



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

Regulatorni ured za energiju

**Pravila o određivanju cena proizvodnje
(Pravila o cenama proizvodnje)**

2011



Sadržaj

POGLAVLJE I	Opšti uslovi	4
Član 1	Cilj i oblast delovanja	4
Član 2	Definicije i tumačenja	5
POGLAVLJE II	Regulisanje prihoda regulisanih generatora	9
Član 3	Opšti principi	9
Član 4	Periodične revizije i regulativni periodi	9
Član 5	Redovna prilagođavanja	10
Član 6	Vandredne revizije	11
POGLAVLJE III	Maksimalni dozvoljeni prihodi	12
Član 7	Opšti principi	12
Član 8	Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja	13
Član 9	Dozvoljena amortizacija	13
Član 10	Dozvoljeni prinos na kapital	14
Član 11	Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem	14
Član 12	Dozvoljeni troškovi snabdevanja sa drugim vrstama goriva	15
Član 13	Prenosivi troškovi	15
Član 14	Raspodela troškova na fiksnu i promenljivu komponentu	16
Član 15	Ispunjavanje dozvoljenih prihoda	16
POGLAVLJE IV	Naknade za kapacitet	18
Član 16	Osnovni principi	18
Član 17	Procedura odobravanja naknada za kapacitet	18
POGLAVLJE V	Naknade za energiju	18
Član 18	Osnovni principi	20
Član 19	Proces odobravanja naknada za energiju	20
POGLAVLJE VI	Prelazne i završne odredbe	21
Član 20	Službeni jezik	21
Član 21	Izmene	21
Član 22	Tumačenje	21
Član 23	Opozivanje	21
Član 24	Stupanje na snagu	21
Dodatak 1	Izračunavanje maksimalnih dozvoljenih prihoda	22
Dodatak 2	Osnova regulisanih sredstava	27
Dodatak 3	Ponderisani prosek kapitalnih troškova	30
Dodatak 4	Postupak periodične revizije	33
Dodatak 5	Postupak redovnih prilagođavanja	35



Dodatak 6	Postupak vanredne revizije	36
Dodatak 7	Vanredno stanje	38
Dodatak 8	Događaji više sile	39
Dodatak 9	Odobrenje nakon konkurentnih tendera	40
Dodatak 10	Prolazne odredbe	41



Bord Regulatornog ureda za energiju, na osnovu ovlašćenja datog članom 8, stav 1, tačka 1.6, član 14, stav 2, tačka 2.16, član 25 i član 42, stav 1, zakona o energetsom regulatoru Br. 03/L-185, na sednici održanoj 30.09. 2011, odobrio je:

Pravilo o određivanju cena proizvodnje (Pravila o cenama proizvodnje)

POGLAVLJE I

OPŠTI USLOVI

Član 1

Cilj i oblast delovanja

- 1 Ovo pravilo određuje:
 - 1.1 Osnovu za određivanje maksimalnih dozvoljenih prihoda koji se mogu prikupiti od generatora regulisanih tokom jedne odgovarajuće godine, kako bi ovi generatori pokrili razumne operativne troškove, kao i troškove održavanja i investicija proizvodnih postrojenja, sve sa ciljem snabdevanja Javnog snabdevača električne energije (JSEE), u skladu sa zakonom o energetsom regulatoru;
 - 1.2 Proces na osnovu kog se razmatraju i periodično redefinišu ovi maksimalni dozvoljeni prihodi; i
 - 1.3 Proces na osnovu kog se određuju naknade za energiju i naknade za kapacitet, koji se koriste za pokrivanje maksimalnih dozvoljenih prihoda.
- 2 Određivanje maksimalnih dozvoljenih prihoda, naknada za energiju i naknada za kapacitet, kako je i obijašnjeno u glavnom delu ovog pravilnika, važi u slučaju kada cena snabdevanja od generatora regulisanog u JSEE-u nije određena putem procesa konkurentne ponude. U slučaju kada se sprovodi jedan takav proces konkurentne ponude, cena za snabdevanje se određuje u skladu sa dodatkom 9.
- 3 U slučaju ako je pre stupanja na snagu ovog pravilnika postojala neka dugogodišnja cena ili formula za izračunavanje cene za snabdevanje od generatora regulisanog za JSEE-a, i odobrenog od strane regulatora, onda će ta cena ili formula ostati važeće za rok koji je prvobitno bio usvojen. U slučaju ako se predloži da se odobrena cena ili formula izmene, onda će za određivanje izmenjene cene ili formule važiti odredbe ovog pravilnika.



Član 2

Definicije i tumačenja

- 1 Izrazi korišćeni u ovom pravilniku imaju sledeće značenje:
 - 1.1 “Trenutni regulisani prihodi” podrazumeva prihode koji se pokrivaju od generatora regulisanog putem naknada za pružanje energije i kapaciteta za JSEE, kao i svaki drugi prihod određen od strane regulatora, meren na obračunskoj osnovi;
 - 1.2 “Usvojeni plan ulaganja” podrazumeva program kapitalnih projekta tokom regulativnog perioda koji se odobrava od strane RUE-a u sklopu periodične revizije;
 - 1.3 “Pretpostavljeni troškovi snabdevanja ugljem” podrazumeva dozvoljene troškove snabdevanja ugljem onako kako je proračunato u skladu sa članom 11, u slučajevima kada ne postoji sporazum za snabdevanje ugljem;
 - 1.4 “Ograničenje dostupnosti” podrazumeva određeni nivo raspoloživog kapaciteta tokom godine, koji je odgovarajući za očekivana održavanja, prinudnih izlaza van sistema i ostali uzroci nedostupnosti;
 - 1.5 “Raspoloživi kapacitet” podrazumeva kapacitet regulisanih generatora koji su na raspolaganju za snabdevanje;
 - 1.6 “Radnim danom” se nazivaju svi radni dani tokom nedelje, određenih na osnovu zakona na Kosovu;
 - 1.7 “Naknada za kapacitet” podrazumeva naknadu za jedinicu raspoloživog kapaciteta, određenog u skladu sa poglavljem IV;
 - 1.8 “Ekonomska dugovečnost” podrazumeva dugovečnost koja se koristi za izračunavanje dozvoljene amortizacije na osnovu regulisanih uređaja;
 - 1.9 “Faktor efikasnosti” podrazumeva faktor efikasnosti određen u periodičnim revizijama i primenjenim kod redovnih prilagođavanja za određivanje dozvoljenih operativnih troškova kao i troškova održavanja regulisanog generatora;
 - 1.10 “Naknada za energiju” podrazumeva naknadu za snabdevenu jedinicu, određena u skladu sa poglavljem V;
 - 1.11 “EURIBOR” podrazumeva normu pružanja za depozit Evra od strane Evropske bankarske federacije za period od 3 meseca, koji se pojavljuje na određenoj stranici službe “Reuters”-a u 11:00 sati (vreme mereno na osnovu evropskog centralnog vremena) ili, u slučaju ako “Reuters” ne nastavi da pruža ovu uslugu, svaku drugu uslugu oko koje se regulisani generatori budu složili.



- 1.12 “Vanredno prilagođavanje” je smisao dat u dodatku 6;
- 1.13 “Vanredna dešavanja” je smisao dat u dodatku 7;
- 1.14 “Vanredna revizija ” je smisao dat u članu 6;
- 1.15 “Fiksni troškovi” podrazumeva smisao koji je dat u članu 14;
- 1.16 “Događaji više sile” je smisao dat u dodatku 8;
- 1.17 “Generator” podrazumeva proizvodna postrojenja navedena u licenci generatora;
- 1.18 “Sporazum o snabdevanju ugljem” podrazumeva ugovor za snabdevanje ugljem, potpisanog između zakonskog vlasnika regulisanog generatora i jene druge zakonske strane koja je odgovorna za snabdevanje regulisanog generatora ugljem;
- 1.19 “Taksa za licencu” podrazumeva iznos za isplatu na osnovu člana 7 tarifnog spiska za takse, koji je dat od strane regulatora i koji se može izmeniti;
- 1.20 “Tržišni operator” ili “TO” podrazumeva nosioca licence za tržišnog operatora;
- 1.21 “Naknade za tržišnog operatora” ili “Naknade za TO” podrazumeva naknade koje se primenjuju od TO-a za izvršenje usluga tržišnog operatora;
- 1.22 “Granica materijalnosti” je smisao dat u dodatku 6;
- 1.23 “Maksimalni dozvoljeni prihodi” ili “MAR - Maximum Allowed Revenues” podrazumeva maksimalnu vrednost koja se može pokriti u toku jedne odgovarajuće godine od strane regulisanog generatora putem naknade za energiju i naknade za kapacitet, prihodi ovi koji se regulišu putem formula datih u dodatku 1 ovog pravilnika;
- 1.24 “Merenje” podrazumeva svaku izmerenu količinu električne energije, uključujući ovde i merenja aktivne energije, reaktivne energije i snage, u skladu sa postavljenim uređajem merenja na osnovu koda merenja;
- 1.25 “Trenutna neto vrednost” podrazumeva metodu amortizacije budućih tokova gotovine;
- 1.26 “Prenosni troškovi” podrazumeva troškove stvorene u skladu sa članom 13;
- 1.27 “Faktor profila” podrazumeva faktor koji je određen u periodičnim revizijama i koji je primenjen u redovnim podešavanjima dozvoljenih operativnih troškova kao i troškova održavanja, amortizacije i dozvoljenog prinosa na kapital;
- 1.28 “Predlog” je smisao dat u dodatku 4, stav 4;
- 1.29 “Privremena procena” je smisao dat u dodatku 4, stav 7;



- 1.30 "Javni snabdevač električne energije" ili "JSEE" podrazumeva nosioca licence za javno snabdevanje;
- 1.31 "Periodična revizija" podrazumeva reviziju maksimalnih dozvoljenih prihoda regulisanog generatora za naredni regulatorni period;
- 1.32 "Redovno prilagođavanje" podrazumeva mehaničko prilagođavanje maksimalnih dozvoljenih prihoda koji se rade pri kraju svake odgovarajuće godine;
- 1.33 "Regulisani generator" podrazumeva generator koji je Zakonom za električnu energiju obavezan da snabdeva JSEE-a sa regulisanom cenom, u slučajevima kada ne postoji dovoljna konkurencija na tržištu na veliko i kada JSEE traži snabdevanje kako bi izvršilo svoje dužnosti;
- 1.34 "Regulator" znači Regulatorni ured za energiju;
- 1.35 "Osnova regulisanih uređaja" je smisao dat u dodatku 2;
- 1.36 "Regulatorni period" je smisao dat u članu 5, xstav 3;
- 1.37 "Relevantna godina" podrazumeva period od uzastopnih 12 meseci između redovnih prilagođavanja.
- 1.38 "Principi određivanja cene generacije" podrazumeva izjavu koja je izdata od strane regulatora sa kojom regulisane naknade za kapacitet i energiju trebaju biti usklađene;
- 1.39 "Izveštaj o finansijskom uticaju" je smisao dat u dodatku 6;
- 1.40 "Naknade operatora sistema" ili "Naknade OS-a" podrazumeva regulisanu grupu naknada primenjenih od strane OS-a za pružanje usluga operatora sistema;
- 1.41 "Naknada za korišćenje prenosnog sistema" ili "Naknada TNUOS" podrazumeva regulisanu naknadu od strane OPS-a za prenos električne energije duž njenog sistema;
- 1.42 "Operator prenosnog sistema" ili "OPS" podrazumeva nosioca licence za operatora prenosnog sistema;
- 1.43 "Prolazni period" je smisao dat u dodatku 10;
- 1.44 "Snabdena jedinica" podrazumeva jedan MWh;
- 1.45 "Snabdene jedinice" podrazumeva ukupnu količinu električne energije koju regulisani generator daje JSEE-u, merena na visoki napon blok-transformatora generatora;
- 1.46 "Promenljivi troškovi" je smisao dat u članu 14; i
- 1.47 "Ponderisana prosečna cena kapitala" je smisao dat u dodatku 3;



2

Ostali izrazi ovog pravilnika imaju smisao koji je dat Zakonom regulatora energije, Zakonom za električnu energiju ili Zakonom za energiju.



POGLAVLJE II

REGULISANJE PRIHODA REGULISANIH GENERATORA

Član 3

Opšti principi

- 1 Regulisani generator treba odrediti godišnje naknade generacije, kako bi:
 - 1.1 Tokom svake odgovarajuće godine, prihodi, koje regulisani generator predviđa da sakupi od naknada kapaciteta, trebaju biti podjednaki sa komponentom kapaciteta maksimalnih dozvoljenih prihoda odobrenih od strane regulatora;
 - 1.2 Tokom svake odgovarajuće godine, prihodi, koje regulisani generator predviđa da sakupi od naknada za energiju, trebaju biti podjednaki sa komponentom energije maksimalnih dozvoljenih prihoda odobrenih od strane regulatora;
- 2 Maksimalni dozvoljeni prihodi će se odrediti na sledeći način:
 - 2.1 Dozvoljeni maksimalni prihodi i troškovi energije će biti određeni tokom periodične revizije (član 4);
 - 2.2 Pre završetka svake odgovarajuće godine, primenjivaće se redovno prilagođavanje (član 6) koje obuhvata mehaničko podešavanje maksimalnih dozvoljenih prihoda kako bi se uzele u obzir izmene troškova koji se smatraju kao van kontrole regulisanog generatora; i
 - 2.3 Vanredne revizije (član 6) koje obuhvataju prilagođavanje maksimalnih dozvoljenih prihoda kako bi se uzele u obzir materijalne izmene troškova i/ili će prihodi prouzrokovani vanrednim stanjem, biti izvršeni po potrebi.
- 3 Prolazni period, dat u dodatku 10, biće primenjen do 31 marta 2016 godine.

Član 4

Periodične revizije i regulativni periodi

- 1 Tokom periodičnih revizija određiće se maksimalni dozvoljeni prihodi regulisanog generatora za naredni regulativni period.
- 2 Periodične revizije će se održavati pre svakog regulativnog perioda.
- 3 Svaki regulativni period će trajati 5 godina, osim:



- 3.1 tokom prelaznog perioda datog u dodatku 10; i
- 3.2 u slučaju saglasnosti između regulisanog generatora i regulatora, regulativni period se može skratiti ili produžiti.
- 4 Formule za izračunavanje maksimalnih dozvoljenih prihoda u periodičnim razmatranjima su date u dodatku 1.
- 5 Proces za realizaciju periodičnih revizija je dat u dodatku 4.

Član 5

Redovna prilagođavanja

- 1 Tokom redovnih prilagođavanja računace se i dozvoljene izmene maksimalnih dozvoljenih prihoda.
- 2 Redovna prilagođavanja će se izvršiti pre svake naredne odgovarajuće godine.
- 3 Izmena maksimalnih dozvoljenih prihoda načinjene tokom svakog redovnog prilagođavanja računace se na osnovu:
 - 3.1 Indeksiranja dozvoljenih operativnih troškova i troškova održavanja sa očekivanim ispravkama efikasnosti putem faktora efikasnosti;
 - 3.2 Indeksiranja dozvoljenih operativnih troškova i troškova održavanja (nakon primene faktora efikasnosti), dozvoljene amortizaciji dozvoljenog prinosa na kapital sa inflacijom.
 - 3.3 Ažurirana predviđanja dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem, dozvoljenih troškova snabdevanja sa ostalim vrstama goriva kao i prenosnih troškova; i
 - 3.4 Nedovoljnog ili suvišnog pokrivanja dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem, dozvoljenih troškova snabdevanja ostalim vrstama goriva kao i prenosivih troškova u tekuću odgovarajuću godinu (koja se sada već završila), zbog izmena između predviđene i realizovane količine proizvedene električne energije i cena vrsta goriva.
- 4 Formule za računanje maksimalnih dozvoljenih prihoda tokom redovnih prilagođavanja date se u dodatku 1.
- 5 Proces za realizaciju redovnih prilagođavanja je dat u dodatku 5.



Član 6

Vanredne revizije

- 1 Vanredne revizije se mogu prouzrokovati vanrednim stanjima, kao što je i definisano u dodatku 7.
- 2 Tokom vanrednih razmatranja računaće se i uticaj vanrednog događaja na maksimalne dozvoljene prihode za preostali deo regulativnog perioda. Ako je uticaj veći nego granica materijalnosti, onda se radi vanredno usklađivanje na maksimalne dozvoljene prihode. Granica materijalnosti će iznositi 5%, osim ako se tokom periodičnih revizija odredi drugačije sa zajedničkim sporazumom regulisanog generatora i regulatora.
- 3 Računanje uticaja na maksimalne dozvoljene prihode i vanrednog prilagođavanja ne treba uzeti u obzir faktore koji na direktan način nisu vezani sa vanrednim stanjem.
- 4 Regulator će uzeti u obzir uticaj vanrednih stanja (koja prolaze granicu materijalnosti) tokom narednih periodičnih revizija.
- 5 Proces realizacije vanrednih revizija je dat u dodatku 6.



POGLAVLJE III MAKSIMALNI DOZVOLJENI PRIHODI

Član 7

Opšti principi

1. Maksimalni dozvoljeni prihodi će biti određeni na nivou koji regulisanom generatoru omogućava da pokrije razumne troškove snabdevanja, dok na drugoj strani ovi troškovi trebaju biti opravdani i pažljivo procenjeni.
2. Razumni troškovi regulisanog generatora obuhvataju:
 - 2.1. Dozvoljene operativne troškove kao i troškove održavanja (član 8), koji će se uskladiti kako bi se inflacija i faktor efikasnosti uzeli u obzir tokom redovnih prilagođavanja;
 - 2.2. Dozvoljena amortizacija (član 9), koje će se prilagoditi kako bi se inflacija uzela u obzir tokom redovnih prilagođavanja;
 - 2.3. Dozvoljeni prenos na kapital (član 10), koji će se prilagoditi kako bi se inflacija uzela u obzir tokom redovnih prilagođavanja;
 - 2.4. Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem (član 11) za one generatore koji koriste ugalj kao gorivo, koji će se u potpunosti prenositi putem redovnih prilagođavanja;
 - 2.5. Dozvoljeni troškovi snabdevanja drugim vrstama goriva (član 12) za one generatore koji zahtevaju korišćenje goriva (koji nisu ugalj) kako bi započeli generator, i kako bi se u potpunosti preneli tokom redovnih prilagođavanja;
 - 2.6. Prenosivi troškovi (član 13), uključujući naknade TO-a i OS-a, i
 - 2.7. Taksu licence, koja će se u potpunosti preneti tokom redovnih prilagođavanja.
3. Tokom vršenja procene razumnih troškova, regulator će se odnositi na ove faktore, ali neće biti ograničen na:
 - 3.1. Postojeće informacije proteklih perioda za obim, trošak i kvalitet usluga regulisanog generatora;
 - 3.2. Predviđanja u vezi obima, troškova i kvaliteta usluga regulisanog generatora;
 - 3.3. Upoređivanje sa sličnim kompanijama na Kosovu i drugim Evropskim zemljama, uzimajući u obzir sličnosti između industrije električne energije u onim zemljama sa industrijom na Kosovu; i



- 3.4 Upoređivanja sa troškovima sličnih aktivnosti na Kosovu i ostalim Evropskim zemljama, uzimajući u obzir sličnosti između industrije električne energije u tim državama i industrije na Kosovu.
- 4 Troškovi koji rezultuju kao razumni biće dodeljeni fiksnim i promenljivim troškovima. Fiksni troškovi će biti pokriveni naknadama kapaciteta dok će se promenljivi troškovi pokrivati naknadama za energiju, kao što je i obijašnjeno u članu 14.

Član 8

Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja

- 1 Predavanjem procena operativnih troškova kao i troškova održavanja koji se trebaju pokriti iz maksimalnih dozvoljenih prihoda za bilo koji naredni regulativni period, regulisani generator treba zahtevati da pokrije samo onaj deo tih troškova koji se može pripisati licenci regulisanog generatora.
- 2 Dozvoljeni operativni troškovi kao i troškovi održavanja trebaju obuhvatiti samo onu komponentu ili element troškova korporacije (neke glavne kompanije ili ogranka kompanije) koji se na razuman način mogu pipisati nosiocu licence regulisanog generatora koristeći normalne i uobičajene prakse računovodstva.
- 3 U svakom redovnom prilagođavanju, faktor efikasnosti treba biti primenjen u operativnim troškovima i troškovima održavanja na osnovu formula datih u poglavlju V.
- 4 Regulator treba odrediti faktor efikasnosti tokom periodičnih revizija na osnovu godišnjeg poboljšanja efikasnosti na operativne troškove i troškove održavanja regulisanog generatora koji se može očekivati na razuman način. Kako bi se izbegla sumnja, sve zarade koje se očekuju od efikasnosti biće prikupljene u faktoru efikasnosti i neće se računati duplo u predviđanjima operativnih troškova i troškova održavanja.
- 5 Određivanjem faktora efikasnosti, regulator se tereba odnositi, ali ne i ograničiti od strane faktora specifikovanih i stavu 3 člana 8.

Član 9

Dozvoljena amortizacija

- 1 Dozvoljeni troškovi amortizacije biće uračunati na linearan način kao funkcija ekonomske dugovečnosti uređaja i osnove regulisanih uređaja za različite kategorije uređaja, kao što je i opisano u dodatku 2.



Član 10

Dozvoljeni prinos na kapital

- 1 Dozvoljeni prinos na kapital će se računati kao funkcija osnove regulisanih uređaja i ponderisanog proseka kapitalnih troškova, kao što se i opisuje u dodatku 2, tačnije u dodatku 3.
- 2 Dozvoljeni prinos na kapital će se računati na osnovu vrednosti osnove regulisanih uređaja između svake relevantne godine (kao prosek početne vrednosti i završne vrednosti osnove regulisanih uređaja).
- 3 Regulisani generator neće dobiti dozvoljeni prinos za uređaje koji su finansirani od strane kapitalnih grantova.

Član 11

Dozvoljeni troškovi za snabdevanje ugljem

- 1 Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem pokrivaju troškove snabdevanja ugljem za regulisani generator. Kako bi se izbegla sumnja, dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem obuhvatiće i nadoknadne naplate za uglj određeni od strane Vlade Kosova.
- 2 Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem će:
 - 2.1 Biti određeni u skladu sa primenljivim sporazumom, u slučaju kada postoji sporazum o snabdevanju ugljem; i
 - 2.2 Biti izračunati na osnovi pretpostavljenih troškova snabdevanja ugljem, u slučaju kada postoji sporazum snabdevanja ugljem.
- 3 Kako bi se izbegla sumnja, izračunavanje predviđenih troškova snabdevanja ugljem se vrši samo za određivanje dozvoljene troškove snabdevanja ugljem za ciljeve određivanja maksimalnih dozvoljenih prihoda za regulisani generator. Računica ne predstavlja regulisanje snabdevanja ugljem od strane regulatora.
- 4 Pretpostavljeni troškovi snabdevanja ugljem se izračunavaju pretpostavljajući da je vlasništvo i funkcionisanje pomenutog rudnika uglja nezavisno poslovanje, odvojen od pomenutog regulisanog generatora i odvojenog od ostalih poslovanja vlasnika pomenutog regulisanog generatora.
- 5 Pretpostavljeni troškovi snabdevanja ugljem se trebaju preračunati na isti način kao ostali razumni troškovi regulisanog generatora, koji sadrže pretpostavljeno obezvređeno, pretpostavljeni prinos na kapital i pretpostavljene razumne operativne troškove i troškove održavanja, gde će se sve zajedno uskladiti kako bi se uzela u obzir inflacija tokom redovnih prilagođavanja.



- 6 Za ciljeve izračunavanja pretpostavljene amortizacije i prinosa na kapital, koji će biti obuhvaćeni u pretpostavljene troškove snabdevanja ugljem, osnova uređaja će biti izračunata prateći iste principe koji se primenjuju za izračunavanje regulisane osnove uređaja regulisanog generatora. Prinos na kapital će se izračunati koristeći prosek ponderisanog troška kapitala koji se računa prateći principe koji se primenjuju za izračunavanje ponderisanog troška kapitala regulisanog generatora.
- 7 Regulisani generator i regulator će se konsultovati sa vlasnikom i operatorom pomenutog rudnika uglja za izračunavanje pretpostavljenih troškova snabdevanja ugljem.

Član 12

Dozvoljeni troškovi snabdevanja sa drugim vrstama goriva

- 1 Dozvoljeni troškovi snabdevanja gorivom koji nije ugalj, računace se kao proizvod cene te vrste goriva i predviđena upotreba iste.
- 2 Specifična cena vrster goriva koja nije ugalj računace se uzimajuću u obzir:
 - 2.1 Realizaciju troškova snabdevanja vrstom goriva; i
 - 2.2 Trenutne predviđene nacionalne, regionalne i međunardone cene vrste goriva.
- 3 Predviđena upotreba će se računati uzimajući u obzir:
 - 3.1 Specifična konzumacija goriva koje nije ugalj, čija je osnova broj početka ili zapremine proizvedene ekektrične energije; i
 - 3.2 Broj početka ili zapremina proizvedene energije, po potrebi.

Član 13

Prenosivi troškovi

- 1 Regulisani generator će na potpuni način preneti sve prenosive troškove tokom redovnih prilagođavanja, koje istovremeno obuhvataju sledeće:
 - 1.1 Naknade obračunate od strane OT-a;
 - 1.2 Naknade obračunate od strane OPS-a; i
 - 1.3 Taksu licence.



Član 14

Raspodela troškova na fiksnoj i promenljivoj komponenti

- 1 Maksimalni dozvoljeni prihodi se trebaju raspodeliti na fiksne troškove i promenljive troškove.
- 2 Promenljivi troškovi su troškovi koji su različiti od snabdevenih jedinica i sadrže sledeće:
 - 2.1 Promenljivu komponentu dozvoljenih operativnih troškova kao i troškova održavanja; i
 - 2.2 Promenljivu komponentu dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem.
- 3 Fiksni troškovi će se računati kao maksimalni dozvoljeni prihodi minus promenljivi troškovi.
- 4 Promenljiva komponenta dozvoljenih operativnih troškova kao i troškova održavanja, biće procenjeni odnoseći se na one troškove koji ne bi bili izazvani kada bi sve snabdevene jedinice iznosile nula, bilo koje relevantne godine.
- 5 Promenljiva komponenta dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem treba:
 - 5.1 Biti podjednak sa promenljivom naknadom u sporazumu, u slučajevima kada postoji takav sporazum snabdevanja ugljem.
 - 5.2 U slučajevima kada ne postoji sporazum snabdevanja ugljem, potrebno je izvršiti proračun odnoseći se na one troškove operatora rudnika uglja koji bi mogli biti prouzrokovani kada bi iznos snabdenog uglja bio jednak nuli svake relevantne godine.
- 6 Principi raspodele se pripremaju u skladu sa politikom Vlade Kosova za dizajniranje tržišta električne energije. Ako kasnije dođe do izmena u ovom dizajnu, onda će se principi dodele razmotriti u skladu sa postojećim okolnostima.

Član 15

Smanjenje dozvoljenih prihoda

- 1 Tokom periodičnih revizija, regulator će umanjiti pokrivanje dozvoljene amortizacije i dozvoljenog prinosa na kapital, na taj način kako bi one ostale stalne u svakoj relevantnoj godini regulativnog perioda. Ovo smanjenje će se postići ako se obezbedi da trenutne neto vrednosti dozvoljene amortizaciji prinosa na smanjen ili ne smanjen kapital (tokom regulativnog perioda) budu podjednake, koristeći ponderisan prosek troškova kapitala kao diskontna norma.
- 2 Tokom periodičnih revizija, regulator takođe može prilagoditi profil dozvoljenih maksimalnih prihoda tokom regulativnog perioda, kako bi umanjio značajne promene između zadnje godine trenutne regulativne godine i prve godine narednog regulativnog perioda. Regulator će



posvetiti posebnu pažnju uticaju bilo kojeg profila nad tokom gotovine regulisanog generatora i njegove sposobnosti da snabde JSEE.

- 3 Ovaj dodatni profil će se izvršiti primenom profilnog faktora, koji se može menjati sa svaku relevantnu godinu regulatornog perioda. Određivanjem profilnog faktora tokom periodične revizije, regulator će se pobrinuti da neto vrednost trenutnih maksimalnih dozvoljenih prihoda (tokom regulatornog perioda) ostane nepromenjena, koristeći prosek ponderisanih troškova kapitala kao diskontna norma. Formule za primenu profilnog faktora du date u dodatku 1.



POGLAVLJE IV NAKNADE ZA KAPACITET

Član 16

Osnovni principi

- 1 Regulisan generator će odrediti naknade za kapacitet kako bi:
 - 1.1 Naknada za kapacitet pokrije fiksne troškove regulisanog generatora, pod uslovom da raspoloživi proizvodni kapacitet postigne cilj određene dostupnosti za regulisani generator; i
 - 1.2 Naknada za kapacitet treba biti u skladu sa metodologijom urađene od strane regulisanog generatora i odobrene od strane regulatora. Metodologija treba biti u skladu sa principima postavljanja cena za proizvodnju, izdatih od strane regulatora.
- 2 Naknade za kapacitet biće izražene u Euro po jedinici raspoloživog kapaciteta po satu. Naplata će se vršiti na mesečnoj osnovi za svaki sat raspoloživog kapaciteta za taj određeni mesec. Nijedna naknada neće biti obavezna za JSEE za satove tokom kojih kapacitet nije bio na raspolaganju.
- 3 Regulator će definisati cilj dostupnosti koji će se koristiti za izračunavanje naknade kapaciteta tokom svake godine, što će uzeti u obzir sledeće:
 - 3.1 Protekli učinak;
 - 3.2 Predviđeni učinak; i
 - 3.3 Upoređenja sa sličnim generatorima na Kosovu i negde drugde u Evropi.
- 4 Regulator treba po potrebi definisati i procedure za testiranje dostupnosti kapaciteta.

Član 17

Postupak usvajanja naknada za kapacitet

- 1 Regulisani generator će regulatoru podneti Metodologiju za naknade kapaciteta i svaki naredni potrebni amandman u ovoj Metodologiji, najmanje 30 radnih dana pre predloženog dana stupanja na snagu.
- 2 Nijedna Metodologija ili amandman metodologije neće stupiti na snagu dok se ista ne usvoji od strane regulatora.



- 3 Regulisani generator će imati pravo da odredi naknade kapaciteta, koji će biti subjekat zahteva člana 16 i usvajanja regulatora.
- 4 Stranke će imati pravo apelovanja kod regulatora u vezi naknada kapaciteta na kojima se primenjuje, na osnovu važećeg zakonodavstva.



POGLAVLJE V NAKNADE ZA ENERGIJU

Član 18

Osnovni principi

- 1 Regulisani generator će odrediti naknade za energiju kako bi:
 - 1.1 Naknade energije pokrile promjenljive troškove regulisanog generatora, uzimajući u obzir jedinice za koje se očekuje da se snabdevaju iz regulisanog generatora tokom relevantne godine; i
 - 1.2 Naknade za energiju trebaju biti u skladu sa metodologijom urađenom od strane regulisanog generatora i koja je usvojena od strane regulatora. Metodologija treba biti u skladu sa principima određivanja cena proizvodnje, izdatih od strane regulatora.
- 2 Naknade za energiju su izrađene u Evru za svaku snabdevenu jedinicu.

Član 19

Postupak usvajanja naknade za energiju

- 1 Regulisani generator će regulatoru podneti metodologiju o naknadama za energiju i svaki naredni amandman ove metodologije, najmanje 30 radnih dana pre predloženog datuma stupanja na snagu.
 - 1 Nijedna metodologija niti amandman metodologije neće stupiti na snagu dok se prethodno ne usvoji od strane regulatora.
 - 2 Regulisani generator će imati pravo da odredi naknade energije, koji će biti subjekat zahteva gore navedenog člana 18 i usvajanja od strane regulatora.
 - 3 Stranke će imati pravo apelovanja kod regulatora u vezi naknada energije na kojima se primenjuje, na osnovu važećeg zakonodavstva.



POGLAVLJE VI PROLAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Član 20

Službeni jezik

Ovaj pravilnik je izdat na Albanskom jeziku i biće preveden na Srpskom i Engleskom jeziku. U slučaju neslaganja verzija, nadvladaće verzija na Albanskom jeziku.

Član 21

Izmena

1. RUE čuva pravo da izmeni svaku odredbu ovog pravilnika.
2. Procedure za izmenu ovog pravilnika ostaće iste kao i pri usvajanju istih.

Član 22

Tumačenje

U slučaju nejasnoća u vezi odredbi ovog pravilnika, odbor će izdati informacije objašnjenja.

Član 23

Opozivanje

Ovo pravilo opoziva "Pravilo o principima računanja tarifa u sektoru električne enrgije (pravilo cena)" i "Metodologiju tarifa za sektor električne energije", usvojenih 15 decembra 2005 godine, kao i amandmane izvršenih 29 novembra 2006 godine u Metodologiji tarifa, izdatih na osnovu Zakona o regulatoru energije Br. 2004/9.

Član 24

Stupanje na snagu

Ovo pravilo stupa na snagu na dan usvajanja od strane odbora RUE-a i isti će biti objavljen na službenoj elektronskoj stranici RUE-a.

Odbor RUE-a:

Dr. Ali Hamiti, predsedavajući

Përparim Kabashi, član

Blerim Koci, član



DODATAK 1 RAČUNANJE MAKSIMALNIH DOZVOLJENIH PRIHODA

- 1 Ovaj dodatak predstavlja formule za izračunavanje maksimalnih dozvoljenih prihoda regulisanog generatora. Cilj ovog dodatka je da ispuni principe predstavljene u glavnom delu pravilnika.
- 2 Maksimalni dozvoljeni prihodi (MAR_t) će se računati tokom periodičnih revizija i redovnih prilagođavanja na osnovu sledeće formule:

$$MAR_t = OPMC_t + DEPC_t + RTNC_t + LGSC_t + OTFC_t + PSTC_t$$

Gde je:

MAR_t Maksimalni dozvoljeni prihodi a u odgovarajućoj godini t ("Maximum Allowed Revenues in Relevant Year t")

$OPMC_t$ Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja u odgovarajućoj godini t ("Allowed operating and maintenance costs in Relevant Year t")

$DEPC_t$ Dozvoljeno obezvređenje u odgovarajućoj godini t ("Allowed depreciation in Relevant Year t")

$RTNC_t$ Dozvoljeni prinos na kapital u odgovarajućoj godini t ("Allowed return on capital in Relevant Year t")

$LGSC_t$ Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u odgovarajućoj godini t ("Allowed lignite supply costs in Relevant Year t")

$OTFC_t$ Dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim vrstama goriva u odgovarajućoj godini t ("Allowed other fuel supply costs in Relevant Year t")

$PSTC_t$ Prenosivi troškovi u odgovarajućoj godini t ("Pass-Through Costs in Relevant Year t")

- 2.1 Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja ($OPMC_t$) biće izračunati tokom redovnih prilagođavanja po sledećoj formuli:

$$OPMC_t = OPMC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - E_t) * (1 - P_t)$$

Gde je:



$OPMC_t$	<i>Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja u odgovarajućoj godini t ("Allowed operating and maintenance costs in Relevant Year t")</i>
$OPMC_{t-1}$	<i>Dozvoljeni operativni troškovi i troškovi održavanja u odgovarajućoj godini t-1, osim odgovarajuće godine 1, gde će se koristiti vrednost određena od strane regulatora tokom zadnje periodične revizije ("Allowed operating and maintenance costs in Relevant Year t-1")</i>
CPI_{t-1}	<i>Trenutna vrednost inflacije u odgovarajućoj godini t-1, merena korišćenjem "Harmonizovanih indeksa cena potrošača (HICP-të) – sve jedinice, za "Eurozonu" objavljena od strane Eurostat-a, ili neke druge mere inflacije koju određuje regulator kao jedna najbolja mera izmene operativnih troškova i troškova održavanja tokom vremena i koja je dozvoljena tokom periodične revizije ("Actual value of inflation in Relevant Year t-1")</i>
E_t	<i>Faktor efikasnosti u relevantnoj godini t, koji se određuje tokom periodične revizije (Efficiency Factor in Relevant Year t")</i>
P_t	<i>Faktor profiliziranja u odgovarajućoj godini t, koji se određuje tokom periodične revizije (Profiling Factor in Relevant Year t")</i>

2.2 Dozvoljena amortizacija ($DEPC_t$) će se računati tokom redovnih prilagođavanja putem sledeće formule:

$$DEPC_t = DEPC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - P_t)$$

Gde je:

$DEPC_t$	<i>Druga dozvoljena amortizacija u odgovarajućoj godini t, koje je umanjeno (uglašeno) kako bi bio stalan tokom regulativnog perioda ("Allowed depreciation in Relevant Year t")</i>
$DEPC_{t-1}$	<i>Dozvoljena amortizacija u odgovarajućoj godini t-1, osim odgovarajuće godine 1 kada će se upotrebiti vrednost određena od strane regulatora tokom zadnjeperiodične revizije, koja se umanjuje kako bi ostala stalna tokom regulatornog perioda ("Allowed depreciation in Relevant Year t-1")</i>
CPI_{t-1}	<i>Trenutna vrednost inflacije u odgovarajućoj godini t-1, merena korišćenjem "Harmonizovanih indeksa cena potrošača (HICP-të) – sve jedinice, za Eurozonu" objavljenog od strane Eurostat-a ("Actual value of inflation in Relevant Year t-1")</i>



P_t Faktor profilizacije u odgovarajućoj godini t , koji se određuje tokom periodičnih revizija (“Profiling Factor in Relevant Year t ”)

2.3 Dozvoljeni prinos na kapital ($RTNC_t$) izračunavaće se tokom redovnih prilagođavanja upotrebom sledeće formule:

$$RTNC_t = RTNC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - P_t)$$

Gde je:

$RTNC_t$ Dozvoljeni prinos na kapital u odgovarajućoj godini t , koji se umanjuje (uglađuje) kako bi ostao stalan tokom regulativnog perioda (“Allowed return on capital in Relevant Year t ”)

$RTNC_{t-1}$ Dozvoljeni prinos na kapital u odgovarajućoj godini $t-1$, osim odgovarajuće godine 1 kada će se koristiti vrednost određena od strane regulatora tokom zadnje periodične revizije, koja se umanjuje kako bi ostala stalna tokom regulatornog perioda (“Allowed return on capital in Relevant Year $t-1$ ”)

CPI_{t-1} Ostvarena vrednost inflacije u odgovarajućoj godini $t-1$, merena korišćenjem “Harmonizovanih indeksa cena potrošača (HICP-të) – sve jedinice, za Eurozonu” objavljenе od strane Eurostat-a (“Actual value of inflation in Relevant Year $t-1$ ”)

P_t Faktor profilizacije u odgovarajućoj godini t , koji se određuje tokom periodične revizije (“Profiling Factor in Relevant Year t ”)

2.4 Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem ($LGSC_t$) računaće se tokom redovnih prilagođavanja upotrebom sledeće formule:

$$LGSC_t = LGSCf_t + (LGSCa_{t-1} - LGSCf_{t-1}) * (1 + I_t)$$

Gde je:

$LGSC_t$ Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u odgovarajućoj godini t (“Allowed lignite supply costs in Relevant Year t ”)

$LGSCf_t$ Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u odgovarajućoj godini t (“Forecast allowed lignite supply costs in Relevant Year t ”)

$LGSCa_{t-1}$ Ostvareni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u odgovarajućoj godini $t-1$ (“Actual allowed lignite supply costs in Relevant Year $t-1$ ”)



$LGSCf_{t-1}$ *Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u odgovarajućoj godini t-1 ("Forecast allowed lignite supply costs in Relevant Year t-1")*

I_t *Kamatna stopa za odgovarajuće godinu t, koja se uzračunava na osnovu EURIBOR plus S%, gde S predstavlja vrednost određenu od strane RUE-a tokom periodičnih revizija, i koja odražava isplativu cenu od strane nosioca licence za dugoročne kredite više od stope EUROBOR-a ("Interest rate for the Relevant Year t")*

2.5 Dozvoljeni troškovi snabdevanja sa drugim vrstama goriva ($OTFC_t$) računace se tokom redovnih prilagođavanja upotrebom sledeće formule:

$$OTFC_t = OTFCf_t + (OTFCa_{t-1} - OTFCf_{t-1}) * (1 + I_t)$$

Gde je:

$OTFC_t$ *Dozvoljeni troškovi snabdevanja drugom vrstom goriva u odgovarajućoj godini t ("Allowed other fuel supply costs in Relevant Year t")*

$OTFCf_t$ *Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja drugom vrstom goriva u odgovarajućoj godini t ("Forecast allowed other fuel supply costs in Relevant Year t")*

$OTFCa_{t-1}$ *Ostvareni dozvoljeni troškovi snabdevanja sa drugom vrstom goriva u odgovarajućoj godini t-1 ("Actual allowed other fuel supply costs in Relevant Year t-1")*

$OTFCf_{t-1}$ *Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja drugom vrstom goriva u odgovarajućoj godini relevant t-1 ("Actual allowed other fuel supply costs in Relevant Year t-1")*

I_t *Kamatnu stopu za odgovarajuću godinu t, koja se računa na osnovu EURIBOR plus S%, gde S predstavlja vrednost određena od strane RUE-a tokom periodičnih revizija koja odražava isplativu cenu od strane nosioca licence za dugoročne kredite više od stope EUROBOR-a.*

2.6 Prenosivi troškovi ($PSTC_t$) će se računati tokom redovnih prilagođavanja upotrebom sledeće formule:

$$PSTC_t = PSTCf_t + (PSTCa_{t-1} - PSTCf_{t-1}) * (1 + I_t)$$

Gde je:



$PSTC_t$	<i>Prenosivi troškovi u odgovarajućoj godini t ("Pass-Through Costs in Relevant Year t")</i>
$PSTC_{ft}$	<i>Predviđeni prenosivi troškovi u odgovarajućoj godini t ("Forecast Pass-Through Costs in Relevant Year t")</i>
$PSTC_{at-1}$	<i>Ostvareni prenosivi troškovi u odgovarajućoj godini t-1 ("Actual Pass-Through Costs in Relevant Year t-1")</i>
$PSTC_{ft-1}$	<i>Predviđeni prenosivi troškovi u relevantnoj godini t-1 ("Forecast Pass-Through Costs in Relevant Year t-1")</i>
I_t	<i>Kamatna stopa za odgovarajuće godinu t, koja se računa na osnovu EURIBOR plus S%, gde S predstavlja vrednost određena od strane RUE-a tokom periodičnih revizija koja odražava isplativu cenu od strane nosioca licence za dugoročne kredite više od stope EUROBOR-a.</i>



DODATAK 2 REGULISANA OSNOVNA SREDSTAVA

- 1 Ovaj dodatak opisuje određivanje regulisanih osnovnih sredstva za potrebe izračunavanja dozvoljene amortizacije (član 9) kao i dozvoljenog prinosa na kapital (član 10).
- 2 Regulisana osnovna sredstva biće regulativna vrednost iznosa iskorišćenih i upotrebljivih sredstava regulisanog generatora. Osnova regulisanih sredstava će vršiti razliku između različitih kategorija sredstava.
- 3 Regulator će odrediti početnu vrednost regulisanih osnovnih sredstava (1 aprila 2012 godine) pre početka prvog regulativnog perioda.
- 4 Osnova regulisanih sredstava će biti ažurirana tokom svake periodične revizije to na sledeći način:
 - 4.1 Dozvoljeni troškovi amortizacije tokom trenutnog regulativnog perioda biće umanjeni sa regulisanih osnovnih sredstava i biće izračunati na linearni način, koristeći ekonomsku dugovečnost sredstva;
 - 4.2 Prodaja sredstava tokom trenutnog regulativnog perioda biće umanjena od regulisanih osnovnih sredstava na njihovu prodajnu vrednost;
 - 4.3 Dozvoljeni kapitalni troškovi tokom trenutnog regulatornog perioda biće dodati regulisanim osnovnim sredstavima od datuma kada sredstvo bude pušteno u promet i na dozvoljenom trošku u odobrenom planu investicija. Kamata koja će biti dobijena tokom izgradnje biće kapitalizovana. Tokom periodičnih revizija, nosioc licence može tražiti da ostvareni troškovi ulaganja i oni nedozvoljeni budu dodati regulisanim osnovnim sredstvima. Regulator treba primiti zahtev o tome da li nosioc licence može jasno pokazati da je izmena između dozvoljenih i ostvarenih troškova posledica faktora koji nisu pod kontrolom nosioca licence i da je on uradio sve moguće kako bi umanjio porast troškova. Regulator neće izvršiti retroaktivna smanjenja prihoda zarađenih tokom trenutnog regulativnog perioda (koji je sada već završen) uzimajući u obzir izmene između dozvoljenih i ostvarenih troškova. Regulator će u obzir uzeti i trenutne troškove za kasnije periodične revizije kao način za predviđanje budućih troškova ulaganja;
 - 4.4 Ako se kapitalni projekat u usvojenom planu ulaganja ne postavi u službu tokom pomenutog regulatornog perioda, njegov dozvoljeni trošak neće biti dodat regulisanim osnovnim sredstvima tokom naredne periodične revizije i svi prihodi dobijeni iz projekta tokom trenutnog regulativnog perioda biće smanjeni od prihoda u budućem regulatornom periodu;



- 4.5 U slučajevima kada su troškovi održavanja obuhvaćeni ili su ranije bili obuhvaćeni dozvoljenim operativnim troškovima, kapitalizacija istih ili uključivanje regulisanim osnovnim sredstvima neće biti dozvoljeno; i
- 4.6 Regulisana osnovna sredstva biće prilagođena kako bi inflacija bila uzeta u obzir tokom prošlog regulatornog perioda, koristeći harmonizovane indekse cena potrošnje za sve jedinice Eurozone, objavljenih od strane Eurostat-a kao relevantna mera.
- 5 Ekonomsko trajanje sredstava za različite kategorije sredstava biće korišćeno za računanje amortizacije na regulisanim osnovnim sredstvima. Ekonomsko trajanje biće procenjena tokom periodičnih revizija kako bi se odrazilo tehničko trajanje sredstava, osim u slučajevima kada ne postoji dokaziv razlog zašto je potrebo izmeniti tehničko trajanje sredstava od ekonomski korisnog trajanja sredstva.
- 6 Usvojena kapitalna usvajanja biće određena tokom periodičnih revizija osnovano na usvojenom planu ulaganja za naredni period pregleda. Usvojeni plan ulaganja će:
 - 6.1 Obuhvatiti kapitalne projekte koji su potrebni za amortizaciju snabdevanja;
 - 6.2 Identifikovati svaki kapitalni projekat poređan po prioritetu;
 - 6.3 Pokazati dobitak regulisanih potrošača da se za svaki kapitalni projekat očekuje da će pružiti svoje koristi;
 - 6.4 Uzeti u obzir ostale planove ulaganja ili razvojne planove regulisanog generatora koji su usvojeni od strane regulatora (potrebno je identifikovati svaku izmenu između ovih planova i iste objasniti od strane regulisanog generatora); i
 - 6.5 Se razvijati korišćenjem analize diskontnih troškova i dobitaka kapitalnog projekta.
- 7 Odobreni plan ulaganja će biti izvršen na sledeći način:
 - 7.1 Regulisani generator će učiniti sva razumna zalaganja kako bi obezbedili izvršenje odobrenog plana ulaganja na osnovu njegovog dozvoljenog rasporeda;
 - 7.2 Ako regulisani generator, iz razloga van njegove kontrole, ne uspe u izvršenju kapitalnih projekata u skladu sa rasporedom dat njemu u sklopu usvojenog plana ulaganja, onda regulisani generator treba obavestiti regulatora u vezi istog. Regulisani generator će dostaviti detaljne razloge o zakašnjenju zajedno sa novim rasporedom;
 - 7.3 Regulisani generator u svako doba može regulatoru podneti zahtev za zamenu jednog kapitalnog projekta sa nekim drugim kapitalnim projektom u sklopu usvojenog plana ulaganja, u slučajevima kada se može potvrditi da će alternativni projekat doneti iste ili bolje zarade potrošačima od prvobitnog projekta (uzimajući u obzir očekivane rezultate i troškove). Ako regulator odobri zamenu, alternativni projekat će biti dodat osnovi regulisanih sredstava za naredni periodični pregled. Za uklanjanje sumnje, maksimalni dozvoljeni prihodi trenutnog perioda neće biti prilagođeni; i



- 7.4 Ako regulisani generator zameni jedan kapitalni projekat sa drugim alternativnim projektom u sklopu usvojenog plana ulaganja pre nego što dobije odobrenje regulatora, regulator će razmotriti da li da usvoji zamenu tokom narednog perioda pregleda ali istovremeno nije obavezan da isto učini.
- 8 Sa ciljem određivanja dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem u slučajevima kada ne postoji sporazum za snabdevanje ugljem, generator će odrediti regulisanu osnovu sredstava za rudarstvo uglja na isti način kao što je i gore navedeno, sa sledećim izuzecima:
- 8.1 Regulator će se konsultovati sa licenciranim operatorom rudarstva uglja za njihov predložen plan ulaganja, ali regulator nema mandat da traži podnošenje nekog takvog plana ili da isti odobri;
- 8.2 Osnovano na ovim konsultacijama, regulator će pripremit svoje procene za projektovane kriterijume ulaganja za biznis rudarstva uglja, sa ciljem određivanja troškova snabdevanja ugljem; i
- 8.3 Regulator će koristiti raspoložive informacije za dodavanje i uklanjanje sredstava iz objavljenih finansijskih izveštaja licenciranog operatora poslovanja ugljem i iz konsultacija sa licenciranim operatorom odrediće šta je dodato a šta uklonjeno sa ciljem ažuriranja osnove regulisanih sredstava nakon svakog periodičnog pregleda.



DODATAK 3 PONDERISAN PROSEK TROŠKA KAPITALA

- 1 Ponderisan prosek troškova kapitala će se računati na osnovu pretporeske osnove na osnovu sledeće formule:

$$WACC = (1 - g) * (rE) / (1 - t) + g * (rD)$$

Gde

WACC Ponderisan prosek troškova kapitala (*“Weighted Average Cost of Capital”*)

g Gearing (stopa duga:dug+odnos kapitala) (*“gearing (debt:debt+equity ratio)”*)

rE Realna cena kapitala (izraženo u %) (*“real cost of equity (expressed as a %)”*)

rD Realna cena duga (izraženo u %) (*“real cost debt (expressed as a %)”*)

t Poreska stopa preduzeća na Kosovu (*“Kosovo corporate income tax rate”*)

- 2 Gearing (g) će biti vrednost predložena od strane regulisanog generatora i određena od strane regulatora između 0 i 1 i predstavljaće učešće duga u opštem finansiranju. Vrednost će biti određena na osnovi jednog balansiranog pregleda trenutnog finansijskog sastava regulisanog generatora i finansijskog sastava za koji se može očekivati da bude ostvarljiv sada i u buduću, uzimajući u obzir finansijski sastav sličnih međunarodnih preduzeća.

- 3 Troškovi kapitala (rEi) biće vrednost predložena od strane regulisanog generatora i određiće se od strane regulatora a računacće se upotrebom modela za postavljanje cena kapitalnih sredstava (CAPM) pomoću sledeće formule:

$$rEi = rf + \beta i * ERPm$$

Gde je:

rf Bezrizična stopa (*“risk-free rate”*)

ERPm Premija kamatnog rizika primenljiva na tržištu kao celina (*“equity risk premium applicable to the market as a whole”*)

βi Kovarijansa između prinosa na pojedinačna kapitalna sredstva i onih na tržištu kao celini (beta kapital)

- 3.1 Bezrizična stopa (rf) predstavlja troškove ne-koncesionarnog državnog duga na Kosovu, realno rečeno, ono što će biti predloženo od strane regulisanog generatora koristeći podatke troškova ne-koncesionarnog duga na Kosovu, ili, u slučaju nedostatka ili



nedovoljnosti ove informacije, troškovi ne-koncesionarnog državnog duga biće smatrani da poseduju isti status kredita sa Kosovom.

- 3.2 Premija kamatnog rizika (ERPM) se određuje od strane regulatora koristeći podatke premije međunarodnog kamatnog rizika.
 - 3.3 Beta (β) će se predložiti od strane regulisanog generatora i biće određena od strane regulatora, koristeći podatke u vezi beta primenljivosti za slične međunarodne kompanije.
- 4 Troškovi duga (rD) biće prosek kamatnih stopa za postojeće dugoročne kredite (više od godinu dana) za regulisani generator, izraženi realnim izrazima i ponderovani na osnovu vrednosti u Evro za svaki kredit zasebno.
- 4.1 Regulisani generator je dužan da izvrši nabavku komercijalnih kredita (ne-koncesionarnog) putem konkurentnog procesa ili da pak regulatoru pokaže da je kamatna stopa za kredite koji se ne dobijaju putem konkurentnog procesa jednaka ili manja od preovlađujućih tržišnih kamatnih stopa u trenutku kada je sporazum potpisan.
 - 4.2 Kada regulator smatra da kamatna stopa jednog kredita uzetog bez konkurentne nabavke prelazi tržišnu kamatnu stopu, onda će se taj kredit isključiti iz obračuna troškova duga.
 - 4.3 Kada regulator smatra da poseduje dovoljan broj kredita kako bi se postigla procena kreditnih troškova za OSSH-ně, regulator može uskladiti troškove duga obračunatih kao što je gore navedeno. Ovo prilagođavanje će se osnovati na sledećem:
 - (i) Proceni kamatne stope na tržištu za kredite velikih preduzeća, rizik i kreditni status sličan regulisanom generatoru.
 - (ii) Proceni predviđene kamatne stope za potencijalne koncesionarne kredite regulisanog generatora.
 - (iii) Proceni predviđenog sastava komercijalnih kredita (ne-koncesionarnih) i koncesionarnih na dug regulisanog generatora tokom narednog regulativnog perioda.
- 5 Za svrhe određivanja pretpostavljenih troškova snabdevanja ugljem, u slučajevima kada ne postoji sporazum o snabdevanju ugljem, regulisani generator će regulatoru predložiti da odredi ponderovan prosek troškova kapitala na isti način kao što je i gore navedeno, sa sledećim izuzecima:
- 5.1 Regulisani generator će konsultovati licenciranog operatora rudnika uglja u vezi njihovih finansijskih troškova;
 - 5.2 Pošto regulator nema zakonski mandat da zahteva da licencirani operator izvrši nabavku kredita putem konkurentnog procesa, regulisani generator će regulatoru predložiti da odredi procenjeni trošak duga licenciranog operatora koristeći iste principe date u 4.3 ovog dodatka; i



- 5.3 Tokom ovog obračuna, regulisani generator i regulator će uzeti u obzir svaki dokaz o ostvarenom trošku finansiranja koji će njima licencirani operator predstaviti.



DODATAK 4 POSTUPAK PERIODIČNE REVIZIJE

- 1 Sa ciljem povećanja transparentnosti, regulator će na zvaničnoj veb-stranici objaviti sve predate dokumente, komentare i ostale relevantne dokumente primljene od strane regulisanog generatora ili druge interesne stranke u vezi periodičnog pregleda tokom razumnog roka nakon njihovog primanja i regulator će javno objaviti sve materijalne informacije koje će primiti od regulisanog generatora, isključujući informacije za koje regulator smatra da su komercijalno poverljive.
- 2 Regulator će pokrenuti periodičnu reviziju ne kasnije od 120 radnih dana pre početka narednog regulativnog perioda.
- 3 Raspored za opšti proces revizije će biti poslat generatoru tokom procesa pregleda.
- 4 Regulator će započeti periodičnu reviziju obaveštavajući regulisanog generatora u vezi sa:
 - 4.1 Godine za koje se traže podaci za trenutnu godinu i predviđanja za u buduće;
 - 4.2 Format u kojem će se ovi podaci predati;
 - 4.3 Raspored za predavanje predloga regulisanog generatora za maksimalne dozvoljene prihode za naredni periodičnu reviziju; i
- 5 Predlog regulisanog generatora će sadržati i dole navedene informacije i proslediće sledeća pitanja (neograničeno):
 - 5.1 Stvarni regulisani prihodi prikupljeni tokom trenutnog regulativnog perioda (koristeći jednu razumnu procenu za preostale mesece po potrebi);
 - 5.2 Ostvareni troškovi (stvarni) pružanja snabdevanja tokom trenutnog regulativnog perioda, u skladu sa ograničenjem troškova koji su korišćeni za obračun maksimalnih dozvoljenih prihoda i troškova energije;
 - 5.3 Ostvareni troškovi snabdevanja ugljem tokom trenutnog regulativnog perioda;
 - 5.4 Godišnji izveštaj i revidirani finansijski izveštaji za svaku fiskalnu godinu koja je završila tokom trenutnog regulativnog perioda koji su na raspolaganju u skladu sa zahtevima izveštavanja licence regulisanog generatora;
 - 5.5 Ostvareni nivo raspoloživog kapaciteta, kao i snabdene jedinice tokom trenutnog regulativnog perioda;
 - 5.6 Predviđanje za raspoloživi kapacitet i snabdene jedinice za budući regulativni period;



- 5.7 Predviđanje za maksimalne dozvoljene prihode i troškovi energije, izveštavajući zasebno za svaku komponentu dozvoljenih troškova, za budući regulativni period;
 - 5.8 Predviđeni troškovi snabdevanja ugljem za budući regulativni period;
 - 5.9 Svaka studija regulisanog generatora koja može imati bilo kakvu relevantnost sa pokrenutim pitanjima u predlogu regulisanog generatora; i
 - 5.10 Svaki drugi materijal koji regulator smatra da se treba uključiti u predlog regulisanog generatora u slučajevima kada regulator dovoljno ranije obaveštava regulisanog generatora u vezi roka za dostavljanje svog predloga.
- 6 Tokom pripreme predloga, regulisani generator će u potpunosti izvršiti principe i formule ovog pravilnika. Regulisani generator će objaviti sva mesta gde principi i formule nisu primenjeni, razloge za ne izvršenje istih, razloge koji podržavaju alternativni pristup i procenu uticaja korišćenja alternativnog pristupa.
 - 7 Nakon dobijanja predloga regulisanog generatora, regulator će proceniti tačnost, relevantnost i razumnost predloga koristeći metodologiju ovog pravilnika, uključujući i procenu o tome da li dozvoljeni maksimalni prihodi i troškovi energije odražavaju razumen troškove pružanja usluga snabdevanja.
 - 8 Nakon konsultacije sa regulisanim generatorom, regulator će pripremiti jednu privremenu procenu u toku jednog razumnog vremenskog roka (određenog u tački 3 ovog dodatka). Privremena procena će predstavljati predloge regulatora u vezi dozvoljenih maksimalnih prihoda i troškove energije koji će biti pokriveni od strane regulisanog generatora tokom regulativnog perioda kao i obrazloženje za ovaj predlog. Tokom pripreme privremene procene, regulator može ažurirati, izmeniti ili obrisati bilo koji deo predloga regulisanog generatora, na osnovu svoje procene i pod uslovom da identifikuje ažuriranja, pomeranja ili brisanja i da obrazloženje za iste.
 - 9 Nakon oređivanja privremene procene, regulator će započeti proces javne konsultacije u vezi privremene procene u skladu sa Zakonom o regulatoru energije.
 - 10 Nakon završetka javne konsultacije u jednom razumnom vremenskom roku (određen u tački 3 ovog dodatka) i pre početka narednog regulativnog perioda, regulator treba doneti krajnju odluku za dozvoljene maksimalne prihode i troškove energije za naredni regulativni period. Odluka regulatora će biti u skladu sa ovim pravilnikom.
 - 11 Onako kako će biti predstavljeni u krajnjoj odluci regulatora, dozvoljeni maksimalni troškovi i troškovi energije će se primenjivati od datuma početka narednog regulativnog perioda. .
 - 12 Regulisani generator može da se žali na bilo koju odluku regulatora u skladu sa važećim zakonodavstvom.



DODATAK 5 POSTUPAK REDOVNIH PRILAGOĐAVANJA

- 1 Regulisani generator će regulatoru predati predlog za maksimalne dozvoljene prihode, naknade za kapacitet i naknade za energiju za narednu relevantnu godinu najmanje 80 radnih dana pre početka naredne odgovarajuće godine. Regulisani generator će ovoj dostavci takođe dodati još jedan relevantan dokumenat i dokaze uključujući vrednosti koje se tiču svih komponenta formula redovnih usklađivanja datih u poglavlje 5, kao i svaku drugu informaciju koja se zahteva od strane regulatora.
- 2 Regulator od regulisanog generatora može tražiti da podnese dodatna objašnjenja u vezi njegove metoda računanja predloga maksimalnih dozvoljenih prihoda, naknada za kapacitet, naknada za energiju, i , ako se traži, regulisani generator će tokom jednog kratkog vremenskog roka pružiti sve informacije i objašnjenja koja se zahtevaju od strane regulatora.
- 3 Najmanje 60 radnih dana pre početka naredne odgovarajuće godine, regulator će obavestiti regulisanog generatora u vezi toga da usvaja ili ne usvaja obračun regulisanog generatora predloga maksimalnih dozvoljenih prihoda, naknada za kapacitet i naknada za energiju.
- 4 Ako regulator odobri predlog za maksimalne dozvoljene prihode, naknade za energiju i naknade za kapacitet, onda će to biti maksimalni dozvoljeni prihodi, naknade za energiju i naknade za kapacitet za narednu odgovarajuću godinu.
- 5 Ako regulator ne odobri predlog za maksimalne dozvoljene prihode, naknade za energiju i naknade za kapacitet, regulator će u skladu sa ovim pravilom dati objašnjenje i dokaze za to. Maksimalni dozvoljeni prihodi, naknade za energiju i naknade za kapacitet se neće uskladiti sve dok regulator ne odobri alternativni predlog ili pruži svoj proračun za maksimalne dozvoljene prihode.
- 6 Svaka izmena na prihode, koja može rezultirati iz pogrešnog proračuna, svako pogrešno izveštavanje ostvarenih regulativnih prihoda ili argumenti u vezi redovnog usklađivanja, biće pokriveni u narednim odgovarajućim godinama.
- 7 Regulisani generator se može žaliti na bilo koju odluku regulatora u skladu sa važećim zakonodavstvom.



DODATAKA 6 POSTUPAK VANREDNIH REVIZIJA

- 1 Ako je došlo do nekog vanrednog događaja, regulisani generator može zahtevati i vanrednu reviziju.
- 2 Vanredna revizija ne može početi tokom šest meseci periodičnog pregleda ili pre završetka ranijeg vanredne revizije. .
- 3 Vanredna revizija može imati veze sa više od jednog vanrednog događaja. U takvim slučajevima ovaj dodatak upućuje zajednički finansijski uticaj ovig događaja.
- 4 Tokom 20 radnih dana nakon zahteva regulisanog generatora za vanrednu reviziju, regulisani generator treba podneti izveštaj o finansijskom uticaju koji bi obuhvatio sledeća pitanja:
 - 4.1 Opis vanrednog događaja koji je bio uzrok zahteva za vanrednu reviziju;
 - 4.2 Sadržaj uticaja vanrednog pregleda na poslovanje regulisanog generatora;
 - 4.3 Procenu izmene troškova regulisanog generatora za svaku godinu od datuma dešavanja (ili početka) vanrednog događaja do kraja trenutnog regulativnog perioda;
 - 4.4 Procenu izmene na predviđene prihode koji proizilaze iz vanrednog događaja za svaku godinu od datuma dešavanja (ili početka) vanrednog događaja sve do kraja trenutnog regulativnog perioda;
 - 4.5 Proračun finansijskog uticaja vanrednog događaja za svaku godinu, računat kao iznos izmene troškova i prihoda regulisanog generatora. Prihodi će se računati kao pozitivni borjevi a troškovi kao negativni brojevi; i
 - 4.6 Proračun u vezi toga da li se očekuje da finansijski uticaj bude veći nego granica materijalnosti, pomnožen sa prihodima regulisanog generatora (u godini pre vanrednog događaja), pomnožen sa brojem godina između datuma zadnjeg varednog događaja regulativnog perioda.
- 5 Ako regulisani generator proceni da je finansijski uticaj veći nego granica materijalnosti, onda regulisani generator treba u svom izveštaju finansijskog uticaja obuhvatiti predlog za vanredno usklađivanje na maksimalne dozvoljene prihode. Predlog za vanredno prilagođavanje treba poštovati sledeće uslove:
 - 5.1 Vanredno prilagođavanje treba izmeniti maksimalne dozvoljene prihode kako bi trenutna predviđena neto vrednost bila jednaka sa trenutnom neto vrednošću finansijskog uticaja vanrednog događaja, koristeći ponderisan prosek troškova kapitala kao diskontnu stopu;



- 5.2 Vreme i struktura vanrednog prilagođavanja će, kad go moguće, uspeti da izbegne neposredna povećanja tarifa za potrošače (na primer umanjujući uticaj vanrednog prilagođavanja tokom nekoliko godina).
- 6 Regulator može takođe započeti vanrednu reviziju i bez predloga regulisanog generatora. U takvim slučajevima, regulator će obavestiti regulisanog generatora i uključiti pismeni opis vanrednog događaja, kao i još jedan dodatni opis njegovog predviđenog uticaja. Nakon toga će regulisani generator pripremiti izveštaj o finansijskom uticaju na osnovu procesa opisanog u prethodnom tekstu.
- 7 Regulator od regulisanog generatora može tražiti dodatna obijašnjenja u vezi njegovog načina računanja izveštaja o finansijskom uticaju, kao i vanrednog prilagođavanja i, ako se ovo bude zahtevalo, regulisani generator će u što kraćem vremenskom roku regulatoru podneti tražene dodatne informacije i obijašnjenja.
- 8 Tokom 20 dana nakon primanja izveštaja o finansijskom uticaju, regulator će obavestiti regulisanog generatora u vezi odobrenja ili odbijanja predloga regulisanog generatora za vanredno usklađivanje. Regulator će odobriti predlog ako:
- 8.1 Su gore opisani uslovi ispunjeni;
- 8.2 Je proračun izvršen na tačan način; i
- 8.3 Ako se sve materijalne raspoložive informacije uzmu u obzir tokom tog vremena.
- 9 Ako regulator usvoji predloženo vanredno prilagođavanje, novi maksimalni dozvoljeni prihodi će odmah stupiti na snagu.
- 10 Ako regulator ne usvoji predloženo vanredno prilagođavanje, onda regulator, u skladu sa ovim pravilom, mora predstaviti obrazloženje i dokaze o tome. Maksimalni dozvoljeni prihodi se neće uskladiti sve dok regulator ne odobri predlog.
- 11 Regulisani generator se može žaliti protiv bilo koje odluke regulatora u skladu sa važećim zakonodavstvom.



DODATAK 7 VANREDNI DOGAĐAJ

- 1 Vanredni događaj može biti neki od sledećih događaja:
 - 1.1 Svaka izmena na poresku stopu uključujući i honorare, primenljivi za regulisanog generatora koji se u potpunosti ne pokriva putem redovnih usklađivanja;
 - 1.2 Svaki događaj natprirodne sile kao što je i definisano u dodatku 8;
 - 1.3 Svaki drugi događaj koji ispunjava sledeće uslove:
 - (i) Nije bio pod kontrolom regulisanog generatora;
 - (ii) Nije u potpunosti pokriven putem redovnih usklađivanja; i
 - (iii) Prihodi i/ili troškovi regulisanog generatora će se promeniti u značajnoj meri tokom nekog određenog 12 mesečnog perioda, kako bi izvršila procena za prelaženje materijalne granice (objašnjeno u dodatku 6).
- 2 Dešavanje vanrednog događaja je dovoljno za održavanje vanrednog pregleda, bilo kako, kao što je i opisano u dodatku 6, taj događaj treba da prođe granicu materijalnosti kako bi se uskladili dozvoljeni maksimalni prihodi.



DODATAK 8 DEŠAVANJA VIŠE SILE

- 1 Dešavanje više sile je vanredni događaj ili vanredna okolnost koja uključuje sledeće:
 - 1.1 Van kontrole je regulisanog generatora;
 - 1.2 Regulisani generator ne može stvoriti uslove za sprečavanje istog;
 - 1.3 Regulisani generator ne može izbeći ili prevazići isti; i
 - 1.4 U značajnoj meri nije pripisan regulisanom generatoru.
- 2 Viša sila može obuhvatiti, ali nije ograničena sa dole navedenim posebnim dešavanjima ili okolnostima, sve dok gore navedeni uslovi nisu ispunjeni:
 - 2.1 Rat, ratni stanje ili vojne akcije (bez obzira da li je rat proglašen ili nije), invazija, dela vanjskih neprijatelja;
 - 2.2 Pobune, terorizam, sabotaže načinjene od strane osoba koji nisu ugovoreni ili neugovoreni radnici regulisanog generatora, revolucija, ustanak, vojne invazije ili civilni rat;
 - 2.3 Protesti, nemiri, neredi, štrajk ili blokiranje rada od strane osoba koji nisu ugovoreni ili neugovoreni radnici stranke;
 - 2.4 Ratne municije, eksplozivni materijali, jonizujuće zračenje ili zagađenje radioaktivnošću, osim ako se sve ovo može pripisati na korišćenje stranci; i
 - 2.5 Prirodne katastrofe kao što su zemljotresi ili poplave.



DODATAK 9 USVAJANJE NAKON KONKURENTNIH TENDERA

- 1 U slučajevima kada su cene nabavke JSEE-a odlučene od strane regulisanog generatora putem konkurentnog procesa tendera, regulator će usvojiti ove cene bez pozivanja na određivanje maksimalnih dozvoljenih prihoda na osnovu ovog pravilnika, pod uslovom da:
 - 1.1 Regulator uzme u obzir da je konkurencija u procesu tendera bila efektivna.
 - 1.2 Regulator prethodno usvoji neke formule za prilagođavanje cena u nekom ugovoru za snabdevanje dat putem konkurentnog procesa tendera.



DODATAK 10 PROLAZNE ODREDBE

- 1 Prolazni period počinje od 1 aprila 2012 i trajeće do 31 marta 2016 godine.
- 2 Prvi regulativni period će trajati 4 godine.