно преземена реактивна електрична енергија само во периодите кога преземаат и активна електрична енергија.

Член 10

- (1) Во случаите кога мерењата на пресметковните елементи се вршат со мерни уреди што не се поставени на местото на преземање на електрична енергија од електродистрибутивниот систем, надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем се пресметуваат според тарифите за категорија на приклучок која одговара на напонското ниво на точката на мерење и нејзината локација.
- (2) При пресметката на надоместоците од член 5 став 2 од овој Тарифен систем за потрошувачите-производители се зема во предвид и произведената електрична енергија од фотонапонските панели која се предава во електродистрибутивниот систем.

IV. ПРЕСМЕТКА НА ТАРИФИТЕ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 11

- (1) Регулираниот максимален приход на ОДС се остварува преку наплата на надоместоците за активна електрична енергија, врвна активна моќност и прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (2) Заради пресметка на тарифите за пресметковните елементи од член 5 став (1) од овој Тарифен систем, Регулаторната комисија за енергетика, на предлог на ОДС, за секоја година од регулираниот период ги определува составните делови од регулираниот максимален приход на ОДС што ќе се остварат преку надоместоците од ставот (1) на овој член, при што се смета дека делот од приходите што ќе се остварат по основ на надоместокот за прекумерно преземена реактивна електрична енергија е еднаков на нула.
- (3) Деловите од регулираниот максимален приход определени во согласност со став (2) на овој член, ОДС ги пресметува и распределува по категории приклучоци во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем, имајќи ги предвид локацијата на основните средства во топологијата на електродистрибутивниот систем и сметководствената евиденција и извештаите за трошоци и ги доставува до Регулаторната комисија за енергетика, прикажани според форматот утврден во Прилог 2 од овој Тарифен систем.
- (4) Делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместоците за врвна активна моќност и за преземена активна електрична енергија се распределува во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем.

Член 12

- (1) Тарифата за преземена активна електрична енергија за категориите приклучоци MV1, MV2 и LV1.2 се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместокот за преземена активна електрична енергија за соодветната категорија на приклучок и прогнозираната потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите приклучени на соодветната категорија на приклучок.

- (2) Тарифата за врвна активна моќност за категориите приклучоци MV1, MV2 и LV1.2 се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместокот за врвна активна моќност за соодветната категорија и збирот на прогнозираните врвни месечни моќности во текот на една календарска година за потрошувачите приклучени на соодветната категорија на приклучок.
- (3) Тарифата за преземена активна електрична енергија за категориите LV1.1 и LV2 се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход распределен за категоријата LV1.1, односно LV2 и прогнозираната активна електрична енергија за потрошувачите приклучени на соодветната категорија на приклучок.
- (4) Тарифата за прекумерно преземената реактивна електрична енергија за категориите приклучоци MV1, MV2 и LV1.2 изнесува 40% од тарифата за преземена активна електрична енергија за соодветната категорија на приклучок.

VI. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 13

Со денот на влегување во сила на овој Тарифен систем престанува да важи Тарифниот систем за дистрибуција за електрична енергија за потрошувачите приклучени на дистрибутивниот систем на ЕВН Македонија АД Скопје („Службен весник на Република Македонија“ бр. 44/14).

Член 14

Овој Тарифен систем влегува во сила со денот на донесување, а се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 01-997/1

10 мај 2019 година

Скопје

ПРЕТСЕДАТЕЛ

Марко Бислимоски

ПРИЛОГ 1

1. Составни делови на регулираниот максимален приход по категории приклучоци

Врз основа на податоците од табелите од Прилогот 2.1 составните делови на регулираниот максимален приход во годината t се определуваат на следниов начин:

$$RP = RPM + RPE = \sum RP_i = RPM_i + RPE_i, i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2$$

каде што

- RP - е вкупниот регулиран максимален приход што треба да се оствари во годината t преку наплата на надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем,
- RP_i - е делот од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i ,
- RPM - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за врвна активна моќност во годината t од сите потрошувачи,
- RPE - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за преземената активна електрична енергија во годината t од сите потрошувачи,
- RPM_i - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за врвна активна моќност во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i и
- RPE_i - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за преземената активна електрична енергија во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i .

Приходите се изразуваат во денари.

2. Врвни активни моќности и преземена активна енергија по категории приклучоци

Врз основа на податоците од табелите од Прилогот 2.2 прогнозираните едновремени врвни активни моќности во годината t по категории приклучоци потребни за определување на тарифите се определуваат преку следниве формули:

$$VEM_{MV1} = \sum EM_i, i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VEM_{MV2} = \sum EM_i, i = MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VEM_{LV1} = \sum VEM_i, i = LV1.1, LV1.2, LV2,$$

каде што

- VEM_i - е вкупна прогнозирана едновремена врвна активна моќност на потрошувачите што се напојуваат преку постројките на кои се поврзани приклучоците од категоријата i во часот на најголемо оптоварување на електродистрибутивниот систем и
- EM_i - е прогнозирана едновремена врвна активна моќност на потрошувачите што се напојуваат преку приклучоците од категоријата i во часот на најголемо оптоварување на електродистрибутивниот систем.

Врз основа на податоците од табелите од Прилогот 2.2 прогнозираната преземена активна електрична енергија во годината t по категории приклучоци потребни за определување на тарифите се определуваат со следниве формули:

$$VE_{MV1} = \sum E_i, i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VE_{MV2} = \sum E_i, i = MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VE_{LV1} = \sum E_i, i = LV1.1, LV1.2, LV2,$$

каде што

VE_i - е вкупна прогнозирана електрична енергија за потрошувачите што се напојуваат преку постројките на кои се поврзани приклучоците од категоријата i , и

E_i - е вкупна прогнозирана преземена активна електрична моќност на потрошувачите што се напојуваат преку приклучоците од категоријата i .

Врвната активна моќност се изразува во kW, додека преземената активна електрична енергија се изразува во kWh.

3. Надоместоци за врвна активна моќност по категории приклучоци

Вкупните приходи што ОДС треба да ги оствари во годината t преку наплатата на надоместокот за врвна активна моќност од потрошувачите приклучени на одделните категории приклучоци се определуваат на следниот начин:

$$NM_{MV1} = RPM_{MV1} \cdot \frac{EM_{MV1}}{VEM_{MV1}}$$

$$NM_{MV2} = (RPM_{MV1 \rightarrow MV2} + RPM_{MV2}) \cdot \frac{EM_{MV2}}{VEM_{MV2}}$$

$$RPM_{MV1 \rightarrow MV2} = RPM_{MV1} \cdot \left(1 - \frac{EM_{MV1}}{VEM_{MV1}}\right)$$

$$NM_{LV1.1} = \left(RPM_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{EM_{LV1.1}}{VEM_{LV1}} + RPM_{LV1.1}\right) \cdot \frac{EM_{LV1.1}}{VEM_{LV1}}$$

$$NM_{LV1.2} = \left(RPM_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{EM_{LV1.2}}{VEM_{LV1}} + RPM_{LV1.2}\right) \cdot \frac{EM_{LV1.2}}{VEM_{LV1}}$$

$$RPM_{MV2 \rightarrow LV1} = \left(RPM_{MV1} \cdot \frac{EM_{MV1} - EM_{MV1}}{VEM_{MV1}} + RPM_{MV2}\right) \cdot \left(1 - \frac{EM_{MV2}}{VEM_{MV2}}\right)$$

$$NM_{LV2} = RPM - NM_{MV1} - NM_{MV2} - NM_{LV1.1} - NM_{LV1.2}$$

каде што:

NM_i - вкупен надоместок за врвна активна моќност во годината t за категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.

Надоместоците се изразуваат во денари.

4. Надоместоци за активна електрична енергија по категории приклучоци

Вкупните приходи што ОДС треба да ги оствари во годината t преку наплатата на надоместокот за преземена активна електрична енергија од потрошувачите приклучени на одделните категории приклучоци се определуваат на следниот начин:

$$NE_{MV1} = RPE_{MV1} \cdot \frac{E_{MV1}}{VE_{MV1}}$$

$$NE_{MV2} = (RPE_{MV1 \rightarrow MV2} + RPE_{MV2}) \cdot \frac{E_{MV2}}{VE_{MV2}}$$

$$RPE_{MV1 \rightarrow MV2} = RPE_{MV1} \cdot \left(1 - \frac{E_{MV1}}{VE_{MV1}}\right)$$

$$NE_{LV1.1} = \left(RPE_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{E_{LV1.1}}{VE_{LV1}} + RPE_{LV1.1}\right) \cdot \frac{E_{LV1.1}}{VE_{LV1}}$$

$$NE_{LV1.2} = \left(RPE_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{E_{LV1.2}}{VE_{LV1}} + RPE_{LV1.2}\right) \cdot \frac{E_{LV1.2}}{VE_{LV1}}$$

$$RPE_{MV2 \rightarrow LV1} = \left(RPE_{MV1} \cdot \frac{E_{MV1} - E_{MV1}}{VE_{MV1}} + RPE_{MV2}\right) \cdot \left(1 - \frac{E_{MV2}}{VE_{MV2}}\right)$$

$$NE_{LV2} = RPE - NE_{MV1} - NE_{MV2} - NE_{LV1.1} - NE_{LV1.2}$$

каде што

NE_i - вкупен надоместок за преземена активна електрична енергија во годината t за категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.

Надоместоците се изразуваат во денари.

5. Тарифи за врвна активна моќност, преземена активна електрична енергија и прекумерна преземена реактивна моќност

Тарифите за врвна активна моќност во годината t за категориите приклучоци за кои се плаќа врвна активна моќност се пресметуваат на следниот начин:

$$TVM_i = \frac{NM_i}{VVM_i}, \quad i = MV1, MV2, LV1.2$$

каде што

TVM_i - тарифа за врвна моќност во годината t за категоријата приклучоци i .

VVM_i - збир на прогнозираните врвни моќности во годината t во сите приклучоци од категоријата i , според податоците од табелите 2.2 од Прилогот 2.

Тарифите за преземената активна електрична енергија во годината i се пресметуваат на следниот начин:

$$TPE_i = \frac{NE_i}{VE_i}, \quad i = MV1, MV2$$

$$TPE_{LV1.2} = \frac{NE_{LV1.2}}{E_{LV1.2}}$$

$$TPE_i = \frac{NM_i + NE_i}{E_i}, \quad i = LV1.1, LV2$$

каде што:

TPE_i - тарифа за преземена активна електрична енергија во годината t за категоријата преку приклучоци од категоријата i .

Тарифите за прекумерно преземена реактивна електрична енергија во годината i се пресметуваат на следниот начин:

$$TPRE_i = 0,4 \cdot TPE_i, \quad i = MV1, MV2, LV1.2$$

каде што:

$TPRE_i$ - е тарифа за прекумерно преземена реактивна електрична енергија во годината t за категоријата преку приклучоци од категоријата i .

Тарифите за врвна активна моќност се изразуваат во денари/kW, тарифите за преземена активна електрична енергија се изразуваат во денари/kWh, додека тарифите за прекумерно преземена реактивна моќност се изразуваат во денари/kvarh.

Сите тарифи се заокружуваат на две децимални места.

6. Надоместоци за користење на електродистрибутивниот систем

Надоместокот што еден потрошувач k треба да го плати за користење на електродистрибутивниот систем во месецот m , ако потрошувачот се напојува само од едно приклучно место од категоријата i , се пресметува на следниот начин:

$$\begin{aligned} MN_{k,m} &= MNM_{k,m} + MNE_{k,m} + MNRE_{k,m} \\ &= TVM_i \cdot IVM_{k,m} + TEP_i \cdot PE_{k,m} + TPRE_i \cdot PPRE_{k,m}, \quad i = MV1, MV2, LV1.2 \end{aligned}$$

$$PPRE_{k,m} = \begin{cases} PRE_{k,m} - R & \text{ако } PRE_{k,m} > R \\ 0 & \text{ако } PRE_{k,m} < R \end{cases},$$

$$R = PE_{k,m} \cdot \tan(\arccos(0,95)),$$

$$MN_{k,m} = TPE_i \cdot PE_{k,m}, \quad i = LV1.1, LV2,$$

каде што:

$MN_{k,m}$ - е месечен надоместок што потрошувачот k треба да го плати за користењето на електродистрибутивниот систем во месецот m ,

$MNM_{k,m}$ - е месечен надоместок за врвна активна моќност во месецот m ,

$MNE_{k,m}$ - е месечен надоместок за преземена активна електрична енергија во месецот m ,

$MNRE_{k,m}$ - е месечен надоместок за прекумерно преземена реактивна електрична енергија во месецот m ,

- $IVM_{k,m}$ - е измерена врвна активна моќност кај потрошувачот k во месецот m ,
- $PE_{k,m}$ - е измерена преземена активна електрична енергија од страна на потрошувачот k во месецот m ,
- $PPRE_{k,m}$ - е прекумерно преземена реактивна електрична енергија од страна на потрошувачот k во месецот m ,
- $PRE_{k,m}$ - е преземена реактивна електрична енергија од страна на потрошувачот k во месецот m .

Надоместокот што еден потрошувач k ќе го плати за користење на електродистрибутивниот систем во месецот m и ако потрошувачот се напојува од два или повеќе приклучоци, се пресметува на следниот начин:

$$MN_{k,m} = MNM_{k,m} + MNE_{k,m} + MNRE_{k,m}$$

$$= \sum_i \left(\sum_{j \in G_{i,k}} TVM_i \cdot IVM_{k,j,m} + \sum_{j \in G_{i,k}} TPE_i \cdot PE_{k,j,m} + \sum_{j \in G_{i,k}} TPPE_i \cdot PPRE_{k,j,m} \right),$$

$i = MV1, MV2, LV1.2$

$$MN_{k,m} = \sum_i TEP_i \cdot PE_{k,i,m}, \quad i = LV1.1, LV2,$$

каде што

- $G_{i,k}$ - е број на групи приклучоци од категоријата i за потрошувачот k , според одредбите од членот 6 на овој Тарифен систем,
- $EVM_{k,j,m}$ - е врвна активна моќност за потрошувачот k за приклучоците од групата j во месецот m ,
- $PE_{k,j,m}$ - е преземена активна електрична енергија од страна на потрошувачот k преку приклучоците од групата j во месецот m ,
- $PPRE_{k,j,m}$ - е прекумерно преземена реактивна електрична енергија од страна на потрошувачот k преку приклучоците од групата j во месецот m ,

За групите приклучоци за кои важи одредбата од ставот (4) од членот 7, врвната активна моќност за групата j на потрошувачот k во месецот m се пресметува на следниот начин:

$$EVM_{k,j,m} = \max \{ EVM_{k,j,m,e} \}, \quad e \in N$$

$$EVM_{k,j,m,e} = \sum_{l \in j} IVM_{k,l,m,e}, \quad e \in N,$$

каде што

- N - е множество од 15 минутни интервали во текот на месецот m во периодот на високи дневни оптоварувања,
- $IVM_{k,l,m,e}$ - е измерена врвна активна моќност (просечна активна моќност во интервал од 15 минути) за потрошувачот k во секој приклучок l од групата j и во 15 минутен интервал e во месецот m ,
- J - означува приклучок во групата j .

За групите приклучоци за кои важи одредбата од член (7) став (5) од овој Тарифен систем, врвната активна моќност за групата приклучоци во месецот m се пресметува на следниот начин:

$$EVM_{k,j,m} = \sum_{l \in j} IVM_{k,l,m} \cdot$$

Надоместоците што ги плаќаат потрошувачите за користење на електродистрибутивниот систем се заокружуваат на цели денари и во себе не го содржат данокот на додадена вредност.

ПРИЛОГ 2

Табели

ПРИЛОГ 2.1 - Распределба на регулираниот максимален приход (RP)

Вкупна распределба

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Вкупно (%)														

Распределба на амортизација (D)

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Вкупно (%)														

Распределба на поврат на капитал (RA)

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Распределба на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, врз основа на нормативите за потрошувачка и просечните цени за набавка на пазарот во периодот на набавката

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Распределба на трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата пазарот во периодот на набавката

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Распределба на трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема согласно на премиите за осигурување кое претпријатието ги платило

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Распределба на бруто плати по вработен до ниво на просечна бруто плата по вработен остварена во стопанството на Република Македонија во тековната година, зголемена до 40%, како израз на квалификационата структура и сложеноста на регулираната дејност

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Распределба на менаџерските плати и менаџерските награди

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Распределба на трошоци за други услуги

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Вкупно (%)														

Распределба на останати трошоци

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Вкупно (%)														

Распределба поради примена на фактор на порамнување

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Вкупно (%)														

Распределба на пренесени трошоци (SPT) и фактор на корекција (K)

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Фактор за распределба за заеднички услуги

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

Фактор за распределба за останати приходи

	Вкупно	Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1														
MV2														
LV1.1														
LV1.2														
LV2														
	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Заеднички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)														

ПРИЛОГ 2.2 - Прогнозирани врвни моќности и електрична енергија

	t-3	t-2	t-1	t
Едновремена врвна моќност на влез во дистрибутивниот систем (MW)				

	t-3	t-2	t-1	t
Електрична енергија на влез во дистрибутивниот систем (MWh)				

	Едновремена моќност EM (MW)				Вкупна врвна моќност VVM (MW)			
	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t
MV1								
MV2								
LV1.1								
LV1.2								
LV2								
Вкупно	x	x	x	x				

Преземена електрична енергија E (MWh)

	t-3	t-2	t-1	t
MV1				
MV2				
LV1.1				
LV1.2				
LV2				

Податоците за годините t-1, t-2 и t-3 се измерени или се пресметани врз основа на измерени големини
Електрична енергија предадена на категорија MV2 преку категорија MV1

	t-3	t-2	t-1	t
мрежа MV1				

Електрична енергија предадена на категории LV1.1 и LV1.2 и категорија LV2 преку категорија MV2

	t-3	t-2	t-1	t
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Ињектирана активна моќност од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Ињектирана активна електрична енергија од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Загуби (активна електрична енергија)

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Загуби (активна врвна моќност)

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Број на приклучоци

t-3	t-2	t-1	t

ОБРАЗЛОЖЕНИЕ

Согласно член 24, став (1), точка 1), алинеја 7, а во врска со член 29, став (1) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика е надлежна за донесување на Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија за потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: Тарифен систем).

Операторот на електродистрибутивниот систем, во согласност со обврските утврдени со Законот за енергетика и прописите и правилата донесени врз основа на законот, е должен да обезбеди:

- сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија преку електродистрибутивниот систем преку којшто управува, на недискриминаторна и транспарентна основа, со пропишан квалитет,
- одржување, надградување, проширување и управување со електродистрибутивниот систем, како и обезбедување на негово поврзување со електропреносниот систем,
- развој, обновување и одржување на електродистрибутивниот систем, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила и да обезбеди долгорочна способност на системот за да се задоволат разумните барања за дистрибуција на електрична енергија,
- приклучување на производителите и потрошувачите на електродистрибутивниот систем со кој управува во економско-технички оптимални точки, како и да овозможи пристап на трета страна за користење на електродистрибутивниот систем,
- сигурно и доверливо функционирање на електродистрибутивниот систем, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила,
- мерење на електричната енергија преземена од производителите и од електропреносниот систем и енергијата испорачана до потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем со кој управува, како и да доставува податоци од мерењата до производителите, снабдувачите или трговците, операторот на електропреносниот систем, операторот на пазарот на електрична енергија и во согласност со Законот за енергетика и прописите донесени врз основа на овој закон до секоја друга страна што може да ги побара,
- пристап на корисниците до мерните уреди што се во сопственост на операторот на електродистрибутивниот систем, или на вертикално интегрираното друштво,
- на корисниците на електродистрибутивниот систем навремено да им ги обезбеди информациите кои им се потребни за пристап до електродистрибутивниот систем со кој управува,
- на снабдувачите електронски пристап до листата на потрошувачи, која не ги вклучува домаќинствата, со назначување на категоријата на приклучок согласно тарифниот систем за дистрибуција, како и нивната потрошувачка за последните 12 месеци, и
- доверливост на деловните податоци на корисниците на електродистрибутивниот систем и спречување на дискриминаторен начин на откривање на информации за своите активности со кои може да се оствари комерцијална предност за поврзаните друштва.

Со овој Тарифен систем се уредува начинот и условите за формирање и одобрување на тарифите за пресметковните елементи за дистрибуција на електрична енергија, по кои операторот на електродистрибутивниот систем им го фактурира надоместокот за користење на електродистрибутивниот систем на:

- потрошувачите на електрична енергија, вклучувајќи ги и производителите на електрична енергија за електричната енергија за сопствени потреби, приклучени на електродистрибутивниот систем за електрична енергија,
- потрошувачите-производителите согласно Правилникот за обновливи извори на енергија, и

- снабдувачите или трговците со електрична енергија со кои операторот на електродистрибутивниот систем склучил договор со кој истите ги овластил да ги наплаќаат надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем и електропреносниот систем.

Регулаторната комисија за енергетика го изработи овој Тарифен систем, во соработка со Секретаријатот на Енергетската заедница.

На 22 ноември 2018 година Регулаторната комисија за енергетика на својата веб страница го објави Предлогот на овој Тарифен систем, како и соопштение со кое ги повика сите заинтересирани страни да достават по електронски пат, на официјалната е-меил адреса: erc@erc.org.mk, свои сугестии, забелешки и предлози, најдоцна до 12 декември 2018 година, по однос на Предлог - Тарифниот систем. Заклучно со 12 декември 2018 година беа доставени забелешки од Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје и ТЕ- ТО АД Скопје.

Регулаторната комисија за енергетика со Решение број 02-2236/1 од 22 ноември 2018 година свика подготвителна седница на 12 декември 2018 година на која предмет на разгледување беше Предлог - Тарифниот систем. На подготвителната седница беа поканети: членовите на Регулаторната комисија за енергетика, претставници од АД ЕЛЕМ – Скопје, АД МЕПСО – Скопје, Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје, ЕВН Македонија АД Скопје, Кабинетот на Заменик Претседателот на Владата задолжен за економски прашања, Министерството за економија, Агенцијата за енергетика, Комисијата за заштита на конкуренција, Стопанската комора на Македонија, Сојузот на стопански комори на Македонија, Организација на потрошувачи на Македонија и Советот за заштита на потрошувачите.

На 12 декември 2018 година се одржа подготвителна седница на која учествуваа членовите на Регулаторната комисија за енергетика, претставници од: Министерството за економија, Стопанската комора на Македонија, АД ЕЛЕМ – Скопје, АД МЕПСО – Скопје, ЕВН Македонија АД Скопје, Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје, ТЕ-ТО АД Скопје и ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје. На подготвителната седница од страна на присутните беа дадени забелешки во однос на Предлог - Тарифниот систем.

Имајќи ги во предвид доставените забелешки во дадениот рок, забелешките дадени на подготвителната седница од страна на заинтересираните страни, како и забелешките доставени од Секретаријатот на Енергетската заедница, Регулаторната комисија за енергетика изработи текст на Тарифен систем, како предлог за донесување.

Регулаторната комисија за енергетика на седницата одржана на 10 мај 2019 година донесе Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија за потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје.