



Konsultativni izveštaj

Deveta revizija tarifa električne energije

RTE9 (2015-2016)

Obračun troškova kupovine energije na veliko (3. relevantna godina)

IZJAVA

RUE je pripremio ovaj Konsultativni izveštaj radi informisanja zainteresovanih strana. Izveštaj ne predstavlja odluku RUE i ne treba ga smatrati takvim.

09. mart 2015.



Sadržaj

1	Pregled regulisane cene	3
1	Uvod	4
2	Struktura ovog dokumenta	5
3	Energetski bilans	5
3.1	Dozvoljeni gubici u prenosu	7
3.2	Dozvoljeni gubici u distribuciji	7
4	MAR Regulisanog proizvođača	7
5	Troškovi kupovine energije na veliko (WHPC) Javnog snabdevača električnom energijom (JSEE)	7
5.1	WHPC i cirkulariteti ili kružne reference iz pravila.....	8
5.2	S-faktor i kamatna stopa za usklađivanja.....	8
5.3	Usklađivanja za dozvoljene i realizovane troškove kupovine energije za 2013. godinu	9
5.4	Predviđena uvozna cena	9



Kratak pregled

Regulatorni ured za energiju (RUE) trenutno sprovodi procese redovnih usklađivanja i godišnjeg ažuriranja maksimalno dozvoljenih prihoda (MAR) regulisanih kompanija u sektoru električne energije u okviru Devete revizije tarifa električne energije. Kao deo ovog procesa, RUE će ažurirati MAR Javnog snabdevača električnom energijom i korigovati MAR Regulisanog proizvođača (KEK), Operatora sistema, prenosa i tržišta (KOSTT), Operatora distributivnog sistema (ODS) na osnovu vrednosti određenih u periodičnoj reviziji sprovedenoj u okviru RTE7 (2013-2017).

Ovaj Konsultativni izveštaj predstavlja procenu RUE o troškovima kupovine energije na veliko JSEE-a. Uz ovaj izveštaj, RUE će objaviti i procenu MAR-a Regulisanog proizvođača, KOSTT-a, ODS-a i JSEE-a.

Komentari zainteresovanih strana

RUE čvrsto veruje da se javna rasprava nalazi u središtu efektivnih regulatornih politika. Ovim putem, 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 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

Konačna procena RUE o MAR-u ODS-a i JSEE-a u okviru RTE7	http://ero-ks.org/Tarifat/2013/Proceset%20e%20Shqyrtimit/eng/Evaluation_DSO_PES_22_March_2013.pdf
Konačna procena RUE o MAR-u KEK-a u okviru procesa periodične revizije – detaljna procena	http://ero-ks.org/Tarifat/2013/Proceset%20e%20Shqyrtimit/Vlersimi_perfundimtar_per_Gjenerim_22Mars2013.pdf
Konsultativni izveštaj RUE o troškovima kupovine energije na veliko u okviru RTE8	http://ero-ks.org/Tarifat/2014/FPEE_Kalkulimet_e_te_Hyrave_te_Lejuara_Maksimale_Raporti_Perfundimtar_SHTE8_final.pdf
Konsultativni izveštaj o vanrednoj reviziji od strane RUE	http://ero-ks.org/Tarifat/2014/Raport_vleresues_shqyrtimi_i_jashtzakonshem_10_8_2014.pdf
Prijava WHPC KEDS-a dostavljena u okviru trećeg procesa redovnog usklađivanja (RTE9)	



1 Pregled regulisane cene

Regulatorni ured za energiju (RUE) je nezavisna institucija koja utvrđuje regulisanu cenu za regulisane kompanije koje posluju na regulisanom tržištu električne energije na Kosovu. U idealnim uslovima, RUE bi utvrdio regulisanu cenu samo 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 tom nivou koji bi proizveo konkurentne cene, RUE reguliše i ove segmente, utvrđujući tarife koje obezbeđuju zaštitu potrošača u pogledu cena utvrđenih u odsustvu konkurencije.

Regulisanje cene je sredstvo koje koristi RUE sa ciljem da se utvrdi novčani iznos (Maksimalno dozvoljeni prihodi – MAR), koji regulisane kompanije mogu da povrate za pružanje regulisane usluge. MAR se određuje prilikom periodičnih revizija detaljnom analizom troškova i investicija koje kompanije planiraju da sprovedu u vreme određivanja cene. Nivo MAR-a se određuje tako da se kompanijama omogući da pokriju opravdane troškove poslovanja i održavanja postrojenja i da imaju razuman povrat na kapital ukoliko prvobitno odobrene investicije daju rezultate. Takođe, RUE utvrđuje i ciljeve za efikasnost, čija svrha je da povećaju operativnu efikasnost kompanija i pruže podsticaje, odnosno sankcije ukoliko kompanije ne uspeju da ostvare te ciljeve.

Prema pravilima o cenama, sekundarnom zakonodavstvu RUE koje reguliše tarife električne energije, troškovi kupovine energije na veliko su troškovi koji se vraćaju Javnom snabdevaču kako bi se nadoknadili realizovani troškovi za kupovinu električne energije za snabdevanje regulisanih potrošača. Ovi troškovi se ažuriraju svake godine za varijabilne ulazne vrednosti, koje utiču na troškove snabdevanja. Prilikom izračunavanja troškova kupovine energije na veliko, RUE preispituje i ponovo određuje predviđene cene uvoza i izvoza, ponovo određuje/aktuelizuje nivo dozvoljenih gubitaka u sistemu i troškova povezanih sa njima, te utvrđuje cilj raspoloživosti za regulisanog proizvođača na osnovu planiranog rasporeda održavanja i opravke postrojenja i opreme.

Tabela 1 Faktori koji utiču na troškove kupovine energije na veliko u kratkim crtama

Troškovi kupovine energije na veliko (WHPC)	
Raspoloživost proizvodne jedinice	Raspoloživost proizvodnih jedinica se konstantno povećavala tokom protekle decenije, ali zbog nedavnih prekida prouzrokovanih eksplozijom u Kosovu A nametnuo se porast u delu uvezene energije u portfoliju potrošnje.
Smanjenje gubitaka u sistemu	Prilikom RTE6, RUE je utvrdio ciljeve za smanjenje gubitaka u distribuciji za narednih 6 godina (3 procentna poena za prve tri godine i 2,5 procentnih poena za naredne tri godine – 1 godina u okviru RTE6 i 5 godina u okviru RTE7). Gubici pokriveni tarifama će se skoro prepoloviti (smanjenje od 16,5 procentnih poena) do 2017. godine.
Smanjeni troškovi uvoza	Uvozne cene u okviru RTE9 su niže od onih odobrenih u okviru RTE8 zbog pada cena energije na tržištu.



1 Uvod

Regulatorni ured za energiju je trenutno u procesu sprovođenja Devete revizije tarifa električne energije za Javnog snabdevača električnom energijom (JSEE) i redovnog usklađivanja za treću relevantnu godinu¹ revizije tarifa RTE7 za Regulisanog proizvođača (KEK), Operatora sistema, prenosa i tržišta (KOSTT) i Operatora distributivnog sistema (ODS).

RUE je u periodu 2012/2013 sproveo proces periodične revizije (RTE7) prilikom koga je odredio Maksimalno dozvoljene prihode (MAR) za narednih pet relevantnih godina za Regulisanog proizvođača (KEK), Operatora sistema, prenosa i tržišta (KOSTT) i Operatora distributivnog sistema (ODS). Prema pravilima o cenama, proces redovnog usklađivanja će se sprovoditi između svake relevantne godine regulatornog perioda kako bi se izračunala dozvoljena razlika u MAR-u. Proces redovnog usklađivanja se razlikuje od kompletne periodične revizije u kome će RUE preduzeti detaljnu reviziju dozvoljenih troškova poslovanja i održavanja, dozvoljenih gubitaka i faktora efikasnosti, kao i programa dozvoljenih kapitalnih troškova. Umesto toga, prilikom redovnih usklađivanja, RUE sprovodi samo mehaničku korekciju za razlike između dozvoljenih i realizovanih vrednosti onoga što je odobreno prilikom periodičnih revizija. Tokom ovog procesa redovnog usklađivanja, RUE će:

1. Indeksirati dozvoljene troškove poslovanja i održavanja za sve imaoce licenci sa faktorom efikasnosti, utvrđenim tokom procesa periodične revizije i godišnjom inflacijom, utvrđenom na osnovu Harmonizovanog indeksa potrošačkih cena (HICP) – za sve jedinice u Evrozoni;
2. Odrediti cilj raspoloživosti Regulisanog proizvođača;
3. Odrediti naknadu za energiju i naknadu za kapacitet Regulisanog proizvođača;
4. Ažurirati dozvoljene troškove snabdevanja ugljem (LGSCt) Regulisanog proizvođača. Ovo ažuriranje obuhvata i ponovno određivanje troškova poslovanja i održavanja, amortizacije i dozvoljenog prihoda rudnika pridržavajući se istih principa kao za Regulisanog proizvođača. Ponovno određivanje LGSCt-a će obuhvatiti razliku između realizovanih i dozvoljenih troškova snabdevanja ugljem u prvoj relevantnoj godini regulatornog perioda;
5. Ažurirati troškove ostalih goriva (OTFct) Regulisanog proizvođača kako bi se obuhvatila razlika između realizovanih i dozvoljenih troškova u prvoj relevantnoj godini regulatornog perioda;
6. Izračunati troškove kupovine energije na veliko, koji obuhvataju troškove kupovine energije od regulisanih proizvođača, uvoz i maloprodajnu maržu. Oni su ažurirani tako da odražavaju razliku između realizovanih i dozvoljenih troškova za kupovinu energije u prethodnom regulatornom periodu;
7. Odrediti dozvoljene troškove gubitaka (LSSct) za Operatora sistema, prenosa i tržišta (KOSTT) i ažurirati ih tako da obuhvate razliku između dozvoljenih i realizovanih troškova gubitaka za prethodni regulatorni period, koji su mogli da nastanu kao rezultat promena u

¹ "Relevantna godina" označava period od 12 uzastopnih meseci između godišnjih ažuriranja



- troškovima kupovine energije na veliko ili promena u tokovima električne energije u prenosnom sistemu;
8. Ažurirati MAR OPS-a tako da odražava prihode ostvarene iz kompenzacionog mehanizma između OST;
 9. Ažurirati MAR OPS-a tako da odražava razliku između regulatorno dozvoljenih i ostvarenih prihoda u prethodnoj relevantnoj godini (t-1);
 10. Odrediti naknade za korišćenje mreže prenosnog sistema za Operatora tržišta i Operatora sistema;
 11. Odrediti dozvoljene troškove gubitaka (LSSct) za Operatora distributivnog sistema (ODS) i ažurirati ih tako da obuhvate razliku između dozvoljenih i realizovanih troškova gubitaka za prethodni regulatorni period, koji mogu nastati kao rezultat promena u troškovima kupovine energije na veliko ili promena u tokovima električne energije u distributivnom sistemu;
 12. Ažurirati MAR ODS-a tako da odražava razliku između regulatorno dozvoljenog i ostvarenog prihoda u prethodnoj relevantnoj godini (t-1);
 13. Odrediti naknade Operatora distributivnog sistema;
 14. Izračunati dozvoljene troškove prodaje na malo Snabdevača električnom energijom, koji obuhvataju troškove poslovanja i održavanja aktivnosti JSEE, korporativne troškove, dozvoljene vrednosti amortizacije i druge opravdane troškove JSEE;
 15. Odrediti novi MAR JSEE-a, uključujući i razliku između dozvoljenog i realizovanog fakturisanja u prethodnom regulatornom periodu;
 16. Odrediti nove maloprodajne tarife.

2 Struktura ovog dokumenta

Ovaj konsultativni izveštaj je organizovan na sledeći način:

- Odeljak 3 prikazuje energetske bilans pretpostavljen od strane RUE za treću relevantnu godinu regulatornog perioda (2013-2017);
- Odeljak 4 prikazuje MAR Regulisanog proizvođača;
- Odeljak 5 preispituje izvršenje troškova kupovine energije na veliko (WHPC) i iznosi predloge RUE za dozvoljeni trošak kupovine energije na veliko za naredni regulatorni period;

3 Energetski bilans

Energetski bilans koji se koristio za izračunavanje prosečnog troška na veliko se uglavnom poziva na zvanični energetske bilans usvojen od strane Ministarstva ekonomskog razvoja za 2015. godinu². Bilans koji se koristio za izračunavanje WHPC-a izrađen je korišćenjem pristupa odozdo prema gore sa nivoima izvoza koji su se koristili kao faktor uravnoteženja između ponude i potražnje u zemlji:

- Bilans polazi od očekivanog nivoa predviđene prodaje na nivou distribucije Javnog snabdevača električnom energijom u njegovoj prijavi; za razliku od drugih prilika, kada se

²<http://bit.ly/17YNZn3>



RUE pozivao na bilans MER-a za predviđanje prodaje, RUE je ovaj put uzeo kao referencu predviđanje KEDS-a jer je bilans MER-a predvideo rast prodaje na nivou od 17,9% za koji RUE smatra da je preoptimističan;

- Nivo gubitaka odobren od strane RUE i predviđanje proizvodnje priključene na distribuciju pridodaje se iznosu ukupne potražnje na nivou distribucije (uključujući i gubitke);
- Ukupna potražnja na nivou distribucije plus potražnja na nivou prenosa upoređuje se sa predviđanjem neto domaće proizvodnje i uvozom u energetskom bilansu. Razlika se pokriva izvozom.

Energetski bilans koji se koristio za izračunavanje WHPC dat je u nastavku:

Tabela 2 Energetski bilans koji se koristio za izračunavanje troškova kupovine energije na veliko Javnog snabdevača električnom energijom

Energetski bilans		RTE8 Dozvolj.	RTE8 Vanredni	RTE8 Realizov.	RTE9 Dozvolj.
Proizvodnja KEK		5,525.0	5,098.1	4,858.0	5,570.9
Kosovo A	GWh	1,929.0	1,502.1	1,508.9	1,755.6
Kosovo B	GWh	3,595.95	3,595.95	3,349.07	3,864.81
Kogeneracija	GWh				-49.49
Ostala proizvodnja priključena na prenos HE Gazivode	GWh	82.0	82.0	101.5	84.0
Potražnja priključena na prenos		617.1	617.1	622.9	723.6
Potrošnja Feronikla	GWh	526.7	526.7	537.0	632.0
Trepča	GWh	27.1	27.1	85.9	25.9
Sharrcem	GWh	63.3	63.3		65.8
Ostala potrošnja na nivou prenosa		283.1	283.1	227.7	272.1
Potrošnja rudnika	GWh	138.0	138.0	112.3	138.0
Kosovo A – snabdevanje iz prenosa	GWh	53.2	53.2	76.5	42.2
Kosovo B – snabdevanje iz prenosa	GWh	91.9	91.9	39.0	91.9
Gubici u prenosu	%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%
	GWh	109.0	107.0	108.8	110.9
Energija koja ulazi u prenosni sistem		6,057.2	5,942.7	5,916.4	6,162.9
Izvoz	GWh	599.0	486.5	451.9	638.3
Ukupna proizvodnja	GWh	5,607.0	5,180.1	4,959.5	5,654.9
Uvoz	GWh	450.3	762.7	867.5	508.0
Energija koja je potrebna da se postigne opterećenje prenosa	GWh	1,608.2	1,493.7	1,411.4	1,744.9
Energija koja je potrebna da se postigne opterećenje distribucije	GWh	4,449.1	4,449.1	4,504.9	4,418.0



Proizvodnja u distribuciji					
Proizvodnja priključena na distribuciju	GWh	46.3	46.3	49.9	46.6
Wind Power a.d.	GWh				
Potrošnja u distribuciji	GWh	4,495.4	4,495.4	4,554.8	4,464.6
Gubici u distribuciji i nefakturisana energija					
Tehnički i komercijalni gubici	%	25.6%	25.6%	30.01	23.1%
	GWh	1,098.2	1,098.2	1,298.5	979.0
Nefakturisane isporuke	%	4.69%	4.69%	4.99%	5.21%
	GWh	211.0	211.0	227.3	232.5
Ukupni gubici	GWh	1,309.2	1,309.2	1,525.8	1,211.4
Prodaja krajnjim potrošačima	GWh	3,186.2	3,186.2	2,029.0	3,253.1

3.1 Dozvoljeni gubici u prenosu

Odlučeno je da dozvoljeni nivo gubitaka u prenosu iznosi 1,8%, onako kako je utvrđeno u procesu periodične revizije.

3.2 Dozvoljeni gubici u distribuciji

Cilj za gubitak u distribuciji izračunat je oduzimanjem 2,5% (procentnih poena) od cilja za gubitak u distribuciji koji je primenjen za tehničke i komercijalne gubitke, utvrđenog u okviru revizije RTE8. Cilj za gubitak je smanjen u skladu sa Odlukom 399 Odbora RUE, kojom su utvrđeni podsticajni regulatorni parametri (inputi) za regulatorni period i reviziju RTE6. Prethodno dozvoljeni cilj od 25,6% (ne uključujući nefakturisanu isporuku) je sada smanjen na 23,1%.

4 MAR Regulisanog proizvođača

Izračunavanje MAR-a Regulisanog proizvođača dat je u posebnom konsultativnom izveštaju. Dozvoljeni nivo MAR-a KEK-a koji je utvrđen u okviru izračunavanja WHPC-a iznosi 140,2 miliona €.

5 Troškovi kupovine energije na veliko (WHPC) Javnog snabdevača električnom energijom (JSEE)

Ovaj odeljak Konsultativnog izveštaja predstavlja stavove RUE o dozvoljenom trošku kupovine energije na veliko (WHPC) koji Javni snabdevač električnom energijom može da povрати kroz regulisane tarife. Prema članu 13. Pravila o određivanju cena električne energije, troškovi kupovine energije na veliko obuhvataju:



- Troškove kapaciteta na veliko (WHCC) koji predstavljaju troškove koji su namenjeni za pokrivanje naknade za kapacitet iz domaćih proizvodnih kapaciteta, a koji su ugovoreni sa ciljem da se garantuje sigurnost isporuke koja je namenjena regulisanim potrošačima;
- Troškove električne energije na veliko (WHEC) koji se sastoje od:
 - Troškova kupovine električne energije iz domaće proizvodnje;
 - Troškova uvoza energije;
 - Troškova izvoza energije (kao negativni troškovi) koji podležu faktoru razdvajanja izvoza;
 - Neto troškova debalansa, koji podležu faktoru razdvajanja debalansa.
- Maloprodajna marža koja pruža JSEE-u opravdanu dobit za kompenzaciju rizika koji JSEE preuzima prilikom pružanja standardnih usluga regulisanim potrošačima.

Faktor razdvajanja izvoza je sada određen na 100%, što znači da se svi prihodi od izvoza energije isključuju iz obračuna i vraćaju potrošačima (kao negativni troškovi). U ovom trenutku ne postoje troškovi debalansa, tako da izračunati neto troškovi debalansa iznose nula.

5.1 WHPC i cirkulariteti ili kružne reference iz pravila

Troškovi energije na veliko, onako su definisani u Pravilu o cenama, stvaraju određeni broj kružnih referenci (cirkulariteta), koje bi trebalo da se ugrade u modeliranje obračuna.

Jedan od tih cirkulariteta se javlja zbog umanjavanja prihoda usled gubitaka iz WHPC. Stav 5 člana 13. Pravila o cenama JSEE kaže da se prihodi JSEE koji se odnose na prodaju energije OPS-a i ODS-a moraju oduzeti od troškova energije na veliko. Međutim, ti prihodi su proizvod obima dozvoljenih gubitaka (u GWh) i ponderisanih troškova kupovine energije na veliko (WHEA – izraženo u €/MWh). Ovo poslednje zavisi od troškova kupovine energije na veliko, koji pak zavise od prihoda JSEE od gubitaka. Ovo čini pitanje cirkulariteta jer prihodi od gubitaka zavise od WHPC i obratno.

Sledeća kružna referenca proističe iz činjenice da prihodi Regulisanog proizvođača (deo WHEC komponente WHPC) obuhvataju troškove naknada Operatora sistema (OS), koje plaća Regulisani proizvođač. Naknade OS-a zavise od gubitaka u prenosu, a oni zavise od ponderisanih troškova kupovine energije na veliko (WHEA), koji zavisi od troškova kupovine energije, a koji pak zavise od prihoda Regulisanog proizvođača, uključujući i naknade OS-a. Ovo predstavlja naredni cirkularitet.

Pri izračunavanju WHPC-a Javnog snabdevača električnom energijom u okviru RTE9, RUE je usvojio isti pristup kao u RTE8.

5.2 S-faktor i kamatna stopa za usklađivanja

Prema Aneksu 1, član 2.1 Pravila o cenama JSEE-a, primenljiva kamatna stopa na MAR JSEE-a se u svakoj relevantnoj godini izračunava na osnovu EURIBOR-a plus 5%, pri čemu je S vrednost koju je



RUE utvrdio prilikom godišnjih ažuriranja i odražava premiju koju plaća imalac licence za kratkoročne kredite. Ovo se razlikuje od principa koji se primenjivao u ostalim pravilima o cenama³, u kojima se vrednost S utvrđuje prilikom periodičnih revizija i održava se konstantnom tokom regulatornog perioda.

RUE je ponovo odredio vrednost S za usklađivanje Javnog snabdevača električnom energijom na sledeći način:

Stope za kredite (zajmove) na Kosovu preuzete su iz Mesečnog statističkog biltena Centralne banke Kosova, Tabela 14.2 (Efektivne kamatne stope DDK – stope za kredite)⁴. Preuzeta vrednost predstavlja stopu za investicione poslovne kredite za kredite do 1 godine.

Konačna kamatna stopa za usklađivanje je vrednost za decembar 2014. godine (10,8%) minus EURIBOR za decembar 2014. godine (0,330%⁵ – 1-godišnji EURIBOR za decembar 2014. g.) + 0,252% (trenutna stopa EURIBOR⁶) = 10,72%.

5.3 Usklađivanja za dozvoljene i realizovane troškove kupovine energije za 2013. godinu

Prilikom svakog godišnjeg ažuriranja, RUE koriguje troškove kupovine energije na veliko JSEE-a za razlike između predviđenih i realizovanih troškova energije u prethodnoj godini. Ukupni dozvoljeni troškovi kupovine energije u 2015. godini, nakon vanrednog usklađivanja, iznosili su 169,1 miliona €, dok su oni koje je realizovao JSEE iznosili 162,1 miliona €. Razlika od -6,9 miliona € se vraća sa primenjenom kamatnom stopom koja je navedena u stavu 2.2 Aneksa 1 Pravila o cenama JSEE.

5.4 Predviđena uvozna cena

Prosečna uvozna cena koju je plaćao KEDS je niža od cene koju je RUE pretpostavio prilikom usklađivanja RTE8 i vanredne revizije. Realizovane uvozne i izvozne cene prikazane su u tabeli koja sledi:

³Tj. Pravilo o cenama proizvodnje, prenosa i distribucije

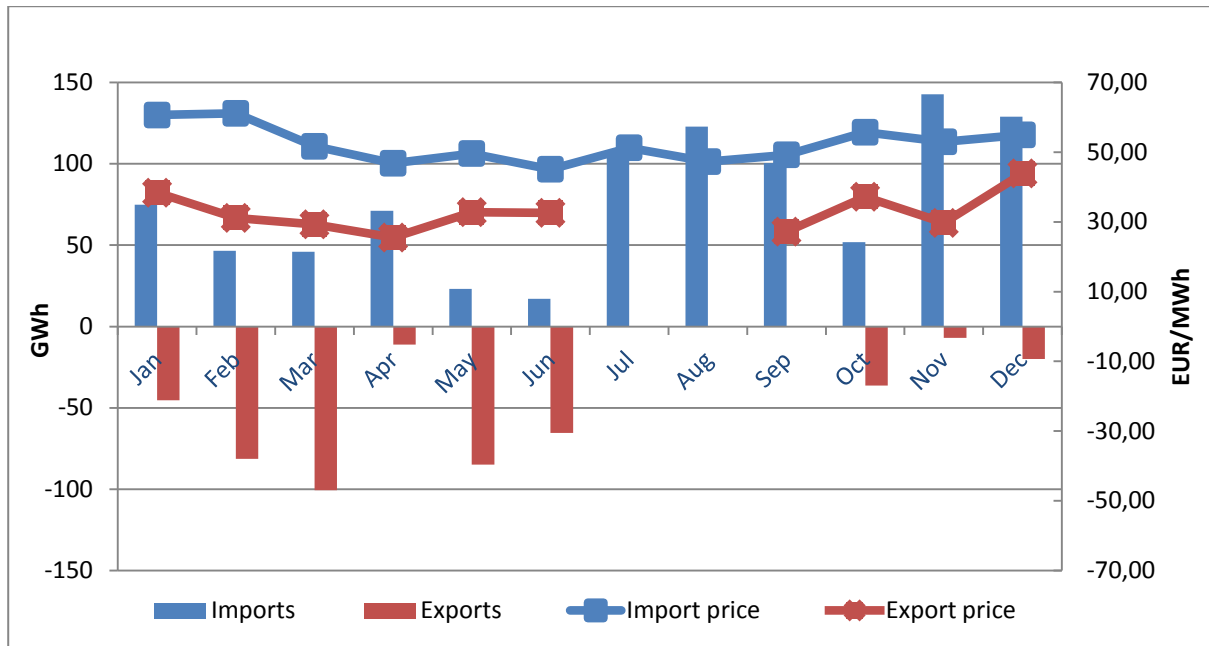
⁴<http://bqk-kos.org/repository/docs/2015/BQK-BMS%20nr%20160.pdf>

⁵<http://www.euribor-rates.eu/euribor-rate-12-months.asp>

⁶Stopa Euribor za 19. februar 2015. g. (<http://www.euribor-rates.eu/euribor-rate-12-months.asp>)



Figura 1 Realizovane količine i cene uvoza i izvoza u 2015. godini



Predviđena uvozna cena za 2015. godinu procenjena je korišćenjem promena budućih cena na evropskom energetsom tržištu između 2014. i 2015. godine i primenjujući to na stvarnu uvoznju cenu u 2014. godini koju je plaćao KEDS. Trend je obračunat korišćenjem ugovora iz "Phelix Peak load Futures", koji odražavaju predviđenu cenu energije u Nemačkoj, Austriji i velikim delovima Evrope. Ugovorima iz "Phelix Peak load Futures" se trguje na evropskom energetsom tržištu (EEX) i obračunavaju se na dnevnom nivou kao prosečna cena za vršnu električnu energiju kojom se trguje na EEX. Ugovori sa datumom dospeća u jednom kvartalu korišćeni su za četiri kvartala u 2014. i 2015. godini a preuzeta cena je cena ugovora poslednjeg dana trgovanja. Na osnovu ovog principa, RUE predlaže prosečnu uvoznju cenu od 55 €/MWh za 2015. godinu.



Tabela 3 Troškovi kupovine energije na veliko (WHPC) – kratak pregled obračuna

Troškovi kupovine energije na veliko		RTE8 Dozvolj.	RTE8 Revizija	RTE8 Realiz.	RTE9 Predlož.
Domaća proizvodnja					
Proizvodnja KEK	€/MWh	25.3	25.3	25.2	26.47
	€000s	139,535	128,754	122,188	140,277
HE Gazivoda	€/MWh	27.5	27.5	27.5	27.5
	€000s	2,255	2,255	2,584	2,310
Proizvodnja priključena na distribuciju (prosek)	€/MWh	43.8	43.8	43.8	43.8
	€000s	2,028	2,028	2,028	2,041
Uvoz					
Ugovoreni uvoz	GWh	450.3	762.7	867.5	508.0
	€/MWh	60.0	60.0	52.5	55.0
	€000s	27,017	45,760	45,509	27,938
Izvoz					
Ugovoreni izvoz	GWh	599.0	486.5	451.9	638.3
	€/MWh	30.0	30.0	32.9	30.8
	€000s	17,970	14,596	14,851	19,661
Troškovi kupovine energije					
Proizvodnja KEK	€000s	139,535	128,754	122,188	140,277
Ostala domaća proizvodnja	€000s	4,283	4,283	4,612	4,351
Uvoz	€000s	27,017	45,760	45,509	27,938
Ukupni troškovi kupovine energije	€000s	170,835	178,797	172,309	172,565
Izvoz	€000s	-17,970	-14,596	-14,851	-19,661
Subvencije	€000s	0	0	0	0
WHEC + WHCC	€000s	152,865	164,201	157,458	152,905
Maloprodajna marža					
Maloprodajna marža	%	3%	3%	3%	3%
Troškovi maloprodajne marže	€000s	4,586	4,926	4,724	4,587
WHPC					
WHPCat-1 - WHPCft-1	€000s	-13,384.0	-13,384.0	0	-6,944.8
It	%	13.14%	13.14%	0	10.72%
(WHPCat-1 - WHPCft-1)*(1+It)	€000s	-15,142.8	-15,142.8	0	-7,857.4
WHPCf	€000s	142,309	153,984	162,182	149,634
Ponderisani prosečni troškovi energije (WHEA)					
	€/MWh	27.3	29.5	31.2	28.2