

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

1702

Na temelju članka 52. stavka 15. Zakona o tržištu električne energije («Narodne novine», broj 22/13 i 102/15), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 15. srpnja 2016. godine donijela

METODOLOGIJU ZA ODREĐIVANJE CIJENA ZA OBRAČUN ELEKTRIČNE ENERGIJE URAVNOTEŽENJA

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom za određivanje cijena za obračun električne energije uravnoteženja (u daljnjem tekstu: Metodologija) određuje se način izračuna jediničnih cijena za obračun električne energije uravnoteženja bilančnim grupama u prvom (mjesečnom) obračunu odstupanja i drugom (godišnjem) obračunu odstupanja.

(2) Ovom Metodologijom određuje se i način:

- izračuna referentnih cijena odstupanja,
- izračuna tolerancijskog praga za svaki obračunski interval za svaku bilančnu grupu,
 - određivanja dva dijela jedinične cijene u mjesečnom obračunu odstupanja, jednog dijela koji je jednak za sva odstupanja istog predznaka u obračunskom intervalu i drugog kojim se potiče kvalitetno planiranje,
 - izračuna iznosa koji se reflektira na određivanje cijena u mjesečnom obračunu odstupanja te
 - izvješćivanja i nadzora nad primjenom ove Metodologije.

Članak 2.

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

(2) Pod pojmom električne energije uravnoteženja podrazumijeva se iznos odstupanja bilančne grupe, a pod obračunom odstupanja smatra se određivanje iznosa odstupanja i troškova bilančne grupe.

(3) Veličine povezane s odstupanjem ili ostvarenjem, ukoliko je potrebno pretvaraju se u [MWh].

II. CILJEVI I NAČELA METODOLOGIJE

Članak 3.

Ciljevi i načela ove Metodologije su:

- smanjenje potreba za rezervom snage i energijom uravnoteženja,
- minimiziranje regulacijske pogreške hrvatskog regulacijskog područja,
- eliminacija namjernih odstupanja u mjesečnom obračunu odstupanja te smanjenje slučajnih i sistemskih pogrešaka u planiranju proizvodnje i potrošnje,

– usklađivanje troškova bilančnih grupa sa stvarnim troškovima za uravnoteženje elektroenergetskog sustava u mjesečnom obračunu odstupanja i

– preraspodjela troškova bilančnih grupa u godišnjem obračunu odstupanja.

III. REFERENTNE CIJENE ODSTUPANJA

Članak 4.

(1) Referentna cijena odstupanja $C_{r1,i}$ u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i u mjesečnom obračunu odstupanja računa se prema formuli:

$$C_{r1,i} = \frac{CROPEX_{j,i} + SIPX_{j,i} + HUPX_{j,i}}{3}$$

gdje su:

$CROPEX_{j,i}$ satna cijena električne energije dan unaprijed u obračunskom razdoblju j za promatrani obračunski interval i na Hrvatskoj burzi električne energije d.o.o. (<http://www.cropex.hr>) [kn/MWh],

$SIPX_{j,i}$ satna cijena električne energije dan unaprijed u obračunskom razdoblju j za promatrani obračunski interval i na regionalnoj energetske burzi BSP (<http://www.bsp-southpool.com>) [kn/MWh], a

$HUPX_{j,i}$ satna cijena električne energije dan unaprijed u obračunskom razdoblju j za promatrani obračunski interval i na mađarskoj burzi električne energije HUPX (<http://www.hupx.hu>) [kn/MWh].

(2) U slučaju privremene nedostupnosti cijene dan unaprijed na jednoj od burzi iz prethodnog stavka u obračunskom razdoblju j tijekom obračunskog intervala i , referentna cijena odstupanja u mjesečnom obračunu odstupanja računa se kao prosjek dviju cijena s burzi koje su dostupne.

(3) U slučaju privremene nedostupnosti cijena dan unaprijed s neke od dvije burze iz stavka 1. ovoga članka u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i , referentna cijena iz stavka 1. jednaka je cijeni s burze čija je cijena u tom obračunskom intervalu dostupna.

(4) Za slučaj kada su privremeno istovremeno nedostupne satne cijene s burzi iz stavka 1., referentna cijena odstupanja u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i u mjesečnom obračunu odstupanja jednaka je vrijednosti referentne cijene odstupanja u obračunskom intervalu koji je za 24 sata prethodio razmatranom obračunskom intervalu.

(5) Ukoliko satne cijene iz ovoga članka nisu izražene u kuna, preračunavaju se u kune po srednjem tečaju Hrvatske narodne banke koji vrijedi u zadnjem danu obračunskog razdoblja, i zaokružuju se na dva decimalna mjesta.

(6) Prosječna cijena u obračunskom razdoblju j mjesečnog obračuna odstupanja izražava se u [kn/MWh], zaokružuje se na dva decimalna mjesta i računa se prema formuli:

$$C_{r2,j} = \frac{\sum_{i=1}^{n_j} C_{r1,j,i}}{n_j}$$

gdje je:

n_j broj obračunskih intervala u obračunskom razdoblju j mjesečnog obračuna odstupanja.

(7) Cijene iz ovoga članka operator tržišta električne energije dužan je objavljivati na svojim internetskim stranicama najkasnije do petog radnog dana u mjesecu koji slijedi nakon isteka svakog obračunskog razdoblja.

IV. CIJENE U MJESEČNOM OBRAČUNU ODSTUPANJA

Troškovi uravnoteženja

Članak 5.

(1) Troškovi uravnoteženja T_j u obračunskom razdoblju j u smislu ove metodologije uključuju troškove za energiju uravnoteženja, kompenzaciju nenamjernih odstupanja i druge troškove povezane s mehanizmom uravnoteženja te dio troška rezerve snage za uravnoteženje:

$$T_j = k_{PUU} \cdot T_{PUU,j} + k_{RZU} \cdot T_{RZU,j}$$

gdje su:

$T_{PUU,j}$ trošak za energiju uravnoteženja, kompenzaciju nenamjernih odstupanja i drugih troškova povezanih s mehanizmom uravnoteženja, koji ne uključuje trošak za rezervu snage za uravnoteženje, u obračunskom razdoblju j mjesečnog obračuna odstupanja, i koji je pozitivan ako ga plaća operator na razini obračunskog razdoblja [kn],

$T_{RZU,j}$ trošak za rezervu snage za uravnoteženje u obračunskom razdoblju j mjesečnog obračuna odstupanja, koji je pozitivan ako ga operator plaća [kn],

k_{RZU} koeficijent iznosa rezerve snage za uravnoteženje, a

k_{PUU} koeficijent troškova mehanizma uravnoteženja izvan skupa troškova za rezervu snage.

(2) Ukupni troškovi obračunati bilančnim grupama u obračunskom razdoblju j u prvom mjesečnom obračunu odstupanja usklađuju se s troškovima uravnoteženja T_j .

Korekcijski koeficijent

Članak 6.

(1) Vrijednost korekcijskog koeficijenta Δ_j zaokružena na tri decimalna mjesta, kojom se primjenom dijela referentne cijene ($\pm \Delta_j \cdot C_{r1,i}$) usklađuje iznos obračunat bilančnim grupama u obračunskom razdoblju j s troškovima uravnoteženja T_p određuje se na sljedeći način:

$$\Delta_j = \max \min \Delta_{j,0}, \Delta_{max}, \Delta_{min}$$

$$\Delta_{j,0} = \frac{T_j + T_{0,j}}{\sum_{b=1}^{n_{bg}} \sum_{i=1}^{n_j} (|\Delta W_{b,j,i}| \cdot C_{r1,j,i})}$$

gdje su:

$\Delta_{j,0}$ ravnotežna vrijednost korekcijskog koeficijenta u obračunskom razdoblju j ,

Δ_{max} maksimalna vrijednost korekcijskog koeficijenta,

- Δ_{min} minimalna vrijednost korekcijskog koeficijenta,
- $T_{0,j}$ zbroj svih obračunatih iznosa bilančnim grupama, koji bi se dobio kada bi se proveo obračun odstupanja u obračunskom razdoblju j , uz vrijednost korekcijskog koeficijenta Δ_j jednaku nuli [kn] te
- $\Delta W_{b,j,i}$ vrijednost odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i u mjesečnom obračunu odstupanja zaokružena na tri decimalna mjesta [MWh].

(2) Vrijednost Δ_j u obračunskom razdoblju j iz ovoga članka operator tržišta električne energije dužan je objavljivati bez odlaganja na svojim internetskim stranicama.

Tolerancijski prag u obračunskom intervalu bilančne grupe

Članak 7.

(1) Vrijednost tolerancijskog praga $\Delta W_{T,b,j,i}$ bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i u mjesečnom obračunu odstupanja iskazuje se u [MWh], zaokružuje se na tri decimalna mjesta i računa se na sljedeći način:

$$\Delta W_{T,b,j,i} = \min \left\{ \max \left(\Delta W_{T,b,j,i,0}; \Delta W_{T,min} \cdot \frac{v}{60} \right); \Delta W_{T,max} \cdot \frac{v}{60} \right\}$$

$$\Delta W_{T,b,j,i,0} = k_T \cdot (|W_{preuzeto,b,j,i}| + |W_{predano,b,j,i}|)$$

gdje su:

- $W_{preuzeto,b,j,i}$ preuzeta električna energija bilančne grupe b iz elektroenergetskog sustava u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i [MWh],
- $W_{predano,b,j,i}$ predana električna energija bilančne grupe b u elektroenergetski sustav u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i [MWh],
- k_T koeficijent tolerancijskog praga,
- $\Delta W_{T,min}$ najmanja vrijednost tolerancijskog praga za odstupanja [MWh],
- $\Delta W_{T,max}$ najveća vrijednost tolerancijskog praga za odstupanja [MWh],
- $\Delta W_{T,b,j,i,0}$ vrijednost tolerancijskog praga za odstupanje bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i [MWh], a
- v broj minuta u obračunskom intervalu i u mjesečnom obračunu odstupanja.

(2) Vrijednost koeficijenta tolerancijskog praga k_T izračunava se na sljedeći način:

$$k_T = 4 \cdot (k_{T,max} - k_{T,min}) \cdot (u_{b,j,i}^2 - u_{b,j,i}) + k_{T,max}, \quad u_{b,j,i} = \frac{|W_{preuzeto,b,j,i}|}{|W_{preuzeto,b,j,i}| + |W_{predano,b,j,i}|}$$

gdje su:

- $u_{b,j,i}$ relativni udio preuzete električne energije u ukupnoj energiji bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i ,
- $k_{T,max}$ maksimalna vrijednost koeficijenta tolerancijskog praga, a
- $k_{T,min}$ minimalna vrijednost koeficijenta tolerancijskog praga.

Jedinične cijene za obračun odstupanja

Članak 8.

(1) U slučaju pozitivnih odstupanja, vrijednost jedinične cijene za obračun odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j za svaki obračunski interval i u mjesečnom obračunu odstupanja $C_{p,b,j,i}$ izražava se u [kn/MWh], zaokružuje se na dva decimalna mjesta, a računa se prema formuli:

$$C_{p,b,j,i} = C_{A,j,i} \begin{cases} 1 - \Delta_j - k_{\Delta p,j,i} - k_{d,p,b,j} & \text{za } 0 < \Delta W_{b,j,i} \leq \Delta W_{T,b,j,i} \\ 1 - \Delta_j - k_{\Delta p,j,i} - k_{d,p,b,j} - k_{\Delta W,pen,p,b,j,i} \cdot \frac{|\Delta W_{b,j,i}| - \Delta W_{T,b,j,i}}{|\Delta W_{b,j,i}|} & \text{za } \Delta W_{T,b,j,i} < \Delta W_{b,j,i} \leq n_T \cdot \Delta W_{T,b,j,i} \\ 1 - \Delta_j - k_{\Delta p,j,i} - k_{d,p,b,j} - k_{\Delta W,pen,p} \cdot \frac{n_T - 1}{n_T} & \text{za } \Delta W_{b,j,i} > n_T \cdot \Delta W_{T,b,j,i} \end{cases}$$

gdje su:

- $k_{\Delta W,pen,p,b,j,i}$ iznos koeficijenta penalizacije odstupanja za pozitivna odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i ,
- $k_{\Delta W,pen,p}$ koeficijent penalizacije izvan tolerancijskog praga za pozitivna odstupanja,
- $k_{d,p,b,j}$ koeficijent pozitivnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j ,
- $k_{\Delta p,p,j,i}$ koeficijent pozitivnog odstupanja snage razmjene u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i , a
- n_T prag penalizacije.

(2) Iznos koeficijenta penalizacije odstupanja za pozitivna odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i računa se prema formuli:

$$k_{\Delta W,pen,p,b,j,i} = \frac{k_{\Delta W,pen,p}}{n_T \cdot \Delta W_{T,b,j,i} - \Delta W_{T,b,j,i}} \cdot (|\Delta W_{b,j,i}| - \Delta W_{T,b,j,i})$$

(3) Vrijednost koeficijenta pozitivnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j zaokružuje se na dva decimalna mjesta i računa se prema formuli:

$$k_{d,p,b,j} = \begin{cases} 0 & \text{za } d_{b,j} \leq d_{T,m,p} \\ \frac{k_{d,max,p}}{1 - d_{T,m,p}} \cdot (|d_{b,j}| - d_{T,m,p}) & \text{za } d_{b,j} > d_{T,m,p} \end{cases}$$

gdje su:

- $d_{T,m,p}$ tolerancijski prag pokazatelja odstupanja za pozitivna odstupanja,
- $d_{b,j}$ pokazatelj odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j , a
- $k_{d,max,p}$ najveća vrijednost koeficijenta pozitivnog odstupanja bilančne grupe.

(4) Vrijednost koeficijenta pozitivnog odstupanja snage razmjene u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i zaokružuje se na dva decimalna mjesta i računa se prema formuli:

$$k_{\Delta P_{p,j,i}} = \begin{cases} 0 & \text{za } \Delta P_{j,i} \leq \Delta P_{T,m,p} \\ \frac{k_{\Delta P_{m,p}}}{100 - \Delta P_{T,m,p}} \cdot \left(|\Delta P_{j,i}| - \Delta P_{T,m,p} \right) & \text{za } \Delta P_{j,i} > \Delta P_{T,m,p} \end{cases}$$

gdje su:

$\Delta P_{j,i}$ količina energije koja slijedi iz odstupanja snage razmjene u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i , koja je pozitivna kada se u kontrolnom području pojavio višak električne energije, a u suprotnom je negativna ili jednaka nuli [MWh],

$\Delta P_{T,m,p}$ tolerancijski prag za koeficijent pozitivnog odstupanja snage razmjene [MWh], a

$k_{\Delta P_{m,p}}$ vrijednost koeficijenta pozitivnog odstupanja za odstupanje snage razmjene od 100 MWh.

(5) U slučaju negativnih odstupanja, vrijednost jedinične cijene za obračun odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j za svaki obračunski interval i u mjesečnom obračunu odstupanja $C_{n,b,j,i}$ iskazuje se u [kn/MWh], zaokružuje se na dva decimalna mjesta, a računa se prema formuli:

$$C_{n,b,j,i} = C_{n,i,j} \cdot \begin{cases} 1 + \Delta_j + k_{\Delta P_{e,j}} + k_{d,n,b,j} & \text{za } -\Delta W_{T,b,j,i} \leq \Delta W_{b,j,i} \leq 0 \\ 1 + \Delta_j + k_{\Delta P_{e,j}} + k_{d,n,b,j} + k_{\Delta W_{pen,n,b,j,i}} \cdot \frac{|\Delta W_{b,j,i}| - \Delta W_{T,b,j,i}}{|\Delta W_{b,j,i}|} & \text{za } -n_T \cdot \Delta W_{T,b,j,i} \leq \Delta W_{b,j,i} < -\Delta W_{T,b,j,i} \\ 1 + \Delta_j + k_{\Delta P_{e,j}} + k_{d,n,b,j} + k_{\Delta W_{pen,n}} \cdot \frac{n_T - 1}{n_T} & \text{za } \Delta W_{b,j,i} < -n_T \cdot \Delta W_{T,b,j,i} \end{cases}$$

gdje su:

$k_{\Delta W_{pen,n,b,j,i}}$ iznos koeficijenta penalizacije odstupanja za negativna odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i ,

$k_{\Delta W_{pen,n}}$ koeficijent penalizacije izvan tolerancijskog praga za negativna odstupanja,

$k_{d,n,b,j}$ koeficijent negativnog odstupanja za bilančnu grupu b u obračunskom razdoblju j , a

$k_{\Delta P_{n,j,i}}$ koeficijent negativnog odstupanja snage razmjene u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i .

(6) Iznos koeficijenta penalizacije odstupanja za negativna odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i računa se prema formuli:

$$k_{\Delta W_{pen,n,b,j,i}} = \frac{k_{\Delta W_{pen,n}}}{n_T \cdot \Delta W_{T,b,j,i} - \Delta W_{T,b,j,i}} \cdot \left(|\Delta W_{b,j,i}| - \Delta W_{T,b,j,i} \right)$$

(7) Vrijednost koeficijenta negativnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j zaokružuje se na dva decimalna mjesta i računa se prema formuli:

$$k_{d,n,b,j} = \begin{cases} 0 & \text{za } d_{b,j} \geq -d_{T,m,n} \\ \frac{k_{d,max,n}}{1 - d_{T,m,n}} \cdot \left(|d_{b,j}| - d_{T,m,n} \right) & \text{za } d_{b,j} < -d_{T,m,n} \end{cases}$$

gdje su:

$d_{T,m,n}$ tolerancijski prag pokazatelja odstupanja za negativna odstupanja, a

$k_{d,max,n}$ najveća vrijednost koeficijenta negativnog odstupanja bilančne grupe.

(8) Vrijednost koeficijenta negativnog odstupanja snage razmjene u obračunskom razdoblju j u obračunskom intervalu i zaokružuje se na dva decimalna mjesta i računa se prema formuli:

$$k_{\Delta P_{n,j,i}} = \begin{cases} 0 & \text{za } \Delta P_{j,i} \geq -\Delta P_{T,m,n} \\ \frac{k_{\Delta P_{m,n}}}{100 - \Delta P_{T,m,n}} \cdot \left(|\Delta P_{j,i}| - \Delta P_{T,m,n} \right) & \text{za } \Delta P_{j,i} < -\Delta P_{T,m,n} \end{cases}$$

gdje su:

$\Delta P_{T,m,n}$ tolerancijski prag za koeficijent negativnog odstupanja snage razmjene [MWh], a

$k_{\Delta P_{m,n}}$ vrijednost koeficijenta negativnog odstupanja za odstupanje snage razmjene od -100 MWh.

(9) Vrijednost pokazatelja odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j zaokružuje se na dva decimalna mjesta i računa se prema formuli:

$$d_{b,j} = u_{p,b,j} - u_{n,b,j}$$

gdje su:

$u_{p,b,j}$ pokazatelj udjela pozitivnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j , a

$u_{n,b,j}$ pokazatelj udjela negativnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j .

(10) Pokazatelji udjela pozitivnog i negativnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j zaokružuju se na dva decimalna mjesta i računaju se prema formulama:

$$u_{p,b,j} = x \cdot u_{ep,b,j} + (1 - x) \cdot u_{fp,b,j}$$

$$u_{n,b,j} = x \cdot u_{en,b,j} + (1 - x) \cdot u_{fn,b,j}$$

gdje su:

x težinski faktor,

$u_{ep,b,j}$ udio energije pozitivnog odstupanja u ukupnoj energiji odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j ,

$u_{en,b,j}$ udio energije negativnog odstupanja u ukupnoj energiji odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j ,

$u_{fp,b,j}$ učestalost pozitivnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j , a

$u_{fn,b,j}$ učestalost negativnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j .

(11) Vrijednosti udjela energije pozitivnog i negativnog odstupanja u ukupnoj energiji odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j zaokružuju se na dva decimalna mjesta i računaju se prema formulama:

$$u_{ep,b,j} = \frac{|\Delta W_{ep,b,j}|}{|\Delta W_{ep,b,j}| + |\Delta W_{en,b,j}|}$$

$$u_{en,b,j} = \frac{|\Delta W_{en,b,j}|}{|\Delta W_{ep,b,j}| + |\Delta W_{en,b,j}|}$$

gdje su:

$|\Delta W_{ep,b,j}|$ zbroj pozitivnih odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j [MWh], a

$|\Delta W_{en,b,j}|$ zbroj negativnih odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j [MWh].

(12) Vrijednosti relativne učestalosti pozitivnog i negativnog odstupanja bilančne grupe b u obračunskom razdoblju j zaokružuju se na dva decimalna mjesta i računaju se prema formulama:

$$u_{fp,b,j} = \frac{n_{p,b,j}}{n_{p,b,j} + n_{n,b,j}}$$

$$u_{fn,b,j} = \frac{n_{n,b,j}}{n_{n,b,j} + n_{p,b,j}}$$

gdje su:

$n_{p,b,j}$ broj obračunskih intervala u kojima je bilančna grupa b pozitivno odstupala u obračunskom razdoblju j , a

$n_{n,b,j}$ broj obračunskih intervala u kojima je bilančna grupa b negativno odstupala u obračunskom razdoblju j .

Parametri

Članak 9.

Vrijednosti korištenih koeficijenta iz ovoga poglavlja prikazane su u sljedećoj tablici:

Simbol	Iznos	Simbol	Iznos
Δ_{min}	0,10	Δ_{max}	0,40
$k_{T,min}$	0,04	$k_{T,max}$	0,05
n_T	4	x	0,30
$k_{d,max,p}$	0,70	$d_{T,m,p}$	0,50
$k_{d,max,n}$	0,70	$d_{T,m,n}$	0,50
$k_{\Delta P,m,p}$	0,60	$\Delta P_{T,m,p}$	20 MWh
$k_{\Delta P,m,n}$	0,60	$\Delta P_{T,m,n}$	20 MWh
$k_{\Delta W,pen,p}$	0,70	$\Delta W_{T,min}$	2 MWh
$k_{\Delta W,pen,n}$	0,70	$\Delta W_{T,max}$	60 MWh
k_{PUU}	1,03	k_{RZU}	0,20

Članak 10.

(1) Tijekom provođenja obračuna ili ispravka obračuna koriste se iznosi utvrđeni i dostupni u trenutku provođenja tog obračuna.

(2) Svi energetski subjekti na traženja operatora tržišta električne energije dužni su pravovremeno dostavljati podatke koji su potrebni za primjenu ove metodologije.

V. CIJENE U GODIŠNJEM OBRAČUNU ODSUPANJA

Članak 11.

Jedinična cijena u obračunskom intervalu i u godišnjem obračunu odstupanja za pozitivna i negativna odstupanja $C_{r2,i}$ jednaka je prosječnoj cijeni u obračunskom razdoblju j mjesečnog obračuna odstupanja $C_{r2,p}$ koji se odnosi na taj obračunski interval te koja se određuje prema poglavlju III. ove Metodologije.

VI. IZVJEŠĆIVANJE I NADZOR

Članak 12.

Operator tržišta električne energije, operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su izvijestiti Hrvatsku energetsku regulatornu agenciju (u daljnjem tekstu: Agencija) o uočenim trendovima i poteškoćama u korištenju i primjeni ove Metodologije.

Članak 13.

Operator tržišta električne energije dužan je, najkasnije u roku od pet dana od dana dostave obračuna odstupanja operatoru prijenosnog sustava, dostaviti Agenciji podatke o obračunu odstupanja svih bilančnih grupa, za potrebe nadzora nad primjenom ove Metodologije te radi praćenja cijena odstupanja, na način, u formatu i obliku usklađenim s Agencijom.

Članak 14.

Operator prijenosnog sustava dužan je najkasnije do 25. dana tekućeg mjeseca za prethodni mjesec Agenciji dostaviti podatke na petnaestominutnoj razini o angažiranoj energiji uravnoteženja, te ostalim naturalnim i financijskim iznosima za uravnoteženje, na način, u formatu i obliku usklađenim s Agencijom.

Članak 15.

Operator distribucijskog sustava dužan je najkasnije do 25. dana tekućeg mjeseca za prethodni mjesec Agenciji dostaviti izračune ostvarenja opskrbljivača u skladu s pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja, na način, u formatu i obliku usklađenim s Agencijom.

Članak 16.

Operator prijenosnog sustava dužan je na razini obračunskog intervala objavljivati na svojim internetskim stranicama vrijednosti odstupanja snage razmjene i iznose energije uravnoteženja, u obračunskom razdoblju za prethodno obračunsko razdoblje.

Članak 17.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

VII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 18.

Ova Metodologija primjenjuje se na odstupanjima svih bilančnih grupa tijekom obračunskog razdoblja j .

Članak 19.

Iznimno, od stupanja na snagu ove Metodologije do kraja 2016. godine primjenjuje se vrijednost korekcijskog koeficijenta Δ_j jednaka 0,2 u svim obračunskim razdobljima.

Članak 20.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Metodologija za određivanje cijena za obračun električne energije

uravnoteženja subjektima odgovornim za odstupanje (»Narodne novine«, broj 121/13, 82/14 i 132/14).

Članak 21.

Ova Metodologija stupa na snagu 1. rujna 2016. godine.

Klasa: 011-01/16-01/08

Urbroj: 371-01/16-02

Zagreb, 15. srpnja 2016.

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