

На основу члана 39. став 1. и члана 50. став 1. тачка 5) Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18-др.закон, 40/21, 35/-др.закон, 62/23 и 94/24) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС”; број 52/05), Савет Агенције за енергетику Републике Србије на 326. седници одржаној 27. марта 2025. године, донео је

Одлуку

о изменама и допунама Методологије за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање

1. У Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС”, бр. 84/14, 109/15, 105/16, 79/17, 99/18, 158/20, 75/22, 141/22 и 101/24), у поглављу III. ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ, у ставу 1, мења се дефиниција појма „Купац”, тако да гласи:

„Крајњи купац електричне енергије који припада категорији „домаћинство” или „мали купац”, које дефинише закон који уређује област енергетике, и традиционалне цркве и верске заједнице дефинисане законом који уређује положај цркава и верских заједница, а који истовремено може бити регистрован као купац-произвођач у складу са посебним законом;”.

У истом поглављу, у ставу 1, појам и дефиниција појма „Купац-произвођач”, бришу се.

У истом поглављу, став 2. се мења тако да гласи:

„Остали појмови употребљени у овој методологији имају исто значење као у закону којим се уређује област енергетике и прописима донетим на основу овог закона.”.

2. Одељак IV.2. Обрачун максимално одобреног прихода, мења се тако да гласи:

„Максимално одобрени приход гарантовног снабдевача по основу обављања делатности снабдевања електричном енергијом као јавне услуге, обрачунава се применом следеће формуле:

$$\text{МОП}_t = \text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{НЕЕ}_t + \text{ТП}_t + \text{ТД}_t + \text{ПД}_t - \text{ОП}_t + \text{КЕ}_t$$

где су:

МОП_т – максимално одобрени приход по основу обављања делатности снабдевања електричном енергијом као јавне услуге у периоду т (у динарима);

ОТ_т – оперативни трошкови у периоду т (у динарима);

А_т – трошкови амортизације у периоду т (у динарима);

НЕЕ_т – трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду т (у динарима);

ТП_т – трошкови коришћења преносног система електричне енергије за купце који користе право на гарантовано снабдевање и чији су објекти прикључени на преносни систем електричне енергије (у даљем тексту: преносни систем), у периоду т (у динарима);

- ТД_т – трошкови коришћења дистрибутивног система електричне енергије за купце који користе право на гарантовано снабдевање и чији су објекти прикључени на дистрибутивни систем електричне енергије (у даљем тексту: дистрибутивни систем) у периоду т (у динарима);
- ПД_т – пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима);
- ОП_т – остали приходи у периоду т (у динарима);
- КЕ_т – корекциони елемент у периоду т (у динарима).

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираној продаји електричне енергије из годишњег биланса потреба купаца за електричном енергијом и Енергетског биланса Републике Србије, односно на основу података који служе за њихово доношење. Аналитички подаци који нису садржани у годишњем билансу потреба купаца за електричном енергијом и Енергетском билансу Републике Србије, процењују се на основу остварења из претходног периода, као и на основу других објективних критеријума.“

3. У одељку IV.2. Обрачун максимално одобреног прихода, испред текста пододељка IV.2.4. Трошкови коришћења дистрибутивног система електричне енергије, додаје се нови пододељак IV.2.4. који гласи:

„IV.2.4. Трошкови коришћења преносног система електричне енергије

Трошкови коришћења преносног система представљају производ тарифа за приступ систему за пренос електричне енергије и одговарајућих физичких величина на основу којих се користи преносни систем за потребе гарантованог снабдевања.“

Досадашњи пододељци IV.2.4, IV.2.5, IV.2.6, IV.2.7, постају пододељци IV.2.5, IV.2.6, IV.2.7. и IV.2.8.

4. У досадашњем пододељку IV.2.4. Трошкови коришћења дистрибутивног система електричне енергије, који постаје пододељак IV.2.5, речи у тексту: „електричне енергије (у даљем тексту: дистрибутивни систем)“, бришу се.
5. Досадашњи пододељак IV.2.5. Пословна добит гарантованог снабдевача, који постаје пододељак IV.2.6, мења се тако да гласи:

„Пословна добит гарантованог снабдевача, у смислу ове методологије, обрачунава се према следећој формули:

$$ПД_t = n * (ОП_t + А_t + НЕЕ_t + ТП_t + ТД_t - ОП_t + КЕ_t) / (1 - n)$$

где су:

ПД_т – пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима) и
 n – проценат пословне добити гарантованог снабдевача у периоду т (у %).

Процент пословне добити гарантованог снабдевача може бити највише 2%.“

6. У досадашњем пододељку IV.2.7. Корекциони елемент, који постаје пододељак IV.2.8, после става 3. додаје се нови став 4. који гласи:

„Гарантовани снабдевач у табелама инфо правила за израчунавање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање може да искључи примену корекционог елемента уколико је његова обрачуната вредност позитивна у претходним регулаторним периодима за које корекција није извршена.“

Досадашњи ст. 4. 5. и 6. у овом пододељку постају ст. 5, 6. и 7.

7. У одељку V.1. Категорије купаца, став 2. се мења и допуњава тако да гласи:

„Категорије купаца су:

- 1) Потрошња на високом напону
- 2) Потрошња на средњем напону
- 3) Потрошња на ниском напону;
- 4) Широка потрошња и
- 5) Јавно осветљење.“

и после овог става, додају се нови пододељци V.1.1. и V.1.2. који гласе:

„V.1.1. Потрошња на високом напону

У категорији Потрошња на високом напону су купци чији су објекти прикључени на систем напонског нивоа 110 kV или вишег.

V.1.2. Потрошња на средњем напону

У категорији Потрошња на средњем напону су купци чији су објекти прикључени на дистрибутивни систем напонског нивоа вишег од 1 kV, а нижег од 110 kV.“

Досадашњи пододељци V.1.1., V.1.2. и V.1.3. постају пододељци V.1.3, V.1.4. и V.1.5.

8. У пододељку V.2.1.2. Групе купаца у категорији Широка потрошња у зависности од намене потрошње, допуњава се текст подтачке 2) тако да гласи:

- „2) Јавна и заједничка потрошња, у којој су купци установе које је основала држава, односно аутономна покрајина или јединица локалне самоуправе у области: образовања, културе, здравствене заштите становништва, дечје заштите, социјалне заштите, здравствене заштите животиња; традиционалне цркве и верске заједнице и њихове установе и др. организације које оснивају у складу са законом који уређује правни положај цркава и верских заједница; потрошња електричне енергије за напајање заједничких уређаја и инсталација у стамбеним зградама, заједничким и споредним просторијама, као и потрошња за погон уређаја и инсталација кућних и заједничких сеоских водовода и сл, и“.

9. У одељку VI.1. Тарифни елемент „активна снага“, мења се став 1. тако да гласи:

„Тарифни елемент „активна „снага“ је годишња сума одобрених снага свих купаца из одређене категорије.“

10. У пододељку VI.1.1. Утврђивање месечне максималне активне снаге, мења се став 1. тако да гласи:

„Месечна максимална активна снага једног купца из категорије Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону се утврђује мерењем средње петнаестоминутне активне снаге у обрачунском периоду.“

У ст. 2. и 3. истог пододељка, после речи: „објекту прикљученом на“, додају се речи: „преносни систем“.

11. У одељку VII.1. Тарифе за тарифни елемент „активна снага“, ст. 1, 2. и 3. се мењају тако да гласе:

„За купце из категорије Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону за тарифни елемент „активна снага“ се утврђују две тарифе:

- 1) „обрачунска снага“ и
- 2) „прекомерна снага“.

Тарифа „обрачунска снага“ се примењује на износ одобрене снаге, ако је месечна максимална активна снага мања или једнака одобреној снази.

Тарифа „прекомерна снага“ се примењује ако је измерена месечна максимална активна снага већа од одобрене снаге, тако што се на износ одобрене снаге примењује тарифа „обрачунска снага“, а на износ разлике између измерене месечне максималне активне и одобрене снаге, примењује се тарифа „прекомерна снага“.

Став 4. овог одељка остаје неизмењен.

12. Досадашњи наслов и текст пододељка VII.2.1. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Потрошња на ниском напону, мењају се тако да гласе:

„VII.2.1. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону

За купце из категорије Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону, утврђују се две тарифе за активну енергију:

- 1) „виша дневна тарифа за активну енергију“ и
- 2) „нижа дневна тарифа за активну енергију“.

13. Досадашњи наслов и текст одељка VIII.1. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „активна снага“ и пододељци VIII.1.1. и VIII.1.2. се замењују текстом који гласи:

„VIII.1. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „активна снага“

Тарифе за тарифни елемент „активна снага“ се утврђују за категорије купаца Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону, Потрошња на ниском напону и Широка потрошња и изражавају се у динарима по kW.

VIII.1.1. Тарифе „обрачунска снага“ и „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на високом напону

Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на високом напону се одређује на основу трошка коришћења преносног система према следећој формули:

$$ТОС_{ВН} = ТПСАС_{ВН,Т} / (АС_{ВН,Т} + РОД_{ПС,ОАС} * ПС_{ВН,Т})$$

где су:

- ТОС_{ВН} - тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на високом напону (у динарима по kW);
 ТПСАС_{ВН,Т} - трошак коришћења преносног система који је одређен као производ тарифа за приступ преносном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна снага", за категорију Потрошња на високом напону у периоду т (у динарима);
 АС_{ВН,Т} - тарифни елемент „активна снага“ за категорију Потрошња на високом напону (у kW);
 ПС_{ВН,Т} - износ прекомерне снаге, када је измерена месечна максимална активна снага већа од одобрене снаге, за категорију Потрошња на високом напону у периоду т (у kW) и
 РОД_{ПС-ОС} - релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на високом напону.

Тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на високом напону се одређује према формули:

$$ТПС_{ВН} = РОД_{ПС,ОС} * ТОС_{ВН}$$

где је

ТПС_{ВН} - тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на високом напону (у динарима по kW).

Релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ је 4.

VIII.1.2. Тарифе „обрачунска снага“ и „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на средњем напону

Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на средњем напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система према следећој формули:

$$ТОС_{СН} = ТДСАС_{СН,Т} / (АС_{СН,Т} + РОД_{ПС,ОАС} * ПС_{СН,Т})$$

где су:

- ТОС_{СН} - тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на средњем напону (у динарима по kW);
 ТДСАС_{СН,Т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна снага", за категорију Потрошња на средњем напону у периоду т (у динарима);
 АС_{СН,Т} - тарифни елемент „активна снага“ за категорију Потрошња на средњем напону (у kW);
 ПС_{СН,Т} - износ прекомерне снаге, када је измерена месечна максимална активна снага већа од одобрене снаге, за категорију Потрошња на средњем напону у периоду т (у kW) и
 РОД_{ПС-ОС} - релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на средњем напону.

Тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на средњем напону се одређује према формули:

$$ТПС_{СН} = РОД_{ПС,ОС} * ТОС_{СН}$$

где је

ТПС_{сн} -тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на средњем напону (у динарима по kW).

Релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ је 4.

VIII.1.3. Тарифе „обрачунска снага“ и „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону

Тарифа "обрачунска снага" за категорију Потрошња на ниском напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система према следећој формули:

$$ТОС_{нн} = ТДСАС_{нн,т} / (АС_{нн,т} + РОД_{пс,ос} * ПС_{нн,т})$$

где су:

- ТОС_{нн} - тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kW);
- ТДСАС_{нн,т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна снага", за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у динарима);
- АС_{нн,т} - тарифни елемент „активна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону (у kW);
- ПС_{нн,т} - износ прекомерне снаге, када је измерена месечна максимална активна снага већа од одобрене снаге, за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у kW) и
- РОД_{пс,ос} - релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону.

Тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује према формули:

$$ТПС_{нн} = РОД_{пс,ос} * ТОС_{нн}$$

где је

ТПС_{нн} -тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kW).

Релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ је 4.

VIII.1.4. Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња

Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, према следећој формули:

$$ТОС_{шп} = ТДСАС_{шп,т} / АС_{шп,т}$$

где су:

- ТОС_{шп} - тарифа „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kW);
- ТДСАС_{шп,т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајуће величине за тарифни елемент „активна снага“ за категорију Широка потрошња у периоду т (у динарима) и
- АС_{шп,т} - тарифни елемент „активна снага“ за категорију Широка потрошња у периоду т (у kW).“.

14. Наслов и одељак VIII.2. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „активна енергија“ и пододељци VIII.2.1, VIII.2.2, VIII.2.3, VIII.2.4 и VIII.2.5. се замењују новим текстом који гласи:

„VIII.2. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „активна енергија“

Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорије купаца Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону се утврђују према тарифи „нижа дневна тарифа за активну енергију“, која се утврђује као базна тарифа и којој се додељује коефицијент 1, а према следећем релативном односу:

- 1) „виша дневна тарифа за активну енергију“ 3,00
- 2) „нижа дневна тарифа за активну енергију“ 1,00.

Тарифе за тарифни елемент "активна енергија" за категорију купаца Широка потрошња се утврђују према тарифи „нижа дневна тарифа - зелена зона“, која се утврђује као базна тарифа којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

- 1) „виша дневна тарифа - зелена зона“ 4,00
- 2) „нижа дневна тарифа - зелена зона“ 1,00
- 3) „једнотарифно мерење - зелена зона“ 3,50
- 4) „виша дневна тарифа - плава зона“ 6,00
- 5) „нижа дневна тарифа - плава зона“ 1,50
- 6) „једнотарифно мерење - плава зона“ 5,25
- 7) „виша дневна тарифа - црвена зона“ 12,00
- 8) „нижа дневна тарифа - црвена зона“ 3,00
- 9) „једнотарифно мерење - црвена зона“ 10,50.

Тарифа за тарифни елемент "активна енергија" за категорију купаца Јавно осветљење се утврђује према тарифи "активна енергија - јавна расвета", која се утврђује као базна и којој се додељује коефицијент 1, а према следећем релативном односу:

- 1) "активна енергија - јавна расвета" 1,00
- 2) "активна енергија - светлеће рекламе" 1,50.

Тарифе за тарифни елемент "активна енергија" се изражавају у динарима по kWh.

VIII.2.1. Тарифе за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Потрошња на високом напону

VIII.2.1.1. „Нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на високом напону

„Нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на високом напону се одређује на основу трошка коришћења преносног система, трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV,2,ове методологије, према следећој формули:

$$HT_{\text{вн}} = (ТПСАЕ_{\text{вн,т}} + 0,055 * ОАЕВН_{\text{т}} * (НЕЕ_{\text{т}} + ПД_{\text{т}} + КЕ_{\text{т}})) / (АЕНТ_{\text{вн,т}} + РО_{\text{вт,нт}} * АЕВТ_{\text{вн,т}})$$

где су:

$HT_{\text{вн}}$ – „нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на високом напону (у динарима по kWh);

- ТПСАЕ_{вн,т} - трошак коришћења преносног система који је одређен као производ тарифа за приступ преносном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Потрошња на високом напону у периоду т (у динарима);
- ОАЕВН_т - однос активне енергије планиране за продају купцима из категорије Потрошња на високом напону и суме активних енергија планираних за продају купцима из категорије Потрошња на средњем напону и категорије Потрошња на високом напону
- НЕЕ_т - трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду т (у динарима);
- ПД_т - пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима);
- КЕ_т - корекциони елемент у периоду т (у динарима);
- АЕНТ_{вн,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на високом напону током трајања ниже дневне тарифе у периоду т (у kWh);
- РО_{вт,нт} - релативни однос више и ниже дневне тарифе за активну енергију;
- АЕВТ_{вн,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на високом напону током трајања више дневне тарифе у периоду т (у kWh).

Релативни однос тарифа има вредност из одељка VIII.2. ове методологије.

VIII.2.1.2. Виша дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на високом напону

„Виша дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на високом напону се одређује према следећој формули:

$$ВТ_{вн} = РО_{вт,нт} * НТ_{вн}$$

где је

ВТ_{вн} – „Виша дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на високом напону (у динарима по kWh);

VIII.2.2. Тарифе за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Потрошња на средњем напону

VIII.2.2.1. „Нижа дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на средњем напону

„Нижа дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на средњем напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV,2, ове методологије, према следећој формули:

$$НТ_{сн} = (ТДСАЕ_{сн,т} + 0,055 * ОАЕСН_{т} * (НЕЕ_{т} + ПД_{т} + КЕ_{т})) / (АЕНТ_{сн,т} + РО_{вт,нт} * АЕВТ_{сн,т})$$

где су:

НТ_{сн} – „нижа дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на средњем напону (у динарима по kWh);

ТДСАЕ_{сн,т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Потрошња на средњем напону у периоду т (у динарима);

ОАЕСН_т - однос активне енергије планиране за продају купцима из категорије Потрошња на средњем напону и суме активних енергија планираних за продају купцима из категорије Потрошња на

НЕЕ _т -	средњем напону и категорије Потрошња на високом напону трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду т (у динарима);
ПД _т -	пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима);
КЕ _т -	корекциони елемент у периоду т (у динарима);
АЕНТ _{сн,т} -	активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на средњем напону током трајања ниже дневне тарифе у периоду т (у kWh);
РО _{вт,нт} -	релативни однос више и ниже дневне тарифе за активну енергију;
АЕВТ _{сн,т} -	активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на средњем напону током трајања више дневне тарифе у периоду т (у kWh).

Релативни однос тарифа има вредност из одељка VIII.2. ове методологије.

VIII.2.2.2. Виша дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на средњем напону

„Виша дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на средњем напону се одређује према следећој формули:

$$ВТ_{сн} = РО_{вт,нт} * НТ_{сн}$$

где је

ВТ_{сн} – „Виша дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на средњем напону (у динарима по kWh);

VIII.2.3. Тарифе за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Потрошња на ниском напону

VIII.2.3.1. „Низа дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на ниском напону

„Низа дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на ниском напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV,2, ове методологије, према следећој формули:

$$НТ_{нн} = (ТДСАЕ_{нн,т} + 0,084 * (НЕЕ_{т} + ПД_{т} + КЕ_{т})) / (АЕНТ_{нн,т} + РО_{вт,нт} * АЕВТ_{нн,т})$$

где су:

НТ _{нн} –	„нижа дневна тарифа за активну енергију" за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kWh);
ТДСАЕ _{нн,т} -	трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у динарима);
НЕЕ _т -	трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду т (у динарима);
ПД _т -	пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима);
КЕ _т -	корекциони елемент у периоду т (у динарима);
АЕНТ _{нн,т} -	активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на ниском напону током трајања ниже дневне тарифе у периоду т (у kWh);
РО _{вт,нт} -	релативни однос више и ниже дневне тарифе за активну енергију;

АЕВТ_{нн,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на ниском напону током трајања више дневне тарифе у периоду т (у kWh).

Релативни однос тарифа има вредност из одељка VIII.2. ове методологије.

VIII.2.3.2. „Виша дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону

„Виша дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује према следећој формули:

$$ВТ_{нн} = PO_{вт,нт} * НТ_{нн}$$

где је

ВТ_{нн} – „Виша дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kWh);

VIII.2.4. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију Широка потрошња

„Нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Широка потрошња се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV.2. ове методологије, према следећој формули:

$$НТЗ_{шп} = (ТДСАЕ_{шп,т} + 0,860 * (НЕЕ_{т} + ПДТ + КЕ_{т})) / (АЕНТЗ_{шп,т} + РОЗ_{втз,нтз} * АЕВТЗ_{шп,т} + РОЗ_{јтз,нтз} * АЕЈТЗ_{шп,т} + РОП_{нтп,нтз} * АЕНТП_{шп,т} + РОП_{втп,нтз} * АЕВТП_{шп,т} + РОП_{јтп,нтз} * АЕЈТП_{шп,т} + РОЦ_{втц,нтц} * АЕНТЦ_{шп,т} + РОЦ_{втц,нтз} * АЕВТЦ_{шп,т} + РОЦ_{јтц,нтз} * АЕЈТЦ_{шп,т})$$

где су:

- НТЗ_{шп} – „нижа дневна тарифа - зелена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ТДСАЕ_{шп,т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна енергија" за категорију широка потрошња у периоду т (у динарима);
- НЕЕ_т - трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду т (у динарима);
- ПД_т - пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима);
- КЕ_т - корекциони елемент у периоду т (у динарима);
- АЕНТЗ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања ниже дневне тарифе у зеленој зони у периоду т (у kWh);
- АЕВТЗ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања више дневне тарифе у зеленој зони у периоду т (у kWh);
- АЕЈТЗ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња са једнотарифним мерењем у зеленој зони у периоду т (у kWh);
- АЕНТП_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања ниже дневне тарифе у плавој зони у периоду т (у kWh);
- АЕВТП_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања више дневне тарифе у плавој зони у периоду т (у kWh);
- АЕЈТП_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња са једнотарифним мерењем у плавој зони у периоду т (у kWh);

- АЕНТЦ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања ниже дневне тарифе у црвеној зони у периоду т (у kWh);
- АЕВТЦ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања више дневне тарифе у црвеној зони у периоду т (у kWh);
- АЕЈТЦ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња са једнотарифним мерењем у црвеној зони у периоду т (у kWh);
- РОЗ_{втз,нтз} - релативни однос "више дневне тарифе-зелена зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОЗ_{јтз,нтз} - релативни однос тарифе "једнотарифно мерење-зелена зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОП_{нтп,нтз} - релативни однос „ниже дневне тарифе-плава зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОП_{вtp,нтз} - релативни однос „више дневне тарифе-плава зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОП_{јтп,нтз} - релативни однос тарифе "једнотарифно мерење-плава зона" и "ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОЦ_{нтц,нтз} - релативни однос „ниже дневне тарифе- црвена зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОЦ_{втц,нтз} - релативни однос "више дневне тарифе - црвена зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона" и
- РОЦ_{јтц,нтз} - релативни однос тарифе "једнотарифно мерење- црвена зона" и „ниже дневне тарифе-зелена зона“.

Активна енергија у плавој и црвеној зони планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња се одређује као збир енергија планираних за продају купцима из група које су дефинисане у пододелџу V.2.1.1. при чему се активна енергија у плавој и црвеној зони за групу купаца Управљана потрошња множи коефицијентом 0,85.

Релативни односи тарифа у формули имају вредности из одељка VIII.2. ове методологије.

Тарифе за тарифни елемент "активна енергија" за категорију Широка потрошња и то: „виша дневна тарифа - зелена зона", "једнотарифно мерење - зелена зона", "нижа дневна тарифа - плава зона", „виша дневна тарифа - плава зона", „једнотарифно мерење - плава зона", "нижа дневна тарифа - црвена зона", „виша дневна тарифа - црвена зона" и "једнотарифно мерење - црвена зона", одређују се према следећим формулама:

$$ВТЗ_{шп} = РОЗ_{втз,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ЈТЗ_{шп} = РОЗ_{јтз,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$НТП_{шп} = РОП_{нтп,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ВТП_{шп} = РОП_{вtp,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ЈТП_{шп} = РОП_{јтп,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$НТЦ_{шп} = РОЦ_{нтц,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ВТЦ_{шп} = РОЦ_{втц,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ЈТЦ_{шп} = РОЦ_{јтц,нтз} * НТЗ_{шп}$$

где су:

- ВТЗ_{шп} – „виша дневна тарифа - зелена зона" за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ЈТЗ_{шп} – „једнотарифно мерење - зелена зона" за категорију Широка потрошња (у динари ма по kWh);
- НТП_{шп} – „нижа дневна тарифа - плава зона" за категорију Широка потрошња (у динари ма по kWh);
- ВТП_{шп} – „виша дневна тарифа - плава зона" за категорију Широка потрошња (у динари ма по kWh);
- ЈТП_{шп} – „једнотарифно мерење - плава зона" за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);

- HTЦ_{шп} – „нижа дневна тарифа - црвена зона" за категорију Широка потрошња (у динари ма по kWh);
 BTЦ_{шп} – „виша дневна тарифа - црвена зона" за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
 JTЦ_{шп} – „једнотарифно мерење - црвена зона" за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh).

VIII.2.5. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија" за категорију купаца Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња, тарифа за активну енергију: "виша дневна тарифа - плава зона", „нижа дневна тарифа - плава зона", „виша дневна тарифа – црвена зона" и „нижа дневна тарифа - црвена зона" се одређују множењем одговарајућих тарифа, утврђених сагласно подељку VIII.2.4. ове методологије, коефицијентом 0,85.

VIII.2.6. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија" за категорију купаца Јавно осветљење

Тарифа „активна енергија - јавна расвета" за категорију Јавно осветљење се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV.2. ове методологије, према следећој формули:

$$TAE_{jp} = (TДСАE_{jp,t} + 0,001 * (HEE_t + ПД_t + KE_t)) / (AE_{jp,t} + PO_{jp,cr} * AE_{cr,t})$$

где су:

- TAE_{jp} - тарифа „активна енергија - јавна расвета" (у динарима по kWh);
 $TДСАE_{jp,t}$ - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент "активна енергија" за категорију јавна расвета у периоду t (у динарима);
 HEE_t - трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду t (у динарима);
 $ПД_t$ - пословна добит гарантованог снабдевача у периоду t (у динарима);
 KE_t - корекциони елемент у периоду t (у динарима);
 $AE_{jp,t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Јавно осветљење група Јавна расвета у периоду t (у kWh);
 $AE_{cr,t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Јавно осветљење група Светлеће рекламе у периоду t (у kWh) и
 $PO_{jp,cr}$ - релативни однос тарифе „активна енергија - светлеће рекламе" и „активна енергија–јавна расвета" који има вредност из одељка VIII.2. ове методологије.

Тарифа „активна енергија - светлеће рекламе" се одређује према следећој формули:

$$TAE_{cr} = PO_{jp,cr} * TAE_{jo}$$

где је:

TAE_{cr} - тарифа „активна енергија - светлеће рекламе" (у динарима по kWh).“.

15. Наслов и одељак VIII.3. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „реактивна енергија, замењују се новим текстом који гласи:

„VIII.3. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „реактивна енергија“

VIII.3.1. Тарифе за тарифни елемент „реактивна енергија“ за категорију купаца Потрошња на високом напону

Тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону се одређује на основу трошка коришћења преносног система, према следећој формули:

$$TPE_{BH} = TPCPE_{BH,T} / (PE_{BH,T} + POPE_{pr,pe} * PPE_{BH,T})$$

где су:

- TPE_{BH} - тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону (у динарима по kvarh);
 $TDCPE_{BH,T}$ - трошак коришћења преносног система који је одређен као производ тарифа за приступ преносном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону у периоду т (у динарима);
 $PE_{BH,T}$ - износ измерене реактивне енергије, када је фактор снаге на месту преузимања из преносног система за обрачунски период већи или једнак 0,95 за категорију Потрошња на високом напону у периоду т (у kvarh);
 $PPE_{BH,T}$ - износ позитивне разлике измерене реактивне енергије и реактивне енергије која одговара фактору снаге 0,95 за категорију Потрошња на високом напону у периоду т (у kvarh) и
 $POPE_{pr,pe}$ - релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“.

Тарифа „прекомерна реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону одређује се према формули:

$$TPPE_{BH} = POPE_{pr,pe} * TPE_{BH}$$

где је:

- $TPPE_{BH}$ - тарифа „прекомерна реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону (у динарима по kvarh).

Релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“ је 2.

VIII.3.2. Тарифе за тарифни елемент „реактивна енергија“ за категорију купаца Потрошња на средњем напону

Тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на средњем напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, према следећој формули:

$$TPE_{CH} = TDCPE_{CH,T} / (PE_{CH,T} + POPE_{pr,pe} * PPE_{CH,T})$$

где су:

- TPE_{CH} - тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на средњем напону (у динарима по kvarh);
 $TDCPE_{CH,T}$ - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на средњем напону у периоду т (у динари ма);
 $PE_{CH,T}$ - износ измерене реактивне енергије, када је фактор снаге на месту преузимања из дистрибутивног система за обрачунски период већи или једнак 0,95 за категорију Потрошња на средњем напону у периоду т (у kvarh);

$ПРЕ_{сн,т}$ - износ позитивне разлике измерене реактивне енергије и реактивне енергије која одговара фактору снаге 0,95 за категорију Потрошња на средњем напону у периоду t (у kvarh) и
 $РОРЕ_{пр,ре}$ - релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“.

Тарифа "прекомерна реактивна енергија" за категорију Потрошња на средњем напону одређује се према формули:

$$ТПРЕ_{сн} = РОРЕ_{пр,ре} * ТРЕ_{сн}$$

где је:

$ТПРЕ_{сн}$ - тарифа „прекомерна реактивна енергија“ за категорију Потрошња на средњем напону (у динарима по kvarh).

Релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“ је 2.

VIII.3.3. Тарифе за тарифни елемент "реактивна енергија" за категорију купаца Потрошња на ниском напону

Тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, према следећој формули:

$$ТРЕ_{нн} = ТДСРЕ_{нн,т} / (РЕ_{нн,т} + РОРЕ_{пр,ре} * ПРЕ_{нн,т})$$

где су:

$ТРЕ_{нн}$ - тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kvarh);
 $ТДСРЕ_{нн,т}$ - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону у периоду t (у динари ма);
 $РЕ_{нн,т}$ - износ измерене реактивне енергије, када је фактор снаге на месту преузимања из дистрибутивног система за обрачунски период већи или једнак 0,95 за категорију Потрошња на ниском напону у периоду t (у kvarh);
 $ПРЕ_{нн,т}$ - износ позитивне разлике измерене реактивне енергије и реактивне енергије која одговара фактору снаге 0,95 за категорију Потрошња на ниском напону у периоду t (у kvarh) и
 $РОРЕ_{пр,ре}$ - релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“.

Тарифа "прекомерна реактивна енергија" за категорију Потрошња на ниском напону одређује се према формули:

$$ТПРЕ_{нн} = РОРЕ_{пр,ре} * ТРЕ_{нн}$$

где је:

$ТПРЕ_{нн}$ - тарифа „прекомерна реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kvarh).“.

16. У одељку X.1. Прекид или ограничење испоруке електричне енергије због поремећаја у систему, у тексту у ст. 1. и 2, после речи: „због поремећаја у“, додају речи: „преносног, односно“.

17. У одељку Х.2. Објекат који се први пут прикључује на систем, пријава и одјава купца и обустава испоруке у објекту купца, став 1. мења се тако да гласи:

„Купцу, односно енергетском субјекту, чији се објекат први пут прикључује на преносни односно дистрибутивни систем, купцу којем је одобрено прикључење привременог објекта на рок краћи од 30 дана, као и купцу који се у складу са прописом којим се утврђују услови испоруке електричне енергије одјави или пријави у току месеца, обрачун по тарифним елементима „активна снага“ и „место испоруке“ се утврђује применом важећих тарифа „обрачунска снага“, „прекомерна снага“, и „трошак гарантовног снабдевача“ сразмерно броју дана колико је објекат био прикључен на преносни, односно дистрибутивни систем у обрачунском периоду.“.

18. У Поглављу XII. ПРИМЕНА МЕТОДОЛОГИЈЕ, мења се став 2. тако да гласи:

„У периоду од дана ступања на снагу ове методологије до 31. децембра 2025. године, купцима из категорије Широка потрошња – група купаца Домаћинство, за објекте са трофазним прикључком за које је одобрена снага од 11,04 kW али највише 17,25 kW, у смислу одељка VI.1. и одељка Х.3. ове методологије, одобрена активна снага ће се обрачунавати за 11,04 kW, а ако је месечна потрошња активне енергије у објекту до 350 kWh, одобрена снага за тај календарски месец ће се обрачунавати за 6,90 kW.“.

19. Гарантовни снабдевач електричном енергијом доставиће Агенцији најкасније до 15. априла 2025. године захтев за давање сагласности на акт о ценама гарантовног снабдевања електричном енергијом, уз који прилаже акт о ценама, документацију и попуњене табеле инфо правила за израчунавање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање које су објављене на интернет страници Агенције.

До првог образовања цена електричне енергије за гарантовано снабдевање гарантовани снабдевач наставља да примењује цене које је одредио у складу са Одлуком о утврђивању Методологије за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС“, бр. 84/14, 109/15, 105/16, 79/17, 99/18, 150/20, 75/22, 141/22 и 101/24) које су биле у примени до дана ступања на снагу ове одлуке.

Ова одлука се објављује у „Службеном гласнику Републике Србије“ и ступа на снагу осмог дана од дана објављивања.

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

Председавајућа Савета по овлашћењу
бр. 313.82-164/2025-Д-И од 25. марта 2025. године



Дејана Стефановић Костић

Број: 820/2018-Д-02/11

У Београду, 27. марта 2025. године