

ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

новембар 2016. године

На основу члана 109. став 1. тачка 12) и члана 175. став 2, Закона о енергетици („Службени гласник РС“ број 145/2014) и члана 28 став 1 тачка 29. Статута Акционарског друштва „Електроурежа Србије“ Београд („Службени гласник РС“ број 88/2016), Скупштина Акционарског друштва „Електроурежа Србије“ Београд, на I ванредној седници одржаној 29.11.2016. године, донела је

ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

САДРЖАЈ

1. ОПШТЕ ОДРЕДБЕ	5
1.1. ПРЕДМЕТ ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	5
1.2. ОБАВЕШТАВАЊЕ	5
1.3. КОМИСИЈА ЗА ПРАЋЕЊЕ ПРИМЕНЕ ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.....	6
2. РЕЧНИК	8
2.1. ПОЈМОВИ.....	8
2.2. СКРАЋЕНИЦЕ	9
3. БАЛАНСНА ОДГОВОРНОСТ	12
3.1. УВОД	12
3.2. БАЛАНСНА ОДГОВОРНОСТ И БАЛАНСНЕ ГРУПЕ	12
3.3. ПРОЦЕДУРА СТИЦАЊА СТАТУСА БАЛАНСНО ОДГОВОРНЕ СТРАНЕ.....	13
3.4. УГОВОР О БАЛАНСНОЈ ОДГОВОРНОСТИ	17
3.5. РЕГИСТАР БАЛАНСНЕ ОДГОВОРНОСТИ ЗА МЕСТА ПРИМОПРЕДАЈЕ.....	18
3.6. ПРОМЕНА САСТАВА БАЛАНСНЕ ГРУПЕ	19
3.7. РАСКИД УГОВОРА О БАЛАНСНОЈ ОДГОВОРНОСТИ	24
3.8. УТВРЂИВАЊЕ ВРЕДНОСТИ РИЗИКА ЗА СЛУЧАЈ НЕИЗВРШЕЊА ОБАВЕЗА И ИНСТРУМЕНТИ ОБЕЗБЕЂЕЊА ПЛАЋАЊА.....	26
4. НАЧИН ОБЕЗБЕЂИВАЊА СИСТЕМСКИХ УСЛУГА	30
4.1. НАБАВКА СИСТЕМСКИХ УСЛУГА.....	30
4.2. УГОВОР О ПРУЖАЊУ ПОМОЋНИХ УСЛУГА	32
5. БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	34
5.1. УВОД	34
5.2. УЧЕШЋЕ У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ	36
5.3. УГОВОР О УЧЕШЋУ У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ	36
5.4. РЕГИСТАР УЧЕСНИКА У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ	36
5.5. ЕКСПЛИЦИТНЕ ПОНУДЕ, ПРИОРИТЕТНА ЛИСТА И ПОНУДЕ ЗА СИГУРНОСТ	37
5.6. ДОСТАВЉАЊЕ И ПРОВЕРА ИСПРАВНОСТИ ЕКСПЛИЦИТНИХ ПОНУДА, ПРИОРИТЕТНЕ ЛИСТЕ И ПОНУДА ЗА УГРОЖЕНУ СИГУРНОСТ.....	38
5.7. ПОНУДЕ ЗА ТЕРЦИЈАРНУ РЕГУЛАЦИЈУ ОД СНАБДЕВАЧА, СНАБДЕВАЧА НА ВЕЛИКО И ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ИЗ ДРУГЕ ТРЖИШНЕ ОБЛАСТИ.....	39
5.8. ЛИСТА АНГАЖОВАЊА БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У ТЕРЦИЈАРНОЈ РЕГУЛАЦИЈИ	39
5.9. АНГАЖОВАЊЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У ТЕРЦИЈАРНОЈ РЕГУЛАЦИЈИ.....	40
5.10. АНГАЖОВАЊЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У СЕКУНДАРНОЈ РЕГУЛАЦИЈИ	41

5.11.	ОБРАЧУН АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО БАЛАНСНИМ ЕНТИТЕТИМА	41
5.12.	УТВРЂИВАЊЕ КОЛИЧИНА И ЦЕНА АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ	42
5.13.	ИЗВЕШТАЈ О АНГАЖОВАНОЈ БАЛАНСНОЈ ЕНЕРГИЈИ ИЗ БАЛАНСНИХ ЕНТИТЕТА УЧЕСНИКА У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ	44
5.14.	ИСПОСТАВЉАЊЕ РАЧУНА И НАПЛАТА АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ БАЛАНСНИХ ЕНТИТЕТА.....	45
5.15.	ПОДАЦИ КОЈИ СЕ ЈАВНО ОБЈАВЉУЈУ У ВЕЗИ АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ	46
6.	ОБРАЧУН ФИНАНСИЈСКОГ ПОРАВНАЊА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА	47
6.1.	ПРОРАЧУН ОДСТУПАЊА БАЛАНСНЕ ГРУПЕ	47
6.2.	УТВРЂИВАЊЕ УКУПНЕ ПРИЈАВЉЕНЕ ПОЗИЦИЈЕ, УКУПНЕ ОЧИТАНЕ ПОЗИЦИЈЕ И АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ БАЛАНСНЕ ГРУПЕ	47
6.2.1.	Утврђивање укупне пријављене позиције балансне групе.....	47
6.2.2.	Утврђивање укупне очитане позиције балансне групе.....	48
6.2.3.	Утврђивање укупне ангажоване балансне енергије балансне групе	49
6.3.	УТВРЂИВАЊЕ ОДСТУПАЊА БАЛАНСНЕ ГРУПЕ И НЕИЗБАЛАНСИРАНОСТИ ДНЕВНОГ ПЛАНА РАДА.....	50
6.3.1.	Одступање балансне групе	50
6.3.2.	Неизбалансираност дневног плана рада	51
6.4.	ПРОРАЧУН ЦЕНЕ ПОРАВНАЊА.....	51
6.5.	ФИНАНСИЈСКИ ОБРАЧУН ЗА БАЛАНСНУ ГРУПУ	51
6.5.1.	Начин финансијског обрачуна одступања балансне групе	51
6.5.2.	Утврђивање накнаде за одступање балансне групе	52
6.5.3.	Извештај о обрачуну одступања балансне групе и накнаде за одступање балансне групе	53
6.5.4.	Утврђивање месечне накнаде за одступање балансне групе, испостављање и наплата рачуна	53
6.5.5.	Начин финансијског обрачуна неизбалансираности дневног плана рада.....	55
6.5.6.	Утврђивање накнаде за неизбалансираност, испостављање и наплата рачуна	55
7.	ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ	ERROR! BOOKMARK NOT DEFINED.

1. ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

1.1. ПРЕДМЕТ ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

1.1.1. Правилима о раду тржишта електричне енергије (у даљем тексту: Тржишна правила) ближе се уређују балансна одговорност учесника на тржишту, балансно тржиште електричне енергије, прорачун одступања баланских група, обрачун финансијског поравнања балансно одговорних страна, инструмент обезбеђења плаћања и критеријуме за утврђивање износа и периода за који се тражи, обрачун електричне енергије за потребе балансирања и обезбеђивања сигурног рада система, начин обезбеђивања системских услуга и друга питања неопходна за функционисање тржишта електричне енергије.

1.1.2. Учесници на тржишту електричне енергије су:

- а) произвођач електричне енергије;
- б) снабдевач;
- в) снабдевач на велико;
- г) јавни снабдевач;
- д) крајњи купац;
- ђ) оператор преносног система;
- е) оператор дистрибутивног система;
- ж) оператор затвореног дистрибутивног система;
- з) оператор тржишта.

1.1.3. Поред лица наведених у тачки 1.1.2 учесници на тржишту могу бити и друга правна лица у складу са правилима којима се уређује рад организованог тржишта електричне енергије.

1.2. ОБАВЕШТАВАЊЕ

1.2.1. Писмена комуникација између оператора преносног система, оператора дистрибутивног система, оператора затвореног дистрибутивног система, оператора тржишта и других учесника на тржишту, као и достављање позива, одлука, обавештења и других аката се врши непосредним достављањем преко достављача – курира, поштом, телефаксом, електронском поштом или путем информационог система.

1.2.2. Достављање се сматра извршеним:

- а) уколико се достављање врши преко достављача – даном уручења пошиљке учеснику на тржишту; лице коме је акт уручен је дужно да на копији примљеног акта стави датум пријема, потпис (у случају да је учесник на тржишту привредни субјект или физичко лице), отисак службеног печата (само у случају да је учесник на тржишту привредни субјект) и да га врати достављачу;
- б) уколико се достављање врши преко поште – даном уручења препоручене пошиљке учеснику на тржишту;

- в) уколико се достављање врши телефаксом – када пошиљалац прими потврду да је акт успешно послат;
- г) уколико се достављање врши електронском поштом – када пошиљалац прими потврду о пријему електронске поште коју шаље прималац електронске поште;
- д) уколико се достављање врши путем информационог система – у тренутку објављивања информације преко информационог система.

1.2.3. Ако оператор преносног система, оператор дистрибутивног система, оператор затвореног дистрибутивног система, оператор тржишта или учесници на тржишту промене седиште, број телефона, број телефакса или електронску адресу, дужни су да се о томе међусобно обавесте без одлагања.

1.3. КОМИСИЈА ЗА ПРАЋЕЊЕ ПРИМЕНЕ ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

1.3.1. Комисија за праћење примене Правила о раду тржишта електричне енергије (у даљем тексту: Комисија) је саветодавно тело које:

- а) доноси пословник о раду Комисије;
- б) прати примену Тржишних правила;
- в) разматра иницијативе за измену, односно допуну Тржишних правила.

1.3.2. Оператор преносног система обезбеђује услове за рад Комисије.

1.3.3. Чланови Комисије су:

- 5 представника оператора преносног система од којих један врши функцију председника Комисије;
- 1 представник произвођача електричне енергије који има статус доминантног учесника,
- 1 представник произвођача електричне енергије који немају статус доминантног учесника,
- 1 представник повлашћених произвођача електричне енергије,
- 1 представник оператора дистрибутивног система,
- 1 представник оператора затвореног дистрибутивног система,
- 1 представник оператора тржишта,
- 1 представник јавног, односно гарантованог снабдевача,
- 1 представник резервног снабдевача,
- 2 представника снабдевача,
- 2 представника снабдевача на велико,
- 2 представника крајњих купаца чији су објекти прикључени на преносни систем.

1.3.4. У раду Комисије учествује представник Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција) без права гласа и одлучивања.

1.3.5. Члан Комисије који представља групу учесника на тржишту електричне енергије се одређује на период од две године. Период од две године почиње да тече од дана именованог члана у састав Комисије.

1.3.6. У оквиру групе, право учесника на тржишту електричне енергије да одреди члана Комисије се утврђује према листи редоследа која се сачињава на основу:

- броја лиценце из Регистра издатих лиценци Агенције, за произвођача електричне енергије, оператора дистрибутивног система, оператора затвореног дистрибутивног система, оператора тржишта, снабдевача, снабдевача на велико, резервног снабдевача, и јавног, односно гарантованог снабдевача;
- листе крајњих купаца распоређених по азбучном реду;
- редног броја у Регистру повлашћених произвођача електричне енергије министарства надлежног за послове енергетике.

1.3.7. Председник Комисије је дужан да утврди и објави листу чланова Комисије најкасније месец дана пре одржавања редовне седнице Комисије.

1.3.8. Представници учесника на тржишту електричне енергије су обавезни да приликом учествовања у расправи иступају у интересу свих, односно већине представника групе учесника на тржишту електричне енергије које представљају, на начин који споразумно одреде.

1.3.9. Комисија доноси Пословник о раду којим уређује:

- начин сазивања редовних и ванредних седница Комисије;
- начин вођења и објављивања листе учесника на тржишту електричне енергије за сваку групу и начин објављивања листе чланова Комисије;
- начин достављања материјала за седнице Комисије;
- начин одређивања кворума за одржавање седнице Комисије;
- начин усвајања и објављивања записника са седница Комисије.

1.3.10. Записник са седнице Комисије доставља се Агенцији за енергетику Републике Србије.

2. РЕЧНИК

2.1. ПОЈМОВИ

Балансна група – Виртуелна област која може примити, односно из које се може предати електрична енергија, а која служи за потребе обрачуна и финансијског поравнања са аспекта балансне одговорности. Обухвата скуп места примопредаје електричне енергије на преносном, односно дистрибутивном систему, као и пријем и предају енергије по основу блокова прекограничне и интерне размене електричне енергије појединих учесника на тржишту.

Балансно одговорна страна – Учесник на тржишту електричне енергије који је балансно одговоран за одступања једне балансне групе у тржишној области Србије и који је закључио уговор о балансној одговорности са оператором преносног система.

Блок размене електричне енергије – Пријављена размена електричне енергије између две балансне групе (интерна размена), односно једне балансне групе и прекограничног партнера (прекогранична размена), у одређеном временском интервалу, са дефинисаном вредношћу блока и смером размене.

Временски интервал – Временски период за који се врши пријава дневних планова производње, потрошње и блокова размене електричне енергије.

Дневна базна цена – Цена коју објављује оператор тржишта, а која представља средњу цену постигнутих сатних цена на организованом тржишту електричне енергије у Србији за одговарајући тржишни дан.

Доминантни учесник – Учесник у балансном механизму у чијој надлежности су балансни ентитети чија инсталисана снага производних капацитета прелази 40% укупне вредности инсталисане снаге свих производних капацитета у тржишној области Србије.

Информациони систем – Информационо-телекомуникациона инфраструктура која служи за прикупљање, обраду, пренос, објаву и складиштење података.

Место примопредаје – Место предаје електричне енергије односно место преузимања електричне енергије за које се може обезбедити податак о оствареној предаји, односно оствареном пријему електричне енергије у обрачунском периоду. Овај податак се утврђује на основу мерења електричне енергије у сваком обрачунском периоду (са једног или више бројила уз примену коефицијената свођења ако је то неопходно) или на основу стандардизованог дијаграма потрошње или производње. Места примопредаје нарочито обухватају: место предаје електричне енергије крајњем купцу, место предаје електричне енергије из преносног у дистрибутивни систем, место преузимања електричне енергије од произвођача, место предаје електричне енергије из дистрибутивног у преносни систем, збирно место предаје електричне енергије оператору преносног система за надокнаду губитака електричне енергије на преносном систему, збирно место предаје електричне енергије оператору дистрибутивног односно затвореног дистрибутивног система за покривање губитака електричне енергије на дистрибутивном систему, место пријема односно предаје електричне енергије на интерконективном далеководу средњег или ниског напона.

Неговање одступања – Механизам за размену секундарне регулационе енергије између две или више регулационих области.

Обрачунски интервал – Временски период за који се врше обрачуни дефинисани Тржишним правилима и који износи 1 сат.

Обрачунски период – Период за који се издаје рачун за месечну накнаду за одступање балансне групе и рачун за ангажовану балансну енергију (од 2. календарског дана у месецу у 00:00h до 1. календарског дана у наредном месецу у 24:00h)

Потпуни снабдевач – Снабдевач крајњих купаца који са крајњим купцима има закључен уговор о потпуном снабдевању.

Револвинг банкарска гаранција – Банкарска гаранција код које се износ гаранције не смањује без обзира на било које плаћање које банка издалаца гаранције (као гарант) изврши по захтеву оператора преносног система (као корисника) за плаћање по гаранцији.

Регулациона област – појам са значењем утврђеним правилима којима се уређује рад преносног система.

Токен (Public Key Infrastructure USB token) – медијум на коме се налази електронски сертификат за приступ информационом систему.

Тржишни дан – Временски период који обухвата 24 обрачунска интервала, са почетком првог обрачунског интервала у 00:00h (средњоевропско време). У дану преласка са летњег на зимско рачунање времена, тржишни дан има 25 обрачунских интервала. У дану преласка са зимског на летње рачунање времена, тржишни дан има 23 обрачунска интервала.

Тржишна област – Географска област у којој се примењују јединствена тржишна правила и у којој постоји један администратор обрачуна одступања баланских група.

Остали појмови употребљени у Тржишним правилима који нису наведени у оквиру Одељка 2.1, имају исто значење као у Закону о енергетици (у даљем тексту: Закон).

2.2. СКРАЋЕНИЦЕ

Ћириличне скраћенице употребљене у Тржишним правилима:

бе – индекс којим се означава балансни ентитет;

БЕН – укупна ангажована балансна енергија;

БЕС – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације;

БЕТ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације за потребе балансирања система;

БЕТС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

БЕУ – балансна енергија услед активирања уговорне балансне резерве;

БОС – балансно одговорна страна;

БРИ – прихваћени блок интерне размене електричне енергије коју балансна група предаје другој балансној групи;

БРП – прихваћени блок интерне размене електричне енергије коју балансна група преузима од друге балансне групе;

Г – година Г;

Д – дан Д;

ЕН – енергетске величине које користе при одређивању вредности ризика;

ЕИ – прихваћени блок прекограничне размене електричне енергије коју балансна група предаје у другу тржишну област;

ЕУ – прихваћени блок прекограничне размене електричне енергије коју балансна група преузима из друге тржишне области;

ЈМБГ – јединствени матични број грађана;

М – месец М;

МН1 – месечна накнада за одступање балансне групе коју прима БОС;

МН2 – месечна накнада за одступање балансне групе коју плаћа БОС;

МН3 – укупна накнада за неизбалансираност коју плаћа БОС;

НБС – Народна банка Србије;

НДП – неизбалансираност дневног плана рада;

НОБ1 – накнада за одступање балансне групе коју прима БОС;

НОБ2 – накнада за одступање балансне групе коју плаћа БОС;

НОБ3 – накнада за неизбалансираност рада коју плаћа БОС;

ОБОС – одступање балансне групе;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал;

П – период за који се обрачунава накнада за неизбалансирани дневни план рада;

ПДВ – порез на додату вредност;

ПИБ – порески идентификациони број;

ПОБ – прихватљиво одступање балансне групе;

Р – вредност ризика за случај неизвршења обавеза БОС на нивоу обрачунског периода;

систем – индекс којим се означава електроенергетски систем;

СРГ – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације навише;

СРД – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације наниже;

ТРГ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације навише за потребе балансирања система;

ТРД – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације наниже за потребе балансирања система;

ТРГС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације навише ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

ТРДС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације наниже ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

у – индекс којим се означава уговор;

УОП – укупна очитана позиција балансне групе;

УПО – укупна преузета електрична енергија на местима примопредаје;

УПП – укупна пријављена позиција балансне групе;

УПР – укупна предата електрична енергија на местима примопредаје;

Ц – просечна цена балансне енергије за календарску годину;

ЦП – цена поравнања.

Латиничне скраћенице употребљене у Тржишним правилима:

EIC - јединствени енергетски код који служи за идентификацију учесника на тржишту електричне енергије

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) – удружење европских оператора преносних система за електричну енергију;

EUR – евро;

RSD – динар.

3. БАЛАНСНА ОДГОВОРНОСТ

3.1. УВОД

3.1.1. Балансна одговорност на тржишту електричне енергије је обавеза учесника на тржишту да за сваки обрачунски интервал:

- а) обезбеди баланс производње, потрошње и блокова прекограничне и интерне размене електричне енергије;
- б) преузме финансијску одговорност према оператору преносног система за неизбалансиран дневни план рада након завршетка унутардневног процеса пријаве дневних планова рада.
- в) преузме финансијску одговорност према оператору преносног система за сва одступања настала услед разлике остварене производње и потрошње и прихваћених блокова прекограничне и интерне размене електричне енергије;

3.1.2. Учесници на тржишту имају право да своју балансну одговорност пренесу на другог учесника и да преузму балансну одговорност од другог учесника на основу уговора о преносу балансне одговорности у складу са Законом

3.1.3. Снабдевач, односно јавни снабдевач електричном енергијом који је за једно или више места примопредаје закључио са крајњим купцем уговор о потпуном снабдевању преузима балансну одговорност за та места примопредаје.

3.1.4. Уколико снабдевач, односно јавни снабдевач из тачке 3.1.3. пренесе своју балансну одговорност на другог учесника на тржишту, тај учесник на тржишту преузима балансну одговорност и за сва места примопредаје крајњих купаца са којима снабдевач, односно јавни снабдевач има закључен уговор о потпуном снабдевању.

3.1.5. У случају да снабдевач, односно јавни снабдевач који је за једно или више места примопредаје закључио са крајњим купцем уговор о потпуном снабдевању, нема уређену балансну одговорност, крајњи купац се третира као да нема снабдевача и да није уредио балансну одговорност за та места примопредаје.

3.1.6. Уколико крајњи купац нема уређену балансну одговорност, а има потписан уговор о снабдевању са снабдевачем крајњи купац се третира као да нема изабраног снабдевача.

3.2. БАЛАНСНА ОДГОВОРНОСТ И БАЛАНСНЕ ГРУПЕ

3.2.1. За једну балансну групу само један учесник на тржишту може да буде БОС. Овај учесник на тржишту мора да се региструје као БОС на начин регулисан у одељку 3.3.

3.2.2. Обавезе БОС и учесника на тржишту по питању преузимања балансне одговорности се уређују у одељцима 3.3. и 3.6. ових правила и актом којим се уређује промена снабдевача.

3.2.3. Свако место примопредаје на преносном и дистрибутивном систему мора бити придружено једној балансној групи. Поступак преношења места примопредаје из једне у другу балансну групу је уређено у одељку 3.6. и Правилима о промени снабдевача.

- 3.2.4. Пријављивање дневног плана рада за сваку балансну групу врши БОС на начин регулисан правилима којима се уређује рад преносног система.
- 3.2.5. Ако се у складу са прописом који уређује услове испоруке и снабдевања електричном енергијом утврди да је у неком периоду дошло до неовлашћеног преузимања електричне енергије преко места примопредаје, то место примопредаје ће приликом обрачуна балансне одговорности бити придружено балансној групи којој припада збирно место предаје електричне енергије оператору преносног, дистрибутивног или затвореног дистрибутивног система за надокнаду губитака електричне енергије на преносном или дистрибутивном систему а у зависности од система на који је предметно место прикључено.
- 3.2.6. Свака БОС је дужна да о свом трошку обезбеди све захтеване комуникационе и информационе системе неопходне за комуникацију са оператором преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система у складу са правилима којима се уређују рад преносног система, рад дистрибутивног система, рад затвореног дистрибутивног система и Тржишним правилима.

3.3. ПРОЦЕДУРА СТИЦАЊА СТАТУСА БАЛАНСНО ОДГОВОРНЕ СТРАНЕ

- 3.3.1. Учесник на тржишту електричне енергије који жели да добије статус БОС подноси оператору преносног система пријаву за регистравање БОС. Формат и садржај пријаве уређује оператор преносног система и објављује на својој интернет страници.
- 3.3.2. Пријава за регистравање БОС нарочито мора да садржи следеће:
- а) пословно име, званичну адресу, матични број и ПИБ подносиоца пријаве (за правна лица и предузетнике),
 - б) име и презиме, пребивалиште и ЈМБГ подносиоца пријаве (за физичка лица);
 - в) ЕИС код;
 - г) број решења о издавању лиценце за обављање енергетске делатности
 - д) имена и контакт податке особа задужених за комуникацију са оператором преносног система;
 - ђ) сумарну одобрену снагу за сва места примопредаје за које подносилац пријаве преузима балансну одговорност у преносном и дистрибутивном систему;
 - е) сумарну номиналну снагу свих производних јединица које су прикључене на места примопредаје за које подносилац пријаве преузима балансну одговорност;
 - ж) списак места примопредаје енергије у преносном систему у оквиру балансне групе са информацијом о одобреној снази и номиналној снази производних јединица за свако место, учеснику на тржишту којем то место припада и основ по коме је то место примопредаје придружено балансној групи (уговор о преносу балансне одговорности, уговор о потпуном снабдевању, уговор о снабдевању електричном енергијом код кога се количина одређује на основу остварене производње или се то место примопредаје води на подносиоца пријаве);

- з) списак места примопредаје на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему у оквиру балансне групе са информацијом о укупном броју места примопредаје, укупној одобреној снази и укупној номиналној снази свих производних јединица и основ по коме су места примопредаје придружена балансној групи (уговор о преносу балансне одговорности, уговор о потпуном снабдевању, уговор о снабдевању електричном енергијом код кога се количина одређује на основу остварене производње или се то место примопредаје води на подносиоца пријаве);

3.3.3. Уз пријаву из тачке 3.3.2. подносилац пријаве је дужан да приложи:

- а) Копију решења о добијању лиценце за обављање енергетске делатности.
- б) Оригинал или оверену копију исечка извода из привредног или судског регистра не старију од 3 месеца за подносиоца пријаве са седиштем у иностранству.
- в) Копију решења за одобравање пореског пуномоћства издатог од стране пореске управе за подносиоца пријаве са седиштем у иностранству у случају да подносилац пријаве врши опорезиви промет добара и услуга у Републици Србији .
- г) Оригинал потврде да се над подносиоцем пријаве не води поступак стечаја и ликвидације, издате од стране надлежне домаће, односно иностране институције . Потврда не сме бити старија 3 месеца од датума подношења пријаве.
- д) Извештај о бонитету БОН-1 издат од стране надлежне домаће институције за подносиоца пријаве са седиштем у земљи. Извештај не сме бити старији 3 месеца од датума подошења пријаве.
- ђ) Билансе стања и билансе успеха за претходне три године, односно за краћи временски период, уколико подносилац пријаве послује краће од три године. Извештај независног ревизора (за претходне три године, односно за краћи временски период уколико подносилац пријаве послује краће од три године) за подносиоца пријаве који је обвезник ревизије у складу са законодавством земље у којој је седиште подносиоца пријаве или изјаву овлашћеног лица подносиоца пријаве да подносилац пријаве није обвезник ревизије.

Наведена документација мора бити достављена оператору преносног система на српском или енглеском језику. Уколико оригинална документација није на српском или енглеском језику уз оригинална документа морају се доставити преводи на српски или енглески језик оверени од стране овлашћеног судског тумача.

3.3.4. Подносилац пријаве доставља оператору преносног система оригинал пријаве за регистровање БОС и документацију из тачке 3.3.3. Оператор преносног система је у обавези да у року од 3 радна дана од датума пријема пријаве и документације верификује и утврди њену уредност.

Уколико пријава није уредна или документација из 3.3.3. потпуна, оператор преносног система је дужан да о томе обавести подносиоца пријаве у року од 3 радна дана и да му остави накнадни рок од 15 радних дана да уреди пријаву и достави документацију која недостаје. Уколико ни у накнадном року подносилац

пријаве не достави тражене податке и документацију, сматраће се као да пријава није ни поднета.

3.3.5. На основу података из уредне пријаве, оператор преносног система за потребе пријаве дневних планова рада, додељује подносиоцу пријаве једну или више улога из следећег списка:

- а) одговорна страна за пријаву производње електричне енергије (само ако у оквиру балансне групе као место примопредаје постоји место преузимања електричне енергије од произвођача);
- б) одговорна страна за пријаву потрошње електричне енергије (само ако у оквиру балансне групе као место примопредаје постоји место предаје електричне енергије крајњем купцу или збирно место предаје електричне енергије оператору преносног односно оператору дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система за надокнаду губитака електричне енергије на преносном односно дистрибутивном систему);
- в) одговорна страна за пријаву блокова размене електричне енергије (додељује се свим подносиоцима пријаве).

3.3.6. Оператор преносног система је дужан да, најкасније у року од 5 радних дана након пријема уредне пријаве за регистровање БОС, и након достављене информације о изабраном инструменту обезбеђења плаћања од стране подносиоца пријаве, електронском поштом достави подносиоцу пријаве понуду за закључење уговора о балансној одговорности.

3.3.7. Уколико подносилац пријаве не достави оператору преносног система потписан уговор о балансној одговорности у року од 30 дана од дана достављања уговора, оператор преносног система ће сматрати да је подносилац пријаве одустао од склапања уговора о балансној одговорности.

3.3.8. Оператор преносног система је у обавези да у року од 8 радних дана по пријему уговора о балансној одговорности потписаног од стране подносиоца пријаве, потпише уговор, чиме се предметни уговор сматра закљученим.

3.3.9. Уговор о балансној одговорности почиње да се примењује првог наредног дана од дана када оператор преносног система прими од подносиоца пријаве уговорени инструмент обезбеђења плаћања у складу са поглављем 3.8, чиме подносилац пријаве стиче статус БОС.

3.3.10. Оператор преносног система обавештава оператора дистрибутивног и оператора затвореног дистрибутивног система о закључењу уговора о балансној одговорности са БОС у року од једног радног дана након закључења.

3.3.11. Оператор преносног система је дужан да одмах по закључењу уговора о балансној одговорности обезбеди БОС приступ информационим системима у складу са оперативним упутством које се објављује на интернет страницама оператора преносног система.

3.3.12. Оператор преносног система је у обавези да списак балансно одговорних страна ажурира и објављује на својој интернет страници.

3.3.13. Оператор преносног система, оператор дистрибутивног система и оператор затвореног дистрибутивног система су у обавези да размењују и усклађују податке о БОС.

3.3.14. БОС је дужан да у случају промене података из пријаве достави електронском поштом оператору преносног система ажурирану пријаву.

3.4. УГОВОР О БАЛАНСНОЈ ОДГОВОРНОСТИ

3.4.1. Уговор о балансној одговорности нарочито садржи:

- а) улоге одговорне стране за потребе пријаве дневних планова рада које се додељују БОС;
- б) поступак издавање рачуна и начин плаћања за одступања балансне групе;
- в) врсту и износ инструмента обезбеђења плаћања;
- г) период важења инструмента обезбеђења плаћања;
- д) услове за промену износа на који се издаје инструмент обезбеђења плаћања и продужетак периода важења тог инструмента;
- ђ) рок важења инструмента обезбеђења плаћања у случају раскида уговора о балансној одговорности;
- е) услове за активирање инструмента обезбеђења плаћања;
- ж) списак места примопредаје на преносном систему у оквиру балансне групе са информацијом о одобреној снази и инсталисаној снази производних јединица за свако место и о основу по коме је то место примопредаје придружено балансној групи (уговор о преносу балансне одговорности, уговор о продаји са потпуним снабдевањем, уговор о снабдевању електричном енергијом код кога се количина одређује на основу остварене производње или се то место примопредаје води на БОС);
- з) списак места примопредаје на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему, у оквиру балансне групе са информацијом о укупном броју места примопредаје, укупној одобреној снази и укупној инсталисаној снази свих производних јединица и основ по коме су места примопредаје придружена балансној групи (уговор о преносу балансне одговорности, уговор о потпуном снабдевању, уговор о снабдевању електричном енергијом код кога се количина одређује на основу остварене производње или се то место примопредаје води на БОС);
- и) списак учесника на тржишту са којима БОС има закључен уговор о преносу балансне одговорности;
- к) утицај промењених околности на уговор;
- л) начин раскида уговора
- љ) начин решавања спорова;
- м) услове за измену и допуну уговора.

3.4.2. Модел уговора о балансној одговорности оператор преносног система објављује на својој интернет страници.

3.5. РЕГИСТАР БАЛАНСНЕ ОДГОВОРНОСТИ ЗА МЕСТА ПРИМОПРЕДАЈЕ

3.5.1. Оператор преносног система успоставља и администрира регистар балансне одговорности за места примопредаје на преносном систему (у даљем тексту: преносни регистар).

3.5.2. Оператор дистрибутивног система и оператор затвореног дистрибутивног система успостављају и администрирају регистре балансне одговорности за места примопредаје на дистрибутивном систему у њиховој надлежности (у даљем тексту: дистрибутивни регистар).

3.5.3. Преносни регистар мора да садржи најмање следеће информације:

- а) пословне податке о БОС: пословно име, адресу, податке о овлашћеним лицима, матични број и ПИБ БОС (за правна лица и предузетнике);
- б) ЕИС код БОС;
- в) податке о уговору о балансној одговорности, анексима уговора о балансној одговорности, записницима и осталој уговорној документацији;
- г) финансијске податке за БОС: врста и износ инструмента обезбеђења плаћања, податке о издаваоцу, броју рачуна и року важења инструмента обезбеђења плаћања;
- д) податке о саставу балансне групе на основу којих се додељује улога одговорне стране за потребе пријаве дневних планова рада;
- ђ) списак места примопредаје на преносном систему са информацијом о одобреној снази и номиналној снази производних јединица за свако место предметне балансне групе;
- е) пословне податке о учеснику на тржишту на кога се место примопредаје води: пословно име, адресу, податке о овлашћеним лицима, матични број и ПИБ тог учесника на тржишту (за правна лица и предузетнике);
- ж) основ по коме је место примопредаје придружено предметној балансној групи – тип уговора са информацијама о датуму ступања на снагу и периодом важења уговора којим је пренета балансна одговорност на БОС;
- з) пословне податке о снабдевачу предметног места примопредаје у случају да снабдевач није и БОС, као и тип уговора о снабдевању;
- и) начин на који је уређен приступ преносном систему за предметно место примопредаје (уговор о приступу преносном систему);
- ј) укупан број места примопредаје на дистрибутивном систему у оквиру предметне балансне групе, укупну одобрену снагу и укупну номиналну снагу свих производних јединица и основ по коме су места примопредаје придружена балансној групи (уговор о преносу балансне одговорности, уговор о потпуном снабдевању, уговор о снабдевању електричном енергијом код кога се количина одређује на основу остварене производње или се то место примопредаје води на подносиоца пријаве, све са информацијама о датуму ступања на снагу и периодом важења поменутих уговора);

- к) пословне податке о осталим члановима балансне групе (снабдевачу на велико, снабдевачу, односно јавном снабдевачу) као и датум ступања на снагу и период важења уговора о преносу балансне одговорности између БОС и чланова балансне групе.

3.5.4. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система доставља оператору преносног система податке дефинисане у тачки 3.5.3 ј) Тржишних правила.

3.5.5. БОС је у обавези да оператору преносног система, оператору дистрибутивног система и оператору затвореног дистрибутивног система пријави сваку допуну или измену података садржаних у преносном, односно дистрибутивном регистру.

3.5.6. Свака БОС има право увида у сопствене податке из преносног и дистрибутивног регистра.

3.6. ПРОМЕНА САСТАВА БАЛАНСНЕ ГРУПЕ

3.6.1. Састав балансне групе може да буде промењен у случају када се:

- а) у балансну групу укључује постојеће место примопредаје по основу закљученог уговора о преносу балансне одговорности;
- б) у балансну групу укључује постојеће место примопредаје по основу поступка промене снабдевача прописаног Правилима о промени снабдевача, у случају када је потпуни снабдевач БОС;
- в) у балансну групу укључује ново место примопредаје;
- г) у балансну групу укључује снабдевач на велико, снабдевач, односно јавни снабдевач по основу закљученог уговора о преносу балансне одговорности;
- д) из балансне групе искључује место примопредаје по основу престанка важења уговора о преносу балансне одговорности;
- ђ) из балансне групе искључује место примопредаје по основу поступка промене снабдевача у случају престанка важења уговора о потпуном снабдевању;
- е) из балансне групе искључује место примопредаје у случају раскида уговора о потпуном снабдевању због неизмирених доспелих обавеза;
- ж) из балансне групе искључује снабдевач на велико, снабдевач, односно јавни снабдевач по основу престанка важења уговора о преносу балансне одговорности.

3.6.2. У случају из тачке 3.6.1. (а) БОС која прихвата да преузме балансну одговорност за постојеће место примопредаје је дужна да поднесе оператору преносног система пријаву за промену састава балансне групе и приложи изјаву о преносу балансне одговорности између БОС и крајњег купца за предметно место примопредаје.

У случају да је место примопредаје на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему, оператор преносног система о промени састава балансне групе обавештава надлежног оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система у року од 2 радна дана од пријема пријаве. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система је у обавези да потврди оператору преносног система

датум и време промене састава балансне групе (датум утврђивања мерних података за предметно место примопредаје).

3.6.3. У случају из тачке 3.6.1. (б) за места примопредаје на преносном систему, оператор преносног система спроводи промену снабдевача у складу са Правилима о промени снабдевача и промену састава балансне групе.

3.6.4. У случају из тачке 3.6.1. (б) за места примопредаје на дистрибутивном систему, оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система спроводи промену снабдевача у складу са Правилима о промени снабдевача и дужан је да оператору преносног система достави:

- а) нову укупну одобрену снагу за места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи долази до промене састава;
- б) нову укупну номиналну снагу свих производних јединица које су прикључене на места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи долази до промене састава;
- в) укупан број места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи долази до промене састава.

Оператор преносног система спроводи промену састава балансне групе на основу достављених података од стране оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система.

3.6.5. У случају из тачке 3.6.1. (в) за нова места примопредаје на преносном систему, оператор преносног система спроводи промену састава балансне групе у складу са поступком прикључења.

3.6.6. У случају из тачке 3.6.1. (в) за нова места примопредаје на дистрибутивном систему, оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система поступа у складу са поступком прикључења и дужан је да оператору преносног система достави:

- а) нову укупну одобрену снагу за места примопредаје у дистрибутивном систему за БОС у чију балансну групу се укључује ново место примопредаје;
- б) нову сумарну номиналну снагу свих производних јединица које су прикључене на места примопредаје у дистрибутивном систему за БОС у чију балансну групу се укључује ново место примопредаје
- в) укупан број места примопредаје у дистрибутивном систему за БОС у чију балансну групу се укључује ново место примопредаје.

Оператор преносног система спроводи промену састава балансне групе на основу достављених података од стране оператора дистрибутивног и оператора затвореног дистрибутивног система.

3.6.7. У случају из тачке 3.6.1. (г) БОС која прихвата да преузме балансну одговорност за снабдевача на велико, снабдевача, односно јавног снабдевача дужна је да поднесе оператору преносног система пријаву за промену састава балансне групе и приложи Изјаву о преносу балансне одговорности између БОС и предметног снабдевача. Оператор преносног система о промени састава балансне групе обавештава надлежног оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система у року од 2 радна дана од пријема пријаве.

3.6.8. У случају из тачке 3.6.1. (д) БОС из чије групе се искључује место примопредаје дужна је да поднесе оператору преносног система пријаву за промену састава балансне групе и приложи Изјаву о престанку важења уговора о преносу балансне одговорности за то место примопредаје. У случају да је место примопредаје на дистрибутивном систему, оператор преносног система о промени састава балансне групе обавештава надлежног оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система у року од 2 радна дана од пријема пријаве. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система је у обавези да потврди оператору преносног система датум и време промене састава балансне групе (датум утврђивања мерних података за предметно место примопредаје).

3.6.9. У случају из тачке 3.6.1. (ђ) за места примопредаје на преносном систему, оператор преносног система спроводи промену снабдевача, на основу обавештења снабдевача о престанку важења уговора о потпуном снабдевању у складу са Правилима о промени снабдевача и спроводи промену састава балансне групе.

3.6.10. У случају из тачке 3.6.1. (ђ) за места примопредаје на дистрибутивном систему, оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система спроводи промену снабдевача на основу обавештења снабдевача о престанку важења уговора о потпуном снабдевању у складу са Правилима о промени снабдевача и дужан је да поднесе оператору преносног система:

- а) нову укупну одобрену снагу за места примопредаје у дистрибутивном, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи је дошло до промене састава;
- б) нову укупну номиналну снагу свих производних јединица које су прикључене на места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи долази до промене састава;
- в) укупан број места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи је дошло до промене састава.

Оператор преносног система спроводи промену састава балансне групе на основу достављених података оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система.

3.6.11. У случају из тачке 3.6.1. (е) за места примопредаје на преносном систему, оператор преносног система спроводи промену снабдевача, на основу обавештења снабдевача о раскиду уговора о потпуном снабдевању због неизмиреног доспелог дуга у складу са Законом и спроводи промену састава балансне групе.

3.6.12. У случају из тачке 3.6.1. (е) за места примопредаје на дистрибутивном систему, оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, спроводи промену снабдевача на основу обавештења снабдевача о раскиду уговора о потпуном снабдевању због неизмиреног доспелог дуга у складу са Законом и дужан је да поднесе оператору преносног система:

- а) нову укупну одобрену снагу за места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи је дошло до промене састава;

- б) нову укупну номиналну снагу свих производних јединица које су прикључене на места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи долази до промене састава;
- в) укупан број места примопредаје у дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему за БОС (потпуног снабдевача) у чијој балансној групи је дошло до промене састава.

Оператор преносног система спроводи промену састава балансне групе на основу достављених података од стране оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система.

3.6.13. У случају из тачке 3.6.1. (ж), БОС која искључује из своје балансне групе снабдевача на велико, снабдевача, односно јавног снабдевача дужна је да поднесе оператору преносног система пријаву за промену састава балансне групе и приложи Изјаву о престанку важења уговора о преносу балансне одговорности. Оператор преносног система о промени састава балансне групе обавештава надлежног оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система у року од 2 радна дана од пријема пријаве.

3.6.14. Уколико је у случају из тачке 3.6.1. (ж) снабдевач, односно јавни снабдевач има потписан уговор о продаји електричне енергије са потпуним снабдевањем, сматраће се да крајњи купац нема изабраног снабдевача и нема решено питање балансне одговорности.

3.6.15. Уколико сви захтевани подаци и документација из тачки 3.6.2, 3.6.7, 3.6.8. и 3.6.13. нису достављени од стране БОС, оператор преносног система је дужан да је о томе обавести и да јој остави накнадни рок од 5 радних дана да уреди пријаву и достави комплетирану документацију. Уколико у накнадном року БОС не достави тражене податке и документацију сматраће се као да није ни поднела пријаву за промену састава балансне групе.

3.6.16. Оператор преносног система и БОС код које је дошло до промене у саставу балансне групе потписују анекс уговора о балансној одговорности. Оператор преносног система може да захтева нови инструмент обезбеђења плаћања за БОС у зависности од промена у саставу балансне групе.

3.6.17. Оператор преносног система је у обавези да потврди промене везане за укључење, односно искључење места примопредаје из балансне групе из тачки 3.6.1.(а), 3.6.1.(г), 3.6.1.(д) и 3.6.1.(ж), најкасније 3 радна дана од датума пријема пријаве за промену састава балансне групе. О датуму од када важи та промена, оператор преносног система обавештава:

- а) БОС на које се односи промена;
- б) надлежног оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система.

Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система је у обавези да унесе промене у дистрибутивни регистар најкасније 3 радна дана од датума пријема обавештења од стране оператора преносног система.

3.6.18. Оператор преносног система на основу спроведеног поступка промене састава балансне групе ажурира податке из преносног регистра који се односе на БОС у чијој балансној групи је дошло до промене састава.

- 3.6.19. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система на основу спроведеног поступка промене снабдевача или на основу обавештења од стране оператора преносног система о промени састава балансне групе ажурира податке из дистрибутивног регистра за предметна места примопредаје.
- 3.6.20. БОС који је преузео балансну одговорности за место примопредаје учесника на тржишту преузима обавезе почевши од дана промене снабдевача утврђеног правилима о промени снабдевача, односно од дана уписа у преносни регистар по основу уговора о преносу балансне одговорности.
- 3.6.21. БОС из чије балансне групе је искључено место примопредаје задржава обавезе по основу балансне одговорности до дана промене снабдевача утврђеног правилима о промени снабдевача односно до дана исписа из преносног регистра по основу уговора о преносу балансне одговорности.
- 3.6.22. Формат и садржај пријаве о промени састава балансне групе утврђује оператор преносног система и објављује на својој интернет страници.

3.7. РАСКИД УГОВОРА О БАЛАНСНОЈ ОДГОВОРНОСТИ

- 3.7.1. Када БОС, који на то има право у складу са Законом, одлучи да не буде више у статусу БОС, дужна је да о томе претходно писмено обавести све чланове балансне групе и да поднесе оператору преносног система изјаву о једностраном раскиду уговора о балансној одговорности у писменој форми.
- 3.7.2. У случају из тачке 3.7.1. за БОС у чијој балансној групи постоје места примопредаје раскидни рок траје 2 календарска месеца, а почиње да тече од првог календарског дана наредног месеца након месеца у коме је примљена изјаве о раскиду уговора о балансној одговорности. У току трајања раскидног рока БОС има сва права и обавезе из уговора о балансној одговорности.
- 3.7.3. У случају из тачке 3.7.1. за БОС у чијој балансној групи не постоје места примопредаје раскидни рок траје не дуже од 5 радних дана од датума пријема изјаве о раскиду уговора о балансној одговорности. У току трајања раскидног рока БОС има сва права и обавезе из уговора о балансној одговорности.
- 3.7.4. Оператор преносног система ће једнострано раскинути уговор о балансној одговорности са БОС у следећим случајевима:
- а) када БОС не достави одговарајући инструмент обезбеђења плаћања два месеца након закључења уговора о балансној одговорности;
 - б) када БОС не продужи рок важења инструмента обезбеђења у складу са тачком 3.8.12;
 - в) када БОС не достави нову банкарску гаранцију или измену постојеће по основу обавештења од стране оператора преносног система у остављеном року у случају промене вредности ризика у складу са тачком 3.8.13;
 - г) када БОС не изврши допуну средстава на наменском депозиту по основу обавештења од стране оператора преносног система у остављеном року у случају промене вредности ризика у складу са тачком 3.8.13;
 - д) када БОС не достави нови одговарајући инструмент обезбеђења плаћања, у случају промене врсте инструмента обезбеђења плаћања;

- ђ) када БОС не изврши допуну средстава по основу активирања средстава са наменског депозита у року дефинисаном уговором о отварању и администрирању наменског депозита у складу са тачком 3.8.26;
- е) када је покренут поступак стечаја или ликвидације БОС;
- ж) када БОС изгуби статус лиценцу за обављање енергетске делатности;
- з) када оператор преносног система протестује банкарску гаранцију из тачке 3.8.18;
- и) када БОС не извршава остале обавезе из уговора о балансној одговорности.

3.7.5. Оператор преносног система је дужан да писмено обавести БОС о једностраном раскиду уговора са образложењем.

3.7.6. У случају из тачке 3.7.4 б), в), г), д), ђ), е) и з) уговор о балансној одговорности се сматра раскинутим од првог календарског дана наредног месеца након месеца у коме је БОС достављено обавештење о једностраном раскиду уговора. БОС у овом случају има сва права и обавезе из уговора о балансној одговорности до датума када се уговор о балансној одговорности сматра раскинутим.

3.7.7. У случају из тачке 3.7.4 ж) уговор о балансној одговорности се сматра раскинутим од датума правноснажности решења Агенције о одузимању лиценце.

3.7.8. У случајевима из тачке 3.7.4.и) оператор преносног система је обавезан да БОС да примерени накнадни рок, не дужи од 5 радних дана, да отклони или исправи пропусте настале непоштовањем обавеза из уговора о балансној одговорности и ових Тржишних правила. Уколико БОС и у накнадном року не изврши обавезе на прописан начин, уговор се сматра раскинутим од првог календарског дана наредног месеца од истека накнадног рока за извршење обавеза. БОС у овом случају има сва права и обавезе из уговора о балансној одговорности до датума када се уговор о балансној одговорности сматра раскинутим.

3.7.9. У случајевима из тачки 3.7.1. и 3.7.4. оператор преносног система је обавезан да обавештење о раскиду уговора о балансној одговорности и престанку важења статуса БОС, достави:

- а) БОС на коју се односи престанак важења статуса због раскида уговора;
- б) снабдевачима, односно снабдевачима на велико који се налазе у балансној групи за коју је та БОС била балансно одговорна;
- в) крајњим купцима, односно произвођачима чија су места примопредаје прикључена на преносни систем била у балансној групи за коју је та БОС била балансно одговорна;
- г) операторима дистрибутивних система, односно операторима затворених дистрибутивних система на чијем подручју постоје места примопредаје која су придужена балансној групи за коју је та БОС била балансно одговорна;
- д) оператору тржишта;
- ђ) свим осталим регистрованим БОС.

- 3.7.10. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система је обавезан, да по пријему обавештења од оператора преносног система, достави обавештење о раскиду уговора о балансној одговорности и престанку важења статуса БОС крајњим купцима, односно произвођачима чија су места примопредаје прикључена на дистрибутивни систем и придружена балансној групи за коју је та БОС била балансно одговорна.
- 3.7.11. Учесници на тржишту електричне енергије из тачке 3.7.9. и 3.7.10. дужни су да, по пријему обавештења, током трајања раскидног рока, а најкасније до датума када се уговор сматра раскинутим, уреде балансну одговорност за своја места примопредаје у складу са обавезама дефинисаним Законом, Тржишним правилима и Правилима о промени снабдевача.

3.8. УТВРЂИВАЊЕ ВРЕДНОСТИ РИЗИКА ЗА СЛУЧАЈ НЕИЗВРШЕЊА ОБАВЕЗА И ИНСТРУМЕНТИ ОБЕЗБЕЂЕЊА ПЛАЋАЊА

- 3.8.1. Вредност ризика за случај неизвршења обавеза БОС на нивоу обрачунског периода (у даљем тексту: вредност ризика) по питању одступања балансне групе одређује оператор преносног система на основу следеће формуле:

$$P = \max(E_{N1}, E_{N2}, E_{N3}) * D * C$$

P - вредност ризика;

E_{N1} - просечна вредност дневне потрошње електричне енергије балансне групе у току претходног дванаестомесечног периода;

E_{N2} - просечна вредност дневне производње електричне енергије балансне групе у току претходног дванаестомесечног периода;

E_{N3} - просечна вредност пријављених блокова интерне и прекограничне размене електричне енергије балансне групе на нивоу дана, у смеру пријема, у току претходног дванаестомесечног периода;

D – број дана (D = 3);

C - просечна цена балансне енергије за календарску годину Г (C је пондерисана цена ангазоване балансне енергије навише у периоду од 1. октобра Г-2 до 30. септембра Г-1 у EUR/MWh)

- 3.8.2. Уколико за нову БОС није могуће утврдити вредности енергетских величина (E_{N1} , E_{N2} , E_{N3}) за њену балансну групу из тачке 3.8.1, вредност ризика БОС одређује оператор преносног система на основу планираних вредности истих величина за балансну групу у складу са правилима којима се уређује рад преносног система.
- 3.8.3. По истеку сваког месеца оператор преносног система утврђује нову вредност ризика за сваку БОС на основу промене остварених енергетских величина из тачке 3.8.1, промене састава балансне групе или промене цене C, узимајући у обзир и податке за тај месец. Оператор преносног система, на основу утврђене вредности ризика, може захтевати промену вредности инструмента обезбеђења плаћања.
- 3.8.4., Уколико БОС захтева да процењена вредност ризика буде изнад оне коју је утврдио оператор преносног система, оператор преносног система ће променити вредност ризика на основу достављеног захтева од стране БОС.

- 3.8.5. На основу утврђене вредности ризика одређује се вредност одговарајућег инструмента обезбеђења плаћања која не може бити мања од 50.000,00 EUR, нити већа од 1.000.000,00 EUR.
- 3.8.6. Наплата потраживања, у случају неизвршења обавезе БОС, се обезбеђује одговарајућим, за оператора преносног система прихватљивим инструментом обезбеђења плаћања који БОС доставља сагласно уговору о балансној одговорности.
- 3.8.7. Инструменти обезбеђења плаћања су:
- а) за БОС која има седиште у Републици Србији:
- банкарска гаранција са револвинг клаузулом издата од банке са седиштем у Републици Србији;
 - банкарска гаранција за гарантовање плаћања издата од банке са седиштем у Републици Србији;
 - наменски (гарантни) депозит по револвинг начелу у банци са седиштем у Републици Србији.
- б) за БОС која нема седиште у Републици Србији:
- банкарска гаранција са револвинг клаузулом издата од иностране банке;
 - банкарска гаранција за гарантовање плаћања издата од иностране банке;
 - наменски (гарантни) нерезидентни депозит по револвинг начелу у банци са седиштем у Републици Србији.
- 3.8.8. Оператор преносног система, оператор дистрибутивног система, оператор затвореног дистрибутивног система и оператор тржишта, односно правно лице које обавља послове у име и за рачун оператора тржишта у складу са Законом, у својству БОС, нису у обавези да обезбеде инструменте обезбеђења плаћања.
- 3.8.9. БОС се може одредити за један од инструмената обезбеђења плаћања у складу са Тржишним правилима.
- 3.8.10. БОС има право да једном у току календарске године промени врсту инструмента обезбеђења плаћања. Претходни инструмент обезбеђења плаћања мора важити све док новоизабрани инструмент обезбеђења плаћања не буде активан.
- 3.8.11. БОС води рачуна о рачности изабраног инструмента обезбеђења плаћања и благовременим продужењем постојећег инструмента или достављањем новог одржава активан статус балансно одговорне стране, докле год траје примена уговора о балансној одговорности.
- 3.8.12. БОС је у обавези да достави нови или продужи постојећи инструмент обезбеђења плаћања 65 дана пре датума истека рока важења постојећег инструмента обезбеђења плаћања.
- 3.8.13. БОС је у обавези да обезбеди одговарајући инструмент обезбеђења плаћања у случају промене вредности ризика из тачке 3.8.3.
- 3.8.14. Банкарску гаранцију за БОС са седиштем у Републици Србији издаје пословна банка са седиштем у Републици Србији са дозволом за рад издатом од стране НБС, а банкарску гаранцију за БОС са седиштем у иностранству издаје иностранна пословна банка.

- 3.8.15. Банкарска гаранција мора да буде неопозива, безусловна, наплатива на први позив, без права на приговор, са роком важења до једне календарске године (до 31. децембра текуће године).
- 3.8.16. Рок важења банкарске гаранције мора бити 60 дана дужи од дана раскида уговора о балансној одговорности.
- 3.8.17. Банкарска гаранција са револвинг клаузулом се издаје на износ утврђене вредности ризика за предметну БОС, а износ гаранције се неће смањивати током периода важења, без обзира на плаћање које банка гарант изврши по захтеву оператора преносног система. Оваква гаранција може бити протестована једанпут месечно, а највише дванаест пута у току периода важења.
- 3.8.18. Банкарска гаранција за гарантовање плаћања се издаје на износ троструке утврђене вредности ризика за предметну БОС, а износ гаранције ће се смањивати у складу са плаћањем које банка гарант изврши по захтеву оператора преносног система. Оваква гаранција може бити протестована парцијално, а највише до вредности банкарске гаранције.
- 3.8.19. За БОС са седиштем у Републици Србији банкарска гаранција се издаје са валутном клаузулом, тј. вредност банкарске гаранције се исказује у EUR, а наплата се врши у RSD уз примену званичног средњег курса НБС на дан наплате.
- 3.8.20. За БОС са седиштем у иностранству банкарска гаранција се издаје у EUR, а наплата се врши у EUR.
- 3.8.21. Оператор преносног система ће у случају неизвршења обавеза БОС приступити наплати целокупног доспелог износа неплаћеног потраживања увећаног за обрачунату законски прописану затезну камату и то путем протеста банкарске гаранције, о чему ће у писаној форми обавестити БОС најмање 3 радна дана пре приступања протесту гаранције.
- 3.8.22. Наменски (гарантни) депозит по револвинг начелу је инструмент обезбеђења плаћања код кога БОС депонује средства на наменском рачуну код банке са седиштем у Републици Србији са дозволом за рад издатом од стране НБС. Средства на наменском рачуну БОС депонује у корист оператора преносног система на период који не може бити краћи од 3 године и то на износ утврђене вредности ризика за сваку БОС, сагласно уговору о балансној одговорности.
- 3.8.23. БОС, банка и оператор преносног система, закључују међусобни уговор о отварању и администрирању наменског депозита.
- 3.8.24. За БОС са седиштем у Републици Србији наменски (гарантни) депозит по револвинг начелу се исказује, води и одржава у EUR, а наплата се врши у RSD уз примену званичног средњег курса НБС на дан наплате сагласно уговору о балансној одговорности.
- 3.8.25. За БОС са седиштем у иностранству наменски (гарантни) нерезидентни депозит по револвинг начелу се исказује, води и одржава у EUR, а наплата се врши у EUR сагласно уговору о балансној одговорности.
- 3.8.26. У случају неизвршења обавезе БОС за одређени обрачунски период, оператор преносног система има право да на први писмени захтев упућен банци изврши наплату износа који потражује од БОС са наменског (гарантног) депозита. БОС је дужна да допуни наменски (гарантни) депозит у року који је дефинисан уговором о отварању и администрирању наменског депозита.
- 3.8.27. Рок важења наменског гарантног депозита мора бити 60 дана дужи од дана раскида уговора о балансној одговорности.

4. НАЧИН ОБЕЗБЕЂИВАЊА СИСТЕМСКИХ УСЛУГА

4.1. НАБАВКА СИСТЕМСКИХ УСЛУГА

4.1.1. У овом поглављу дефинишу се правила и поступци за обезбеђење следећих системских услуга од стране оператора преносног система:

- а) примарна регулација;
- б) секундарна регулација;
- в) терцијарна регулација;
- г) регулација напона;
- д) учешће у поновном успостављању електроенергетског система након распада (безнапонско покретање генератора и острвски рад генератора);
- ђ) купопродаја електричне енергије за компензацију нежељених одступања регулационе области.

4.1.2. Оператор преносног система набавља системске услуге из члана 4.1.1. тачке (а) - (д) у складу са уговорима о пружању помоћних услуга које закључује са произвођачима електричне енергије који су у складу са Законом и правилима којима се уређује рад преносног система дужни да оператору преносног система понуде помоћне услуге. Садржај уговора о пружању помоћних услуга је уређен поглављем 4.2. ових правила.

4.1.3. Цене системских услуга из члана 4.1.1 тачке (а) - (д) су регулисане у складу са Законом .

4.1.4. У случају да оператор преносног система по основу уговора о пружању помоћних услуга из члана 4.1.2. не може да обезбеди системске услуге у пуном износу предвиђеном правилима којима се уређује рад преносног система, недостајуће системске услуге набавља и од осталих учесника на тржишту електричне енергије или од других оператора преносног система у складу са овим правилима.

4.1.5. Оператор преносног система може набавити системске услуге из члана 4.1.1. тачка (в) од снабдевача и снабдевача на велико по основу уговора о пружању помоћних услуга који закључи са тим учесницима на тржишту у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима.

4.1.6. Оператор преносног система може уговорити са другим операторима преносних система механизме за размену примарне, секундарне и терцијарне регулационе енергије и заједничко коришћење примарне, секундарне и терцијарне резерве у складу са правилима о раду интерконекције.

4.1.7. Оператор преносног система купује и продаје електричну енергију за компензацију нежељених одступања регулационе области (системске услуге из члана 4.1.1. тачка (ђ)) на билатералном, организованом и балансном тржишту електричне енергије у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима.

4.2. УГОВОР О ПРУЖАЊУ ПОМОЋНИХ УСЛУГА

4.2.1. Уговорима о пружању помоћних услуга уређују се нарочито:

- а) обим помоћних услуга (примарна резерва, секундарна резерва, терцијарна резерва, капацитет за регулацију напона, капацитет за успостављање преносног система након распада итд. у зависности од врсте помоћне услуге);
- б) цена, начин обрачуна, начин и услови плаћања помоћних услуга;
- в) начин евидентирања, обавештавања и компензације у случају неизвршења уговорних обавеза.

4.2.2. По питању примарне регулације уговором о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и произвођача електричне енергије се посебно уређују:

- а) производне јединице које пружају услугу примарне регулације и њихове техничке карактеристике од значаја за примарну регулацију;
- б) износ примарне резерве који се мора обезбедити у непрекидном трајању на годишњем нивоу;
- в) контрола реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.

4.2.3. По питању секундарне регулације уговором о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и произвођача електричне енергије се посебно уређују:

- а) производне јединице које пружају услугу секундарне регулације и њихове техничке карактеристике од значаја за секундарну регулацију;
- б) износ секундарне резерве који се мора обезбедити у непрекидном трајању на годишњем нивоу;
- в) контрола реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.

4.2.4. По питању терцијарне регулације уговором о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и произвођача електричне енергије се посебно уређују:

- а) производне јединице, групе производних јединица и управљиву потрошњу које пружају услугу терцијарне регулације и њихове техничке карактеристике од значаја за терцијарну регулацију;
- б) износ терцијарне резерве који се мора обезбедити у непрекидном трајању на годишњем нивоу;
- в) обавеза произвођача електричне енергије да из свих расположивих производних капацитета ставе на располагање целокупни износ терцијарне резерве у складу са правилима којима се уређује рад преносног система;
- г) контрола реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.

4.2.5. По питању терцијарне регулације уговором о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и купца се посебно уређују:

- а) објекат купца који представља управљиву потрошњу и у коме може да се регулише потрошња на захтев оператора преносног система са његове техничким карактеристикама од значаја за терцијарну регулацију;
- б) износ терцијарне резерве који се мора обезбедити у непрекидном трајању на годишњем нивоу;
- в) контрола реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.

4.2.6. По питању регулације напона уговором о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и произвођача електричне енергије се посебно уређују:

- а) генераторске јединице које пружају ову услугу са техничким карактеристикама битним за регулацију напона;
- б) обавеза произвођача електричне енергије да се из свих генератора у погону врши регулација напона у складу са техничким карактеристикама;
- в) контрола реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.

4.2.7. По питању учешћа у поновном успостављању електроенергетског система након распада уговором о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и произвођача електричне енергије се посебно уређују:

- а) генераторске јединице које пружају услугу безнапонског покретања, односно које имају могућност острвског рада са техничким карактеристикама битним за ове режиме рада,
- б) контрола реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.

4.2.8. Оператор преносног система је дужан да води евиденцију о реализацији уговорених помоћних услуга везаних за секундарну и терцијарну регулацију. Подаци који се евидентирају су следећи:

- а) временски периоди у којима је опсег секундарне, односно терцијарне регулације у потпуности обезбеђен, делимично обезбеђен, односно није обезбеђен;
- б) расположивост баланских ентитета за рад у секундарној, односно терцијарној регулацији.

5. БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

5.1. УВОД

5.1.1. Оператор преносног система је одговоран за организовање и администрирање балансног тржишта електричне енергије.

5.1.2. На балансном тржишту електричне енергије оператор преносног система купује, односно продаје балансну електричну енергију (у даљем тексту: балансна енергија) у циљу:

- а) одржавања баланса између производње, потрошње и размене електричне енергије у реалном времену;
- б) обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;
- в) одржавања потребног нивоа резерве за секундарну и терцијарну регулацију;

у складу са правилима којима се уређује рад преносног система.

5.1.3. Балансни механизам представља скуп процедура којим се уређује балансно тржиште електричне енергије.

5.1.4. Балансна енергија се испоручује у преносни систем, дистрибутивни систем и затворени дистрибутивни систем, односно преузима из преносног система, дистрибутивног система и затвореног дистрибутивног система у периодима дефинисаним налогом оператора преносног система за активирање балансне резерве.

5.1.5. Балансна резерва представља сву расположиву резерву на балансном тржишту електричне енергије. Балансна резерва обухвата:

- а) све расположиве капацитете баланских ентитета преостале након прихваћених дневних планова рада;
- б) расположиве капацитете који су утврђени уговорима о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и снабдевача, односно снабдевача на велико;
- в) расположиве капацитете који су утврђени уговорима којима се регулише купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије и нетовање одступања између оператора преносних система.

5.1.6. Балансни ентитет је:

- а) производна јединица – која представља појединачни генератор унутар производног објекта;
- б) група производних јединица - унутар једног или више производних објеката;
- в) управљива потрошња – која представља реверзибилну хидроелектрану или пумпно-акумулационо постројење када раде у пумпном режиму или објекат купца који може да регулише потрошњу на захтев оператора преносног система;

а чији се дневни план рада пријављује оператору преносног система.

5.1.7. Уговорна балансна резерва обухвата:

- а) балансну резерву из уговора о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и снабдевача, односно снабдевача на велико;
- б) балансну резерву из уговора којим се регулише купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије и нетовање одступања између оператора преносних система.

Уговорима из алинеја а) и б) се дефинише нарочито износ резерве, цена или начин формирања цене, време активирања, као и количина, период и услови испоруке балансне енергије.

5.1.8. Оперативна примена балансног механизма за одговарајући тржишни дан почиње након што оператор преносног система потврди прихваћене дневне планове рада за тај дан, у складу са правилима којима се уређује рад преносног система, а завршава се у 24:00h тог дана.

5.1.9. Оперативна примена балансног механизма обухвата активирање балансне резерве ради регулације навише (када оператор преносног система купује балансну енергију) или регулације наниже (када оператор преносног система продаје балансну енергију).

5.1.10. Администрација балансног механизма обухвата регистрацију учесника у балансном механизму, прикупљање и верификацију понуда за ангажовање регулације навише и наниже, израду листи ангажовања балансне резерве у секундарној и терцијарној регулацији, обрачун количина предате и преузете балансне енергије, као и финансијски обрачун по основу предате и преузете балансне енергије за одговарајући тржишни дан.

5.1.11. Регулација навише се остварује:

- а) налогом за повећање генерисања активне снаге баланских ентитета у случају производних објеката и производних јединица;
- б) налогом за смањење активне снаге потрошње баланских ентитета у случају управљиве потрошње;
- в) налогом за куповину балансне енергије од снабдевача или снабдевача на велико;
- г) налогом за куповину прекограничне терцијарне регулационе енергије од оператора преносног система из друге тржишне области;
- д) куповином балансне енергије од оператора преносних система из других тржишних области по основу нетовања одступања.

5.1.12. Регулација наниже се остварује:

- а) налогом за смањење генерисања активне снаге баланских ентитета у случају производних објеката и производних јединица;
 - б) налогом за повећање активне снаге потрошње баланских ентитета у случају управљиве потрошње;
 - в) налогом за продају прекограничне терцијарне регулационе енергије оператору преносног система из друге тржишне области;
- продајом балансне енергије операторима преносних система из других тржишних области по основу нетовања одступања.

5.2. УЧЕШЋЕ У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ

- 5.2.1. Учешће баланских ентитета у балансном механизму се уређује уговором о пружању помоћних услуга и уговором о учешћу у балансном механизму који су обавезни да закључе оператор преносног система и учесник на тржишту који има балансне ентитете у тржишној области Србије, чиме тај учесник на тржишту стиче статус учесника у балансном механизму.
- 5.2.2. Учесници на тржишту који имају балансне ентитете у тржишној области Србије су обавезни да сав расположиви капацитет својих баланских ентитета преостао након прихваћених дневних планова рада, ставе на располагање оператору преносног система ради ангажовања у балансном механизму.
- 5.2.3. БОС је одговорна за пријаву дневних планова рада производње и управљиве потрошње за балансне ентитете из своје балансне групе.
- 5.2.4. Учешће снабдевача, односно снабдевача на велико у балансном механизму уређује се уговором о пружању помоћних услуга који закључују оператор преносног система и снабдевач, односно снабдевач на велико чиме они стичу статус учесника у балансном механизму за период важења уговора.
- 5.2.5. Учешће оператора преносних система из других тржишних области у балансном механизму уређује се уговорима између оператора преносних система којима се регулишу купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије и нетовање одступања.

5.3. УГОВОР О УЧЕШЋУ У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ

- 5.3.1. Уговором о учешћу у балансном механизму уређује се нарочито:
- а) списак и техничке карактеристике баланских ентитета који учествују у баланским механизму;
 - б) посебни услови ангажовања баланских ентитета;
 - в) испостављање рачуна и наплата ангажоване балансне енергије;
 - г) рок важења уговора;
 - д) услови промене уговора;
 - ђ) поступак давања примедби на обрачун ангажоване балансне енергије и поступак одлучивања о примедбама;
 - е) начин и формат достављања података неопходних за спровођење и администрацију балансног механизма.

5.4. РЕГИСТАР УЧЕСНИКА У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ

- 5.4.1. Оператор преносног система успоставља и администрира Регистар учесника у балансном механизму.
- 5.4.2. Регистар учесника у балансном механизму садржи нарочито следеће информације:
- а) званичан назив, адресу и контакт податке учесника на тржишту електричне енергије са статусом учесника у балансном механизму;

- б) датум ступања уговора на снагу, број под којим је уговор заведен и рок важења уговора о учешћу у балансном механизму, односно уговора о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и снабдевача, односно снабдевача на велико;
- в) имена и контакт податке особа овлашћених за спровођење балансног механизма;
- г) списак баланских ентитета у надлежности учесника у балансном механизму;
- д) идентификациони код БОС чијој балансној групи су придружени балансни ентитети или снабдевачи, односно снабдевачи на велико који су учесници у балансном механизму
- ђ) идентификационе кодове за сваки балансни ентитет;
- е) техничке карактеристике баланских ентитета од значаја за балансни механизам.

5.4.3. Учесник у балансном механизму је обавезан да достави оператору преносног система све информације потребне за вођење регистра учесника у балансном механизму.

5.4.4. Учесник у балансном механизму има право увида у податке који се на њега односе у оквиру регистра учесника у балансном механизму. Учесник је у обавези да оператору преносног система пријави сваку допуну или измену података садржаних у регистру учесника у балансном механизму.

5.5. ЕКСПЛИЦИТНЕ ПОНУДЕ, ПРИОРИТЕТНА ЛИСТА И ПОНУДЕ ЗА СИГУРНОСТ

5.5.1. Сваки учесник у балансном механизму који има балансне ентитете у тржишној области Србије је дужан да достави експлицитну понуду за ангажовање регулације навише и наниже за све балансне ентитете у својој надлежности.

5.5.2. Учесници у балансном механизму који немају статус доминантог учесника дужни су да доставе експлицитну понуду за сваки појединачни балансни ентитет, док је доминантни учесник дужан да достави експлицитну понуду која обухвата све балансне ентитете у његовој надлежности.

5.5.3. Експлицитна понуда се састоји од скупа парова „енергија – цена“ на основу којих се одређује цена ангажовања регулације навише и наниже.

5.5.4. Цена у експлицитној понуди мора да буде већа или једнака 0,10 EUR/MWh, а мања од 500 EUR/MWh. Цена се изражава у EUR/MWh са два децимална места. Енергија се изражава као целобројна вредност у MWh.

5.5.5. У оквиру експлицитне понуде коју доставља доминантни учесник, разлика између цене за ангажовање 100 MWh наниже и 100 MWh навише не може да буде већа од 30 EUR/MWh.

5.5.6. Доминантни учесник, уз експлицитну понуду, доставља:

- а) листу приоритетног редоследа ангажовања баланских ентитета у терцијарној регулацији (у даљем тексту: приоритетна листа)
- б) цену ангажовања појединачних баланских ентитета наниже и навише у случају када се ангажују ради обезбеђења сигурног рада преносног система (у даљем тексту: понуда за угрожену сигурност).

- 5.5.7. Доминантни учесник, уз експлицитну понуду, доставља и информацију о расположивости баланских ентитета.
- 5.5.8. Доминантни учесник је обавезан да приоритетном листом и понудом за угрожену сигурност обухвати сву расположиву резерву баланских ентитета из своје надлежности.
- 5.5.9. Доминантни учесник је обавезан да достави одвојене приоритетне листе и понуде за угрожену сигурност за регулацију навише и регулацију наниже.
- 5.5.10. Оператор преносног система утврђује форму, садржај и начин достављања експлицитне понуде која садржи нарочито следеће информације:
- а) парове „енергија – цена“ за регулацију навише и наниже;
 - б) идентификациони код учесника у баланском механизму;
 - в) тржишни дан и сат на који се односи понуда;
- 5.5.11. Оператор преносног система утврђује форму, садржај и начин достављања приоритетне листе и понуде за угрожену сигурност које садрже нарочито следеће информације:
- а) смер регулације (навише или наниже) на који се приоритетна листа и понуда за сигурност односе;
 - б) идентификациони код учесника у баланском механизму;
 - в) тржишни дан за који се листа ангажовања примењује;
 - г) листу баланских ентитета са следећим информацијама:
 - идентификациони код балансног ентитета;
 - редни број приоритета (1 до х, где 1 означава највиши приоритет за ангажовање) ;
 - цена ангажовања балансног ентитета у случају када се ангажује ради обезбеђења сигурног рада преносног система.

5.6. ДОСТАВЉАЊЕ И ПРОВЕРА ИСПРАВНОСТИ ЕКСПЛИЦИТНИХ ПОНУДА, ПРИОРИТЕТНЕ ЛИСТЕ И ПОНУДА ЗА УГРОЖЕНУ СИГУРНОСТ

- 5.6.1. Учесник у баланском механизму доставља оператору преносног система експлицитне понуде, приоритетну листу и понуде за угрожену сигурност за одговарајући тржишни дан најкасније до 16:00h претходног дана.
- 5.6.2. По пријему експлицитне понуде, приоритетне листе и понуде за угрожену сигурност оператор преносног система врши проверу исправности њихове форме и садржаја.
- 5.6.3. Уколико учесник у баланском механизму није доставио експлицитне понуде, приоритетне листе и понуде за угрожену сигурност у форми, садржају и у времену предвиђеном за достављање према Тржишним правилима, исте ће се сматрати неважећим, о чему је оператор преносног система дужан да, без одлагања, обавести учесника у баланском механизму.

- 5.6.4. Након пријема обавештења из тачке 5.6.3. учесник у балансном механизму је обавезан да без одлагања достави исправне експлицитне понуде, приоритетне листе или понуде за угрожену сигурност. До достављања нове исправне експлицитне понуде, приоритетне листе или понуде за сигурност примењују се последње важеће понуде и листе.
- 5.6.5. Учесник у балансном механизму може за одговарајући тржишни дан да доставља измењене експлицитне понуде најкасније 60 минута пре обрачунског интервала на који се та промена односи.
- 5.6.6. Учесник у балансном механизму може за одговарајући тржишни дан да доставља измењене приоритетне листе најкасније 15 минута пре сата на који се та промена односи.
- 5.6.7. Достављена понуда за угрожену сигурност за одговарајући тржишни дан се не може изменити након достављања и провере исправности.

5.7. ПОНУДЕ ЗА ТЕРЦИЈАРНУ РЕГУЛАЦИЈУ ОД СНАБДЕВАЧА, СНАБДЕВАЧА НА ВЕЛИКО И ОПЕРАТОРА ПРЕНΟΣНИХ СИСТЕМА ИЗ ДРУГЕ ТРЖИШНЕ ОБЛАСТИ

- 5.7.1. Понуде за куповину прекограничне терцијарне регулационе енергије од оператора преносног система из друге тржишне области се достављају на начин, у роковима и под условима утврђеним уговором којим се регулише купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије.
- 5.7.2. Понуде за куповину балансне енергије од снабдевача, односно снабдевача на велико се достављају на начин, у роковима и под условима утврђеним уговором о пружању помоћних услуга.

5.8. ЛИСТА АНГАЖОВАЊА БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У ТЕРЦИЈАРНОЈ РЕГУЛАЦИЈИ

- 5.8.1. Оператор преносног система за сваки обрачунски интервал утврђује две листе ангажовања балансне резерве у терцијарној регулацији:
- а) листу ангажовања балансне резерве унутар обрачунског интервала (у даљем тексту: листа брзе резерве);
 - б) листу ангажовања уговорне балансне резерве за наредне обрачунске интервале (у даљем тексту: листа споре резерве).
- 5.8.2. Листа брзе резерве утврђује се по принципу минималних трошкова на основу:
- а) експлицитних понуда за ангажовање регулације навише и наниже;
 - б) приоритетне листе;
 - в) понуда за куповину прекограничне терцијарне регулационе енергије унутар обрачунског интервала од оператора преносног система из друге тржишне области.
- 5.8.3. Листа споре резерве утврђује се по принципу минималних трошкова на основу:
- а) понуда за куповину балансне енергије од снабдевача или снабдевача на велико;

- б) понуда за куповину прекограничне терцијарне регулационе енергије за наредне обрачунске интервале од оператора преносног система из друге тржишне области.

5.9. АНГАЖОВАЊЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У ТЕРЦИЈАРНОЈ РЕГУЛАЦИЈИ

- 5.9.1. Оператор преносног система приоритетно активира понуде на основу листе брзе резерве. У случају недовољног износа резерве, оператор преносног система може додатно да ангажује уговорну балансну резерву на основу листе споре резерве почев од наредног обрачунског интервала.
- 5.9.2. У случају угрожене сигурности преносног система, регулационог блока или интерконеције оператор преносног система активира понуде за ангажовање балансне резерве независно од редоследа утврђеног у листама брзе и споре резерве, у складу са правилима о раду интерконеције и закљученим споразумима са другим операторима преносног система.
- 5.9.3. Активирање експлицитних понуда за учешће у балансном механизму извршава оператор преносног система давањем налога баланским ентитетима (у даљем тексту: ангажовање баланских ентитета) у складу са правилима којима се уређује раду преносног система.
- 5.9.4. Активирање уговорне балансне резерве извршава оператор преносног система на начин утврђен уговором о пружању помоћних услуга закљученим са снабдевачем, односно снабдевачем на велико и уговором којим се регулише купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије закљученим са оператором преносног система из друге тржишне области.
- 5.9.5. Сви налози за ангажовање баланских ентитета морају бити евидентирани од стране оператора преносног система. Подаци из налога који се евидентирају, обухватају нарочито следеће:
- а) разлог за ангажовање балансног ентитета (балансирање система, обезбеђење сигурног рада електроенергетског система, остало);
 - б) идентификациони код ангажованог балансног ентитета;
 - в) временски период ангажовања;
 - г) смер терцијарне регулације: регулација навише или регулација наниже;
 - д) наложена промена снаге у MW у односу на важећи дневни план рада балансног ентитета.

У случају да је балансни ентитет ангажован ради одржавања потребног нивоа резерве за секундарну и терцијарну регулацију, као разлог за ангажовање балансног ентитета се евидентира балансирање система.

- 5.9.6. Оператор преносног система је дужан да води евиденцију о активираној уговорној балансној резерви. Подаци који се евидентирају су следећи:
- а) износ активираних уговорних баланских резерви у MW;
 - б) временски период ангажовања;
 - в) снабдевач, снабдевач на велико или оператор преносног система од кога је купљена балансна енергија.

5.10. АНГАЖОВАЊЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У СЕКУНДАРНОЈ РЕГУЛАЦИЈИ

- 5.10.1. Оператор преносног система активира секундарну регулацију у складу са правилима којима се уређује рад преносног система и уговором којим се регулише нетовање одступања који је оператор преносног система закључио са операторима преносних система из других тржишних области.
- 5.10.2. Ангажовање балансних ентитета у секундарној регулацији мора бити евидентирано од стране оператора преносног система. Подаци који се евидентирају су следећи:
- идентификациони код ангажованог балансног ентитета;
 - временски период ангажовања;
 - смер секундарне регулације: регулација навише или регулација наниже;
 - ангажована енергија у MWh за потребе секундарне регулације.
- 5.10.3. Ангажована енергија балансног ентитета у секундарној регулацији у сваком обрачунском интервалу је интеграл разлике жељене снаге и базне снаге балансног ентитета из дневног плана рада. Жељену снагу израчунава мрежни регулатор (систем за секундарну регулацију) и она представља снагу на коју мрежни регулатор жели да доведе балансни ентитет да би била отклоњена грешка регулационе области за коју је надлежан оператор преносног система.

5.11. ОБРАЧУН АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО БАЛАНСНИМ ЕНТИТЕТИМА

- 5.11.1. Оператор преносног система за сваки балансни ентитет који учествује у балансном механизму утврђује количину ангажоване балансне енергије у сваком обрачунском интервалу на основу:
- ангажоване секундарне регулације навише и наниже;
 - датих налога за терцијарну регулацију навише и наниже и разлога за ангажовање.
- 5.11.2. Балансна енергија балансног ентитета из тачке 5.11.1.а) се одређује као:

$$БЕС_{\delta e,oi} = СРГ_{\delta e,oi} - СРД_{\delta e,oi}$$

где је:

БЕС – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације;

СРГ – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације навише;

СРД – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације наниже;

бе – индекс којим се означава балансни ентитет;

Ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

5.11.3. Балансна енергија балансног ентитета из тачке 5.11.1.(б) ангажована за потребе балансирања система се одређује као:

$$БЕТ_{\delta e, oi} = ТРГ_{\delta e, oi} - ТРД_{\delta e, oi}$$

где је:

БЕТ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације за потребе балансирања система;

ТРГ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације навише за потребе балансирања система;

ТРД – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације наниже за потребе балансирања система;

бе– индекс којим се означава балансни ентитет;

ои– индекс којим се означава обрачунски интервал.

5.11.4. Балансна енергија балансног ентитета из тачке 5.11.1.(б) ангажована ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система се одређује као:

$$БЕТС_{\delta e, oi} = ТРГС_{\delta e, oi} - ТРДС_{\delta e, oi}$$

где је:

БЕТС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

ТРГС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације навише ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

ТРДС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације наниже ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

бе– индекс којим се означава балансни ентитет;

ои– индекс којим се означава обрачунски интервал.

5.12. УТВРЂИВАЊЕ КОЛИЧИНА И ЦЕНА АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ

5.12.1. Укупна количина ангажоване балансне енергије у електроенергетском систему у секундарној регулацији у обрачунском интервалу се одређује као:

$$БЕС_{систем, oi} = \sum_{\delta e} (СРГ_{\delta e, oi} - СРД_{\delta e, oi})$$

где је:

БЕС_{систем}– укупна балансна енергија у преносном систему услед ангажовања секундарне регулације;

СРГ– балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације навише;

СРД– балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације наниже;

бе– индекс којим се означава балансни ентитет;

ои– индекс којим се означава обрачунски интервал;

систем– индекс којим се означава електроенергетски систем.

5.12.2. Укупна количина ангажоване балансне енергије у електроенергетском систему у терцијарној регулацији за потребе балансирања система се одређује:

$$БЕТ_{систем,ои} = \sum_{бе} (ТРГ_{бе,ои} - ТРД_{бе,ои}) + \sum_{у} БЕУ_{у}$$

где је:

БЕТ_{систем} – укупна балансна енергија у преносном систему услед ангажовања терцијарне регулације за потребе балансирања система;

ТРГ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације навише за потребе балансирања система;

ТРД – балансна енергија услед ангажовања регулације наниже за потребе балансирања система;

БЕУ – балансна енергија услед активирања уговорне балансне резерве давањем налога за куповину енергије;

бе – индекс којим се означава балансни ентитет;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал;

у – индекс којим се означава уговор о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и снабдевача, односно снабдевача на велико или уговор којим се регулише купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије између оператора преносних система;

систем – индекс којим се означава електроенергетски систем.

5.12.3. Ангажована балансна енергија у електроенергетском систему на основу ангажовања терцијарне регулације навише и наниже из балансних ентитета за потребе балансирања система се продаје/купује по методи понуђене цене у складу са експлицитним понудама за сваки обрачунски интервал.

5.12.4. Ангажована балансна енергија у електроенергетском систему на основу активирања уговорне балансне резерве за потребе балансирања система се прорачунава као збир издатих и потврђених налога за куповину балансне енергије од снабдевача, снабдевача на велико и оператора преносних система из других тржишних области.

5.12.5. Цена, односно начин формирања цене ангажоване уговорне балансне резерве дефинисани су уговорима из тачке 5.1.7. У случају када у уговорима којим се регулише купопродаја прекограничне терцијарне регулационе енергије између оператора преносних система није дефинисана цена ангажоване уговорне балансне резерве, већ је предвиђена натурална размена електричне енергије, цена ангажоване уговорне балансне резерве се за потребе одређивања цене поравнања утврђује као двострука вредност дневне базне цене постигнуте на организованом тржишту електричне енергије у Србији за дан када је ангажована уговорна балансна резерва.

5.12.6. Уколико оператор преносног система испоручује операторима преносних система из других тржишних области, на њихов захтев, прекограничну терцијарну регулациону енергију, ангажована балансна енергија у електроенергетском систему за те потребе се изузима при обрачунању цене поравнања дефинисаној у тачкама 6.4.1.1 – 6.4.1.3.

5.12.7. Цена ангажоване балансне енергије у електроенергетском систему у секундарној регулацији за сваки обрачунски интервал је једнака:

- максималној цени ангазоване балансне енергије у терцијарној регулацији у обрачунским интервалима када је $BET_{систем,ou} > 0$ и $BEC_{систем,ou} > 0$;
- минималној цени ангазоване балансне енергије у терцијарној регулацији у обрачунским интервалима када је $BET_{систем,ou} < 0$ и $BEC_{систем,ou} < 0$;
- цени из експлицитне понуде доминантног учесника која одговара регулацији наниже у износу 100 MWh када је $BET_{систем,ou} > 0$ и $BEC_{систем,ou} < 0$;
- цени из експлицитне понуде доминантног учесника која одговара регулацији навише у износу 100 MWh када је $BET_{систем,ou} < 0$ и $BEC_{систем,ou} > 0$;
- цени из експлицитне понуде доминантног учесника која одговара регулацији наниже у износу 100 MWh када је $BET_{систем,ou} = 0$ и $BEC_{систем,ou} < 0$;
- цени из експлицитне понуде доминантног учесника која одговара регулацији навише у износу 100 MWh када је $BET_{систем,ou} = 0$ и $BEC_{систем,ou} > 0$;
- нули када је $BEC_{систем,ou} = 0$.

5.12.8. Укупна количина ангазоване балансне енергије у електроенергетском систему у терцијарној регулацији ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система се одређује:

$$BETC_{систем,ou} = \sum_{\delta e} (TRGC_{\delta e,ou} - TRDC_{\delta e,ou})$$

где је:

$BETC_{систем}$ – укупна балансна енергија у преносном систему услед ангажовања терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

$TRGC$ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације навише ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

$TRDC$ – балансна енергија услед ангажовања регулације наниже ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

δe – индекс којим се означава балансни ентитет;

ou – индекс којим се означава обрачунски интервал;

систем – индекс којим се означава електроенергетски систем.

5.12.9. Цена ангазоване балансне енергије ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система за сваки балансни ентитет је једнака цени из понуде за угрожену сигурност. У овом случају оператор преносног система купује балансну енергију од учесника у балансном механизму и за регулацију навише и за регулацију наниже.

5.13. ИЗВЕШТАЈ О АНГАЖОВАНОЈ БАЛАНСНОЈ ЕНЕРГИЈИ ИЗ БАЛАНСНИХ ЕНТИТЕТА УЧЕСНИКА У БАЛАНСНОМ МЕХАНИЗМУ

5.13.1. Оператор преносног система ће најкасније 3 радна дана након тржишног дана сачинити извештај о ангажованој балансној енергији из баланских ентитета у одговарајућем тржишном дану и доставити га учеснику у балансном механизму.

5.13.2. Извештај за учесника у балансном механизму о ангажованој балансној енергији из баланских ентитета мора да садржи нарочито следеће податке:

- а) идентификациони код учесника у балансном механизму;

- б) тржишни дан на који се извештај односи;
- в) идентификациони код балансног ентитета;
- г) разлог за ангажовање балансног ентитета;
- д) количину ангазоване терцијарне регулације за потребе балансирања система са припадајућом ценом у одговарајућем обрачунском интервалу;
- ђ) накнаду за укупну ангазовану терцијарне регулације за потребе балансирања система за сваки обрачунски интервал и за сваки тржишни дан на који се извештај односи;
- е) количину ангазоване секундарне регулације са припадајућом ценом (утврђеном у тачки 5.12.7.) у одговарајућем обрачунском интервалу;
- ж) накнаду за укупну ангазовану секундарну регулацију за сваки обрачунски интервал и за сваки тржишни дан на који се извештај односи;
- з) количину ангазоване терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система у одговарајућем обрачунском интервалу по сваком балансном ентитету са припадајућом ценом;
- и) новчани износ укупне ангазоване терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система за тржишни дан на који се извештај односи;
- ј) количину испоручене прекограничне терцијарне регулационе енергије операторима преносних система из других тржишних области у одговарајућем обрачунском интервалу.

5.13.3. Учесник у балансном механизму може оператору преносног система уложити приговор на садржај извештаја о ангазованој балансној енергији из баланских ентитета најкасније у року од 3 радна дана од добијања извештаја. Уколико учесник у балансном механизму не уложи приговор у наведеном року извештај се сматра коначним.

5.13.4. Оператор преносног система ће у року од 3 радна дана од пријема приговора обавестити учесника у балансном механизму о прихватању или одбијању приговора. У случају усвајања приговора оператор преносног система ће учеснику у балансном механизму доставити кориговани извештај који се сматра коначним.

5.14. ИСПОСТАВЉАЊЕ РАЧУНА И НАПЛАТА АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ БАЛАНСНИХ ЕНТИТЕТА

5.14.1. Оператор преносног система врши обрачун ангазоване балансне енергије из баланских ентитета по сваком учеснику у балансном механизму за обрачунски период на основу износа и цена ангазоване секундарне и терцијарне регулације из коначних извештаја о ангазованој балансној енергији из баланских ентитета у том обрачунском периоду.

5.14.2. На основу обрачуна ангазоване балансне енергије из баланских ентитета оператор преносног система, односно учесник у балансном механизму издају рачун за ангазовану балансну енергију за обрачунски период у дану за испостављање рачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије који је Оператор преносног система дужан да на својој

интернет страници објави најкасније до 1. календарског дана у месецу М за обрачуна који се односе на тај месец. Крајњи рок за плаћање рачуна издатог од стране оператора преносног система односно учесника у балансном механизму је дан за наплату рачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије. Рачун се издаје у складу са законом који уређује порез на додату вредност. Укупан износ на рачуну мора бити плаћен у целости у предвиђеном року. Плаћање се врши у динарској противвредности износа у еврима обрачунатој по званичном средњем курсу динара утврђеном курсном листом Народне банке Србије (НБС) на дан уплате. У случају кашњења уплате, обрачунава се затезна камата у складу са законом.

5.14.3. Рачун се доставља путем електронске поште и поштом и садржи најмање следеће податке:

- а) обрачунати износ ангазоване балансне енергије;
- б) укупан износ за наплату;
- в) друге податке у складу са законом који уређује порез на додату вредност.

У прилогу рачуна достављају се обрачун ангазоване балансне енергије из баланских ентитета за тај обрачунски период и коначни извештаји о ангажованој балансној енергији из баланских ентитета у том обрачунском периоду.

5.15. ПОДАЦИ КОЈИ СЕ ЈАВНО ОБЈАВЉУЈУ У ВЕЗИ АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ

5.15.1. Оператор преносног система је дужан да на својој интернет страници за сваки обрачунски интервал објави следеће податке најкасније 8 радних дана у односу на тржишни дан:

- а) укупну количину и цену ангазоване балансне енергије у електроенергетском систему у терцијарној регулацији за потребе балансирања система;
- б) укупну количину и цену ангазоване балансне енергије у електроенергетском систему у секундарној регулацији;
- в) укупну количину и цену ангазоване уговорне балансне резерве.

6. ОБРАЧУН ФИНАНСИЈСКОГ ПОРАВНАЊА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА

6.1. ПРОРАЧУН ОДСТУПАЊА БАЛАНСНЕ ГРУПЕ

- 6.1.1. Одступање балансне групе за коју је одговорна БОС се одређује на основу укупне пријављене позиције, укупне очитане позиције и ангазоване балансне енергије из баланских ентитета који су придружени тој балансној групи.
- 6.1.2. Укупна пријављена позиција сваке балансне групе на тржишту електричне енергије (у даљем тексту: укупна пријављена позиција) обухвата све прихваћене блокове прекограничне и интерне размене електричне енергије те балансне групе из последњег прихваћеног дневног плана рада.
- 6.1.3. Укупна очитана позиција сваке балансне групе на тржишту електричне енергије (у даљем тексту: укупна очитана позиција) обухвата потврђене очитане вредности преузете и предате електричне енергије на местима примопредаје те балансне групе у преносном и дистрибутивном систему.
- 6.1.4. Ангажована балансна енергија из баланских ентитета сваке балансне групе одређује се на основу ангазоване секундарне регулације и датих налога за терцијарну регулацију баланским ентитетима у оквиру те балансне групе.

6.2. УТВРЂИВАЊЕ УКУПНЕ ПРИЈАВЉЕНЕ ПОЗИЦИЈЕ, УКУПНЕ ОЧИТАНЕ ПОЗИЦИЈЕ И АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ БАЛАНСНЕ ГРУПЕ

6.2.1. Утврђивање укупне пријављене позиције балансне групе

- 6.2.1.1. При одређивању укупне пријављене позиције балансне групе узимају се у обзир следећи подаци:
- блокови интерне размене електричне енергије које балансна група преузима од других баланских група унутар тржишне области Србије;
 - блокови интерне размене електричне енергије које балансна група предаје другим баланским групама унутар тржишне области Србије;
 - блокови прекограничне размене електричне енергије које балансна група преузима из других тржишних области;
 - блокови прекограничне размене електричне енергије које балансна група предаје у друге тржишне области.

- 6.2.1.2. Укупна пријављена позиција балансне групе под одговорношћу БОС за обрачунски интервал (УПП_{БОС,ои}) дефинише се као:

$$УПП_{БОС,ои} = \left(\sum БРП_{БОС,ои} - \sum БРИ_{БОС,ои} \right) + \left(\sum ЕУ_{БОС,ои} - \sum ЕИ_{БОС,ои} \right)$$

где је:

БРП – прихваћени блок интерне размене електричне енергије коју балансна група преузима од друге балансне групе унутар тржишне области Србије;

- БРИ – прихваћени блок интерне размене електричне енергије коју балансна група предаје другој балансној групи унутар тржишне области Србије;
- ЕУ – прихваћени блок прекограничне размене електричне енергије коју балансна група преузима из друге тржишне области;
- ЕИ – прихваћени блок прекограничне размене електричне енергије коју балансна група предаје у другу тржишну област;
- БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;
- ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.2.1.3. Укупна пријављена позиција балансне групе се одређује за сваки обрачунски интервал, а заснована је на последњем прихваћеном дневном плану рада за одговарајући дан.

6.2.2. Утврђивање укупне очитане позиције балансне групе

6.2.2.1. Укупна очитана позиција балансне групе се одређује за обрачунски интервал, у складу са потврђеним очитаним вредностима са бројила.

6.2.2.2. При одређивању укупне очитане позиције балансне групе узимају се у обзир:

- укупна предата електрична енергија на местима примопредаје у преносни, дистрибутивни и затворени дистрибутивни систем;
- укупна преузета електрична енергија на местима примопредаје из преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система.

6.2.2.3. Укупна очитана позиција балансне групе под одговорношћу БОС за обрачунски интервал ($УОП_{БОС,ои}$) одређује се као:

$$УОП_{БОС,ои} = \left(\sum УПР_{БОС,ои} - \sum УПО_{БОС,ои} \right)$$

где је:

$УПР_{БОС,ои}$ – укупна предата електрична енергија на местима примопредаје у преносни, дистрибутивни и затворени дистрибутивни систем у оквиру балансне групе;

$УПО_{БОС,ои}$ – укупна преузета електрична енергија на местима примопредаје из преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система у оквиру балансне групе;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.2.2.4. Оператор дистрибутивног система и оператор затвореног дистрибутивног система су обавезни да у прописаном временском оквиру (најкасније до 15. дана у месецу М+1) доставе оператору преносног система укупну предату, односно преузету електричну енергију из дистрибутивног система, односно затвореног дистрибутивног система по свакој балансној групи појединачно у формату дефинисаном од стране оператора преносног система. Ови подаци се узимају у обзир при одређивању укупне очитане позиције одговарајуће балансне групе. У случају да су мерни подаци недоступни на нивоу обрачунског интервала, оператор дистрибутивног система и оператор затвореног дистрибутивног система су у обавези да их обрачунају и доставе оператору преносног система

користећи стандардизоване дијаграме оптерећења за ту категорију корисника дистрибутивног система, односно затвореног дистрибутивног система.

- 6.2.2.5. Оператор преносног система утврђује губитке електричне енергије у преносном систему за сваки обрачунски интервал, на основу потврђених очитаних вредности предате и преузете електричне енергије на местима примопредаје у преносном систему, укључујући и места примопредаје са суседним системима на интерконективним далеководима високог напона.
- 6.2.2.6. На местима примопредаје електричне енергије са суседним системима на интеронективним далеководима као обрачунски податак се користи потврђена вредност размењене електричне енергије у складу са споразумима са суседним операторима преносног система.
- 6.2.2.7. Оператор дистрибутивног система утврђује губитке електричне енергије у дистрибутивном систему за сваки обрачунски интервал, на основу потврђених очитаних вредности предате и преузете електричне енергије на местима примопредаје у дистрибутивном систему. У случају да су мерни подаци недоступни на нивоу обрачунског интервала, оператор дистрибутивног система је у обавези да их обрачуна и достави оператору преносног система користећи стандардизоване дијаграме оптерећења.
- 6.2.2.8. Оператор затвореног дистрибутивног система утврђује губитке електричне енергије у затвореном дистрибутивном систему за сваки обрачунски интервал, на основу потврђених очитаних вредности предате и преузете електричне енергије на местима примопредаје у затвореном дистрибутивном систему. У случају да су мерни подаци недоступни на нивоу обрачунског интервала, оператор затвореног дистрибутивног система је у обавези да их обрачуна и достави оператору преносног система користећи стандардизоване дијаграме оптерећења.

6.2.3. Утврђивање укупне ангазоване балансне енергије балансне групе

- 6.2.3.1. Оператор преносног система за сваку балансну групу утврђује количину ангазоване балансне енергије балансних ентитета који припадају тој балансној групи за време одговарајућег обрачунског интервала на основу следећих података:
- ангазоване секундарне регулације навише и наниже;
 - датих налога за терцијарну регулацију навише и наниже и разлога за ангазовање.

- 6.2.3.2. Балансна енергија из тачке 6.2.3.1.(а) се одређује као:

$$БЕС_{БОС,ои} = \sum_{\delta e \in БОС} БЕС_{\delta e,ои}$$

где је:

БЕС – балансна енергија услед ангазовања секундарне регулације;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

бе – индекс којим се означава балансни ентитет из балансне групе;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.2.3.3. Балансна енергија из тачке 6.2.3.1.(б) ангажована за потребе балансирања система се одређује као:

$$БЕТ_{БОС,ои} = \sum_{бе \in БОС} БЕТ_{бе,ои}$$

где је:

БЕТ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације за потребе балансирања система;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

бе – индекс којим се означава балансни ентитет из балансне групе;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.2.3.4. Балансна енергија из тачке 6.2.3.1.(б) ангажована ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система се одређује као:

$$БЕТС_{БОС,ои} = \sum_{бе \in БОС} БЕТС_{бе,ои}$$

где је:

БЕТС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

бе – индекс којим се означава балансни ентитет из балансне групе;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.2.3.5. Укупна ангажована балансна енергија сваке балансне групе за време одговарајућег обрачунског интервала обрачунава се као збир:

$$БЕН_{БОС,ои} = БЕС_{БОС,ои} + БЕТ_{БОС,ои} + БЕТС_{БОС,ои}$$

где је:

БЕН – укупна ангажована балансна енергија;

БЕТ – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације за потребе балансирања система;

БЕС – балансна енергија услед ангажовања секундарне регулације;

БЕТС – балансна енергија услед ангажовања терцијарне регулације ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

ои – индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.3. УТВРЂИВАЊЕ ОДСТУПАЊА БАЛАНСНЕ ГРУПЕ И НЕИЗБАЛАНСИРАНОСТИ ДНЕВНОГ ПЛАНА РАДА

6.3.1. Одступање балансне групе

6.3.1.1. Одступање појединачне балансне групе (ОБОС_{ои}) утврђује се за сваки обрачунски интервал као:

$$ОБОС_{ои} = УПП_{БОС,ои} + УОП_{БОС,ои} - БЕН_{БОС,ои}$$

где је:

УПП– укупна пријављена позиција балансне групе;

УОП– укупна очитана позиција балансне групе;

БЕН– укупна ангажована балансна енергија балансне групе;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

ои– индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.3.2. Неизбалансираност дневног плана рада

6.3.2.1. Неизбалансираност дневног плана рада балансне групе за коју је одговоран БОС након завршетка унутардневног процеса пријаве дневних планова рада (НДПои) се утврђује за сваки обрачунски интервал као збир сумарног плана производње и блокова размене електричне енергије које прима балансна група умањен за сумарни план потрошње и блокове размене електричне енергије који се предају из балансне групе.

6.3.2.2. У случају када је $НДПои=0$ дневни план рада балансне групе је избалансиран.

6.3.2.3. У случају када је $НДПои >0$ вишак електричне енергије из балансне групе је остављен у тржишној области Србије.

6.3.2.4. У случају када $НДПои <0$ мањак електричне енергије у балансној групи се преузима из тржишној области Србије.

6.4. ПРОРАЧУН ЦЕНЕ ПОРАВНАЊА

6.4.1. Цена поравнања за сваки обрачунски интервал (ЦП) се одређује као пондерисана цена активираних експлицитних понуда из терцијарне регулације, ангажоване уговорне балансне резерве у случају када оператор преносног система купује балансну енергију од оператора преносних система из других тржишних области, снабдевача и снабдевача на велико, ангажоване секундарне регулације и ангажовање заједничке секундарне регулације у процесу нетовања одступања.

6.4.2. У случају да је ЦП негативна у обрачунском интервалу, усваја се да је ЦП једнака 0 EUR/MWh .

6.4.3. ЦП може максимално да буде 1,5 пута већа од максималне цене ангажоване балансне енергије у регулацији навише у том обрачунском интервалу.

6.4.4. Оператор преносног система је дужан да на својој интернет страници за сваки обрачунски интервал објави цену поравнања (ЦП) за све обрачунске интервале унутар тржишног дана најкасније 8 радних дана након завршетка предметног тржишног дана.

6.5. ФИНАНСИЈСКИ ОБРАЧУН ЗА БАЛАНСНУ ГРУПУ

6.5.1. Начин финансијског обрачуна одступања балансне групе

6.5.1.1. За позитивно одступање балансне групе ($ОБОСои > 0$) оператор преносног система плаћа накнаду БОС.

6.5.1.2. За негативно одступање балансне групе ($ОБОСои < 0$), БОС плаћа накнаду оператору преносног система.

6.5.1.3. За позитивно одступање балансне групе којој није придружено ниједно место примопредаје, оператор преносног система не плаћа накнаду БОС у случају позитивног одступања балансне групе.

6.5.1.4. Накнада БОС, односно накнада оператору преносног система се утврђује на основу:

- а) одступања балансне групе ($ОБОС_{ои}$) под одговорношћу те БОС;
- б) цене поравнања дефинисане у поглављу 6.4;
- в) величине прихватљивог одступања балансне групе из тачке 6.5.1.5.

Накнада се утврђује у еврима.

6.5.1.5. Величина прихватљивог одступања балансне групе (ПОБ) се утврђује за сваки дан и једнака је:

- а) Већој вредности између 1 MWh и 3% максималне пријављене сатне потрошње из дневног плана рада балансне групе у случају да је тој балансној групи придружено бар једно место примопредаје, да има улогу одговорне стране за пријаву потрошње електричне енергије и да нема улогу одговорне стране за пријаву производње електричне енергије;
- б) Већој вредности између 1 MWh и 1,5% максималне пријављене сатне производње из дневног плана рада балансне групе у случају да је тој балансној групи придружено бар једно место примопредаје, да има улогу одговорне стране за пријаву производње електричне енергије и да нема улогу одговорне стране за пријаву потрошње електричне енергије;
- в) Већој вредности између 1 MWh и збира вредности 3% максималне пријављене сатне потрошње из дневног плана рада балансне групе и 1,5 % максималне пријављене сатне производње из дневног плана рада балансне групе, у случају да та балансна група има и улогу одговорне стране за пријаву потрошње електричне енергије и улогу одговорне стране за пријаву производње електричне енергије;
- г) 0 MWh у случају да балансна група има само улогу одговорне стране за пријаву блокова размене електричне енергије.

6.5.2. Утврђивање накнаде за одступање балансне групе

6.5.2.1. Накнада за одступање балансне групе се одређује на следећи начин:

- а) ако је одступање балансне групе позитивно или једнако нули ($ОБОС_{ои} \geq 0$) у посматраном обрачунском интервалу, онда је накнада за одступање балансне групе коју прима БОС ($НОБ1$) једнака производу одступања балансне групе, цене поравнања ($ЦП$) и коефицијента K_1 :

$$НОБ1_{ои} = ОБОС_{ои} \times ЦП \quad \text{када је } ОБОС_{ои} \leq ПОБ_{ои}$$

$$НОБ1_{ои} = ПОБ_{ои} \times ЦП + (ОБОС_{ои} - ПОБ_{ои}) \times K_1 \times ЦП \quad \text{када је } ОБОС_{ои} > ПОБ_{ои}$$

при чему је вредност коефицијента $K_1 = 0,5$.

- б) ако је одступање балансне групе негативно ($ОБОС_{oi} < 0$) у посматраном обрачунском интервалу, онда је накнада за одступање балансне групе коју плаћа БОС ($НОБ2$) једнака производу одступања балансне групе, цене поравнања ($ЦП$) и коефицијента K_2 :

$$НОБ2_{oi} = |ОБОС_{oi}| \times ЦП \quad \text{када је } |ОБОС_{oi}| \leq ПОБ_{oi}$$

$$НОБ2_{oi} = ПОБ_{oi} \times ЦП + (|ОБОС_{oi}| - ПОБ_{oi}) \times K_2 \times ЦП \quad \text{када је } |ОБОС_{oi}| > ПОБ_{oi}$$

при чему је вредност коефицијента $K_2 = 1,3$.

Посебно, у случају када је у обрачунском интервалу дошло до испада производне јединице у термоелектрани номиналне снаге веће од 150 MW која је балансни ентитет у балансној групи БОС, у том и наредном обрачунском интервалу при обрачуна накнаде за одступања те балансне групе користи се коефицијент K_2 који је једнак 1.

6.5.2.2. Накнада за одступање балансне групе одређује се за сваки обрачунски интервал.

6.5.3. Извештај о обрачуна одступања балансне групе и накнаде за одступање балансне групе

6.5.3.1. Оператор преносног система ће по пријему података из тачке 6.2.2.4 достављених од стране оператора дистрибутивног и оператора затвореног дистрибутивног система, а најкасније до дана за испостављање рачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије, сачинити Коначни извештај о обрачуна одступања балансне групе и накнаде за одступање балансне групе за сваки тржишни дан у оквиру обрачунског периода.

6.5.3.2. Извештај из тачке 6.5.3.1. мора да садржи нарочито следеће податке:

- а) укупну пријављену позицију балансне групе;
- б) укупну читану позицију балансне групе;
- в) укупну ангажовану балансну енергију балансне групе;
- г) цену поравнања;
- д) накнаду за одступање балансне групе

за сваки обрачунски интервал у оквиру тржишног дана.

6.5.4. Утврђивање месечне накнаде за одступање балансне групе, испостављање и наплата рачуна

6.5.4.1. На основу Коначних извештаја о обрачуна одступања балансне групе и накнаде за одступање балансне групе оператор преносног система врши финансијски обрачун по сваком БОС за сваки обрачунски период.

6.5.4.2. Месечна накнада за одступање балансне групе коју прима БОС, представља суму накнада за одступање балансне групе током одговарајућег обрачунског периода:

$$МН1_{БОС,oi} = \sum_{oi \in M} НОБ1_{oi}$$

где је:

- МН1– месечна накнада за одступање балансне групе коју прима БОС;
НОБ1– накнада за одступање балансне групе коју прима БОС;
м – индекс којим се означава обрачунски период;
БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;
ои– индекс којим се означава обрачунски интервал.

6.5.4.3. Месечна накнада за одступање балансне групе коју плаћа БОС представља суму накнада за одступање балансне групе током одговарајућег обрачунског периода:

$$МН2_{БОС,ои} = \sum_{ои \in М} НОБ2_{ои}$$

где је:

- МН2– месечна накнада за одступање балансне групе коју плаћа БОС;
НОБ2– накнада за одступање балансне групе коју плаћа БОС;
м– индекс којим се означава обрачунски период;
БОС– индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;
ои– индекс којим се означава обрачунски период.

6.5.4.4. Оператор преносног система је у обавези да изврши обрачун месечних накнада за сваку балансну групу за обрачунски период и достави га БОС најкасније до дана за достављање обрачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије.

6.5.4.5. На основу обрачуна месечних накнада оператор преносног система, односно БОС издају рачун за обрачунски период у дану за испостављање рачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије. Рок за плаћање рачуна издатог од стране оператора преносног система односно БОС је дан за наплату дефинисан у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије. Рачун се издаје у складу са законом који уређује порез на додатну вредност. Укупан износ на рачуну мора бити плаћен у целости у предвиђеном року. Плаћање се врши у динарској противвредности износа у еврима обрачунатој по званичном средњем курсу динара утврђеном курсном листом Народне банке Србије (НБС) на дан уплате за БОС са седиштем у Републици Србији, односно плаћање се врши у еврима за БОС са седиштем у иностранству. У случају кашњења уплате, обрачунава се затезна камата у складу са законом.

6.5.4.6. Рачун се доставља путем електронске поште и поштом и садржи најмање следеће податке:

- а) укупан износ месечне накнаде;
- б) укупан износ за наплату;
- в) друге податке у складу са законом који уређује порез на додатну вредност.

У прилогу рачуна доставља се обрачун месечне накнаде за одступање балансне групе.

6.5.4.7. Подаци за обрачун месечне накнаде се могу кориговати на захтев оператора преносног система, оператора дистрибутивног система, оператора затвореног дистрибутивног система или БОС уколико наступе измене улазних података.

Оператор преносног система ће у року од 15 дана од пријема захтева утврдити да ли је захтев оправдан и о томе обавестити подносиоца захтева. Уколико је захтев оправдан, оператор преносног система ће користећи кориговане податке извршити измену обрачуна месечних накнада у следећим роковима:

- до 10. у месецу М+3 или
- до 10. у месецу М+6 или
- до 10. у месецу М+12.

6.5.4.8. На основу измењеног обрачуна месечне накнаде за месец М, оператор преносног система, односно БОС издају књижно одобрење или књижно задужење. Рок за плаћање је 8 дана од дана издавања књижног одобрења или књижног задужења. Износ на књижном одобрењу или књижном задужењу мора бити плаћен у целости у предвиђеном року. У случају кашњења уплате, обрачунава се затезна камата у складу са законом.

6.5.4.9. Крајњи рок за подношење захтева за проверу обрачуна месечне накнаде односно захтева за корекцију улазних података за месец М је 15. календарски дан у месецу М+11. Захтеви поднети након овог рока сматрају се неоснованим.

6.5.5. Начин финансијског обрачуна неизбалансираности дневног плана рада

6.5.5.1. За неизбалансираност дневног плана рада (НДПои), БОС плаћа накнаду оператору преносног система.

6.5.5.2. Уколико је вредност НДПои у опсегу од $-0,5$ MWh до $+0,5$ MWh БОС не плаћа накнаду оператору преносног система.

6.5.5.3. Накнада за неизбалансираност се утврђује на основу неизбалансираности дневног плана рада балансне групе за коју је одговоран БОС након завршетка унутардневног процеса пријаве дневних планова рада НДПои и цене Ц дефинисане у тачки 3.8.1.

6.5.5.4. Оператор преносног система је дужан да на својој интернет страници објави цену Ц дефинисану у тачки 3.8.1. за календарску годину Г најкасније до 1. децембра у години Г-1.

6.5.5.5. Накнада за неизбалансираност (НОБЗ) је једнака производу апсолутне вредности НДПои, цене Ц дефинисане у тачки 3.8.1 и коефицијента Е:

$$НОБЗ_{oi} = |НДП_{oi}| \times E \times Ц$$

при чему су вредности коефицијената:

$$E=2 \text{ за } НДП_{oi} > 0$$

$$E=4 \text{ за } НДП_{oi} < 0$$

6.5.5.6. Накнада за неизбалансираност се утврђује у еврима за сваки обрачунски интервал.

6.5.6. Утврђивање накнаде за неизбалансираност, испостављање и наплата рачуна

6.5.6.1. Оператор преносног система врши финансијски обрачун по сваком БОС за периоде дефинисане у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије.

6.5.6.2. Укупна накнада за неизбалансираност коју плаћа БОС, представља суму накнада за неизбалансираност током одговарајућег периода:

$$МНЗ_{БОС,П} = \sum_{oi \in П} НОБЗ_{oi}$$

где је:

МНЗ– укупна накнада за неизбалансираност коју плаћа БОС;

НОБЗ– накнада за неизбалансираност коју плаћа БОС;

П – индекс којим се означава период дефинисан у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије;

БОС – индекс којим се означава БОС која је одговорна за ту балансну групу;

oi– индекс којим се означава обрачунашки интервал.

6.5.6.3. Оператор преносног система је у обавези да изврши обрачун укупних накнада за неизбалансираност за сваку балансну групу за дати период П и достави га БОС најкасније до дана за достављање обрачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије.

6.5.6.4. На основу обрачуна укупних накнада за неизбалансираност оператор преносног система издаје рачун за дати период у дану за испостављање рачуна дефинисаног у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије. Рок за плаћање рачуна издатог од стране оператора преносног система је дан за наплату дефинисан у Календару обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије. Рачун се издаје у складу са законом који уређује порез на додату вредност. Укупан износ на рачуну мора бити плаћен у целости у предвиђеном року. Плаћање се врши у динарској противвредности износа у еврима обрачунатој по званичном средњем курсу динара утврђеном курсном листом Народне банке Србије (НБС) на дан уплате за БОС са седиштем у Републици Србији, односно плаћање се врши у еврима за БОС са седиштем у иностранству. У случају кашњења уплате, обрачунава се затезна камата у складу са законом.

6.5.6.5. Рачун се доставља путем електронске поште и поштом и садржи најмање следеће податке:

- а) укупан износ накнаде;
- б) укупан износ за наплату;
- в) друге податке у складу са законом који уређује порез на додату вредност.

У прилогу рачуна доставља се обрачун укупне накнаде за неизбалансираност.

7. ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

- 7.1. Оператор преносног система објавиће у року од 2 дана након ступања на снагу Тржишних правила, на својој интернет страници, акта из чл. 3.3.1, 3.3.11, 3.3.12, 3.4.2, 3.6.2 Тржишних правила.
- 7.2. Права и обавезе јавног снабдевача, у смислу Тржишних правила, преузима гарантовани снабдевач након именовања гарантованог снабдевача у складу са чл. 190. и 397. Закона о енергетици.
- 7.3. Даном ступања на снагу Тржишних правила престају да важе Правила о раду тржишта електричне енергије („Службени гласник Републике Србије” бр. 120/12 и 120/14).
- 7.4. По добијању сагласности Агенције за енергетику Републике Србије, Тржишна правила се објављују на интернет страници ЕМС АД Београд и ступају на снагу осмог дана од дана објављивања.

ЕМС АД БЕОГРАД
СКУПШТИНА
Клас.знак: 140
Број: 917/5.1
Београд, 29.11.2016. год.



ПРЕДСЕДНИК СКУПШТИНЕ

мр Милун Тривунац, магистар економских наука