

# I. OPĆE ODREDBE

## Članak 1.

Ovom Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge (u daljnjem tekstu: Metodologija) određuju se:

- ciljevi i načela ove Metodologije,
- značajke ove Metodologije,
- način i kriteriji prema kojima opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge (u daljnjem tekstu: opskrbljivač) nabavlja električnu energiju,
- tarifni modeli, tarifni elementi i tarifne stavke,
- način određivanja troškova i prihoda opskrbljivača,

- podaci potrebni za utvrđivanje troškova i prihoda opskrbljivača,
- postupak za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu.

#### Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetska sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

#### Članak 3.

U ovoj Metodologiji koriste se i izrazi koji u smislu ove Metodologije imaju sljedeća značenja:

- *buduća kalendarska godina* – kalendarska godina koja neposredno slijedi iza tekuće kalendarske godine,
- *buduće regulacijsko razdoblje* – regulacijsko razdoblje koje neposredno slijedi iza sadašnjeg regulacijskog razdoblja,
- *druga polovica kalendarske godine* – dio kalendarske godine od 1. srpnja do 31. prosinca,
- *JT* – jedinstvena dnevna tarifa,
- *NT* – niža dnevna tarifa,
- *polovica kalendarske godine* – dio kalendarske godine koji je jednak razdoblju od šest mjeseci,
- *prethodna kalendarska godina* – kalendarska godina koja neposredno prethodi tekućoj kalendarskoj godini,
- *prethodno regulacijsko razdoblje* – regulacijsko razdoblje koje neposredno prethodi sadašnjem regulacijskom razdoblju,
- *prva polovica kalendarske godine* – dio kalendarske godine od 1. siječnja do 30. lipnja,
- *regulacijsko razdoblje* – razdoblje tijekom kojega se primjenjuju jednaki utjecajni parametri za određivanje priznatih troškova poslovanja energetske subjekta,
- *sadašnje regulacijsko razdoblje* – regulacijsko razdoblje u kojem se podnosi zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za buduće regulacijsko razdoblje,
- *tarifni element* – radna energija i naknada za opskrbu,
- *tarifni model* – određena kombinacija tarifnih elemenata odnosno tarifnih stavki,
- *tekuća kalendarska godina* – kalendarska godina u kojoj se podnosi zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki,
- *transparentan način nabave* – način nabave električne energije koji podrazumijeva dražbu, javno nadmetanje, burzu i sl.,
- *VT* – viša dnevna tarifa.

#### Članak 4.

Pod opskrbom električnom energijom u okviru univerzalne usluge u smislu ove Metodologije podrazumijeva se nabava električne energije te prodaja električne energije kupcima iz kategorije kućanstvo na jedinstven način, po realnim, jasno usporedivim i transparentnim cijenama.

## II. CILJEVI I NAČELA

#### Članak 5.

Ciljevi ove Metodologije su:

- uvođenje tržišnih uvjeta nabave električne energije za opskrbu kupaca u okviru univerzalne usluge,

- stvaranje stabilnih i predvidivih uvjeta poslovanja opskrbljivača,
- poticanje učinkovitosti poslovanja opskrbljivača.

#### Članak 6.

Ova Metodologija se zasniva na sljedećim načelima i pravilima:

- troškovi poslovanja opskrbljivača moraju biti nepristrani, razvidni i opravdani,
- ukupni troškovi nabave električne energije iskazuju se kao posebni troškovi u okviru ukupnih troškova opskrbljivača,
- prilikom nabave električne energije poduzimaju se mjere kako bi se nabava provela po najprijatljivijim cijenama,
- troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja uključeni su u ukupne troškove nabave električne energije,
- vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca uključeno je u ukupne troškove poslovanja opskrbljivača.

#### Članak 7.

- (1) Regulacijsko razdoblje jednako je polovici kalendarske godine.
- (2) Ukupni troškovi i ukupni prihodi vezani za nabavu odnosno prodaju električne energije te ukupni troškovi i ukupni prihodi vezani za poslovanje opskrbljivača iskazuju se za regulacijsko razdoblje.

#### Članak 8.

- (1) Određivanje iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za prvu polovicu buduće kalendarske godine zasniva se na:
  - priznatim ostvarenim ukupnim troškovima nabave električne energije odnosno ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača za prvu polovicu tekuće kalendarske godine,
  - procijenjenim ukupnim troškovima nabave električne energije odnosno ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača za drugu polovicu tekuće kalendarske godine te
  - prihvaćenim planskim vrijednostima ukupnih troškova nabave električne energije odnosno ukupnih troškova poslovanja opskrbljivača za prvu polovicu buduće kalendarske godine.
- (2) Određivanje iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za drugu polovicu tekuće kalendarske godine zasniva se na:
  - priznatim ostvarenim ukupnim troškovima nabave električne energije odnosno ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača za drugu polovicu prethodne kalendarske godine,
  - procijenjenim ukupnim troškovima nabave električne energije odnosno ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača za prvu polovicu tekuće kalendarske godine te
  - prihvaćenim planskim vrijednostima ukupnih troškova nabave električne energije odnosno ukupnih troškova poslovanja opskrbljivača za drugu polovicu tekuće kalendarske godine.

## III. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

#### Članak 9.

Ukupni prihodi opskrbljivača ostvareni primjenom iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu trebaju pokriti priznate ukupne troškove opskrbljivača.

## Članak 10.

(1) Ukupni troškovi opskrbljivača temelje se na planovima poslovanja.

(2) Opskrbljivač je dužan izraditi plan poslovanja za buduću kalendarsku godinu koji treba sadržavati sve planirane ukupne troškove nabave električne energije i ukupne troškove poslovanja opskrbljivača iskazane u tablicama iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(3) Plan poslovanja iz stavka 2. ovoga članka opskrbljivač je dužan dostaviti Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (u daljnjem tekstu: Agencija) najkasnije do 31. listopada tekuće kalendarske godine.

(4) Opskrbljivač je dužan dostaviti Agenciji revidirane godišnje financijske izvještaje i financijsku dokumentaciju za prethodnu godinu u roku od 20 dana od isteka roka propisanog za dostavu godišnjih financijskih izvještaja u svrhu javne objave.

## IV. NAČIN NABAVE ELEKTRIČNE ENERGIJE

## Članak 11.

(1) Opskrbljivač je dužan izraditi plan potreba za električnom energijom na višegodišnjoj, godišnjoj, kvartalnoj, mjesečnoj, tjednoj i dnevnoj razini.

(2) Na temelju plana iz stavka 1. ovoga članka opskrbljivač na tržištu električne energije nabavlja električnu energiju za različita vremenska razdoblja.

(3) Buduće satno opterećenje kupaca električne energije procjenjuje se na temelju analize ostvarenih satnih dijagrama opterećenja.

(4) Opskrbljivač je dužan nabavljati električnu energiju sukladno pravilima organiziranja tržišta električne energije.

(5) Najmanje 75% električne energije opskrbljivač je dužan nabavljati primjenjujući transparentan način nabave.

(6) Opskrbljivač je dužan odrediti način upravljanja rizikom nabave električne energije na tržištu, uvažavajući načelo nabave najmanje 50% planiranih količina električne energije u tekućoj kalendarskoj godini za buduću kalendarsku godinu.

(7) Nabava električne energije iz stavka 5. ovoga članka ne odnosi se na električnu energiju otkupljenu od operatora tržišta električne energije (u daljnjem tekstu: operator tržišta) u sustavu poticaja.

(8) Prilikom nabave električne energije koriste se standardni kupoprodajni uvjeti (razdoblje isporuke, količine, mjesto isporuke, jedinična cijena, rok plaćanja i način obračuna, instrumenti osiguranja plaćanja, itd.).

(9) Opskrbljivač je dužan dostaviti Agenciji podatke o nabavi električne energije, prema razdobljima i načinima nabave sukladno Prilogu 1. ove Metodologije.

## V. TARIFNI MODELI, TARIFNI ELEMENTI I TARIFNE STAVKE

## Članak 12.

(1) Za kupce u okviru univerzalne usluge utvrđuju se tarifni modeli Plavi, Bijeli, Crveni, Narančasti i Crni.

(2) U tarifnim modelima iz stavka 1. ovog članka utvrđuju se tarifni elementi:

- radna energija i
- naknada za opskrbu.

(3) Tarifni model Plavi sadrži tarifne stavke:

- radna energija po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
- naknada za opskrbu [kn/mj].

(4) Tarifni model Bijeli sadrži tarifne stavke:

- radna energija po višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh],
- radna energija po nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh],
- naknada za opskrbu [kn/mj].

(5) Tarifni model Crveni odnosi se na kupce s priključnom snagom većom od 30 kW i sadrži tarifne stavke:

- radna energija po višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh],
- radna energija po nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh],
- naknada za opskrbu [kn/mj].

(6) Tarifni model Narančasti odnosi se na kupce s ugrađenim pretplatnim brojlama i sadrži tarifnu stavku radna energija po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(7) Tarifni model Crni određen je na način da se kupcima jamči opskrba električnom energijom osam sati dnevno (u pravilu tijekom niže dnevne tarife) i sadrži tarifne stavke:

- radna energija po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh],
- naknada za opskrbu [kn/mj].

(8) Tarifni elementi i tarifne stavke za pojedini tarifni model prikazani su u Prilogu 2. koji je sastavni dio ove Metodologije.

## VI. TROŠKOVI OPSKRBLJIVAČA

## Članak 13.

(1) Ukupni troškovi opskrbljivača (UTO) određuju se na razini regulacijskog razdoblja i jednaki su:

$$UTO = UTE + UTP$$

gdje su:

$UTE$  – ukupni troškovi nabave električne energije [kn] i

$UTP$  – ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača [kn].

(2) Ukupni troškovi nabave električne energije (UTE) jednaki su:

$$UTE = TE_n + TE_p + TE_u$$

gdje su:

$TE_n$  – troškovi nabave električne energije [kn],

$TE_p$  – troškovi električne energije koja se otkupljuje od operatora tržišta u sustavu poticaja [kn],

$TE_u$  – troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja [kn].

(3) Troškovi nabave električne energije ( $TE_n$ ) jednaki su:

$$TE_n = TE_t + TE_o$$

gdje su:

$TE_t$  – troškovi nabave električne energije na transparentan način [kn] i

$TE_o$  – troškovi ostalih načina nabave električne energije [kn].

(4) Troškove ostalih načina nabave električne energije ( $TE_o$ ) Agencija odobrava na temelju dokumentiranih, razvidnih te realnih troškova nabave.

(5) Ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača (UTP) jednaki su:

$$UTP = TP_{pos} + D - TR_{nsu}$$

gdje su:

- $TP_{pos}$  – troškovi poslovanja opskrbljivača [kn],  
 $D$  – dobit [kn] i  
 $TR_{nsu}$  – troškovi pružanja nestandardnih usluga [kn].

#### Članak 14.

Troškove poslovanja opskrbljivača ( $TP_{pos}$ ) čine:

- troškovi bruto plaća,
- ostali troškovi osoblja,
- ostali troškovi poslovanja (troškovi obračuna i naplate, bankarski troškovi i platni promet, drugi troškovi poslovanja i drugi troškovi određeni zakonom),
- vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca,
- amortizacija.

#### Članak 15.

(1) Ukoliko opskrbljivač osim opskrbe električnom energijom u okviru univerzalne usluge obavlja i zajamčenu opskrbu električnom energijom, troškovi električne energije koja se otkupljuje od operatora tržišta u sustavu poticaja ( $TE_p$ ) i troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja ( $TE_u$ ) iz članka 13. stavka 2. ove Metodologije korigiraju se u omjeru ukupno isporučene električne energije kupcima u okviru univerzalne usluge u prethodnom regulacijskom razdoblju u odnosu na ukupno isporučenu električnu energiju opskrbljivača.

(2) Ukoliko opskrbljivač osim opskrbe električnom energijom u okviru univerzalne usluge obavlja i zajamčenu opskrbu električnom energijom, ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača (UTP) ne uključujući dobit (D), iz članka 13. stavka 5. ove Metodologije korigiraju se u omjeru prosječnog broja obračunskih mjernih mjesta kupaca u okviru univerzalne usluge u prethodnom regulacijskom razdoblju u odnosu na prosječni broj svih obračunskih mjernih mjesta opskrbljivača.

#### Članak 16.

(1) Obračun amortizacije dugotrajne imovine vrši se primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku korištenja imovine.

(2) Obračun amortizacije dugotrajne imovine vrši se prema računovodstvenim standardima, pojedinačno po predmetima dugotrajne imovine primjenom linearne metode.

(3) Dobit opskrbljivača prije oporezivanja može iznositi maksimalno 2,0% od ukupnih troškova nabave električne energije (UTE).

(4) Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca priznaje se najviše u visini iznosa od 0,75% ukupnih prihoda opskrbljivača koje je opskrbljivač ostvario u regulacijskom razdoblju na temelju iznosa tarifnih stavki utvrđenih sukladno ovoj Metodologiji.

## VII. ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA RADNU ENERGIJU

#### Članak 17.

Prihod dobiven primjenom iznosa tarifnih stavki za radnu energiju treba biti veći ili jednak ukupnim troškovima nabave električne energije (UTE).

#### Članak 18.

Tarifne stavke za radnu energiju određene su za svaki tarifni model i označene su:

- $TS_{NN,ET}^O$  – tarifna stavka za tarifni model Plavi [kn/kWh],  
 $TS_{NN,EVT}^O$  – tarifna stavka za tarifni model Bijeli i Crveni [kn/kWh],  
 $TS_{NN,ENT}^O$  – tarifna stavka za tarifni model Bijeli i Crveni [kn/kWh],  
 $TS_{NN,ETu}^O$  – tarifna stavka za tarifni model Crni [kn/kWh] i  
 $TS_{NN,ETn}^O$  – tarifna stavka za tarifni model Narančasti [kn/kWh].

#### Članak 19.

Izračun iznosa tarifnih stavki za radnu energiju za svaki tarifni model temelji se na prosječnom trošku nabave električne energije

$Ts_{NN,E}^O$

#### Članak 20.

(1) Prosječni trošak nabave električne energije  $Ts_{NN,E}^O$  u budućem regulacijskom razdoblju jednak je:

$$Ts_{NN,E}^O = \frac{UTE}{UNE}$$

gdje su:

$UTE$  – ukupni troškovi nabave električne energije [KWH]

$UNE$  – ukupno nabavljena električna energija [KWH]

(2) Ukupno nabavljena električna energija (UNE) jednaka je:

$$UNE = E_n + E_p + E_u$$

gdje su:

$E_n$  – nabavljena električna energija [kWh],

$E_p$  – električna energija koja se otkupljuje od operatora tržišta u sustavu poticaja [kWh] i

$E_u$  – energija uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja.

(3) Nabavljena električna energija ( $E_n$ ) jednaka je:

$$E_n = E_t + E_o$$

gdje su:

$E_t$  – električna energija nabavljena na transparentan način [kWh] i

$E_o$  – električna energija nabavljena na ostali način [kWh].

#### Članak 21.

(1) Tarifna stavka za radnu energiju za tarifni model Plavi određuje se:

$$TS_{NN,ET}^O = Ts_{NN,E}^O \cdot \frac{\sum_{j=1}^n [EN_{JT}(j) + EN_{VT}(j) + EN_{NT}(j)]}{\sum_{j=1}^n [m_{ET}(j) \cdot EN_{JT}(j) + m_{EVT}(j) \cdot EN_{VT}(j) + m_{ENT}(j) \cdot EN_{NT}(j)]}$$

$T_{NN,EJT}^o$	-	tarifna stavka za tarifni model Plavi [kn/kWh],
$T_{NN,E}^o$	-	prosječni trošak nabave električne energije [kn/kWh],
$EN_{JT}(j)$	-	radna energija po jedinstvenoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci (u tarifnim modelima Plavi, Narančasti odnosno Crni) [kWh],
$EN_{VT}(j)$	-	radna energija po višoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci (u tarifnim modelima Bijeli odnosno Crveni) [kWh],
$EN_{NT}(j)$	-	radna energija po nižoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci (u tarifnim modelima Bijeli odnosno Crveni) [kWh],
$m_{EJT}(j)$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifnih stavki tarifnog modela Plavi, Narančasti odnosno Crni prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi ( $m_{Ekp}$ , $m_{Ekn}$ , $m_{Eku}$ ),
$m_{EVT}(j)$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifnih stavki tarifnog modela Bijeli odnosno Crveni, prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi ( $m_{Ekb1}$ , $m_{Eks1}$ ),
$m_{ENT}(j)$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifnih stavki tarifnog modela Bijeli odnosno Crveni, prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi ( $m_{Ekb2}$ , $m_{Eks2}$ ),
$j$	-	tarifni model,
$n$	-	ukupni broj tarifnih modela.

(2) Tarifne stavke za radnu energiju za ostale tarifne modele računaju se:

Tarifni model Bijeli (VT)	$T_{NN,EVT}^o = m_{Ekb1} \cdot T_{NN,EJT}^o$
Tarifni model Bijeli (NT)	$T_{NN,ENT}^o = m_{Ekb2} \cdot T_{NN,EJT}^o$
Tarifni model Crveni (VT)	$T_{NN,EVT}^o = m_{Eks1} \cdot T_{NN,EJT}^o$
Tarifni model Crveni (NT)	$T_{NN,ENT}^o = m_{Eks2} \cdot T_{NN,EJT}^o$
Tarifni model Narančasti (JT)	$T_{NN,EJTn}^o = m_{Ekn} \cdot T_{NN,EJT}^o$
Tarifni model Crni (JT)	$T_{NN,EJTn}^o = m_{Eku} \cdot T_{NN,EJT}^o$

(3) Koeficijenti relativnog odnosa iznosa tarifnih stavki za radnu energiju pojedinog tarifnog modela u odnosu na tarifni model Plavi imaju sljedeće vrijednosti:

Tarifni model Plavi (JT)	$m_{Ekp} = 1,00$
Tarifni model Bijeli (VT)	$m_{Ekb1} = 1,06$
Tarifni model Bijeli (NT)	$m_{Ekb2} = 0,53$
Tarifni model Crveni (VT)	$m_{Eks1} = 1,06$
Tarifni model Crveni (NT)	$m_{Eks2} = 0,53$
Tarifni model Narančasti (JT)	$m_{Ekn} = 1,15$
Tarifni model Crni (JT)	$m_{Eku} = 0,42$

gdje su:

$m_{Ekp}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Plavi prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi,
$m_{Ekb1}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Bijeli prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi,
$m_{Ekb2}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Bijeli prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi,
$m_{Eks1}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Crveni prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi,
$m_{Eks2}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Crveni prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi,
$m_{Ekn}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Narančasti prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi,
$m_{Eku}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Crni prema iznosu tarifne stavke tarifnog modela Plavi.

Članak 22.

Odnos više dnevne tarifne stavke i niže dnevne tarifne stavke za radnu energiju za kupce s tarifnim modelima Bijeli, odnosno Crveni iz članka 21. stavka 3. ove Metodologije jednak je 2:1.

## VIII. ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA NAKNADU ZA OPSKRBU

Članak 23.

Prihod dobiven primjenom iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu treba biti veći ili jednak ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača (UTP).

Članak 24.

Tarifne stavke za naknadu za opskrbu određene su za svaki tarifni model i označene su:

$T_{NN,Nkp}^o$	-	tarifna stavka za tarifni model Plavi [kn/mj],
$T_{NN,Nkb}^o$	-	tarifna stavka za tarifni model Bijeli [kn/mj],
$T_{NN,Nks}^o$	-	tarifna stavka za tarifni model Crveni [kn/mj],
$T_{NN,Nku}^o$	-	tarifna stavka za tarifni model Crni [kn/mj].

Članak 25.

(1) Prosječni iznos naknade za opskrbu koji služi za izračun iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za svaki tarifni model je  $T_{NN,N}^o$

(2) Tarifne stavke za naknadu za opskrbu računaju se:

$T_{NN,Nkp}^o = k_{Nkp} \cdot T_{NN,N}^o$	-	tarifni model Plavi [kn/mj],
$T_{NN,Nkb}^o = k_{Nkb} \cdot T_{NN,N}^o$	-	tarifni model Bijeli [kn/mj],
$T_{NN,Nks}^o = k_{Nks} \cdot T_{NN,N}^o$	-	tarifni model Crveni [kn/mj],
$T_{NN,Nku}^o = k_{Nku} \cdot T_{NN,N}^o$	-	tarifni model Crni [kn/mj].

gdje su:

$k_{Nkp}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Plavi prema prosječnom iznosu naknade za opskrbu,
$k_{Nkb}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Bijeli prema prosječnom iznosu naknade za opskrbu,
$k_{Nks}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Crveni prema prosječnom iznosu naknade za opskrbu,
$k_{Nku}$	-	koeficijent relativnog odnosa iznosa tarifne stavke tarifnog modela Crni prema prosječnom iznosu naknade za opskrbu.

(3) Koeficijenti relativnog odnosa iznosa tarifnih stavki pojedinog tarifnog modela prema prosječnom iznosu naknade za opskrbu imaju sljedeće vrijednosti:

$k_{Nkp} = 1,0$
$k_{Nkb} = 1,0$
$k_{Nks} = 1,0$
$k_{Nku} = 0,05.$

Članak 26.

Prosječni iznos naknade za opskrbu  $T_{NN,N}^o$  u budućem regulatornom razdoblju jednak je:

$$T_{NN,N}^o = \frac{UTP}{6 \cdot N_{UK}}$$

gdje su:

$UTP$  – ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača [kn],

$N_{UK}$  – prosječni broj obračunskih mjernih mjesta u kalendarskoj godini (na mjesečnoj razini) koji je jednak:

$$N_{UK} = N_{Nkp} + N_{Nkb} + N_{Nks} + N_{Nku}$$

#### Članak 27.

Prosječni broj obračunskih mjernih mjesta unutar svakog tarifnog modela u kalendarskoj godini (na mjesečnoj razini) označen je:

- $N_{Nkp}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Plavi,  
 $N_{Nkb}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Bijeli,  
 $N_{Nks}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Crveni i  
 $N_{Nku}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Crni.

### IX. PRIHODI OPSKRBLJIVAČA

#### Članak 28.

Ukupni prihod opskrbljivača (UPO) određuje se na razini regulacijskog razdoblja i jednak je:

$$UPO = UPE + UPU + UPP$$

gdje su:

$UPE$  – prihod od prodaje električne energije [kn],

$UPU$  – prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja [kn],

$UPP$  – prihod od naknade za opskrbu [kn].

#### Članak 29.

(1) Prihod od prodaje električne energije u mjesecu  $i$  po pojedinom tarifnom modelu  $j$   $UPE(i, j)$  računa se kao umnožak potrošnje električne energije i tarifne stavke za radnu energiju:

$$UPE(i, j) = \sum_{i,j} [EN_{JT}(i, j) \cdot TS_{NN,ET}^o(j) + EN_{VT}(i, j) \cdot TS_{NN,ET}^o(j) + EN_{NT}(i, j) \cdot TS_{NN,ET}^o(j)]$$

gdje su:

- $EN_{JT}(i, j)$  – radna energija po jedinstvenoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci u tarifnom modelu  $j$  [kWh],  
 $EN_{VT}(i, j)$  – radna energija po višoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci u tarifnom modelu  $j$  [kWh],  
 $EN_{NT}(i, j)$  – radna energija po nižoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci u tarifnom modelu  $j$  [kWh],  
 $TS_{NN,ET}^o(j)$  – naknada za opskrbu u tarifnom modelu  $j$  po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/mj],  
 $TS_{NN,ET}^o(j)$  – naknada za opskrbu u tarifnom modelu  $j$  po višoj dnevnoj tarifi [kn/mj],  
 $TS_{NN,ET}^o(j)$  – naknada za opskrbu u tarifnom modelu  $j$  po nižoj dnevnoj tarifi [kn/mj],  
 $n$  – ukupni broj tarifnih modela.

(2) Prihod opskrbljivača u mjesecu  $i$  po svim tarifnim modelima je jednak:

$$UPE(i) = \sum_{j=1}^n UPE(i, j)$$

(3) Prihod od prodaje električne energije (UPE) u regulacijskom razdoblju jednak je zbroju prihoda po mjesecima:

$$UPE = \sum_{i=1}^6 UPE(i)$$

#### Članak 30.

Prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja (UPU) određuje se u regulacijskom razdoblju i jednak je zbroju prihoda po mjesecima.

#### Članak 31.

Prihod od naknade za opskrbu (UPP) ostvaren primjenom iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu na obračunskim mjernim mjestima kupaca po svim tarifnim modelima jednak je:

$$UPP = N_{Nkp} \cdot TS_{NN,Nkp}^o + N_{Nkb} \cdot TS_{NN,Nkb}^o + N_{Nks} \cdot TS_{NN,Nks}^o + N_{Nku} \cdot TS_{NN,Nku}^o$$

gdje su:

- $N_{Nkp}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Plavi,  
 $N_{Nkb}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Bijeli,  
 $N_{Nks}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Crveni,  
 $N_{Nku}$  – broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model Crni,  
 $TS_{NN,Nkp}^o$  – tarifna stavka za tarifni model Plavi [kn/mj],  
 $TS_{NN,Nkb}^o$  – tarifna stavka za tarifni model Bijeli [kn/mj],  
 $TS_{NN,Nks}^o$  – tarifna stavka za tarifni model Crveni [kn/mj],  
 $TS_{NN,Nku}^o$  – tarifna stavka za tarifni model Crni [kn/mj].

#### Članak 32.

(1) Prihod od prodaje električne energije (UPE) računa se za prethodno regulacijsko razdoblje kao ostvarena vrijednost  $UPE_{(o)}$ , a za buduće regulacijsko razdoblje kao planska vrijednost  $UPE_{(p)}$ .

(2) Prihod od naknade za opskrbu (UPP) računa se za prethodno regulacijsko razdoblje kao ostvarena vrijednost  $UPP_{(o)}$ , a za buduće regulacijsko razdoblje kao planska vrijednost  $UPP_{(p)}$ .

(3) Prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja (UPU) računa se za prethodno regulacijsko razdoblje kao ostvarena vrijednost  $UPU_{(o)}$ , a za buduće regulacijsko razdoblje kao planska vrijednost  $UPU_{(p)}$ .

(4) Ukupni troškovi nabave električne energije (UTE) računaju se za prethodno regulacijsko razdoblje kao ostvarena vrijednost  $UTE_{(o)}$ , a za buduće regulacijsko razdoblje kao planska vrijednost  $UTE_{(p)}$ .

(5) Ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača (UTP) računaju se za prethodno regulacijsko razdoblje kao ostvarena vrijednost  $UTP_{(o)}$ , a za buduće regulacijsko razdoblje kao planska vrijednost  $UTP_{(p)}$ .

(6) Na temelju ostvarenog ukupnog prihoda opskrbljivača  $UPO_{(o)}$  i ostvarenih ukupnih troškova opskrbljivača  $UTO_{(o)}$  za prethodno regulacijsko razdoblje utvrđuje se vrijednost njihove razlike:

$$\Delta UP_{pret} = UPO_{(o)} - UTO_{(o)}$$

(7) Opskrbljivač je dužan predložiti iznose tarifnih stavki za radnu energiju i za naknadu za opskrbu koji se temelje na planskim vrijednostima ukupnih troškova opskrbljivača  $UTO_{(p)}$  korigiranih za  $\Delta UP_{pret}$ .

### X. POSTUPAK ZA ODREĐIVANJE ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

#### Članak 33.

(1) Zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu opskrbljivač je dužan podnijeti Agenciji za svako regulacijsko razdoblje prema strukturi tarifnih stavki iz Priloga 2. ove Metodologije.

(2) Opskrbljivač je dužan uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka dostaviti sve podatke sadržane u tablicama iz Priloga 1. ove Metodologije te relevantne podatke i dokumentaciju koja se odnosi na sve ugovorene transakcije na veleprodajnom tržištu.

(3) Ako opskrbljivač podnosi zahtjev iz stavka 1. ovoga članka u prvoj polovici tekuće kalendarske godine za drugu polovicu tekuće kalendarske godine, dužan je dostaviti i sljedeće:

- financijski izvještaj za prethodnu kalendarsku godinu te
- revidirani plan poslovanja za drugu polovicu tekuće kalendarske godine.

(4) Ako opskrbljivač podnosi zahtjev iz stavka 1. ovoga članka u drugoj polovici tekuće kalendarske godine za prvu polovicu buduće kalendarske godine, dužan je dostaviti i sljedeće:

- revidirani plan poslovanja za tekuću kalendarsku godinu te financijski izvještaj za prvu polovicu tekuće kalendarske godine i
- plan poslovanja za buduću kalendarsku godinu.

(5) Podaci i dokumentacija iz stavka 2., 3. i 4. ovoga članka moraju biti potpisani od strane ovlaštene osobe opskrbljivača i ovjereni pečatom.

(6) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka opskrbljivač je dužan dostaviti Agenciji u tekućoj kalendarskoj godini najkasnije do:

- 30. travnja za drugu polovicu tekuće kalendarske godine i
- 31. listopada za prvu polovicu buduće kalendarske godine.

#### Članak 34.

(1) Ukoliko opskrbljivač ne podnese zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu u rokovima iz članka 33. stavka 6. ove Metodologije, Agencija će pokrenuti postupak za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu.

(2) Agencija će u roku od osam dana od dana pokretanja postupka iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti opskrbljivača o pokretanju postupka te zatražiti dostavu podataka i dokumentacije iz članka 33. stavka 2., 3. i 4. ove Metodologije.

(3) Na temelju podataka i dokumentacije iz stavka 2. ovoga članka Agencija će samostalno odrediti iznose tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za buduće regulacijsko razdoblje.

#### Članak 35.

Iznosi tarifnih stavki određeni sukladno ovoj Metodologiji iskazuju se na dvije decimale.

### XI. NADZOR

#### Članak 36.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

### XII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

#### Članak 37.

(1) Najkasnije do 30. rujna 2014. godine opskrbljivač je dužan pokrenuti transparentan način nabave električne energije sukladno članku 11. ove Metodologije.

(2) Iznimno od odredbi članka 11. stavka 5. ove Metodologije opskrbljivač je dužan za 2015. godinu nabaviti najmanje 25% električne energije, a za 2016. godinu najmanje 50% električne energije primjenjujući transparentan način nabave, osiguravajući time razvidne uvjete za redovitu i sigurnu opskrbu kupaca električne energije.

#### Članak 38.

(1) Opskrbljivač je dužan podnijeti zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih

stavki za naknadu za opskrbu sukladno odredbama ove Metodologije najkasnije do 31. listopada 2014. godine.

(2) U razdoblju do podnošenja zahtjeva sukladno stavku 1. ovoga članka opskrbljivač je dužan u rokovima iz članka 33. stavka 6. ove Metodologije Agenciji dostavljati podatke i dokumentaciju iz članka 33. stavka 2., 3. i 4. ove Metodologije.

#### Članak 39.

(1) U razdoblju do 30. lipnja 2014. godine kod određivanja iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu primjenjuje se načelo gornje granice cijene.

(2) Od dana stupanja na snagu ove Metodologije primjenjuju se sljedeći iznosi tarifnih stavki:

##### 1. Iznosi tarifnih stavki za radnu energiju:

Tarifni model Plavi:	0,53 kn/kWh
Tarifni model Bijeli (VT):	0,56 kn/kWh
Tarifni model Bijeli (NT):	0,28 kn/kWh
Tarifni model Narančasti:	0,61 kn/kWh
Tarifni model Crni:	0,22 kn/kWh,

##### 2. Iznosi tarifnih stavki za naknadu za opskrbu:

Tarifni model Plavi:	7,40 kn/mj
Tarifni model Bijeli:	7,40 kn/mj
Tarifni model Crni:	0,40 kn/mj.

(3) U razdoblju iz stavka 1. ovoga članka opskrbljivač može samostalno donijeti odluku o iznosu tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za razdoblje od dana stupanja na snagu te odluke do 30. lipnja 2014. godine kao i za razdoblje od 1. srpnja do 31. prosinca 2014. godine, uz uvjet da ti iznosi nisu veći od iznosa tarifnih stavki iz stavka 2. ovoga članka.

(4) Ukoliko bi iznosi tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za razdoblja iz stavka 3. ovoga članka bili veći od iznosa tarifnih stavki određenih u stavku 2. ovoga članka, opskrbljivač je dužan podnijeti zahtjev iz članka 33. stavka 1. ove Metodologije.

(5) Odluku o iznosu tarifnih stavki iz stavka 3. ovoga članka, zajedno s podacima iz Priloga 1. ove Metodologije, opskrbljivač je dužan u roku od osam dana od dana njezina donošenja dostaviti Agenciji.

#### Članak 40.

Kupci koji su odabrali tarifni model Narančasti mogu koristiti taj tarifni model do 31. prosinca 2014. godine.

#### Članak 41.

Do stupanja na snagu pravila organiziranja tržišta električne energije iz članka 55. Zakona o tržištu električne energije operator tržišta nije dužan dostavljati opskrbljivaču pripadajući obračun električne energije uravnoteženja.

#### Članak 42.

Opskrbljivač je dužan uskladiti svoje poslovanje s odredbama ove Metodologije u roku od tri mjeseca od dana njezina stupanja na snagu.

#### Članak 43.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Odluka o visini tarifnih stavki u Tarifnom sustavu za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 49/12) i Odluka o visini tarifnih stavki u Tarifnom sustavu za opskrbu električnom energijom, s iznimkom povlašćenih kupaca, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 49/12).

## Članak 44.

Ova Metodologija stupa na snagu prvoga dana od dana objave u »Narodnim novinama«.

Klasa: 307-01/13-01/19

Urbroj: 371-01/13-05

Zagreb, 13. rujna 2013.

Predsjednik Upravnog vijeća  
**Tomislav Jureković, dipl. ing., v. r.**

## PRILOG 1.

### PODACI POTREBNI ZA UTVRĐIVANJE UKUPNIH TROŠKOVA I UKUPNIH PRIHODA OPSKRBLJIVAČA

Tablica 1. Ukupni troškovi opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Ukupni troškovi nabave električne energije – UTE	2	kn			
2.	Ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača – UTP	8	kn			
3.	Ukupni troškovi opskrbljivača – UTO (1+2)		kn			

Tablica 2. Ukupni troškovi nabave električne energije

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi nabave električne energije – $TE_n$	4 (5)	kn			
2.	Troškovi električne energije koja se otkupljuje od operatora tržišta – $TE_p$	6	kn			
3.	Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja – $TE_u$	7	kn			
4.	Ukupni troškovi nabave električne energije – UTE (1+2+3)		kn			

Tablica 3. Ukupna nabava električne energije

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Nabava električne energije – $E_n$	4 (5)	MWh			
2.	Električna energija koja se otkupljuje od operatora tržišta – $E_p$	6	MWh			
3.	Energija uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja – $E_u$	7	MWh			
4.	Ukupno nabavljena električna energija – UNE (1+2+3)		MWh			

Tablica 4. Nabava električne energije prema vremenskim razdobljima

Red. broj	Vremensko razdoblje nabave	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Godišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			



3.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Ostalo	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Nabava električne energije (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 5. Nabava električne energije prema načinu nabave

Red. broj	Način nabave*	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Način nabave 1.	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Način nabave 2.	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Način nabave 3.	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Način nabave 4.	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Način nabave 5.	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Način nabave električne energije (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

\*Posebno iskazati podatke za svaki način nabave. Ukoliko je potrebno, dodati retke iza rednog broja 5.

Tablica 6. Električna energija koja se otkupljuje od operatora tržišta

Red. broj	Vrsta nabave	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Električna energija koja se otkupljuje od operatora tržišta	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 7. Energija uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja

Red. broj	Mjesec regulacijskog razdoblja	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	1.	kn			
		MWh			

2.	2.	kn			
		MWh			
3.	3.	kn			
		MWh			
4.	4.	kn			
		MWh			
5.	5.	kn			
		MWh			
6.	6.	kn			
		MWh			
7.	Energija uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja (1+2+3+4+5+6)	kn			
		MWh			

Tablica 8. Ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Ukupni troškovi bruto plaća	9	kn			
2.	Ostali troškovi osoblja	10	kn			
3.	Ostali troškovi poslovanja	11	kn			
4.	Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca	12	kn			
5.	Amortizacija	13	kn			
6.	Troškovi poslovanja – TP <sub>pos</sub> (1+2+3+4+5)		kn			
7.	Dobit	14	kn			
8.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga – TR <sub>nsu</sub>	15	kn			
9.	Ukupni trošak poslovanja opskrbljivača – UTP (6+7-8)		kn			

Tablica 9. Ukupni troškovi bruto plaća

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi bruto plaća	kn			
2.	Doprinosi na bruto plaće	kn			
3.	Ukupno (1+2)	kn			
4.	Broj zaposlenih	broj			

Tablica 10. Ostali troškovi osoblja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Materijalna prava (socijalne pomoći, otpremnine, jubilarne nagrade i ostale prigodne isplate)	kn			
2.	Troškovi prijevoza na rad	kn			
3.	Naknade ostalih troškova	kn			
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

Tablica 11. Ostali troškovi poslovanja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi obračuna i naplate	kn			
2.	Bankarski troškovi i platni promet	kn			

3.	Drugi troškovi poslovanja	kn			
4.	Ostali troškovi određeni zakonom	kn			
5.	Ukupno (1+2+3+4)	kn			

Tablica 12. Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca	kn			
2.	Udjel vrijednosnog usklađenja potraživanja od kupaca u ukupnom prihodu opskrbljivača	%			

Tablica 13. Amortizacija

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Nabavna vrijednost	kn			
2.	Prosječna godišnja stopa amortizacije prema vijeku korištenja	%			
3.	Iznos amortizacije	kn			

Tablica 14. Dobit

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Dobit	kn			
		%			

Tablica 15. Troškovi pružanja nestandardnih usluga

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	kn			

Tablica 16. Ukupni prihodi opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Prihod od prodaje električne energije – UPE	19	kn			
2.	Prihod od naknade za opskrbu – UPP	22	kn			
3.	Prihod energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja – UPU	23	kn			
4.	Ukupni prihod opskrbljivača – UPO (1+2+3)		kn			

Tablica 17. Prodaja električne energije

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Tarifni model Plavi (JT)	kWh			
2.	Tarifni model Bijeli (VT)	kWh			
3.	Tarifni model Bijeli (NT)	kWh			

4.	Tarifni model Crveni (VT)	kWh			
5.	Tarifni model Crveni (NT)	kWh			
6.	Tarifni model Narančasti (JT)	kWh			
7.	Tarifni model Crni (JT)	kWh			
8.	Ukupno prodana električna energija (1+2+3+4+5+6+7)	kWh			

Tablica 18. Iznosi tarifnih stavki za radnu energiju

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Tarifni model Plavi (JT)	kn/kWh			
2.	Tarifni model Bijeli (VT)	kn/kWh			
3.	Tarifni model Bijeli (NT)	kn/kWh			
4.	Tarifni model Crveni (VT)	kn/kWh			
5.	Tarifni model Crveni (NT)	kn/kWh			
6.	Tarifni model Narančasti (JT)	kn/kWh			
7.	Tarifni model Crni (JT)	kn/kWh			

Tablica 19. Prihod od prodaje električne energije

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Tarifni model Plavi (JT)	kn			
2.	Tarifni model Bijeli (VT)	kn			
3.	Tarifni model Bijeli (NT)	kn			
4.	Tarifni model Crveni (VT)	kn			
5.	Tarifni model Crveni (NT)	kn			
6.	Tarifni model Narančasti (JT)	kn			
7.	Tarifni model Crni (JT)	kn			
8.	Prihod od prodaje električne energije (1+2+3+4+5+6+7)	kn			

Tablica 20. Iznosi tarifnih stavki za naknade za opskrbu

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Tarifni model Plavi	kn/mj			
2.	Tarifni model Bijeli	kn/mj			
3.	Tarifni model Crveni	kn/mj			
4.	Tarifni model Crni	kn/mj			

Tablica 21. Broj obračunskih mjernih mjesta

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Broj obračunskih mjernih mjesta (model Plavi) – $N_{Nkp}$	broj			
2.	Broj obračunskih mjernih mjesta (model Bijeli) – $N_{Nkb}$	broj			
3.	Broj obračunskih mjernih mjesta (model Crveni) – $N_{Nks}$	broj			
4.	Broj obračunskih mjernih mjesta (model Crni) – $N_{Nku}$	broj			
5.	Ukupan broj obračunskih mjernih mjesta – $N_{UK}$ (1+2+3+4)	broj			

Tablica 22. Prihod od naknade za opskrbu

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Tarifni model Plavi	kn			
2.	Tarifni model Bijeli	kn			
3.	Tarifni model Crveni	kn			
4.	Tarifni model Crni	kn			
5.	Prihod od naknade za opskrbu – UPP (1+2+3+4)	kn			

Tablica 23. Prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja

Red. broj	Mjesec regulacijskog razdoblja	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	1.	kn			
		MWh			
2.	2.	kn			
		MWh			
3.	3.	kn			
		MWh			
4.	4.	kn			
		MWh			
5.	5.	kn			
		MWh			
6.	6.	kn			
		MWh			
7.	Prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja – UPU (1+2+3+4+5+6)	kn			
		MWh			

Tablica 24. Utvrđivanje razlike između priznatih ukupnih troškova i ukupnih prihoda opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodno regulacijsko razdoblje	Sadašnje regulacijsko razdoblje	Buduće regulacijsko razdoblje
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Ukupni troškovi nabave električne energije – UTE	2	kn			
2.	Ukupni troškovi poslovanja opskrbljivača – UTP	8	kn			
3.	Ukupni troškovi opskrbljivača – UTO (1+2)		kn			
4.	Prihod od prodaje električne energije – UPE	19	kn			
5.	Prihod od naknade za opskrbu – UPP	22	kn			
6.	Prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja – UPU	23	kn			
7.	Ukupni prihod opskrbljivača – UPO (4+5+6)		kn			
8.	Manje ostvareni potrebni prihod od prodaje energije i energije uravnoteženja (1-4-6)		kn		-	-
9.	Više ostvareni potrebni prihod od prodaje energije i energije uravnoteženja (4+6-1)		kn		-	-
10.	Manje ostvareni potrebni prihod od naknade za opskrbu (2-5)		kn		-	-
11.	Više ostvareni potrebni prihod od naknade za opskrbu (5-2)		kn		-	-
12.	Manje ostvareni ukupni prihod opskrbljivača – $\Delta UP_{\text{pret}}$ (3-7)		kn		-	-
13.	Više ostvareni ukupni prihod opskrbljivača – $\Delta UP_{\text{pret}}$ (7-3)		kn		-	-

## PRILOG 2.

### TARIFNE STAVKE ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE

Tarifni model	Tarifni element				
	Radna energija			Naknada za opskrbu	
	JT	VT	NT		
	[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/mj]	
	Tarifne stavke				
	1	2	3	4	
Plavi	1	$Ts_{NN,EJT}^O$	-	-	$Ts_{NN,Nkp}^O$
Bijeli	2	-	$Ts_{NN,EVT}^O$	$Ts_{NN,ENT}^O$	$Ts_{NN,Nkb}^O$
Crveni	3	-	$Ts_{NN,EVT}^O$	$Ts_{NN,ENT}^O$	$Ts_{NN,Nks}^O$
Narančasti	4	$Ts_{NN,EJTn}^O$	-	-	-
Crni	5	$Ts_{NN,EJTu}^O$	-	-	$Ts_{NN,Nku}^O$