

Врз основа на членот 27 од 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 и 53/16), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на ден 13 октомври 2016 година, донесе

ПРАВИЛА

за изменување и дополнување на

Правилата за пазар на електрична енергија

Член 1

- (1) Во Правилата за пазар на електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр.38/14, 42/2014, 57/14 и 194/2014), во членот 2, став 2, се додава нова точка 1, која гласи:

„1. Балансна единица е производна единица која претставува поединечен генератор во производниот објект или група на производни единици во еден производен објект или повеќе објекти врзани каскадно, како и управувано оптоварување. Балансната единица има свој идентификационен број доделен од страна на Операторот на електропреносниот систем.“

- (2) Точките 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26 и 27 стануваат точки 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27 и 28.

Член 2

- (3) Во членот 3, став 2, по точката 2, се додава нова точка 3 која гласи:

„3. БРПБЕ - Барање за регистрација на пазарот на балансна енергија.“

- (3) Точките 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 и 20, стануваат точки 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20 и 21.

Член 3

- (1) По членот 54 се додава нов член 54-а кој гласи:

„Исклучување на член од балансна група
Член 54-а

- (1) Било кој учесник на пазарот кој е член на балансна група може по барање на БОС да биде исклучен од балансната група, доколку не се придружува согласно меѓусебните договори.
- (2) БОС го известува учесникот на пазарот од ставот (1) дека нема да биде член на балансната група 6 дена пред денот од кога БОС повеќе нема да ја презема неговата балансна одговорност.
- (3) БОС известувањето од ставот (2) на овој член го доставува и до ОПЕЕ.
- (4) Учесникот на пазарот од ставот (1) е должен да ги подмири сите обврски по основ на балансната одговорност во рамки на балансната група. “
- (5) Учесникот на пазарот од ставот (1) ќе отпочне постапка за пренесување на балансната одговорност или ќе се регистрира како БОС согласно овие Правила.“

Член 4

(1) Членот 74, се менува и гласи:

„(1) ОЕПС е одговорен за набавка на системските услуги во согласност со Мрежните правила за пренос на електрична енергија и овие Правила“.

Член 5

(1) По членот 74 се додаваат нови членови 74 – а, 74 – б и 74 – в:

„Член 74 - а

(1) Под системски услуги се подразбира:

- 1) примарна регулација,
- 2) секундарна регулација,
- 3) терцијална регулација,
- 4) регулација на напон, и
- 5) повторно воспоставување на ЕЕС од безнапонска состојба (black start).

Член 74 - б

(1) Обезбедувањето на примарната регулација, регулацијата на напон, како и повторно воспоставување на ЕЕС од безнапонска состојба (black start) е со надомест определен од Регулаторната комисија за енергетика во одлуката за определување на регулиран максимален приход за вршење на регулираната енергетска дејност, пренос на електрична енергија.

(2) Обезбедувањето на секундарната регулација и терцијарната регулација е со соодветен надомест.

(3) Планот за работа на балансната единица се пријавува на ОЕПС.

Член 74 - в

(1) ОЕПС е должен да подготвува План за набавка на системски услуги за секоја календарска година и, најдоцна до последниот работен ден во месец јули, да го објави на својата веб страна.

(2) Во текот на годината ОЕПС го ажурира планот од ставот 1, во согласност со актуелната електроенергетска состојба во ЕЕС.

(3) Големината на системските услуги се определува врз основа на податоците од електроенергетскиот биланс и обврските кои произлегуваат од членството во ENTSO-E и Договор за основање на Енергетската заедница.

(4) ОЕПС ја спроведува постапката за набавка на системски услуги .

(5) Постапката за набавка на системските услуги за кои се плаќа надомест се спроведува на пазарот на балансна електрична енергија.“

Член 6

(1) Пред членот 75 се додава нов поднаслов „Пазар на балансна електрична енергија“ и членот 75 се менува и гласи:

„(1) Пазарот на балансна електрична енергија (во понатамошниот текст: пазар на балансна енергија) претставува пазар на кој ОЕПС купува, односно продава балансна енергија со цел:

- 1) урамнотежување на производството, размената и потрошувачката на електрична енергија во реално време,
- 2) обезбедување на стабилна и сигурна работа на ЕЕС,
- 3) обезбедување на потребна резерва за секундарна и терцијална регулација.

(2) Урамнотежувањето на производството, размената и потрошувачката на електрична енергија во ЕЕС го реализира ОЕПС со користење на системските услуги преку:

- 1) регулација нагоре:
 - зголемување на активна моќност од страна на балансните единици,
 - намалување на активната моќност на потрошувачката кај потрошувачите кои учествуваат на пазарот на балансна енергија, и
 - активирање на балансна енергија од оператор на систем од друга регулациона област.
- 2) регулација надолу:
 - намалување на производството на активна моќност од страна на балансните единици,
 - зголемување на преземањето на активна моќност од страна на потрошувачите кои учествуваат на пазарот на балансна енергија, и
 - активирање на балансна енергија од оператор на систем од друга регулациона област.“

Член 7

(1) По членот 75 се додаваат нови членови, 75 – а, 75 – б и 75 – в:

„Член 75 - а

(1) ОЕПС е одговорен за организирање и управување со пазарот на балансна енергија.

(2) Организирањето и управувањето со пазарот на балансна енергија опфаќа:

- 1) регистрација на учесниците на пазарот на балансна енергија,
- 2) потпишување на договор за учество на пазарот на балансна енергија,
- 3) потпишување договори со кои се уредува заедничкото користење на балансната резерва на регионално ниво,
- 4) прибирање/доставување на понуди за ангажирање на балансна енергија,
- 5) изработка на листа на приоритети за ангажирање на секундарна и терциерна регулација,
- 6) евидентирање на активирана балансна енергија.

Член 75 - б

(1) Постапката за регистрација за учество на пазарот на балансна енергија започнува со поднесување на Барање за регистрација на пазарот на балансна енергија до ОЕПС од страна на заинтересираните учесници на пазарот на електрична енергија.

(2) Барањето од ставот 1 се доставува на образец БРПБЕ во прилог на кое се доставуваат податоци за динамичките параметри за секоја балансна единица со кои барателот ќе учествува на пазарот на балансна енергија, доставени на соодветни обрасци ОДП.

(3) Сите учесници на пазарот на електрична енергија можат да се регистрираат за учество на пазарот на балансна енергија доколку барем една балансна единица од листата наведена во барањето од ставот 1 ги исполнува критериумите за обезбедување на соодветна системска услуга, утврдени во Мрежните правила за пренос на електрична енергија.

(4) Барателот за учество на пазарот на балансна енергија е должен да достави точни вредности за динамичките параметри на балансните единици.

(5) Учесникот на пазарот на балансна енергија е должен за сите нови или ревитализирани балансни единици да спроведува специфични тестови при што треба да бидат вклучени и претставници на ОЕПС.

(6) Доколку некоја вредност не може да биде определена, се користи вредност од стандардизирани модели.

(7) При промена на листата на балансни единици, соодветно се применува постапката за регистрација на пазарот на балансна енергија.

(8) во случаите на активирање на балансна енергија од страна на ОЕПС од друга регулациона област, врз основа на користење на заедничка прекугранична терцијална резерва на регулациониот блок, не се спроведува постапката за регистрација за учество на пазарот на балансна енергија.

Член 75 - в

(1) Образецот БРПБЕ особено содржи:

- 1) име, адреса, контакт податоци и EIC код на барателот,
- 2) имиња и податоци за сите лица овластени да го застапуваат барателот при спроведување на постапката регистрација на пазарот на балансна енергија,
- 3) список на сите балансни единици кои ги исполнуваат критериумите за обезбедување на соодветна системска услуга со кои барателот има намера да учествува на пазарот на балансна енергија.

(2) ОЕПС е должен да го изготви образецот БРПБЕ, и по претходно одобрување од РКЕ, да го објави на својата веб страна.

Член 75 - г

(1) За балансните единици, образецот ОДП особено содржи:

- 1) тип на производна единица и кус опис (модел, ограничувања, итн.),
- 2) номинална моќност изразена во MW,
- 3) дозволено преоптоварување изразено во MW,
- 4) минимално ниво на променливо оптоварување изразено во MW,
- 5) нормална и критична брзина на зголемување на излезна моќност изразена во MW/min,
- 6) нормална и критична брзина на намалување на излезна моќност изразена во MW/min,
- 7) минимално време на исклучување од полно оптоварување изразено во min,
- 8) минимално време потребно за повторно пуштање во погон од ладна и топла состојба изразена во min,
- 9) расположлив капацитет за примарна резерва,
- 10) расположлив капацитет за максимална и минимална секундарна резерва,
- 11) расположлив капацитет за терцијарна резерва,
- 12) расположливост за самостојно пуштање во погон од безнапонска состојба (black-start).

(2) За потрошувачите со својство на балансна единица, образецот ОДП особено содржи:

- 1) врвна моќност изразена во MW,

- 2) точки на приклучување,
- 3) минимално ниво на променливо оптоварување изразено во MW,
- 4) максимално ниво на променливо оптоварување изразено во MW,
- 5) нормална и критична брзина на зголемување на излезна моќност изразена во MW/min,
- 6) нормална и критична брзина на намалување на излезна моќност изразена во MW/min,
- 7) максимално ниво на оптоварување кое може да биде прекинато изразено во MW,
- 8) максимално времетраење на прекилот изразено во min.

(3) ОЕПС е должен да го изготви образецот ОДП и по претходно одобрување од РКЕ да го објави на својата веб страна.“

Член 8

(1) Членот 76, се менува и гласи:

„(1) По добивањето на Барањето од членот 75 - б, ОЕПС утврдува дали се доставени потребните податоци и документација за регистрација за учество на пазарот на балансна енергија, како и тоа дали податоците и документите се доставени на пропишан начин и форма.

(2) Доколку ОЕПС утврди дека во Барањето за регистрација за учество на пазарот на балансна енергија не се доставени потребните податоци и документи и/или потребните податоци и документи не се доставени на начин пропишан со овие Правила, ОЕПС ќе донесе заклучок со кој се утврдува дека Барањето е нецелосно.

(3) Во заклучокот од ставот 2, ОЕПС ќе му укаже на учесникот на пазарот за недостатоците и ќе определи рок во кој истите треба да се отстранат.

(4) Ако барателот не ги отстрани недостатоците во определениот рок од ставот 3, ОЕПС ќе донесе решение за отфрлање на Барањето за регистрација за учество на пазарот на балансна енергија.

(5) Против решението од ставот 4 од овој член, барателот може да достави барање за разрешување на спор до РКЕ во рок од 15 дена од денот на приемот на истото.

(6) Одлуката на РКЕ по спорот е конечна и обврзувачка, а незадоволната страна против неа може да поднесе тужба пред надлежен суд.“

Член 9

(1) По членот 76 се додаваат нови членови 76 – а и 76 – б:

„Член 76 - а

(1) Доколку, ОЕПС утврди дека БРПБЕ е доставено на начин и формат пропишан во членот 75 - б, во рок од 30 работни дена од денот на приемот на барањето ќе провери дали балансните единици според податоците за динамичките параметри ги исполнуваат критериумите утврдени со Мрежните правила за пренос на електрична енергија.

(2) Доколку, ОЕПС утврди дека се исполнети критериумите од ставот 1, во рок од 10 дена ќе донесе заклучок за уредност на Барањето.

(3) Со заклучокот од ставот 2, ОЕПС до барателот доставува и потпишан Договор за условите и начинот за учество на пазарот на балансна енергија во четири примерока.

(4) Барателот е должен да го потпише Договорот од ставот 3 и во рок од десет дена од денот на приемот на договорот да достави до ОЕПС два примерока од потпишаниот договор.

Член 76 - б

(1) По приемот на Договорот за учество на пазарот на балансна енергија, ОЕПС врши упис на учесникот на пазарот во Регистарот на учесници на пазарот на балансна енергија.

(2) Во Регистарот од ставот 1 се запишуваат само балансните единици што ги исполнуваат критериумите утврдени со Мрежните правила за пренос на електрична енергија .

(3) Со денот на уписот во Регистарот, учесникот на пазарот се стекнува со право да учествува на пазарот на балансна енергија.“

Член 10

(1) Членот 77, се менува и гласи:

(1) Учесникот на пазарот на балансна енергија е должен, при промена на динамичките параметри на балансните единици, да ги ажурира и да ги испрати ревидирани до ОЕПС во временски период не подолг од 24 часа од промената.

(2) ОЕПС има право во секое време да ги провери доставените податоци за динамичките параметри на балансните единици на учесникот на пазарот на балансна енергија.

(3) За доставување на неточни податоци или повторени нерегуларности во однос на веќе доставени податоци за динамичките параметри, ОЕПС има право да го суспендира учесникот на пазарот на балансна енергија.

(4) Одлуката за суспензија задолжително ги содржи причините за донесувањето на истата и времетраењето на суспензијата не може да е подолго од шест месеци.

Член 11

(1) По членот 77 се додаваат нови членови 77 – а, 77 – б и 77 – в:

„Член 77 - а

„(1) ОЕПС е должен пред да донесе Одлука за суспензија на учесникот на пазарот на балансна енергија, да му достави опомена пред суспензија, притоа наведувајќи ги причините за истата.

(2) Опомената пред суспензија содржи временски период, не подолг од 30 дена, во кој учесникот на пазарот на балансна енергија е должен да ги отстрани причините поради кои му била доставена опомената од страна на ОЕПС.“

Член 77 - б

(1) ОЕПС може да ја повлече опомената пред суспензија и за тоа писмено да го извести учесникот на пазарот на балансна енергија, доколку истиот до истекот на рокот определен во опомената, докаже дека ги отстранил причините поради која му била доставена опомената.

(2) Доколку, во периодот наведен во опомената пред суспензија, учесникот на пазарот на балансна енергија не ги отстрани причините поради кои му била доставена истата, ОЕПС е должен да донесе одлука за суспензија на учесникот на пазарот на балансна енергија.

Член 77 - в

(1) ОЕПС е должен, во рок од еден ден од денот на донесувањето на одлуката за суспензија, односно опомената пред суспензија на учесник на пазарот на балансна енергија, да го извести учесникот и истата да ја објави на својата веб страна, се до донесување на одлука за повлекување на суспензијата, односно повлекување на опомената пред суспензија.

(2) Против Одлуката на ОЕПС за суспензија, учесникот на пазарот на балансна енергија кој е суспендиран може да достави барање за разрешување на спор до РКЕ, во рок од 15 дена од денот на прием на Одлуката.

(3) Одлуката на РКЕ по барањето за разрешување на спор е конечна, а незадоволната страна може да поднесе тужба пред надлежен суд.“

Член 12

(1) Пред членот 78 се додава нов поднаслов „ Обезбедување системските услуги за регулација на напон, black start и примарна регулација “ и членот 78 се менува и гласи:

„(1) ПЕЕ(ЈУ) е должен да ги обезбеди системските услуги за регулација на напон, black start и резерва за примарна регулација.“

Член 13

(1) Пред членот 79 се додава нов поднаслов „ Обезбедување на резерва за секундарна регулација “ и членот 79 се менува и гласи:

„(1) Опсегот на секундарна регулација го определува ОЕПС врз основа на Мрежните правила за пренос на електрична енергија.

(2) Резерва за секундарна регулација претставува разлика од работната точка на генераторот утврдена со планот за производство (базна моќност) и максималните вредности или граници во двете насоки на опсегот за регулација.

(3) Резервата за секундарна регулација се состои од:

- 1) закупена резервна моќност за секундарна регулација со што се гарантира расположливоста на балансите единици за потребите на ОЕПС,
- 2) активирана електрична енергија од балансите единици од закупената резервна моќност за секундарна регулација.

(4) ПЕЕ(ЈУ) е должен од својот инсталиран капацитет да ја обезбеди целокупната резерва за секундарна регулација нагоре, како и целокупната резерва за секундарна регулација надолу, определена од страна на ОЕПС, на годишно ниво, за секој месец поодделно. ОЕПС склучува годишен Договор за обезбедување резерва за секундарна регулација со ПЕЕ(ЈУ) .

(5) Цената за закуп на резервната моќност за секундарна регулација (ден/MW), како и цената на активираната електрична енергија од балансите единици (ден/MWh) се определува врз основа на методологија изготвена од страна на ПЕЕ(ЈУ) , а одобрена од страна на РКЕ .

(6) При пресметка на регулираниот максимален приход за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, се земаат во предвид трошоците за обезбедување на закуп на резервната моќност за секундарна регулација.

(7) Активирана електрична енергија од балансите единици (ден /MWh) за регулација нагоре:

- 1) тек на електрична енергија: Балансни единици → ОЕПС,
- 2) часовна цена за испорачана електрична енергија: (+)HUPX + 50%,

- 3) финансиски надомест: ОЕПС → Балансни единици.
- (8) Активирана електрична енергија од балансите единици (ден /MWh) за регулација надолу:
 - 1) тек на електрична енергија: ОЕПС → Балансни единици,
 - 2) часовна цена за испорачана електрична енергија: (+)HUPX – 50%,
 - 3) финансиски надомест: Балансни единици → ОЕПС.
- (9) Активирана електрична енергија од балансите единици (ден/MWh) за регулација нагоре во случај на негативна часовна цена на HUPX:
 - 1) тек на електрична енергија: Балансни единици → ОЕПС,
 - 2) часовна цена за испорачана електрична енергија: |HUPX| - 50%
 - 3) финансиски надомест: ОЕПС → Балансни единици.
- (10) Активирана електрична енергија од балансите единици (ден/MWh) за регулација надолу во случај на негативна часовна цена на HUPX:
 - 1) тек на електрична енергија: ОЕПС → Балансни единици,
 - 2) часовна цена за испорачана електрична енергија: |HUPX| + 50%,
 - 3) финансиски надомест: ОЕПС → Балансни единици.
- (11) Приоритетот за ангажирање на балансите единици кои ги исполнуваат критериумите за обезбедување на резерва за секундарна регулација, за секој ден однапред го определува ПЕЕ(ЈУ).“

Член 14

- (1) Пред членот 80 се додава нов поднаслов „ Обезбедување на резерва за терцијална регулација “ и членот 80 се менува и гласи:

„(1) Обемот на резервата за терцијална регулација нагоре и резервата за терцијална регулација надолу се определува од страна на ОЕПС, и тоа на годишно ниво за секој месец, поодделно.

(2) Резервата за терцијална регулација се состои од:

 - 1) закуп на резервна моќност за терцијална регулација со што се гарантира расположливоста на балансите единици за потребите на ОЕПС,
 - 2) активирана електрична енергија од балансите единици од закупената резервна моќност за терцијална регулација.

(3) Целокупната резервна моќност за терцијална регулација се обезбедуваат на отворен повик по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин каде регистрираните учесници на пазарот на балансна енергија ги даваат своите понуди за секоја балансна единица посебно изразени во ден/MW . ОЕПС е должен да ја заврши постапката согласно отворениот повик најдоцна до 15 октомври.

(4) Правилата и критериумите според кои ќе се вршат набавките од ставот 3, ОЕПС е должен да ги достави до РКЕ заради одобрување, најдоцна 30 дена пред почетокот на постапката за набавка.

(5) Понудите за закуп на резервната моќност за терцијална регулација ќе се однесуваат за периодот наведен во отворениот повик.

(6) Со најповолните понудувачи, ОЕПС ќе склучи рамковен Договор за закуп на резервната моќност за терцијална регулација за предметниот период.

(7) Доколку на јавниот повик се јави само еден понудувач кој ги има понудено целокупните барани количини (MW), ОЕПС ќе склучи рамковен договор со истиот.

(8) Доколку на јавниот повик се јави само еден понудувач кој има понудено дел од бараните количини (MW), ОЕПС ќе склучи рамковен договор со истиот за понудените количини, а ПЕЕ(ЈУ) е должен да го обезбеди останатиот дел по највисоката цена од понудата.

(9) Доколку на јавниот повик не се јави ниту еден понудувач, ПЕЕ(ЈУ) е должен да ги обезбеди потребните количини (MW) по цена одобрена од РКЕ.

(10) Цената на активираната електрична енергија од балансните единици (ден/MWh) кои не се во сопственост на ПЕЕ(ЈУ) ја формира учесникот на пазарот на балансна енергија и истата не смее да надминува 100 ден /MWh за регулација нагоре, односно не смее да биде помала од 5 ден/MWh за регулација надолу.

(11) Цената на активираната електрична енергија за балансните единици (ден/MWh) кои не се во сопственост на ПЕЕ(ЈУ), за регулација нагоре и регулација надолу мора да биде доставена до ОЕПС за секој час посебно, најдоцна 1 час пред објавување на цената на тргувана електрична енергија на HUPX за денот за кој се однесува (односно деновите за време на викенд и празници).

(12) ОЕПС врши ангажирање на балансните единици врз основа на најмали трошоци за активирање на балансна енергија според листата на подредување.

(13) Приоритетот за ангажирање на своите балансните единици кои ги исполнуваат критериумите за обезбедување на резерва за терцијална регулација, за секој ден однапред ќе го определува давателот на услуга со кој ОЕПС има склучено договор.

(14) Учесниците на пазарот на балансна енергија од кои е извршен закуп имаат обврска да обезбедат финансиска гаранција согласно Договор за обезбедување резерва за терцијална регулација.

(15) Балансната единица кај која е обезбедена резерва за секундарна регулација не може да биде активирана и за терцијална регулација едновременно.“

Член 15

(1) Пред членот 81 се додава нов поднаслов „Евидентирање на балансна енергија во секундарна регулација“ и членот 81 се менува и гласи:

„(1) ОЕПС е должен да го евидентира ангажирањето на балансните единици во секундарна регулација.

(2) ОЕПС е должен да изготви листа на активирана балансна енергија во секундарна регулација која ќе содржи:

- 1) периодот на ангажирање,
- 2) насока на секундарна регулација: регулација нагоре или регулација надолу,
- 3) активирана енергија (MWh),
- 4) EIC код на ангажираниот учесник на пазарот на балансна енергија,
- 5) идентификациониот број на балансната единица,
- 6) постигната цена (ден /MWh).

(3) ОЕПС е должен изготвената листа на активирана балансна енергија во секундарна регулација за да ја достави до ОПЕЕ во рок од 25 дена од завршување на календарскиот месец, заради пресметка на отстапувањата на балансните групи.“

Член 16

(1) Пред членот 82 се додава нов поднаслов „Евидентирање на балансна енергија во терцијална регулација“ и членот 82 се менува и гласи:

„(1) Сите налози за активирање на понудите на пазарот на балансна енергија за терцијална регулација мора да бидат евидентирани од страна на ОЕПС.

(2) За налозите од став 1 на овој член особено се евидентира следново:

- 1) EIC код на ангажираниот учесник на пазарот на балансна енергија,

- 2) идентификациониот број на балансната единица,
- 3) период на ангажирање,
- 4) насока на терцијарната регулација: регулација нагоре или регулација надолу,
- 5) наложена промена на моќност во однос на доставениот физички распоред на учесникот (MW),
- 6) постигната цена (ден/MWh).

(3) ОЕПС е должен да ги евидентира сите налози за активирање на балансна енергија која произлегува од договорите за заедничко користење во контролниот блок.

(4) ОЕПС за секој пресметковен период изготвува листа на активирана балансна енергија во терцијарна регулација која опфаќа активирана балансна енергија врз основа на договорите за заедничко користење во контролниот блок.

(5) ОЕПС е должен изготвената листа на активирана балансна енергија во терцијарна регулација да ја достави до ОПЕЕ во рок од 25 дена од завршување на календарскиот месец, заради пресметка на отстапувањата на балансите групи.“

Член 17

(1) Пред членот 83 се додава нов поднаслов „Обезбедување на електрична енергија за компензација на несакани отстапувања “ и членот 83 се менува и гласи:

„(1) ОЕПС е одговорен за набавка и испорака на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област во согласност со ЕНТСО Е регулативата.

(2) ОЕПС ќе склучи годишен рамковен договор за учество на јавниот повик за обезбедување електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања со сите учесници на пазарот на електрична енергија кои ги исполниле условите наведени во тендерската постапка.

(3) Целокупната потребна енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област за неделата W се обезбедува во неделата W-1 на јавен и транспарентен начин со доставување понуди за купување/продавање на електрична енергија (ден/MWh) од страна учесниците на пазарот со кои ОЕПС има склучено годишен рамковен договор.

(4) Понудите доставени од учесниците на пазарот на електрична енергија кои ги исполниле условите за квалификација наведени во тендерската постапка се по тарифната шема на ЕНТСО Е.

(5) Учесникот на пазарот со кој ќе биде потпишан годишен рамковен договор за обезбедување електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања има обврска да обезбеди финансиска гаранција согласно истиот Договор.

(6) ОЕПС има право електричната енергија за компензација на несаканите отстапувања да ја набави или продаде на организиран пазар на електрична енергија во Република Македонија.

(7) ОЕПС е должен да води листа на компензирана електрична енергија која особено ќе содржи:

- 1) период на компензирање,
- 2) количина на компензирање,
- 3) цена на компензирање за секој пресметковен интервал.“

Член 18

(1) Пред членот 84 се додава нов поднаслов „Пресметка на активирана балансна енергија од резервата за секундарна регулација “ и членот 84 се менува и гласи:

„(1) Пресметката на активирана балансна енергија од резервата за секундарна регулација, вклучувајќи ја и цената за секоја балансна единица ја врши ОЕПС во согласност со Методологија за пресметка на балансна енергија содржана во Прилогот 1, кој е составен дел на овие Правила.

(2) ОЕПС врз основа на активирана балансна енергија од резервата за секундарна регулација, изготвува месечна пресметка на активирана балансна енергија од страна на учесниците на пазарот на балансна енергија за соодветниот календарски месец.

(3) ОЕПС е должен да ги достави пресметките од ставот 1, вклучително и фактурата до учесниците на пазарот на балансна енергија, најдоцна 10 дена по завршување на календарскиот месец.

(4) Доколку, ОЕПС треба да плати на учесникот на пазарот на балансна енергија, ОЕПС е должен пресметките од ставот 1 да ги достави до истиот, најдоцна 10 дена по завршување на календарскиот месец.

(5) Доколку учесникот на пазарот на балансна енергија не поднесе приговор, пресметката се смета за конечна и учесникот на пазарот на балансна енергија врз основа на истата доставува фактура до ОЕПС во рок од тие 5 дена.“

Член 19

(1) По членот 84 се додава нов член 84 - а кој гласи:

„(1) Учесникот на пазарот на балансна енергија може да поднесе приговор во врска со пресметката од членот 84 во рок од 5 работни дена од добивање на истата и кон приговорот е должен да достави образложение и соодветна документација.

(2) Учесникот на пазарот на балансна енергија е должен да постапи по пресметката од членот 84, независно од поднесениот приговор од ставот 1.

(3) ОЕПС е должен да одговори на приговорот во рок од пет работни дена од денот на приемот на приговорот.

(4) По одговорот од ставот 2, учесникот на пазарот на балансна енергија има право да покрене спор пред РКЕ.

(5) Одлуката на РКЕ по спорот е конечна и обврзувачка, а незадоволната страна против неа може да поднесе тужба пред надлежен суд.

(6) По правосилноста на одлуката од ставот 4 соодветно ќе се коригира фактурата од членот 84.“

Член 20

(2) Пред членот 85 се додава нов поднаслов „Пресметка на активирана балансна енергија од резервата за терцијална регулација “ и членот 85 се менува и гласи:

„(1) Пресметката на активирана енергија од резервата за терцијална регулација, вклучувајќи ја и цената за секоја балансна единица, ја врши ОЕПС во согласност со Методологија за пресметка на балансна енергија содржана во Прилогот 1, кој е составен дел на овие Правила.

(2) ОЕПС врз основа на активирана балансна енергија од резервата за терцијална регулација изготвува месечна пресметка на активирана балансна енергија од страна на учесниците на пазарот на балансна енергија за соодветниот календарски месец.

(3) ОЕПС е должен да ги достави пресметките од ставот 1, вклучително и фактурата до учесниците на пазарот на балансна енергија, најдоцна 10 дена по завршување на календарскиот месец.

(4) Доколку, ОЕПС треба да плати на учесникот на пазарот на балансна енергија, ОЕПС е должен пресметките од ставот 1 да ги достави до истиот, најдоцна 10 дена по завршување на календарскиот месец.

(5) Доколку учесникот на пазарот на балансна енергија не поднесе приговор, пресметката се смета за конечна и учесникот на пазарот на балансна енергија врз основа на истата доставува фактура до ОЕПС во рок од тие 5 дена.“

Член 21

(1) По членот 85 се додава нов член 85 - а кој гласи:

„(1) Учесникот на пазарот на балансна енергија може да поднесе приговор во врска со пресметката од членот 85 во рок од 5 работни дена од добивање на истата и кон приговорот е должен да достави образложение и соодветна документација.

(2) Учесникот на пазарот на балансна енергија е должен да постапи по пресметката од членот 84, независно од поднесениот приговор од ставот 1.

(3) ОЕПС е должен да одговори на приговорот во рок од пет работни дена од денот на приемот на приговорот.

(4) По одговорот од ставот 2, учесникот на пазарот на балансна енергија има право да покрене спор пред РКЕ.

(5) Одлуката на РКЕ по спорот е конечна и обврзувачка, а незадоволната страна против неа може да поднесе тужба пред надлежен суд.

(6) По правосилноста на одлуката од ставот 4 соодветно ќе се коригира фактурата од членот 85.“

Член 22

(1) По Прилогот 2, Упатство за распределба на електрична енергија произведена од ППЕЕ на снабдувачи и трговци кои снабдуваат потрошувачи, се додава нов Прилог 3, Методологија за пресметка на активирана балансна енергија :

Прилог 3, Методологија за пресметка на активирана балансна енергија

Пресметка на активирана балансната енергија во секундарна регулација

Активираната балансна енергија на балансна единица во секундарна регулација се пресметува со следнава формула:

$$E_{sb_{i,t}} = (E_{sbm_{i,t}} - E_{sbazna_{i,t}}) \quad (1)$$

каде што:

- $E_{sb_{i,t}}$ - активирана секундарна балансна енергија за балансна единица (i) во пресметковен интервал (t), (MWh)
- $E_{sbm_{i,t}}$ - измерена балансна енергија активирана за секундарна регулација за балансна единица (i) во пресметковен интервал (t), (MWh)
- $E_{sbazna_{i,t}}$ - базна моќност на балансна единица (i) во пресметковен интервал (t), (MWh)

Вкупно активираната балансна енергија за секундарна регулација во пресметковен интервал се пресметува со следнава формула:

$$E_{sr_t} = \sum_{i=0}^{i=n} E_{sb_{i,t}} \quad (2)$$

Доколку, $E_{sr_t} > 0$, активираната балансна енергија за секундарна регулација во пресметковен интервал (t) е за регулација нагоре.

Доколку, $E_{sr_t} < 0$, активираната балансна енергија за секундарна регулација во пресметковен интервал (t) е за регулација надолу.

Пресметка на активирана балансната енергија во терцијална регулација

Активираната балансна енергија во терцијална регулација се пресметува со следнава формула:

$$E_{tr_t} = E_{trbe_t} + E_{trblok_t} \quad (3)$$

каде што:

- E_{tr_t} - вкупно активирана балансна енергија за терцијална регулација во пресметковен интервал (t), (MWh),
- E_{trbe_t} - вкупно активирана балансна енергија за терцијална регулација од сите балансни единици во регулационата област на ОЕПС во пресметковен интервал (t), (MWh),
- E_{trblok_t} - вкупно активирана балансна енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок во пресметковен интервал (t), (MWh).

Активираната терцијална балансна енергија за балансна единица во соодветниот пресметковен интервал се пресметува со следниве формули:

$$E_{trbe_t} = \sum_{i=0}^{i=n} E_{trbe_{i,t}} \quad (4)$$

$$E_{trbe_{i,t}} = E_{trbe\uparrow_{i,t}} - E_{trbe\downarrow_{i,t}} \quad (5)$$

каде што:

- $E_{trbe_{i,t}}$ - активирана балансна енергија за терцијална регулација за балансната единица (i) во пресметковен интервал (t), (MWh),
- $E_{trbe\uparrow_{i,t}}$ - активирана балансна енергија за терцијална регулација при регулација нагоре за балансната единица (i) во пресметковен интервал (t), (MWh),
- $E_{trbe\downarrow_{i,t}}$ - активирана балансна енергија за терцијална регулација при регулација надолу за балансната единица (i) во пресметковен интервал (t), (MWh).

Активираната балансна енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок во пресметковен интервал се пресметува со следнава формула:

$$E_{trblok_t} = E_{trblok\uparrow_t} - E_{trblok\downarrow_t} \quad (6)$$

- E_{trblok_t} - активирана балансна енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок во пресметковен интервал (t), (MWh),
- $E_{trblok\uparrow_t}$ - активирана балансна енергија за терцијална регулација при регулација нагоре од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок во пресметковен интервал (t), (MWh),
- $E_{trblok\downarrow_t}$ - активирана балансна енергија за терцијална регулација при регулација надолу од

договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок во пресметковен интервал (t), (MWh),

Доколку, $E_{tr_t} > 0$, активираната балансна енергија за терцијална регулација во пресметковен интервал (t) е за регулација нагоре.

Доколку, $E_{tr_t} < 0$, активираната балансна енергија за терцијална регулација во пресметковен интервал (t) е за регулација надолу.

E_{trbe_t} и E_{trblok_t} се определуваат како просечна часовна вредност од моментот на ангажирање на зададената моќност за пресметковниот интервал (t).

Определување на трошоците за балансирање на ЕЕС

Трошокот за балансирање на ЕЕС во еден пресметковен период (t) се пресметува со следнава формула:

$$M_{sys_t}^{\pm} = \sum_{i=0}^i M_{vkbe_{i,t}}^{\pm} + \sum_{i=0}^i M_{vkblok_{i,t}}^{\pm} \quad (7)$$

Вкупниот трошок за активирана балансна енергија за секундарна и терцијална регулација од баланските единици за пресметковниот период (t) се пресметува со следнава формула:

$$M_{vkbe_{i,t}}^{\pm} = (E_{sb\uparrow_{i,t}} * P_{sb\uparrow_{i,t}} - E_{sb\downarrow_{i,t}} * P_{sb\downarrow_{i,t}}) + (E_{trbe\uparrow_{i,t}} * P_{trbe\uparrow_{i,t}} - E_{trbe\downarrow_{i,t}} * P_{trbe\downarrow_{i,t}}) \quad (8)$$

Вкупниот трошок за активирана балансна енергија во регулациониот блок за пресметковниот период (t) се пресметува со следнава формула:

$$M_{vkblok_{i,t}}^{\pm} = (E_{trblok\uparrow_{i,t}} * P_{trblok\uparrow_{i,t}} - E_{trblok\downarrow_{i,t}} * P_{trblok\downarrow_{i,t}}) \quad (9)$$

каде што:

- $M_{vkbe_{i,t}}^{\pm}$ - вкупен трошок за активирана балансна енергија за секундарна и терцијална регулација од баланските единици за пресметковниот период (t), (денари).
Истиот може да биде позитивен или негативен.
Позитивната вредност означува дека ОЕПС имал трошок за активираната резервна моќност и балансната единица (давател на услугата) има побарување за финансиски надомест за соодветниот пресметковен период.
Негативната вредност означува дека ОЕПС има приход од активираната резервна моќност и има побарување за финансиски надомест од балансната единица (давател на услугата) за соодветниот период.
- $M_{vkblok_{i,t}}^{\pm}$ - вкупен трошок за активирана балансна енергија во регулациониот блок за пресметковниот период (t), (денари).
Истиот може да биде позитивен или негативен.
Позитивниот вредност означува дека ОЕПС во пресметковниот период имал трошок за активираната резервна моќност и балансната единица (давател на услугата) има побарување за финансиски надомест за соодветниот пресметковен период.
Негативната вредност означува дека ОЕПС има приход од активираната резервна моќност и има побарување за финансиски надомест од балансната единица (давател на услугата) за соодветниот период.

- $P_{sb\uparrow i,t}$ - цена за активирана електрична енергија за секундарна регулација од балансните единици за регулација нагоре за часот i , (ден /MWh),
- $P_{sb\downarrow i,t}$ - цена за активирана електрична енергија за секундарна регулација од балансните единици за регулација надолу за часот i , (ден /MWh),
- $P_{trbe\uparrow i,t}$ - цена за активирана електрична енергија за терцијална регулација од балансните единици за регулација нагоре за часот i , (ден /MWh),
- $P_{trbe\downarrow i,t}$ - цена за активирана електрична енергија за терцијална регулација од балансните единици за регулација надолу за часот i , (ден /MWh),
- $P_{trblok\uparrow i,t}$ - цена за активирана балансната енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок за регулација нагоре за часот i , (ден /MWh),
- $P_{trblok\downarrow i,t}$ - цена за активирана балансната енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок за регулација надолу за часот i , (ден /MWh).

Пресметка на месечниот надомест и фактурирање за активираната секундарна и терцијална регулација

Доколку, $E_{sr_t} > 0$, трошокот кој ОЕПС го плаќа на балансната единица за активираната балансна енергија за секундарна регулација за секој пресметковен интервал се определува се пресметува со следнава формула:

$$M_{debit\ bei_t} = E_{sb_{i,t}} * P_{sb\uparrow i,t} \quad (10)$$

Доколку, $E_{sr_t} < 0$, трошокот кој балансната единица го плаќа на ОЕПС за активираната балансна енергија за секундарна регулација за секој пресметковен интервал се определува се пресметува со следнава формула:

$$M_{credit\ bei_t} = E_{sb_{i,t}} * P_{sb\downarrow i,t} \quad (11)$$

Доколку, $E_{trbe_t} > 0$, трошокот кој ОЕПС го плаќа на балансната единица за активираната балансна енергија за терцијална регулација за секој пресметковен интервал се пресметува со следнава формула:

$$M_{debit\ bei_t} = E_{tr_{i,t}} * P_{trbe\uparrow i,t} \quad (12)$$

Доколку, $E_{trbe_t} < 0$, трошокот кој балансната единица го плаќа на ОЕПС за активираната балансна енергија за терцијална регулација за секој пресметковен интервал се пресметува со следнава формула:

$$M_{credit\ bei_t} = E_{tr_{i,t}} * P_{trbe\downarrow i,t} \quad (13)$$

Доколку, $E_{trblok_t} > 0$, трошокот кој ОЕПС го плаќа на балансната единица за активираната балансна енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок за секој пресметковен интервал се пресметува со следнава формула:

$$M_{debit\ blok_t} = E_{trblok_t} * P_{trblok\uparrow i,t} \quad (14)$$

Доколку, $E_{trblok_t} < 0$ - трошокот кој балансната единица го плаќа на ОЕПС за активираната балансна енергија за терцијална регулација од договорот со кој се уредува користење на балансна резерва во регулациониот блок за секој пресметковен интервал се пресметува со следнава формула:

$$M_{credit\ blok_t} = E_{trblok_t} * P_{trblok_{i,t}} \quad (15)$$

Член 23

- (1) По Прилогот 3 од член 19 од овие , се додава нов Прилог 4, Методологија за пресметка на порамнување на отстапувања на балансно одговорните страни:

Прилог 4, Методологија за пресметка на порамнување на отстапувања на балансно одговорните страни

Најавена размена на електрична енергија за секој член на балансната група

Најавена размена на електрична енергија за секој член на балансната група се пресметува со следнава формула:

$$E_{T_t}^{\pm} = \left(\sum E_{credit_{i,t}}^T - \sum E_{debit_{i,t}}^T \right) + \left(\sum E_{cbcredit_{i,t}}^T - \sum E_{cbdebit_{i,t}}^T \right) \quad (1)$$

каде што:

- $E_{T_t}^{\pm}$ - најавена размена на електрична енергија за секој член на балансната група во пресметковен период (t), (MWh),
- $E_{credit_{i,t}}^T$ - количина на електрична енергија што секој член на балансната група ја презема од други учесници на пазарот на електрична енергија во регулационата област во пресметковниот период(t), (MWh),
- $E_{debit_{i,t}}^T$ - количина на електрична енергија што секој член на балансната група ја предава на други учесници на пазарот на електрична енергија во регулационата област во пресметковниот период (t), (MWh),
- $E_{cbcredit_{i,t}}^T$ - количина на електрична енергија која секој член на балансната група ја превзема при прекугранична размена во пресметковниот период, (t), (MWh),
- $E_{cbdebit_{i,t}}^T$ - количина на електрична енергија која секој член на балансната група ја превзема при прекугранична размена во пресметковниот период, (MWh).

Реализирана размена на електрична енергија за секој член на балансната група

Реализираната размена на електрична енергија за секој член на балансната група за пресметковниот период (t) се пресметува со примена на следнава формула:

$$E_{M_t}^{\pm} = \left(\sum E_{debit_{i,t}}^M - \sum E_{credit_{i,t}}^M \right) \quad (2)$$

каде што:

- $E_{M_t}^{\pm}$ - Реализирана размена на електрична енергија за секој член на балансната група за пресметковниот период (t), (MWh),
- $E_{credit_{i,t}}^M$ - измерена електрична енергија на секој член на балансната група во точките на предавање на преносната и дистрибутивна мрежа, како и на точките на поврзување со другите балансни групи во пресметковен интервал, (MWh),
- $E_{debit_{i,t}}^M$ - измерена електрична енергија на секој член на балансната група во точките на преземање од преносната и дистрибутивна мрежа, како и на точките на поврзување со другите балансни групи во пресметковен интервал, (MWh).

Вкупна активирана балансна енергија на секој член на балансната група

Вкупната активирана балансна енергија на секој член на балансната група за пресметковниот период (t) се пресметува со примена на следнава формула:

$$E_{B_t}^{\pm} = (\sum E_{tb_{i,t}} + \sum E_{sb_{i,t}}) \quad (3)$$

каде што:

- $E_{B_t}^{\pm}$ - вкупно активирана балансна енергија на секој член на балансната група за пресметковниот период (t), (MWh),
- $E_{tb_{i,t}}$ - активирана балансна енергија на секој член на балансната група во терцијална регулација за пресметковниот период (t), (MWh),
- $E_{sb_{i,t}}$ - активирана балансна енергија на секој член на балансната група во секундарна регулација за пресметковниот период (t), (MWh).

Вкупно отстапување на балансната група во пресметковен период

Вкупното отстапување на балансната група ($E_{imb_t}^{\pm}$) во пресметковниот период (t) се пресметува со примена на следнава формула:

$$E_{imb_t}^{\pm} = E_{T_{i,t}} + E_{M_{i,t}} + E_{B_{i,t}} \quad (4)$$

Вкупното отстапување во регулациониот блок во пресметковен период

Вкупното отстапување во регулациониот блок $E_{mbaimb_t}^{\pm}$ во пресметковниот период (t) се определува како сума од отстапувањата на сите балансни групи и се пресметува со примена на следнава формула:

$$E_{mbaimb_t}^{\pm} = \sum E_{imb_t}^{\pm} \quad (5)$$

Пресметка на отстапувањата кај потрошувачите со стандардни дневни криви на оптоварување

$$E(h) = k * E_{stdk}(h) \quad (6)$$

каде што:

- $E(h)$ - пресметана испорачана електрична енергија во часот h кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување, (kWh/h)
- K - коефициент за отстапување кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување
- $E_{stdk}(h)$ - испорачана електрична енергија во часот h кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување, согласно утврдената стандардна дневна крива на оптоварување на соодветниот потрошувач, (kWh/h)

$$E = \frac{E_{izm,mesec}}{E_{stdk,mesec}} \quad (7)$$

каде што:

- K - коефициент за отстапување кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување
- $E_{izm,me sec}$ - измерена испорачана електрична енергија на месечно ниво кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување, (kWh)
- $E_{stdk,me sec}$ - испорачана електрична енергија на месечно ниво кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување, согласно утврдената стандардна дневна крива на оптоварување на соодветниот потрошувач, (kWh)

$$E_{stdk,me sec} = \sum_{h=1}^{H_m} E_{stdk}(h) \quad (8)$$

каде што:

- $E_{stdk}(h)$ - испорачана електрична енергија во часот h кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување, согласно утврдената стандардна дневна крива на оптоварување на соодветниот потрошувач, (kWh/h)
- $E_{stdk,me sec}$ - испорачана електрична енергија на месечно ниво кај потрошувачи со стандардни дневни криви на оптоварување, согласно утврдената стандардна дневна крива на оптоварување на соодветниот потрошувач, (kWh/h)

Финансиско порамнување на балансната група

Цената на отстапувањата на балансните групи во пресметковен интервал се пресметува со примена на следнава формула:

$$P_t = \frac{|M_{sys_t}^{\pm}|}{|E_{mbaimb_t}^{\pm}|} \quad (9)$$

Доколку, во пресметковниот период (t) $M_{sys_t}^{\pm} = 0$ или $E_{mbaimb_t}^{\pm} = 0$, цената на порамнување во соодветниот пресметковен период е еднаква на просечната цена на отстапувањата за изминатиот месец P_{pros}

Доколку, $E_{imb_t}^{\pm} > 0$, износот кој балансната група ќе го добие при порамнување на отстапувањата за секој пресметковен период во случај на оставање енергија во системот се определува како:

$$M_{debit_t} = E_{imb_t}^{\pm} * P_t \quad (10)$$

Доколку, $E_{imb_t}^{\pm} < 0$, износот кој балансната група ќе го плати при порамнување на отстапувањата за секој пресметковен интервал во случај на превземање на енергија во системот се определува како:

$$M_{credit_t} = E_{imb_t}^{\pm} * P_t \quad (11)$$

Пресметковен период за порамнување на отстапувањата на балансно одговорните страни е еден месец.

ОПЕЕ врши пресметка на цената на отстапувањата и на отстапувањата на балансите групи и истата ја доставува до ОЕПС и БОС.

ОПЕЕ пресметката ја доставува до ОЕПС, а врз основа на пресметката ОЕПС врши финансиско порамнување со балансно одговорните страни

Доколку балансната група има негативно отстапување (презема електрична енергија од ЕЕС), ОЕПС доставува фактура за секоја балансна група посебно за пресметковниот период.

Доколку балансната група има позитивно отстапување (предава електрична енергија на ЕЕС), балансната група доставува фактура до ОЕПС за пресметковниот период.

Финансискиот надомест ќе се наплаќа по истекот на месецот по доставување на фактура.

Пресметката на месечниот надомест може да се корегира на барање на ОЕПС, ОДС или на БОС.

Конечната пресметка ќе се изврши во рок од 6 месеци кога поради измена во пресметките може да биде издадено книжно задолжение односно книжно одобрение.“

Член 24

- (1) Членовите 22 и 23 од овие Правила за изменување и дополнување на Правилата за пазар на електрична енергија, ќе се применуваат од 01.07.2017 година.
- (2) Во периодот, од влегувањето во сила на овие Правила за изменување и дополнување на Правилата за пазар на електрична енергија до 30.06.2017 година, ОПЕЕ е должен да врши пресметка на отстапувањата и истите да ги доставува до балансно одговорните страни.
- (3) Од 01.07.2017 година нема да се применува Прилог 1, Методологија за пресметка на надоместокот за услугите за урамнотежување.
- (4) Прилозите 2, 3 и 4, стануваат прилози 1, 2 и 3.

Член 25

- (1) Овие Правила за изменување и дополнување на Правилата за пазар на електрична енергија влегуваат во сила со денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”.

Бр. 01-1781/1

13.10.2016 година

Скопје

ПРЕТСЕДАТЕЛ

Димитар Петров