



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



Pravilnik za utvrđivanje cena toplotne energije

Juli 2016



Sadržaj

Poglavlje I	Opšte odredbe	3
Član 1	Delokrug i cilj	3
Član 2	Definicije i tumačenja	3
Poglavlje II	Regulisanje prihoda i tarifa	5
Član 3	Opšti principi	5
Član 4	Procedura za primenu i odobravanje maksimalno dozvoljenih prihoda i tarifa	6
Član 5	Apelacija	7
Poglavlje III	Maksimalno dozvoljeni prihodi	7
Član 6	Opšti principi	7
Član 7	Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja	8
Član 8	Dozvoljena amortizacija	9
Član 9	Dozvoljen povraćaj u sredstva	9
Član 10	Dozvoljeni gubici na mreži	9
Član 11	Mehanizam prilagođavanja	10
Član 12	Dozvoljeni varijabilni troškovi u proizvodnji toplotne energije (grejanja)	11
Član 13	Preneseni troškovi	12
Član 14	Alokacija troškova na fiksnu i varijabilnu komponentu	12
Poglavlje IV	Tarife toplotne energije	12
Član 15	Opšti principi	12
Član 16	Tarifna struktura i obračun	13
Poglavlje V	Prelazne i završne odredbe	14
Član 17	Publikacije	14
Član 18	Jezik i tumačenje	14
Član 19	Izmene i dopune	15
Član 20	Stavljanje van snage	15
Član 21	Stupanje na snagu	15

Poglavlje I Opšte odredbe

Član 1 Delokrug i cilj

1. Ovo pravilo za utvrđivanje cena toplotne energije (u daljem tekstu „Pravilo“) se izdaje u skladu sa članom 9. (1), 15. 26 (1), i Poglavlja IX (članova 45, 46, 47, 48, 49 i 50) Zakona br. 05/L-084 o Energetskom regulatoru u cilju uspostavljanja principa za obračun i odobravanje maksimalno dozvoljenih prihoda i regulisanih tarifa, kao i procedura za podnošenje prijave, razmatranja, prilagođavanja i odobravanja tarifa i cena grejanja u regulisanom sektoru toplotne energije.
2. Ovo pravilo će se primenjivati na preduzeća koja imaju licencu za pružanje javnih usluga za proizvodnju, distribuciju i snabdevanja toplotnom energijom.
3. Ovo pravilo utvrđuje:
 - a) Osnove i metodologiju određivanja maksimalno dozvoljenih prihoda koje mogu dobiti regulisana preduzeća za toplotnu energiju, kako bi njima bilo omogućeno da povrate opravdane troškove poslovanja, održavanja i investiranja u proizvodnju i mrežu u cilju snabdevanja potrošača grejanjem u skladu sa Zakonom o energetskom regulatoru;
 - b) Postupak na osnovu kojeg se dostavljaju, razmatraju i odobravaju prijave za ove maksimalno dozvoljene prihode; i
 - c) Proces i metodologiju na osnovu kojih se utvrđuju tarife za grejanje, putem kojih se prikupljaju maksimalno dozvoljeni prihodi.
4. Principi i metodologija opisani u ovom pravilu moraju da obezbede sledeće:
 - a) transparentno i nediskriminatorско obavljanje regulisanih aktivnosti toplotne energije koje su predmet obaveza javnih usluga;
 - b) da interesi između potrošača i energetskih preduzeća za toplotnu energiju budu adekvatno izbalansirani;
 - c) postojani i predvidljivi uslovi za poslovanje preduzeća tokom obavljanja regulisanih aktivnosti;
 - d) da tarife za regulisane aktivnosti toplotne energije budu obračunate na razuman, objektivan i jasan način;
 - e) sigurno obezbeđivanje snabdevanja grejanjem kroz održavanje i izgradnju neophodnih kapaciteta za proizvodnju i distribuciju;
 - f) zaštita potrošača kroz promovisanje transparentnog i otvorenog pristupa informacijama koje se odnose na uključivanje na javne konsultacije i donošenje odluka o tarifama za grejanje.

Član 2 Definicije i tumačenja

Termini korišćeni u ovom pravilu moraju imati isto značenje kao u Zakonu o energetici, Zakonu o energetskom regulatoru i Zakonu o toplotnoj energiji.



“Aktualno regulisani prihodi” – prikupljena sredstava od strane jednog regulisanog preduzeća kroz tarife za isporučeno i izmereno grejanja na aktuelnim osnovama.

“Mehanizam za usklađivanje” - mehanizam koji je primenjen za redovno usklađivanje maksimalno dozvoljenih prihoda. Usklađivanje se obavlja svake godine nakon svakog regulatornog perioda, odnosno pre narednog tarifnog pregleda, kako je navedeno u članu 11.

“Dozvoljena amortizacija” ima značenje koje je navedeno u članu 8.

“Dozvoljeni troškovi za poslovanje i održavanje” imaju značenje koje je navedeno u članu 7. ovog Pravila i sastoje se od fiksnog i varijabilnog dela u skladu sa odredbama istog člana.

“Dozvoljeni povraćaj prema regulisanoj osnovi sredstava” definisano je u članu 9. i jednak je sa Ponderisanom prosečnom cenom kapitala (WACC – “Weighted Average of Cost of Capital”).

“Godišnji pregled”- postupak koji obavlja Regulatorni ured za energiju kako bi razmotrio podatke koji su dostavljeni od strane regulisanih preduzeća radi određivanja maksimalno dozvoljenih prihoda.

“Dozvoljen loš dug” – opravdan trošak koji je odobren od strane RUE zbog smanjenja prihoda do kojeg je došlo usled nemogućnosti realizacije naplate od potrošača, što je dalje definisan u članu 11. stav 5.

“Distributivna mreža” – mreža za prenos toplotne energije od proizvodnih postrojenja do potrošača.

“Ekonomski vek trajanja sredstava”- vek trajanja sredstava se koristi za izračunavanje dozvoljene amortizacije na regulisanoj osnovi sredstava.

“Fiksni troškovi”- troškovi koji se ne menjaju sa količinom isporučene toplote iz sistema toplotne energije i na taj način se smatraju fiksnim.

“Predviđeni troškovi” – jednaki sa maksimalno dozvoljenim prihodima utvrđenih pre početka svakog regulatornog perioda a za koje je planirano da se vrate kroz tarife prema očekivanim troškovima i snabdevenosti grejanjem.

“Grejna sezona” – period snabdevanja toplotnom energijom koji započinje 15. novembra i traje do 15. aprila naredne godine, ukoliko se ne produži ili skрати u skladu sa članom 6. Pravila o opštim uslovima snabdevanja energijom koje je izdato od strane RUE.

“Izvršni plan i raspored”- prateća dokumentacija ovog Pravila o cenama koje je pripremljeno i objavljeno od strane RUE pre regulatornog perioda.

“Maksimalno dozvoljeni prihodi” (MAR” – “Maximal Allowed Revenues”) predstavlja maksimalni iznos koji se može povratiti tokom regulatornog perioda od strane regulisanog preduzeća za centralno grejanje kroz svoje tarife, formule su date u Prilogu 1 ovog Pravila.

“Sa merenjem” podrazumeva svaku izmerenu količinu merinim instrumentom koji je instaliran u tu svrhu.

“Preneseni troškovi”- troškovi određeni u skladu sa članom 13.



“Stopa povraćaja”- metoda za utvrđivanje maksimalno dozvoljenih prihoda dodavanjem specifične stope prihoda koji se primenjuje na osnovu pravila sredstava kod dozvoljenih troškova regulisanog preduzeća.

“Regulisana osnova sredstava”- regulativna vrednost fiksnih sredstava preduzeća za centralno grejanje, za koje se smatra da će se upotrebiti i koja su korisna za snabdevanje toplotnom energijom, kao što je navedeno u Prilogu 2.

“Regulatorni period” – period koji je jednak sa grejnom sezonom u skladu sa definicijom datom u članu 3.

“Prenosna mreža” obuhvata izgrađene cevovode na specifičan način za povezivanje nekog postrojenja za kogeneraciju ili druga postrojenja u distributivnu mrežu toplotne energije.

“Varijabilni troškovi” su troškovi koji variraju sa količinom isporučene energije iz sistema toplotne energije i kao takvi se smatraju varijabilnim.

“Prosečan ponderisana cena kapitala” ili “WACC” – koristi se za određivanje dozvoljene stope povraćaja po osnovi regulisanih sredstava i ima smisao koji je dat u Prilogu 3.

“RUE” –Regulatorni ured za energiju.

Poglavlje II Regulisanje prihoda i tarifa

Član 3 Opšti principi

1. Maksimalno dozvoljeni prihodi regulisanih preduzeća za toplotnu energiju kao i tarife potrošača, određiće se putem procesa razmatranja godišnjih tarifa kao što je navedeno u ovom Pravilu.
2. Svaki godišnji pregled mora da traje jednu godinu, počinje od 15. oktobra tekuće godine do 14. oktobra naredne godine, tako da uključuje grejnu sezonu koja traje od 15. oktobra do 15. aprila naredne kalendarske godine.
3. Pre svakog godišnjeg pregleda, RUE može da odluči da se primene višegodišnje tarife, a putem procesa javnih konsultacija RUE određuje vremensko trajanje regulatornog perioda. Ako se od strane RUE ne odredi regulatorni period, u tom slučaju je trajanje regulatornog perioda isto sa trajanjem godišnjeg pregleda.
4. Formule za izračunavanje maksimalno dozvoljenih prihoda su date u Prilogu 1, dok su principi za određivanje potrošačkih tarifa za potrošače dati u Poglavlju IV.
5. Za svaku izmenu cena proizvodnje, distribucije i snabdevanja električne energije, RUE će obaviti javnu konsultaciju na osnovu Zakona o energetskom regulatoru, član 27.



Član 4

Procedura za primenu i odobravanje maksimalno dozvoljenih prihoda i tarifa

1. Uz poštovanje roka koji je utvrđen u izvršnom planu i rasporedu, kao što je pripremljeno i objavljeno od strane RUE pre godišnjeg pregleda, preduzeće za termičku energiju podnosi Regulatornom uredu za energiju pismenu prijavu za odobravanje maksimalno dozvoljenih prihoda i odgovarajućih tarifa za grejanje za naredni regulativni period.
2. Prijava mora da sadrži predlog za maksimalno dozvoljene prihode za grejanje koje je isporučeno krajnjim potrošačima kao i preteću dokumentaciju kao što je navedeno u Prilogu 4.
3. RUE će proveriti i ispitati sve podatke i informacije koje su sadržane u prijavi i izvršiće godišnji pregled u skladu sa postupkom koji je naveden u Prilogu 5.
4. Nakon prijema prijave od strane energetske preduzeće za odobrenje maksimalno dozvoljenih prihoda i tarifa, RUE mora da objavi svu relevantnu dokumentaciju, bilo da je ona doneta od strane RUE ili od strane pomenutih preduzeća (isključujući poverljive informacije), takođe će objaviti i svaki drugi nacrt pravila, nacrt pojedinačnog akta ili nacrt odluke; takođe se RUE mora sastati sa licenciranim preduzećima za energiju radi diskutovanja o podnetom dokumentu ili u vezi bilo kakvog pitanja koje se odnosi na prijavu, kao i da održi javnu raspravu.
5. Na osnovu provere i razmatranja prijave i nakon perioda za konsultacije koji je naveden u izvršnom planu i rasporedu: RUE će:
 - a) odobriti maksimalno dozvoljene prihode i tarife, onako kako je predloženo od strane preduzeća za toplotnu energiju, ukoliko su one u skladu sa principima za obračun maksimalno dozvoljenih prihoda i tarifa kao što je utvrđeno u ovom Pravilu; ili
 - b) odbiti da odobri maksimalno dozvoljene prihode i tarife koji su predloženi od strane preduzeća za toplotnu energiju, i da umesto toga obračuna i odredi maksimalno dozvoljene prihode i tarife za regulatorni period, na osnovu principa utvrđenih u ovom Pravilu.
6. Regulatorni ured za energiju će odbiti da odobri predložene tarife, ukoliko one nisu u skladu sa principima za obračun tarifa kao što je navedeno u Poglavlju IV ovog Pravila. Odbijanje se mora obrazložiti pismeno i mora da bude objektivno, nediskriminatorско i obrazloženo na pravilan način.
7. Regulatorni ured za energiju će pismeno saopštiti preduzeću za toplotnu energiju iznos tarifa i dozvoljenih prihoda za svaku godinu, u okviru određenog vremenskog roka koji je utvrđen Izvršnim planom i rasporedom. Određivanje maksimalno dozvoljenih prihoda će biti praćeno prilogom – regulativnim izveštajem sa analitičkim objašnjenjima i metodologijom utvrđivanja dozvoljenih prihoda, kao i potpunog objašnjenja za takvo opredeljenje.
8. Odluka o tarifama, u štampanoj formi, se moraju poslati podnosiocu prijave ili njegovim ovlašćenim predstavnicima i mora se objaviti (bez priloga koji je pomenut u stavu 7) na zvaničnom elektronskom sajtu RUE, pre početka grejne sezone.



Član 5 Apelacija

1. Preduzeća za toplotnu energiju imaju pravo da izjave žalbu nadležnom sudu u vezi sa određivanjem maksimalno dozvoljenih prihoda i na odluku o usvajanju tarifa.
2. Žalba mora da sadrži potpuno opravdanje za svoju osnovu.
3. Žalba iz stava 1 ovog člana, se može izjaviti pred nadležnim sudom u roku od 30 dana od dana prijema konačne odluke o odobravanju tarifa.
4. Žalba ne odlaže sprovođenje utvrđenih dozvoljenih prihoda i odluke o odobravanju tarifa, u skladu sa članom 49. Zakona o energetsom regulatoru.

Poglavlje III Maksimalno dozvoljeni prihodi

Član 6 Opšti principi

1. Maksimalno dozvoljeni prihodi predstavljaju gornju granicu prihoda koji se dozvoljavaju preduzeću za toplotnu energiju da dostigne u jednom regulatornom periodu.
2. Maksimalno dozvoljeni prihodi će se određivati na osnovu Metodologije tarifa odobrene od strane RUE.
3. U skladu sa principima metodologije tarifa, dozvoljeni prihodi moraju da omoguće preduzeću za toplotnu energiju da povрати opravdane troškove, koji su potrebni za obavljanje regulisanih aktivnosti.
4. Maksimalno dozvoljeni prihodi se sastoje od:
 - a) Dozvoljenih troškova za poslovanje i održavanje (Član 7.);
 - b) Dozvoljene amortizacije (Član 8);
 - c) Dozvoljenog povraćaja po regulisanoj osnovi sredstava (Član 9.);
 - d) Troškova dozvoljenih gubitaka (za aktivnost distribucije Član 10.); i
 - e) Usklađivanja (Član 11.)
5. Prilikom određivanja opravdanih troškova, Regulatorni ured za energiju se mora bazirati, između ostalog ali ne i ograničiti samo na:
 - a) postojeće informacije iz prošlih perioda o obimu, troškovima i kvalitetu usluga koje se odnose na regulisano preduzeće za toplotnu energiju;
 - b) prognoze oko obima, troškova i kvaliteta usluga koje se odnose na regulisano preduzeće za toplotnu energiju.
 - c) Poređenja sa preduzećima koje obavljaju slične aktivnosti na Kosovu i u drugim zemljama u Evropi, imajući u vidu sličnosti između sektora toplotne energije u tim zemljama i na Kosovu.



6. Dobijeni razumni troškovi će se raspodeliti na fiksne i na varijabilne troškove, tako da fiksni troškovi budu pokriveni od naknada za kapacitet, a varijabilni od naknada za energiju, kao što je navedeno u članu 14.

Član 7

Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja

1. Prilikom dostavljanja svoje procene za operativne troškove i troškove održavanja, koje treba povratiti kroz maksimalno dozvoljene prihode za predstojeći regulatorni period, regulisano preduzeće će samo zatražiti da povрати one troškove koji se mogu na opravdan način pripisati regulisanoj aktivnosti za toplotnu energiju.
2. Dozvoljeni troškovi za aktivnosti poslovanja i održavanja moraju sadržati relevantne troškove za proizvodnju, distribuciju i snabdevanje. Zajednički troškovi se moraju raspodeliti na proizvodnju, distribuciju i snabdevanje, koristeći uobičajene obračunske prakse.
3. Dozvoljeni operativni troškovi i usklađivnje troškova lošeg duga koji će se obračunavati primenom dozvoljenog nivoa lošeg duga, na osnovu formule koja je data u Prilogu 1. Nivo lošeg dug će biti približna procena opravdanog nivoa liših dugova koje može imati preduzeće. Dozvoljeni nivo lošeg duga utvrđuje se od strane RUE pre svakog pregleda.
4. Dozvoljeni troškovi poslovanja i održavanja se sastoje od fiksnog i varijabilnog dela.
5. Fiksni deo dozvoljenih operativnih troškova i troškova za održavanje se sastoje od:
 - a) Renoviranja (popravki) i održavanja;
 - b) Materijala i usluga;
 - c) Administrativnih troškova;
 - d) Troškova osoblja;
 - e) Prodaje i ostalih administrativnih troškova; i
 - f) Fiksni komponenti troškova za kupovinu toplotne energije proizvedenu izvan i ostalih fiksnih troškova, ukoliko ih ima.
6. Varijabilni deo dozvoljenih operativnih troškova i troškova održavanja, definisani su kao troškovi koji variraju u jedinici za proizvodnju/snabdevanje i ne bi nastajali ukoliko bi jedinice za proizvodnju/snabdevanje bile ograničene na nulu.
7. Varijabilni deo dozvoljenih operativnih troškova za proizvodnju se sastoji od sledećih komponenti: (njihov obračun je propisan u članu 12.)
 - a) troškova proizvodnje toplotne energije (grejanja);
 - b) troškova toplotne energije (grejanja) iz sopstvene kogeneracije;
 - c) troškova za kupovinu toplotne energije (grejanja) proizvedenu vani i/ili na osnovu drugih izvora proizvodnje toplotne energije (grejanja); i
 - d) plaćanje godišnje takse za licenciranje (koja se utvrđuje na osnovu proizvedene količine toplotne energije u skladu sa Pravilom o taksama koje je izdato od strane RUE).
8. Varijabilni deo dozvoljenih operativnih troškova i troškova održavanja proizvodnih aktivnosti je neto od troškova za grejanja za pokrivanje gubitaka u mreži kao što je definisano u članu 10.



9. Varijabilni deo dozvoljenih operativnih troškova i troškova za održavanje aktivnosti distribucije i snabdevanje, sastoje se od operativnih troškova i troškova za održavanje koji variraju u zavisnosti od količine toplote koja je distribuirana preko mreže.

Član 8 **Dozvoljena amortizacija**

1. Dozvoljeni troškovi amortizacije će se obračunavati na osnovu linearne metode veka trajanja sredstava i regulativne baze sredstava za različite kategorije sredstava, kao što je navedeno u Prilogu 2.
2. Dozvoljena amortizacija mora da uključi amortizaciju regulisanih postojećih sredstava (za koje se smatraju da će se upotrebiti i koja se koriste za regulisanu aktivnost) od novih investicija, i sredstava koja se finansiraju od kapitalnih prihoda - donacija i subvencija.

Član 9 **Dozvoljen povraćaj na regulisanoj osnovi sredstava**

1. Dozvoljen povraćaj na regulisanoj osnovi sredstava, računa će se kao proizvod regulisane osnove sredstava (kao što je definisano u Prilogu 2) i dozvoljene stope povraćaja.
2. Regulisana osnova sredstava koja se koristi za obračun povraćaja predstavlja vrednost sredstava preduzeća za toplotnu energiju koja se koriste i koja će biti korisna za regulisane aktivnosti, uključujući nove investicije ukoliko su odobrene od strane Regulatornog ureda za energiju i ne predstavlja finansiranu imovinu od kapitalnih doprinosa – grantova i subvencija (detalji su navedeni u Prilogu 2).
3. Dozvoljena stopa povraćaja je jednaka sa – prosečnom ponderisanom cenom kapitala (WACC) i određuje se na osnovu modela cena kapitalnih sredstava kao što je definisano u Prilogu 3.
4. Dozvoljena stopa povraćaja koja se primenjuje za poslovnu aktivnost toplotne energije, određuje se od strane Regulatornog ureda za energiju i može biti ista za čitav sektor toplotne energije na Kosovu.

Član 10 **Dozvoljeni gubici na mreži**

1. Preduzeće za toplotnu energiju mora da učini dodatne napore kako bi smanjilo gubitke toplotne energije (grejanja) na mreži u skladu sa planom koji postavlja ciljeve i mere koje se moraju preduzeti u narednim regulatornim periodima kao deo razvojnog (investicionog) plana.
2. Dozvoljeni gubitak će biti izričito uključen u maksimalno dozvoljene prihode distributivnih aktivnosti i oduzeće se od varijabilnih troškova poslovanja i održavanja proizvodnih aktivnosti.



3. Dozvoljeni gubitak predstavlja učešće varijabilnih troškova za proizvodnju toplotne energije (grejanja), kako bi se pokrili gubici na mreži. Dozvoljeni troškovi gubitka se računaju kao ukupna količina dozvoljenih troškova na mreži i proizvedene količine toplotne energije koja ulazi u mrežu, pomnoženo sa ukupnim varijabilnim troškovima proizvodnje. Obračun troškova gubitka je detaljno dat u Prilogu 1.
4. Regulatorni ured za energiju može za svaki regulatorni period da odredi dozvoljen nivo gubitaka na mreži izraženo u MWh/godišnje ili u procentima.
5. Gubici na mreži predstavljaju zbir tehničkih gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži i obračunavaju se prema sledećim principima:
 - a) Gubici u prenosu (ako ih ima): Predstavljaju razliku između količine toplotne energije (grejanja) koja ulazi u prenosnu mrežu i količine koja izlazi iz transportne mreže u granicama između prenosne i distributivne mreže.
 - b) Gubici u distribuciji: Predstavljaju razliku između količine toplotne energije (grejanja) koja ulazi u distributivnu mrežu (bilo iz prenosne mreže ili direktno iz proizvodnih postrojenja), i količine toplotne energije (grejanja) koja izlazi iz distributivne mreže u granicama između distributivne mreže i potrošača, (kao što je definisano Zakonom o toplotnoj energiji). Koliko god je više moguće, ovo poslednje treba da se zasniva na izmerenim vrednostima snabdevanja toplotnom energijom koja je registrovana u podstanicama.
6. Radi utvrđivanja dozvoljenog nivoa gubitka u mreži, RUE mora da uzme u obzir:
 - a) trenutni nivo gubitaka na mreži za poslednji regulatorni period (na osnovu izmerenih i pretpostavljenih vrednosti);
 - b) smanjenje gubitaka na razuman nivo koji je ostvariv na osnovu razvojnog (investicionog) plana regulatornog preduzeća;
 - c) mere efikasnosti za smanjenje gubitaka koje su postavljene od strane Regulatornog ureda za energiju.
7. Dozvoljeni nivo gubitaka na mreži mora da se odredi tako da podstakne regulatorno preduzeće za toplotnu energiju da smanji gubitke, ali da time ne ugrozi svoj finansijski položaj.
8. Metoda za merenje i određivanje trenutnog nivoa gubitaka na mreži se može revidirati pre svakog regulatornog perioda. Usklađenost sa metodologijom koja je opisana u stavovima 1 do 6 ovog teksta se mora osigurati.

Član 11

Mehanizam prilagođavanja

1. Mehanizam za usklađivanje mora da uzme u obzir manju ili veću nadoknadu maksimalno dozvoljenih prihoda, na osnovu odstupanja između planiranih prihoda i ostvarenih prihoda, kao i na osnovu dozvoljenih loših dugova.



2. Manje ili veće nadoknade maksimalno dozvoljenih prihoda u toku jedne godine, navedeno u stavu 1 ovog člana, odraziće se na dozvoljene prihode u narednom regulatornom periodu kao što sledi:
 - a) Razlike između potrošnje/predviđenog snabdevanja i onog aktuelnog, moraju se tretirati u varijabilni deo razmotrenih prihoda.
 - b) Ako regulisano preduzeće ne uspe da snabde potrošače grejanjem, fiksni deo razmotrenih prihoda mora da bude smanjen u skladu sa okolnostima.
3. Predviđeni prihodi su maksimalno dozvoljeni prihodi koji su odobreni od strane RUE u postojećem godišnjem pregledu za naredni regulatorni period.
4. Usklađivanje prihoda se zasniva na komponenti fiksnih i varijabilnih troškova koji su prilagođeni za:
 - a) Razlike između trenutno dozvoljenih fiksnih i varijabilnih troškova koji se ne mogu kontrolisati od strane regulisanog preduzeća; i
 - b) Razlike između trenutno dozvoljene količine toplotne energije koje je proizvedena ili potrošenog grejanja.
5. Za usklađivanje prihoda će se uzeti u obzir i loš dug koji je dozvoljen, koji predstavlja smanjenje ostvarenih prihoda, koji nastaje usled nemogućnosti naplate od potrošača i računa se kao procenat na maksimalno dozvoljene prihode.

Član 12

Dozvoljeni varijabilni troškovi u proizvodnji toplotne energije (grejanja)

1. Dozvoljeni troškovi za proizvodnju toplotne energije (grejanja) se izračunavaju na sledeći način:
 - a) Za tačku pomenutu u članu 7. stav 6, tačka a), troškovi se izračunavaju kao zbir troškova za gorivo, u ostale troškove treba uključiti hemikalije i vodu, električnu energiju i direktne troškove koji se pripisuju osoblju.
 - b) Za tačku pomenutu u članu 7. stav 6 tačka b), troškovi se izračunavaju kao komponenta iznosa troškova goriva, ostalih troškova uključujući hemikalije i vodu i direktne troškove koji se pripisuju osoblju, koji se alociraju za proizvodnju grejanja u jedinici za kogeneraciju. Principi za izračunavanje alokacije varijabilnih troškova za grejanje, opisani su u Prilogu 7.
 - c) Za tačku pomenutu u članu 7. stav 6 tačka c) troškovi obuhvataju varijabilne komponente za kupovinu toplotne energije proizvedenu spolja.
2. Troškove derivata treba definisati kao očekivanu količinu potrošnje goriva, pomnoženo sa dozvoljenom cenom goriva.
3. Dozvoljene cene goriva određuje Regulatorni ured za energiju, na osnovu:
 - a) Trenutnih troškova za snabdevanje gorivom; i
 - b) Trenutnih nacionalnih, regionalnih i međunarodnih cena goriva.
4. Očekivana količina potrošnje goriva će se odrediti na osnovu specifične potrošnje goriva, koja se procenjuje na osnovu očekivane količine proizvedene toplotne energije (grejanja) od tog goriva.



Član 13

Preneseni troškovi

Regulisanom preduzeću za toplotnu energiju se mora dozvoliti da u celosti prenese godišnju taksu za licenciranje ili ostale administrativne takse (troškove), kako je predviđeno na osnovu važećeg zakonodavstva, u okviru svojih operativnih troškova i troškova za održavanje. Preduzeću će biti dozvoljeno da prenese sve druge troškove koji su nastali kao rezultat izmene relevantnog zakonodavstva.

Član 14

Alokacija troškova na fiksnu i varijabilnu komponentu

1. Maksimalno dozvoljeni prihodi se moraju alocirati na komponentu fiksnih i varijabilnih troškova.
2. Varijabilna komponenta maksimalno dozvoljenih prihoda se sastoji od varijabilnog dela dozvoljenih troškova za poslovanje i održavanje kao što je navedeno u članu 7. stavovima 6, 7 i 8 i gubitka na mreži kao što je navedeno u članu 10.
3. Fiksna komponenta maksimalno dozvoljenih prihoda se sastoji od:
 - a) Fiksnog dela dozvoljenih troškova za poslovanje i održavanje kao što je navedeno u članu 7. stav 4;
 - b) Dozvoljene godišnje amortizacije kao što je navedeno u članu 8.; i
 - c) Dozvoljenog povraćaja u sredstva kao što je navedeno u članu 9.
4. RUE može preraspodeliti, određeni procenat fiksnih komponenti maksimalno dozvoljenih troškova na varijabilnu komponentu ili obratno, kako bi obezbedio adekvatan odnos komponenti fiksne i varijabilne tarife.

Poglavlje IV

Tarife toplotne energije

Član 15

Opšti principi

1. Tarife moraju da odražavaju princip opravdanosti troškova i tarifne grupe se moraju podeliti na osnovu sledećih kriterijuma:
 - a) Sistem priključka toplotne energije (region);
 - b) Merni instrumenti instalirani i operativni u podstanici za priključenje;
 - c) Strukturu potrošnje; i
 - d) Prirodu fiksnih i varijabilnih troškova.
2. Maksimalno dozvoljeni prihodi i relevantne tarife se određuju posebno za svaki sistem toplotne energije.



3. Preduzeće za toplotnu energiju mora stalno da radi na opremanju svih podstanica mernom opremom i da dostavi detaljan plan za implementaciju (uključujući i relevantne troškove) Regulatornom uredu za energiju, koji će se uzeti u obzir prilikom utvrđivanja dozvoljenih prihoda i tarifa.
4. Tarifna struktura kao što je definisano od stava 4 do 7 ovog člana i u članu 16. se mora primeniti nakon prelaznog perioda kao što je definisano od strane RUE, pre nego što prethodna tarifna struktura bude nastavljena.
5. U zavisnosti od postavljene merne infrastrukture, potrošačima će se ispostavlјati fakture na osnovu merenja ili ne-merenja na sledeći način:
 - a) Potrošačima koji su priključeni na neku podstanicu koja je opremljena mernim i funkcionalnim instrumentima, bez obzira na broj potrošača koji su priključeni na ovu podstanicu (u nastavku „potrošači sa merenjem“), moraju se ispostavlјati fakture na bazi tarifa merenjem, na osnovu izmerene potrošnje toplotne energije;
 - b) Potrošači koji su priključeni na neku podstanicu koja nema instaliranu funkcionalnu mernu opremu (u nastavku „potrošači bez merenja“) moraju vršiti uplate na osnovu tarifa bez merenja – prema grejnoj površini prostora.
6. Potrošači bez merenja se dalje moraju podeliti u podgrupe koje odgovaraju njihovoj strukturi potrošnje, kao u nastavku:
 - a) Potrošači iz domaćinstva; i
 - b) Komercijalni i institucionalni potrošači.
7. Tarife za toplotnu energiju za obe grupe potrošača sa merenjem i bez merenja se moraju sastojati od fiksne i varijabilne komponente kao u nastavku:
 - a) U svakom regulatornom periodu, prihodi koje regulisano preduzeće očekuje da ostvari od fiksnih tarifa, jednaki su sa fiksnim delom maksimalno dozvoljenih prihoda odobrenih od strane RUE, samo onda ako je grejanje bilo dostupno potrošačima.
 - b) U svakom regulatornom periodu, prihodi koje regulisano preduzeće očekuje da ostvari od varijabilnih tarifa, jednaki su sa varijabilnim delom maksimalno dozvoljenih prihoda odobrenih od strane Regulatora.
8. Principi obračuna su dati u Prilogu 6.

Član 16

Tarifna struktura i obračun

1. Za potrošače sa merenjem (kao što je definisano u stavu 4 član 15.) tarife moraju da budu sledeće:
 - a) Fiksna komponenta tarife: mesečna naknada (plaćanje) kapaciteta na osnovu ugovorenog toplotnog kapaciteta grejanja €/kW mesečno];
 - b) Varijabilna komponenta tarife; mesečna naknada energije na osnovu izmerenog snabdevanja grejanjem [€/MWh ili € centi/kWh];



- c) Ukoliko je više od jednog potrošača priključeno na neku podstanicu, tada se izmerena potrošnja u ovoj podstanici mora podeliti na svakog potrošača koji je priključen, na osnovu grejne površine [m²];
2. Za potrošače bez merenja (kao što je navedeno u stavu 4 člana 15.) tarife moraju da budu sledeće:
- a) Fiksna komponenta tarife: mesečna naknada kapaciteta na osnovu približne vrednosti za kapacitet grejanja po kvadratnom metru grejne površina [€/m² mesečno];
 - b) Varijabilna komponente tarife: mesečno plaćanje energije na osnovu približne vrednosti za potrošeno grejanje po kvadratnom metru grejne površine [€/m² mesečno];
 - c) Predračunske vrednosti za kapacitet i potrošnju grejanja za metar kvadratni grejne površine, moraju biti različiti za potrošače u domaćinstvima i za komercijalne / institucionalne potrošače i treba da odražavaju njihovu specifičnu strukturu potrošnje;
 - d) Približne vrednosti za kapacitet potrošnje grejanja po metru kvadratnom grejne površine se mora odrediti od strane RUE na osnovu njihove analize.
3. Regulisano preduzeće za centralno grejanje, mora potrošačima izdavati fakture svakog meseca za svaki od šest meseci grejne sezone i da primeni tarife kako je navedeno u stavu 1 i 2 ovog člana.

Poglavlje V Prelazne i završne odredbe

Član 17 Publikacije

1. Odluke o odobrenim tarifama se moraju objaviti na zvaničnom elektronskom sajtu RUE.
2. Podneta dokumentacija kao i ostala dokumentacija koja se odnosi na razmatranje cena, kao i regulatorni izveštaji kao prilozi i odluke koje su donete od strane RUE, biće objavljeni na zvaničnom elektronskom sajtu RUE, osim onih materijala koji su identifikovani kao poverljivi u komercijalnom smislu od strane podnosioca i kao takvi su prihvaćeni od strane Regulatornog ureda za energiju.
3. Preduzeće za toplotnu energiju će objaviti odobrene regulisane tarife u najmanje jednom dnevnom listu koji se izdaje na Kosovu i to u roku od 5 radnih dana nakon objavljivanja i publikacije odluka od strane RUE na svom zvaničnom elektronskom sajtu.

Član 18 Jezik i tumačenje

1. Ovo pravilo se izdaje na albanskom srpskom engleskom jeziku. U slučaju neusklađenosti između verzija, prevladaće verzija na albanskom jeziku.
2. Prijava i sva dokumentacija koja se podnosi Regulatornom uredu za energiju, mora biti na jednom od službenih jezika na Kosovu.



3. Ukoliko prilikom sprovođenja ovog Pravila postoje nejasnoće u tumačenju odredaba ovog pravila, Odbor RUE će izdati objašnjenje, odnosno izdati validno tumačenje za navedenu odredbu.

Član 19

Izmene i dopune

1. Regulatorni ured za energiju ima pravo da izmeni ili dopuni neku ili više odredbi ovog Pravila.
2. Postupak za izmenu ili dopunu ovog pravila će biti jednak sa postupkom donošenja ovog Pravila. RUE će omogućiti odgovarajuće konsultacije sa imaocima licenci ili drugim zainteresovanim stranama.

Član 20

Stavljanje van snage

Ovo pravilo stavlja van snage "Privremeno uputstvo I_07_2008 o principima obračuna tarifa i cena u sektoru centralnog grejanja na Kosovu, odobrenog od strane Odbora RUE, dana 14. juna 2008. godine.

Član 21

Stupanje na snagu

- I. Ovo Pravilo stupa na snagu danom usvajanja od strane Odbora RUE i biće objavljeno na zvaničnom sajtu RUE.

Odbor RUE:

Enver Halimi, Predsedavajući

Krenar Bujupi, član

Arsim Janova, član

Qemajl Mustafa, član

Besim Sejfijaj, član



PILOZI

Prilog 1

Obračun maksimalno dozvoljenih prihoda

1. U ovom prilogu se date formule za izračunavanje maksimalno dozvoljenih prihoda za regulisana preduzeća za toplotnu energiju.
2. U skladu sa principima navedenim u članu 6. ovog Pravila, maksimalno dozvoljeni prihodi su obračunavaju za svaki regulatorni period na osnovu sledeće formule:

$$\text{MAR} = \text{OPM} + \text{DEP} + \text{RTN} + \text{LOS} + \text{ADJ}$$

Gde je:

MAR	maksimalno dozvoljeni prihod
OPM	dozvoljeni troškovi za poslovanje i održavanje (u skladu a odredbama člana 7.)
DEP	dozvoljena amortizacija (u skladu sa odredbama člana 8.)
RTN	dozvoljeni povraćaj u sredstva (u skladu sa odredbama člana 9.)
LOS	troškovi gubitaka na mreži za aktivnost poslovanja mreže (u skladu sa odredbama člana 10.)
ADJ	faktor usklađivanja prihoda (u skladu sa odredbama člana 11.)

Obračun troškova gubitaka na mreži i faktora prilagođavanja prihoda je detaljno naveden u stavu 3 i 4 ovog Priloga. Dok je obračun dozvoljene amortizacije i dozvoljenog povraćaja u sredstva naveden u Prilogu 2.

3. Dozvoljeni troškovi gubitaka na mreži se obračunavaju kao zbir između kvantitativnih gubitaka na mreži i proizvedene količine toplotne energije (grejanja) koja ulazi u mrežu, to se množi sa ukupnim varijabilnim troškovima proizvodnje, na osnovu sledeće formule.

$$\text{CLOSS} = (\text{LOSS}_{\text{ALLOW}} / \text{GEN}_{\text{TOTAL}}) * \text{GENCOST}_{\text{VAR}}$$

Gde je:

CLOSS	troškovi gubitaka na mreži za aktivnosti poslovanja mreže [€];
LOSS_{ALLOW}	dozvoljena količina gubitaka na mreži [MWh];
GEN_{TOTAL}	ukupno proizvedena količina grejanja koja ulazi u mrežu [MWh];
GENCOST_{VAR}	varijabilni troškovi proizvodnje grejanja [€]

4. Faktor prilagođavanja prihoda se obračunava u skladu sa članom 11. ovog Pravila, i zasniva se na razlici između dozvoljenih prihoda (planiranih) i ostvarenih prihoda, kao i na osnovu dozvoljenog lošeg duga, na osnovu sledeće formule:

$$\text{ADJ} = (1 + R_{\text{adj}}) * (\text{AAR}_{n-1} - \text{MAR}_{n-1} + R_{\text{BD}} * \text{MAR}_{n-1})$$

Gde je:



ADJ	faktor prilagođavanja prihoda (€);
R_{adj}	kamatna stopa za prilagođavanje [%];
AAR_{n-1}	prihodi ostvarene u prethodnom regulatornom periodu [€];
MAR_{n-1}	maksimalno dozvoljeni prihodi u prethodnom regulatornom periodu [€];
R_{BD}	dozvoljen nivo lošeg duga u relevantnoj godini koji se određuje od strane RUE, i određuje se ka vrednost u procentima (%).

5. U cilju utvrđivanja tarifa, maksimalno dozvoljeni prihodi se moraju sastojati od fiksnog i varijabilnog dela prihoda u skladu sa članom 14., kao što sledi:

$$\text{MAR} = R_f + R_v$$

Gde je:

MAR	maksimalno dozvoljeni prihod;
R_f	fiksni deo dozvoljenih prihoda; i
R_v	varijabilni deo dozvoljenih prihoda.

Prilog 2

Regulatorna osnova sredstava, amortizacija i povraćaj u sredstva

1. Ovaj prilog opisuje utvrđivanje regulatorne osnovu sredstava u cilju obračuna dozvoljene amortizacije i dozvoljenog povraćaj u sredstva.
2. Ukupna regulatorna osnova sredstava će se koristiti za utvrđivanje dozvoljene amortizacije, i predstavljajući regulatorni fiksni iznos sredstava preduzeća za toplotnu energiju za koju se smata da će biti upotrebljena i koja će biti od koristi za pružanje usluge snabdevanja toplotnom energijom ali isključujući neopravdane investicije.
3. Regulisana osnova samo finansirajućih sredstava će se koristiti za utvrđivanje dozvoljenog povraćaja u sredstva, i predstavljajući regulisanu vrednost fiksnih sredstava preduzeća za toplotnu energiju za koje se smata da će biti upotrebljena i koja će biti od koristi za pružanje usluge snabdevanja toplotnom energijom ali isključujući:
 - a) Sredstva obezbeđena od kapitalnih doprinosa (donacije, subvencije idr.); i
 - b) Neopravdane investicije:
4. U cilju utvrđivanja regulatorne osnovu sredstava i utvrđivanja amortizacije, moraju se utvrditi sledeće kategorije sredstava i vek trajanja relevantnih regulatornih sredstava. U nadležnosti je RUE da utvrdi vek trajanja regulisanih sredstava, prema kategoriji sredstava a na osnovu međunarodnih regulatornih praksi.
5. Za aktualna korišćena sredstva, koja nisu u potpunosti amortizovana čiji se preostali vek trajanja za sredstvo ili grupu sredstava mora proceniti.
6. Vrednost regulisanih sredstava pre početka prvog regulatornog perioda, mora predstavljati zbir pojedinačnih računovodstvenih vrednosti fiksnih sredstava koja su u upotrebi i od koristi su za regulisanu aktivnost.
7. Regulatorna imovinska osnova se mora ažurirati pre svakog regulativnog perioda na sledeći način:



$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + INV_t - DIS_t - DEP_t + WC_t$$

Gde je:

RAB_t^{end}	konačna dozvoljena vrednost regulatorne osnove sredstava u relevantnom regulatornom periodu 'n';
RAB_t^{start}	početna dozvoljena vrednost regulatorne osnove sredstava u relevantnom regulatornom periodu 'n';
INV_t	dozvoljene nove investicije/kapitalni troškovi u relevantnom regulatornom periodu 'n';
DIS_t	dozvoljena otuđenja u ranijem regulatornom periodu 'n-1';
DEP_t	dozvoljena amortizacija u ranijem regulatornom periodu 'n-1'; i
WC_t	dozvoljeni radni kapital u relevantnom regulatornom periodu 'n';

8. Radni kapital obično uključuje količinu neophodnih rezervi goriva i rezervnih delova, kao i razliku između iznosa koji je fakturisan potrošačima (potraživanja) i naplaćenog iznosa od potrošača. Radni kapital ne može da bude veći od prosečno dozvoljenih prihoda za jedan mesec, to jest 1/12 od dozvoljenog godišnjeg prihoda.
9. Regulisana imovina samofinansirajućih sredstava ($RAB_{t,sf}^{end}$) će biti regulisana osnova ukupnih neto sredstava od sredstava finansiranih od kapitalnih doprinosa (donacija, subvencija idr.).
10. Dozvoljena stopa povraćaja se izračunava na osnovu samofinansirajuće regulisane osnove dozvoljenih sredstava, na osnovu sledeće formule

$$RTN = RAB_{t,sf}^{end} * WACC$$

Gde je:

RTN	Dozvoljeni povraćaje u sredstva [€];
RAB_{t,sf}^{end}	Regulisana osnova samofinansirajućih sredstava; i
WACC	Ponderisana prosečna cena kapitala [%] – detaljno objašnjena u Prilogu 3.

11. Tretiranje novih investicija i uključenost u regulisanu osnovu sredstava mora biti u skladu sa ovim principima:
 - a) Dozvoljeni kapitalni troškovi će se dodati u regulisanu osnovu sredstava od dana kada je sredstvo stavljeno u funkciju i po cenama odobrenim od strane Regulatornog ureda za energiju u investicionom planu;
 - b) Regulatorni ured za energiju mora da obuhvati stvarnu cenu umesto dozvoljene cene nove investicije po osnovu regulisanih sredstava na zahtev regulisanog preduzeća i samo ukoliko preuzeće može nedvosmisleno da dokaže da je razliku između dozvoljenih i stvarnih troškova o okvirima faktora koji su van kontrole regulisanog preduzeća i da su učinjeni najbolji napori kako bi se smanjilo povećanje troškova.
 - c) Ukoliko nova investicija prema odobrenom investicionom planu nije stavljena u funkciju u aktuelnom regulatornom periodu, njeni dozvoljeni troškovi se ne trebaju dodati regulatornoj osnovi sredstava i svaki ostvareni prihod od ove investicije u aktuelnom regulatornom periodu se mora odbiti od prihoda u narednom regulatornom periodu.



Prilog 3 Prosečna ponderisana cena kapitala

1. Ponderisana prosečna cena kapitala (WACC) će se obračunati pre plaćanja poreza na dobit, prema sledećoj formuli:

$$WACC = (1 - g) * R_E / (1 - t) + g * R_D$$

Gde je:

WACC	Ponderisana prosečna cena kapitala (%)
g	“gearing” ili nivo duga koji je utvrđen kao procenat ukupnog kapitala: dug/ (ekvitet + dug (%))
R_E	povratak u ekvitet (%)
R_D	povratak u dug (%)
t	porez na dobit preduzeća na Kosovu.

2. Vrednost komponenti WACC određuje Regulatorni ured za energiju u dogovoru sa regulisanim preduzećem.
3. Iznos “gearing” (g) će biti između vrednosti ‘0’ i ‘1’, i predstavlja učešće duga u ukupnom finansiranju. Ova vrednost se određuje na osnovu uravnoteženog razmatranja tekućeg mešovitog finansiranja regulisanih preduzeća i mešovitog finansiranja koje se očekuje da se dostigne sada i u buduće imajući u vidu i maksimalni nivo mešovitog finansiranja za slična preduzeća.
4. Povratak na ekvitet će se obračunavati na osnovu modela za određivanje cena kapitalnih sredstava (Capital Asset Pricing Rule CAPM), na osnovu sledeće formule:

$$R_e = r_f + \beta * ERP$$

Gde je :

r_f	stopa bez rizika
β	beta ekvitet
ERP	premija rizika ekviteta

5. Stopa bez rizika predstavlja cenu ne koncesionog državnog duga na Kosovu (u realnosti) ili zemljama sa sličnim kreditnim rejtingom kakav ima Kosovo.
6. Beta ekvitet označava sistematski rizik i predstavlja korelaciju između povratka u kapitalna sredstva i povratka na tržište.
7. Premija rizika ekviteta (ERP) se definiše kao razlika između prosečnih prihoda od investicija sa rizikom i stope bez rizika.
8. Povratak u dug treba da se odnosi na prosečnu kamatnu stopu postojećih dugoročnih kredita (preko godinu dana) regulisanog preduzeća, izraženo u realno stanje i mereno prema vrednosti evra za svaki kredit.



9. Regulatorni ured za energiju može da odredi WACC za čitav sektor toplotnog grejanja ako to smatra za potrebnim.

Prilog 4

Aplikacija za dozvoljene prihode i tarife

1. Aplikacija za odobravanje prihoda i tarifa za grejanje mora da sadrži:
 - a) Naziv podnosioca prijave, adresu preduzeća, ime osobe za kontakt, sertifikat o registraciji biznisa i poreski registracioni broj podnosioca;
 - b) Predlog i puno obrazloženje za zatražene prihode i tarife;
 - c) Zahtev mora biti potpisan od strane ovlašćenog lica koje zastupa podnosioca.

2. Zajedno sa prijavom, podnosilac mora da podnese Regulatornom uredu za energiju i sledeća dokumenta:
 - a) godišnje finansijske izveštaje, (bilans prihoda, bilans stanja i pregled protoka novca), za poslednju kalendarsku godinu, takođe treba priložiti i izveštaj revizora ukoliko su finansijski izveštaji podnosioca bili predmet nezavisne finansijske revizije;
 - b) detaljan opis raspoloživih fondova i/ili izvore finansiranja za obavljanje delatnosti i dokaz o validnosti tih fondova/finansijskih izvora.
 - c) detaljne proračune, evidenciju i opravdanost proračuna svakog tarifnog elementa u skladu zahtevima ovog Pravila;
 - d) Podatke u vezi sa predračunom prihoda od prodaje grejanja krajnjem potrošaču, ukupno predviđene troškove proizvodnje, distribucije i snabdevanja grejanjem, investicioni plan (ako postoji) i predviđene novčane tokove, (izveštaj o prihodima, bilans stanja i pregled o predviđenim novčanim tokovima), ukupni ugovoreni kapacitet grejanja i predviđena godišnja proizvodnja grejanja u MWh – ova informacija mora da pokrije jednogodišnji period od 15. oktobra do 14. novembra naredne godine;
 - e) Detaljna analiza elemenata troškova i objašnjenje sa pratećom dokumentacijom radi opravdanja i objašnjenja predviđenih informacija koje su navedene;
 - f) Tehnički izveštaj koji objašnjava status određenih pitanja. Ovo podrazumeva status i plan za ugradnju brojila u podstanicama koje su bez merenja. Obračun i procenu gubitaka energije u distributivnoj mreži, i plan o predviđenim merama koje imaju za cilj smanjenje gubitaka energije na mreži; i
 - g) Spisak svih podnetih dokumenata.

3. Ukoliko podnosilac namerava da sprovede jedan dugoročni investicioni projekat, osim dokumentacije koja je navedena u stavu 2 ovog priloga, mora da dostavi i sledeće:
 - a) finansijski model za period projekta;
 - b) opis važnih parametara finansijskog modela;
 - c) potpisane sporazume koji usmeravaju sprovođenje projekta i principe određivanja cena (ako ih ima); i
 - d) potpuno obrazloženje o razlozima za takvu investiciju.

Prilog 5

Postupak za formalnu verifikaciju i proveru



1. Kada se jedna prijava proceni i upotpuni u skladu sa odredbama ovog Pravila, Regulatorni ured za energiju mora da izvrši proveru svih podataka koje sadrži prijava kao i priložena dokumentacija.
2. Regulatorni ured za energiju može da verifikuje na svoju inicijativu navedene podatke i okolnosti, i može da kontaktira preduzeće za toplotnu energiju i da zatraži dodatnu dokumentaciju ili informacije.
3. Preduzeće za toplotnu energiju treba da dostavi dokumenta i informacije Regulatornom uredu za energiju, u skladu sa članom 4. ovog pravila.
4. U okviru vremenskog roka navedenog u planu za implementaciju i prema rasporedu, nakon prijema prijave, RUE mora da razmotri dostavljenu i zatraženu dokumentaciju.
5. U slučaju neslaganja ili u slučaju da zatražena dokumentacija nije priložena, RUE mora o tome da pismeno obavesti podnosioca, Pismenim obaveštenjem se od podnosioca prijave mora zatražiti da koriguje svoju prijavu u određenom vremenskom roku koji je naveden u planu za implementaciju i rasporedu od dana obaveštenja.
6. U slučaju da podnosilac ne uspe da otkloni neusklađenosti u svojoj prijavi, da dostavi dodatne podatke i dodatnu dokumentaciju koja je zatražena u vremenskom roku koji je utvrđen u stavu 5 ovog Priloga, RUE će odbiti prijavu i o teme će obavestiti podnosioca prijave pismenim putem u vremenskom roku koji je naveden u planu za implementaciju i rasporedu od dana navedenog u stavu 5.
7. U slučaju neuspeha podnosioca prijave da ispuni uslove koji su navedeni u stavu 6, RUE će izreći novčanu kaznu u skladu sa članom 57. Zakona o energetsom regulatoru sve do ispunjena zahteva navedenih u stavu 5, i uspostaviće tarife za toplotnu energiju na osnovu postojećih informacija i na osnovu svoje najbolje procene.

Prilog 6

Detalji za izračunavanje tarifa

1. Zahtevi za prihode se moraju raspodeliti na tarife za različite grupe potrošača u skladu sa principima utvrđenim u Poglavlju IV ovog Pravila.
2. Potrošači se moraju podeliti u tarifne grupe, u tarifne svrhe, na osnovu člana 16. stav 4 i 5 ovog Pravila.
3. Podela treba da se odredi na osnovu izveštaja kapaciteta angažovanog grejanja za fiksni deo prihoda i na osnovu izveštaja o potražnji za grejanjem (potrošnji grejanja) za varijabilni deo prihoda prema sledećoj formuli:

$$R_f^i = R_f * HP^i / \sum HP, i$$

$$R_v^i = R_v * HD^i / \sum HD$$

Gde je:



R_f^i	učešće fiksnog dela prihoda za grupe potrošača 'i' (€)
R_f	fiksni deo maksimalno dozvoljenih prihoda (€)
HP^i	angažovani kapacitet grejanja za grupu potrošača 'i' (kW)
ΣHP	ukupan angažovani kapacitet grejanja za obe grupe potrošača (kW)
R_v^i	učešće varijabilnog dela grupe potrošača 'i' (€)
R_v	varijabilni deo maksimalno dozvoljenih prihoda (€)
HD^i	potražnja u grejnoj sezoni grupe potrošača 'i' (MWh); i
ΣHD	ukupna potražnja za grejnu sezonu (MWh)

4. Angažovan kapacitet grejanja jedne grupe potrošača mora biti jednak sa ugovorenim kapacitetom grejanja te grupe, a izračunava se na sledeći način:

$$HP^i = CD^i * HS^i / 1000$$

Gde je:

HP^i	angažovani kapacitet za grupu potrošača 'i' (kW)
CD^i	specifična potražnja za grejanje grupe potrošača 'i' (W/m ²)
HS^i	grejna površina grupe potrošača 'i' (m ²)

5. Specifičan zahtev kapaciteta za grejanje predstavlja procenjenu potražnju kapaciteta za grejanje po kvadratnom metru (definisana kao zahtev za maksimalno opterećenje po metru kvadratnom za određenu spoljnu temperaturu) za svaku grupu potrošača.
6. Potražnja u grejnoj sezoni mora da bude jednaka sa izmerenom ili obračunatom potrošnjom korišćenjem sledeće formule:

$$HD^i = CD^i * LH^i * HS^i * 10^6$$

Gde je:

HD^i	potražnja u grejnoj sezoni grupe potrošača 'i' (MWh)
CD^i	specifična potražnja za grejanjem grupe potrošača 'i' (W/m ²)
LH^i	nominalni sati punog opterećenja grupe potrošača 'i' (h)
HS^i	grejna površina grupe potrošača 'i' (m ²)

7. Nominalni sati punog opterećenja za grejanje se zasnivaju na specifičnu potražnju u vezi kontinuiteta u snabdevanju i izračunavaju se kao količnik između godišnje količine isporučenog grejanja potrošačima i ugovorenog kapaciteta grejanja za svaku grupu potrošača.
8. Tarife krajnih potrošača se izračunavaju na sledeći načina:

- a) Za ne merne potrošača kao što je utvrđeno u članu 15.:

$$t_f^{nm} = R_f^i / HP^i * CD^i / 6 ; i$$

$$t_v^{nm} = R_v^i / HD^i * CD^i * LH^i / 1000 / 6$$

Gde je:



t_f^{nm}	fiksna tarifa/ tarifa kapaciteta za grupu potrošača bez merenja 'i' (€/kW mesečno)
R_f^i	komponenta fiksnog dela prihoda za grupu potrošača 'i' (€)
HP^i	angažovani kapacitet grupe potrošača 'i' (kW)
CD^i	specifični zahtev za grejanje (kapacitet) grupe potrošača 'i' (kW/m ²);
t_v^m	varijabilna tarifa / tarifa za energiju za grupu potrošača bez merenja 'i' (€/MWh mesečno)
R_v^i	komponenta varijabilnog dela prihoda za grupu potrošača 'i' (€)
HD^i	zahtevi u grejnoj sezoni grupe potrošača 'i' (MWh)
LH^i	nominalni sati punog opterećenja grupe potrošača 'i' (h)

b) za potrošače sa merenjem kao što je utvrđeno u članu 15:

$$t_f^m = R_f^i / HP^i / 6 ; i$$

$$t_v^m = R_v^i / HD^i$$

Gde je:

t_f^m	fiksna tarifa/tarifa kapaciteta za grupu potrošača sa merenjem 'i' (€/kW mesečno)
R_f^i	komponenta fiksnog dela prihoda za grupu potrošača 'i' (€)
HP^i	angažovani kapacitet za grupu potrošača 'i' (kW)
t_v^m	varijabilna tarifa/tarifa za energiju za grupu potrošača sa merenjem 'i' (€/MWh mesečno)
R_v^i	komponenta varijabilnog dela prihoda za grupu potrošača 'i' (€); i
HD^i	potražnja u grejnoj sezoni grupe potrošača 'i' (MWh).

9. Kada se dostigne potpuno i pouzdano merenje, izmerena vrednost uvek mora da prevlada u odnosu na obračunate ili procenjene vrednosti u cilju utvrđivanja tarifa.

Prilog 7

Metodologija raspodele troškova za kogeneraciju električne i toplotne energije

Metoda podele dobiti (benefita) se primenjuje za raspodelu troškova za električnu energiju i grejanje za sopstvenu kogeneraciju. Prema ovoj metodi, gorivo koje se koristi za proizvodnju kogeneracijom raspodeljuje se na električnoj i toplotnoj energiji proporcionalno potrošnji goriva iz alternativnih oblika snabdevanja energijom. Alternative koje su korišćene su kotlovi za proizvodnju električne energije putem pare i kotlovi koji su samo za proizvodnju toplotne energije sa istim pogonskim gorivom i sa istim izlaznim kapacitetom kao postrojenja za kogeneraciju. Potrošnja goriva na alternativne načine za proizvodnju električne energije F'_e za električnu energiju i F'_h za toplotnu energiju, može se izračunati na osnovu sledeće formule:

$$F'_e = E/\eta_e$$

$$F'_h = H/\eta_h$$

Gde je:



- E** proizvodnja električne energije u postrojenjima za kogeneraciju;
 η_e efikasnost alternativnog oblika proizvodnje električne energije (električna energija iz parnih kotlova);
H proizvodnja električne energije u postrojenjima za kogeneraciju; i
 η_h efikasnost alternativnog oblika proizvodnje toplotne energije (kotlovi za proizvodnju toplotne energije).

Standardne vrednosti koje se koriste za efikasnu alternativnu proizvodnju su:

$$\eta_e = 0,4$$

$$\eta_h = 0,9$$

Potrošnja goriva u postrojenjima za kogeneraciju, F , je podeljena između električne energije i toplotne energije u skladu sa odnosom potrošnje goriva iz alternativnih načina proizvodnje i snabdevanja električnom i toplotnom energijom F'_e i F'_h na sledeći način.

$$F_e = F'_e / (F'_e + F'_h) * F$$

$$F_h = F'_h / (F'_e + F'_h) * F$$

Varijabilni troškovi su raspodeljeni na električnu energiju i toplotnu energiju korišćenjem istog odnosa koji je korišćen napred za raspodelu potrošnje goriva za toplotnu i električnu energiju.