



# Konsultativni izveštaj

Deveta revizija tarifa električne energije

RTE9 (2015-2016)

Obračun maksimalno dozvoljenih prihoda (MAR) i naknada Regulisanog  
proizvođača (3. relevantna godina)

## IZJAVA

RUE je pripremio ovaj Izveštaj o proceni radi informisanja zainteresovanih strana. Izveštaj ne predstavlja odluku RUE i ne treba ga tumačiti kao takvog.

09. mart 2015.



## Sadržaj

<b>1</b>	<b>Pregled određivanja cene .....</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>Uvod.....</b>	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>Procena RUE o MAR-u Regulisanog proizvođača .....</b>	<b>5</b>
3.1	Troškovi poslovanja i održavanja (OPMct) .....	6
3.1.1	Primenljiva stopa inflacije .....	6
3.1.2	Primena faktora efikasnosti na troškove OTFct KEK-a .....	7
3.1.3	Konačna procena RUE o komponenti OPMct .....	7
3.2	Dozvoljena amortizacija (DEPct).....	7
3.3	Dozvoljeni povrat na kapital (RTNct).....	8
3.4	Pristup RUE usklađivanju troškova koji se prenose usled vanrednog događaja.....	9
3.5	Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem (LGScT).....	9
3.6	Troškovi ostalih goriva (OTFct) .....	10
3.7	Troškovi koji se prenose (PSTct) .....	11
3.8	Usklađivanje realokacije troškova CA .....	11
3.9	MAR Regulisanog proizvođača – Kratak pregled .....	13
<b>4</b>	<b>Naknade Regulisanog proizvođača .....</b>	<b>14</b>



## Kratak pregled

Regulatorni ured za energiju (RUE) je trenutno u procesu redovnih usklađivanja i godišnjeg ažuriranja maksimalno dozvoljenih prihoda (MAR) regulisanih kompanija u sektoru električne energije u okviru Devete revizije tarifa električne energije.

U okviru ovog procesa, RUE će ažurirati MAR Javnog snabdevača električnom energijom (JSEE) i korigovati MAR Regulisanog proizvođača (KEK), Operatora sistema, prenosa i tržišta (KOSTT), Operatora distributivnog sistema (ODS) na osnovu vrednosti utvrđenih u periodičnoj reviziji sprovedenoj u okviru Višegodišnje revizije tarifa RTE7 (2013-2017).

Ovaj Konsultativni izveštaj predstavlja procenu RUE o maksimalno dozvoljenim prihodima (MAR) Regulisanog proizvođača. Uz ovaj izveštaj, RUE će objaviti i svoje procene o MAR-u KOSTT-a, ODS-a i JSEE-a.

## Komentari zainteresovanih strana

RUE čvrsto veruje da se javna rasprava nalazi u središtu efektivnih regulatornih politika. Ovim, RUE pruža regulisanim kompanijama i potrošačima mogućnost da razmotre podatke i stavove predstavljene u ovom Konsultativnom izveštaju, sa kojima oni mogu da se ne slažu, te da ih prokomentarišu ispravljajući eventualne greške, iznoseći protivargumente ili pružajući nove podatke koje RUE možda još uvek nije razmotrio. Stranke koje žele da izraze svoje mišljenje o stavovima RUE se pozivaju da dostave svoje pismene komentare na [ero.pricing-tariffs@ero-ks.org](mailto:ero.pricing-tariffs@ero-ks.org) najkasnije do 23. marta 2015. godine. Takođe, komentari se mogu dostaviti i poštom na:

Regulatorni ured za energiju  
Odeljenje za tarife i cene  
Ul. Dervish Rozhaja br. 12  
Priština, 10000, Kosovo

## Relevantni dokumenti

Početna procena RUE o obrascima za izveštavanje KEK-a, dostavljenim u okviru procesa periodične revizije	<a href="http://ero-ks.org/Price%20and%20Tariffs/2012/albanian/Vleresimi_fillestar_KEK_shqip.pdf">http://ero-ks.org/Price%20and%20Tariffs/2012/albanian/Vleresimi_fillestar_KEK_shqip.pdf</a>
Privremena procena RUE o MAR-u KEK-a u okviru procesa periodične revizije – detaljna procena	<a href="http://ero-ks.org/Tarifat/2012/Vleresim_i_perkoshem_KEK_Gjenerim.pdf">http://ero-ks.org/Tarifat/2012/Vleresim_i_perkoshem_KEK_Gjenerim.pdf</a>
Konačna procena o MAR-u KEK-a u okviru procesa periodične revizije – detaljna procena	<a href="http://ero-ks.org/Tarifat/2013/Proceset%20e%20Shqyrtimit/Vleresimi_perfundimtar_per_Gjenerim_22Mars2013.pdf">http://ero-ks.org/Tarifat/2013/Proceset%20e%20Shqyrtimit/Vleresimi_perfundimtar_per_Gjenerim_22Mars2013.pdf</a>
Konsultativni izveštaj o vanrednoj reviziji od strane RUE	<a href="http://ero-ks.org/Tarifat/2014/Raport_vleresues_shqyrtimi_i_jashtzakonshem_10_8_2014.pdf">http://ero-ks.org/Tarifat/2014/Raport_vleresues_shqyrtimi_i_jashtzakonshem_10_8_2014.pdf</a>
Prijava KEK-a za regulisani MAR, dostavljena u okviru 3. redovnog usklađivanja (RTE9)	



## 1 Pregled određivanja cene

RUE je nezavisna institucija koja, između ostalog, određuje cene i tarife za regulisane kompanije koje posluju na regulisanom tržištu električne energije na Kosovu. U idealnim uslovima, RUE bi određivao samo regulisane cene i tarife za one segmente sektora električne energije koji predstavljaju prirodne monopole (prenosna i distributivna mreža). Međutim, pošto konkurencija u proizvodnji i snabdevanju još uvek nije razvijena na nivou na kojem bi se primenjivale konkurentne cene, RUE reguliše i ove segmente, određujući tarife koje oponašaju konkurenciju.

Regulisanje cene je sredstvo koji koristi RUE sa ciljem da se utvrdi novčani iznos (Maksimalno dozvoljeni prihodi – MAR) koji regulisane kompanije mogu da prikupljaju kroz tarife za pružanje regulisanih usluga. MAR se određuje prilikom periodičnih revizija uz detaljnu analizu troškova i investicija koje kompanije planiraju da sprovedu za vreme regulisanja cene. Nivo MAR-a se određuje za imaoce licence tako da im se omogući da pokriju opravdane troškove poslovanja i održavanja postrojenja i ostvare razuman povrat na kapital ukoliko realizuju prvobitno odobrene investicije. Takođe, RUE utvrđuje i ciljeve za efikasnost, čija svrha je da povećaju operativnu efikasnost kompanija i pruže podsticaje ukoliko ostvare nivo ciljeva, odnosno sankcije ukoliko kompanije ne ostvare te ciljeve.

RUE je poslednju periodičnu reviziju sproveo u periodu 2012/2013 (RTE7) i odredio MAR Regulisanog proizvođača za četvorogodišnji period, do 2016. godine. Uvidevši potrebu za intenzivnim programima kapitalnih investicija koje su neophodne za poboljšanje sigurnosti snabdevanja i održavanje zastarele infrastrukture proizvodnje i kopova, RUE je odobrio plan Regulisanog proizvođača da investira više od 284 miliona evra u svoje aktivnosti proizvodnje i rudarstva u naredne četiri godine do 2016. godine. U nastavku je dat kratak opis dozvoljenih vrednosti RTE7:

**Tabela 1** RTE7 MAR KEK-a

KEK Kopovi	KEK Proizvodnja
127,9 miliona € investicija u periodu od 4 godine	156,3 miliona € investicija u periodu od 4 godine
Ključni projekti obuhvataju investicije u tešku mehanizaciju, opravku dva bagera i izgradnju transportnih traka za novi rudnik Jugozapadni Sibovac	Ključni projekti obuhvataju kapitalno regulisanje jedinica A3, B1 i B2, hidraulični prenos pepela za Kosovo A i novi spoljašnji sloj za turbinu visokog pritiska u jedinici B1
Godišnji faktor efikasnosti od 4% primenjen za sve troškove poslovanja i održavanja rudnika u periodu od četiri godine	Godišnji faktor efikasnosti od 4% primenjen na sve troškove poslovanja i održavanja Regulisanog proizvođača u periodu od četiri godine



## 2 Uvod

Proces periodične revizije, koji je RUE sproveo u periodu 2012/2013, utvrdio je MAR regulisanog proizvođača za četvorogodišnji period do 2016. godine. U skladu sa Pravilom o cenama proizvodnje, u svakoj od četiri godine u periodu između 2013. i 2016. godine, RUE sprovodi proces „redovnih usklađivanja“. Ovaj proces se razlikuje od periodične revizije po tome što redovna usklađivanja ne obuhvataju detaljnu analizu investicionih planova i troškova poslovanja i održavanja. Umesto toga, redovna usklađivanja koriste rezultate dobijene u procesu periodične revizije i koriguju MAR tako da odrazi razlike između troškova predviđenih tokom periodične revizije i stvarnih troškova koje su imao licence realizovali iz razloga koji nisu pod kontrolom imao licence. Tokom procesa redovnog usklađivanja, RUE će:

1. Indeksirati prethodno dozvoljene troškove poslovanja i održavanja Regulisanog proizvođača tako da odražavaju faktor efikasnosti određen tokom procesa periodične revizije i godišnju inflaciju, koja je određena na osnovu Harmonizovanih indeksa potrošačkih cena (HICP) – za sve jedinice u Evrozoni;
2. Ažurirati dozvoljene troškove snabdevanja ugljem (LGSC);
3. Ažurirati troškove ostalih goriva (OTFC);
4. Ažurirati troškove koji se prenose;
5. Odrediti cilj raspoloživosti Regulisanog proizvođača;
6. Odrediti naknade za energiju i kapacitet Regulisanog proizvođača;

Ovaj Izveštaj je strukturiran na sledeći način:

- Odeljak 3 određuje predlog RUE o MAR-u Regulisanog proizvođača;
- Odeljak 4 određuje predlog RUE o naknadama Regulisanog proizvođača;

## 3 Procena RUE o MAR-u Regulisanog proizvođača

Prilikom redovnih usklađivanja, RUE određuje dozvoljenu razliku u Maksimalno dozvoljenim prihodima (MAR) Regulisanog proizvođača. Ova dozvoljena razlika u MAR-u obračunava se na osnovu formule date u Aneksu 1 stav 2 Pravila o cenama proizvodnje:

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

*Gde su*

$MAR_t$	<i>Maksimalno dozvoljeni prihodi u relevantnoj godini t</i>
$OPMC_t$	<i>Dozvoljeni troškovi poslovanja i održavanja u relevantnoj godini t</i>
$DEPC_t$	<i>Dozvoljena amortizacija u relevantnoj godini t</i>
$RTNC_t$	<i>Dozvoljeni povrat na kapital u relevantnoj godini t</i>
$LGSC_t$	<i>Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t</i>



$OTFC_t$	<i>Dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim vrstama goriva u relevantnoj godini t</i>
$PSTC_t$	<i>Troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t</i>

### 3.1 Troškovi poslovanja i održavanja (OPM<sub>t</sub>)

Troškovi poslovanja i održavanja Regulisanog proizvođača se ponovo određuju prilikom redovnih usklađivanja prema formuli u Aneksu 1 stav 2.1 Pravila o cenama proizvodnje:

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

*Gde su*

$OPM_t$	<i>dozvoljeni troškovi poslovanja i održavanja u relevantnoj godini t</i>
$OPMC_{t-1}$	<i>dozvoljeni troškovi poslovanja i održavanja u relevantnoj godini t-1, osim relevantne godine 1, gde će se koristiti vrednost određena od strane regulatora tokom poslednje periodične revizije</i>
$CPI_{t-1}$	<i>trenutna vrednost inflacije u relevantnoj godini t-1, izmerena korišćenjem "Harmonizovanih indeksa potrošačkih cena (HIPC) – sve jedinice u Evrozoni", objavljenih od strane Eurostata ili neka druga mera inflacije koju regulator odredi kao najbolju meru za razliku troškova poslovanja i održavanja tokom vremena i koja je dozvoljena prilikom periodične revizije</i>
$E_t$	<i>Faktor efikasnosti u relevantnoj godini t, koji se određuje prilikom periodičnih revizija</i>
$P_t$	<i>Faktor profilisanja u relevantnoj godini t, koji se određuje prilikom periodičnih revizija</i>

#### 3.1.1 Primenljiva stopa inflacije

RUE je utvrdio primenljivu stopu inflacije za indeksiranje dozvoljenog OPM<sub>t</sub> prema Harmonizovanom indeksu potrošačkih cena (HICP) za sve jedinice u Evrozoni preuzetim od Eurostata, koji iznosi 0,43% za 2014. godinu.

KEK je ponovio zahtev da se smanji faktor efikasnosti koji je primenjen u troškovima poslovanja i održavanja sa 4%, kao što je prvobitno utvrđen od strane RUE, na 1%. KEK tvrdi da nisu u mogućnosti da sprovedu cilj jer bi to podrazumevalo značajno smanjenje zaposlenih kadrova. Oni tvrde da ovo nije moguće jer je većina kvalifikovanih kadrova prešla u KEDS nakon razdvajanja i zato što na njih, kao javno preduzeće, nepravedno stavljen teret društvene odgovornosti. Njihov predlog za OPM<sub>t</sub> je obračunat pod pretpostavkom da RUE uvaži njihov zahtev da se faktor efikasnosti smanji na 1%.

RUE ističe da je faktor efikasnosti bio utvrđen na osnovu vrednosti o kojima se javno raspravljalo prilikom periodične revizije i odražava cilj koji je utvrđen nakon detaljnih proučavanja i upoređivanjem sa sličnim kompanijama u drugim zemljama. RUE shvata da je na KEK nepravedno stavljen teret društvene



odgovornosti, ali ne može da prihvati da se potrošači zadužuju ovim troškovima iz tih razloga. Stoga će RUE nastaviti da primenjuje godišnji faktor efikasnosti za troškove poslovanja i održavanja od 4%, te je ažurirao dozvoljene troškove tako da održavaju ovaj stav.

### **3.1.2 Primena faktora efikasnosti na troškove OTFct KEK-a**

KEK je u svojoj prijavi RTE8 naznačio da je RUE pogrešno primenio faktor efikasnosti na troškove ostalih goriva (OTFct), očekujući na taj način od KEK-a da poveća svoju efikasnost u tači troškova nad kojom oni nisu imali kontrolu. Naknadni uticaj na MAR KEK-a je bio smanjenje od 0,3 miliona evra, koje je RUE uvažio i retroaktivno nadoknadio.

RUE je ažurirao ovu vrednost i ne primenjuje faktor efikasnosti za ostala goriva (OTFct) dozvoljena za preostali regulatorni period.

### **3.1.3 Konačna procena RUE o komponenti OPMct**

Formula za obračun troškova poslovanja i održavanja data u Aneksu 1 stav 2.1 Pravila, pretpostavlja da je dozvoljeni OPMct profilisan<sup>1</sup> tokom regulatornog perioda, tako da se vrednost OPMct u svakoj relevantnoj godini izračunava indeksiranjem vrednosti OPMct za prethodnu relevantnu godinu. S obzirom da je RUE procenio ne treba primeniti profilisanje na OPMct u regulatornom periodu, RUE će primeniti sledeću formulu:

$$OPMct = OPMct_{t-1} * (CPI_{t-1}) * (1 - E_t) + OPMct_t$$

Konačni troškovi poslovanja i održavanja koje je KEK-u dozvoljeno da povrati u trećoj regulatornoj godini iznose 19,94 miliona evra.

## **3.2 Dozvoljena amortizacija (DEPCt)**

Dozvoljena amortizacija Regulisanog proizvođača se ponovo određuje prilikom svakog redovnog usklađivanja prema stavu 2.2 Aneksa 1 Pravila o cenama proizvodnje:

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

*Gde su*

*DEPC<sub>t</sub>* druga dozvoljena amortizacija u relevantnoj godini t, koja se savršuje tako da bude konstantna tokom regulatornog perioda

*DEPC<sub>t-1</sub>* dozvoljena amortizacija u relevantnoj godini t-1, osim relevantne godine 1, gde će se koristiti vrednost koju odredi regulator prilikom poslednje periodične revizije, a koja se savršuje tako da bude konstantna tokom regulatornog perioda

---

<sup>1</sup> RUE može da primeni faktor profilisanja u cilju da svede na minimum značajne razlike između poslednje godine tekućeg regulatornog perioda i prve godine narednog regulatornog perioda.



$CPI_{t-1}$  Trenutna vrednost inflacije u relevantnoj godini t-1, izmerena korišćenjem „Harmonizovanih indeksa potrošačkih cena (HICP) – sve jedinice za Evrozonu“, objavljenih od strane Eurostata

$P_t$  Faktor profilisanja u relevantnoj godini t, koji se određuje tokom periodičnih revizija

Kao što je slučaj i sa troškovima poslovanja i održavanja, gore navedena formula podrazumeva da su dozvoljeni DEPCt profilisani tokom regulatornog perioda, tako da se dozvoljeni DEPC u svakoj godini može izračunati pomoću indeksiranja iste dozvoljene vrednosti za prethodnu godinu. S obzirom da RUE nije profilisao dozvoljenu amortizaciju u svojoj periodičnoj reviziji, RUE je primenio sledeću formulu za redovna godišnja ažuriranja amortizacije:

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

Proizilazi da dozvoljena amortizacija iznosi 23,25 miliona evra.

### 3.3 Dozvoljeni povrat na kapital (RTNCt)

Komponenta dozvoljenog povrata maksimalno dozvoljenih prihoda Regulisanog proizvođača izračunata je prema formuli datoj u stavu 2.3 Aneksa 1 Pravila:

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

Gde su

$RTNC_t$  dozvoljeni povrat na kapital u relevantnoj godini t, koji se savršuje tako da bude konstantan tokom regulatornog perioda

$RTNC_{t-1}$  dozvoljeni povrat na kapital u relevantnoj godini t-1, osim relevantne godine 1, za koju će se koristiti vrednost koju utvrdi regulator prilikom poslednje periodične revizije, a koja se savršuje tako da bude konstantna tokom regulatornog perioda

$CPI_{t-1}$  trenutna vrednost inflacije u relevantnoj godini t-1, izmerena korišćenjem „Harmonizovanog indeksa potrošačkih cena (HICP) – sve jedinice, za Evrozonu“, objavljenog od strane Eurostata

$P_t$  Faktor profilisanja u relevantnoj godini t, koji se određuje prilikom periodičnih revizija

Sa ciljem da se koriguje zbog činjenice da RUE nije profilisao dozvoljeni povrat u regulatornom periodu, kao što je objašnjeno u odeljcima 3.2 i 3.3 gore, RUE će primeniti sledeću formulu:

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

Proizilazi da komponenta dozvoljenog povrata MAR-a Regulisanog proizvođača iznosi 9,27 miliona evra.





### 3.4 Pristup RUE usklađivanju troškova koji se prenose usled vanrednog događaja

Maksimalno dozvoljeni prihodi Regulisanog proizvođača za drugu relevantnu godinu (RTE8) regulatornog perioda prvobitno su određeni u iznosu od 139,5 miliona evra, a predviđeni su da pokriju troškove za pružanje nivoa proizvodnje od 5.525 GWh.

Međutim, eksplozija koja se dogodila 6. juna 2014. godine u Kosovu A znatno je smanjila nivo proizvodnje koji se očekivalo da će KEK realizovati (smanjenje od 427 GWh pod pretpostavkom da se proizvodne jedinice vrata u rad krajem 2014. godine). KEK je podneo zahtev za vanrednu reviziju kako bi pokrio troškove opravke i troškove koji se odnose na gubitak prodaje usled smanjenja. Međutim, KEK nije bio u stanju da dokaže RUE da je vanredni događaj (eksplozija) bila van njihove kontrole, kako je propisano Pravilom o određivanju cena proizvodnje. Pored toga, RUE do sada nije dobio zvaničan izveštaj od državnih istražnih organa o uzrocima eksplozije u Kosovu A. Iz tog razloga u drugoj godini regulatornog perioda, RUE nije korigovao naknade KEK-a tako da odražavaju novi nivo proizvodnje, a prilikom određivanja troškova prodaje na veliko energije (WHPC) Javnog snabdevača električnom energijom je pretpostavio da MAR Proizvodnje nakon eksplozije iznosi 128,7 miliona evra sa novim predviđenim nivoom proizvodnje od 5.098 GWh.

Sa ciljem da se obračunaju korekcije sa treću relevantnu godinu, RUE je ponovo odredio dozvoljene troškove snabdevanja ugljem (LGSCt), troškove koji se prenose (PSTCt) i troškove ostalih goriva (OTFCt) Regulisanog proizvođača koji odgovaraju novom nivou proizvodnje od 5.098 GWh po osnovu *pro-rata*. Rezultati detaljnih izračuna dati su u odgovarajućim odeljcima u nastavku teksta.

### 3.5 Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem (LGSCt)

Zbog nepostojanja sporazuma o snabdevanju ugljem između Proizvodnje i Rudarstva za regulisane proizvođače Kosovo A i Kosovo B, RUE je dužan da utvrdi troškove snabdevanja ugljem za regulisane proizvođače, Kosovo A i Kosovo B na osnovu Pravila o određivanju cena proizvodnje.

Dakle, troškovi rudnika čine najveći deo troškova regulisanih proizvođača na Kosovu, a RUE reguliše ove troškove iz perspektive Proizvođača.

RUE je primenio iste principe kao u odeljku 3.1 za izračunavanje dozvoljenih vrednosti OPMct, DEPCt i RTNct za Diviziju za rudarstvo KEK-a. Troškovi rudnika koji se prenose korigovani su tako da odražavaju razliku između vrednosti dozvoljene vanrednom revizijom i trenutne vrednosti koju je prijavio KEK. RUE je primenio formulu 2.4 Aneksa 1 Pravila o cenama proizvodnje:

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

Gde su

$LGSC_t$  dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t

$LGSCa_{t-1}$  dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem ostvareni u relevantnoj godini t-1

$LGSCf_{t-1}$  predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t-1



$I_t$  *Kamatna stopa za relevantnu godinu t, koja se izračunava na osnovu EURIBOR-a plus 5%, gde S predstavlja vrednost koju utvrdi regulator prilikom periodičnih revizija i koja odražava premiju koju treba da plati imalac licence za kratkoročne kredite iznad stope EURIBOR-a*

Podaci i rezultati obračuna prema gore navedenoj formuli dati su u tabeli koja sledi:

**Tabela 2** Obračun dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem (LGSCt)

<b>Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t</b>	<b>LGSCt</b>	<b>81,245,989</b>
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t	LGSCft	79,312,873
Realizovani dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t-1	LGSCat-1	74,870,926
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t-1	LGSCft-1	73,197,043
Kamatna stopa za relevantnu godinu t	$I_t$	15.49%

### 3.6 Troškovi ostalih goriva (OTFCt)

RUE je primenio formulu navedenu u stavu 2.5 Aneksa 1 Pravila o cenama proizvodnje za izračunavanje troškova ostalih goriva Regulisanog proizvođača:

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

*Gde su*

$OTFC_t$  *dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim vrstama goriva u relevantnoj godini t*

$OTFCa_{t-1}$  *realizovani dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim vrstama goriva u relevantnoj godini t-1*

$OTFCf_{t-1}$  *predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim vrstama goriva u relevantnoj godini t-1*

$I_t$  *Kamatna stopa za relevantnu godinu t, koja se izračunava na osnovu EURIBOR-a plus 5%, gde S predstavlja vrednost koju utvrdi regulator tokom periodičnih revizija i koja odražava premiju koju treba da plati imalac licence za kratkoročne kredite iznad stope EURIBOR-a*

Podaci i rezultati obračuna prema gore navedenoj formuli dati su u tabeli koja sledi:



**Tabela 3** Obračun troškova snabdevanja ostalim gorivima

<b>Dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u relevantnoj godini t</b>	<b>OTFCt</b>	<b>4,410,799</b>
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u relevantnoj godini t	OTFCft	8,261,669
Realizovani dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u relevantnoj godini t-1	OTFCat-1	4,288,866
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u relevantnoj godini t	OTFCft-1	7,623,328
Kamatna stopa za relevantnu godinu t	It	15.49%

### 3.7 Troškovi koji se prenose (PSTCt)

RUE je primenio formulu navedenu u stavu 2.6 Aneksa 1 Pravila o cenama proizvodnje radi izračunavanja troškova Regulisanog proizvođača koji se prenose:

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

Gde su

$PSTC_t$  troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t

$PSTCa_{t-1}$  trenutni troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t-1

$PSTCf_{t-1}$  predviđeni troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t-1

$I_t$  kamatna stopa za relevantnu godinu t, koja se izračunava na osnovu EURIBOR-a plus 5%, gde S predstavlja vrednost koju utvrdi regulator tokom periodičnih revizija i koja odražava premiju koju treba da plati imalac licence za kratkoročne kredite iznad stope EURIBOR-a

Podaci i rezultati obračuna prema gore navedenoj formuli dati su u tabeli koja sledi:

**Tabela 4** Izračunavanje troškova koji se prenose

<b>Troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t</b>	<b>PSTCt</b>	<b>3,590,495</b>
Predviđeni troškovi koji se prenose za relevantnu godinu t	PSTCft	4,125,819
Trenutni troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t-1	PSTCat-1	3,165,433
Predviđeni troškovi koji se prenose za relevantnu godinu t-1	PSTCft-1	3,628,968
Kamatna stopa za relevantnu godinu t	It	15.49%

### 3.8 Usklađivanje realokacije troškova CA

Prilikom periodične revizije RTE7, RUE je razdvojio ukupne dozvoljene troškove Centralne administracije (CA) između KEK-a i KEDS-a prema faktoru alokacije na osnovu broja radnika. Ukupni troškovi CA koje su



tražili imao licence u prijavi za RTE7 iznosili su, u proseku, 11,9 miliona € godišnje, ali je RUE ocenio da dozvoljena vrednost treba iznosi 10,8 miliona €. Dozvoljene vrednosti su rezimirane u tabeli koja sledi:

**Tabela 5** Dozvoljene vrednosti troškova CA u RTE7 (€'000)

Divizija	Broj radnika	Alokacija troškova CA na osnovu broja radnika				
		2013	2014	2015	2016	2017
Distribucija	1,045	€ 1,720.92	€ 1,720.92	€ 1,720.92	€ 1,720.92	€ 1,721.71
Rudnici	3,177	€ 4,912.32	€ 4,912.32	€ 4,912.32	€ 4,912.32	€ 4,914.59
Proizvodnja	1,492	€ 2,431.59	€ 2,431.59	€ 2,431.59	€ 2,431.59	€ 2,432.71
Snabdevanje	1,272	€ 1,768.17	€ 1,768.17	€ 1,768.17	€ 1,768.17	€ 1,768.99
	6,986	€ 10,833.00	€ 10,833.00	€ 10,833.00	€ 10,833.00	€ 10,838.00

Međutim, premeštaj radnika između KEK-a i KEDS-a je izmenjen nakon razdvajanja KEDS-a. Konačna alokacija troškova CA između KEK-a i KEDS-a utvrđena je u posebnom sporazumu između dva entiteta. Prema ovom sporazumu, KEK i KEDS će podeliti dozvoljene troškove CA po osnovu podele od 46,1%, odnosno 53,9%. Stoga je RUE bio prinuđen da retroaktivno razdvoji troškove CA za 2013. i 2014. godinu kako bi kompenzovao razlike između vrednosti utvrđenih prilikom periodične revizije i vrednosti iz sporazuma. Prema usklađivanju u RTE8, RUE je uzeo u obzir nove faktore alokacije utvrđene sporazumom, međutim kada je izračunao dozvoljene vrednosti precenio je dozvoljenu vrednost KEK-Snabdevanje i distribucija za 0,06 miliona € i potcenio dozvoljene vrednosti KEK-Proizvodnja za 0,2 miliona €. Takođe, i ova razlika će se zajedno sa pripadajućom kamatom nadoknaditi sa RTE9. Shodno tome, MAR KEK-a je povećan za 0,2 miliona €, dok je MAR KEDS-a smanjen za 0,1 milion €. Ova realokacija troškova CA za imaoce licence ne utiče na tarifu za regulisane tarifne potrošače.

Tabela koja sledi rezimira vrednosti koje je RUE odobrio prema reviziji RTE7 i one koje su trebale da budu odobrene prema sporazumu KEK-KEDS:



**Tabela 6** Alokacija troškova na osnovu sporazuma KEK-KEDS

<i>Alokacija troškova CA na osnovu broja radnika</i>					
	2013	2014	2015	2016	2017
	'000	'000	'000	'000	'000
<i>(A) Vrednosti koje su trebale da budu dozvoljene (na osnovu sporazuma KEK-KEDS)</i>					
KEK	€ 4,994.01	€ 4,994.01	€ 4,994.01	€ 4,994.01	€ 4,996.32
KEDS	€ 5,838.99	€ 5,838.99	€ 5,838.99	€ 5,838.99	€ 5,841.68
<i>(B) Vrednosti dozvoljene od strane RUE (bez kamate)</i>					
KEK	€ 7,343.91	€ 4,798.66			
KEDS	€ 3,489.09	€ 5,904.26			
<i>A-B = Razlika (kompenzacija između KEK-a i KEDS-a bez kamate)</i>					
KEK	-	€ (2,349.90)	€ 260.63		
KEDS	-	€ 2,349.90	€ (130.5)		

### 3.9 MAR Regulisanog proizvođača – Kratak pregled

**Tabela 7** Kratak pregled MAR-a Regulisanog proizvođača

Kategorija	Jedinica	2015
<b>Dozvoljeni troškovi poslovanja i održavanja u relevantnoj godini t</b>	OPMct	<b>19,945,326</b>
Trenutna vrednost inflacije u relevantnoj godini t-1	CPIt-1	0.043%
Faktor efikasnosti u relevantnoj godini t-1	Et	4%
<b>Dozvoljena amortizacija u relevantnoj godini t</b>	DEPct	<b>23,247,841</b>
Trenutna vrednost inflacije u relevantnoj godini t-1	CPIt-1	0.43%
<b>Dozvoljeni povrat na kapital u relevantnoj godini t</b>	RTNct	<b>9,269,086</b>
Trenutna vrednost inflacije u relevantnoj godini t-1	CPIt-1	0.43%
<b>Dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj god. t</b>	LGSCt	<b>81,245,989</b>
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t	LGSCft	79,312,873
Realizovani dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t-1	LGSCat-1	74,870,926
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ugljem u relevantnoj godini t-1	LGSCft-1	73,197,043
Kamatna stopa za relevantnu godinu t	It	15.49%
<b>Dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima za relevantnu godinu t</b>	OTFct	<b>4,410,799</b>
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u	OTFCft	8,261,669



relevantnoj godini t		
Realizovani dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u relevantnoj godini t-1	OTFCat-1	4,288,866
Predviđeni dozvoljeni troškovi snabdevanja ostalim gorivima u relevantnoj godini t-1	OTFCft-1	7,623,328
Kamatna stopa za relevantnu godinu t	It	15.49%
<b>Troškovi koji se prenose u relevantnoj godini t</b>	PSTCt	<b>3,590,495</b>
Predviđeni troškovi koji se prenose za relevantnu godinu t	PSTCft	4,125,819
Trenutni troškovi koji se prenose za relevantnu godinu t	PSTCat-1	3,165,433
Predviđeni troškovi koji se prenose za relevantnu godinu t-1	PSTCft-1	3,628,968
Kamatna stopa za relevantnu godinu t	It	15.49%
<hr/>		
Troškovi zdravstvenog osiguranja		702,637
Prihodi od pepela TE B		-1,944,410
Prihodi od kogeneracije TE B		-1,178,977
Prihodi od metalnog otpada TE A		-1,063,039
Alokacija troškova CA za TE A&B		300,995
<hr/>		
<b>Maksimalno dozvoljeni prihodi u relevantnoj godini t</b>	MARt	<b>140,276,742</b>

#### 4 Naknade Regulisanog proizvođača

RUE je procenio da fiksni troškovi čine 68% ukupnih troškova proizvodnje, gde spadaju troškovi poslovanja, amortizacija i povrat kao ključne komponente u odnosu na varijabilne komponente od 32%, gde spadaju goriva i jedan značajan deo troškova uglja, kao i troškovi koji se prenose u izračunavanju naknade za kapacitet i energiju Regulisanog proizvođača. Podaci o raspoloživosti i proizvodnji preuzeti su iz predviđenih nivoa proizvodnje KEK-a u 2015. godini.

Rezultati obračuna dati su u tabeli koja sledi:

**Tabela 8** Obračun naknade za energiju i kapacitet Regulisanog proizvođača

Kategorija	Jedinica	2015
Maksimalno dozvoljeni prihodi u relevantnoj godini t – fiksni troškovi		95,388,185
Maksimalno dozvoljeni prihodi u relevantnoj godini t – Varijabilni troškovi		44,888,557
Maksimalno dozvoljeni prihodi u relevantnoj godini t		140,276,742
Predviđeni raspoloživi kapacitet u relevantnoj godini t	MW/h	5,298,802
Predviđena prodaja energije u relevantnoj godini t	MWh	5,298,802
<b>Naknada za kapacitet</b>	<b>€/MW/h</b>	<b>18.00</b>
<b>Naknada za energiju</b>	<b>€/MWh</b>	<b>8.47</b>
Prosečne naknade	€/MWh	26.47