

СЛУЖБЕН ВЕСНИК

на Република Северна Македонија

Број 95

17 мај 2019, петок

година LXXV

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
1193. Одлука за разрешување генерален секретар на Кабинетот на претседателот на Република Северна Македонија.....	2	1201. Решение за утврдување на тарифа за собирање и одведување на урбани отпадни води на ЈПК „КОМУНАЛЕЦ“ Пласница за регулиран период 2020-2021 година.....	12
1194. Одлука за именување генерален секретар на Кабинетот на претседателот на Република Северна Македонија.....	2	1202. Решение за утврдување на тарифа за собирање и одведување на урбани отпадни води на ЈП ИСАР Штип за регулиран период 2018-2020 година.....	13
1195. Одлука на Уставниот суд на Република Северна Македонија У.бр. 56/2018 од 8 мај 2019 година.....	2	1203. Правилник 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.....	13
1196. Одлука на Уставниот суд на Република Северна Македонија У.бр. 130/2018 од 8 мај 2019 година.....	4	1204. Тарифен систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија.....	67
1197. Правилник за формата и содржината на согласноста за увоз и употреба на ветеринарно-медицински препарати што се предмет на донација.....	6	1205. Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија за потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на електродистрибуција ДООЕЛ Скопје.....	67
1198. Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност трговија со електрична енергија.....	8	1206. Одлука за измена и дополнување на Статутот на Адвокатска комора на Република Македонија.....	88
1199. Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија....	10	Огласен дел	1-88
1200. Решение за утврдување на тарифа за снабдување со вода за пиење или водоснабдување на ЈПК „КОМУНАЛЕЦ“ Пласница за регулиран период 2019-2021 година.....	12		

**ПРЕТСЕДАТЕЛ НА РЕПУБЛИКА
СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА****1193.**

Врз основа на член 13 став 1 од Одлуката за организација и делокруг на работата на Кабинетот на Претседателот на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.30/2000, 9/2001, 41/2010 и 142/2013), донесувам

ОДЛУКА**ЗА РАЗРЕШУВАЊЕ ГЕНЕРАЛЕН СЕКРЕТАР НА
КАБИНЕТОТ НА ПРЕТСЕДАТЕЛОТ НА РЕПУБЛИКА
СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА****I**

Борис Јосифовски, се разрешува од функцијата генерален секретар на Кабинетот на Претседателот на Република Северна Македонија.

II

Одлуката влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 08-3/2
16 мај 2019 година
Скопје

Претседател
на Република Северна Македонија,
Стево Пендаровски, с.р.

1194.

Врз основа на член 13 став 1 од Одлуката за организација и делокруг на работата на Кабинетот на Претседателот на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.30/2000, 9/2001, 41/2010 и 142/2013), донесувам

ОДЛУКА**ЗА ИМЕНУВАЊЕ ГЕНЕРАЛЕН СЕКРЕТАР НА
КАБИНЕТОТ НА ПРЕТСЕДАТЕЛОТ НА РЕПУБЛИКА
СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА****I**

Миле Бошњаковски, се именува за генерален секретар на Кабинетот на Претседателот на Република Северна Македонија.

II

Одлуката влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 08-4/2
16 мај 2019 година
Скопје

Претседател
на Република Северна Македонија,
Стево Пендаровски, с.р.

**УСТАВЕН СУД НА РЕПУБЛИКА
СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА****1195.**

Уставниот суд на Република Северна Македонија, врз основа на членовите 110 и 112 од Уставот на Република Македонија и членот 70 од Деловникот на Уставниот суд на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ број 70/1992), на седницата одржана на 8 мај 2019 година, донесе

ОДЛУКА

1. СЕ УКИНУВА Одлуката за изземање на градежни парцели при урбано планирање и спроведување на постапки на ДУП Скопје Север Централен дел-Исток, донесена од Советот на Општина Чаир, на седница одржана на 26.9.2013 година, број 07-2252/18 од 30.9.2013 година, објавена во „Службен гласник на Општина Чаир“ број 14/2013.

2. Оваа одлука произведува правно дејство од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

3. Уставниот суд на Република Северна Македонија, по повод поднесената иницијатива од Елена Накова од Скопје, со Решение У.бр.56/2018 од 20 март 2019 година, поведе постапка за оценување на уставноста и законитоста на актот, означен во точката 1 од Одлуката.

Постапката беше поведена затоа што пред Судот со основ се постави прашањето за согласноста на оспорениот акт со Уставот и законите.

4. Судот на седницата утврди дека врз основа на член 22 став 1 точка 4 од Законот за локалната самоуправа („Службен весник на Република Македонија“ број 5/2002) и член 26 став 1 од Статутот на Општина Чаир („Службен гласник на Град Скопје“ број 12/2005 и „Службен гласник на Општина Чаир“ број 10/2007), Советот на Општина Чаир на 8. седница одржана на ден 26.9.2013 година, донел Одлука за изземање на градежни парцели при урбано планирање и спроведување на постапки на ДУП Скопје Север Централен дел-Исток.

Во членот 1 од Одлуката се наведува дека од Деталниот урбанистички план Скопје Север Централен дел-Исток донесен од Советот на Општина Чаир („Службен гласник на Општина Чаир“ број 09/2006), градежните парцели 1.6, 2.3, 3.1, 4.1, 5.2, 5.4, 6.3, 18.2, 22.4, 24.2 се изземаат од понатамошно постапување.

Во членот 2 од Одлуката се наведува дека од денот на влегување во сила на оваа одлука се прекинуваат и воедно се задолжуваат стручните служби да не започнуваат какви било постапки или издаваат одобренија, дозволи, согласности и сл. за предметните градежни парцели утврдени во членот 1 од оваа одлука.

Со членот 3 од Одлуката се задолжува Секторот за урбанизам, комунална дејност, заштита на животна средина и локален економски развој да отпочне со подготовка на измена на ДУП-от од член 1 на оваа одлука.

Според членот 4 од Одлуката, оваа одлука влегува во сила осмиот ден од денот на објавување во „Службен гласник на Општина Чаир“.

Одлуката е со број 07-2252/18 од 30.9.2013 година, потпишана од претседателот на Советот на Општина Чаир.

5. Според член 8 став 1 алинеја 3 од Уставот на Република Северна Македонија, владеењето на правото е темелна вредност на уставниот поредок на Република Северна Македонија.

Со член 30 став 1 од Уставот, се гарантира правото на сопственост и правото на наследување.

Според членот 51 од Уставот, во Република Северна Македонија законите мораат да бидат во согласност со Уставот, а сите други прописи со Уставот и со закон.

Надлежностите на Градот Скопје и надлежностите на општините во Градот Скопје се уредени со Законот за Градот Скопје („Службен весник на Република Македонија“ број 55/2004 и 158/2011).

Според член 15 став 1 точка 1 алинеи од 1 до 6 од Законот за Градот Скопје, општините во Градот Скопје помеѓу другото се надлежни за:

1. Планирање и уредување на просторот, односно
 - покренување иницијативи за донесување, измена и дополнување на просторниот план на Градот Скопје и генералниот урбанистички план на Градот Скопје;
 - давање мислења по нацртите на просторниот план на градот Скопје и генералниот урбанистички план на Градот Скопје;
 - донесување детални урбанистички планови, урбанистички проекти и урбанистички планови за населените места во општината;
 - спроведување урбанистички планови и проекти и издавање документација за изградба на објекти од локално значење (услови за градба, урбанистичка согласност, одобренија за градење);
 - издавање одобренија за поставување времени објекти, мебел и урбана опрема и
 - уредување на градежно земјиште во делот на опремување на градежното земјиште со објекти и инсталации од секундарната инфраструктура.

Надлежностите на општините, како и организацијата и делокругот на работа на органите на општината (советот и градоначалникот), се уредени со Законот за локалната самоуправа („Службен весник на Република Македонија“ број 5/2002).

Со членот 22 од Законот за локалната самоуправа, е уредена листата на надлежности на општините, а помеѓу другото според став 1 точка 1 на членот 22 од Законот, општините се надлежни за вршење на урбанистичкото (урбано и рурално) планирање, издавањето на одобрение за градење на објекти од локално значење утврдени со закон, уредување на просторот и уредувањето на градежното земјиште.

Со членот 36 од Законот за локалната самоуправа се уредени надлежностите на Советот, во кои според став 1 точка 1 на членот 36 од наведениот закон, Советот го донесува статутот на општината и други прописи.

Во конкретниот случај, Советот на Општина Чаир, донел Одлука за иземање на градежни парцели при урбано планирање и спроведување на постапки на

ДУП Скопје Север Централен дел-Исток, донесена од Советот на Општина Чаир на седница одржана на ден 26.9.2013 година, број 07-2252/18 од 30.9.2013 година, објавена во „Службен гласник на Општина Чаир“ број 14/2013.

Во оспорената одлука се наведува дека од Деталниот урбанистички план Скопје Север Централен дел-Исток, градежните парцели 1.6, 2.3, 3.1, 4.1, 5.2, 5.4, 6.3, 18.2, 22.4, 24.2 се иземаат од понатамошно постапување, дека од денот на влегување во сила на оваа одлука се прекинуваат и воедно се задолжуваат стручните служби да не започнуваат какви било постапки или издаваат одобренија, дозволи, согласности и сл. за изземните градежни парцели, а Секторот за урбанизам, комунална дејност, заштита на животна средина и локален економски развој, се задолжувал да отпочне со подготовка на измена на ДУП-от од кој се иземаат градежните парцели.

Од погоре цитираните одредби од законите, произлегува дека општините во рамките на своите надлежности вршат урбано и рурално планирање и издаваат одобренија за градење на објекти од локално значење утврдени со закон, воедно и овластување за советите на општините да донесуваат, изменуваат и дополнуваат урбанистички план во пропишана постапка за таа цел со Законот за просторно и урбанистичко планирање.

Во конкретниот случај Судот оцени дека оспорената одлука не е во согласност со Уставот и законите од причини што од законите наведени погоре, не произлегува надлежност на доносител на соодветен план, да може потоа со своја одлука да из земе градежни парцели предвидени во планот којшто го донел и да забрани издавање на одобренија, дозволи, согласности и слично за реализација на планираните содржини од планот којшто го донел.

Воедно, имајќи предвид дека со оспорената одлука императивно им се наложува на стручните служби да ги прекинат, како и да не започнуваат какви било постапки или издаваат одобренија, дозволи, согласности и сл. за предметните градежни парцели за план кој се уште е во сила, според Судот со тоа, сериозно и грубо се нарушува правната сигурност на граѓаните и неосновано се доведува во прашање уставната гаранција на правото на сопственост, што не е во согласност со член 8 став 1 алинеја 3 и член 30 став 1 од Уставот на Република Македонија.

6. Тргнувајќи од погоре наведено, Судот оцени дека оспорениот акт не е во согласност со Уставот и законите.

7. Поради изнесеното, Судот, одлучи како во точката 1 од оваа одлука.

8. Оваа одлука Судот ја донесе со мнозинство гласови во состав од претседателот на Судот, Никола Ивановски и судиите: Насер Ајдари, Елена Гошева, Јован Јосифовски, д-р Осман Кадриу, д-р Дарко Костадиновски, Вангелина Маркудова, Сали Мурати и Владимир Стојановски.

У. бр. 56/2018
8 мај 2019 година
Скопје

Претседател
на Уставниот суд на Република
Северна Македонија,
Никола Ивановски, с.р.

1196.

Уставниот суд на Република Северна Македонија, врз основа на членовите 110 и 112 од Уставот на Република Македонија и член 70 од Деловникот на Уставниот суд на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.70/1992) на седницата одржана на 8 мај 2019 година, донесе

ОДЛУКА

1. СЕ УКИНУВА член 33 став 1 и став 4 во делот: „...овите (1) и“ од Законот за снабдување со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води („Службен весник на Република Македонија“ бр.68/2004, 28/2006, 103/2008, 17/2011, 54/2011, 163/2011,10/2015, 147/2015 и 31/2016).

2. Оваа одлука произведува правно дејство од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

3. Уставниот суд на Република Северна Македонија, по повод иницијатива на Здружението за здравствена, образовна и социјална помош „САСЕД“-Скопје, застапувано од претседателот м-р Нуредин Исејновски, со Решение У.бр.130/2018 од 27 февруари 2019 поведе постапка за оценување на уставноста на член 33 став 1 и став 4 во делот: „...овите (1) и“ од Законот означен во точката 1 од оваа одлука, бидејќи основано се постави прашањето за неговата согласност со член 8 став 1 алинеја 3, членовите 10, 11, 34 и член 39 став 2 од Уставот.

4. Судот на седницата утврди дека во членот 33 од Законот се предвидува:

(1) Давателот на услугата има право да го прекине снабдувањето со вода за пиење и одведување на урбаните отпадни води, во случај кога корисникот на услугата и по претходна писмена опомена не ја исполнува обврската за плаќање на надоместокот (оспорен став).

(2) Давателот на услугата е должен да го прекине снабдувањето со вода за пиење и одведувањето на урбаните отпадни води без претходна писмена опомена, во случај, ако: - продолжувањето со снабдувањето со вода за пиење и одведувањето на урбаните отпадни води би претставувало опасност за трети лица или за животната средина и природата и - физичко или правно лице бесправно се поврзе на водоводен или канализационен приклучок.

(3) Давателот на услугата ќе го прекине снабдувањето со вода за пиење и одведувањето на урбаните отпадни води со претходно известување, ако: - настане поголемо оштетување на водоснабдителниот систем, со цел да се отстранат оштетувањата со што ќе се спречи непотребно трошење на вода и правење штета на друг корисник; - е донесено решение од страна на надлежен инспекциски орган; - корисникот на услугата на својот приклучок, дозволи приклучување на друг корисник без одобрение и согласност на давателот на услугата; - корисникот на услугата не се придржува на мерките за штедење на вода во време на рестрикција спрема планот донесен од советот на општината и Советот на Градот Скопје; - водоводната мрежа на корисникот на услугата која е приклучена на уличната мрежа, ја поврзе со водоводна инсталација и уреди кои

добиваат вода од индивидуални извори и техничка вода и - корисникот на услугата бесправно користи вода пред водомер.

(4) Трошоците за прекинувањето и повторното приклучување од ставовите (1) и (3) алинеи 3, 4, 5 и 6 на овој член паѓаат на товар на корисникот на услугата.”

4. Според член 1 став 1 од Уставот, Република Северна Македонија е суверена, самостојна, демократска и социјална држава.

Според член 8 став 1 алинеи 1, 3 и 10 од Уставот, темелни вредности на уставниот поредок на Република Северна Македонија се основните слободи и права на човекот и граѓанинот признати во меѓународното право и утврдени со Уставот, владеењето на правото и уредувањето и хуманизацијата на просторот и заштитата и унапредувањето на животната средина и на природата.

Според член 10 став 1 од Уставот животот на човекот е неприкосновен.

Согласно член 35 став 1 од Уставот, Републиката се грижи за социјалната заштита и социјалната сигурност на граѓаните согласно со начелото на социјална праведност.

Според член 39 став 2 од Уставот граѓанинот има право и должност да го чува и унапредува сопственото здравје и здравјето на другите.

Во член 54 став 1 од Уставот се предвидува дека слободите и правата на човекот и граѓанинот можат да се ограничат само во случаи утврдени со Уставот.

Согласно член 56 став 1 од Уставот сите природни богатства на Републиката, растителниот и животинскиот свет, добрата во општа употреба, како и предметите и објектите од особено културно и историско значење определени со закон за добра од општ интерес за Републиката и уживаат посебна заштита.

Со Законот за водите, како *lex specialis*, водата е определена како добро од општ интерес за Републиката и ужива посебна заштита на начин и под услови утврдени со овој закон.

Со членот 3 од Законот за комуналните дејности, снабдувањето со вода за пиење, обработка и испорака на технолошка вода, како и одведување и испуштање на атмосферски води се дефинирани како комунални дејности од јавен интерес.

Во членот 6 од овој закон е утврдено дека посебните услови и начинот на вршење на комуналните дејности се уредуваат со закон.

Оттука, со Законот за снабдување со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води се уредуваат условите и начинот за снабдување со вода за пиење, прекинување на снабдувањето со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води во реципиентот преку водоснабдителниот и канализациониот систем,изградбата, одржувањето, заштитата и приклучувањето на водоснабдителни и канализациони системи, односите меѓу давателот и корисникот на услугата (член 1).

Во член 3 точка 17 од Законот е пропишано дека корисник на услуга е правно или физичко лице сопственик на станбен, деловен, производствен, административен и на нив сличен објект вклучувајќи го и куќниот совет приклучен на водоводна и/или канализацио-

на мрежа, како и јавните комунални претпријатија приклучени на регионалните водоснабдителни системи.

Во членот 4 од Законот е утврдено дека:

(1) Снабдувањето со вода за пиење, како и одведувањето на урбани отпадни води во реципиентот се дејности од јавен интерес.

(2) Снабдувањето со вода за пиење се врши преку водоснабдителен систем, а одведувањето на урбани отпадни води во реципиентот се врши преку канализационен систем со кои управува давателот на услугата.

Во членот 5 од Законот е предвидено дека:

(1) Давателот на услугата врши:

- снабдување со вода за пиење со зафаќање, обработка и дистрибуција на водата преку водоснабдителниот систем до главниот водомер на корисникот на услугата;

- одведување на урбани отпадни води во реципиентот, со нивно собирање од корисниците на услугата преку канализационата мрежа, пречистување и испуштање во реципиентот,

- одведување на атмосферските води во реципиентот со нивно прифаќање од урбаните површини, со одведување преку атмосферската канализациона мрежа и испуштање во реципиентот и

- управување и одржување на водоснабдителниот и канализациониот систем.

“(2) За вршење на дејностите од ставот (1) на овој член давателот на услугата и корисникот на услугата склучуваат договор со кој се уредуваат меѓусебните права и обврски.”

Во членот 6 од Законот за снабдување со вода за пиење и одведување урбани отпадни води е предвидено дека:

(1) Средствата за вршење на дејностите од членот 5 на овој закон се остваруваат од цената за користење на тие услуги и надоместокот за приклучување на водоснабдителниот и канализациониот систем.

(2) Цената на водата за пиење и одведувањето на урбаните отпадни води и атмосферски води се изразуваат во ден/м³.

(3) Цената од ставот (2) на овој член зависи од трошоците за снабдување со вода за пиење до корисниците на услугата и одведувањето на урбаните отпадни води, трошоци за заштита на животната средина околу извориштето и на самото извориште, експлоатационите трошоци, трошоците за одржување, замена на амортизираните делови и други оштетувања, капитални инвестиции, каматите за отплата на капиталните инвестиции и други трошоци.

(4) Определувањето на висината на цената се врши со методологија, а врз основа на следниве критериуми: - потрошена количина на вода за пиење од страна на корисниците на услугата, како просечна и прекумерна потрошувачка и - категории на корисници на услугата.

(5) Потрошувачката на водата за пиење, како просечна потрошувачка по член на семејно домаќинство ја определува советот на општината и Градот Скопје.

(6) Цената за секој кубен метар потрошена вода за пиење над просечната потрошувачка (прекумерна потрошувачка на водата за пиење) се зголемува за два пати.

(7) Цената ја определува давателот на услугата, по претходна согласност на основачот.

(8) Цената се определува како:

- надоместок за м/3 вода за пиење со одведување на отпадни води и атмосферски води од домаќинствата и индустриски отпадни води;

- надоместок за м/3 само вода за пиење и

- надоместок за м/3 само за одведување на отпадни води и атмосферски води од домаќинствата и индустриски отпадни води.

(9) Методологијата за утврдување на цената од ставот (4) на овој член, ја пропишува министерот кој раководи со органот на државната управа надлежен за работите од областа на комуналните работи.

Тргнувајќи од анализата на цитираните уставни одредби, Законот за комунални дејности, како и Законот за снабдување со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води, произлегува дека водата како добро од општ интерес за Републиката ужива посебна заштита на начин и под услови утврдени со закон и истата е комунална дејност од јавен интерес. Оттука, Судот утврди дека со оспорениот став 1 од член 33 од Законот за снабдување на вода за пиење и одведување на урбани отпадни води се повредуваат, односно ограничуваат основните права на човекот и граѓанинот, а тоа е правото на користење на основното средство за живеење, водата, којашто според наведените законски одредби е добро од општ и јавен интерес, како и достоинствен начин на реализацијата на граѓанинот на неговото право и должност да го чува и унапредува сопственото здравје и здравјето на другите.

Имено, според Судот, со предвидената законска можност давателот на услугата да може да го прекине снабдувањето со вода за пиење и одведување на урбаните води во случај кога корисникот на услугата и по претходна писмена опомена не ја исполнува обврската за плаќање на надоместокот, се доведува под сомнение уставноста на член 33 став 1 од Законот *vis a vis* одредбите од Уставот коишто се однесуваат на основните слободи и права на граѓанинот предвидени во членовите 10 и 11 од Уставот, како и социјалните права предвидени во членот 34 и член 39 став 2 од Уставот.

Исто така, Судот оцени дека конкретната оспорена одредба не е во согласност и со член 56 став 1 од Уставот, од причина што давајќи и третман на добро од општ и јавен интерес, водата ужива посебна заштита, па следствено на тоа и не може законодавецот да го ограничува правото на човекот и граѓанинот на начинот којшто е предвиден во оспорениот став 1 на членот 33 од Законот.

Од друга страна пак, Судот оцени дека ставот 1 на членот 33 од оспорениот закон не е во согласност и со член 8 став 1 алинеја 3 од Уставот. Ова, од причина што по наоѓање на Судот оспорениот став е нејасен и непрецизен и како таков го нарушува принципот на владеењето на правото и правната сигурност на граѓаните. Имено, од содржината на оспорената одредба воопшто не може да се утврди за каков вид на постапка станува збор, односно не е јасно како, кога и во каква постапка и форма се дава претходната опомена на корисникот на услугата за да може истиот да ја исполнува својата обврска.

Според Судот, со законското уредување во оспорената одредба дека на корисникот на услугата ќе му биде прекинато снабдувањето со вода од страна на давателот на услугата и по претходна писмена опомена доколку истиот на ја исполнил обврската за плаќање на надоместокот, воопшто не е јасно дали во фазата пред поднесување на писмената опомена, како што предвидува оспорената законска одредба, се водела, односно била во тек одредена постапка и дали биле преземени одредени дејствија пред други надлежни органи пред настапувањето на прекинувањето со снабдување со вода кои се предвидуваат во смисла на позитивната правна регулатива. Имено, според Судот, наплатата на доспеаните, а ненаплатени побарувања треба да се остваруваат во одредена постапка на основа и во согласност со меродавните закони коишто го сочинуваат објективниот правен поредок во Република Северна Македонија, што не е случај и со оспорената одредба.

Понатаму, според Судот, при уставно - судската оценка на оспорената одредба од Законот треба да се има во вид и член 5 став 2 од Законот за снабдување со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води во корелација со одредбите од Законот за облигационите односи.

Имено, според член 5 став 2 од Законот за снабдување со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води, за снабдување со вода за пиење со зафаќање, обработка и дистрибуција на водата преку водоснабдителниот систем до главниот водомер на корисникот на услугата, давателот на услугата и корисникот на услугата склучуваат договор со кој се уредуваат меѓусебните права и обврски.

Согласно член 17-б од Законот за облигационите односи, како еден од основите за настанување на обврските претставува склучувањето на договорот помеѓу давателот на услугата и корисникот на услугата со кој се уредуваат меѓусебните права и обврски.

Од анализата на цитираните законски одредби, според Судот, јасно и недвосмислено произлегува дека во случајов станува збор за чист облигационо-правен однос каде се уредени правата и обврските на странките на тој договор, па во случај на неисполнување на истите, односно на одредени утврдени обврски на кои странките со склучувањето на договорот се согласиле, надлежност за решавање на неисполнување на договорот има редовен парничен суд, што значи дека е предвидена судска заштита. Оттука, егзистирањето на оспорениот став 1 на членот 33 од Законот за снабдување со вода и одведување на урбани отпадни води, според Судот, само доведува до правна несигурност на граѓаните и истовремено повреда на темелната вредност на уставниот поредок на Република Северна Македонија - владеењето на правото, предвидена во член 8 став 1 алинеја 3 од Уставот.

Од причина што со оваа одлука Судот го укина ставот 1 на членот 33 од оспорениот закон, заради почитување на принципот на владеењето на правото и правната сигурност на граѓаните на Република Северна Маке-

донија, Судот оцени, по сопствена иницијатива, да го укине и ставот 4 на членот 33 од Законот во делот: "...овите (1) и" од оспорениот закон.

Поради наведеното Судот оцени дека оспорената одредба од член 33 став 1 и став 4 во делот: "...овите (1) и" од Законот за снабдување со вода за пиење и одведување на урбани отпадни води не е во согласност со уставните норми на кои се укажува во иницијативата.

6. Тргувајќи од наведеното, Судот одлучи како во точката 1 од оваа одлука.

7. Оваа одлука, Судот, ја донесе, со мнозинство гласови, во состав од претседателот на Судот, Никола Ивановски и судиите: Насер Ајдари, Елена Гошева, Јован Јосифовски, д-р Осман Кадриу, д-р Дарко Костадиновски, Вангелина Маркудова, Сали Мурати и Владимир Стојаноски.

У. бр. 130/2018
8 мај 2019 година
Скопје

Претседател
на Уставниот суд на Република
Северна Македонија,
Никола Ивановски, с.р.

АГЕНЦИЈА ЗА ХРАНА И ВЕТЕРИНАРСТВО

1197.

Врз основа на член 14-а став (5) од Законот за ветеринарно медицински препарати ("Службен весник на Република Македонија" бр.42/10, 136/11, 149/15, 53/16 и 241/18), директорот на Агенцијата за храна и ветеринарство донесе

П РА В И Л Н И К ЗА ФОРМАТА И СОДРЖИНАТА НА СОГЛАСНОС- ТА ЗА УВОЗ И УПОТРЕБА НА ВЕТЕРИНАРНО- МЕДИЦИНСКИ ПРЕПАРАТИ ШТО СЕ ПРЕДМЕТ НА ДОНАЦИЈА

Член 1

Со овој правилник се пропишува формата и содржината на согласноста за увоз и употреба на ветеринарно-медицински препарати што се предмет на донација.

Член 2

(1) Согласноста за увоз и употреба на ветеринарно-медицински препарати што се предмет на донација се издава на хартија во бела боја на А4 формат.

(2) Формата и содржината на согласноста од став (1) на овој член се дадени во Прилог кој е составен дел на овој правилник.

Член 3

Овој правилник влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 02-1251/5
10 мај 2019 година
Скопје

Агенција за храна
и ветеринарство
Директор,
Зоран Атанасов, с.р.

Прилог

УП I - бр.

Датум

Врз основа на член 14-а став (3) од Законот за ветеринарно - медицински препарати (“Службен весник на Република Македонија” бр. 42/10, 136/11, 149/15, 53/16 и 241/18), Агенцијата за храна и ветеринарство, постапувајќи по барањето УП-I бр. _____ од страна на увозникот _____ од _____ со ЕДБ _____ за добивање на согласност за увоз и употреба на ветеринарно – медицински препарати кои се предмет на донација дава:

СОГЛАСНОСТ

за увоз и употреба на ветеринарно-медицински препарати што се предмет на донација

Се дава согласност за увоз и употреба на ветеринарно-медицински препарати на увозникот _____ од _____ според приложената спецификација.

Тарифна ознака	Трговско име на стоката	Вид на пакувања	Број на пакувања	Количина во ЕМ	Земја на потекло	Производител	Адреса , Град	Испраќач/ Донатор	Адреса, Град

ПРАВНА ПОУКА: Незадоволната странка против оваа согласност може да поднесе жалба до Државната комисија за одлучување во управна постапка и работен однос во втор степен во рок од 15 дена од денот на приемот на согласноста.

Изработил:
Контролирал:
Одобрил:

Директор на Агенција
за храна и ветеринарство

Доставено до:
- Подносител
- П.Е. _____
- архива на АХВ

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА И ВОДНИ УСЛУГИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

1198.

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 17 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18) и член 13 од Правилникот за лиценци („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 51/19 и 54/19), а постапувајќи по Барањето за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност трговија со електрична енергија, УП1 бр.12-30/19 од 19 април 2019 година на Трговското друштво за ископ на руди, производство на метали, трговија и услуги ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО Кавадарци, Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 10 мај 2019 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ТРГОВИЈА СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. На Трговското друштво за ископ на руди, производство на метали, трговија и услуги ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО Кавадарци му се издава лиценца за вршење на енергетска дејност трговија со електрична енергија.

2. Лиценцата за вршење на енергетска дејност трговија со електрична енергија е утврдена во Прилог 1, којшто е составен дел на оваа Одлука.

3. Оваа Одлука влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија.

УП1 бр. 12-30/19

10 мај 2019 година

Скопје

Претседател,

Марко Бислимоски, с.р.

Прилог 1

ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ТРГОВИЈА СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Назив и седиште на носителот на лиценцата

Трговско друштво за ископ на руди, производство на метали, трговија и услуги ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО Кавадарци, со седиште на ул. Тиквешко Восание бр.86, 1430 Кавадарци, Република Северна Македонија

2. Енергетска дејност за која се издава лиценцата

Трговија со електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата: 10 мај 2019 година

4. Период на важење на лиценцата: 10 години

5. Датум на важење на лиценцата: 10 мај 2029 година

6. Евидентен број на издадената лиценца: EE-TRG-362-2019

7. Единствен матичен број: 7331380

8. Единствен даночен број: 4011019516489

9. Вид и обем на енергетската дејност што ќе се врши

Со оваа лиценца се определуваат условите за вршење на енергетската дејност трговија со електрична енергија.

Како трговија со електрична енергија, во смисла на оваа лиценца се смета купување на електрична енергија во Република Северна Македонија и во странство, заради продажба на електрична енергија на други трговци, снабдувачи, операторот на електропреносниот систем, операторот на електродистрибутивниот систем, потрошувачи на електрична енергија што ги исполнуваат условите за самостојно учество на пазар на електрична енергија, како и продажба во странство.

10. Опис на условите и начинот на вршење на енергетската дејност

Енергетската дејност трговија со електрична енергија, носителот на лиценцата ќе ја врши преку склучување на договори за купопродажба на електрична енергија, договори за прекугранични трансакции и други договори во согласност со Законот за енергетика и прописите и правилата донесени врз основа на овој закон.

11. Подрачје на кое ќе се врши енергетската дејност

Енергетската дејност трговија со електрична енергија, носителот на лиценцата може да ја врши на територијата на Република Северна Македонија и во странство.

12. Општи обврски за носителот на лиценцата

Носителот на лиценцата е должен да:

- обезбеди непречена и континуирана испорака на електрична енергија согласно договорите за купопродажба на електрична енергија;

- во случаите кога врши прекугранични трансакции на електрична енергија, закупи доволен прекуграничен електропреносен и/или електродистрибутивен капацитет за електричната енергија за која се обврзал да ја испорача на своите потрошувачи, во согласност со Законот за енергетика, Правилата за пазар на електрична енергија и Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети;

- им фактурира на своите потрошувачи за испорачаната електричната енергија по договорената цена, врз основа на мерењата за потрошената електрична енергија извршени од операторот на соодветниот систем, при што во фактурата за потрошувачите директно приклучени на електропреносниот систем го вклучува и надо-

местокот на електрична енергија од обновливи извори на енергија произведена од повластени производители кои користат повластена тарифа. Ако носителот на лиценцата има склучено договор со операторот на електродистрибутивниот систем во фактурата за испорачаната електрична енергија го вклучува и надоместокот за користење на електродистрибутивниот систем;

- обезбеди доверливост на податоците и количините на испорачаната електрична енергија до потрошувачите;

- им ги достави на операторот на електропреносниот систем и операторот на пазарот на електрична енергија, информациите за количините на електрична енергија и соодветните временски распореди од сите договори за купопродажба на електрична енергија, како и од договорите за прекугранични трансакции преку електропреносната мрежа во согласност со Правилата за пазар на електрична енергија и Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети;

- доставува податоци и информации согласно Правилникот за следење на функционирањето на енергетските пазари;

- ги почитува и да постапува согласно Правилата за пазар на електрична енергија, Правилата за балансирање, Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети, како и согласно правилниците и другите прописи кои ги донесува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија врз основа на Законот за енергетика.

- работи во согласност со законите, другите прописи и општи акти на Република Северна Македонија, а особено оние кои се однесуваат на вршење на дејноста трговија со електрична енергија, заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето и заштита при работа.

13. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен да:

- води одвоено сметководство за секоја поединечна енергетска дејност што ја врши или други дејности кои ги извршува,

- изготви и објави финансиски и други извештаи, во согласност со прописите и правилата за финансиско известување и ревизија.

14. Обврска за доставување на Годишен извештај за работењето

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија најдоцна до 31 март во тековната година да достави Годишен извештај за работењето, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година.

Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1) набавка и продажба на електрична енергија,

2) годишна завршна сметка со сите прилози,

3) преземени мерки во текот на извештајната година за:

- заштита на опремата за вршење на енергетска дејност,

- безбедност и здравје при работа,

- кадровска екипираност, обука и стручно усовршување на вработените,

- заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето,

- извршување на мониторинг на работењето,

- вршење на дејноста во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба,

4) реализирање на планот за работа кој што се однесува на соодветната година,

5) извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли.

15. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија да доставува известувања за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност.

16. Обврска за овозможување на пристап до објектите и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен да овозможи непосреден увид од страна на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија во вршењето на дејноста за која е издадена лиценцата, увид во целокупната документација на носителот на лиценцата, објектите, деловните простории, како и на средствата и опремата потребни за вршење на дејноста, во согласност со Законот за енергетика и Правилникот за лиценци.

17. Менување, продолжување, пренесување, суспендирање, одземање и престанување на лиценцата

Менувањето, продолжувањето, пренесувањето, суспендирањето, одземањето и престанувањето на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и Правилникот за лиценци.

18. Мерки во случај на неисполнување на обврските на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија ќе преземе мерки согласно Законот за енергетика и Правилникот за лиценци.

1199.

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 17 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18) и член 15 од Правилникот за лиценци („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.51/19 и 54/19), а постапувајќи по Барањето за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија, УП1 бр. 12-150/18 од 18 март 2019 година на Трговското друштво за вработување на инвалидни лица, издавачка дејност, производство, трговија и услуги ПРОПОИНТ ДООЕЛ експорт-импорт Скопје, Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 10 мај 2019 година, донесе

О Д Л У К А**ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. На Трговското друштво за вработување на инвалидни лица, издавачка дејност, производство, трговија и услуги ПРОПОИНТ ДООЕЛ експорт-импорт Скопје му се издава лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија од фотонапонска електроцентрала ФЕЦ “ПРОПОИНТ СОЛАР”.

2. Лиценцата за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија е утврдена во Прилог 1, којшто е составен дел на оваа Одлука.

3. Со влегување во сила на оваа Одлука престанува да важи Одлуката за издавање на привремена лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија УП1 бр.12-150/18 од 14 декември 2018 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 233/18).

4. Оваа Одлука влегува во сила со денот на донесувањето, а се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија.

УП1 бр. 12-150/18

10 мај 2019 година

Скопје

Претседател,

Марко Бислимоски, с.р.

Прилог 1**Л И Ц Е Н Ц А****ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА****1. Назив и седиште на носителот на лиценцата**

Трговско друштво за вработување на инвалидни лица издавачка дејност, производство, трговија и услуги ПРОПОИНТ ДООЕЛ експорт-импорт Скопје, со седиште на ул. 1520, бр. 12А, Скопје-Кисела Вода, Република Северна Македонија

2. Енергетска дејност за која се издава лиценцата

Производство на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата: 10 мај 2019 година

4. Датум на важење на лиценцата: 10 мај 2054 година

5. Евидентен број на издадената лиценца: ЕЕ-ПРОИЗ-346-2019

6. Единствен матичен број: 4321936

7. Единствен даночен број: 4030992133660

8. Подрачје на кое се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата ја врши енергетската дејност производство на електрична енергија од фотонапонска електроцентрала ФЕЦ “ПРОПОИНТ СОЛАР” со локација на кров на објект на ул. 1520, бр. 12А, КП бр.2297, КО Горно Лисиче, општина Кисела Вода.

9. Производни капацитети со кои се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата ја врши енергетската дејност производство на електрична енергија од фотонапонска електроцентрала ФЕЦ “ПРОПОИНТ СОЛАР”, со технички карактеристики наведени во Прилог 2, којшто е составен дел на оваа лиценца.

10. Општи обврски за носителот на лиценцата

Носителот на лиценцата е должен да:

- постапува согласно член 70 од Законот за енергетика,

- обезбеди сигурно, безбедно, континуирано и квалитетно производство и испорака на електрична енергија до точката на прием во електродистрибутивниот систем,

- им ги обезбеди на операторот на електропреносниот систем, операторот на пазарот на електрична енергија, операторот на електродистрибутивниот систем, сите потребни податоци и информации кои се неопходни за извршувањето на нивните обврски од лиценците, во согласност со Мрежните правила за пренос на електрична енергија, Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија и Правилата за пазар на електрична енергија,

- доставува извештаи за опремата, постројките, плановите за одржување и планираната расположливост до операторот на електродистрибутивниот систем, во согласност со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија,

- доставува податоци и информации до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија согласно Правилникот за начинот и постапката за следење на функционирањето на пазарите на енергија,

- ги почитува и да постапува согласно Правилата за пазар на електрична енергија, Правилата за балансирање, Мрежните правила за дистрибуција на електрич-

на енергија, како и согласно правилниците и другите прописи кои ги донесува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија врз основа на Законот за енергетика,

- работи во согласност со законите, другите прописи и општи акти на Република Северна Македонија, а особено оние кои се однесуваат на вршење на дејноста производство на електрична енергија, заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето и заштита при работа.

11. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен да:

- води одвоено сметководство за секоја поединечна енергетска дејност што ја врши или други дејности кои ги извршува,

- изготви и објави финансиски и други извештаи, во согласност со прописите и правилата за финансиско известување и ревизија.

12. Обврска за доставување на Годишен извештај за работењето

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија најдоцна до 31 март во тековната година да достави Годишен извештај за работењето, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година.

Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1) опис и обем на вршењето на енергетската дејност во текот на годината,

2) годишна завршна сметка со сите прилози,

3) преземени мерки во текот на извештајната година за:

- заштита на објектите и опремата од надворешни влијанија и хаварии и осигурување на објектите и опремата за вршење на енергетска дејност,

- безбедност и здравје при работа,

- кадровска екипираност, обука и стручно усовршување на вработените,

- заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето,

- извршување на мониторинг на работењето,

- вршење на дејноста во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба,

4) извршување на годишната програма за ремонти,

5) реализирање на планот за работа кој што се однесува на соодветната година,

6) извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли.

13. Обврска за доставување на други извештаи, податоци и информации во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија да доставува известувања за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност.

14. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди технички средства и други услови кои ќе овозможат постојан квалитет на произведената електрична енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да врши постојан мониторинг на параметрите кои го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија и по барање на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, да доставува писмен извештај за движењето на сите параметри кои што го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија во определен временски период.

15. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на деловните податоци и информации при вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија.

16. Мерење на произведената електрична енергија и моќност

Мерењето на произведената, односно испорачаната електрична енергија во електродистрибутивниот систем се врши во пресметковното мерно место на начин и постапка утврдени согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

17. Обврска за овозможување на пристап до објектите и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен да овозможи непосреден увид од страна на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија во вршењето на дејноста за која е издадена лиценцата, увид во целокупната документација на носителот на лиценцата, објектите, деловните простории, како и на средствата и опремата потребни за вршење на дејноста, во согласност со Законот за енергетика и Правилникот за лиценци.

18. Менување, продолжување, пренесување, суспендирање, одземање и престанување на лиценцата

Менувањето, продолжувањето, пренесувањето, суспендирањето, одземањето и престанувањето на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и Правилникот за лиценци.

19. Мерки во случај на неисполнување на обврските на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија ќе преземе мерки согласно Законот за енергетика и Правилникот за лиценци.

Прилог 2

Податоци за фотонапонска електроцентрала

1. Име на фотонапонска електроцентрала: ФЕЦ "ПРОПОИНТ СОЛАР";
2. Вкупна инсталирана моќност на фотонапонска електроцентрала: 425,6 kW;
3. Општи податоци:
 - година на почеток на градба: 2018 година,
 - година на завршеток на градба: 2019 година,
 - година на почеток на работа: 2019 година.
4. Податоци за опрема:
 - тип, производител и номинални податоци на фотонапонски панели: JAM72SO3-380/PR;
 - вкупен број на фотонапонски панели: 1120;
 - номинални податоци на фотонапонски панел:
 - моќност: 380 W,
 - напон: 39,80 V,
 - струја: 9,55 A;
 - тип, производител и номинални податоци на инвертор:
 - 4 инвертори од тип HUAWEI SUN2000-60KTL-M0, 60 kW,
 - 3 инвертори од тип HUAWEI SUN2000-36KTL, 36 kW,
 - 1 инвертор од тип HUAWEI SUN2000-33KTL-A, 33 kW,
 - вкупен број на инвертори: 8;
5. Годишно сончево зрачење на таа локација – 1000 kWh/m²;
6. Очекувано производство на електрична енергија – 426 MWh.

1200.

Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, врз основа на член 13 став (1) од Законот за утврдување на цени на водните услуги („Службен весник на РМ“ бр.7/16), член 10 став (6) од Правилникот за начинот и постапката за утврдување на тарифа за водна услуга и на регулаторна тарифа за водна услуга („Службен весник на РМ“ бр.63/17), член 5 и 13 од Методологијата за определување на тарифите за водна услуга („Службен весник на РМ“ бр.63/17 и 172/18) и Упатството за подготовка на барањето за утврдување на тарифа за водна услуга поднесоците и критериумите за оценка бр.01-1421/1 од 21.8.2017 година, а постапувајќи по Барањето за утврдување на тарифа за снабдување со вода за пиење или водоснабдување со предлог тарифа за регулиран период 2019 – 2021 година, на ЈПК “КОМУНАЛЕЦ” Пласница бр.03-242/1 од 31.12.2018 година, заведено во архивата на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија под УП1 бр.08-1/19 од 15.1.2019 година, на седницата одржана на 10.5.2019 година, донесе

РЕШЕНИЕ**ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ТАРИФА ЗА СНАБДУВАЊЕ СО ВОДА ЗА ПИЕЊЕ ИЛИ ВОДОСНАБДУВАЊЕ НА ЈПК “КОМУНАЛЕЦ” ПЛАСНИЦА ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД 2019-2021 ГОДИНА**

1. На ЈПК “КОМУНАЛЕЦ” Пласница се утврдува просечна тарифа за водната услуга снабдување со вода за пиење или водоснабдување и тоа:
 - за 2019 година во износ од 20,93 ден/м³;
 - за 2020 година во износ од 21,19 ден/м³;
 - за 2021 година во износ од 25,89 ден/м³.
2. Се утврдува опсег на висината на тарифата:
 - минималниот и максималниот опсег за 2019 година изнесува 6,98%;
 - минималниот и максималниот опсег за 2020 година изнесува 6,80%;
 - минималниот и максималниот опсег за 2021 година изнесува 20,13%.
3. Се утврдува минималната и максималната просечна тарифа согласно минималниот и максималниот опсег од точка 2 на ова Решение:
 - за 2019 година:
 - минимална просечна тарифа 19,47 ден/м³;
 - максимална просечна тарифа 22,39 ден/м³;
 - за 2020 година:
 - минимална просечна тарифа 19,74 ден/м³;
 - максимална просечна тарифа 22,63 ден/м³;
 - за 2021 година:
 - минимална просечна тарифа 20,68 ден/м³;
 - максимална просечна тарифа 31,11 ден/м³.
4. Се задолжува давателот на водната услуга од точка 1 на ова решение да ги исполни условите од Планот за прилагодување на тарифи за водни услуги согласно кои се пресметува минималниот и максималниот опсег на висината на тарифата за водната услуга.
5. Утврдената тарифа за снабдување со вода за пиење или водоснабдување важи за регулиран период 2019-2021 година.
6. Решението влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

УП1 бр. 08-1/19
10 мај 2019 година
Скопје

Претседател,
Марко Бислимоски, с.р.

1201.

Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, врз основа на член 13 став (1) од Законот за утврдување на цени на водните услуги („Службен весник на РМ“ бр.7/16), член 10 став (6) од Правилникот за начинот и постапката за утврдување на тарифа за водна услуга и на регулаторна тарифа за водна услуга („Службен весник на РМ“ бр.63/17), член 5 и 13 од Методологијата за определување на тарифите за водна услуга („Службен весник на РМ“ бр.63/17 и 172/18) и Упатството за подготовка на барањето за утврдување на тарифа за водна услуга поднесоците и критериумите за оценка бр.01-1421/1 од 21.8.2017 година, а постапувајќи по Барањето за утврдување на тарифа за собирање и одведување на урбани отпадни води со предлог тарифа за регулиран период 2020 – 2021 година, на ЈПК “КОМУНАЛЕЦ” Пласница бр.03-242/2 од 31.12.2018 година, заведено во архивата на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија под УП1 бр.08-2/19 од 15.1.2019 година, на седницата одржана на 10.5.2019 година, донесе

РЕШЕНИЕ

ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ТАРИФА ЗА СОБИРАЊЕ И
ОДВЕДУВАЊЕ НА УРБАНИ ОТПАДНИ ВОДИ НА
ЈПК "КОМУНАЛЕЦ" ПЛАСНИЦА ЗА РЕГУЛИРАН
ПЕРИОД 2020-2021 ГОДИНА

1. На ЈПК "КОМУНАЛЕЦ" Пласница се утврдува просечна тарифа за водната услуга собирање и одведување на урбани отпадни води и тоа:

- за 2020 година во износ од 5,72 ден/м³;
- за 2021 година во износ од 5,77 ден/м³.

2. Се утврдува опсег на висината на тарифата:

- минималниот и максималниот опсег за 2020 година изнесува 14,13%;

- минималниот и максималниот опсег за 2021 година, изнесува 14,01%.

3. Се утврдува минималната и максималната просечна тарифа согласно минималниот и максималниот опсег од точка 2 на ова Решение:

- за 2020 година:
- минимална просечна тарифа 4,91 ден/м³;
- максимална просечна тарифа 6,53 ден/м³;
- за 2021 година:
- минимална просечна тарифа 4,96 ден/м³;
- максимална просечна тарифа 6,57 ден/м³.

4. Се задолжува давателот на водната услуга од точка 1 на ова решение да ги исполни условите од Планот за прилагодување на тарифи за водни услуги согласно кои се пресметува минималниот и максималниот опсег на висината на тарифата за водната услуга.

5. Утврдената тарифа за собирање и одведување на урбани отпадни води важи за регулиран период 2020-2021 година.

6. Решението влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

УП1 бр. 08-2/19
10 мај 2019 година
Скопје

Претседател,
Марко Бислимоски, с.р.

1202.

Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија врз основа на член 13 став (1) а во врска со член 17 став (5) од Законот за утврдување на цени на водните услуги („Службен весник на РМ“ бр.7/16), член 15 став (5) од Правилникот за начинот и постапката за утврдување на тарифа за водна услуга и на регулаторна тарифа за водна услуга („Службен весник на РМ“ бр.63/17), член 5 и член 15 од Методологијата за определување на тарифите за водна услуга („Службен весник на РМ“ бр.63/17), Упатството за подготовка на барањето за утврдување на тарифа за водна услуга поднесоците и критериумите за оцена бр.01-1421/1 од 21.8.2017 година и постапувајќи по Барањето за измена на Решението за утврдување на тарифа за собирање и одведување на урбани отпадни води на ЈП ИСАР - Штип бр. 03-1371/2 од 24.12.2018 година, заведено во архивата на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија под УП1 бр. 08-177/17 од 27.12.2018 година, на седницата одржана на ден 10.5.2019 година, донесе

РЕШЕНИЕ

ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ТАРИФА ЗА СОБИРАЊЕ И
ОДВЕДУВАЊЕ НА УРБАНИ ОТПАДНИ ВОДИ
НА ЈП ИСАР ШТИП ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД
2018-2020 ГОДИНА

1. На ЈП ИСАР Штип се утврдува просечна тарифа за водната услуга собирање и одведување на урбани отпадни води и тоа:

- за 2018 година во износ од 12,41 ден/м³;
- за 2019 година во износ од 14,78 ден/м³ и
- за 2020 година во износ од 15,41 ден/м³.

2. Се утврдува опсег на висината на тарифата:

- минималниот и максималниот опсег за 2018 година изнесува 0,27%;

- минималниот и максималниот опсег за 2019 година изнесува 0,73% и

- минималниот и максималниот опсег за 2020 година изнесува 3,70%.

3. Се задолжува давателот на водната услуга од точка 1 на ова решение да ги исполни условите од Планот за прилагодување на тарифи за водни услуги согласно кои се пресметува минималниот и максималниот опсег на висината на тарифата за водната услуга.

4. Утврдената тарифа за собирање и одведување на урбани отпадни води со предлог тарифа важи за регулираниот период 2018-2020 година.

5. Со влегување во сила на ова решение престанува да важи решението бр.08-177/17 од 21.12.2017 година.

6. Решението влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

УП1 бр. 08-177/17
10 мај 2019 година
Скопје

Претседател,
Марко Бислимоски, с.р.

1203.

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 1, а во врска со член 28 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

ПРАВИЛНИК

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

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Правилник се уредува начинот и условите за формирање, одобрување и контрола на тарифите (во понатамошниот текст: регулирање на тарифите) со кои се остварува регулиран максимален приход потребен за вршење на енергетските дејности пренос на

електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: регулирани дејности).

(2) Одредбите од овој Правилник се однесуваат на трговските друштва кои ги вршат регулираните дејности од став 1 од овој член (во понатамошниот текст: регулирани друштва) врз основа на лиценци издадени од Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика).

Член 2

Цели

Регулирањето на тарифите, согласно начинот и постапката утврдени во овој Правилник, има за цел да обезбеди:

- 1) урамнотежување на интересите на регулираните друштва и корисниците на системот, како и заштита на корисниците на системот од каква било злоупотреба на доминантната позиција на пазарот,
- 2) создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните друштва при вршењето на регулираните дејности од член 1 на овој Правилник,
- 3) креирање на мерки за поттикнување на ефикасно работење на регулираните друштва,
- 4) регулираните друштва да ги надоместат оправданите оперативни трошоци, како и да стекнат соодветен принос на капитал,
- 5) финансирање на одржувањето и развојот на постојните и изградба на нови капацитети за пренос и дистрибуција на електрична енергија, како и за обезбедување на нивно одржливо и сигурно функционирање,
- 6) недискриминаторен третман на друштвата и примена на објективни критериуми, транспарентни методи и постапки за регулирање на соодветните тарифи,
- 7) обезбедување и унапредување на сигурноста на снабдувањето, како и безбеден, непрекинат и квалитетен пренос и дистрибуција на електрична енергија,
- 8) оневозможување на прелевање на приходите и трошоците при вршење на регулираните и/или други дејности,
- 9) надоместување на трошоците за набавка на енергија за покривање на загубите во соодветниот енергетски систем, имајќи ги предвид плановите и динамиката за намалување на загубите што операторите на системите ги доставуваат на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика,
- 10) унапредување на енергетска ефикасност, заштеда на енергија и ефикасно искористување на енергијата, и
- 11) заштита и унапредување на животната средина во вршењето на регулираните енергетски дејности.

Член 3

Регулиран период и времетраење на регулиран период

(1) Под регулиран период се подразбира период од една или повеќе календарски години за кој што на регулираното друштво му се утврдува регулиран максимален приход потребен за вршење на регулираните дејности, согласно одредбите од овој Правилник.

(2) Времетраењето на регулираниот период за секоја од регулираните дејности од член 1 на овој Правилник, поодделно, изнесува:

- 1) за регулираната дејност пренос на електрична енергија, регулираниот период е три години,
 - 2) за регулираната дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, регулираниот период е една година,
 - 3) за регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија, регулираниот период е три години.
- (3) Базна година е годината која е една година пред првата година од регулираниот период.

Член 4

Сметководствени стандарди

(1) Регулираното друштво своето сметководство го води во согласност со Меѓународните сметководствени стандарди.

(2) Друштвото кое врши една или повеќе регулирани енергетски дејности или една или повеќе регулирани енергетски дејности и друга енергетска дејност или друга дејност, е должно да:

- 1) води одвоено сметководство за секоја поединечна регулирана енергетска дејност што ја врши,
- 2) изготви финансиски извештаи за енергетската дејност за чие вршење е должен да обезбеди јавна услуга, доколку во согласност со Законот за енергетика му е доделен надомест за вршење на услуга од општ економски интерес согласно прописите за државна помош,
- 3) води одвоено сметководство за дејностите кои ги врши и кои не се регулирани енергетски дејности или други дејности кои ги извршува, и
- 4) изготви детален преглед на приходите, расходите и резултатите од работењето за секоја дејност одделно во согласност со сметководствената документација која е составен дел од годишната сметка и од која може да се утврди структурата на приходи по дејности.

II. НАЧИН И ПРЕСМЕТКА НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД

Член 5

Начин на регулирање на тарифата

(1) Просечната тарифа и тарифите се регулираат преку определување на горната граница на приходот што му се дозволува на регулираното друштво да го оствари во текот на една календарска година (во понатамошниот текст: регулиран максимален приход).

(2) Регулираниот максимален приход се утврдува на ниво што на регулираното друштво му овозможува да оствари:

- 1) покривање на оправданите оперативни трошоци и амортизацијата на средствата за вршење на соодветната регулирана дејност, со цел остварување на пропишан квалитет на вршење на регулираната дејност,

2) обезбедување на определена стапка на принос на капиталот, во која се вклучени и инвестициите, со кои ќе се овозможи оспособување, одржлив развој и достапност на услугите кои што се обезбедуваат за сите потрошувачи на електрична енергија на територијата на Република Северна Македонија.

(3) Во регулираното друштво, распределбата на трошоците и средствата се врши во согласност со одредбите од Прилог 4, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 6

Регулирана просечна тарифа односно тарифи и временски периоди за влезни податоци

(1) Просечната тарифа за регулираните дејности, за секоја година од регулираниот период, претставува единечна тарифа добиена како количник од регулираниот максимален приход определен за соодветната година од регулираниот период поделен со соодветната количина на пренесена, односно дистрибуирана електрична енергија во истата година, како и електрична енергија доставена преку физичките номинации.

(2) Тарифите наведени во член 5, став 1 на овој Правилник, се определуваат за дејностите пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија преку тарифни системи за соодветната регулирана дејност.

Член 7

Регулирана дејност пренос на електрична енергија

Регулираниот максимален приход опеределен во согласност со овој Правилник, овозможува надоместување на трошоците за обезбедување на исполнувањето на обврската за јавна услуга во вршењето на регулираната дејност пренос на електрична енергија утврдена во Законот за енергетика, а особено за:

- 1) управување, работење и одржување на електропреносниот систем,
- 2) развој на електропреносниот систем, кој овозможува долгогодишно, непречено пренесување на електрична енергија без загушувања,
- 3) набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин,
- 4) набавка на системски услуги за балансирање на електропреносниот систем, согласно Правилата за балансирање на електроенергетскиот систем,
- 5) набавка на електрична енергија за компензација со цел да се обезбеди сигурно и доверливо функционирање на електропреносниот систем, по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин,

6) користење на интерконективните системи на други држави за реализација на транзит на електрична енергија низ нивните преносни системи при увоз и извоз на таа енергија во и од Република Северна Македонија, согласно обврските прифатени на меѓународно ниво,

7) одржување, вградување, контрола, промена и замена на мерните уреди,

8) заштита и унапредување на животната средина.

Член 8

Регулирана дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија

Регулираниот максимален приход опеределен во согласност со овој Правилник, овозможува надоместување на трошоците за обезбедување на исполнувањето на обврската за јавна услуга во вршењето на регулираната дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија утврдена во Законот за енергетика, а особено за:

- 1) организирање и управување со пазарот на електрична енергија со билатерални договори,
- 2) преземање на балансна одговорност за произведената електрична енергија од повластените производители коишто користат повластена тарифа,
- 3) заштита и унапредување на животната средина.

Член 9

Регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија

Регулираниот максимален приход опеределен во согласност со овој Правилник, овозможува надоместување на трошоците за обезбедување на исполнувањето на обврската за јавна услуга во вршењето на регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија утврдена во Законот за енергетика, а особено за:

- 1) управување, работење и одржување на дистрибутивниот систем,
- 2) развој на дистрибутивниот систем, кој овозможува сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција на електрична енергија на корисниците на дистрибутивниот систем,
- 3) набавка на системски услуги и електрична енергија за покривање на загубите во електродистрибутивната мрежа по пазарни услови на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин,
- 4) отчитување, евидентирање и фактурирање на преземената електрична енергија,
- 5) одржување, вградување, контрола, промена и замена на мерните уреди,
- 6) заштита и унапредување на животната средина.

Член 10

Загуби во преносна мрежа

(1) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува трошокот за набавка на електрична енергија за покривање на дозволените загуби во преносната мрежа

преку одобрување на соодветна количина на електрична енергија изразена во киловатчасови, набавена по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин, согласно правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Количините на електрична енергија за покривање на дозволените загуби на електрична енергија во преносната мрежа се признаваат во процент утврден со планот за намалување на загубите на електрична енергија во преносната мрежа одобрен од Регулаторната комисија за енергетика.

(3) Процентот од став 2 на овој член се однесува на вкупната влезена количина на електрична енергија во преносната мрежа од домашното производство и од увоз, како и количините на електрична енергија што транзитираат низ преносната мрежа.

Член 11

Загуби во дистрибутивна мрежа

(1) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува трошокот за набавка на електрична енергија за покривање на дозволените загуби во дистрибутивната мрежа преку одобрување на соодветна количина на електрична енергија изразена во киловатчасови, набавена по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин, согласно правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електродистрибутивниот систем одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Количините на електрична енергија за покривање на дозволените загуби на електрична енергија во дистрибутивната мрежа се признаваат во процент утврден со планот за намалување на загубите на електрична енергија во дистрибутивната мрежа, одобрен од Регулаторната комисија за енергетика.

(3) Процентот од став 2 на овој член се однесува на вкупната влезена количина на електрична енергија во дистрибутивниот систем.

III. МЕТОД ЗА РАСПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАНИОТ МАКСИМАЛЕН ПРИХОД ПО ТАРИФИ

Член 12

Распределба на приходот

Регулираниот максимален приход за регулирана дејност пресметан во согласност со методологиите од Прилог 1 до Прилог 4 коишто се составен дел на овој Правилник, се распределува по тарифи, кои што се определуваат за соодветната регулирана дејност преку соодветни тарифни системи.

IV. НАЧИН И ПОСТАПКА ЗА ДОСТАВУВАЊЕ НА БАРАЊЕ И ОДОБРУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАНИОТ МАКСИМАЛЕН ПРИХОД, РЕГУЛИРАНА ПРОСЕЧНА ТАРИФА И ТАРИФИ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА СООДВЕТНИОТ СИСТЕМ

Член 13

Поднесување на барање и потребни податоци

(1) Регулираното друштво поднесува барање до Регулаторната комисија за енергетика за одобрување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за користење на соодветниот систем во согласност со овој Правилник (во понатамошниот текст: барање).

(2) Регулираното друштво треба да го поднесе барањето од став (1) на овој член до Регулаторната комисија за енергетика, заверено со потпис и печат од одговорното лице овластено за претставување и застапување на барателот, по претходно добиена согласност од органот на управување определен со статутот на друштвото, најдоцна до 15 мај во:

1) првата година од регулираниот период за регулираните дејности: пренос на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија,

2) тековната година за регулираната дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, за која што се однесува барањето.

(3) Кон барањето од став (1) на овој член, барателот е должен да ги достави, во писмена и електронска форма, следните документи и податоци:

1) тековна состојба издадена од Централен регистар на Република Северна Македонија не постара од 15 дена од денот на доставување на барањето,

2) финансиски извештаи за базната година, со сите прилози во согласност со барањата на Меѓународните сметководствени стандарди, ревидирани од страна на овластен ревизор,

3) бруто биланс за базната година и за периодот до денот на доставување на барањето, изготвен во Excel формат,

4) финансиско-сметководствени и техничко-економски и други податоци и информации изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, согласно со Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник,

5) податоци за набавена, пренесена, дистрибуирана и номинирана количина на електрична енергија, презентирани во соодветни табели од Прилог 5, којшто е составен дел на овој Правилник,

6) податоци за број на потрошувачи согласно применуваниот тарифен систем,

7) план за инвестирање во соодветниот систем, во кои како резултат на предвидените инвестиции, особено треба да биде прикажано очекуваното зголемување на ефикасноста на работењето на соодветниот систем преку намалувањето на загубите на електрична енергија, како и подобрувањето на квалитетот на испорачаната електрична енергија од соодветната мрежа,

8) инвестициона програма за реализација на планот од точка 7 од овој став за изградба на нови објекти, реконструкција и ревитализација на постојните објекти, во текот на регулираниот период, за секоја година поодделно, со опис и образложение за економската и енергетската оправданост на секоја инвестиција поодделно со што ќе се потврди подобрувањето на намалувањето на загубите на електрична енергија и подобрувањето на квалитетот на испорачаната електрична енергија,

9) податоци за степенот на реализација на инвестициите до денот на поднесување на барањето,

10) предлог тарифи за користење на соодветниот систем и услуги за користење на пазарот, пресметани во согласност со соодветните тарифни системи, како и да ги достават сите податоци наведени во соодветните тарифни системи со детално објаснување за начинот на нивната пресметка,

11) изјава за веродостојност на барањето и доставените податоци, потпишана од одговорното лице овластено за претставување и застапување на регулираното друштво, од Прилог 6, којшто е составен дел на овој Правилник.

(4) Документите од став (3) на овој член, треба да бидат поднесени во оригинал или копија на оригиналот заверена на нотар.

Член 14

Постапување по барањето

(1) Постапката за одобрување на регулираниот максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за користење на соодветниот систем и услуги за користење на пазарот отпочнува со денот на приемот на барањето, во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Во рок од 20 дена од денот на приемот на барањето, Регулаторната комисија за енергетика го разгледува и го анализира барањето и доколку утврди дека барањето е нецелосно, донесува решение со кое го задолжува барателот во определен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може пред донесување на решението да го повика барателот на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното барање.

(3) Доколку барателот во утврдениот рок од став 2 на овој член во целост не постапи по барањата за дополнување на одредени податоци и документи, Регулаторната комисија за енергетика ја спроведува постапката со користење на податоците што биле поднесени или други податоци што и се на располагање.

Член 15

Објавување на барањето

(1) Регулаторната комисија за енергетика во рок од 10 дена од денот на приемот на барањето, објавува известување за поднесеното барање на веб страницата на

Регулаторната комисија за енергетика, и на трошок на барателот, го објавува во два дневни весника, од кои во еден којшто се објавува на македонски јазик и еден којшто се објавува на јазикот што го зборуваат најмалку 20% од граѓаните кои говорат службен јазик кој не е македонски јазик.

(2) Рокот на прибирање на мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица во однос на известувањето од став (1) на овој член не може да биде подолг од десет дена од денот на објавувањето. Добиените мислења и предлози од заинтересираните правни и физички лица Регулаторната комисија за енергетика ги објавува на својата веб страница.

(3) Врз основа на податоците доставени кон барањето, како и врз основа на анализата на доставените мислења од заинтересираните физички и правни лица, Регулаторната комисија за енергетика изготвува предлог одлука со образложение, којашто е предмет на расправа на подготвителна седница.

Член 16

Подготвителна седница

(1) Регулаторната комисија за енергетика одржува подготвителна седница во рок не подолг од 40 дена од денот на приемот на барањето.

(2) За присуство на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, на институции и организации, како и заинтересирани страни.

(3) Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица.

Член 17

Седница

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи седница најдоцна до 30 јуни во тековната година, на која донесува одлука по барањето.

(2) Одлуката од став (1) на овој член се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегува во сила од 1 јули во тековната година.

Член 18

Определување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за користење на соодветните системи за втората и третата година

од регулираниот период

(1) Регулаторната комисија за енергетика, по приемот на барањето за регулиран максимален приход за регулиран период, донесува одлука со која го определува регулираниот основен приход (BRt) за секоја година од регулираниот период, регулираниот максимален приход (MARt), регулираната просечна тарифа и

тарифите за користење на соодветните системи, за регулираните друштва кои што вршат дејност пренос и дистрибуција на електрична енергија, за тековната година.

(2) Одлуките за регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифите за користење на соодветните системи за втората и третата година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика ги донесува најдоцна до 30 јуни во тековната година за која се однесува барањето, при што регулираните друштва се должни барањата да ги достават, во архивата на Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна до 15 мај во тековната година за која се однесува барањето.

(3) Кон барањето од став 2 на овој член, регулираното друштво треба да достави:

1) податоци потребни за определување на трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби во преносната, односно во дистрибутивната мрежа (L_d),

2) податоци потребни за определување на пренесени трошоци (SPT_d),

3) бруто биланс за претходната и за тековната година, до денот на доставување на барањето,

4) податоци за пренесена односно дистрибуирана количина на електрична енергија, презентирани во соодветни табели од Прилог 5, кој што е составен дел на овој Правилник,

5) податоци за број на потрошувачи согласно применуваниот тарифен систем,

6) други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност, по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесувањето на Одлуката.

(4) Во постапката од став (2) на овој член, се применуваат одредбите од членовите 14, 15, 16, и 17 од овој Правилник.

V. ПОСТАПКА ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ БАРАЊЕ ЗА ПРОМЕНА НА РЕГУЛИРАНИТЕ ТАРИФИ ВО ТЕКОТ НА РЕГУЛИРАНИОТ ПЕРИОД

Член 19

Промена на одобрениот регулиран максимален приход

(1) Регулираното друштво може да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за зголемување или намалување на регулираниот максимален приход и регулирана просечната тарифа за тековната година и за останатиот дел од регулираниот период чие времетраење е определено во согласност со член 3 од овој Правилник, доколку во регулираната година од регулираниот период:

1) настанала значителна промена на околности што постоеле во времето на одобрување на регулираниот максимален приход и регулирана просечна тарифа,

2) настанала значителна промена во елементите врз основа на кои се утврдува регулираниот максимален приход и регулирана просечна тарифа.

(2) Доколку регулираното друштво не поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на регулираниот максимален приход и регулирана просечната тарифа, во случај на настанување на случаите од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за отпочнување на постапка за намалување на регулираниот максимален приход и на регулираната просечна тарифа и го доставува до регулираното друштво.

(3) Во решението од став (2) на овој член, се определуваат роковите за преземање на поодделните дејствија во постапката, како и потребната документација која што треба да ја достави регулираното друштво.

(4) Во барањето од став (1) на овој член, регулираното друштво треба да достави финансиско-сметководствени и технички податоци во согласност со Прилог 5 којшто е составен дел од овој Правилник, кај кои се идентификувани промени и дополнувања во однос на претходно доставените податоци кон барањето за определување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа за регулираниот период, како и Изјава за веродостојност на доставените податоци согласно со Прилог 6 којшто е составен дел од овој Правилник.

(5) Регулаторната комисија за енергетика ќе ја донесе одлуката согласно ставовите (1) и (2) на овој член, во рок кој што не може да биде подолг од 30 дена од денот на приемот на барањето, односно од денот на доставувањето на потребната документација во рокот утврден во решението од став (2) на овој член.

(6) При донесувањето на одлуката по барањето доставено во согласност со став 1 на овој член Регулаторната комисија за енергетика треба да има предвид дали одобрената промена на регулираниот максимален приход може значително штетно да влијае на стабилноста на цените за потрошувачите.

VI. ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 20

Со денот на влегувањето во сила на овој Правилник, престанува да важи 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 Македонија“ бр. 21/11, 168/11 и 135/12).

Член 21

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

Бр. 01-995/1

10 мај 2019 година

Скопје

Претседател,

Марко Бислимовски, с.р.

ПРИЛОГ 1

Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност пренос на електрична енергија

1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход (MAR_t) кој што регулираното друштво може да го оствари од вршење на регулираната дејност пренос на електрична енергија на територијата на Република Северна Македонија за соодветната година од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = BR_t + L_t + SPT_t - K_t$$

каде што:

- MAR_t - регулиран максимален приход во годината t , (денари)
- BR_t - основен приход (приход потребен за покривање на оправданите оперативни трошоци, амортизација и принос на капитал) во годината t , (денари)
- L_t - трошок за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во преносната мрежа во годината t , (денари)
- SPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- K_t - фактор на корекција за годината t , (денари).

2. Основен приход

2.1 Основен приход во базната годината

Основниот приход во базната година, BR_{bazna} , се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_{bazna} = O_{bazna} + D_{bazna} + RA_{bazna}$$

каде што:

- BR_{bazna} - основен приход во базната година, (денари)
- O_{bazna} - оправдани оперативни трошоци во базната година, (денари)
- D_{bazna} - амортизација во базната година, (денари)
- RA_{bazna} - принос на регулирани средства во базната година, (денари).

2.2 Основен приход за годината t

Основниот приход (BR_t) за секоја година t од регулираниот период се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_t = BR_{t-1} * (1 + CPI_t) * (1 - SX/100)$$

каде што:

- BR_t - основен приход во годината t , (денари)
- CPI_t - општа ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t , (%)
- SX - факторот на порамнување за регулираниот период го утврдува Регулаторната комисија за енергетика, а се определува на следниот начин:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1 + WACC/100)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{BR_t(1 - SX/100)}{(1 + WACC/100)^t}$$

каде што:

- SX - изразен како процент (%)
- ABB_t - годишен приход по составни елементи во годината t , (денари)
- $WACC$ - пондерирана просечна цена на капиталот за регулираниот период (%).

2.3 Годишен приход по составни елементи

Годишниот приход (ABB_t) по составни елементи кој што го планира регулираното друштво, за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

- ABB_t - годишен приход по составни елементи во годината t , (денари)
- O_t - оперативни трошоци во годината t , дефинирани во Прилог 4, (денари)
- D_t - амортизација во годината t , дефинирана во Прилог 4, (денари)
- RA_t - принос на регулираните средства во годината t , дефиниран во Прилог 4, (денари).

3. Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби

Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во преносната мрежа (L_t) за годината t од регулираниот период се пресметува во согласност со следнава формула:

$$L_t = (alr/100) * T_t * LTP_t$$

каде што:

- L_t - трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби во преносната мрежа во годината t , (денари)
- alr - дозволена стапка на загуби за преносната мрежа, утврдена во согласност со член 10, став 2 од овој Правилник, во годината t (%)
- T_t - вкупна влезена количина на електрична енергија во преносната мрежа, од домашно производство и од увоз, вклучувајќи ја и количината на електрична енергија што транзитира низ преносната мрежа, во годината t , (kWh)
- LTP_t - цена на електричната енергија за покривање на одобрената количина на загуби во преносната мрежа, набавена по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин согласно правилата за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, во годината t , (ден/kWh).

4. Пренесени трошоци

Пренесени трошоци (SPT_t) за годината t од регулираниот период се пресметуваат со примена на следнава формула:

$$SPT_t = TF_t + AS_t + ITC_t - RITC_t - RAI_t - RS_t - RCQ_t$$

каде што:

- SPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- TF_t - регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, во годината t , (денари)
- AS_t - 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, во годината t , (денари)
- ITC_t - сите трошоци направени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи (ITC постапка) во годината t , (денари)
- $RITC_t$ - сите приходи добиени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи (ITC постапка) во годината t , (денари)
- RAI_t - приход што операторот на електропреносниот систем го добил од распределба на интерконекцискиот капацитет во годината t , (денари)
- RS_t - остварени приходи од продажба на вишокот на електрична енергија на организираниот пазар на електрична енергија со цел да ја оптимизира набавката на електрична енергија за покривање на загубите во преносната мрежа во годината t , (денари)
- RCQ - сите надоместоци за приклучување кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување и сите други приходи од други извори кои не произлегуваат од користењето на преносната мрежа во годината t , (денари).

5. Регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија

Регулираниот максимален приход од вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија, за годината t од регулиран период се распределува со примена на Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија, а регулираната просечната тарифа за пренос на електрична енергија, со примена на следнава формула:

$$UTN_t = MAR_t / Q_t^T$$

каде што:

- UTN_t - регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија во годината t , (ден/kWh)
- MAR_t - регулиран максимален приход во годината t , (денари)
- Q_t^T - количина на електрична енергија на излез од преносната мрежа, испорачана на потрошувачите приклучени на преносната мрежа, како и на дистрибутивната мрежа исклучувајќи ги транзитираните количини, во годината t , (kWh).

ПРИЛОГ 2

Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија

1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход (MAR_t) кој што регулираното друштво може да го оствари од вршење на регулираната дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија на територијата на Република Северна Македонија за соодветната година од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = O_t + D_t + RA_t + SPT_t - K_t$$

каде што:

- MAR_t - регулиран максимален приход во годината t , (денари)
- O_t - оправдани оперативни трошоци во годината t , дефинирани во Прилог 4, (денари)
- D_t - амортизација во годината t , дефинирана во Прилог 4, (денари)
- RA_t - принос на регулираната средства во годината t , (денари)
- SPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- K_t - фактор на корекција во годината t (денари).

2. Пренесени трошоци

Пренесени трошоци (SPT_t) во годината t од регулираниот период се пресметуваат со примена на следнава формула:

$$SPT_t = TF_t + BPP_t$$

каде што:

- SPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- TF_t - регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, во годината t , (денари)
- BPP_t - трошок преземање на балансна одговорност за произведената електрична енергија од повластените производители коишто користат повластена тарифа во годината t , (денари).

3. Регулирана просечна тарифа за организирање и управување со пазарот на електрична енергија

Регулираниот максимален приход од вршење на регулирана дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, за годината t од регулиран период се распределува со формирање на тарифа за користење на пазарот на електрична енергија, со примена на следнава формула:

$$UMQ_t = MAR_t / Q_t^{MO}$$

каде што:

- UMQ_t - регулирана просечна тарифа за организирање и управување со пазарот на електрична енергија во годината t , (ден/kWh)
- MAR_t - регулиран максимален приход во годината t , (денари)
- Q_t^{MO} - номинирани количини на електрична енергија од учесниците на пазарот на електрична енергија во годината t , (kWh).

ПРИЛОГ 3**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија****1. Регулиран максимален приход**

Регулираниот максимален приход (MAR_t) кој што регулираното друштво може да го оствари од вршење на регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија на територијата на Република Македонија, во соодветната година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = BR_t + L_t + SPT_t + Lc_t - K_t$$

каде што:

- MAR_t - регулиран максимален приход во годината t , (денари)
- BR_t - основен приход (приход потребен за покривање на оправданите оперативни трошоци, амортизација и принос на капитал) во годината t , (денари)
- L_t - трошок за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во дистрибутивната мрежа во годината t , (денари)
- SPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- Lc_t - средства за ликвидност за регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија во годината t , (денари)
- K_t - фактор на корекција во годината t , (денари).

2. Основен приход**2.1 Основен приход за базната година**

Основниот приход во базната година, (BR_{bazna}), се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_{bazna} = O_{bazna} + D_{bazna} + RA_{bazna}$$

каде што:

- BR_{bazna} - основен приход во базната година, (денари)
- O_{bazna} - оправдани оперативни трошоци за базната година, (денари)
- D_{bazna} - амортизација во базната година, (денари)
- RA_{bazna} - принос на регулирани средства во базната година, (денари).

2.2 Основен приход за годината t

Основниот приход (BR_t) за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_t = BR_{t-1}(1 + CPI_t) * (1 - SX/100) * QA_t$$

Каде што:

- BR_t - основен приход во годината t , (денари)
- CPI_t - општата ценовна инфлација во Република Северна Македонија, во годината t (%)
- SX - факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика, во Одлуката за регулиран максимален приход и тарифа за регулираниот период, а се определува на следниот начин:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1 + WACC/100)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{BR_t(1 - SX/100)}{(1 + WACC/100)^t}$$

каде што:

- SX - изразен како процент (%)
- ABB_t - годишен приход по составни елементи во годината t , во основицата на цената за базната година, (денари)
- $WACC$ - пондерирана просечна цена на капиталот за регулираниот период (%)

QA_t - фактор за прилагодување на количината на електрична енергија, за годината t .

2.3 Фактор за прилагодување на дистрибуираната количина на електрична енергија

Факторот за прилагодување на дистрибуираната количина на електрична енергија (QA_t), за годината t , од регулираниот период се пресметува со примена на следнава формула:

$$QA_t = \left[1 + \alpha \left(\frac{E_t - E_{t-1}}{E_{t-1}} \right) + \beta \left(\frac{N_t - N_{t-1}}{N_{t-1}} \right) \right]$$

Каде што:

- QA_t - фактор за прилагодување на дистрибуираната количина на електрична енергија, за годината t ,
- E_t - количина на електрична енергија дистрибуирана во годината t , (kWh)
- N_t - број на постоечки приклучоци на крајот од шестиот месец од годината t
- α, β - фактор на учество на потрошувачка на електрична енергија (α) и фактор на учество на бројот на потрошувачи (β), каде што $\alpha = 0,5$ и $\beta = 0,5$.

2.4 Годишен приход по составни елементи

Годишниот приход по составни елементи за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

- ABB_t - годишен приход по составни елементи во годината t , (денари)
- O_t - оперативни трошоци во годината t , дефинирани во Прилог 4, (денари)
- D_t - амортизација во годината t , дефинирани во Прилог 4, (денари)
- RA_t - принос на регулираните средства во годината t , дефинирани во Прилог 4, (денари).

3. Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби

Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби во дистрибутивниот систем (L_t) во годината t од регулираниот период се пресметува во согласност со следнава формула:

$$L_t = (alr / 100) * D_t * LD P_t$$

каде што:

- L_t - трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби во дистрибутивниот систем во годината t , (денари)
- $alr / 100$ - дозволена стапка на загуби во дистрибутивниот систем, утврдена во согласност со член 11, став 2 на овој Правилник, во годината t (%)
- D_t - вкупно влезена количина на електрична енергија во дистрибутивниот систем, од преносната мрежа и дистрибуираните производители, во годината t , (kWh)
- $LD P_t$ - цена на електричната енергија за купување на одобрената количина на загуби на електрична енергија во дистрибутивниот систем, набавена по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин, согласно правилата за набавка на електрична енергија одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, во годината t , (ден/kWh).

4. Пренесени трошоци

Пренесени трошоци (SPT_t) во годината t од регулираниот период се пресметуваат со примена на следнава формула:

$$SPT_t = TF_t - RSt - RCO_t$$

каде што:

- SPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- TF_t - регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, во годината t , (денари)
- RSt - остварени приходи од продажба на вишокот на електрична енергија на организираниот пазар на електрична енергија со цел да ја оптимизира набавката

на електрична енергија за покривање на загубите во дистрибутивната мрежа во годината t , (денари)

RCO_t - сите надомести за приклучување кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување и сите други приходи од други извори кои не произлегуваат од користењето на дистрибутивната мрежа, во годината t , (денари).

5. Средствата за ликвидност

Средствата за ликвидност (Lc_t) за регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$Lc_t = \sigma / 100 * MARP_t$$

каде што:

- Lc_t - средства за ликвидност за регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија во годината t , (денари)
- σ - процент за утврдување на средствата за ликвидност за регулираната дејност дистрибуција на електрична енергија, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика
- $MARP_t$ - регулиран максимален приход, дефиниран во точка 1 од овој Прилог во годината t , исклучувајќи ги средствата за ликвидност (Lc_t) и факторот за корекција (K_t), (денари).

6. Регулирана просечна тарифа за дистрибуција на електрична енергија

Регулираниот максимален приход од вршење на регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија во годината t од регулираниот период, се распределува со примена на соодвениот тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија, а регулираната просечна тарифа за дистрибуција на електрична енергија се пресметува со примена на следнава формула:

$$UDN_t = MAR_t / Q_t^D$$

Каде што:

- UDN_t - регулирана просечна тарифа за дистрибуција на електрична енергија во годината t (ден/kWh)
- MAR_t - регулиран максимален приход во годината t , (денари)
- Q_t^D - количина на електрична енергија на излез од дистрибутивната мрежа, испорачана на крајните потрошувачи приклучени на дистрибутивниот систем во годината t (kWh).

ПРИЛОГ 4

Методологија за пресметка на елементи за определување на приходите и трошоците потребни за вршење на регулираните електро енергетски дејности

1. Оперативни трошоци (О)

Оправдани оперативни трошоци согласно овој Правилник се трошоци за работењето на регулираното друштво и трошоци за одржување на регулираните основни средства со кои се врши регулираната дејност, во согласност со важечките закони, прописи, стандарди и технички нормативи кои се применуваат во Република Северна Македонија, како и обврските содржани во издадените лиценци.

Оправданоста на оперативните трошоци ја определува Регулаторната комисија за енергетика во зависност од:

- 1) видот на трошокот,
- 2) неопходноста на трошокот и можноста истиот да се контролира од страна на претпријатието,
- 3) споредбена анализа со претходни периоди,
- 4) начинот на формирање на цените на набавените материјали или услуги доколку за истите не е спроведена транспарентна постапка за набавка,
- 5) споредбена анализа со други регулирани друштва во случај на компатибилни трошоци.

Оперативните трошоци за вршење на регулираните дејности се групираат на следниот начин:

- 1) трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар,
- 2) трошоци за одржување,
- 3) трошоци за осигурување на средствата,
- 4) трошоци за плати,
- 5) трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди,
- 6) трошоци за други услуги, и
- 7) останати трошоци.

2. Амортизација

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства (D_t), во годината t , со кои се врши регулираната дејност, се врши во согласност со пропишаните минимални годишни стапки на амортизација, при што се вклучува:

- 1) амортизација на сопствените регулирани основни средства, и
- 2) амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови (D_t^{CC}).

3. Регулирани средства

3.1 Дефиниција за регулирани средства

Регулирани средства се средствата со кои се врши регулираната дејност, при што во пресметката на вредноста на регулираните средствата не се земаат во предвид средствата стекнати од капитални придонеси како што се грантови и надоместоци за приклучување.

3.2 Почетна вредност на регулираните средства во првата година од регулираниот период

Почетната вредност на регулираните средства во првата година од регулираниот период (RAB_t^{start}) се пресметува врз основа на нето книговодствената вредност на основните средства на крајот од базната година.

3.3 Почетна вредност на регулираните средства во втората и третата година од регулираниот период

Почетната вредност на регулираните средства во втората и третата година од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$RAB_t^{start} = RAB_{t-1}^{end}$$

каде што:

- RAB_t^{start} - почетна вредност на регулираните средства во годината t, (денари)
- RAB_{t-1}^{end} - нето книговодствена вредност на регулираните средства на крајот од годината t-1, (денари).

3.4 Вредност на регулираните средства на крајот на годината

Вредноста на регулираните средства на крајот од годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следнава формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI_t - CC_t - D_t - RAB_t^{out}$$

каде што:

- RAB_t^{end} - вредност на регулираните средства на крајот од годината t, (денари)
- RAB_t^{start} - почетна вредност на регулираните средства во годината t, (денари)
- NI_t - одобрени инвестиции, во согласност со одобрениот план за инвестирање во соодветниот систем, од Регулаторната комисија за енергетика, во кој особено треба да биде прикажано очекуваното зголемување на ефикасноста на работата на електропреносниот систем преку намалувањето на загубите на електрична енергија и подобрувањето на квалитетот на испорачаната електрична енергија, како резултат на предвидените инвестиции, во кои се вклучени и инвестициите финансирани со грантови, како и средствата за приклучување пренесени во сопственост на операторот на соодветната мрежа, во годината t, (денари)
- CC_t - одобрени инвестиции финансирани со грантови и надомест за приклучување во годината t, (денари)
- D_t - амортизација за годината t, (денари)
- RAB_t^{out} - вредност на отуѓени и расходувани регулирани средства во годината t, (денари).

3.5 Просечна вредност на регулирани средства (RAB_t^{av})

Просечната вредност на регулираните средства во годината t, од регулираниот период се пресметува со примена на следнава формула:

$$RAB_t^{av} = \frac{(RAB_t^{start} + RAB_t^{end})}{2}$$

каде што:

- RAB_t^{av} - просечна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност во годината t , (денари)
- RAB_t^{start} - почетна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност, во годината t , (денари)
- RAB_t^{end} - вредност на средства со кои се врши регулирана дејност на крајот од годината t , (денари).

3.6 Оправданост на инвестициите

За секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската ефикасност, период на враќање, нето сегашна вредност, интерна стапка на рентабилност и индекс на профитабилност, освен за поединечна инвестиција која има вредност пониска од 100.000 евра пресметана во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Северна Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното друштво не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, односно за истата се засметува иста стапка на амортизација) во иста календарска година. По барање на Регулаторната комисија за енергетика регулираното друштво е должно да достави дополнителни информации, податоци и појаснувања во врска со придобивките од планираната инвестиција.

4. Принос на регулираните средства

4.1 Принос на регулираните средства

Приносот на регулираните средства, во годината t , од регулираниот период се пресметува со примена на следнава формула:

$$RA_t = WACC * RAB_t^{av}$$

каде што:

- RA_t - принос на регулираната средства, во годината t , (денари)
- $WACC$ - пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното друштво, која се применува во регулираниот период, (%)
- RAB_t^{av} - просечна вредност на регулираните средства, во годината t , (денари).

5. Пондерирана просечна цена на капиталот (WACC)

Пондерираната просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување (WACC) за секоја регулирана дејност се пресметува за регулирано друштво со примена на следнава формула:

$$WACC = \frac{(1 - Debt) * K_e}{(1 - T_p)} + Debt * K_d$$

каде што:

- $WACC$ - пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, (%)
- $Debt$ - долгорочен долг, 40% од вкупниот капитал

- K_e - цена на сопствен капитал, (%)
 K_d - цена на долг, (%)
 T_p - стапка на данок на добивка, (%).

5.1 Процент на долгот во вкупниот капитал

Учеството на долгорочниот долг во вкупниот капитал на регулираното друштво изнесува 40%, односно структурата на капиталот на регулираното друштво изнесува 60% сопствен капитал и 40% долгорочен долг.

5.2 Цена на долг

Цената на долгот се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити од страна на регулираното друштво за вршење на регулираната дејност, при што ќе се земат во предвид и условите за кредитирање и каматните стапки објавени од страна на Народна банка на Република Северна Македонија.

5.3 Цена на сопствен капитал

Цената на сопствениот капитал се пресметува со примена на моделот за утврдување цени на капиталните средства (CAPM – Capital asset pricing model) со примена на следнава формула:

$$K_e = R_f + \beta(MRP)$$

каде што:

- K_e - цена на сопствен капитал (%)
 R_f - стапка на поврат без ризик, (%)
 β - коефициент бета на сопствен капитал
 MRP - премија за ризик која се определува како разлика меѓу просечен приход на ризични вложувања (R_m) и приход на неризични вложувања (R_f).
 $(MRP = R_m - R_f)$
 R_m - каматни стапки на долгорочни кредити, (%).

При определувањето на стапката на поврат без ризик (R_f) и каматните стапки на догорочни кредити (R_m), Регулаторната комисија за енергетика ќе ги земе во предвид и приносот на државните хартии од вредност издадени од Владата на Република Северна Македонија, како и останати податоци објавени од Народна банка на Република Северна Македонија.

5.5 Фактор на корекција

Факторот на корекција K_t се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

каде што:

- K_t - фактор на корекција во годината t, (денари)

- R_{t-1} - остварен приход во годината $t-1$ од вршење на соодветната регулирана дејност, по соодветни тарифи кои што се наплаќаат на корисниците на јавната услуга, (денари)
- $MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на соодветната регулирана дејност во годината $t-1$, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани, за да се утврди факторот на корекција, (денари)
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Северна Македонија во годината $t-1$, (%).

Остварениот приход во годината $t-1$ ги вклучува и приходите кои што регулираното друштво ги остварува по други основи при вршењето на регулираната дејност.

Регулаторната комисија за енергетика може да го распредели факторот на корекција во повеќе години, со цел да се избегнат ценовни шокови преку урамнотеженост на тарифите.

ПРИЛОГ 5

Табели

Табела 1

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ТАРИФА - Пренос на електрична енергија

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Основен приход (BR)	денари				
2	Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби (L)	денари				
3	Пренесени трошоци (SPT)	денари				
4	Фактор на корекција (K)	денари				
5	Регулиран максимален приход (MAR = BR + L + SPT · K)	денари				
6	Количина на електрична енергија на излез од преносна мрежа (Q)	kWh				
7	Просечна тарифа за пренос на електрична енергија (UTN = MAR/Q)	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 2

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ТАРИФА - Организирање и управување со пазарот на електрична енергија

Р. број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Оперативни трошоци (O)	денари				
2	Амортизација (D)	денари				
3	Принос на регулираните средства (RA)	денари				
4	Пренесени трошоци (SPT)	денари				
5	Фактор на корекција (K)	денари				
6	Регулиран максимален приход ($MAR = O + D + RA + SPT \cdot K$)	денари				
7	Номинирани количини на електрична енергија од учесниците на пазарот на електрична енергија (Q)	kWh				
8	Просечна тарифа за организирање и управување со пазарот на електрична енергија ($UMO = MAR/Q$)	(ден/kWh)				

Пополнил

Одобрил

Датум

МП

Табела 3

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ТАРИФА - Дистрибуција на електрична енергија

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Основен приход (BR)	денари				
2	Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби (L)	денари				
3	Пренесени трошоци (SPT)	денари				
4	Средства за ликвидност (Lc)					
5	Фактор на корекција (K)	денари				
6	Регулиран максимален приход ($MAR = BR + L + SPT + Lc - K$)	денари				
7	Количина на електрична енергија на излез од дистрибутивна мрежа (Q)	kWh				
8	Просечна тарифа за дистрибуција на електрична енергија ($UDN = MAR/Q$)	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 4

ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	Опис	Базна година	Регулиран период			денари
			прва година	втора година	трета година	
1	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар					
2	Трошоци за одржување					
3	Трошоци за осигурување на средства					
4	Трошоци за плати					
5	Трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди					
6	Трошоци за други услуги					
7	Останати трошоци					
	Вкупно оперативни трошоци					

Забелешка:

Друштвата треба да ги презентираат податоците по регулирани дејности согласно издадените лиценци

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 5

ВРЕДНОСТ НА СРЕДСТВАТА ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

денари

Р.бр.	О П И С	базна година	Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
1	Почетна вредност на регулираните средства (RAB _{start})				
1.1	Градежни објекти				
1.2	Опрема				
1.3	Транспортни средства и механизациони машини				
1.4	Канцелариска опрема				
1.5	Канцелариски мебел				
2	Нови инвестиции (NI)				
2.1	Градежни објекти				
2.2	Опрема (машинска + електро)				
2.3	Останато				
3	Инвестиции финансирани од грантови и надомест за приклучување во текот на годината (CC)				
4	Амортизација (D) (регулираните средства + бесплатно добиените средства)				
5	Вредност на отуѓени и расходувани регулирани средства (RAB out)				
6	Вредност на регулирани средства на крајот на годината (RABend = RABstart + NI - CC - D - RABout)				
7	Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност во годината (RABav = (RABstart + RABout) / 2)				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Taberna 7

ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМА КОЈА СЕ КОРИСТИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЛНОСТ

[illegible]

Забелешка:

За оттуѓената, отпишаната и расходуваната опрема да се припише посебен преглед

LIV

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Tablona 9

ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРСКА ОПРЕМА СО КОЈА СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ
ПРЕПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]**Significance:**

Да отплатят и разкодуваната канцелярска опрема да се приложи поособен градеж

За канцеларијата огрева која не се користи за вршење на регулирана дејност да се приложи посебен претпед

UWA

Полонил —

Одобрим

Дата _____

Табела 12
ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ СО ДИНАМИКА НА ВЛОЖУВАЊЕ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Р. број	О П И С	Базна година	Регулиран период			денари
			прва година	втора година	трета година	
1	КРЕДИТИ (да се наведат поединечно сите) *					
	износ на кредитот во денари					
	рок на отплата - период					
	каматна стапка во %					
	грејс период					
	интеркаларна камата во денари					
	ануитет во денари					
	отплата во денари					
	камата во денари					
...						
2	СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА					
	- од акумулација					
	- од амортизација					
3	ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)					
...						
4	ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА					

во табелата да се наведат сите долгорочни кредити
МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 13

ПРЕГЛЕД НА ОТТУЃЕНИ, РАСХОДУВАНИ И ПОВЛЕЧЕНИ ОД УПОТРЕБА СРЕДСТВА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]

МП

ПОПОЛНИЛ_

ОДОБРИЛ _____

ДАТУМ

Табела 14

ПРИНОС НА РЕГУЛИРАНИ СРЕДСТВА

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

денари

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност во годината (RABav)	денари				
2	Пондерирана просечна цена на капиталот (WACC)	%				
3	Принос на регулирани средства ($RA = RABav * WACC$)	денари				

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

МП

Табела 15

WACC (Пондерирана просечна цена на капиталот)
 ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.Број	ОПИС	единица мерка	
1	Сопствен капитал	(денари)	
2	Долг	(денари)	
3	Сопствен капитал	(%)	
4	Долгорочен долг, (Debt)	(%)	
5	Цена на долг, (Kd)	(%)	
6	Просечни каматни стапки на долгорочни кредити (€, \$ и денари), одобрени на претпријатијата во РМ, а објавени од Народна банка на РМ, (Rm)	(%)	
7	Стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на хартиите од вредност издадени од Владата на РМ, (Rf)	(%)	
8	Премија за ризик која се определува како разлика меѓу "просечен приход на ризични вложувања (R _m) и приход на неризични вложувања (R _f)", (MRP = R _m - R _f)	(%)	
9	Коефициент бета на сопствен капитал, (β)		
10	Цена на сопствен капитал, (K _e = R _f + β*MRP)	(%)	
11	Стапка на данок на добивка, (T _p)	(%)	
12	Пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, WACC {((1 - Debt) * K _e) / (1 - T _p)} + Debt * K _d	(%)	

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Табела 16

ПЛАНИРАНИ ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Р.број	ОПИС	Базна година	Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
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)				
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)				
3	Трошоци направени во рамки на процесот на компензација меѓу оператори на преносен систем (ITS)				
4	Приходи направени во рамки на процесот на компензација меѓу оператори на преносен систем (RITS)				
5	Приход што операторот на електропреносниот систем го добил од распределба на интерконекцискиот капацитет (RAI)				
6	Надоместоци за приклучување кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување (RCO)				
7	ВКУПНО ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ $(SPT = TF + AS + ITS + RITS - RAI - RCO)$				

денари

МП

Пополнил

Одобрил

Датум

Табела 17
ПЛАНИРАНИ ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

денари

Р.број	ОПИС	Базна година	Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
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)				
2	Трошок за урамнотежување и потребните системски услуги поврзани со работата на повластените производители (BPP)				
3	ВКУПНО ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ (SPT = TF + EPP + BPP)				

МП

Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

Табела 18

ПЛАНИРАНИ ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

денари

Р.број	ОПИС	База година	Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
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)				
2	Остварени приходи од продажба на вишокот на електрична енергија на организираниот пазар на електрична енергија (RS)				
3	Надомести за приклучување (RCO)				
4	ВКУПНО ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ (SPT = TF + RS + RCO)				

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Табела 19
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ВЛЕЗ ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА
кWh

Р.бр	ОПИС	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година			Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базна година	прва година	втора година	трета година		
1	Електрична енергија од домашно производство (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4)									
1.1	Производство од ТЕЦ									
1.2	Производство од ХЕЦ									
1.3	Производство од останати производители (без обновливи извори)									
1.4	Производство од обновливи извори									
2	Увоз (2.1 + 2.2)									
2.1	Увоз универзален снабдувач									
2.2	Увоз слободен пазар на електрична енергија									
3	Транзит									
4	Преземено од дистрибутивни системи (4.1 +4.2)									
4.1	Електродистрибуција									
4.2	ЕСМ Енергетика									
5	ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РМ (1 + 2 + 3 + 4)									

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела 20

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ИЗЛЕЗ ОД ПРЕНОСНА МРЕЖА

kWh

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
1	Предадена на потрошувачи директно приклучени на електропреносна мрежа							
2	Предадено на дистрибутивни системи (2.1 + 2.2)							
2.1	АД ЕСМ - Енергетика							
2.2	Електродистрибуција							
3	Сопствена потрошувачка АД МЕПСО							
4	Извоз							
5	Транзит							
6	ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РМ (1 + 2 + 3 + 4 + 5)							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела 21

ЗАГУБИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години				Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната kWh	две години пред базната kWh	една година пред базната kWh	базната kWh		прва година kWh	втора година kWh	трета година kWh
1	Количини на влез								
2	Количини на излез								
3	Загуби (1 - 2)								
4	Загуби во однос на влез (%)								

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела 22

НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА

Р.бр	Опис	Реализирани набавки во претходни години									Реализирани набавки во базната година									Планирани набавки на во регуларен период								
		три години пред базната година			две години пред базната година			една година пред базната година			базна година			прва година од регуларен период			втора година од регуларен период			трета година од регуларен период								
		количина	цена	трошок	количина	цена	трошок	количина	цена	трошок	количина	цена	трошок	количина	цена	трошок	количина	цена	трошок	количина	цена	трошок						
		кнД	ден/кнД	денари	кнД	ден/кнД	денари	кнД	ден/кнД	денари	кнД	ден/кнД	денари	кнД	ден/кнД	денари	кнД	ден/кнД	денари	кнД	ден/кнД	денари						
1	Производители и/или трговци																											
...																												
n	Вкупно																											

‘ во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од базаните години

МП

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела 23

ОБЕЗБЕДЕНИ СИСТЕМСКИ УСЛУГИ ОД ОПЕРАТОР НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирана набавка на системски услуги во претходен период						Реализирана набавка на системски услуги во базна година		Планирана набавка на системски услуги во регулиран период					
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	денари	MW	денари	базна година	денари	прва година	MW	денари	втора година	MW	денари
1	АД ЕСМ системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување														
2	Останати произведители во РСМ системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување														
3	Увoз системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување														
3	ВКУПНО														

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

 Пополнил:
 Одобрил:
 Датум:

Табела 24

НОМИНИРАНА И НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

ОПИС	Номинирана количина на ЕЕ за загуби во преносна мрежа	Вкупна вредност за номинирана количина на ЕЕ за загуби во преносна мрежа	Набавена количина на ЕЕ за загуби во преносна мрежа	Трошок за набавена количина на ЕЕ за загуби во преносна мрежа	Продаден вишок на количина на ЕЕ од набавена ЕЕ за загуби во преносна мрежа	Вкупна вредност од продаден вишок на количина на ЕЕ од набавена ЕЕ за загуби во преносна мрежа	Пренесена количина на ЕЕ (вкупно со загуби) во преносна мрежа
	MWh	денари	MWh	денари	MWh	денари	MWh
јануари							
февруари							
март							
април							
мај							
јуни							
јули							
август							
септември							
октомври							
ноември							
декември							

*се доставуваат податоци за три години пред годината за која што се однесува барањето

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела 25

БРОЈ НА ПОТРОШУВАЧИ ПО КАТЕГОРИЈА НА ПРИКЛУЧОК

Р.бр	Опис	претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
1	MV1							
2	MV2							
3	LV1.1							
4	LV1.2							
5	LV 2							
6	Вкупно							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела 26

НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирани набавки во претходни години												Реализирани набавки во базната година				Планирани набавки во регулиран период																			
		три години пред базната година						две години пред базната година						една година пред базната година						базна година				прва година од регулиран период				втора година од регулиран период				трета година од регулиран период					
		количина		цена		трошок		количина		цена		трошок		количина		цена		трошок		количина		цена		трошок		количина		цена		трошок		количина		цена		трошок	
		kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари			
1	Производители и/или трговци																																				
2																																					
n	Вкупно																																				

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секција од бараните години

МП

Пополнител:
Одобрител:
Датум:

Табела 27

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ВЛЕЗ ВО ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години				Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базната		прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh		kWh	kWh	kWh
1	Од преносна мрежа								
2	Од АД ЕСМ директно во дистрибутивен систем								
3	Од производители приклучени на дистрибутивен систем								
4	Вкупно								

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела 28

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ИЗЛЕЗ ОД ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Пресметка	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
			три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2							
1.1	35 kV директни потрошувачи								
1.2	35 kV останати потрошувачи								
2	10(20) kV потрошувачи								
3	Вкупно 0.4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3							
3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2							
3.1.1	двотарифни								
3.1.2	еднотарифни								
3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2							
3.2.1	I тарифен степен								
3.2.2	II тарифен степен								
3.3	Јавно осветлување								
7	Вкупно	1 + 2 + 3							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела 29

ЗАГУБИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Количини на влез							
2	Количини на излез							
3	Загуби							
4	Загуби во однос на влез(%)							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела 30

СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА / ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години				Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базната		прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh		kWh	kWh	kWh
1	АД МЕПСО/ Дистрибуција ДООЕЛ								

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела 31
НОМИНИРАНА И НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ДИСТРИБУТИВНАТА МРЕЖА

ОПЕРАТОР НА ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ							
Период	Номинирана количина на ЕЕ за загуби во дистрибутивна мрежа во kWh	Вкупна вредност за номинирана количина на ЕЕ за загуби во дистрибутивна мрежа во денари	Набавена количина на ЕЕ за загуби во дистрибутивна мрежа во kWh	Трошок за набавена количина на ЕЕ за загуби во дистрибутивна мрежа во денари	Продаден вишок на количина на ЕЕ од набавени загуби во дистрибутивна мрежа во kWh	Вкупна вредност од продаден вишок на kWh на ЕЕ од набавена ЕЕ за загуби во дистрибутивна мрежа	Пренесена количина на ЕЕ (вкупно со загуби) во дистрибутивна мрежа во kWh
јануари							
февруари							
март							
април							
мај							
јуни							
јули							
август							
септември							
октомври							
ноември							
декември							

*се доставуваат податоци за три години пред годината за која што се однесува барањето

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

ПРИЛОГ 6**Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на регулираното друштво****ИЗЈАВА**

Од одговорното лице на регулираното друштво

(Име на регулираното друштво)

подносител на барањето

Изјавувам под кривична, материјална и морална одговорност дека материјалите и финансиските податоци презентирани во прилог на барањето за одобрување на цена и потребен приход, доставени до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, а кои се однесуваат на регулираното друштво, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Одговорно лице
(Лице овластено за претставување и застапување на регулираното друштво)

Место: _____

(Име и презиме и своерачен потпис)

1204.

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 ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА И ЗА
ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија (во понатамошниот текст: Тарифен систем) се утврдуваат пресметковните елементи и основите за формирање на тарифи за пресметковните елементи за користење на електропреносниот систем и пазарот на електрична енергија и се уредува начинот и условите за формирање и одобрување на тарифите за пресметковните елементи за користење на електропреносниот систем и пазарот на електрична енергија, по кои Операторот на електропреносниот систем (во понатамошниот текст: ОЕПС) и Операторот на пазарот на електрична енергија (во понатамошниот текст: ОПЕЕ) им ги фактурираат надоместоците за користење на електропреносниот систем или за користење на пазарот на електрична енергија на своите корисници.

(2) Овој Тарифен систем има за цел да обезбеди:

1) доверливо и сигурно функционирање на електропреносниот систем на Република Северна Македонија и пазарот на електрична енергија, во согласност со важечките прописи, и

2) сигурен, безбеден и квалитетен пренос и испорака на електрична енергија преку електропреносниот систем на Република Северна Македонија, на недискриминаторен и транспарентен начин.

(3) Тарифите за пресметковните елементи треба да обезбедат ОЕПС и ОПЕЕ да го остварат 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

(1) ОЕПС им го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем на:

1) потрошувачите директно приклучени на електропреносниот систем коишто самостојно настапуваат на пазарот на електрична енергија,

2) производителите на електрична енергија директно приклучени на електропреносниот систем, за преземената електрична енергија од електропреносната мрежа за сопствени потреби,

3) снабдувачите, за потрошувачите директно приклучени на електропреносниот систем коишто не настапуваат самостојно на пазарот на електрична енергија, и

4) операторите на електродистрибутивните системи или снабдувачите на електрична енергија за потрошувачите приклучени на електродистрибутивните системи.

(2) ОПЕЕ им фактурира надоместок за користење на пазарот на електрична енергија на трговците или снабдувачите за потрошувачите на кои што им продаваат електрична енергија, на потрошувачите кои согласно со Правилата за пазар на електрична енергија се регистрирани за учество на пазарот, како и на ОЕПС и операторите на дистрибутивните системи кога купуваат електрична енергија за покривање на загубите во соодветните системи.

**II. ТАРИФИ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА
ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ**

Член 3

(1) Пресметковни елементи за кои се определуваат тарифите за користење на електропреносниот систем се:

1) врвна активна моќност,
2) активна електрична енергија, и
3) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.

(2) Вкупниот надоместок за користење на електропреносниот систем е збир од надоместоците за:

1) врвна активна моќност,
2) активна електрична енергија, и
3) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.

(3) Периодот за којшто се пресметуваат надоместоците од став (2) на овој член е еден календарски месец.

Член 4

(1) Врвната активна моќност е најголемата измерена просечна 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 едновремена врвна активна моќност (изразена во kW).

(4) За корисниците на електропреносниот систем што имаат едно мерно место, како едновремената врвна активна моќност од став (3) на овој член се смета измерената врвна моќност.

(5) За корисниците на електропреносниот систем што имаат две или повеќе мерни места, едновремената врвна активна моќност од став (3) на овој член претставува најголемата врвна моќност во периодот на високи дневни оптоварувања определена од збирната крива на оптоварување за мерните места.

Член 5

Надоместокот за активна електрична енергија за месечниот пресметковен период претставува производ од тарифата за активна електрична енергија (изразена во денари/kWh) и измерената преземена активна електрична енергија (изразена во kWh).

Член 6

(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 (изразена во kvarh).

(4) Производителите на електрична енергија директно приклучени на електропреносниот систем плаќаат надоместок за прекумерно преземена реактивна електрична енергија само во периодите кога преземаат и активна електрична енергија.

Член 7

(1) Регулираниот максимален приход на ОЕПС 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 3 став 1 од овој Тарифен систем, Регулаторната комисија за енергетика, на предлог на ОЕПС, за секоја година од регулираниот период определува колкав процент од регулираниот максимален приход на ОЕПС ќе се оствари преку надоместоците од став (1) на овој член, при што се смета дека приходите што ќе се остварат по основ на надоместокот за прекумерно преземена реактивна електрична енергија се еднакви на нула.

(3) Тарифата за врвна активна моќност се пресметува како количник од делот од регулираниот максимален приход на ОЕПС што треба да се оствари од надоместокот за врвната активна моќност и збирот на прогнозираните месечни врвни активни моќности во текот на една календарска година.

(4) Збирот на прогнозираните месечни врвни активни моќности од став (3) на овој член го определува ОЕПС врз основа на остварените месечни врвни активни моќности остварени во претходните пет години.

(5) Тарифата за активна електрична енергија се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход на ОЕПС што треба да се оствари преку надоместокот за активна електрична енергија и прогнозата за преземена активна електрична енергија на точките на приклучок на преносната мрежа.

(6) Тарифата за прекумерно преземената реактивна електрична енергија се утврдува да изнесува 40% од тарифата за активна електрична енергија.

III. ТАРИФА ЗА ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Член 8

(1) Тарифата за пазар на електрична енергија се пресметува за секој регулиран период како количник помеѓу регулираниот приход на ОПЕЕ, одобрен од Регулаторната комисија за енергетика и прогнозираната потрошувачка на електрична енергија во Република Северна Македонија за истиот период. Како потрошувачка на електрична енергија, покрај енергијата што ја преземаат потрошувачите, ќе се сметаат и загубите во електропреносниот и дистрибутивните системи.

(2) Надоместокот за пазар на електрична енергија се пресметува како производ помеѓу тарифата за пазарот на електрична енергија и најавените трансакции за продажба на електрична енергија на потрошувачите во секој календарски месец.

IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 9

По исклучок на член 8, став (2) од овој Тарифен систем, до денот на примена на Правилата за балансирање, за учесниците на пазарот што вршат регулирана енергетска дејност надоместокот за користење на пазарот на електрична енергија се пресметува како производ помеѓу тарифата за користење на пазарот на електрична енергија и измерените количини на електрична енергија на потрошувачите снабдувани од снабдувачот во краен случај со електрична енергија или од снабдувачот на електрична енергија за тарифни потрошувачи, односно од носителот на лиценцата за вршење на енергетската дејност снабдување со електрична енергија, со обврски за обезбедување на снабдување со електрична енергија како универзална услуга и за снабдување со електрична енергија во краен случај.

Член 10

Со денот на влегување во сила на овој Тарифен систем престанува да важи Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 44/14).

Член 11

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

Бр. 01-996/1

10 мај 2019 година

Скопје

Претседател,

Марко Бислимовски, с.р.

1205.

Прз 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 потро-

шувачот, 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 збирите 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.

(1) 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.

(2) 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 Бислимовски, с.р.

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:

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

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

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

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

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

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

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

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:

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

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

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

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

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

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

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

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:

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

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:

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

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

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

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:

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

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:

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

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

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

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

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:

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

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

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:

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

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

Распределба на амортизација (D)

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

Распределба на поврат на капитал (RA)

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

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)	t-3	t-2	RPM (%)	RPM (денари)	t	RPE (%)	RPE (денари)	RP (денари)
	t							t-1	t	t
MV1										
MV2										
LV1.1										
LV1.2										
LV2										
Заседнички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

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)	t-3	t-2	RPM (%)	RPM (денари)	t	RPE (%)	RPE (денари)	RP (денари)
	t							t-1	t	t
MV1										
MV2										
LV1.1										
LV1.2										
LV2										
Заседнички услуги	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

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

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

Распределба на менаџерските плати и менаџерските награди

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

Распределба на трошоци за други услуги

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

Распределба поради примена на фактор на порамнување

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

Фактор за распределба за останати приходи

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

Инјектирана активна моќност од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

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

Инјектирана активна електрична енергија од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

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

Загуби (активна електрична енергија)

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

Загуби (активна врвна моќност)

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

Број на приклучоци

t-3	t-2	t-1	t

АДВОКАТСКА КОМОРА НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

1206.

Врз основа на член 5 од Законот за адвокатура („Службен весник на Република Македонија“ бр. 59/2002, 60/2006, 29/2007, 106/2008, 135/11, 113/2012 и 148/2015) и член 19 алинеја 1 од Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија, донесен од Собранието на Адвокатската комора на Република Македонија на 28.5.2006 година, како и врз основа на Одлуката за измена на Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија од 25.5.2007 година, Одлуката за измена на Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија од 30.5.2009 година, Одлуката за измена и дополнување на Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија од 12.5.2012 година, Одлуката за измена и дополнување на Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија од 18.5.2013 година, и Одлуката за измена и дополнување на Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија од 28.5.2016 година, Собранието на Адвокатската комора на Република Македонија на седницата одржана на ден 4.5.2019 година, донесе:

О Д Л У К А

ЗА ИЗМЕНА И ДОПОЛНУВАЊЕ НА СТАТУТОТ НА АДВОКАТСКА КОМОРА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Во Статутот на Адвокатската комора на Република Македонија зборот „Македонија“ се заменува со зборовите „Северна Македонија“, а зборот „АКРМ“ се заменува со зборот „АКРСМ“.

Член 2

Оваа Одлука за измена и дополнување на Статутот стапува во сила на денот на нејзиното објавување во Службен весник на РСМ.

Се овластува Управниот одбор да изготви пречистен текст на Статутот на Адвокатска комора на Република Македонија.

Бр. 02-524/4
9 мај 2019 година
Скопје

Собрание на Адвокатска комора
на Република Македонија
Претседател,
адвокат **Дељо Кадиев**, с.р.



СЛУЖБЕН ВЕСНИК

на Република Северна Македонија

www.slvesnik.com.mkcontact@slvesnik.com.mk

Издавач: ЈП СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА, ц.о. – Скопје

бул. „Партизански одреди“ бр. 29. Поштенски фах 51.

Директор и одговорен уредник – Мартин Костовски

телефон: +389-2-55 12 400

телефакс: +389-2-55 12 401

Претплатата за 2019 година изнесува 10.100 денари.

„Службен весник на Република Северна Македонија“ излегува по потреба.

Рок за рекламации: 15 дена.

Жиро-сметка: 300000000188798.

Депонент на Комерцијална банка, АД – Скопје.

Печат: Печатница ЕВРОПА 92 ДООЕЛ, Кочани.

ISSN 0354-1622



2019095