

ИЗВЕШТАЈ ЗА 2023. ГОДИНУ

О ПОТРЕБИ РЕГУЛИСАЊА ЦЕНА ЗАКУПА РЕЗЕРВЕ СНАГЕ ЗА СИСТЕМСКЕ УСЛУГЕ СЕКУНДАРНЕ И ТЕРЦИЈАРНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

УВОДНЕ НАПОМЕНЕ

Одредбом члана 88. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број 145/2014, 95/2018 – др. закон, 40/2021, 35/2023 – др. закон и 62/2023) прописано је да, поред других законом одређених цена, регулисане цене могу бити и **цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације**.

Агенција за енергетику Републике Србије (Агенција) једанпут годишње анализира потребу регулисања наведених цена, на основу:

- 1) оствареног нивоа конкурентности на домаћем тржишту електричне енергије;
- 2) достигнутог степена заштите енергетски угрожених купаца;
- 3) развоја регионалног тржишта електричне енергије и
- 4) процене расположивих прекограничних капацитета

и припрема и објављује Извештај о потреби даљег регулисања тих цена.

Када Агенција утврди да је, у потпуности или делимично, **престала потреба за регулацијом цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијалне регулације**, дужна је да о томе обавести оператора система.

Сагласно Закону о енергетици, врсте и обим помоћних¹ и системских² услуга су дефинисане у Правилима о раду преносног система електричне енергије, а начин обезбеђивања системских услуга у Правилима о раду тржишта електричне енергије. У важећим Правилима о раду преносног система електричне енергије, као помоћне услуге су означене: примарна регулација, регулација напона, безнапонско покретање и острвски рад, чије су цене регулисане; системске услуге су резерва снаге секундарне и терцијарне регулације. Дефинисан је износ снаге која мора бити резервисана за потребе примарне, секундарне и терцијарне регулације и прецизирано је који део те снаге мора да буде обезбеђен из производних јединица прикључених на преносни систем.

Закупљена резерва снаге се активира аутоматски (секундарна регулација) или по налогу оператора система (терцијарна регулација) у случају потребе за регулацијом параметара стања система, односно за балансирањем – уравнотежењем производње, потрошње, улаза и излаза енергије из система у реалном времену. У случају активирања резерве, енергија која се пласира у систем представља балансну енергију и обрачунава се у складу са тржишним правилима.

1. ОСТВАРЕНИ НИВО КОНКУРЕНТНОСТИ НА ДОМАЋЕМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Стање на тржишту резерви у Србији

Правилима о раду преносног система електричне енергије, дефинисано је да ЕМС АД набавља помоћне услуге у складу са уговорима о пружању помоћних услуга са корисницима преносног система, у складу са правилима којима се уређује рад тржишта електричне енергије. Укупна потребна резерва у секундарној и терцијаној регулацији се израчунава у складу са методологијом за прорачун потребне резерве прописаном у правилима о раду интерконеције. Износ снаге која мора бити резервисана за потребе системских услуга примарне регулације (36 MW), секундарне регулације (минимални опсег износи 160 MW) и терцијарне регулације (300 MW за позитивну и 150 MW за негативну резерву), као и да целокупна снага у резерви мора да буде обезбеђена из производних јединица прикључених на домаћи преносни систем. Такође, уређено је и да оператор система може уговорити са другим операторима преносних система механизме за размену

¹ Помоћне услуге су услуге које корисници преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система електричне енергије пружају оператору преносног и дистрибутивног система, као и услуге које оператори дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система пружају оператору преносног система да би се обезбедиле системске услуге.

² Системске услуге су услуге које пружа оператор система, а које су неопходне за обезбеђивање сигурног, поузданог и стабилног рада енергетског система.

примарне, секундарне и терцијарне регулационе енергије и заједничко коришћење примарне, секундарне и терцијарне резерве у складу са правилима о раду интерконеције.

Правилима о раду тржишта електричне енергије, утврђен је начин на који производне јединице прикључене на домаћи преносни систем обезбеђују ове услуге, као и могућност да оператор система закупи недостајућу снагу или набави енергију за системске услуге од осталих учесника на тржишту електричне енергије (снабдевача и снабдевача на велико) или од оператора другог преносног система.

Одређивање цена системских услуга секундарне и терцијарне регулације у Републици Србији

Цене системских услуга секундарне и терцијарне регулације у Републици Србији одређују се у складу са Методологијом за одређивање цене помоћних услуга и цена закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације („Службени гласник РС“, број 10/22, у даљем тексту: Методологија).

Одређивање цена системских услуга секундарне регулације

Методологија за одређивање цене закупа резерве снаге за услуге секундарне регулације се базира на механизму одређивања укупног годишњег трошка обезбеђивања услуге секундарне регулације који је заснован на одређивању укупних годишњих трошкова изградње и одржавања заменског капацитета који би се користио само за обезбеђивање услуге секундарне регулације. Инсталисана снага заменског капацитета одговара резерви снаге која се захтева за обезбеђење услуге секундарне регулације.

Подаци који се користе приликом одређивања одређивање цене закупа резерве снаге за системску услугу секундарне регулације у складу са Методологијом су: опсег снаге који се мора држати у резерви за обезбеђивање услуге секундарне регулације, годишњи јединични инвестициони трошак изградње заменског капацитета, корисни век грађевинске и механичке опреме заменског капацитета, корисни век примарне (електроенергетске) опреме заменског капацитета, корисни век секундарне опреме (мерење, управљање, заштита, комуникација и сл.) заменског капацитета, удео грађевинске и механичке опреме у инвестицији, удео примарне опреме у инвестицији, удео секундарне опреме у инвестицији, годишњи јединични трошак одржавања заменског капацитета, стопа приноса на уложена средства, јединични трошак додатне опреме која се користи за обезбеђивање услуге секундарне регулације, корисни век додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације, годишњи јединични трошак одржавања додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације, годишњи јединични трошак редовног испитивања додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације, коефицијент скраћења животног века и учесталијег одржавања заменског капацитета услед пружања услуге секундарне регулације, количина електричне енергије генерисане услед ангажовања секундарне регулације на горе, количина електричне енергије потиснуте услед ангажовања секундарне регулације на доле и остварена просечна цена електричне енергије за оба смера ангажовања секундарне регулације.

У циљу одређивања цене закупа резерве снаге за услуге секундарне регулације, Агенција прикупља податке од енергетских субјеката са територије Републике Србије и јавно доступне међународне податке из релевантних извора који прате ову област. На основу свих прикупљених података обрачунава се укупни годишњи трошак за обезбеђење резерве снаге за системску услугу секундарне регулације.

По обрачуну укупних годишњих трошкова улагања у заменски капацитет применом формула датих у Методологији и на основу свих прикупљених података утврђују се годишње јединичне цене резерве снаге за услугу секундарне регулације по MW секундарне резерве и то по врстама електрана.

Одређивање цена системских услуга терцијарне регулације

Методологија за одређивање цене закупа резерве снаге за услуге терцијарне регулације се базира на механизму одређивања укупног годишњег трошка обезбеђивања услуге терцијарне регулације који је заснован на одређивању укупних годишњих трошкова изградње и одржавања заменског капацитета који би се користио само за обезбеђивање услуге терцијарне регулације. Инсталисана снага заменског капацитета одговара резерви снаге која се захтева за обезбеђење услуге терцијарне регулације.

Подаци који се користе приликом одређивања одређивање цене закупа резерве снаге за услуге терцијарне регулације у складу са Методологијом су: опсег снаге који се мора држати у резерви за обезбеђивање резерве снаге за услугу терцијарне регулације, годишњи јединични инвестициони трошак изградње заменског капацитета, корисни век грађевинске и механичке опреме заменског капацитета, корисни век примарне (електроенергетске) опреме заменског капацитета, корисни век секундарне опреме (мерење, управљање, заштита, комуникација и сл.) заменског капацитета, удео грађевинске и механичке опреме у инвестицији, удео примарне опреме у инвестицији, удео секундарне опреме у инвестицији, годишњи јединични трошак одржавања заменског капацитета, стопа приноса на уложена средства, коефицијент трошка због учесталијег стартовања заменског капацитета из стања мировања услед пружања услуге терцијарне регулације, количина електричне енергије генерисане услед ангажовања терцијарне регулације на горе, количина електричне енергије потиснуте услед ангажовања терцијарне регулације на доле и остварена просечна цена електричне енергије за оба смера ангажовања терцијарне регулације.

У циљу одређивања цене закупа резерве снаге за услуге терцијарне регулације, Агенција прикупља податке од енергетских субјеката са територије Републике Србије и јавно доступне међународне податке из релевантних извора који прате ову област. На основу свих прикупљених података обрачунава се укупни годишњи трошак за обезбеђење резерве снаге за системску услугу терцијарне регулације.

По обрачуну укупних годишњих трошкова улагања у заменски капацитет применом формула датих у Методологији и на основу свих прикупљених података утврђују се годишње јединичне цене резерве снаге за услугу терцијарне регулације по MW терцијарне резерве и то по врстама електрана.

Остварени ниво конкурентности на тржишту закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације у Србији

Оператор преносног система има обавезу да обезбеди сигуран и стабилан рад система. У том циљу је дужан да обезбеди системске услуге секундарне и терцијарне регулације. Ове услуге се обезбеђују:

- из капацитета који су повезани на преносни систем,
- на тржишту електричне енергије од осталих учесника на тржишту електричне енергије (снабдевача и снабдевача на велико) и
- од других оператора преносног система.

Сагласно правилима о раду преносног система ЕМС, којима су уважене препоруке ENTSO-E, за сигуран и стабилан рад система, неопходно је да се одређени део резервисаног капацитета обезбеди из објеката који су повезани на сопствени преносни систем.

Ефикасна конкуренција на тржишту закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације је одраз структуре тржишта и активности учесника (произвођача, снабдевача и купаца) који учествују на њему, а она захтева, између осталог:

- довољан број произвођача, снабдевача и купаца који активно учествују на тржишту закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације, као резултат могућности слободног уласка нових произвођача, снабдевача и купаца на тржиште и ефикасних ценовних сигнала доступних свим учесницима на тржишту, и
- могућност избора нижих цена за оператора преносног система као корисника системских **услуга секундарне и терцијарне регулације**.

Развијеност тржишта закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације је условљена:

- степеном концентрације производног тржишта електричне енергије,
- инсталисаном снагом производних капацитета у електроенергетском систему, односно вишком капацитета у односу на вршно оптерећење система,
- расположивошћу, односно степеном загушења прекограничних капацитета и
- развијеношћу регионалног тржишта системских услуга.

Структура тржишта закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације је превасходно условљена могућношћу слободног уласка нових произвођача и снабдевача на тржиште, односно постојањем административно-техничких, правних и регулаторних препрека, као и лакоћом изласка са тржишта.

Агенција, у циљу развоја ефикасне конкуренције на овом тржишту, има задатак да елиминише или у што већој мери ублажи улазне баријере, ако оне постоје, како би омогућили учешће што већег броја произвођача и снабдевача на тржишту, односно предочили постојећим произвођачима и снабдевачима могућност уласка нових, потенцијалних конкурената.

Концентрација тржишта

Најчешћи показатељи структуре тржишта, односно његове концентрације или либерализације који се користе у међународној пракси су:

- степен тржишне концентрације три највећа произвођача у обезбеђењу укупног износа услуга секундарне и терцијарне регулације (CR3). Овај показатељ се обрачунава по уговореном капацитету. То је најједноставнији и најчешће коришћени показатељ концентрације тржишта.
- Херфиндал - Хиршманов³ индекс (HHI) изражава степен концентарције тржишта као суму квадрата учешћа сваког појединачног произвођача на тржишту системских услуга.
- број произвођача са тржишним учешћем у обезбеђењу укупног износа услуга секундарне и терцијарне регулације изнад одређеног процента (нпр. 5%).

Израчунавање наведених показатеља концентрације тржишта у овом случају не би имало смисла, с обзиром на то да у Србији постоји само један произвођач електричне енергије који може да пружи све те услуге, што упућује на закључак да то тржиште одликује монополска тржишна структура.

Показатељи изграђености система

Учешће секундарне резерве на горе у вршном оптерећењу електроенергетског система

$$80 \text{ MW} / 5.935 \text{ MW} = 1,35\%$$

Учешће терцијарне резерве на горе у вршном оптерећењу електроенергетског система

$$300 \text{ MW} / 5.935 \text{ MW} = 5,05\%$$

2. ДОСТИГНУТИ СТЕПЕН ЗАШТИТЕ ЕНЕРГЕТСКИ УГРОЖЕНИХ КУПАЦА

Потенцијални утицај престанка регулације цена секундарне и терцијарне резерве снаге на положај и заштиту енергетски угрожених купаца електричне енергије је веома мали и сразмеран је учешћу вредности ових услуга у укупној вредности испоручене електричне енергије крајњим купцима. На основу података за 2022. годину, ово учешће је износило 1,39%, односно уколико би се вредност ових услуга исказала кроз јединичну цену, онда би она износила 0,1 дин/kWh.

Ризик од нежељених ефеката престанка регулације услуга секундарне и терцијарне резерве на кретање цена електричне енергије је пре свега у могућности да ЕПС, као доминантан локални произвођач, па самим тим и као једини пружалац (провајдер) ових услуга у Србији, у условима одсуства техничких и правних могућности ТСО-а да те услуге обезбеди на регионалном тржишту, злоупотреби свој монополски положај и подигне цене ових услуга изнад њихове тржишне или оправдане вредности. Имајући у виду претходно наведене податке о учешћу ових услуга у укупним рачунима купаца, ефекат потенцијално неоправданог повећања цена ових услуга не би имао значајан утицај на раст рачуна за утрошену електричну енергију, те сходно томе не би допринео ни расту енергетског сиромаштва. Са друге стране, подстицање конкуренције, односно регионално повезивање ТСО приликом обезбеђења ових услуга, може довести до пада цена ових услуга и њиховог позитивног ефекта на укупне рачуне домаћинстава. Отуда, може се рећи да је утицај регулације, односно дерегулације, ових услуга на положај купаца који се налазе у стању енергетског сиромаштва веома низак, те да овај критеријум није од пресудног значаја за доношење одлуке о будућој регулацији ових услуга.

³ Herfindahl-Hirschman индекс се дефинише као збир квадрата учешћа појединих компанија на тржишту и што је вредност мања, то је развијенија конкуренција на тржишту.

За оцену концентрисаности тржишта се користе границе:

HHI < 1000 - неконцентрисано

1001 < HHI < 2000 - умерено концентрисано

HHI > 2001 - високо концентрисано тржиште

3. РАЗВОЈ РЕГИОНАЛНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У региону Југоисточне Европе развијају се национална балансна тржишта. Цена балансне енергије није регулисана у Северној Македонији и одређује се по тржишном принципу, у оквиру аукција које спроводи оператор преносног система. У Србији (РС) се цене балансне енергије одређују на тржишном принципу и директно су везане за понуде провајдера балансне услуге, док се у Црној Гори (ЦГ) и Босни и Херцеговини (БиХ) рачунају на основу трошкова за покривање дебаланса.

Карактеристика региона је да је неразвијен степен конкурентности, јер најчешће постоји један доминантни провајдер балансне услуге (осим у Босни и Херцеговини где постоје 3 производне компаније у државном (ентитетском) власништву и један значајан термокапацитет независног произвођача), цена за обрачун дебаланса је веома често заснована на цени електричне енергије на мађарској берзи. Такође, карактеристично је да су у региону високе цене балансирања за мала национална тржишта електричне енергије.

Захтевана балансна резерва (резерва капацитета за секундарну и терцијарну резерву) се прорачунава на националном нивоу у складу са препорукама ENTSO-E. У складу са ENTSO-E захтевима и Правилима о раду преносног система, „Електро mreжа Србије“ (ЕМС) АД је дужна да одржава континуалну резерву (закуп) производног капацитета у износу највеће производне јединице у електроенергетском систему Србије, што износи 600 MW.

Мрежна правила System Operation Guidelines (SOGL) и споразум SAFA омогућили су одређивање регулационе резерве на нивоу регулационог блока. Како је Србија члан СММ блока заједно са Црном Гором и Северном Македонијом, сада ЕМС АД закупљује 380 MW. Укупна инсталисана нето расположива снага у Србији је 8.274 MW што значи да се 7,25% нето инсталисане снаге у Србији мора држати закупљено у резерви, чиме постаје нерасположиво за активну производњу и тако недоступно за снабдевање купаца тј. трговање.

Како регион карактеришу ситни електроенергетски системи који садрже релативно велике производне јединице, забележен је висок ниво балансне резерве у региону од 7 до 28% у односу на укупну расположиву снагу сваког електроенергетског система. У региону не постоји прекогранично обезбеђење капацитета за резерву већ постоји тзв. прекогранична размена терцијарне регулационе енергије РС-ЦГ, РС-БиХ и ЦГ-БиХ, с тим да се у наредној години прикључује и Северна Македонија са временом активације до 15 минута.

Ово је само први корак. Треба искористити прилике које пружају нови европски прописи. У региону је потребно повећати конкуренцију како би се повећао број провајдера балансне резерве за шта је потребно развити техничке могућности за обезбеђење балансног капацитета из суседних система. Србија је већ смањила ниво захтеване резерве, али је потребно ићи корак даље, у смислу разматрања могућности заједничког димензионисања, набавке и активирања резерве између суседних система, са циљем смањења укупних трошкова за балансирање и конкурентнијих понуда како за балансну резерву, тако и за балансну енергију.

Електроенергетски систем Србије је део контролног блока СММ који чине Србија, Црна Гора и Северна Македонија. Оператор преносног система Србије (ЕМС АД) је обавезан да обезбеди системске услуге за своју контролну област. Набавка балансног капацитета и балансне енергије је базирана на чињеници да тренутно у Србији постоји само једна страна која може понудити балансне услуге, а то је Електропривреда Србије (ЈП ЕПС) која је власник и управља свим баланским ентитетима која је дужна да понуди оператору преносног система ради балансирања.

Примарна регулација (FCR услуга: капацитет и енергија) је обавезна за све управљиве производне јединице и ова услуга је бесплатна као и у једном броју земаља Европе. Резервација балансног капацитета за секундарну (aFRR) и терцијарну (mFRR) регулацију није заснована тржишно. Износ за сваку резерву је дефинисан у Уговору о пружању системских услуга који закључују оператор преносног система и провајдер балансне услуге. Износ резерве је одређен на основу правила ENTSO-E и Агенција одређује цену за резервисани капацитет по MW за сваки тип резерве. Уговор о пружању системских услуга се уговара за једну календарску годину. Ово је минимални износ резерве који провајдер балансне услуге мора да понуди оператору преносног система у реалном времену. Додатно, у складу са Правилима о раду преносног система, провајдер балансне услуге је обавезан да понуди оператору преносног система сав расположиви капацитет својих баланских ентитета који преостане након прихватања дневних планова рада. У случају да нема довољно терцијарне резерве (mFRR), оператор преносног система има могућност да преузима хаваријску енергију од суседних оператора преносног система у складу са уговорима којима се регулише продаја/размена хаваријске енергије између оператора преносног система или, уколико постоји,

уговор о пружању помоћних услуга између оператора преносног система и снабдевача. Правилима о раду преносног система и уговором о пружању помоћних услуга дефинисане су техничке карактеристике управљивих производних јединица и начин њиховог активирања. Уговором се дефинишу балансни ентитети који могу да обезбеде услуге аутоматске секундарне регулације (aFRR) и терцијарне резерве (mFRR).

У складу са предлогом мрежних правила за балансирање и SAFA (Synchronous Area Operational Agreement, Annex 1 on Load Frequency Control and Reserves) споразума ENTSO-E, омогућено је да се дели резерва за системске услуге, како би се што мањи производни капацитет држао у резерви и тиме био онемогућен за активну производњу и расположивост на тржишту електричне енергије. Овај предлог је посебно актуелан за мале електроенергетске системе који у свом саставу имају веће производне јединице, а што је случај са уситњеним електроенергетским системима у региону Југоисточне Европе. С тим у вези, у циљу дељења балансних резерви, смањења трошкова балансирања и повећања конкуренције, покренут је низ активности између српског (EMC АД), црногорског (ЦГЕС) и северномакедонског (МЕРСО) оператора преносног система у оквиру контролног блока СММ око успостављања заједничког прекограничног балансног механизма. Србија је 2015, након прелиминарних договора, ажурирала Правила о раду тржишта електричне енергије којима је дозвољено прекогранично балансирање у оквиру контролног блока СММ у реалном времену. EMC АД већ размењује прекограничну терцијарну регулациону енергију са ЦГЕС и са НОС БиХ. За размену се користи капацитет преостало након престанка унутардневних трансакција. Потписан је уговор о размени прекограничне терцијарне регулационе енергије између EMC АД и МЕРСО. У 2023. години је потписан уговор између три оператора преносног система (EMC АД, ЦГЕС, МЕРСО) о размени прекограничне терцијарне балансне енергије.

Тренутно се заједнички димензионира резерва и отворена је могућност закупа резерве код производне компаније из друге земље, чланице СММ блока. Поред тога, активирана је локална imbalance netting платформа за чланице СММ блока на којој за сада раде EMC АД и ЦГЕС.

У складу са актуелном ситуацијом и карактеристикама свих земаља у Југоисточној Европи, може се закључити да балансна тржишта (и капацитета и енергије) у региону још увек нису довољно развијена или су тек у почетној фази успостављања:

- примарна регулација је обавезна у свим земљама региона и не плаћа се;
- не постоји конкуренција и у већини земаља постоји један доминантни провајдер балансне резерве, па се може закључити да у таквим условима национално балансно тржиште не може да се развија на тржишним основама, поготову уколико је оно упућено на домаће капацитете;
- ниво захтеване балансне резерве је у већини земаља у региону врло висок у поређењу са укупном инсталисаном снагом;
- цене за балансну резерву у региону су у већини случајева регулисане;
- захтевана балансна резерва се израчунава на националном нивоу у складу са препорукама ENTSO-E;
- период обрачуна дебаланса је један сат.

Претходне чињенице указују на неопходност стварања регионалног балансног тржишта, као јединог начина да се развије овај тип тржишта, а од чега би користи биле:

- смањење појединачних капацитета које је потребно обезбедити за секундарну и терцијарну резерву због набавке на регионалном нивоу, уместо посебно за сваку земљу;
- увођење конкуренције између неколико провајдера балансне резерве;
- смањење вредности резервације балансног капацитета, чиме се ослобађа производни капацитет за потребе тржишта;
- постизање тржишно оријентисаних цена за резервацију балансног капацитета, активираних балансних енергија и обрачун дебаланса;
- повећана расположивост производних јединица за учешће у краткорочним тржишним трансакцијама, захваљујући смањењу обавезних резерви за балансирање.

У складу са неколико пројеката везаних за интеграцију националних балансних тржишта и различитим нивоима балансне резерве у Западној Европи, познатих као сарадња у регулацији мреже (Grid Control Cooperation - IGCC), и као први корак у креирању координисане балансне области (Coordinated Balancing Area - CoBA) у региону Југоисточне Европе, Србија, Црна Гора и Македонија даље унапређују своје активности са циљем развијања балансног механизма у складу са предлогом нових мрежних правила за балансирање. EMC АД је крајем 2022. почео да ради на IGCC платформи.

Трговина примарном резервом постоји између десетак земаља са развијеним тржиштем на западу Европе (нпр. Немачка, Француска, Холандија, Швајцарска, Белгија). У Југоисточној Европи за сада не постоји интересовање, јер се ова услуга не плаћа у скоро свим земљама овог дела Европе. Трговина секундарном резервом на отвореном тржишту и из других контролних области је могућа и постоје примери у Европи, али је за то потребно обезбедити низ техничких предуслова, који у у нашем окружењу не постоје. Трговина терцијарном резервом постоји у земљама Европе, па и у региону Југоисточне Европе – Европске платформе за заједничко активирање секундарне (PICASSO) и терцијарне (MARI) резерве, су почеле са радом. За сада ограничен број ТСО учествује у њиховом раду. Најбољи вид реализације интегрисаног балансног тржишта је у примени механизма који препоручују ENTSO-E и мрежна правила за балансирање (која су у завршној фази да се примене у земљама Европске Уније), а који за циљ имају ефикасније методе и поступке у извршавању обавезе оператора преносног система за набавку системских услуга, а са друге стране у давању могућности оператору преносног система да балансну енергију може да набави на отвореном тржишту, по тржишним, конкурентним ценама.

Поред техничких предуслова, треба проверити и решити бројна нетехничка и регулаторна питања у свакој земљи која намерава да учествује у процесу успостављања регионалног балансног тржишта:

- извршити хармонизацију актуелног закона о енергетици и националних правила за балансирање, како би се омогућио процес интеграције регионалног балансног тржишта, уколико је потребно;
- обезбедити регионалну сарадњу регулаторних агенција око израде нацрта правила за регионално балансно тржиште и услова за дефинисање ТСО-ТСО уговора у процесу интеграције балансног тржишта;
- регулисати третман ПДВ код прекограничне балансне резерве и трговине балансне енергије (обавезе плаћања, могућности за примену механизма повраћаја ПДВ);
- дефинисати инструменте плаћања (банкарске гаранције, депозити) као гаранције плаћања за унутар -ТСО трговање у оквиру регионалног балансног тржишта;
- дефинисати временске оквири и периоде плаћања за обезбеђену балансну резерву и ангажовану балансну енергију;
- размотрити питања такси, третман царине и обрачунавања у различитим случајевима размене балансне енергије;
- размотрити какав третман имају приход и трошкови оператора преносног система на регионалном балансном тржишту, у сарадњи са националним регулатором;
- потребно је да националне регулаторне агенције дефинишу механизме трансфера трошкова регионалног балансног тржишта на крајње купце на националном нивоу.

Имајући у виду све напред речено, може се закључити да тренутно не постоје могућности да оператор преносног система ЕМС АД закупи капацитете за секундарну и терцијарну регулацију ван система Републике Србије.

4. ПРОЦЕНА РАСПОЛОЖИВИХ ПРЕКОГРАНИЧНИХ КАПАЦИТЕТА

Предуслов за интеграцију баланских тржишта (било да се ради о формирању заједничке резерве капацитета или заједничком коришћењу балансне енергије, укључујући и imbalance netting) је постојање расположивог прекограничног преносног капацитета за коришћење заједничког капацитета за размену балансне енергије. Прекогранични преносни капацитет који је намењен за размену балансне енергије може се обезбедити резервацијом унапред на месечном или годишњем хоризонту унапред, односно у случају imbalance netting резервација капацитета може бити поново коришћена или да се користи капацитет који је преостео након дневних, односно унутар-дневних комерцијалних алокација капацитета.

Тренутно у региону југоисточне Европе LFC (Load Frequency Control) области се поклапају са зонама трговања, начин доделе капацитета је путем експлицитних аукција. NTC (Net Transfer Capacities) који се користи за доделу капацитета је или заједнички или је у односу 50:50 између граничних области. Аукције се одржавају на годишњем, месечном и дневном временском хоризонту. На појединим границама постоји и унутардневна додела капацитета.

На основу анализе резултата одржаних аукција, може се закључити да је већина капацитета на годишњим и месечним аукцијама алоцирана, односно да је на већини граница (у оба смера) на тим временским хоризонтима дошло до појаве загушења (конкретне вредности за Србију приложене су

у Извештају о потреби регулисања цена електричне енергије за гарантовано снабдевање у виду табеле).

Прерано је да се на почетку, када се одлучи да се уведе заједничка резерва или заједничка енергија, започне са тржишно оријентисаним методама резервације (у овом случају потребно је имати унапред познате понуде за балансну резерву) или кооптимизацију прекограничног преносног капацитета за балансирање (односно алоцирање прекограничног капацитета на комерцијалним аукцијама). Из свега наведеног, намеће се закључак да је једино логично решење резервација прекограничног преносног капацитета за потребе балансирања система заснована на анализи економске ефикасности (анализа се односи на сваку границу понаособ узимајући у обзир очекивани преостали расположиви капацитет након потирања трансакција супротних смерова истог износа капацитета и након узимања у обзир трансакција на унутардневном тржишту). То значи да је потребно направити анализу за сваку границу понаособ и за појединачне интеграције сваке две суседне области, у циљу одређивања дела прекограничног преносног капацитета који би се могао резервисати за балансирање система, не нарушавајући при томе конкурентност тржишта и свеобухватни бенефит тржишног окружења.

У зависности од концепта за који се одлучимо, постоји више начина како се може анализирати. Модел тржишта електричне енергије који би се користио за ове потребе, у циљу израчунавања разлика између општих добробити коришћења између сценарија:

- 1) целокупан прекогранични преносни капацитет се алоцира на комерцијалним аукцијама. Сваки оператор преносног система има свој капацитет за балансну резерву (нема заједничког димензионисања резерве, размене или дељења). У овом случају прекогранични преносни капацитет је максимално алоциран, али нема удруживања резерве.
- 2) део прекограничног преносног капацитета је резервисан за балансирање.
- 3) примењује се заједничко коришћење резерве (заједничко димензионисање, размена и подела). У овом случају, прекогранични преносни капацитет за расподелу на комерцијалним аукцијама је умањен, али је остварена корист у мањој вредности резерви, као и већој вредности расположивих производних капацитета.

На овај начин, иако на први поглед делује да је прекогранични преносни капацитет значајна препрека за димензионисање заједничке резерве (нарочито имајући у виду појаву загушења на свим границама и смеровима наше регулационе области), овим анализама би се могло доћи до потпуно супротних закључака, имајући у виду да је дошло до смањења потребног нивоа резерве самим тим што је заједничка за два система (мања је него када сваки систем има своју резерву) и ослобађања дела производних капацитета да изађу на тржиште.

Треба напоменути и да, код нас још увек нису транспонована, мрежна правила праве јасну разлику између капацитета резервисаног за заједничку резерву и размене заједничке балансне енергије. С тим у вези треба имати у виду и расположиви преносни капацитет који је преостао након унутардневних аукција капацитета, када се ова енергија заиста и размењује.

Започета примена механизма „Imbalance netting⁴“ је први облик размене балансне енергије у региону југоисточне Европе, који ће касније бити праћен и разменом терцијарне резерве. Претпоставља се да ће прекогранични преносни капацитет бити у потпуности алоциран након комерцијалних дневних аукција. Међутим, након завршеног процеса номинација планова рада, сви алоцирани капацитети чије су номинације и потврђене морају и да се реализују. У овом тренутку, у случају нетовања (потирања трансакција различитих смерова у истом износу) ствара се нови расположиви капацитет, који се може користити за унутардневну расподелу капацитета и размену резерве. Пошто је примена овог механизма тек започела, какви су његови ефекти ће се тек анализирати у наредном периоду.

На основу резултата унутардневних аукција одржаних у Србији у току прошле године, може се закључити да је значајан износ капацитета ослобођен за потребе унутардневних алокација, али и да одзив трговаца који су захтевали и алоцирали капацитет није значајан. Из овога се може претпоставити да је значајан капацитет који је преостао након унутардневних номинација и који је расположив за размену резерве.

⁴ Imbalance netting- потирање дебаланса два или више система у оквиру истог блока и избегавање активирања секундарне регулације у супротним смеровима

5. ЗАКЉУЧАК И ПРЕПОРУКЕ

У ситуацији када је националним правилима о раду преносног система предвиђено да је 160 MW за потребе секундарне регулације и 300 MW резерве за потребе терцијарне регулације у оквиру контролне области Србије, обезбеђено из домаћих капацитета, у условима постојања само једног снабдевача, а то је ЕПС АД, нереално је очекивати да је могуће обезбедити конкуренцију по овом основу. Отуда је изражен и ризик од злоупотребе доминантног положаја, те је неопходно **задржати регулацију цена закупа снаге за потребе секундарне и терцијарне регулације**, како би се спречио њихов неоправдан раст.

Како се техничка и тржишна правила буду развијала у будућности и појавом нових произвођача електричне енергије, биће могуће да се створе претпоставке за настанак и развој тржишта за ове намене, при чему је неопходно да се претходно обезбеде техничке, правне и регулаторне претпоставке које би омогућиле несметано функционисање овог тржишта.