

СЛУЖБЕН ВЕСНИК

на Република Северна Македонија

Број 116

7 јуни 2019, петок

година LXXV

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
1594. Правилник за изменување на Правилникот за регистрационите подрачја за возилата и нивни ознаки.....	2	1599. Решение од Комисија за хартии од вредност на Република Северна Македонија.....	21
1595. Правилник за изменување и дополнување на Правилникот за формата и содржината на прекршочниот платен налог.....	3	1600. Решение од Комисија за хартии од вредност на Република Северна Македонија.....	21
1596. Правилник за дополнување на Правилникот за поблиските услови и начинот на остварување на правата за заштита на децата, како и утврдување на состојбата на приходите, имотот и имотните права на домаќинството и семејството за правата детски додаток, родителски додаток за дете и додаток за образование.....	8	1601. Решение од Комисија за хартии од вредност на Република Северна Македонија.....	21
1597. Правилник за начелата на внатрешна организација на центар за социјална работа.....	8	1602. Решение од Комисија за хартии од вредност на Република Северна Македонија.....	22
1598. Упатство за изменување на Упатството за спроведување на Одлуката за содржината и начинот на функционирање на Кредитниот регистар.....	9	1603. Решение за запишување на Акционерско друштво во регистарот на акционерски друштва со посебни обврски за известување.....	22
		1604. Правилник за регулирање на цени за топлинска енергија и системски услуги.....	22
		1605. Правилник за повластени производители коишто користат повластена тарифа.....	70
		Огласен дел	1-88

МИНИСТЕРСТВО ЗА ВНАТРЕШНИ РАБОТИ

1594.

Врз основа на член 27 став (1) алинеја 7 од Законот за возила („Службен весник на Република Македонија“ бр. 140/08, 53/11, 123/12, 70/13, 164/13, 138/14, 154/15, 192/15 и 39/16), министерот за внатрешни работи донесе

П РА В И Л Н И К ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА РЕГИСТРАЦИОНИТЕ ПОДРАЧЈА ЗА ВОЗИЛАТА И НИВНИ ОЗНАКИ

Член 1

Во Правилникот за регистрационите подрачја за возилата и нивни ознаки („Службен весник на Република Македонија“ бр. 94/09, 150/11, 161/12, 117/13 и 92/15) членот 3 се менува и гласи:

„Член 3

На територијата на Република Северна Македонија се утврдуваат следните регистрациони подрачја:

1. Берово – за подрачјето на општините: Берово и Пехчево;
2. Битола – за подрачјето на општините: Битола, Могила и Новаци;
3. Валандово – за подрачјето на општината Валандово;
4. Вевчани – за подрачјето на општината Вевчани;
5. Велес – за подрачјето на општините: Велес, Градско и Чашка;
6. Винаца – за подрачјето на општината Винаца;
7. Гевгелија – за подрачјето на општините: Богданци, Гевгелија и Дојран;
8. Гостивар – за подрачјето на општините: Врапчиште, Гостивар и Маврово и Ростуше;
9. Дебар – за подрачјето на општините: Дебар и Центар Жупа;
10. Делчево – за подрачјето на општината Делчево;
11. Демир Капија – за подрачјето на општината Демир Капија;
12. Демир Хисар – за подрачјето на општината Демир Хисар;
13. Кавадарци – за подрачјето на општините: Кавадарци и Росоман;
14. Кичево – за подрачјето на општината Кичево;
15. Кочани – за подрачјето на општините: Зрновци, Кочани и Чешиново-Облешево;
16. Кратово – за подрачјето на општината Кратово;
17. Крива Паланка – за подрачјето на општините: Крива Паланка и Ранковце;
18. Крушево – за подрачјето на општината Крушево;
19. Куманово – за подрачјето на општините: Куманово, Липково и Старо Нагоричане;
20. Македонска Каменица – за подрачјето на општината Македонска Каменица;
21. Македонски Брод – за подрачјето на општините: Македонски Брод и Пласница;
22. Неготино – за подрачјето на општината Неготино;
23. Охрид – за подрачјето на општините: Дебрга и Охрид;
24. Прилеп – за подрачјето на општините: Долнени, Кривогаштани и Прилеп;
25. Пробиштип – за подрачјето на општината Пробиштип;

26. Радовиш – за подрачјето на општините: Конче и Радовиш;

27. Ресен – за подрачјето на општината Ресен;

28. Свети Николе – за подрачјето на општините: Лозово и Свети Николе;

29. Скопје – за подрачјето на општините во град Скопје, како и за подрачјето на општините: Арачиново, Зелениково, Илинден, Петровец, Сопиште, Студеничани и Чучер-Сандево;

30. Струга – за подрачјето на општината Струга;

31. Струмица – за подрачјето на општините: Босилово, Василево, Ново Село и Струмица;

32. Тетово – за подрачјето на општините: Боговиње, Брвеница, Желино, Јегуновце, Теарце и Тетово и

33. Штип – за подрачјето на општините: Карбинци и Штип.“

Член 2

Прилогот се заменува со нов 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. 13.1.1-43805/1
30 мај 2019 година
Скопје

Министер
за внатрешни работи,
Оливер Спасовски, с.р.

Прилог

СПИСОК НА ОЗНАКИТЕ НА РЕГИСТРАЦИОНИТЕ ПОДРАЧЈА

1. БЕРОВО.....	BE
2. БИТОЛА.....	BT
3. ВАЛАНДОВО.....	VA
4. ВЕВЧАНИ.....	VV
5. ВЕЛЕС.....	VE
6. ВИНИЦА.....	VI
7. ГЕВГЕЛИЈА.....	GE
8. ГОСТИВАР.....	GV
9. ДЕБАР.....	DB
10. ДЕЛЧЕВО.....	DE
11. ДЕМИР КАПИЈА.....	DK
12. ДЕМИР ХИСАР.....	DH
13. КАВАДАРЦИ.....	KA
14. КИЧЕВО.....	KI
15. КОЧАНИ.....	KO
16. КРАТОВО.....	KR
17. КРИВА ПАЛАНКА.....	KP
18. КРУШЕВО.....	KS
19. КУМАНОВО.....	KU
20. МАКЕДОНСКА КАМЕНИЦА.....	MK
21. МАКЕДОНСКИ БРОД.....	MB
22. НЕГОТИНО.....	NE
23. ОХРИД.....	OH
24. ПРИЛЕП.....	PP
25. ПРОБИШТИП.....	PS
26. РАДОВИШ.....	RA
27. РЕСЕН.....	RE
28. СВЕТИ НИКОЛЕ.....	SN
29. СКОПЈЕ.....	SK
30. СТРУГА.....	SU
31. СТРУМИЦА.....	SR
32. ТЕТОВО.....	TE
33. ШТИП.....	ST

МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА

1595.

Врз основа на член 231 став (8) од Законот за заштита на децата („Службен весник на Република Македонија“ бр. 23/13, 12/14, 44/14, 144/14, 10/15, 25/15, 150/15, 192/15, 27/16, 163/17, 21/18, 198/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 104/19, министерот за труд и социјална политика донесе

П Р А В И Л Н И К
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА ФОРМАТА И СОДРЖИНАТА НА ПРЕКРШОЧНИОТ
ПЛАТЕН НАЛОГ

Член 1

Во Правилникот за формата и содржината на прекршочниот платен налог („Службен весник на Република Македонија“ бр. 34/16) Прилогот бр.1, Прилогот бр.3, Прилогот бр.5 и Прилогот бр.6 се заменуваат со нови прилози Прилог бр.1, Прилог бр.3, Прилог бр.5 и Прилог бр.6 кои се составен дел на овој правилник.

Член 2

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

Бр. 11-3996/3
7 јуни 2019 година
Скопје

Министер за труд
и социјална политика,
Мила Царовска, с.р.



**Република Северна Македонија
МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА**

ПРИЛОГ бр. 1

Број _____ 20 _____ година во _____ часот

Врз основа на член 231 став (1) од Законот за заштита на децата, инспекторот издава

**ПРЕКРШОЧЕН ПЛАТЕН НАЛОГ
(за правно лице)**

А	ПОДАТОЦИ ЗА ПРАВНОТО ЛИЦЕ
Назив	Даночен број
Седиште	Жиро сметка и деловна банка

Б	ПОДАТОЦИ ЗА ОДГОВОРНОТО ЛИЦЕ КАЈ ПРАВНОТО ЛИЦЕ
Име и презиме	ЕМБГ
Датум, место и држава на раѓање	Занимање Адреса на живеалиште или на привремен престој
Број и датум на лична карта/патна исправа	Датум и место на издавање Орган кој ја издал

В	ПОДАТОЦИ ЗА СТОРЕНИОТ ПРЕКРШОК
Место и време на сторување на прекршокот	
Олис на прекршокот	
Правна квалификација на прекршокот	
Записник за сторен прекршок	
Износ на глоба за прекршокот	
Сметка за плаќање на глобата	На образец ПП 50, на трезорска сметка 100-0000000630-95, уллатна сметка: 840 - _____ (Општина каде се уплаќа) приходна шифра 05327 програма 72213000, со цел на дознака: уплата на глоба

ПРАВНА ПОУКА: Сторителот е должен да ја плати глобата во наведениот износ во прекршочниот платен налог во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог на сметката означена во прекршочниот платен налог и веднаш да достави доказ за извршената уплата до Министерството за труд и социјална политика. Сторителот кој ќе ја плати глобата во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, ќе плати само половина од изречената глоба. Ако сторителот не ја плати глобата во рокот од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, инспекторот поднесува барање за поведување прекршочна постапка до надлежниот суд.

Потпис на сторителот,

М.П.

Инспектор,



Република Северна Македонија
МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА

ПРИЛОГ бр. 3

Број _____
_____ 20__ година во _____ часот

Врз основа на член 231 став (1) од Законот за заштита на децата, инспекторот издава

ПРЕКРШОЧЕН ПЛАТЕН НАЛОГ
(за одговорното лице во правното лице)

Име и презиме _____
Единствен матичен број на граѓанин _____
Адреса _____

Број и датум на издавање на личната карта/патна исправа _____

Податоци за правното лице,
Назив _____
Седиште _____
Единствен даночен број _____
Опис на прекршокот _____
Место и време на сторување на прекршокот _____
Правна квалификација на прекршокот _____
Записник за сторен прекршок _____
да плати глоба во износ од _____ евра во денарска противвредност на образец ПП 50, на
трезорска сметка 100-0000000630-95, уплатна сметка: 840 - _____ (Општина каде се уплаќа)
приходна шифра 05327 програма 72213000, со цел на дознака: уплата на глоба

ПРАВНА ПОУКА: Сторителот е должен да ја плати глобата во наведениот износ во прекршочниот платен налог во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог на сметката означена во прекршочниот платен налог и веднаш да достави доказ за извршената уплата до Министерството за труд и социјална политика. Сторителот кој ќе ја плати глобата во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, ќе плати само половина од изречената глоба. Ако сторителот не ја плати глобата во рокот од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, инспекторот поднесува барање за поведување прекршочна постапка до надлежниот суд.

Потпис на сторителот,

Инспектор,

М.П.



Република Северна Македонија
МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА

ПРИЛОГ бр. 5

Број _____
_____ 20 _____ година во _____ часот

Врз основа на член 231 став (1) од Законот за заштита на децата, инспекторот издава

ПРЕКРШОЧЕН ПЛАТЕН НАЛОГ
(за службено лице)

Име и презиме _____
Единствен матичен број на граѓанин _____
Адреса _____

Број и датум на издавање на личната карта/патна исправа _____

Податоци за правното лице,

Назив _____

Седиште _____

Единствен даночен број _____

Опис на прекршокот _____

Место и време на сторување на прекршокот _____

Правна квалификација на прекршокот _____

Записник за сторен прекршок _____

да плати глоба во износ од _____ евра во денарска противвредност на образец ПП 50, на
тезгорска сметка 100-0000000630-95, уплатна сметка: 840 - _____ (Општина каде се уплаќа)
приходна шифра 05327 програма 72213000, со цел на дознака: уплата на глоба

ПРАВНА ПОУКА: Сторителот е должен да ја плати глобата во наведениот износ во прекршочниот платен налог во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог на сметката означена во прекршочниот платен налог и веднаш да достави доказ за извршената уплата до Министерството за труд и социјална политика. Сторителот кој ќе ја плати глобата во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, ќе плати само половина од изречената глоба. Ако сторителот не ја плати глобата во рокот од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, инспекторот поднесува барање за поведување прекршочна постапка до надлежниот суд.

Потпис на сторителот,

Инспектор,

М.П.



Република Северна Македонија
МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА

ПРИЛОГ бр. 6

Број _____
_____ 20 _____ година во _____ часот

Врз основа на член 231 став (1) од Законот за заштита на децата, инспекторот издава

ПРЕКРШОЧЕН ПЛАТЕН НАЛОГ
(за физичко лице)

А ПОДАТОЦИ ЗА ФИЗИЧКОТО ЛИЦЕ

Име и презиме	ЕМБГ	Број на лична карта/патна исправа
Датум, место и држава на раѓање	Државјанин на	Адреса на живеалиште или на привремен престој

Единствен даночен број	Занимање	Адреса на регистрација на вршењето на одредени работи од дејноста згрижување и воспитување на деца како професионална дејност
------------------------	----------	---

Б ПОДАТОЦИ ЗА СТОРЕНИОТ ПРЕКРШОК	
Место и време на сторување на прекршокот	
Опис на прекршокот	
Правна квалификација на прекршокот	
Записник за сторен прекршок	
Износ на глоба за прекршокот	
Сметка за плаќање на глобата	На образец ПП 50, на трезорска сметка 100-0000000630-95, уплатна сметка: 840 - _____ (Општина каде се уплаќа) приходна шифра 05327 програма 72213000, со цел на дознака: уплата на глоба

ПРАВНА ПОУКА: Сторителот е должен да ја плати глобата во наведениот износ во прекршочниот платен налог во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог на сметката означена во прекршочниот платен налог и веднаш да достави доказ за извршената уплата до овластеното лице кое го издало прекршочниот платен налог. Сторителот кој ќе ја плати глобата во рок од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, ќе плати само половина од изречената глоба. Ако сторителот не ја плати глобата во рокот од осум дена од денот на приемот на прекршочниот платен налог, овластеното лице поднесува барање за поведување прекршочна постапка до надлежниот суд.

Потпис на сторителот,

Инспектор,

М.П

1596.

Врз основа на член 53 од Законот за заштита на децата („Службен весник на Република Македонија“ бр. 23/13, 12/14, 44/14, 144/14, 10/15, 25/15, 150/15, 192/15, 27/16, 163/17, 21/18, 198/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 104/19), министерот за труд и социјална политика донесе

П РА В И Л Н И К

ЗА ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА ПОБЛИСКИТЕ УСЛОВИ И НАЧИНОТ НА ОСТВАРУВАЊЕ НА ПРАВАТА ЗА ЗАШТИТА НА ДЕЦАТА, КАКО И УТВРДУВАЊЕ НА СОСТОЈБАТА НА ПРИХОДИТЕ, ИМОТОТ И ИМОТНИТЕ ПРАВА НА ДОМАКИНСТВОТО И СЕМЕЈСТВОТО ЗА ПРАВАТА ДЕТСКИ ДОДАТОК, РОДИТЕЛСКИ ДОДАТОК ЗА ДЕТЕ И ДОДАТОК ЗА ОБРАЗОВАНИЕ

Член 1

Во Правилникот за поблиските услови и начинот на остварување на правата за заштита на децата, како и утврдување на состојбата на приходите, имотот и имотните права на домаќинството и семејството за правата детски додаток, родителски додаток за дете и додаток за образование („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 109/19) во член 4 став (5) во точката 22 по зборот: „домаќинството,“ се додаваат зборовите: „во висина до 300.000 денари, а над овој износ“.

Член 2

Во член 33 по ставот 1 се додава нов став 2, кој гласи:

„Исплатата на детскиот додаток за дете од домаќинство кое остварило, односно користи право на гарантирана минимална помош согласно Законот за социјалната заштита („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.104/19), ќе започне наредниот месец по донесување на решението за остварување на правото на гарантирана минимална помош, а за претходниот месец.“

Член 3

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

Бр. 11-4198/3
7 јуни 2019 година
Скопје

Министер за труд
и социјална политика,
Мила Царовска, с.р.

1597.

Врз основа на член 113 став 5 од Законот за социјалната заштита („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 104/19), министерот за труд и социјална политика, донесе

П РА В И Л Н И К

ЗА НАЧЕЛАТА НА ВНАТРЕШНА ОРГАНИЗАЦИЈА НА ЦЕНТАР ЗА СОЦИЈАЛНА РАБОТА

Член 1

Со овој правилник се пропишуваат начелата на внатрешната организација на центарот за социјална работа.

Член 2

Во внатрешната организациска поставеност на јавната установа центар за социјална работа се применуваат следните начела:

- законитост, стручност, ефикасност и економичност во вршењето на работите и задачите,
- насоченост кон корисниците на услуги на установата,
- одговорност при вршењето на службените задачи,
- еднообразност и хиерархиска поставеност на организацијата на работните места,
- делегирање на овластувања,
- меѓусебна координација на координаторите на одделите, координаторите на одделите и раководителот на организационата единица-служба, меѓусебна координација на раководителите на организационите единици-служби, координација на раководителите и директорот на јавната установа центар за социјална работа, координација на службите и директорот и меѓусебна координација.

Член 3

Внатрешната организација на јавната установа центар за социјална работа ги опфаќа:

- видот и бројот на организационите единици и на службите на јавната установа центар за социјална работа
- делокругот на работа на организационите единици, службите, одделите, нивната одговорност и меѓусебни односи, и
- начините и формите на раководење (колегиуми и работни состаноци),

Составен дел на актите за внатрешна организација е графички приказ на организацијата на установата (органограм).

Член 4

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

Бр. 10-4201/4
6 јуни 2019 година
Скопје

Министер за труд
и социјална политика,
Мила Царовска, с.р.

НАРОДНА БАНКА НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА**1598.**

Врз основа на член 48 став 1 точка 3 од Законот за Народната банка на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 158/10, 123/12, 43/14, 153/15, 6/16 и 83/18) и точка 13 од Одлуката за содржината и начинот на функционирање на Кредитниот регистар („Службен весник на Република Македонија“ бр. 186/13 и 74/15), гувернерката на Народната банка на Република Северна Македонија донесе

У П А Т С Т В О**ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА УПАТСТВОТО ЗА СПРОВЕДУВАЊЕ НА ОДЛУКАТА ЗА СОДРЖИНАТА И
НАЧИНОТ НА ФУНКЦИОНИРАЊЕ НА КРЕДИТНИОТ РЕГИСТАР**

1. Во Упатството за спроведување на Одлуката за содржината и начинот на функционирање на Кредитниот регистар („Службен весник на Република Македонија“ бр. 14/14, 83/15 и 225/15), прилогот бр. 1 – Листа на влезните податоци, се заменува со нов прилог бр. 1 – Листа на влезните податоци.

2. Ова упатство стапува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“, а ќе се применува од 1 јули 2019 година.

У бр. 16-18376/1

31 мај 2019 година

Скопје

Гувернер,

д-р **Анита Ангеловска-Бежоска** с.р.

Прилог бр. 1

Листа на влезните податоци

Р. бр.	Назив на полето	Опис на полето	Задолжително внесување
1	2	3	4
1	Тип	Код на типот „клиент“: 01 - правно лице. Се внесува секое правно лице. 02 - физичко лице*. Се внесува секое физичко лице. 03 - население**. Се внесува збирниот износ на сите кредитни партии на физичките лица под лимитот пропишан со Одлуката, поделен според категоријата на ризик, валутата, намената и видот на исправката на вредноста/посебната резерва. 04 - правни лица**. Се внесува збирниот износ на сите кредитни партии на правните лица и на другите клиенти (08), под лимитот пропишан со Одлуката, поделен според категоријата на ризик, валутата, претежната дејност и видот на исправката на вредноста/посебната резерва. 05 - трговци на мало**. Се внесува збирниот износ на сите кредитни партии на трговците на мало, под лимитот пропишан со Одлуката, поделен според категоријата на ризик, валутата, намената и видот на исправката на вредноста/посебната резерва. 06 - банки. Се внесува секоја банка. 07 - небанкарски финансиски институции. Се внесува секоја небанкарска финансиска институција. 08 - други клиенти (упатна литература: Водич за класификација според институционалните сектори: централна влада, локална самоуправа, фондови за социјално осигурување, непрофитни	Да

		институции коишто им служат на домаќинствата). 09 - трговци на мало. Се внесува секое лице*. * Едно исто лице може да биде пријавено и како физичко лице и како трговец на мало, во зависност од тоа дали кредитот го користи како физичко лице или за деловна активност. ** Забелешка: Вкупниот износ за типовите 03 - население, 04 - правни лица и 05 - трговци на мало не треба да надмине 5% од вкупната кредитна изложеност.	
2	Рез	Код за резидентот (Р) / нерезидентот (Н)	Да
3	Код	Код за уникатната идентификација во РМ: Матичен број: за правно лице резидент и за трговец на мало. ЕМБГ: за физичко лице резидент. ‘00000000000001’ за збиен износ „население“. ‘0000000xxxxx2’ за збиен износ „правни лица“ (xxxxx е претежна дејност на групата; пример, за „дејност“ = 02 се внесува ‘0000000020002’). ‘00000000000003’- за збиен износ „трговци на мало“. Код за правно лице нерезидент. Постапка за внесување на кодот: код на државата (2 знака) + единствен матичен број (ИД) во матичната држава (без специјални знаци); пример: ИТ4064488. Код за физичко лице нерезидент. Постапка за внесување на кодот: код на државата (2 знака) + број на пасош (без специјални знаци); пример: ИТ235617Г8. Код за странски банки. Постапка за внесување на кодот: код на државата (2 знака) + код СВИФТ на странската банка.	Да
4	Данбр	Даночен број за правни лица резиденти.	Само за типовите = 01, 06, 07, 08 и 09.

5	Назив	Назив на правното лице.	Да, освен за типот = 02. За типот = 09 ова поле се пополнува само за трговците поединци со регистрирана дејност. За типовите = 03, 04 и 05 се внесува опис (население, правни лица, трговци на мало).
6	Име	Име на физичкото лице.	Само за типовите = 02 и 09.
7	Презиме	Презиме на физичкото лице.	Само за типовите = 02 и 09.
8	Град	Општина согласно со прилогот бр. 5.	Само за резиденти. За типовите = 03, 04 и 05 ова поле не се пополнува.
9	Држава	Држава	Да
10	Дејност	Претежна дејност кај правни лица (се внесува најмалку четирицифрена шифра на дејноста согласно со Одлуката за донесување на националната класификација на дејностите - НКД Рев. 2).	Само за типовите = 01, 04, 06, 07 и 08.
11-1	брКП	Број на кредитната партија , секоја банка го прикажува по сопствен формат. Доколку во рамките на иста кредитна партија постојат побарувања изразени во различна валута или дел од кредитната партија е обезбеден со паричен депозит којшто ги исполнува условите дефинирани во точката 24, потточка 24.1 од Одлуката за методологијата за управување со кредитниот ризик, тогаш се пријавува истиот број на кредитната партија со додавање на ознаката „/x“. Пример 1, за главница во денари со девизна клаузула ќе се пријави „број на кредитната партија/1“, за провизијата во денари ќе се пријави „број на кредитната партија/2“ итн. Пример 2, за кредитна партија којашто делумно е обезбедена со паричен депозит, за делот обезбеден со паричниот депозит ќе се пријави „број на кредитната партија/1“, а за необезбедениот дел од кредитната партија со паричен депозит ќе се пријави „број на кредитната партија/2“ итн.	Да

11-2	брКПС	Број на старите кредитни партии. Доколку при реструктурирањето или продолжувањето на рокот на достасување банката одобрува кредитна партија со нов број, во тој случај во ова поле се наведуваат броевите на кредитните партии коишто се опфатени со тоа реструктурирање или продолжување на рокот на достасување (на пример: број на стара кредитна партија/број на стара кредитна партија/ број на стара кредитна партија итн.). Ова поле се пополнува за сите кредитни изложености кај кои е извршено реструктурирање или продолжување на рокот на достасување.	Да, освен за исклучоците предвидени во колоната 3.
12	типКР	А - ануитетски; Е - еднократен (се вклучуваат и изложеностите коишто произлегуваат од една кредитна партија, на пример: провизија); К - кредитни картички и тековни сметки.	Да, освен за типовите = 03, 04 и 05.
12-а	износА	Износ на ануитетот. Се внесува износот на ануитетот на датумот на известувањето. Ова поле се пополнува за сите кредитни изложености за кои полето 12 (типКР) е А.	Да, освен за типовите = 03, 04 и 05.
13	дат1Одобр	Датум на првиот излез на пари. Доколку станува збор за изложеност кај која нема излез на пари (гаранција, акредитив), изложеност врз основа на дозволени пречекорувања, кредитни картички и слично, се става датумот на склучување на договорот. Ова поле не се пополнува во случај на консолидација на повеќе кредитни партии. Ова поле не се пополнува (празно) доколку изложеноста се состои само од камата и/или од провизија. Ова поле не е задолжително доколку изложеноста се состои само од средства по видување и депозити преку ноќ кај банки.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
13-а	датР/П	Датум на реструктурирање или продолжување на рокот на достасување. Се внесува датумот на реструктурирањето (датР) или продолжувањето на рокот на достасување (датП).	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.

		Ова поле се пополнува за сите кредитни изложености кај кои е извршено реструктурирање или продолжување на рокот на достасување.	
14	одобрКР	Одобрен износ на изложеност (кредит, гаранција, акредитив, рамковен кредит, кредитна картичка и слично) согласно со договорот. Ова поле не се пополнува во случај на консолидација на повеќе кредитни партии. Ова поле не се пополнува доколку изложеноста се состои само од други побарувања и/или камата. Ова поле не е задолжително доколку изложеноста се состои само од средства по видување и депозити преку ноќ кај банки.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
14-а	одобрР/П	Одобрен износ при реструктурирањето (одобрР) или продолжувањето на рокот на достасување (одобрП). Се внесува износот на кредитната изложеност на датумот на реструктурирањето или продолжувањето на рокот на достасување. Ова поле се пополнува за сите кредитни изложености кај кои е извршено реструктурирање или продолжување на рокот на достасување.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
15	датДостГлав	Краен датум на достасување на изложеноста. Се внесува крајниот датум на достасување на кредитната партија, согласно со договорот. За изложеноста врз основа на гаранции, акредитиви, кредитни картички, тековни сметки и слични производи, во оваа позиција се внесува рокот на важноста. При ануитетска отплата, се внесува датумот на достасување на последниот ануитет. Ова поле не се пополнува (празно) доколку изложеноста се состои само од камата и/или од провизија. Ова поле не е задолжително, доколку изложеноста се состои само од средства по видување и депозити преку ноќ кај банки.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
15-а	датГлав	Датум на првото достасување на главницата. Се внесува датумот на достасување на првата обврска за плаќање на главницата (првиот ануитет	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.

		или датумот на истекување на грејс-периодот). Ова поле се пополнува за кредитните изложености одобрени од 1 декември 2014 година за кои полето 12 (типКР) е А или за кои е одобрено одложено плаќање на главницата.	
16	редГлав (1)	Редовна главница – недостасана. Се внесува износот на недостасаната главница на крајот на периодот за кој се известува. Се внесува бруто-износот, не земајќи го предвид износот на исправката на вредноста и на акумулираната амортизација.	Да
17	изДостГлав (2)	Редовна главница – достасана. Се внесува износот на достасаната главница, на крајот на периодот за кој се известува. Се внесува бруто-износот, не земајќи го предвид износот на исправката на вредноста и на акумулираната амортизација.	Да
18	редКам (3)	Редовна камата. Се внесува износот на каматата (редовна достасана и недостасана) на крајот на периодот за кој се известува.	Да
19	нефГлав (4)	Нефункционална главница. Се внесува износот на нефункционалната главница на крајот на периодот за кој се известува. Се внесува бруто-износот, не земајќи го предвид износот на исправката на вредноста и на акумулираната амортизација.	Да
20	нефКам (5)	Нефункционална камата. Се внесува износот на нефункционалната камата на крајот на периодот за кој се известува.	Да
21	дрПобар (6)	Други побарувања. Се внесува износот на другите побарувања на крајот на периодот за кој се известува.	Да
22	вонСтав (7)	Вонбилансни ставки. Се внесува износот на вонбилансните позиции на крајот на периодот за кој се известува.	Да
23	вкИзлож	Вкупна изложеност: Збир од износите во полињата 16, 17, 18, 19, 21 и 22.	Да
24-1	макДДГ/К/Д	Максимален број денови на доцнење на датумот на известување, и тоа: (макДДГ) за главницата; (макДДК) за каматата; (макДДД) за другите побарувања.	Да, освен за типовите = 03, 04 и 05.
24-а-1	износДДГ/К/Д	Износ на кој се однесува максималниот број денови на доцнење на датумот на известување, и тоа:	Да, освен за типовите = 03, 04, 05.

		(износ ДДГ) за главницата; (износ ДДК) за каматата; (износ ДДД) за другите побарувања.	
24-6	КП	Намирување на обврските во месецот за кој се известува. Се внесува: (КП1) доколку отплатите (делумно или целосно) ги врши жирантот; (КП2) доколку отплатите (делумно или целосно) ги врши друго лице врз основа на склучен договор за пристапување кон долг; (КП1и2) доколку отплатите (делумно или целосно) ги врши жирантот и друго лице врз основа на склучен договор за пристапување кон долг. Во случај кога отплатите ги врши кокредитобарателот, како и во сите други случаи на намирување на обврските, ова поле не се пополнува. Ознаката во ова поле ќе се ажурира секој месец и ќе се однесува на податоците за намирувањето на обврските во месецот за кој се известува.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучокот предвиден во колоната 3.
25	КС	Каматна стапка , односно процентот на номиналната каматна стапка (на годишно ниво), важечка на датумот за кој се доставуваат податоците, претставен со една децимала. Ова поле не се пополнува за вонбилансните ставки и за другите побарувања (0.0).	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
26	типКС	Тип на каматната стапка според склучениот договор: (Ф) фиксна каматна стапка, којашто е непроменлива; (П) прилагодлива каматна стапка, којашто се менува според одлука на надлежен орган на банката; (В) променлива каматна стапка, којашто се менува во зависност од движењата на одредена референтна каматна стапка. Пополнувањето на ова поле не е задолжително доколку изложеноста се состои само од други побарувања, вонбилансни ставки или нефункционална камата.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
27-1	Р/П	Реструктурирање или продолжување на рокот на достасување , и тоа: (Р) реструктурирање, согласно со точката 2 потточка 2.16 од Одлуката за методологијата за управување со кредитниот ризик; (П) продолжување на рокот на достасување, коешто не е резултат на	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.

		реструктурирање на кредитната изложеност на клиентот. Доколку не е извршено реструктурирање или продолжување на рокот на достасување, ова поле не се пополнува.	
28	брР/П	Број на продолжувања на рокот на достасување/број на реструктурирања. Доколку не е извршено ниту едно продолжување на рокот на достасување/реструктурирање на кредитната изложеност и за типовите = 03, 04 и 05, се внесува 0.	Да
29-1	новДатДост	Нов датум на достасување на изложеноста согласно со правилата за полето 15 (датДостГлав). Овој податок се внесува само доколку е променет датумот на достасување на кредитната изложеност (во спротивно, ова поле останува празно). Ова поле се пополнува за кредитните изложености кај кои е извршено реструктурирање или продолжување на рокот на достасување.	Да, само во случај кога полето 27-1 е Р или П и полето 28 >0.
30	процентИсправПосебРез	Процент на извршената исправка на вредноста и издвоената посебна резерва. Се внесува децимален број од 0 до 100 со 1 децимално место.	Да
31	изИсправПосебРез	Износ на исправката на вредноста и посебната резерва.	Да
31-а	видИсправПосебРез	Вид на исправката на вредноста/посебната резерва Г - за исправка на вредноста/посебна резерва, односно очекувана кредитна загуба на групна основа за портфолио на кредити; П - за исправка на вредноста/посебна резерва, односно очекувана кредитна загуба на поединечна основа.	Да
32	вал	Валута од шифрарникот на Народната банка за валути. Се внесува валутата во која е одобрен кредитот.	Да
33	валТипКр	Валута од шифрарникот на Народната банка за валути. Преку комбинација на вредностите од ова поле и од полето број 32, се одредува валутната структура на изложеноста (денари, девизи или денари со девизна клаузула).	Да
33-а	намДев	Намена на кредитот во девизи. При пополнувањето на оваа колона се користат шифрите:	Само за склучени кредитни работи во девизи со резиденти.

		ПС – кредит во девизи за плаќање во странство; ПЗ – кредит во девизи за плаќање во земјата. Ова поле се пополнува за склучените кредитни работи во девизи со резиденти согласно со подзаконската регулатива на Народната банка за условите и начинот под кои резидентите можат да склучуваат кредитни работи во девизи и да вршат плаќања врз основа на тие кредитни работи.	
34	намена	Намена на кредитот кај физичките лица и трговците на мало (согласно со прилогот бр. 2 и прилогот бр. 3).	Да, само за типовите = 02, 03, 05 и 09.
35	видОбезб	Вид на обезбедувањето (согласно со прилогот бр. 4). За една кредитна партија може да се пријават повеќе обезбедувања.	Да, освен за типовите = 03, 04 и 05.
35-а	редОбезб	Ред на обезбедувањето (прв – се внесува 1, втор – се внесува 2). Ова поле не е задолжително за шифрите на обезбедување од 001 до 005 и од 014 до 017.	Да, освен за типовите = 03, 04, 05 и за исклучоците предвидени во колоната 3.
36	изОбезб	Износ на обезбедувањето. Ако еден ист предмет се користи како обезбедување за повеќе кредитни партии, тогаш се наведува вредноста на обезбедувањето (делот) што се однесува на конкретната кредитна партија. Износот на обезбедувањето не се внесува во случај кога видот на обезбедувањето за кредитната изложеност, согласно со прилогот бр. 4 од ова упатство, има шифра 014 и 015.	Да, освен за типовите = 03, 04 и 05.
37	кодЗ	Матичен број/ЕМБГ на правното/физичкото лице (жирант/кокредитобарател) . Доколку нема жирант/кокредитобарател, во ова поле се внесува: -1.	Да, освен за типовите = 03, 04 и 05.
37-а	данбрЗ	Даночен број на жирантот/кокредитобарателот.	Да, освен ако кодЗ = -1.
38	називЗ	Назив на жирантот/кокредитобарателот.	Да, освен ако кодЗ = -1.
39	имеЗ	Име на жирантот/кокредитобарателот.	Да, освен ако кодЗ = -1.
40	презимеЗ	Презиме на жирантот/кокредитобарателот.	Да, освен ако кодЗ = -1.
40-а	тип	З - жирант К - кокредитобарател	Да, освен ако кодЗ = -1.

		Се однесува на податоците од полето бр. 37, 37-а, 38, 39 и 40.	
41-1	усогласена ДП	Усогласена девизна позиција на клиентот. При пополнувањето на оваа колона се користат шифрите: Д1 - нето-извозници; Д2 - правни лица кај кои цената на најзастапениот производ зависи од движењата на цената на тој производ на светските берзи; Д – останати правни лица и физички лица со усогласена девизна позиција; Н – правни и физички лица со неусогласена девизна позиција. Кога одреден клиент ги исполнува условите за нето-извозник и истовремено, цената на неговиот најзастапен производ зависи од движењата на цената на тој производ на светските берзи, банката ја пополнува ознаката Д1.	Да, освен за нерезиденти, типовите = 03, 04, 05, 06 и 07 и за исклучоците пропишани во точката 52 став 6 од Одлуката за методологијата за управување со кредитниот ризик.
42	ГлавницаВ П (3)	Главница на крајот на месецот (согласно со Одлуката за дополнување на Одлуката за супервизорските стандарди за регулирање на достасаните, а ненаплатени побарувања на банките и штедилниците („Службен весник на Република Македонија“ бр. 27/98)).	Да
43	КаматаВП (4)	Камата на крајот на месецот (согласно со Одлуката за дополнување на Одлуката за супервизорските стандарди за регулирање на достасаните, а ненаплатени побарувања на банките и штедилниците („Службен весник на Република Македонија“ бр. 27/98)).	Да
44	дрПобарВП (5)	Други побарувања на крајот на месецот (согласно со Одлуката за дополнување на Одлуката за супервизорските стандарди за регулирање на достасаните, а ненаплатени побарувања на банките и штедилниците („Службен весник на Република Македонија“ бр. 27/98)).	Да
45	вкИзложен остВП	Вкупна изложеност: збир од износите од полињата 42, 43 и 44.	Да
46	ГлавницаО П (3)	Состојба на отпишаната главница на крајот на месецот. Не се внесуваат мали износи на поединечно незначајни кредитни изложености, согласно со регулативата на Народната банка за методологијата за управување со кредитниот ризик.	Да, освен за исклучоците предвидени во колоната 3.
47	КаматаОП (4)	Состојба на отпишаната камата на крајот на месецот.	Да, освен за исклучоците

		Не се внесуваат мали износи на поединечно незначајни кредитни изложености, согласно со регулативата на Народната банка за методологијата за управување со кредитниот ризик.	предвидени во колоната 3.
48	дрПобарОП (5)	Состојба на другите отпишани побарувања на крајот на месецот. Не се внесуваат мали износи на поединечно незначајни кредитни изложености, согласно со регулативата на Народната банка за методологијата за управување со кредитниот ризик.	Да, освен за исклучоците предвидени во колоната 3.
49	вкИзложеностОП	Вкупна отпишана изложеност: збир од износите од полињата 46, 47 и 48.	Да
50	називСерт	Назив на сертификатот којшто ќе се прифаќа за внесување податоци	Да
51	тел	Телефон за контакт	Да
52	е-пошта	Електронска пошта за контакт	Да

КОМИСИЈА ЗА ХАРТИИ ОД ВРЕДНОСТ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

1599.

Комисијата за хартии од вредност Република Северна Македонија врз основа на член 17 став 3 од Законот за инвестициони фондови („Службен весник на РМ“ бр. 12/2009 бр. 67/2010, бр. 24/2011, бр. 188/2013, бр. 145/2015 и бр. 23/2016) и Правилникот за формата и содржината на барањето за давање согласност на статутот на инвестицискиот фонд („Службен весник на РМ“ бр. 182/2016), постапувајќи по барањето на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје, на седницата одржана на ден 29.5.2019 година донесе

РЕШЕНИЕ

1. СЕ ДАВА согласност на Одлуката број 02-77/11 од 2.5.2019 година за измени на Статутот на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје, донесена на Собранието на акционери на друштвото одржано на 30.4.2019 година.

2. Ова решение ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Број УП1 08-20
29 мај 2019 година
Скопје

Комисија за хартии од вредност
на Република Северна Македонија
Претседател,
м-р **Нора Алити**, с.р.

1600.

Врз основа на член 18 и член 19 од Законот за инвестициски фондови („Службен весник на РМ“ бр. 12/2009, бр. 67/2010, бр. 24/2011, бр. 188/2013, бр. 145/2015 и бр. 23/2016), постапувајќи по барањето на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје од 02.05.2019 година, Комисијата за хартии од вредност на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 29.5.2019 година донесе

РЕШЕНИЕ

1. Се дава согласност за именување на лицето Коста Костадиновски, за извршен член на Одборот на директори односно Главен извршен директор на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје.

2. Согласноста за именување на лицето Коста Костадиновски се дава за период од четири години, согласно Одлуката број 02-77/10 од 2.5.2019 година за избор на членови на Одборот на директори донесена од Собранието на акционери и Одлуката број 03-82/1 од 3.5.2019 година донесена од Одборот на директори на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје.

3. Ова решение престанува да важи и пред истекот на рокот утврден во точка 2 на ова Решение односно со денот на разрешување на лицето од точка 1 на ова решение од функцијата извршен член на Одборот на директори на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје и во други случаи утврдени со закон.

4. Ова решение ќе се применува со уписот на Одлуката број 02-77/11 од 2.5.2019 година за измена на Статутот на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје во Централниот Регистар на Република Северна Македонија.

5. Ова решение ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Број УП1 08-21
29 мај 2019 година
Скопје

Комисија за хартии од вредност
на Република Северна Македонија
Претседател,
м-р **Нора Алити**, с.р.

1601.

Врз основа на член 18 и член 19 од Законот за инвестициски фондови („Службен весник на РМ“ бр. 12/2009, бр. 67/2010, бр. 24/2011, бр. 188/2013, бр. 145/2015 и бр. 23/2016), постапувајќи по барањето на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје од 2.5.2019 година, Комисијата за хартии од вредност на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 29.5.2019 година донесе

РЕШЕНИЕ

1. Се дава согласност за именување на лицето Јован Дојчиновски, за извршен член на Одборот на директори односно Извршен директор на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје.

2. Согласноста за именување на лицето Јован Дојчиновски се дава за период од четири години, согласно Одлуката број 02-77/10 од 2.5.2019 година за избор на членови на Одборот на директори донесена од Собранието на акционери и Одлуката број 03-82/2 од 3.5.2019 година донесена од Одборот на директори на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје.

3. Ова решение престанува да важи и пред истекот на рокот утврден во точка 2 на ова Решение односно со денот на разрешување на лицето од точка 1 на ова решение од функцијата извршен член на Одборот на директори на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје и во други случаи утврдени со закон.

4. Ова решение ќе се применува со уписот на Одлуката број 02-77/11 од 2.5.2019 година за измена на Статутот на Друштвото за управување со инвестициски фондови Илирика Фонд Менаџмент АД Скопје во Централниот Регистар на Република Северна Македонија.

5. Ова решение ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Број УП1 08-22
29 мај 2019 година
Скопје

Комисија за хартии од вредност
на Република Северна Македонија
Претседател,
м-р **Нора Алити, с.р.**

1602.

Врз основа на член 101 од Законот за хартии од вредност („Службен весник на Република Македонија“ бр.95/2005, 25/2007, 7/2008, 57/2010, 135/2011, 13/2013, 188/2013, 43/2014, 15/2015, 154/2015, 192/2015, 23/2016 и 83/2018) постапувајќи по Барањето бр.УП1 08-26 од 23.5.2019 година од страна на ТТК Банка АД Скопје за давање согласност за именување на лицето Иван Ортаковски за раководител на Одделот за работа со хартии од вредност на ТТК Банка АД Скопје, Комисијата за хартии од вредност на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 29.5.2019 година донесе

РЕШЕНИЕ

1. Се дава согласност за именување на Иван Ортаковски за раководител на Одделот за работа со хартии од вредност на ТТК Банка АД Скопје.

2. Согласноста за именување на Иван Ортаковски за раководител на Одделот за работа со хартии од вредност на ТТК Банка АД Скопје се дава за период од 2 (две) години, заклучно до 16.04.2021 година согласно Одлуката на Управен одбор на ТТК Банка АД Скопје за именување на раководител на Одделот за работа со хартии од вредност бр.04-3350/1 од 17.4.2019 година.

3. Ова Решение престанува да важи и пред истекот на рокот утврден во точка 2 на ова Решение со денот на разрешување на Иван Ортаковски од функцијата раководител на Одделот за работа со хартии од вредност на ТТК Банка АД Скопје, со денот на одземање на согласноста за именување на раководител од страна на Комисијата за хартии од вредност на Република Северна Македонија и во други случаи утврдени со закон.

4. Ова решение ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Број УП1 08-26
29 мај 2019 година
Скопје

Комисија за хартии од вредност
на Република Северна Македонија
Претседател,
м-р **Нора Алити, с.р.**

1603.

Врз основа на член 2 став 1 точка 2 и член 153 став 1 од Законот за хартии од вредност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 95/2005, 25/2007, 7/2008, 57/2010, 135/2011, 13/2013, 188/2013, 43/2014, 15/2015, 154/2015, 192/2015, 23/2016 и 85/2018), како и врз основа на член 10 став 2 и член 12-а од Правилникот за начин и време на запишување и бришење на акционерско друштво, содржина и начин на водење, ажурирање на податоците и пристап на јавноста до Регистарот на акционерски друштва со посебни обврски за известување-пречистен текст („Службен весник на Република

Македонија“ бр.6/2007, 31/2011, 76/2013 и 84/2014), Комисијата за хартии од вредност на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 29.5.2019 година донесе

РЕШЕНИЕ

ЗА ЗАПИШУВАЊЕ НА АКЦИОНЕРСКО ДРУШТВО ВО РЕГИСТАРОТ НА АКЦИОНЕРСКИ ДРУШТВА СО ПОСЕБНИ ОБВРСКИ ЗА ИЗВЕСТУВАЊЕ

1. Друштвото Вардар АД Градско со матичен број 04024168 и со седиште на Автопат број 4, Градско СЕ ЗАПИШУВА во Регистарот на акционерски друштва со посебни обврски за известување.

2. Друштвото од точка 1 на ова Решение е должно да ги почитува одредбите од Законот за хартии од вредност и подзаконските акти за доставување и објавување на извештаите на акционерското друштво во Регистарот на акционерски друштва со посебни обврски за известување.

3. СЕ ЗАДОЛЖУВА Друштвото од точка 1 на ова Решение во рок од 15 дена од приемот на ова Решение да уплати еднократен годишен надоместок во износ од 7.000 денари за водење, разгледување и проверка на извештаите на акционерското друштво во Регистарот на акционерски друштва со посебни обврски за известување.

4. Ова решение ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

УП 1 Број 10-24
29 мај 2019 година
Скопје

Комисија за хартии од вредност
на Република Северна Македонија
Претседател,
м-р **Нора Алити, с.р.**

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА И ВОДНИ УСЛУГИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

1604.

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 1 и член 153 став (5) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 31 мај 2019 година, донесе

ПРАВИЛНИК

ЗА РЕГУЛИРАЊЕ НА ЦЕНИ ЗА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА И СИСТЕМСКИ УСЛУГИ

1. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со Правилникот за регулирање на цени за топлинска енергија и системски услуги (во понатамошниот текст: Правилник) се уредува начинот, постапката и методологијата за определување на надоместокот за системските услуги и системската резерва, регулирана

та цена за произведената топлинска енергија, начинот на определување на цената по која операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија ја откупува топлинската енергија произведена од производителот на топлинска енергија, начинот на кој се пресметува пондерираната цена на топлинската енергија, како и начинот на определување на регулираната цена за дејноста снабдување со топлинска енергија.

(2) Одредбите на овој Правилник се однесуваат на друштвата кои имаат обврска да обезбедат јавна услуга за регулирано производство, дистрибуција и снабдување со топлинска енергија, согласно издадените лиценци (во понатамошниот текст: регулирани друштва).

(3) Под регулирани дејности од областа на топлинска енергија во смисла на став 2 од овој член се подразбираат:

- 1) регулирано производство на топлинска енергија,
- 2) дистрибуција на топлинска енергија,
- 3) снабдување со топлинска енергија.

Член 2

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

1) сигурност во снабдувањето со топлинска енергија преку создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните друштва при вршењето на регулираните дејности од член 1 на овој Правилник,

2) заштита од злоупотреба на доминантна и монополска положба на регулираните друштва,

3) урамнотежување на меѓусебните интереси на регулираните друштва и на корисниците на регулираните дејности,

4) создавање услови за развој и одржување за вршење на регулираните дејности,

5) подобрување на квалитетот на услугите кои ги даваат регулираните друштва,

6) надоместување на оправданите трошоци кои што регулираните друштва ги имаат во вршењето на регулираната дејност и обезбедување соодветен поврат на капиталот,

7) недискриминаторен третман на регулираните друштва кои вршат регулирани дејности и примена на објективни критериуми и транспарентни методи и постапки за регулирање на цените на топлинската енергија,

8) унапредување на енергетската ефикасност, заштеда на енергија, ефикасно искористување на енергетските ресурси, и

9) заштита на животната средина и ублажување на климатските промени од негативните влијанија при вршењето на регулираните дејности.

Член 3

(1) Друштвото кое врши регулирано производство на топлинска енергија (во понатамошниот текст: регулиран производител) има обврска за обезбедување на јавна услуга производство на топлинска енергија, од-

носно да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно производство на топлинска енергија (согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија и Правилата за снабдување со топлинска енергија), да обезбеди енергија за покривање на загубите во системот, како и системска резерва и системски услуги за одржување на потребните работни параметри во рамките на системот за дистрибуција на топлинска енергија на кој е приклучен.

(2) Друштвото кое врши дистрибуција на топлинска енергија и управува со системот за дистрибуција на топлинска енергија е оператор на системот за дистрибуција на топлинска енергија (во понатамошниот текст: дистрибутер) и има обврска да обезбеди сигурно, безбедно и доверливо функционирање на системот за дистрибуција на топлинска енергија, како и други обврски согласно Законот за енергетика и Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

(3) Друштвото кое врши снабдување со топлинска енергија (во понатамошниот текст: снабдувач) има обврска да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно снабдување со топлинска енергија, како и други обврски согласно Законот за енергетика и Правилата за снабдување со топлинска енергија.

Член 4

(1) При регулирање на цената на топлинска енергија за греење се користи метод на регулиран максимален приход.

(2) Методот на регулиран максимален приход од став (1) од овој член, значи определување на приход што друштвото го остварува од вршење на регулираната дејност на годишно ниво, во регулираниот период определен согласно член 5 од овој Правилник.

Член 5

(1) Под регулиран период се подразбира период за кој што на регулираното друштво му се утврдува регулиран максимален приход потребен за вршење на регулираната дејност, 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 регулирана дејност регулирано производство на топлинска енергија, регулираниот период е три години,

2) за регулирана дејност дистрибуција на топлинска енергија, регулираниот период е три години,

3) за регулирана дејност снабдување со топлинска енергија, регулираниот период е една година.

(3) Базна година е годината која и претходи на првата година од регулираниот период.

Член 6

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

(2) Регулираното друштво 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 на 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 7

(1) Цените 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 топлинска енергија на територијата на Република Северна Македонија.

(3) За целите на пресметка на регулираниот максимален приход, регулираното друштво врши распределба на трошоците и средствата во согласност со одредбите од Прилог 4, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 8

Регулираниот максимален приход за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија се распределува преку соодветен тарифен систем.

II.1. Регулирана дејност регулирано производство на топлинска енергија

Член 9

Регулираниот максимален приход овозможува надоместување на трошоците за обезбедување на исполнувањето на обврската за јавна услуга во вршењето на регулираната дејност производство на топлинска енергија утврдена во Законот за енергетика, а особено трошоците за производство на топлинска енергија, системски услуги и системска резерва и да обезбеди разумен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдени со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 1, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 10

За степенот на ефикасност на топлана во која за производство на топлинска енергија се користи или природен гас или алтернативно гориво, при долна топлинска моќ на горивото, се признаваат следните вредности:

- 1) над 0,95 за природен гас,
- 2) над 0,9065 за алтернативно гориво – мазут (припрема, предгревање и согорување).

Член 11

(1) Трошоците кои се признаваат за набавка на гориво се одредуваат врз основа на:

1) потрошената количина на природен гас, измерена со верификуван мерен уред за природен гас, согласно Законот за енергетика, Законот за метрологија и Мрежните правила за пренос на природен гас, и

2) цената на природниот гас.

(2) Во случај кога за производство на топлинска енергија се користи алтернативно гориво, трошокот за набавка на гориво се признава согласно:

1) потрошената количина на алтернативно гориво, предадена преку цистерни и верификувана со мерен уред, како и состојбата на резервоарите за алтернативно гориво,

2) цената на алтернативното гориво.

(3) При признавање на трошоците за гориво од став (1) на овој член Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид цените за набавка на гориво од тендерската постапка, којашто регулираниот производител на топлинска енергија е должен да ја спроведе, како и просечната месечна продажна цена на горивото на пазарот во Република Северна Македонија.

II.2. Регулирана дејност дистрибуција на топлинска енергија

Член 12

Регулираниот максимален приход на дистрибутерот треба да ги покрие трошоците за дистрибуција на топлинска енергија, како и трошоците за управување со системот за дистрибуција на топлинска енергија, на-

бавката на топлинска енергија од регулираниот производител и од производителите на топлинска енергија, трошоците за набавка на топлинска енергија за покривање на одобрените загуби во системот за дистрибуција на топлинска енергија, трошоците за системските услуги и системска резерва и да обезбеди разумно ниво на принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 2 којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 13

На излезот од секоја производна постројка на топлинска енергија мора да биде вграден мерен уред согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија со кој задолжително се мерат предадената топлинска енергија во системот за дистрибуција во тек на еден календарски месец, врз основа на која се врши наплата на произведената и предадената топлинска енергија.

Член 14

(1) Надоместокот за приклучување на системот за дистрибуција на топлинска енергија што го плаќа корисникот (производител и/или потрошувач) кој се приклучува на системот, претставува приход на дистрибутерот. Овој приход е наменет исклучиво за обезбедување на технички услови во системот за дистрибуција, односно за реконструкции и проширување на системот и за истиот треба да се води одвоена сметководствена евиденција.

(2) Одржувањето и работењето со средствата за приклучување го врши дистрибутерот.

Член 15

(1) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува трошокот за набавка на топлинска енергија за покривање на дозволените загуби во системот за дистрибуција преку одобрување на соодветна количина на набавената топлинска енергија изразена во киловатчасови.

(2) Количините на топлинска енергија за покривање на дозволените загуби на топлинска енергија во системот за дистрибуција се признаваат најмногу до 12% од вкупната влезена количина на топлинска енергија во системот за дистрибуција.

II.3. Регулирана дејност снабдување со топлинска енергија

Член 16

Регулираниот максимален приход на снабдувачот треба да ги покрие трошоците за вршење на дејноста снабдување со топлинска енергија, регулираниот максимален приход на дистрибутерот од член 12 на овој Правилник, како и да обезбеди разумно ниво на маржа, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 3, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 17

(1) Снабдувачот врши фактурирање на испорачаната количина на топлинска енергија на праг на потрошувач, врз основа на извршените мерења, со примена на тарифните ставови одобрени од Регулаторната комисија за енергетика во согласност со тарифниот систем.

(2) Секој објект приклучен на дистрибутивната мрежа треба да биде снабдуван со топлинска енергија преку мерен уред со кој задолжително се мери количината на испорачаната топлинска енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

Член 18

Во услови кога едно правно лице е носител на три лиценци за вршење на енергетските дејности производство или регулирано производство на топлинска енергија, дистрибуција на топлинска енергија и снабдување со топлинска енергија, во согласност со член 161 став (3) од Законот за енергетика, се определува еден регулиран максимален приход на правното лице за сите три енергетски дејности.

III. НАЧИН И ПОСТАПКА ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА БАРАЊЕ ЗА ОДОБРУВАЊЕ И КОНТРОЛА НА ЦЕНА

Член 19

(1) За целите на регулирање на цените, регулираното друштво е должно при поднесување на Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и цена на топлинска енергија за регулиран период (во понатамошниот текст: Барање), согласно член 19 на овој Правилник, до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторната комисија за енергетика) да достави податоци согласно табелите во Прилог 5 на овој Правилник. При тоа регулираното друштво врши рекласификација и групирање на позициите од сметководствената евиденција според соодветната Методологија која е составен дел на овој Правилник.

(2) Регулираното друштво треба да го поднесе Барањето 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 31 мај во:

1) првата година од регулираниот период за регулираните дејности: регулирано производство на топлинска енергија и дистрибуција на топлинска енергија,

2) тековната година за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија, за која што се однесува барањето.

(3) Кон Барањето од став (1) на овој член треба да бидат доставени податоци од работењето на регулираното друштво, како и планирани податоци за работењето на регулираното друштво, а особено:

1) тековна состојба издадена од Централниот 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 Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник

5) податоци за произведена, дистрибуирана и испорачана количина на топлинска енергија изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, презентирани во соодветни табели од Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник

6) податоци за број на потрошувачи по категорија, група и подгрупа согласно применуваниот тарифен систем

7) планови за инвестирање за регулираниот период, со опис и образложение за економската и енергетската оправданост на секоја инвестиција поодделно, со што се потврдува подобрувањето на сигурноста во снабдувањето со топлинска енергија и квалитетот на јавната услуга, како и податоци за степенот на реализација на инвестициите до денот на поднесување на Барањето

8) други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност, по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесувањето на Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и цена (во понатамошниот текст: Одлука) и

9) 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 (4) на овој член треба да бидат поднесени во два примерока, во оригинал или копија на оригиналот заверена на нотар, како и во електронска форма.

III.1. Постапување по барањето

Член 20

(1) Постапката за одобрување на регулиран максимален приход и цена отпочнува со денот на приемот на Барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Во рок од 30 дена од денот на приемот на Барањето, Регулаторната комисија за енергетика го разгледува и го анализира Барањето и доколку утврди дека недостасуваат одредени податоци и документи, донесува решение со кое го задолжува барателот во оп-

ределен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може, пред донесување на решението, да го повика друштвото на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното Барање.

(3) Доколку барателот во рокот определен со решението од став (2) на овој член не постапи во целост 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.

III.2. Објавување на барањето и подготвителна седница

Член 21

(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 кој го зборуваат најмалку 20% од граѓаните во Република Северна Македонија.

(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 10 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.

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

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

Член 22

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи седница најдоцна до 31 јули 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 август во тековната година.

III.3. Определување на регулиран максимален приход и цена за втората и третата година од регулираниот период

Член 23

(1) Регулаторната комисија за енергетика, по приемот на Барањето, донесува Одлука со која го определува надоместокот за системски услуги и системска резерва (Nst) за регулираниот производител, односно надоместокот за услуга дистрибуција на топлинска енергија (NADodst) за секоја година од регулираниот период, а регулираниот максимален приход (MART) и цената на топлинската енергија за тековната година.

(2) Одлуките за регулиран максимален приход и цена за втората и третата година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика ги донесува најдоцна до 31 јули 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 31 мај во тековната година за која се однесува Барањето.

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

1) бруто биланс за тековната година, до денот на доставување на Барањето

2) податоци за количини на топлинска енергија, презентирани во соодветни табели од Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник

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

(4) Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и цена за секоја година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика ја донесува согласно постапката утврдена во членовите 19, 20, 21 и 22 од овој Правилник.

III.4. Промена на одобрениот регулиран максимален приход

Член 24

(1) Регулираното друштво може да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за зголемување или намалување на регулираниот максимален приход и цена за тековната година и за останатиот дел од регулираниот период, доколку во регулираната година од регулираниот период:

1) настанала значителна промена на околности што постоеле во времето на одобрување на регулираниот максимален приход и цената на топлинската енергија,

2) настанала значителна промена во елементите врз основа на кои се утврдуваат регулираниот максимален приход и цената на топлинската енергија.

(2) Доколку регулираното друштво не поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на регулираниот максимален приход и цена, 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 цена 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 којашто 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 цена 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.

IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 25

Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и цена на топлинска енергија од член 19 од овој Правилник, кое се поднесува во 2019 година, се доставува до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 15 јуни 2019 година.

Член 26

Со денот на влегувањето во сила на овој Правилник, престанува да важи Правилникот за цени на топлинска енергија и системски услуги ("Службен весник на РМ" бр. 28/13, 32/15, 126/15, 112/16).

Член 27

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

Бр. 01-2023/1
31 мај 2019 година
Скопје

Претседател,
Марко Бислимоски, с.р.

ПРИЛОГ 1

Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста регулирано производство на топлинска енергија**1. Регулиран максимален приход**

Регулираниот максимален приход на друштвото кое врши дејност регулирано производство на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_t = N_{st} + FUEL_t + OC_t + CPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_t	- регулиран максимален приход на регулираниот производител во регулираната година t	[денари]
N_{st}	- надоместок за системски услуги и системска резерва	[денари]
$FUEL_t$	- трошоци за гориво за производство на топлинска енергија на регулираниот производител на топлинска енергија	[денари]
OC_t	- обртен капитал	[денари]
CPT_t	- пренесени трошоци	[денари]
K_t	- фактор на корекција	[денари]

2. Надоместок за системски услуги и системски резерви**2.1. Надоместок за системски услуги и системски резерви во базната година**

Надоместокот за системски услуги и системски резерви за базната година се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{s0} = O_0 + D_0 + RA_0$$

каде што:

N_{s0}	- надоместок за системски услуги и системска резерва за базната годината	[денари]
O_0	- оправдани оперативни трошоци за базната година	[денари]
D_0	- амортизација во базната година	[денари]
RA_0	- принос на регулирани средства за базната година	[денари]

2.2. Надоместок за системски услуги и системски резерви за годината t

Надоместокот за системски услуги и системски резерви за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{st} = [O_{t-1} + D_{t-1} + RA_{t-1}] \cdot (1 + CPI_t) \cdot (1 - SX)$$

каде што:

N_{st}	- надоместок за системски услуги и системски резерви за годината t	[денари]
CPI_t	- планирана ценовна инфлација во Република Северна Македонија во	[%]

годината t ,

O_{t-1}	- оперативни трошоци во годината $t-1$	[денари]
D_{t-1}	- амортизација во годината $t-1$	[денари]
RA_{t-1}	- принос на регулирани средства за годината $t-1$	[денари]
SX	- фактор на порамнување за регулираниот приход	[%]

Факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика со примена на следната формула:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1+WACC)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{N_{st}(1-SX)}{(1+WACC)^t}$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот за регулираниот период	[%]

2.3. Годишен приход по составни елементи (ABB_t)

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

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
O_t	- оперативни трошоци и трошоци за одржување за годината t	[денари]
D_t	- амортизација за годината t	[денари]
RA_t	- принос на регулирани средства за годината t	[денари]

3. Трошоци за гориво ($FUEL$)

Износот за покривање на прогнозираните трошоци за гориво се пресметува согласно член 11 од овој Правилник врз основа на податоците и документите за:

1. вкупно ангажирана моќност кај потрошувачите, односно пријавена и евидентирана топлинска моќност,
2. квалитетот на горивото, потврден со сертификат за долната топлинска моќ H_d на природниот гас и алтернативното гориво,
3. количината на гориво на годишно ниво се утврдува согласно член 11 од овој Правилник,
4. оствареното производство на топлинска енергија,
5. средната температура за зелен период, определена врз основа на податоци за температурите од Управата за хидрометеоролошки работи на Република Северна Македонија,

6. прогнозирана средна месечна температура на воздухот во Скопје:

	јануари	февруари	март	април	октомври	ноември	декември
над. темп.	2,0	5,0	9,0	13,0	12,0	8,0	3,0

7. надворешна проектна температура за Скопје која изнесува -15°C ,
 8. степенот на ефикасност при користење на природен гас и алтернативно гориво за производство на топлинска енергија кои се признаваат согласно член 10 од овој Правилник,
 9. технички загуби на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа, кои се признаваат согласно член 15 од овој Правилник;
 10. набавна цена на гориво која се признава согласно член 11 од овој Правилник.

При прогнозирањето на трошоците на горивото за регулираниот производител, набавната цена на горивото ја определува Регулаторната комисија за енергетика.

3.1. Пресметка на трошоци за потрошено гориво

Трошоците кои се признаваат за потрошено гориво за регулирано производство на топлинска енергија се определуваат согласно следната формула:

$$FUEL_t = \sum (G_{gas} \cdot P_{gas} + G_{alt} \cdot P_{alt})$$

каде што:

$FUEL_t$	- вкупен износ на трошоците за вкупно набавена количина на различни видови на горива за производство на топлинска енергија за греење во определен зелен период	[денари]
G	- количина на набавка на гориво	[kg, nm ³]
P	- цена за набавка на гориво	[ден/kg, ден/nm ³]

3.2. Количини на потрошено гориво

Количините на гориво за изминат период за природен гас се одредуваат со верификуван мерен уред, а за алтернативно гориво согласно предадени количини на алтернативно гориво преку цистерни опремени со верификувани мерни уреди и состојбата на резервоарите за алтернативно гориво.

За прогнозирање на количини на гориво за претстојниот период се пресметува потребната топлинска енергија на ниво на потрошувач, на излез од дистрибутивната мрежа согласно анагажираната топлинска моќност на потрошувачите, прогнозираните температури и работни часови, согласно следната равенка:

$$Q_{pot,iz} = W_{an} \cdot \frac{20 - t_{nsr}}{20 - t_{npr}} \cdot H$$

каде што:

$Q_{pot,iz}$	- прогнозирана потребна енергија за системот на ниво на потрошувач на излез од дистрибутивната мрежа	[kWh]
W_{an}	- вкупно ангажирана топлинска моќност на потрошувачите	[kW]
t_{nsr}	- средна надворешна прогнозирана температура во разгледуваниот период	[°C]

- | | | |
|-----------|--|------|
| t_{npr} | - средна надворешна проектна температура | [°C] |
| H | - планирани работни часови на системот | [h] |

Во добиената потребна енергија на ниво на потрошувач се вклучуваат загубите и се пресметува потребната енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивната мрежа:

$$Q_{pot,vl} = \frac{Q_{pot,lz}}{1 - alr}$$

каде што:

- | | | |
|--------------|--|-------|
| $Q_{pot,vl}$ | - потребна енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивната мрежа | [kWh] |
| alr | - одобрени загуби во дистрибутивната мрежа согласно член 15 | [kW] |

При пресметката на потребната топлинска енергија на влез во дистрибутивната мрежа Регулаторната комисија за енергетика може да ги користи и историските податоци за потребната топлинска енергија на влез во дистрибутивниот систем.

Од потребната енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивната мрежа се пресметуваат потребните количини на гориво согласно долната топлинска моќност на горивото и степенот на ефикасност на топланите:

$$G = \frac{Q_{pot,vl}}{H_d \cdot \eta}$$

каде што:

- | | | |
|--------|--|--------------------------------|
| G | - прогнозирани количини на гориво | [kg, nm ³] |
| H_d | - прогнозирана долна топлинска моќ на горивото (природен гас или алтернативно гориво) | [kWh/nm ³ , kWh/kg] |
| η | - степен на ефикасност на топланата за соодветното гориво согласно член 10 од овој Правилник | |

3.3. Средна температура за греен период, односно грејна сезона

Средните температури во грејната сезона се пресметуваат според следната формула:

$$t_{sr,g} = \frac{(z_1 * t_{m1} + z_2 * t_{m2} + z_3 * t_{m3} + z_4 * t_{m4} + z_{10} * t_{m10} + z_{11} * t_{m11} + z_{12} * t_{m12})}{(z_1 + z_2 + z_3 + z_4 + z_{10} + z_{11} + z_{12})}$$

каде што:

- | | |
|------------|--|
| $t_{sr,g}$ | - средна температура за греен период, односно грејна сезона |
| z_i | - број на грејни денови во соодветниот месец (z_1 – јануари); |
| t_{mi} | - средна температура за периодот на греење во соодветен месец. |

3.4 Средна дневна температура

Средната дневна температура се пресметува од измерените температури во текот на денот во 7:00, 14:00 и 21:00 часот, според следната формула:

$$t_i = \frac{(t_7 + t_{14} + 2 \cdot t_{21})}{4}$$

каде што:

t_i - средна дневна температура во i -тиот ден од грејниот период

4. Обртен капитал (OC_t)

Обртниот капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија во годината t , се пресметува со примена на следната формула:

$$OC_t = p_{oct} \cdot FUEL_t$$

каде што:

OC_t - обртен капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија во годината t [денари]

p_{oct} - процент за утврдување на обртен капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија, во износ до 2% од трошокот за гориво, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика [%]

$FUEL_t$ - трошок за гориво за производство на топлинска енергија во годината t [денари]

5. Регулирана цена на произведена топлинска енергија

Регулираната цена на произведената топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$P_{rpt} = \frac{FUEL_t}{Q_{rpt}}$$

каде што:

P_{rpt} - регулирана цена на произведена топлинска енергија на регулираниот производител во годината t [ден/kWh]

$FUEL_t$ - трошок за гориво за производство на топлинска енергија во годината t [денари]

Q_{rpt} - произведена топлинска енергија од регулираниот производител во годината t [kWh]

ПРИЛОГ 2**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста дистрибуција на топлинска енергија****1. Регулиран максимален приход**

Регулираниот максимален приход на операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_{odst} = N_{odst} + N_{st} + N_{te} + CPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_{odst}	- регулиран максимален приход на операторот на системот за дистрибуција	[денари]
N_{odst}	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија	[денари]
N_{st}	- надоместок за системски услуги и системска резерва, пресметан согласно методологијата од Прилог 1	[денари]
N_{te}	- надоместок за набавка на топлинска енергија	[денари]
CPT_t	- пренесени трошоци	[денари]
K_t	- фактор на корекција	[денари]

2. Надоместок за дистрибуција на топлинска енергија**2.1. Надоместок за дистрибуција на топлинска енергија во базната година**

Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за базната година (NAD_{odso}) се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{odso} = O_0 + D_0 + RA_0$$

каде што:

N_{odso}	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија во базната година	[денари]
O_0	- оправдани оперативни трошоци за базната година	[денари]
D_0	- амортизација во базната година	[денари]
RA_0	- принос на регулирани средства за базната година	[денари]

2.2. Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за годината t

Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{odst} = [O_{t-1} + D_{t-1} + RA_{t-1}] \cdot (1 + CPI_t)(1 - SX)$$

каде што:

N_{odst}	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија за годината t	[денари]
CPI_t	- планирана ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t	[денари]
O_{t-1}	- оперативни трошоци за годината $t-1$	[денари]
D_{t-1}	- амортизација за годината $t-1$	[денари]
RA_{t-1}	- принос на регулирани средства за годината $t-1$	[денари]
SX	- фактор на порамнување на регулираниот приход	[%]

Факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика со примена на следната формула:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1+WACC)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{N_{odst} (1-SX)}{(1+WACC)^t}$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
$WACC$	- ирана просечна цена на капиталот за регулираниот период	[%]

2.3. Годишен приход по составни елементи

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

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
O_t	- оперативни трошоци и трошоци за одржување за годината t	[денари]
D_t	- амортизација за годината t	[денари]
RA_t	- принос на регулирани средства за годината t	[денари]

3. Надоместок за набавка на топлинска енергија

Надоместокот за набавка на топлинска енергија се определува од испорачаните количини на топлинска енергија на излез од дистрибутивниот систем, просечната цена на набавената топлинска енергија и надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем и се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{te} = Q_{isp} \cdot P_s + L_{te}$$

каде што:

- Q_{isp} - испорачани количини на топлинска енергија на излез од дистрибутивниот систем [kWh]
 P_s - просечна цена на набавената топлинска енергија [ден/kWh]
 L_{te} - надоместок за покривање на загубите во дистрибутивниот систем денари

Просечната цена по која што дистрибутерот ја набавува топлинската енергија од регулираниот производител и производителите на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$P_s = \frac{P_{rp} * Q_{rp} + \sum_{p=1}^n (P_p * Q_p)}{Q_{rp} + \sum_{p=1}^n Q_p}$$

каде што:

- P_{rp} - цена на топлинска енергија на регулираниот производител [ден/kWh]
 P_p - цена на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија [ден/kWh]
 Q_{rp} - количина на топлинска енергија набавена од регулираниот производител добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
 Q_p - количина на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
 n - број на производители на топлинска енергија

Надоместокот за покривање на загубите на топлинска енергија во дистрибутивниот систем, кои Регулаторната комисија за енергетика ги признава во регулираниот максимален приход, се пресметува како производ од одобрените количини на топлинска енергија за покривање на загубите во дистрибутивната мрежа, кои се признаваат најмногу до 12% од вкупната влезена количина на топлинска енергија во системот за дистрибуција, согласно член 15 од овој Правилник, и просечната цена на набавената топлинска енергија од регулираниот производител и од други производители.

Надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем се пресметува со примена на следната формула:

$$L_{te} = Q_{Lte} * P_s$$

каде што:

- Q_{Lte} - количини за покривање на загуби во дистрибутивен систем [kWh]
 P_s - просечна цена за набавка на топлинска енергија [ден/kWh]

Количините на топлинска енергија за покривање на загубите на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа се пресметуваат со примена на следната формула:

$$Q_{Lte} = alr * (Q_{rp} + \sum_{p=1}^n Q_p)$$

каде што:

- alr - одобрен процент на загуби во дистрибутивниот систем, согласно [%]

- член 15 од овој Правилник
- Q_{rp} - количина на топлинска енергија набавена од регулираниот производител добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
- Q_p - количина на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
- n - број на производители на топлинска енергија

Цената по која дистрибутерот ја откупува топлинската енергија произведена од производителот на топлинска енергија мора да биде пониска од регулираната цена на произведената топлинска енергија од регулираниот производител.

4. Просечна продажна цена на дистрибутерот на топлинска енергија

Цената по која дистрибутерот ја продава топлинската енергија на снабдувачите се пресметува како пондерирана цена одредена врз основа на процентуалните удели на енергијата од регулираниот производител и енергијата од другите производители и во неа е вклучен и надоместокот за обезбедување на системска резерва и системски услуги што ги обезбедува регулираниот производител.

ПРИЛОГ 3**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста снабдување со топлинска енергија****1. Регулиран максимален приход**

Регулираниот максимален приход на друштвото кое врши снабдување со топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_{snt} = MAR_{odst} + N_{snt} + M_t + LC_t + CPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_{st}	- регулиран максимален приход за снабдување со топлинска енергија, годината t	[денари]
MAR_{odst}	- регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, во годината t, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]
N_{snt}	- надоместок за снабдување со топлинска енергија во годината t	[денари]
M_t	- маржа за дејноста снабдување со топлинска енергија, во годината t	[денари]
LC_t	- средства за ликвидност, годината t	[денари]
CPT_t	- пренесени трошоци, годината t	[денари]
K_t	- фактор на корекција, годината t	[денари]

2. Надоместок за снабдување со топлинска енергија

Надоместокот за снабдување на топлинска енергија за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{snt} = O_{t-1} \cdot (1 + CPI_t) + D_t$$

каде што:

N_{snt}	- надоместок за услугата снабдување со топлинска енергија за годината t	[денари]
CPI_t	- планирана ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t	[денари]
O_{t-1}	- оперативни трошоци за претходната година t-1	[денари]
D_t	- амортизација за година t	[денари]

3. Маржа за снабдување

Маржата за регулираното друштво кое врши регулирана дејност снабдување со топлинска енергија, во годината t се пресметува со примена на следната формула:

$$M_t = \mu \cdot MAR_{odst}$$

каде што:

M_t	-	маржа за регулирана дејност снабдување со топлинска енергија	[денари]
μ	-	процент на маржа одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да изнесува повеќе од 5%	[%]
MAR_{odst}	-	регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]

4. Средства за ликвидност

Средствата за ликвидност за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија се пресметуваат со примена на следната формула:

$$LC_t = \sigma \cdot MAR_{odst}$$

каде што:

LC_t	-	средства за ликвидност за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија во годината t	[денари]
σ	-	процент за утврдување на средствата за ликвидност за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да изнесува повеќе од 3,5%	[%]
MAR_{odst}	-	регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]

ПРИЛОГ 4**1. Оперативни трошоци**

Оправдани оперативни трошоци согласно овој Правилник се трошоци за работењето на друштвото и трошоците за одржувањето на регулираните основни средства со кои друштвото ја 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 ги определува Регулаторната комисија за енергетика во зависност од:

- 1) видот на трошокот,
- 2) неопходност 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) трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар,
- 2) трошоците 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 на регулираното друштво, со кои се врши регулираната дејност, се врши во согласност со пропишаните минимални годишни стапки на амортизација, при што се вклучува:

- амортизација на регулираните основни средства и
- амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови

3. Принос на регулирани средства

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

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

каде што:

- | | | |
|--------------|---|---|
| RA_t | - | принос на регулираните 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) |

3.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност

Регулираните средства се средства со кои се врши регулираната дејност при што во пресметките не се земаат во предвид:

- средствата стекнати од капитални придонеси како што се грантови и
- неоправдани инвестиции.

Просечната вредност на регулираните средства се пресметува со примена на следната 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 (регулирани средства) 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 средствата со кои се врши регулирана дејност на крајот од година t	[денари]

Вредноста на регулираните средства на почетокот на регулираната година RAB_t^{start} претставува збир на поединечните книговодствени вредности на основните средства на првиот ден од регулираната година, односно:

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

каде што:

RAB_t^{start}	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
RAB_{t-1}^{end}	- вредност на регулираните средства на крајот од година t-1;	[денари]

Вредноста на регулираните средства на крајот на регулираната година (RAB_t^{end}) се пресметува со примена на следната формула:

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

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	- вредност на одобрени нови инвестиции во годината t;	[денари]
$Grant_t$	- бесплатно добиени средства во годината t;	[денари]
D_t	- амортизација на регулираните средства, вклучувајќи ја и амортизацијата на бесплатно добиените средства во годината t;	[денари]
RAB_t^{out}	- вредност на отуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

3.2. Оправданост на инвестициите

Критериуми врз основа на кои се цени оправданоста на планираните инвестиции:

- 1) за секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската оправданост, 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, за ист капацитет), во регулираниот период и

- 2) инвестицијата да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на испорачаната топлинска енергија на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

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.

3.3. Пондерирана просечна цена на капитал

Пондерираната просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување (WACC) за секоја регулирана дејност се пресметува за регулирано друштво со примена на следната 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, (%)

3.1 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.

3.2 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.

3.3 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 следната 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 ($MRP = R_m - R_f$)	-	премија за ризик која се определува како разлика меѓу просечен приход на ризични вложувања (R_m) и приход на неризични вложувања (R_f).
R_m	-	каматни стапки на долгорочни кредити, (%)

При определувањето на стапката на поврат без ризик (R_f) и каматните стапки на долгорочни 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.

4. Пренесени трошоци

Пренесените трошоци содржат: регулаторен надомест, трошок за надомест на концесија, трошок за оперативни резерви на алтернативно гориво, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

Трошокот за оперативните резерви на алтернативно гориво за 15 дневно работење на топлана која користи алтернативно гориво како погонско гориво, се определува со примена на следната формула:

$$C = OR \cdot P$$

каде што:

C	-	трошок за оперативни резерви на алтернативно гориво за 15 дневно работење	[денари]
OR	-	оперативни резерви	[kg]
P	-	просечна набавна цена на алтернативното гориво во претходната година t-1, определена од страна на Регулаторната комисија за енергетика	[ден/kg]

Количината на потребни оперативни резерви на алтернативно гориво за 15 дневно работење на топлана која користи алтернативно гориво како погонско гориво се определува со примена на следната формула:

$$OR = \frac{C_{max} \cdot d \cdot h}{\eta_{kt.alt} \cdot H_{d.alt}}$$

каде што:

OR	-	оперативни резерви	[kg]
C_{max}	-	максимален капацитет на топланата која користи алтернативно гориво (алтернативно гориво)	[kW]

d	- број на денови (15)	
h	- број на часови во текот на денот (15)	[h]
$H_{d.alt}$	- долна топлинска моќ на алтернативното гориво	[kWh/kg]
$\eta_{kt.alt}$	- степен на ефикасност на топланата при користење на алтернативно гориво – мазут (90,65%)	

5. Фактор на корекција

Факторот на корекција се пресметува со примена на следната формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) \cdot (1 + Ir_{t-1})$$

каде што:

K_t	- фактор на корекција;	[денари]
R_{t-1}	- приход остварен во годината t-1 од страна на друштвото, по соодветни тарифи кои што им се наплаќаат на корисниците на услугата;	[денари]
$MARK_{t-1}$	- регулиран максимален приход во годината t-1, повторно пресметан со признаени вредности наместо прогнозирани;	[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 цените.

ПРИЛОГ 5

Табеларни прегледи на податоци потребни за регулирање на максимален приход и цена на регулираното друштво

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)

Табела 1

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Производство на топлинска енергија

Друштво:

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Надоместок за системски услуги и системска резерва (Nst)	денари				
2	Трошоци за гориво (FUEL)	денари				
3	Пренесени трошоци (CPT)	денари				
4	Обртен капитал (OC)	денари				
4	Фактор на корекција (K)	денари				
5	Регулиран максимален приход (MAR = Nst + FUEL + CPT + OC · K)	денари				
6	Количина на произведена топлинска енергија (Q)	kWh				
7	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 1а

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА СИСТЕМСКИ УСЛУГИ И СИСТЕМСКА РЕЗЕРВА

Друштво:

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година		Регулиран период	
			20...	20...	20...	20...
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари				
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари				
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари				
	Бруто плати	денари				
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари				
	Други услуги	денари				
	Останати и вонредни трошоци	денари				
	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето	денари				
1	Оперативни трошоци	денари				
2	Амортизација	денари				
3	Принос на капитал (RA)	денари				
	Просечен RAB	денари				
	WACC	%				
4	ВКУПНО (Ns, Nst) (1 + 2 + 3)	денари				

МП

Пополнил: _____
Одобрил: _____
Дата: _____

Друштво:

Табела 16

ОСТВАРЕН ТРОШОК ЗА НАБАВКА НА ГОРИВО

Ред. бр	ОПИС	Димензија	Јануари	Фебруари	Март	Април	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
1	Грејни денови									
2	Вкупно работење на топлана во часови	h								
3	Просечно дневно работење на топлана	h								
4	Надворешна средна температура	°C								
5	Степенден									
6	Пријавена моќност кај потрошувачите	MW								
7	Ангажирана моќност од потрошувачите	MW								
8	Топлинска енергија испорачана на потрошувачите	MWh								
9	Загуба на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа	MWh								
10	Измерена произведена топлинска енергија	MWh								
11	Остварена потрошувачка на алтернативно гориво	t								
12	Набавна цена на алтернативното гориво	ден/kg								
13	Трошок за набавка на алтернативно гориво	денари								
14	Остварена потрошувачка на природен гас	nm ³								
15	Набавна цена за природен гас	ден/nm ³								
16	Трошок за набавка на природен гас	денари								
17	Вкупен трошок за гориво	денари								
18	Степен на ефикасност на топланата h со алтернативно гориво									
19	Степен на ефикасност на топланата h со природен гас									
20	Просечен Степен на ефикасност h									
21	Долна топлинска моќ на алтернативното гориво	MWh/t								
22	Долна топлинска моќ на природен гас	MWh/nm ³								
23	Степен на ефикасност на дистрибутивната мрежа h									

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

мп

Табела 2

Другао: РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Дистрибуција на топлинска енергија

Р.број	ОПИС	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија (Nodst)	денари				
2	Надоместок за системски услуги и системска резерва (Nst)	денари				
3	Надоместок за набавка на топлинска енергија (Nie)	денари				
4	Надоместок за покривање на загуби во дистрибутивниот систем (Lie)	денари				
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари				
6	Фактор на корекција (K)	денари				
6	Регулиран максимален приход (MAR = Nodst + Nst + Nie + CPT - K)	денари				
7	Количина на топлинска енергија (kWh)	kWh				
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 2a

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Друштво:

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година		Регулиран период	
			20...	20...	20...	20...
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари				
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари				
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари				
	Бруто плати	денари				
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари				
	Други услуги	денари				
	Останати и вонредни трошоци	денари				
	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето	денари				
1	Оперативни трошоци	денари				
2	Амортизација	денари				
3	Принос на капитал (RA)	денари				
	Просечен RAB	денари				
	WACC	%				
4	ВКУПНО (Nodst, Nodst) (1 + 2 + 3)	денари				

МП

Пополнил: _____
Одобрил: _____
Датум: _____

Табела 26

ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТОК ЗА НАБАВКА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Друштво:

	О П И С	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Вкупно 11 (од 4 до 10)	Август	Септември	Октомври	Ноември	Децември	Вкупно 17 (од 12 до 16)	18 (11+17)	TOTAL
1	2	3								12	13	14	15	16			%
1	Произведена Т.Е. од регулирани произведители	kWh															100
2	Просечна цена	kWh/h															100
3	Вредност на испорачана Т.Е. од регулирани произведители (1 + 2)	денари															100
4	Произведена Т.Е. од произведители	kWh															100
5	Просечна цена	kWh/h															100
6	Вредност на испорачана Т.Е. од произведители (4 + 5)	денари															100
7	ВКУПНО (№) (3 + 6)	денари															100

МП

Пополнил: _____
Одобрил: _____
Датум: _____

Табела 3

Друштво: РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Снабдување со топлинска енергија

Р.број	ОПИС	единица мерка	Базна година	Регулиран период
1	Надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија (MARodst)	денари		20..
2	Надоместок за снабдување со топлинска енергија (Nst)	денари		
3	Маржа за дејноста снабдување со топлинска енергија (Mt)	денари		
4	Средства за ликвидност (LCt)	денари		
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари		
6	Фактор на корекција (K)	денари		
6	Регулиран максимален приход (MAR = MARodst + NADst + Mt + LCt + CPT - K)	денари		
7	Количина на топлинска енергија (kWh)	kWh		
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)		

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Друштво:

Табела 3а

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година		Регулиран период	
			20...	20...	20...	20...
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари				
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари				
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари				
	Бруто плати	денари				
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари				
	Други услуги	денари				
	Останати и вонредни трошоци	денари				
	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето	денари				
1	Оперативни трошоци	денари				
2	Амортизација	денари				
4	ВКУПНО (Nsp, Nsnt) (1 + 2)	денари				

МП

Пополнил: _____
Одобрил: _____
Датум: _____

Табела 4

ОСТВАРЕН ПРИХОД ОД ПРОДАЖБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА НА МЕСЕЧНО НИВО И ГОДИШНО

Друштво:

Р.Број	Група на корисник	Ед.мерка	ЈАНУАРИ Цена	Количина	Фактурирано	МЕСЕЦ	Цена	Количина	Фактурирано	ДЕКЕМВРИ Цена	Количина	Фактурирано	ВКУПНО Количина	Фактурирано
I.	СТАНБЕН ПРОСТОР													
а)	Паушална наплата													
а/1	Во 12 месечни рати	m ²												
а/2	Во 06 месечни рати	m ²												
а/3	Грејна површина	m ²												
б)	Наплата со мерач													
б/1	Топлинска моќност	MW												
б/2	Испорачана енергија	MWh												
б/3	Грејна површина	m ²												
II.	ДЕЛОВЕН ПРОСТОР													
а)	Паушална наплата	MW												
а/1	Грејна површина	m ²												
б)	Наплата со мерач													
б/1	Топлинска моќност	MW												
б/2	Испорачана енергија	MWh												
б/3	Грејна површина	m ²												
III.	ОСНОВНО ОБРАЗОВАНИЕ													
а)	Паушална наплата	MW												
а/1	Грејна површина	m ²												
б)	Наплата со мерач													
б/1	Топлинска моќност	MW												
б/2	Испорачана енергија	MWh												
б/3	Грејна површина	m ²												
IV.	ПРОБНО ГРЕЕЊЕ													
а)	За Станбен простор	m ²												
б)	За Деловен простор	MW												
V.	ИСПУШТАЊЕ НА Х П В													
а)	Во текот на грејната сезона	m ³												
б)	Во текот на вонгрејната сезона	m ³												
ВКУПНО:														

Пополнил: _____
 Одобрил: _____
 Датум: _____

МП

Табела 5

ПРОГНОЗИРАН ПРИХОД ОД ПРОДАЖБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА НА МЕСЕЧНО И ГОДИШНО НИВО

Друштво:

Р.Број	Група на корисник	Ед. мерк а	ЈАНУАРИ			МЕСЕЦ			ДЕКЕМВРИ			ВКУПНО	
			Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Количина	Фактурирано
I.	СТАНБЕН ПРОСТОР												
а)	Паушална наплата												
а/1	Во 12 месечни рати	m ²											
а/2	Во 06 месечни рати	m ²											
а/3	Грејна површина	m ²											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MW											
б/2	Исторачана енергија	MWh											
б/3	Грејна површина	m ²											
II.	ДЕЛОВЕН ПРОСТОР												
а)	Паушална наплата	MW											
а/1	Грејна површина	m ²											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MW											
б/2	Исторачана енергија	MWh											
б/3	Грејна површина	m ²											
III.	ОСНОВНО ОБРАЗОВАНИЕ												
а)	Паушална наплата	MW											
а/1	Грејна површина	m ²											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MW											
б/2	Исторачана енергија	MWh											
б/3	Грејна површина	m ²											
IV.	ПРОБНО ГРЕЕЊЕ												
а)	За Станбен простор	m ²											
б)	За Деловен простор	MW											
V.	ИСПУШТАЊЕ НА Х П В												
а)	Во текот на грејната сезона	m ³											
б)	Во текот на вонгрејната сезона	m ³											
				ВКУПНО:									

МП

 Пополнил: _____
 Одобрил: _____
 Датум: _____

Друштво:

Табела 6

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Р.број	Опис	Начин на пресметка	Базна година	Регулиран период			
				20...	20...	20...	20...
1	RAB _{start}	1.1 + 1.2					
1.1	Состојба на 01.01.						
1.2	Инвестиции во текот на годината						
2	Одбитни ставки	2.1 + 2.2 + 2.3					
2.1	Амортизација						
2.2	Бесплатно добиени средства во текот на годината						
2.3	Отуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината						
	Вкупно одбитни ставки						
3	RAB _{end}						
3.1	Состојба на 31.12.	1 - 2					
4	Просечен RAB (RAB ^{av})	(1 + 3) / 2					

МП
Пополнил
Одобрил
Датум

Табела 7

Друштво: _____
 WACC (Пондерирана просечна цена на капиталот)

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, ($K_e = R_f + \beta * MRP$)	%	
11	Стапка на данок на добивка, (Tr)	%	
12	Пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, $WACC \{((1 - Debt) * K_e) / (1 - Tr)\} + Debt * K_d$	%	

МП
 Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

Табела 8

ПРИНОС НА РЕГУЛИРАНИ СРЕДСТВА

Друштво:

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 ($RA = RAB^{av} \cdot WACC$)	денари				

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Табела 11

Друштво:

ДИСТРИБУТИВНА МРЕЖА

Книговодствена вредност на вкопани бетонски канали со димензии и вградени топловодни цевки со дијаметар и должина

[illegible]

МП

Пополнил: _____
Одобрил: _____
Датум: _____

Друштво:

Табела 12

ПРЕГЛЕД НА ТИПОВИ КОТЛИ ПО ТОПЛАНИ

Реден број	ВРЕЛОВОДЕН КОТЕЛ	парчиња	Единечна производна моќност	Локација Котлара	Вкупна производна моќност	Процентуално користење на енергетско гориво	
	Тип		MW			Гас %	Мазут %
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
ВКУПНО:							

Реден број	ПАРЕН КОТЕЛ	парчиња	Единечна производна моќност	Локација Котлара	Вкупна производна моќност	Процентуално користење на енергетско гориво	
	Тип		MW			Гас %	Мазут %
1							
2							
3							
4							
5							
ВКУПНО:							

ПРЕГЛЕД НА ВИДОВИ ТОПЛИНСКИ ПОДСТАНИЦИ

Реден број	Подстанница тип	Моќност kW	парчиња
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
ВКУПНО:			

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Датум: _____

МП

Табела 17

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ СО ДИНАМИКА НА ВЛОЖУВАЊЕ

денари

Р. број	О П И С	Базна година	Регулиран период		
			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 19

Друштво:

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Производство, дистрибуција и снабдување на топлинска енергија

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Оперативни трошоци (O)	денари				
2	Трошоци за гориво (FUEL)	денари				
3	Трошоци за набавка на енергија од други производители (TE)	денари				
4	Трошоци за загуби во дистрибутивниот систем (Lte)	денари				
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари				
6	Средства за ликвидност (LC)	денари				
7	Фактор на корекција (K)	денари				
8	Регулиран максимален приход (MAR =O+FUEL+E+L+CPT+LC-K)	денари				
9	Произведена топлинска енергија (Q)	kWh				
10	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)				

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

МП

1605.

Врз основа на член 191, став (1) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 6 јуни 2019 година донесе

**П Р А В И Л Н И К
ЗА ПОВЛАСТЕНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ КОИШТО
КОРИСТАТ ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА**

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Правилник за повластени производители коишто користат повластена тарифа (во понатамошниот текст: Правилник), се уредува:

1) начинот и постапката за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител;

2) начинот и постапката за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител;

3) начинот и постапката за донесување на одлука за користење на повластена тарифа;

4) рокот во кој електроцентралата треба да биде пуштена во употреба;

5) формата и содржината на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител, решението за стекнување на статус на повластен производител и одлуката за користење на повластена тарифа; и

6) формата, содржината и начинот на водење на Регистар на повластени производители коишто користат повластена тарифа (во понатамошниот текст: Регистар).

(2) Повластен производител во смисла на овој Правилник претставува производител на електрична енергија произведена од обновлив извор на енергија, којшто користи повластена тарифа (во понатамошниот текст: повластен производител).

**II. УСЛОВИ ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА СТАТУС НА
ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ КОИШТО КОРИСТИ
ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА**

Член 2

(1) Статус на повластен производител се стекнува врз основа на решение за стекнување статус на повластен производител и одлука за користење на повластена тарифа, донесени од страна на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика), во постапка утврдена со Законот за енергетика и овој Правилник.

(2) Статусот на повластен производител се стекнува ако електроцентралата ги исполнува условите утврдени со Уредба за мерките за поддршка на производство-

то на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 29/19) (во понатамошниот текст: Уредба) и Одлука за вкупната инсталирана моќност на повластените производители на електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 29/19) (во понатамошниот текст: Одлука), донесени од Владата на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Влада) согласно член 187 од Законот за енергетика.

(3) Јавното претпријатие основано од Владата или од единицата на локалната самоуправа може да се стекне со статус на повластен производител ако управува и користи хидроелектроцентрала која ги исполнува условите од член 6, став (1) од Уредбата и е пуштена во употреба пред влегување во сила на Уредбата.

(4) Во случај кога исто правно лице располага со повеќе електроцентрали од ист обновлив извор на енергија, распоредени на различни локации, треба да се стекне со статус на повластен производител за секоја електроцентрала поодделно во постапка утврдена со овој Правилник.

(5) Во случај кога исто правно лице располага со повеќе електроцентрали од различни видови на обновливи извори на енергија, распоредени на иста или на различни локации, треба да се стекне со статус на повластен производител за секоја електроцентрала поодделно во постапка утврдена со овој Правилник.

(6) Електроцентрала во смисла на овој Правилник претставува постројка за производство на електрична енергија од обновливи извори на енергија, како техничко-технолошка функционална целина, која е составена од една или повеќе генераторски единици (електрични генератори или фотонапонски панели), соодветни објекти, внатрешни сопствени мерни уреди и опрема за управување, и е приклучена на електропреносниот или електродистрибутивниот систем со независно мерно место (во понатамошниот текст: електроцентрала).

**III. РЕШЕНИЕ ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА ПРИВРЕМЕН
СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ**

Член 3

(1) Барањето за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител се доставува до Регулаторната комисија за енергетика во оригинал и електронски во .pdf формат како пополнет образец (Образец БРПС, содржан во Прилог 1 којшто е составен дел на овој Правилник), заверен со потпис и печат на барателот.

(2) Кон барањето од став (1) на овој член, барателот е должен да ги достави следните документи:

1) тековна состојба издадена од Централниот регистар на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Централен регистар), не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;

2) потврда дека не е отворена постапка за стечај издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;

3) потврда дека не е отворена постапка за ликвидација издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;

4) потврда дека против барателот не е изречена прекршочна санкција забрана за вршење на професија, дејност или должност, издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;

5) потврда дека против лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централен регистар не е изречена прекршочна санкција забрана за вршење на професија, дејност или должност, издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;

6) доказ за исполнување на еден од следните услови:

- овластување за изградба на електроцентралата донесено во согласност со Законот за енергетика, или

- одобрение за градење за електроцентралата, во случај кога за изградбата на објектот не е потребно овластување за изградба, или

- договор за концесија, односно договор за воспоставување на јавно приватно партнерство согласно Закон за концесии и јавно приватно партнерство;

7) основен проект за сите фази на електроцентрала изработен од лиценцирано право лице;

8) изјава за веродостојност на барањето, дадените податоци и документите, потпишана од лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централен регистар, од Прилог 4 којшто е составен дел на овој Правилник.

(3) Документите од став (2) на овој член се доставуваат во оригинал или копија на оригиналот заверена од нотар и електронски во .pdf формат, со исклучок на основниот проект од став (2) точка 7) на овој член кој се доставува само електронски во .pdf формат.

(4) Барателот е должен да ги определи и посебно да ги означи документите од став (2) на овој член коишто се од доверлив карактер, во спротивно ќе се смета дека доставените документи не се од доверлив карактер.

Член 4

(1) Доколку нема преостаната моќност утврдена со прегледот од член 25 на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика во рок од 5 (пет) дена од денот на приемот на барањето од член 3 на овој Правилник донесува решение за одбивање на барањето поради исполнетост на моќноста и го доставува до барателот.

(2) Доколку со барањето од член 3 на овој Правилник се надминува преостаната моќност утврдена со прегледот од член 25 на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика во рок од 5 (пет) дена од денот на приемот на барањето донесува решение за одбивање на барањето поради надминување на преостаната моќност и го доставува до барателот.

(3) Доколку со барањето од член 3 на овој Правилник не се надминува преостаната моќност утврдена со прегледот од член 25 на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика ја отпочнува постапката за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител, според доделениот архивски број и според временскиот редослед на доставување на барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

Член 5

(1) Ако се утврди дека барањето има недостатоци, односно не се доставени документите од член 3 на овој Правилник, и/или документите не се доставени на начин пропишан со овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика во рок од 7 (седум) дена од денот на приемот на барањето донесува решение со кое го известува барателот и му одредува дополнителен рок од 10 (десет) дена за доставување на документите, односно отстранување на утврдените недостатоци на барањето.

(2) Ако барателот не ги достави бараните документи, односно не ги отстрани утврдените недостатоци во рокот утврден во решението од став (2) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за отфрлање на барањето кое го доставува до барателот, а Регулаторната комисија за енергетика ја спроведува постапката за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител за наредното доставено барање согласно член 4, став (3) на овој Правилник.

Член 6

(1) Ако Регулаторната комисија за енергетика утврди дека доставеното барање и документите од член 3 на овој Правилник се комплетни и немаат недостатоци, Регулаторната комисија за енергетика изготвува предлог-решение за стекнување на привремен статус на повластен производител со образложение, коешто е предмет на расправа на подготвителна седница.

(2) Регулаторната комисија за енергетика одржува подготвителна седница во рок не подолг од 25 (дваесет и пет) дена од денот на приемот на барањето.

(3) Поканата за подготвителната седница заедно со предлог-решението за стекнување на привремен статус на повластен производител, се доставува најдоцна 7 (седум) дена пред денот на одржување на подготвителната седница.

(4) За присуство на подготвителната седница Регулаторната комисија за енергетика го поканува барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата за енергетика на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Агенција), Операторот на пазарот на електрична енергија, Операторот на соодветниот систем за електрична енергија, како и овластени претставници на заинтересираните страни.

Член 7

(1) Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна во рок од 5 (пет) дена од денот на одржувањето на подготвителната седница, одржува седница на која донесува решение за стекнување на привремен статус на повластен производител.

(2) Решението за стекнување на привремен статус на повластен производител од став (1) на овој член особено ги содржи следните податоци:

- 1) назив и седиште на носителот на решението;
- 2) единствен регистарски број на електроцентралата;
- 3) назив на електроцентралата;
- 4) податоци за локација на електроцентралата;
- 5) планирана моќност на електроцентралата;
- 6) планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата;
- 7) рок во кој електроцентралата треба да биде пуштена во употреба;
- 8) датум на престанок на важење на решението.

(3) Решението 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 со денот на донесувањето.

(4) Со денот на влегување во сила на решението од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го запишува носителот на решението и електроцентралата во Регистарот.

(5) Решението од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

Член 8

(1) Рокот во кој електроцентралата треба да биде пуштена во употреба се утврдува согласно доставениот доказ од член 3, став (2), точка 6) на овој Правилник.

(2) По исклучок од став (1) на овој член, рокот во кој електроцентралата треба да биде пуштена во употреба изнесува:

- 1) за термоелектроцентрала на биомаса 3 (три) години од денот на влегување во сила на решението од член 7 на овој Правилник;
- 2) за термоелектроцентрала на биогаз 3 (три) години од денот на влегување во сила на решението од член 7 на овој Правилник.

Член 9

(1) Носителот на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител од член 7 на овој Правилник е должен да ја извести Регулаторната комисија за енергетика за:

- 1) статусни промени;
- 2) промени во сопственичката структура;
- 3) промени во техничко-технолошкото работење;

4) промени во формата, називот и седиштето на правното лице.

(2) Носителот на решението од член 7 на овој Правилник е должен во рок од 10 (десет) дена од денот на настанатите промени до Регулаторната комисија за енергетика, во зависност од видот на промената, да ги достави следните документи:

- 1) известување за настанатите промени;
- 2) тековна состојба издадена од Централен регистар не постара од 5 (пет) дена од денот на доставување на известувањето;
- 3) историјат со промени издаден од Централен регистар не постар од 5 (пет) дена од денот на доставување на известувањето;
- 4) договор врз основа на кој е извршена промената во сопственичката структура на правното лице;
- 5) акт со кој се врши статусната промена.

(3) Документите од став (2) на овој член се доставуваат во оригинал или копија на оригиналот заверена од нотар и електронски во .pdf формат.

(4) Ако настанатите промени од став (1) на овој член влијаат на условите врз основа на кои е донесено решението од член 7 на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика најдоцна во рок од 10 (десет) дена од денот на приемот на известувањето од став (1) на овој член донесува решение за изменување на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител.

(5) Решението од став (4) 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 со денот на донесувањето.

(6) Со денот на влегување во сила на решението од став (4) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја запишува извршената промена во Регистарот.

(7) Решението од став (4) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

IV. ПРОДОЛЖУВАЊЕ НА ВАЖНОСТА НА РЕШЕНИЕТО ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА ПРИВРЕМЕН СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ

Член 10

(1) Регулаторната комисија за енергетика по барање на носителот на решението од член 7 на овој Правилник може да ја продолжи важноста на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител заради продолжување на рокот за пуштање на електроцентралата во употреба.

(2) Носителот на решението од член 7 на овој Правилник може да достави барање за продолжување на важноста на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител до Регулаторната ко-

мисија за енергетика, во кое детално ги образложува причините заради кои се бара продолжување на важноста на решението, односно продолжување на рокот за пуштање на електроцентралата во употреба.

(3) Барањето од став (2) на овој член се доставува до Регулаторната комисија за енергетика во оригинал и електронски во .pdf формат, заверено со потпис и печат на барателот, најдоцна 10 (десет) дена пред датумот на престанок на важење на решението од член 7 на овој Правилник, односно најдоцна 10 (десет) дена пред датумот на важноста на решението за продолжување на важноста на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител.

(4) Кон барањето од став (2) на овој член, барателот е должен да ги достави следните документи:

1) тековна состојба издадена од Централен регистар не постара од 5 (пет) дена од денот на доставување на барањето;

2) соодветен доказ од надлежен орган со кој е продолжен рокот за пуштање на електроцентралата во употреба (доколку истиот е издаден од надлежен орган);

3) дополнителни документи како доказ за продолжување на рокот за пуштање на електроцентралата во употреба.

(5) Документите од став (4) на овој член се доставуваат во оригинал или копија на оригиналот заверена од нотар и електронски во .pdf формат.

(6) Ако Регулаторната комисија за енергетика утврди дека доставеното барање од став (2) на овој член и образложените причини од страна на барателот се оправдани и документите од став (4) на овој член се комплетни и немаат недостатоци, Регулаторната комисија за енергетика најдоцна во рок од 10 (десет) дена од денот на приемот на барањето, донесува решение за продолжување на важноста на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител.

(7) Со решението за продолжување на важноста на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител Регулаторната комисија за енергетика ја продолжува важноста на решението најмногу за една година.

(8) По исклучок од став (7) на овој член со решението за продолжување на важноста на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител Регулаторната комисија за енергетика ја продолжува важноста на решението согласно доставениот доказ од надлежен орган со кој е продолжен рокот за пуштање на електроцентралата во употреба.

(9) Решението од став (6) 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 со денот на донесувањето.

(10) Со денот на влегување во сила на решението од став (6) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го запишува продолжувањето на важноста на решението во Регистарот.

(11) Решението од став (6) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

(12) Ако барањето од став (2) на овој член и образложените причини од страна на барателот се неоправдани и документите од став (4) на овој член се некомплетни и имаат недостатоци, Регулаторната комисија за енергетика најдоцна во рок од 10 (десет) дена од денот на приемот на барањето, донесува решение за отфрлање на продолжувањето на важноста на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител и ќе го достави до барателот.

IV. ПРЕСТАНОК НА РЕШЕНИЕТО ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА ПРИВРЕМЕН СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ

Член 11

(1) Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за престанок на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител, ако електроцентралата не е пуштена во употреба во рокот утврден со решението од член 7 на овој Правилник, односно со решението од член 10, став (6) на овој Правилник.

(2) Решението 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 со денот на донесувањето.

(3) Со денот на влегување во сила на решението од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја брише електроцентралата од Регистарот.

(4) Решението од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

V. РЕШЕНИЕ ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ И ОДЛУКА ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Член 12

(1) Носителот на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител од член 7 на овој Правилник, за да се стекне со статус на повластен производител и да користи повластена тарифа до Регулаторната комисија за енергетика доставува барање за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител и истовремено доставува барање за користење на повластена тарифа на електрична енергија (во понатамошниот текст: барател). При тоа,

електроцентралата треба да биде пуштена во употреба во рокот утврден со решението за стекнување на привремен статус на повластен производител од член 7 на овој Правилник, односно со решението од член 10, став (6) на овој Правилник и барателот да има лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија за електроцентралата за која се бара статус на повластен производител издадена од Регулаторната комисија за енергетика согласно член 44 од Законот за енергетика.

(2) Барањата од став (1) на овој член се доставуваат до Регулаторната комисија за енергетика во оригинал и електронски во .pdf формат, како пополнет образец за барање за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител (Образец БРС, содржан во Прилог 2 којшто е составен дел на овој Правилник), заверен со потпис и печат на барателот, како и пополнет образец за барање за користење на повластена тарифа на електрична енергија (Образец БПТ, содржан во Прилог 3 којшто е составен дел на овој Правилник), заверен со потпис и печат на барателот.

(3) Кон барањата од став (2) на овој член, барателот е должен да ги достави следните документи:

1) тековна состојба издадена од Централен регистар не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

2) историјат со промени издаден од Централен регистар не постар од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

3) решение за упис во Регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија, издадено од Агенцијата согласно Правилникот за обновливи извори на енергија;

4) лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија за електроцентралата за која се бара статус на повластен производител издадена од Регулаторната комисија за енергетика согласно член 44 од Законот за енергетика;

5) изјава за веродостојност на барањето, дадените податоци и документите, потпишана од лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централен регистар, од Прилог 4 којшто е составен дел на овој Правилник.

(4) Документите од став (3) на овој член се доставуваат во оригинал или копија на оригиналот заверена од нотар и електронски во .pdf формат.

(5) Барателот е должен да ги определи и посебно да ги означи документите од став (3) на овој член коишто се од доверлив карактер, во спротивно ќе се смета дека доставените документи не се од доверлив карактер.

Член 13

(1) Регулаторната комисија за енергетика во рок од 5 (пет) дена од денот на приемот на барањата од член 12 на овој Правилник, доставува барање за издавање на потврда од Агенцијата дека електроцентралата е изградена и ги исполнува условите и инсталираната моќност утврдени со Уредбата и Одлуката.

(2) Агенцијата е должна да ја издаде потврдата најдоцна во рок од 15 (петнаесет) дена од денот на приемот на барањето на Регулаторната комисија за енергетика.

(3) Ако потврдата од став (2) на овој член е негативна, Регулаторната комисија за енергетика во рок од 5 (пет) дена од денот на приемот на потврдата донесува решенија за отфрлање на барањата кои ги доставува до барателот.

Член 14

(1) Ако се утврди дека барањата имаат недостатоци, односно не се доставени документите од член 12 на овој Правилник, и/или документите не се доставени на начин пропишан со овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика во рок од 20 (дваесет) дена од денот на приемот на барањата донесува решенија со кои го известува барателот и му одредува дополнителен рок од 10 (десет) дена за доставување на документите, односно отстранување на утврдените недостатоци на барањата.

(2) Ако барателот не ги достави бараните документи, односно не ги отстрани утврдените недостатоци во рокот утврден во решенијата од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика донесува решенија за отфрлање на барањата кои ги доставува до барателот.

Член 15

(1) Ако Регулаторната комисија за енергетика утврди дека барањата и документите од член 12 на овој Правилник се комплетни и немаат недостатоци, и потврдата од член 13, став (2) на овој Правилник е позитивна, Регулаторната комисија за енергетика изготвува предлог-решение за стекнување на статус на повластен производител со образложение и предлог-одлука за користење на повластена тарифа на електрична енергија со образложение, коишто се предмет на расправа на подготвителна седница.

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

(3) Поканата за подготвителната седница заедно со предлог-решението и предлог-одлуката од став (1) на овој член, се доставува најдоцна 7 (седум) дена пред денот на одржување на подготвителната седница.

(4) За присуство на подготвителната седница Регулаторната комисија за енергетика го поканува барателот, Министерството, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија, Операторот на соодветниот систем за електрична енергија, како и овластени претставници на заинтересираните страни.

Член 16

(1) Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна во рок од 5 (пет) дена од денот на одржувањето на подготвителната седница, одржува седница на која донесува

ва решение за стекнување на статус на повластен производител и одлука за користење на повластена тарифа на електрична енергија.

(2) Решението за стекнување на статус на повластен производител од став (1) на овој член особено ги содржи следните податоци:

- 1) назив и седиште на носителот на решението;
- 2) единствен регистарски број на електроцентралата;
- 3) назив на електроцентралата;
- 4) податоци за локација на електроцентралата;
- 5) инсталирана моќност на електроцентралата;
- 6) планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата;
- 7) датум на престанок на важење на решението.

(3) Одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија од став (1) на овој член особено ги содржи следните податоци:

- 1) назив и седиште на носителот на одлуката;
- 2) единствен регистарски број на електроцентралата;
- 3) назив на електроцентралата;
- 4) податоци за локација на електроцентралата;
- 5) инсталирана моќност на електроцентралата;
- 6) планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата;
- 7) повластена тарифа;
- 8) период на користење на повластена тарифа.

(4) Решението и одлуката од став (1) на овој член се објавуваат во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегуваат во сила 7 (седум) дена од денот на донесувањето.

(5) Со денот на влегување во сила на решението и одлуката од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика го запишува податоците за носителот на решението и електроцентрала и податоците за повластената тарифа во Регистарот.

(6) Решението и одлуката од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ги доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

(7) Операторот на соодветниот систем на кој е приклучна електроцентралата на повластениот производител е должен да ги прочита мерните уреди на повластениот производител на денот на влегување во сила на решението и одлуката од став (1) на овој член и податоците од мерењето веднаш да ги достави до Операторот на пазарот на електрична енергија.

Член 17

(1) Повластениот производител е должен да ја извести Регулаторната комисија за енергетика за:

- 1) статусни промени;
- 2) промени во сопственичката структура;

3) промени во техничко-технолошкото работење;

4) промени во формата, називот и седиштето на правното лице.

(2) Повластениот производител е должен во рок од 10 (десет) дена од денот на настанатите промени до Регулаторната комисија за енергетика, во зависност од видот на промената, да ги достави следните документи:

- 1) известување за настанатите промени;
- 2) тековна состојба издадена од Централен регистар не постара од 5 (пет) дена од денот на доставување на известувањето;

3) историјат со промени издаден од Централен регистар не постар од 5 (пет) дена од денот на доставување на известувањето;

4) договор врз основа на кој е извршена промената во сопственичката структура на правното лице;

- 5) акт со кој се врши статусната промена.

(3) Доколку повластениот производител извршил промена на податоците кои се евидентирани во Регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија кој го води Агенцијата, повластениот производител е должен кон документите од став (2) на овој член да достави до Регулаторната комисија за енергетика и решение за запишувањето на промените издадено од Агенцијата согласно Правилникот за обновливи извори на енергија.

(4) Документите од став (2) и став (3) на овој член се доставуваат во оригинал или копија на оригиналот заверена од нотар и електронски во .pdf формат.

(5) Доколку настанатите промени од став (1) и став (3) на овој член влијаат на условите врз основа на кои се донесени решението и одлуката од член 16 на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика најдоцна во рок од 10 (десет) дена од денот на приемот на известувањето од став (2) на овој член донесува решение за изменување на решението за стекнување на статус на повластен производител и одлука за изменување на одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија.

(6) Решението и одлуката од став (5) на овој член се објавуваат во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегуваат во сила со денот на донесувањето.

(7) Со денот на влегување во сила на решението и одлуката од став (5) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја запишува извршената промена во Регистарот.

(8) Решението и одлуката од став (5) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ги доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

Член 18

(1) Операторот на пазарот на електрична енергија е должен да ја откупи електричната енергија произведена од повластените производители коишто користат повластена тарифа.

(2) Повластените производители ја користат повластената тарифа според условите што важеле на денот на донесување на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител од член 7 на овој Правилник.

(3) Операторот на пазарот со електрична енергија е должен, по барање на повластениот производител, да склучи договор за откуп на електричната енергија по повластени тарифи во рок од 30 дена од денот на приемот на барањето. Договорот треба да е во согласност со Законот за енергетика, Правилата за пазар на електрична енергија, како и со решението за стекнување на статус на повластен производител и одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија од член 16 на овој Правилник.

(4) Договорот од став (3) на овој член е со важност од денот на влегувањето во сила на одлуката за користење на повластената тарифа од член 16 на овој Правилник.

(5) Договорот од став (3) на овој член се склучува за периодот на користење на повластената тарифа утврден со одлуката за користење на повластената тарифа од член 16 на овој Правилник.

(6) Повластениот производител има право да го раскине договорот од став (3) на овој член и пред истекот на рокот за кој што е склучен договорот и во тој случај го губи статусот на повластен производител којшто користи повластена тарифа, без право повторно да се стекне со тој статус.

Член 19

(1) Во случај кога Агенцијата до Регулаторната комисија за енергетика достави известување со пресметка на намалената повластена тарифа со кое е утврдено дека се исполнети условите за намалување на повластената тарифа за повластениот производител кој користи фосилни горива, Регулаторната комисија за енергетика донесува одлука за користење на намалена повластена тарифа на електрична енергија.

(2) Одлуката од став (1) на овој член се однесува за периодот во кој електроцентралата користела фосилни горива, согласно известувањето и пресметката на намалената повластена тарифа доставени од Агенцијата од став (1) на овој член.

(3) 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 со денот на донесувањето.

(4) Со денот на влегување во сила на одлуката од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја запишува извршената промена во Регистарот.

(5) Одлуката од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за живот-

на средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

VI. ПРЕСТАНОК НА СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ

Член 20

Статусот на повластен производител престанува да важи во следните случаи:

1) со датумот на престанок на важење на решението за стекнување на статус на повластен производител и по истекување на периодот на користење на повластената тарифа утврдени со решението и одлуката од член 16 на овој Правилник;

2) по барање на повластениот производител;

3) со одземање на статусот на повластен производител од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

Член 21

(1) Во случајот од член 20, став (1), точка 2) на овој Правилник, повластениот производител доставува до Регулаторната комисија за енергетика барање за престанок на статусот на повластен производител.

(2) Повластениот производител е должен барањето од став (1) на овој член да го достави во оригинал и електронски во .pdf формат, најмалку 60 (шеесет) дена пред денот од кој се бара престанок на статусот на повластен производител.

(3) Повластениот производител е должен во барањето од став (1) на овој член да ги наведе причините поради кои се бара престанок на статусот на повластен производител.

Член 22

(1) Во случаите од член 20, став (1), точка 1) и точка 2) на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за престанок на решението за стекнување на статус на повластен производител и одлука за престанок на одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија.

(2) Решението и одлуката од став (2) на овој член се објавуваат во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегуваат во сила со денот на донесувањето.

(3) Со денот на влегување во сила на решението и одлуката од став (2) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја брише електроцентралата од Регистарот.

(4) Решението и одлуката од став (2) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ги доставува до барателот, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

Член 23

(1) Во случајот од член 20, став (1), точка 3) на овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика отпочнува постапка за одземање на статусот на повластен производител ако:

1) Агенцијата ја извести Регулаторната комисија за енергетика дека се исполнети условите за престанување на статусот на повластен производител пропишани со Уредбата; или

2) решението за стекнување на статус на повластен производител и одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија се донесени врз основа на невистинити податоци за носителот и/или за електроцентралата; или

3) лиценцата за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија за електроцентралата за која е стекнат статусот на повластен производител престанала да важи; или

4) повластениот производител го раскине договорот од член 18, став (6) на овој Правилник, склучен со Операторот на пазарот на електрична енергија; или

5) повластениот производител не ги почитува одредбите од Законот за енергетика, Уредбата, Правилата за пазар на електрична енергија и други прописи врз основа на кои се стекнал со статус на повластен производител;

6) повластениот производител извршил промена односно зголемување на инсталираниот капацитет, а притоа не ја извистил Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Регулаторната комисија за енергетика во рок не подолг од 3 (три) дена од денот на создавањето на условите од став (1) на овој член го известува повластениот производител за отпочнување на постапка за одземање на статусот на повластен производител.

(3) Регулаторната комисија за енергетика изготвува предлог-решение за престанок на решението за стекнување на статус на повластен производител со образложение и предлог-одлука за престанок на одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија со образложение, коишто се предмет на расправа на подготвителна седница.

(4) Регулаторната комисија за енергетика одржува подготвителна седница во рок не подолг од 15 (петнаесет) дена од денот на создавањето на условите од став (1) на овој член.

(5) Поканата за подготвителната седница заедно со предлог-решението и предлог-одлуката од став (3) на овој член, се доставува најдоцна 7 (седум) дена пред денот на одржување на подготвителната седница.

(6) За присуство на подготвителната седница Регулаторната комисија за енергетика го поканува повластениот производител, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија, Операторот на соодветниот систем за електрична енергија, како и овластени претставници на заинтересираните страни.

(7) Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна во рок од 5 (пет) дена од денот на одржувањето на подготвителната седница, одржува седница на која донесува решение за престанок на решението за стекнување на статус на повластен производител и одлука за престанок на одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија.

(8) Решението и одлуката од став (7) на овој член се објавуваат во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегуваат во сила со денот на донесувањето.

(9) Со денот на влегување во сила на решението и одлуката од став (7) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ја брише електроцентралата од Регистарот.

(10) Решението и одлуката од став (7) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ги доставува до повластениот производител, Министерството за економија, Министерството за животна средина и просторно планирање, Агенцијата, Операторот на пазарот на електрична енергија и Операторот на соодветниот систем за електрична енергија.

VII. РЕГИСТАР НА ПОВЛАСТЕНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ КОИШТО КОРИСТАТ ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА

Член 24

(1) Регулаторната комисија за енергетика го води Регистарот во електронска форма.

(2) Регистарот од став (1) на овој член содржи информации за постапките водени во согласност со овој Правилник, како и податоци за носителите на решенија за стекнување на привремен статус на повластен производител, решенија за стекнување на статус на повластен производител и одлуки за користење на повластени тарифи на електрична енергија, а особено:

1) назив и седиште на правното лице;

2) назив на електроцентралата;

3) локацијата на електроцентралата;

4) моќност на електроцентралата;

5) повластена тарифа;

6) период на користење на повластената тарифа; и

7) единствен регистарски број на електроцентралата.

(3) Единствен регистарски број во смисла на овој Правилник претставува број кој се доделува на електроцентралата при донесувањето на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител согласно член 7 од овој Правилник, заради запишување во Регистарот од став (1) на овој член.

(4) Единствениот регистарски број од став (3) на овој член редоследно содржи означувања кои што упатуваат на:

1) повластен производител - преку означувањето со буквите PP;

2) вид на електроцентрала; и

3) реден број на електроцентралата.

(5) Видот на електроцентралата од став (4), точка 2) на овој член се обележува со две букви со следното значење:

- 1) SH - хидроелектроцентрала;
- 2) WT - ветерна електроцентрала;
- 3) PV - фотонапонска електроцентрала;
- 4) BM - термоелектроцентрала на биомаса;
- 5) BG - термоелектроцентрала на биогаз.

(6) При впишувањето на единствениот регистарски број согласно редоследот од став (4) на овој член, помеѓу секоја ознака се става цртичка (-).

(7) Со влегување во сила на решението за престанок на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител, како и со влегување во сила на решението за престанок на решението за стекнување на статус на повластен производител и одлуката за престанок на одлуката за користење на повластена тарифа на електрична енергија, единствениот регистарски број од став (3) на овој член престанува да важи и не може да се додели на друг повластен производител.

Член 25

(1) Регулаторната комисија за енергетика води прегледи за секој вид на обновлив извор на енергија поодделно, во електронска форма.

(2) Регулаторната комисија за енергетика ги објавува прегледите од став (1) на овој член на својата веб страницата.

(3) Прегледите од став (1) на овој член содржат податоци за носителите на решенија за стекнување на привремен статус на повластен производител, решенија за стекнување на статус на повластен производител и одлуки за користење на повластени тарифи на електрична енергија, а особено:

- 1) назив на правното лице;
- 2) назив на електроцентралата;
- 3) локацијата на електроцентралата;
- 4) моќност на електроцентралата;
- 5) повластена тарифа; и
- 6) период на користење на повластената тарифа.

(4) Со прегледите од став (1) на овој член за секој вид на обновлив извор на енергија поодделно се утврдува:

1) вкупната планираната моќност на електроцентралите на носителите на решенија за стекнување на привремен статус на повластен производител;

2) вкупната инсталираната моќност на електроцентралите за кои се издадени решенија за стекнување на статус на повластен производител и одлуки за користење на повластена тарифа на електрична енергија; и

3) преостаната моќност.

(5) Преостаната моќност од став (4), точка 3) на овој член претставува разлика помеѓу вкупната инсталирана моќност утврдена со Одлуката од член 2, став (2) на овој Правилник и збирот од вкупната планираната моќност на електроцентралите од став (4), точка 1) на овој член и вкупната инсталираната моќност на електроцентралите од став (4), точка 2) на овој член, за секој вид на обновлив извор на енергија поодделно.

VIII. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 26

(1) Решенијата за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија од обновливи извори на енергија издадени од Агенцијата во согласност со Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/2006, 36/2007, 106/2008 и 119/10), продолжуваат да важат до истекот на рокот за кој се издадени.

(2) Одлуките за одобрување на користење на повластени тарифи за купопродажба на електрична енергија донесени од Регулаторната комисија за енергетика во согласност со Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/2006, 36/2007, 106/2008 и 119/10), продолжуваат да важат за периодот на користење утврден во соодветната одлука.

(3) Привремените решенија за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија од обновливи извори на енергија, решенијата за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија од обновливи извори на енергија и одлуките за користење на повластени тарифи за електрична енергија од обновливи извори на енергија кои се донесени во согласност со Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) и Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 18/12, 97/12, 63/13 и 25/15), продолжуваат да важат до истекот на рокот за кои се донесени.

(4) Постапката за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител која е започната пред Регулаторната комисија за енергетика, по влегување во сила на Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18), а пред влегување во сила на овој Правилник, ќе се заврши во согласност со овој Правилник.

(5) Носителот на привремено решение за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија од обновливи извори на енергија издадено согласно Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) и Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 18/12, 97/12, 63/13 и 25/15), за да се стекне со статус на повластен производител и да користи повластена тарифа, отпочнува постапка за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител и одлука за користење на повластена тарифа на електрична енергија пред Регулаторната комисија за енергетика согласно одредбите на овој Правилник.

(6) Регистарот на повластени производители на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија воден од Регулаторната комисија за енерге-

тика согласно Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр.18/12, 97/12, 63/13 и 25/15), заклучно со денот на влегување во сила на овој Правилник, станува дел од Регистарот од член 24 на овој Правилник.

(7) Регулаторната комисија за енергетика во прегледите од член 25 на овој Правилник за секој вид на обновлив извор на енергија поодделно, ги впишува податоците за привремените решенија за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија од обновливи извори на енергија, решенијата за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија од обновливи извори на енергија и одлуките за користење на повластени тарифи за електрична енергија од обновливи извори на енергија, кои се донесени пред денот на влегување во сила на овој Правилник.

Член 27

(1) Јавното претпријатие од член 2, став (3) на овој Правилник за да се стекне со статус на повластен производител и да користи повластена тарифа, до Регулаторната комисија за енергетика треба да достави:

1) барање за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител во оригинал и електронски во .pdf формат, како пополнет образец (Образец БРПС, содржан во Прилог 1 којшто е составен дел на овој Правилник), заверен со потпис и печат на барателот,

2) барање за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител во оригинал и електронски во .pdf формат, како пополнет образец за барање за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител (Образец БРС, содржан во Прилог 2 којшто е составен дел на овој Правилник), заверен со потпис и печат на барателот,

3) барање за користење на повластена тарифа на електрична енергија во оригинал и електронски во .pdf формат, како пополнет образец за барање за користење на повластена тарифа на електрична енергија (Образец БПТ, содржан во Прилог 3 којшто е составен дел на овој Правилник), заверен со потпис и печат на барателот.

(2) Кон барањата од став (1) на овој член, барателот е должен да ги достави следните документи:

1) тековна состојба издадена од Централен регистар не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

2) историјат со промени издаден од Централен регистар не постар од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

3) потврда дека не е отворена постапка за стечај издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

4) потврда дека не е отворена постапка за ликвидација издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

5) потврда дека против барателот не е изречена прекршочна санкција забрана за вршење на професија, дејност или должност, издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

6) потврда дека против лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централен регистар не е изречена прекршочна санкција забрана за вршење на професија, дејност или должност, издадена од Централен регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањата;

7) решение за упис во Регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија, издадено од Агенцијата согласно Правилникот за обновливи извори на енергија;

8) лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија за хидроелектроцентралата за која се бара статус на повластен производител;

9) изјава за веродостојност на барањето, дадените податоци и документите, потпишана од лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централен регистар, од Прилог 4 којшто е составен дел на овој Правилник.

(3) Документите од став (2) на овој член се доставуваат во оригинал или копија на оригиналот заверена од нотар и електронски во .pdf формат.

(4) Барателот е должен да ги определи и посебно да ги означи документите од став (2) на овој член кои што се од доверлив карактер, во спротивно ќе се смета дека доставените документи не се од доверлив карактер.

(5) Во постапката за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител, решение за стекнување на статус на повластен производител и одлука за користење на повластена тарифа на електрична енергија се применуваат одредбите од овој Правилник.

Член 28

(1) Со денот на влегување во сила на овој Правилник престанува да важи Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр.18/12, 97/12, 63/13 и 25/15).

Член 29

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

УП1 бр.01-2193/1

6 јуни 2019 година

Скопје

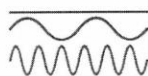
Претседател,

Марко Бислимоски, с.р.

ПРИЛОГ 1

**ОБРАЗЕЦ ЗА БАРАЊЕ ЗА ДОНЕСУВАЊЕ НА РЕШЕНИЕ
ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА ПРИВРЕМЕН СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ**

Образец - БРПС

 Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија		БАРАЊЕ ЗА ДОНЕСУВАЊЕ НА РЕШЕНИЕ ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА ПРИВРЕМЕН СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ		 Република Северна Македонија	
Кратко име на Барателот (правното лице)			Приемен печат на Регулаторната комисија за енергетика		
Лице определено за контакт од Барателот Име и презиме: Адреса: Телефон: Факс: Е-пошта (e-mail):					
ОПШТИ УПАТСТВА : • Барањето за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител се пополнува електронски или со сино пенкало; • Сите глави од Барањето за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител треба да бидат пополнети од страна на барателот; • Доколку Барањето за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител се пополнува електронски, одговорите се впишуваат во сивите полиња. (Движењето по полињата се прави со притискање на Tab ↹ командата од тастатурата или со притискање на курсорот, односно со двоен клик за пополнување на квадратите).					
I. ОПШТИ ПОДАТОЦИ ЗА БАРАТЕЛОТ					
1. Име на Барателот (правното лице)					
2. Седиште на Барателот (правното лице)					
Улица: Број: Општина: Место: Држава:			Телефон: Телефакс: Е-пошта (e-mail):		
3. Форма на организација на Барателот (правното лице)					
☐ ДОО ☐ Јавно трговско друштво ☐ Командитно друштво ☐ Командитно друштво со акции ☐ Акционерско друштво ☐ Јавно претпријатие ☐ Друго правно лице					
4. Единствен матичен број на субјектот (ЕМБС)					
5. Единствен даночен број (ЕДБ)					

6. Датум на упис/регистрација																					
7. Број на решение на упис/регистрација																					
8. Орган кој го извршил уписот/регистрацијата																					
9. Приоритетна дејност/главна приходна шифра на правното лице																					
10. Систем на управување																					
☐ Едноstepен ☐ Двостепен ☐ Управител(и)																					
11. Акт за основање																					
☐ Статут (број, датум) _____ ☐ Изјава (број, датум) _____ ☐ Договор (број, датум) _____ ☐ Друго (број, датум) _____																					
12. Лице овластено за застапување на барателот, орган на управување и орган на надзор (за странските лица број на пасош или лична карта или друга исправа за утврдување на идентитет - важечка во нивната земја или регистарски број за правното лице)																					
Презиме: _____ Име: _____ ЕМБГ: <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center; width: 150px;"> <tr> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> <td style="width: 20px; height: 20px;"></td> </tr> </table>																					
Државјанство:																					
12.1 Своејство																					
12.2 Адреса																					
Улица: Број: Општина: Место: Држава:	Телефон: Телефакс: Е-пошта (e-mail):																				
12.3 Овластување во прометот																					
☐ Внатрешен ☐ Неограничено ☐ Ограничено ☐ Надворешно трговски ☐ Неограничено ☐ Ограничено																					
II. ПОДАТОЦИ ЗА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛАТА ЗА КОЈА СЕ ПОДНЕСУВА БАРАЊЕТО																					
1. Назив на електроцентралата																					
2. Локација на електроцентралата (број на катастарска парцела, катастарска општина, општина, адреса и др.)																					
3. Планирана моќност на електроцентралата (во kW)																					
4. Планирано годишно производство на електричната енергија од електроцентралата (во kWh)																					
5. Вид на обновлив извор на енергија кој ќе се користи за производство на електрична енергија																					
III. ПОДАТОЦИ ЗА ПРЕТХОДНИТЕ ДЕЛОВНИ АКТИВНОСТИ НА БАРАТЕЛОТ																					
1. Дали прв пат поднесувате барање за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител?																					
ДА ☐ НЕ ☐																					
2. Дали сте носител на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител?																					
ДА ☐ НЕ ☐																					
Ако ДА, наведете го бројот и датумот на донесување на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител, како и единствениот регистарски број на електроцентралата издаден од Регулаторната комисија за енергетика. (да се наведе за секое решение одделно)																					

3. Дали сте носител на решение за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија?

ДА ☐ НЕ ☐

Ако ДА, наведете го бројот и датумот на донесување на решението за стекнување на статус на повластен производител, како и единствениот регистарски број на електроцентралата издаден од Регулаторната комисија за енергетика.
(да се наведе за секое решение одделно)

Документи доставени во прилог на Барањето за донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител:

- ☐ 1) тековна состојба издадена од Централниот регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;
- ☐ 2) потврда дека не е отворена постапка за стечај издадена од Централниот регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;
- ☐ 3) потврда дека не е отворена постапка за ликвидација издадена од Централниот регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;
- ☐ 4) потврда дека против барателот не е изречена прекршочна санкција забрана за вршење на професија, дејност или должност, издадена од Централниот регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;
- ☐ 5) потврда дека против лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централниот регистар не е изречена прекршочна санкција забрана за вршење на професија, дејност или должност, издадена од Централниот регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето;
- ☐ 6) ДОКАЗ ЗА ИСПОЛНУВАЊЕ НА ЕДЕН ОД СЛЕДНИТЕ УСЛОВИ:
 - ☐ овластување за изградба на електроцентралата донесен во согласност со Законот за енергетика, или
 - ☐ одобрение за градење за електроцентралата, или
 - ☐ договор за концесија согласно Закон за концесии и јавно приватно партнерство, или
 - ☐ договор за воспоставување на јавно приватно партнерство согласно Закон за концесии и јавно приватно партнерство.
- ☐ 7) основен проект за сите фази на електроцентралата изработен од лиценцирано право лице;
- ☐ 8) изјава за веродостојност на барањето и дадените податоци, потпишана од лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централниот регистар.

Останата документација:

Датум:

Име и презиме на одговорното лице за застапување на барателот:

Место:

Потпис на одговорното лице за застапување на барателот:

М.П.

ПРИЛОГ 2

ОБРАЗЕЦ ЗА БАРАЊЕ ЗА ДОНЕСУВАЊЕ НА РЕШЕНИЕ
ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ

Образец - БРС

[illegible]

6. Датум на упис/регистрација	
7. Број на решение на упис/регистрација	
8. Орган кој го извршил уписот/регистрацијата	
9. Приоритетна дејност/главна приходна шифра на правното лице	
10. Систем на управување	
☐ Едностепен ☐ Двостепен ☐ Управител(и)	
11. Акт за основање	
☐ Статут (број, датум) _____ ☐ Изјава (број, датум) _____ ☐ Договор (број, датум) _____ ☐ Друго (број, датум) _____	
12. Лице овластено за застапување на барателот, орган на управување и орган на надзор (за странските лица број на пасош или лична карта или друга исправа за утврдување на идентитет - важечка во нивната земја или регистарски број за правното лице)	
Презиме:	Име:
ЕМБГ:	
Државјанство:	
12.1 Својство	
12.2 Адреса	
Улица:	Телефон:
Број:	Телефакс:
Општина:	Е-пошта (e-mail):
Место:	
Држава:	
12.3 Овластување во прометот	
☐ Внатрешен ☐ Неограничено ☐ Ограничено ☐ Надворешно трговски ☐ Неограничено ☐ Ограничено	
II. ПОДАТОЦИ ЗА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛАТА ЗА КОЈА СЕ ПОДНЕСУВА БАРАЊЕТО	
1. Назив на електроцентралата	
2. Локација на електроцентралата (број на катастарска парцела, катастарска општина, општина, адреса и др.)	
3. Инсталирана моќност на електроцентралата (во kW)	
4. Планирано годишно производство на електричната енергија од електроцентралата (во kWh)	
5. Вид на обновлив извор на енергија кој се користи за производство на електрична енергија	
6. Евидентен број и датум на издавање/влегување во сила на лиценцата за вршење енергетска дејност производство на електрична енергија, издадена од Регулаторната комисија за енергетика	
7. Број и датум на издавање на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител	
8. Единствен регистарски број на електроцентралата издаден од Регулаторната комисија за енергетика, под кој електроцентралата е запишана во Регистарот на повластени производители коишто користат повластена тарифа	

9. Единствен регистарски број на електроцентралата издаден од Агенцијата за енергетика на Република Северна Македонија, под кој електроцентралата е запишана во Регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија согласно Правилникот за обновливи извори на енергија	
10. Временски период за кој се бара статусот на повластен производител (години)	
III. ПОДАТОЦИ ЗА ПРЕТХОДНИТЕ ДЕЛОВНИ АКТИВНОСТИ НА БАРАТЕЛОТ	
1. Дали прв пат поднесувате барање за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител?	
ДА ☐ НЕ ☐	
2. Дали сте носител на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител за друга електроцентрала?	
ДА ☐ НЕ ☐	
Ако ДА, наведете го бројот и датумот на донесување на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител, како и единствениот регистарски број на електроцентралата издаден од Регулаторната комисија за енергетика. (да се наведе за секое решение одделно)	
3. Дали сте носител на решение за стекнување на статус на повластен производител за друга електроцентрала?	
ДА ☐ НЕ ☐	
Ако ДА, наведете го бројот и датумот на донесување на решението за стекнување на статус на повластен производител, како и единствениот регистарски број на електроцентралата издаден од Регулаторната комисија за енергетика. (да се наведе за секое решение одделно)	
Документи доставени во прилог на Барањето за донесување на решение за стекнување на статус на повластен производител:	
☐ 1) тековна состојба издадена од Централниот регистар, не постара од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето; ☐ 2) историјат со промени издаден од Централниот регистар не постар од 15 (петнаесет) дена од денот на доставување на барањето; ☐ 3) решение за упис во Регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија, издадено од Агенцијата за енергетика на Република Северна Македонија, согласно Правилникот за обновливи извори на енергија; ☐ 4) лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија за електроцентралата за која се бара статус на повластен производител издадена согласно член 44 од Законот за енергетика; ☐ 5) изјава за веродостојност на барањето и дадените податоци, потпишана од лицето овластено за застапување на барателот запишано во Централниот регистар.	
Останата документација:	

Датум:

Име и презиме на одговорното лице за застапување на барателот:

Место:

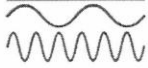
Потпис на одговорното лице за застапување на барателот:

М.П.

ПРИЛОГ 3

ОБРАЗЕЦ ЗА БАРАЊЕ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА
ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Образец - БПТ

 Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија	БАРАЊЕ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	 Република Северна Македонија
Кратко име на Барателот (правното лице) Лице определено за контакт од Барателот Име и презиме: Адреса: Телефон: Факс: Е-пошта (e-mail):	Приемен печат на Регулаторната комисија за енергетика	
I. ОПШТИ ПОДАТОЦИ ЗА БАРАТЕЛОТ		
1. Име на Барателот (правното лице)		
2. Седиште на Барателот (правното лице)		
Улица: Број: Општина: Место: Држава:	Телефон: Телефакс: Е-пошта (e-mail):	
II. ПОДАТОЦИ ЗА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛАТА ЗА КОЈА СЕ ПОДНЕСУВА БАРАЊЕТО		
1. Назив на електроцентралата		
2. Локација на електроцентралата (број на катастарска парцела, катастарска општина, општина, адреса и др.)		
3. Инсталирана моќност на електроцентралата (во kW)		
4. Планирано годишно производство на електричната енергија од електроцентралата (во kWh)		
5. Вид на обновлив извор на енергија кој се користи за производство на електрична енергија		
6. Број и датум на донесување на решение за стекнување на привремен статус на повластен производител		
7. Повластена тарифа за која се однесува барањето		
8. Временски период за кој се бара користење на повластената тарифа (години)		

Датум:

Име и презиме на одговорното лице за застапување на барателот:

Место:

Потпис на одговорното лице за застапување на барателот:

М.П.

ПРИЛОГ 4

ДО: РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА И ВОДНИ УСЛУГИ
НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

**ИЗЈАВА ЗА ВЕРОДОСТОЈНОСТ
НА БАРАЊЕТО, ДАДЕНИТЕ ПОДАТОЦИ И ДОКУМЕНТИТЕ**

Јас _____, како одговорно лице на
(име и презиме на одговорното лице)

(име и седиште на барателот – правното лице)

изјавувам под кривична, материјална, и морална одговорност дека барањето, дадените податоци и документите доставени до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, согласно постапките утврдени со Правилникот за повластени производители коишто користат повластени тарифи, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Име и презиме на одговорното лице за застапување на барателот:

Место: _____

Потпис на одговорното лице за застапување на барателот:

М.П.



СЛУЖБЕН ВЕСНИК

на Република Северна Македонија



www.slvesnik.com.mk

contact@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



2019116