



Broj: 01-939-10/06

Datum: 22.03.2006. god.

Na osnovu člana 115. stav 1. Zakona o električnoj energiji ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj: 66/02, 29/03 i 86/03 i 111/04), člana 18. stav 1. Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 41/04), člana 37. stav 1. tačka 4. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 96/04), člana 49. stav 1., a u vezi sa članom 116. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 61/05) i člana 72. stav 1. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 71/05), u prvom tarifnom postupku pokrenutom na inicijativu Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske, a po zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrana, podnesenom od strane Elektrodistributivnog preduzeća "Elektro-Bijeljina" akcionarsko društvo Bijeljina, Regulatorna komisija za električnu energiju Republike Srpske je na 28. redovnoj sjednici održanoj 22.03.2006. godine donijela sljedeće

## **R J E Š E N J E**

### **o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane**

1. Elektrodistributivnom preduzeću "Elektro-Bijeljina" akcionarsko društvo Bijeljina odobrava se potreban godišnji prihod za 2006. godinu po osnovu obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije za MHE Tišča u iznosu od 314.700 KM za bilansiranu proizvodnju električne energije od 6.680.000 kWh i srednju godišnju raspoloživu snagu od 1.930 kW i za MHE Vlasenica u iznosu od 287.300 KM za bilansiranu proizvodnju električne energije od 4.530.000 kWh i srednju godišnju raspoloživu snagu od 780 kW.
2. Utvrđuje se ukupna prosječna cijena električne energije na pragu elektrana kako slijedi:
  - a) MHE Tišča u iznosu od 0,0471 KM/kWh, sa sljedećom strukturom:
    - jedinična cijena kapaciteta u iznosu od 149,59 KM/kW godišnje i
    - jedinična cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0039 KM/kWh.
  - b) MHE Vlasenica u iznosu od 0,0634 KM/kWh, sa sljedećom strukturom:
    - jedinična cijena kapaciteta u iznosu od 337,56 KM/kW godišnje i
    - jedinična cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0053 KM/kWh.
3. Prosječna cijena i struktura cijene električne energije na pragu elektrana MHE Tišča i MHE Vlasenica utvrđena u iznosima navedenim u tački 2. dispozitiva ovog rješenja primjenjuju se za obračun proizvodne cijene električne energije radi utvrđivanja tarifnih stavova za snabdijevanje nekvalifikovanih kupaca u Republici Srpskoj, počev od 01.04.2006. godine.
4. Ovo rješenje je konačno.
5. Dispozitiv ovog rješenja objavljuje se u "Službenom glasniku Republike Srpske", a rješenje sa obrazloženjem na oglasnoj tabli i web stranici Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske.

## **O b r a z l o ž e n j e**

Regulatorna komisija za električnu energiju Republike Srpske (u daljem tekstu: REERS) je na osnovu člana 23. alineja 2. Zakona o električnoj energiji Republike Srpske (u daljem tekstu: Zakon) nadležna da propiše metodologiju i kriterijume za utvrđivanje cijena snabdijevanja nekvalifikovanih kupaca električnom energijom, te da utvrdi strukturu cijene i ukupnu cijenu električne energije na pragu elektrana na osnovu člana 115. stav 1. istog Zakona. REERS je usvojio Pravilnik o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku: u daljem tekstu Pravilnik ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 61/05), koji u članu 6. propisuje osnovna načela, na kojima se temelji tarifna metodologija i postupak odobravanja tarifa i prema kojima, cijene koje se priznaju preduzećima moraju biti pravične, opravdane, nediskriminirajuće, utemeljene na objektivnim kriterijumima i zasnovane na opravdanim troškovima, te određene na transparentan način.

Na osnovu člana 79. stav 1., a u vezi sa članom 96. stav 1. i članom 117. Pravilnika, REERS je na 16. redovnoj sjednici koja je održana 21.06.2005. godine donio Odluku o pokretanju prvog tarifnog postupka ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 65/05). Ovom odlukom, određeni su rokovi u okviru kojih su elektroenergetska preduzeća u Republici Srpskoj bila dužna da podnesu zahtjeve za odobrenje cijena električne energije na pragu elektrana, u propisanoj formi kao i da dostave kompletne tehničke i finansijske podatke na obrascima koje je propisao REERS.

Elektrodistributivno preduzeće "Elektro-Bijeljina" akcionarsko društvo Bijeljina (u daljem tekstu: EDP "Elektro-Bijeljina") podnijelo je zahtjeve za odobrenje cijene na pragu elektrane 18.08.2005. godine, za MHE Vlasenica i MHE Tišča koji su u REERS-u zavedeni pod brojevima 01-939/05 i 01-940/05. U podnesenom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane za MHE Vlasenica, EDP "Elektro-Bijeljina" je navela cijenu u baznoj godini i prijedlog cijene za 2006. godinu u iznosu od 0,0717 KM/kWh. Takođe, za MHE Tišča u podnesenom zahtjevu je prikazana cijena na pragu elektrane u baznoj godini i prijedlog cijene za 2006. godinu u iznosu od 0,0596 KM/kWh.

Voditelj postupka je uz prethodnu saglasnost zastupnika EDP "Elektro-Bijeljina" spojio postupke po zahtjevu za odobrenje cijene na pragu MHE Vlasenica i MHE Tišča.

U cilju određivanja cijene električne energije na pragu elektrane podnosiocu zahtjeva, za obavljanje elektroenergetske djelatnosti proizvodnje električne energije, u prvom tarifnom postupku, na osnovu ostvarenih rezultata bazne godine i plana proizvodnje električne energije koji je uključen u elektroenergetski bilans, koji je donijela Vlada Republike Srpske Odlukom o usvajanju elektroenergetskog bilansa Republike Srpske za 2006. godinu („Službeni glasnik Republike Srpske" broj 1/06), je utvrđivan potreban prihod od elektroenergetske djelatnosti proizvodnje električne energije za 2006. godinu. Kako potreban prihod regulisanog preduzeća predstavlja zbir troškova rada i održavanja (poslovni rashodi), obračunate amortizacije, odobrenog povrata na uložena sredstva i poreza, a sve navedeno umanjeno za ostale prihode (kao što je prodaja sredstava, realizacija doniranih sredstava, prihod od aktiviranih učinaka i sl.), te za prihode od pomoćnih usluga to je, primjenom metodologije prema odredbama članova 47-53 Pravilnika, određivana cijena električne energije na pragu elektrane. Prema članu 48. Pravilnika ova cijena može se utvrditi kao dvikomponentna, a sastoji od specifične cijene snage obračunate na osnovu ukupnih fiksnih troškova, uključujući odobreni povrat i raspoložive snage i cijene

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

energije obračunate kao odnos ukupnih varijabilnih troškova i proizvodnje električne energije određene u energetsom bilansu.

Nakon razmatranja podnesenog zahtjeva sa pratećom dokumentacijom, utvrđeno je da zahtjev nije kompletan, pa je na osnovu člana 32. stav 1. i člana 89. stav 1. Pravilnika, od podnosioca više puta tražena dopuna zahtjeva. Podnosiocu je omogućeno da dopuni zahtjev dostavom obrazloženja i dokumentacije putem pošte, davanjem izjava ovlaštenih predstavnika podnosioca, te prilaganjem dokumentacije neposredno u prostorijama REERS-a i na raspravama koje su održane u ovom postupku.

U cilju utvrđivanja odlučnih činjenica, kao i prikupljanja dokaza kojima se utvrđuju te činjenice, REERS je na 19. redovnoj sjednici koja je održana 21.09.2005. godine donio Odluku o održavanju formalnih rasprava u postupcima za odobrenje cijena na pragu elektrane ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 87/05). U skladu sa članom 44. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi REERS je izdao obavještenje za javnost o mjestu, vremenu i predmetu formalnih rasprava, imenovanju voditelja postupka, načinu i rokovima dostave komentara javnosti, uslovima, roku i kriterijumima za sticanje statusa umješaka, te roku za izradu izvještaja voditelja postupka. Javnost je obavještena i o podnesenom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane podnosioca i njegovim osnovnim elementima, a ostavljena je mogućnost da zainteresovana lica mogu podnijeti svoje pismene komentare na podneseni zahtjev.

U postupku odobrenja cijena na pragu elektrana po zahtjevu EDP "Elektro-Bijeljina" za MHE Vlasenica i MHE Tišča održana je pripremna rasprava dana 14.10.2005. godine na kojoj su EDP "Elektro-Bijeljina" prezentovani neutemeljeni i neusaglašeni podaci iz zahtjeva i prateće dokumentacije, kao i pitanja o kojima će se raspravljati i izvoditi dokazi na formalnoj raspravi. Kao takva pitanja istaknuta su prvenstveno: raspoloživa snaga i planirana proizvodnja električne energije, sredstva koja se uključuju u regulativnu osnovu i njihova fer vrijednost, primijenjeni kriterijumi za alokaciju sredstava, troškovi rada i održavanja, primijenjeni kriterijumi za alokaciju troškova i procjene, troškovi opštih i zajedničkih poslova, a posebno osnov za predložene promjene u odnosu na baznu godinu.

Formalna rasprava, koja je bila otvorena za javnost, je održana dana 21.10.2005. godine, bez učešća umješaka, kojem je to svojstvo utvrđeno naknadno 25.10.2005. godine, sa pravom uključivanja u postupak u onom stanju u kome ga je zatekao prilikom stupanja u postupak. U toku formalne rasprave, voditelj postupka je od zastupnika EDP "Elektro-Bijeljina" zatražio da dokumentuju i obrazlože opravdanost određenih pozicija u svom zahtjevu radi uključivanja u potrebni prihod godine za koju se odobravaju cijene (2006. godina) za MHE Vlasenica i MHE Tišča i to u pogledu predloženog plana proizvodnje električne energije u godini za koju se odobrava cijena, predložene vrijednosti regulativne osnove i predloženih troškova rada i održavanja, primijenjenih kriterijuma za alokaciju troškova i utvrđivanje fiksnih troškova održavanja postrojenja, troškova zarada, troškova proizvodnih i neproizvodnih usluga, naknada i doprinosa i utvrđivanje troškova opštih i zajedničkih poslova. Na formalnoj raspravi zastupnici EDP "Elektro-Bijeljina" za MHE Vlasenica i MHE Tišča nisu dostavili konačan prijedlog vrijednosti regulativne osnove vezano za fer vrijednost i imparitet sredstava. Iako je to traženo od podnosioca zahtjeva navedeni dokumenti nisu ni naknadno dostavljeni.

Elektroprivreda Republike Srpske, akcionarsko društvo Trebinje (u daljem tekstu: ERS) je dana 18.10.2005. godine dostavila REERS-u zahtjev za sticanje statusa umješaka u postupku odobrenja cijena na pragu elektrane. Kako je zahtjev za sticanje statusa umješaka, dostavljen

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

nakon isteka roka, REERS je na osnovu člana 46. stav 1. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi ocijenio da su razlozi propuštanja roka bili opravdani, te je na 20. redovnoj sjednici koja je održana 25.10.2005. godine donio rješenje kojim je odobrio status umješača podnosiocu zahtjeva.

Kako je REERS vodio postupke određivanja cijena na pragu elektrana istovremeno po podnesenim zahtjevima 7 preduzeća, koja obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije za 9 elektrana, odlučeno je da se održi još jedna formalna rasprava radi rješavanja zajedničkih pitanja za sve podnosiocima, u cilju potpunog i pravilnog utvrđivanja činjeničnog stanja, te ekonomičnosti postupka. Na zajedničkoj formalnoj raspravi koja je održana 14.11.2005. i 15.11.2005. godine u prisutnosti predstavnika svih podnosilaca zahtjeva za odobrenje cijene na pragu elektrana u Republici Srpskoj i zastupnika umješača ERS data su konačna izjašnjenja o pitanjima koja nisu bila riješena u pojedinačnim raspravama, o kojima su prije rasprave obavješteni učesnici u postupku, a to su: prodajna cijena za ostale kupce, pomoćne usluge, procijenjena i fer vrijednost stalnih sredstava, troškovi direkcije ERS, troškovi ostalih zajedničkih poslova, naknadno dostavljeni podaci po zaključcima sa održanih formalnih rasprava. Zastupnici podnosioca zahtjeva su izjavili da se troškovi ERS rasporede prema ostvarenom prihodu, te da su u strukturu troškova uključili finansiranje Zajedničkog elektroenergetskog koordinacionog centra (ZEKC), Elektroenergetskog koordinacionog centra (EKC), REERS-a i troškove revizije.

U svom izmijenjenom i dopunjenom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane dostavljenom REERS-u 31.10.2005. godine, EDP "Elektro-Bijeljina" je predložila cijenu električne energije na pragu elektrane za MHE Vlasenica u iznosu od 0,0810 KM/kWh i cijenu na pragu elektrane za MHE Tišča u iznosu od 0,0630 KM/kWh.

Predložena cijena za MHE Vlasenica se sastoji od cijene proizvodnog kapaciteta u iznosu 378 KM/kW i cijene proizvedene energije u iznosu od 0,0159 KM/kWh, a za MHE Tišča od cijene proizvodnog kapaciteta u iznosu od 181 KM/kW i cijene proizvedene energije u iznosu od 0,01 KM/kWh.

Svoj zahtjev EDP "Elektro-Bijeljina" je zasnovala na zahtijevanom potrebnom prihodu za obavljanje djelatnosti kojeg čine: plan proizvodnje električne energije za MHE Vlasenica od 4.530 MWh električne energije sa srednjom godišnjom snagom od 780 kW, MHE Tišča od 6.680 MWh električne energije sa srednjom godišnjom snagom od 1.930 kW, varijabilni troškovi za ostvarenje plana proizvodnje za MHE Vlasenica od 4.530 MWh električne energije u iznosu 72.000 KM su isti u odnosu na baznu godinu sa povećanjem od 16% po jedinici proizvedene energije, jer je planiran manji obim proizvodnje za godinu primjene cijene. Za ostvarenje plana proizvodnje za MHE Tišča od 6.680 MWh električne energije ukupni varijabilni troškovi u iznosu od 81.000 KM su povećani za 4% u odnosu na baznu godinu, a planirani obim proizvodnje ima minimalno smanjenje od 1%, fiksni troškovi rada i održavanja MHE Vlasenica srednje godišnje raspoložive snage od 780 kW u iznosu 264.000 KM su isti u odnosu na baznu godinu; Fiksni troškovi rada i održavanja MHE Tišča srednje godišnje raspoložive snage od 1.930 kW u iznosu 282.000 KM su isti u odnosu na baznu godinu; povrat na angažovani kapital u stalna sredstva regulativne osnove za MHE Vlasenica po stopi od 3% na vlasnički kapital iznosi 31.000 KM i za MHE Tišča po stopi od 3% na vlasnički kapital iznosi 67.000 KM.

Što se tiče predloženog plana proizvodnje EDP "Elektro-Bijeljina" za MHE Vlasenica u svom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane navodi da je u baznoj 2004. godini ostvarena proizvodnja od 5.259 MWh električne energije, a da za godinu primjene cijena, 2006. godinu, planira ostvariti proizvodnju od 4.530 MWh električne energije.

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

EDP "Elektro-Bijeljina", za MHE Tišča u svom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane navodi da je u baznoj 2004. godini ostvarila proizvodnju od 6.734 MWh električne energije, a da za godinu primjene cijena, odnosno 2006. godinu, planira proizvodnju od 6.680 MWh električne energije.

U vezi sa navedenim Predstavnicima MHE Vlasenica i MHE Tišča na formalnoj raspravi su dostavili dokumenta i izjavili da se plan proizvodnje ne zasniva na 70% vjerovatnoće pojave dotoka, nego je unesen podatak o srednjoj desetogodišnjoj proizvodnji i da EDP "Elektro-Bijeljina" nema podatke o hidrološkom nizu kao osnovi za bilansiranje, nego se proizvodnja električne energije planira na osnovu ostvarene proizvodnje u posljednjih deset godina i iskustva.

U pogledu fer vrijednosti regulativne osnove, u svom izmijenjenom i dopunjenom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrana, EDP "Elektro-Bijeljina" je za MHE Vlasenica i MHE Tišča izvršila umanjenje regulativne osnove za vrijednost dijela sredstava koja su na pripremljenoj raspravi nominovana, kao potencijalno nelicencirana.

Regulativna osnova je procijenjena na način da su utvrđena osnovna sredstva u funkciji proizvodnje, na osnovu stvarnog mjesta i svrhe sredstva, a prema lokaciji osnovnih sredstava u poslovnicu i trajna obrtna sredstva raspoređena su na osnovu učešća prihoda MHE Vlasenica i MHE Tišča u ukupnom prihodu preduzeća, osim potraživanja od kupaca, koja su obračunata na osnovu procijenjenih potraživanja od kupaca u visini planiranog prihoda i perioda vezivanja od 15 dana.

Na taj način je utvrđena neto vrijednost osnovnih sredstava u iznosu 960.000 KM za MHE Vlasenica i 2.052.000 za MHE Tišča.

U svom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane od 04.11.2005. godine EDP "Elektro-Bijeljina" je predložila da se priznaju kao opravdani troškovi proizvodnje električne energije u MHE Vlasenica u iznosu 293.000 KM, a za MHE Tišča u iznosu od 333.000 KM.

Specifičnost bazne godine u odnosu na godinu primjene cijena i samog zahtjeva EDP "Elektro-Bijeljina" za MHE Vlasenica i MHE Tišča je što su male hidroelektrane organizovane kao poslovnice u sastavu radne jedinice elektrodistributivnog preduzeća, za koje nije bilo ustanovljeno posebno mjesto troškova.

EDP "Elektro-Bijeljina" je na bazi svoje procjene izvršila alokaciju troškova na MHE Vlasenica i MHE Tišča tako što su raspoređeni pripadajući stvarni troškovi osnovnih sredstava koje koriste (amortizacija i održavanje), utvrđeni su troškovi zarada zaposlenih koji su funkcionalno raspoređeni u MHE Vlasenica i MHE Tišča, a ostali troškovi su procijenjeni na bazi prihoda MHE Vlasenica, odnosno MHE Tišča u ukupnom prihodu preduzeća.

EDP "Elektro-Bijeljina" je predložila stopu povrata na vlasnički kapital od 3%, kako bi se uravnotežio sa odbitnom stavkom po osnovu revalorizacije. Zastupnici EDP "Elektro-Bijeljina" su izjavili da je najveći dio objekata i opreme otpisan, a da preduzeće nema kredita - pozajmljenog kapitala za finansiranje regulativne osnove poslovnica MHE Vlasenica i MHE Tišča.

Nakon detaljne analize podnesenog zahtjeva sa pratećom dokumentacijom i provedenog postupka formalne rasprave, uključujući i pripremljenu raspravu i zajedničku formalnu raspravu sa svim učesnicima u postupcima određivanja cijena na pragu elektrana i ERS-om, voditelj postupka je u smislu člana 70. stav 1. Pravilnika o javnim rasprava i rješavanju sporova i žalbi

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

sačinio Izvještaj voditelja postupka u predmetu pod brojem 01-939/05 i 01-940/05 od 09.02.2006 godine, koji je u smislu stava 3. istog člana dostavljen strankama u postupku dana 10.02.2006 godine, objavljen na oglasnoj tabli i web stranici REERS-a sa cjelokupnom dokumentacijom iz spisa. Izvještaj je sadržavao i preporuku voditelja postupka REERS-u za donošenje konačne odluke.

Izvještaj voditelja postupka dostavljen je EDP "Elektro-Bijeljina" i umješaču i ostavljen im je rok za davanje komentara na isti.

EDP "Elektro-Bijeljina" u ostavljenom roku nije dostavila komentare na izvještaj voditelja postupka.

ERS je kao umješač u ovom postupku dana 03.03.2006. godine dostavila komentare na izvještaje za sva proizvodna preduzeća. Komentari za hidroelektrane su se odnosili na: neuvažavanje procjene prilikom obračuna vrijednosti osnovnih sredstava i troška amortizacije; nepriznavanje troškova uzrokovanih primjenom novih međunarodnih računovodstvenih standarda, smanjenje cijene na pragu elektrane može dovesti do poslovanja sa gubitkom pojedinih proizvodnih preduzeća, subvencioniranje cijene tarifnih kupaca izvoznom cijenom protivno svim direktivama, i na stopu povrata manju od 6% koja preduzeća čini neatraktivnim za strane investitore.

Iako komentari umješača nisu podneseni u roku, koji je odredio voditelj postupka u skladu sa člana 70. stavom 3. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi, niti su potkrijepljeni dodatnom dokumentacijom ni dokazima, REERS je, poštujući načelo istine, odlučio da uzme u razmatranje ove komentare, a sve u cilju utvrđivanja potpunog i pravilnog činjeničnog stanja.

Nakon provedenog cjelokupnog postupka, REERS je na osnovu činjenica i dokaza sadržanih u konačnom izvještaju voditelja postupka, koje je savjesno i brižljivo ocijenio pojedinačno i u njihovoj sveukupnosti i razmatranja komentara na ovaj izvještaj, utvrdio činjenično stanje na kome je zasnovao konačnu odluku.

Što se tiče **raspoložive snage**, REERS je prihvatio zahtjev podnosioca i utvrdio raspoloživu snagu na pragu elektrane od 1.930 kW za MHE Tišča i 780 kW za MHE Vlasenica.

U pogledu **predloženog plana proizvodnje električne energije** utvrđeno je da su zastupnici EDP "Elektro-Bijeljina" dokumentacijom i izjavama dokazali činjenice: da princip rada vodozahvata obezbjeđuje sveukupan zahvat vode koja dotiče, da se planira remont i održava pogonska spremnost elektrana tako da se dobija maksimalno moguća proizvodnja prema raspoloživom dotoku u toku godine (pod uslovom da je u svakom momentu elektrana pogonski spremna da razvije snagu jednaku instalisanjoj, tj. da nema tehnoloških ograničenja).

REERS je naknadno, a u skladu sa članom 12. Pravilnika o upravljanju elektroenergetskim sistemom Republike Srpske, kojim je definisano da se godišnja proizvodnja distributivnih hidroelektrana planira u iznosu koji odgovara prosječno ostvarenoj proizvodnji u posljednjih pet godina, utvrdio obim proizvodnje po zahtjevu podnosioca, koji je usaglašen sa trogodišnjim elektroenergetskim bilansom, u iznosu od 4.530.000 kWh za MHE Tišča i 6.680.000 kWh za MHE Vlasenica, kao osnov za odobrenje cijena električne energije na pragu elektrane u 2006. godini.

Što se tiče **fer vrijednosti regulativne osnove**, članom 18. Pravilnika, regulativna osnova definisana je kao "neto vrijednost angažovanih stalnih sredstava za obavljanje licencirane djelatnosti i neto vrijednost trajnih obrtnih sredstava neophodnih za redovno poslovanje" i da se ista priznaju u iznosu nabavne vrijednosti ili u slučaju revalorizacije u iznosu tržišne ili fer vrijednosti, umanjene za akumulisanu amortizaciju i samo za sredstva koja se efektivno koriste

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

za obavljanje licencirane djelatnosti. EDP "Elektro-Bijeljina" je za MHE Vlasenica i MHE Tišča dostavila listu sredstava u upotrebi, a sredstva MHE Tišča koja se ne koriste za obavljanje licencirane djelatnosti su isključena.

Podnosilac zahtjeva je korisnik Dozvole broj 01-1043-04/07/05 od dana 27.12.2005. godine, koja mu je dodjeljena za obavljanje djelatnosti proizvodnju električne energije.

U pogledu **impariteta i utvrđivanja fer vrijednosti sredstava**, članom 18. Pravilnika propisano je da REERS priznaje neto vrijednost stalnih sredstava u iznosu nabavne vrijednosti, tržišne ili fer vrijednosti, umanjene za akumulisanu amortizaciju i samo za sredstva koja se efektivno koriste za obavljanje licencirane djelatnosti.

U Izvještaju nezavisnog revizora Deloit d.o.o. o finansijskim izvještajima EDP "Elektro-Bijeljina" od 13.05.2005. godine za 2004. godinu, u čijem sastavu su MHE Vlasenica i MHE Tišča, navedeno je da je izvršena procjena nadoknadivog iznosa osnovnih sredstava sa stanjem na dan 31.12.2004. godine i po tom osnovu evidentirani su imparitetni gubici od 312.499 KM za MHE Vlasenica, a 659.892 KM za MHE Tišča.

Bez obzira na izvršenu procjenu podnosilac zahtjeva je dužan da primjenjuje Međunarodne računovodstvene standarde, koji su u primjeni u Republici Srpskoj na osnovu člana 3. Zakona o računovodstvu i reviziji Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 67/05) i propisuju da se sredstva vode po fer vrijednosti, uvažavajući načelo obazrivosti i da su preduzeća dužna da vrše analizu impariteta sredstava.

Prema tome, ako je nadoknativa vrijednost stalnih sredstava po Izvještaju nezavisnog revizora na dan 31.12.2004. godine manja od knjigovodstvene, fer vrijednost sredstava je vrijednost utvrđena u izvještaju nezavisne revizije.

U skladu sa tim fer vrijednost sredstava se priznaje umanjena za imparitet koji iznosi 34% za građevinske objekte i 27% za opremu. Podešavanja po osnovu impariteta izvršena su za sva sredstva u grupi građevinskih objekata i opreme u upotrebi u iznosu navedenom u Izvještaju nezavisnog revizora, primjenjujući istu stopu impariteta za sva sredstva date grupe. Pritom je ista stopa primijenjena i za sredstva koja su isključena iz regulativne osnove prilikom utvrđivanja njihove fer vrijednosti.

U ovom tarifnom postupku nije vršena provjera funkcije svakog pojedinog sredstva, a što će se vršiti u postupku provjere pridržavanja uslova izdate dozvole REERS-a za obavljanje djelatnosti. REERS je u prvom tarifnom postupku odobrio fer vrijednost regulativne osnove u vrijednosti osnovnih sredstava za MHE Vlasenica u iznosu od 615.900 KM (utvrđeno na osnovu umanjenja za amortizaciju 2005. godine) kao početnu vrijednost u godini primjene cijena i trajnih obrtnih sredstava u iznosu 2.000 KM, a za MHE Tišča u iznosu od 1.335.789 KM, kao početnu vrijednost (utvrđeno na osnovu umanjenja za amortizaciju 2005. godine) kao početnu vrijednost u godini primjene cijena i trajnih obrtnih sredstava u iznosu od 2.000 KM.

**Ukupna odobrena vrijednost regulativne osnove** za MHE Vlasenica iznosi 617.900 KM, a za MHE Tišča 1.337.789 KM.

Vrijednost stalnih sredstava utvrđena na ovaj način je bila predmet provjere i to kako u pogledu sredstava koja su uključena u regulativnu osnovu, tako i u pogledu njihove procijenjene fer vrijednosti. Pri tome naročito treba imati u vidu pravo preduzeća da ostvari povrat uložених sredstava putem amortizacije i povrat na uložena sredstva putem dobiti, ali isto tako obavezu REERS-a da onemogućiti preduzeće da po istom osnovu ostvaruje višestruki povrat sredstava, procjenjujući i uključujući u regulativnu osnovu već amortizovani dio vrijednosti sredstava.

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

Članom 29. Pravilnika propisano je da su preduzeća dužna izvršiti računovodstveno razdvajanje djelatnosti i podnijeti izvještaj po segmentima, za regulisanu djelatnost, za ostale djelatnosti i zajedničke poslove.

Po članu 96. stav 2. Pravilnika REERS ima pravo da izvrši procjenu svih nedostajućih podataka radi utvrđivanja troškova nereguliranih djelatnosti.

Podnosilac zahtjeva je u svom zahtjevu izvršio procjenu u skladu sa odredbama Pravilnika i dostavio obrazloženje primijenjenih postupaka.

Imajući u vidu raspoloživo vrijeme za dostavu zahtjeva, propisanih obrazaca i prateće dokumentacije, kao i metode procjene, koje su opisane u ovom izvještaju, prihvaćene su procjene EDP "Elektro-Bijeljina".

EDP "Elektro-Bijeljina" se obavezuje da od 01.01.2006. godine izvrši računovodstveno razdvajanje djelatnosti, te da svoje evidencije i izvještaje ustanovi u skladu sa odredbama Pravilnika.

U toku formalne rasprave predstavnici EDP "Elektro-Bijeljina" su obrazložili način na koji su izvršili procjenu troškova. Kako su istakli ne postoji univerzalan ključ za alokaciju troškova i tačni podaci su se mogli izvesti za zarade, poreze na zarade, troškove amortizacije i za naknade za korišćenje dobara, a ostali troškovi su procijenjeni približno na nivou od 1% koliko je učešće MHE u ukupnim troškovima.

**Troškovi zarada - varijabilni dio** odobreni su prema zahtjevu EDP "Elektro-Bijeljina" i to u iznosu od 4.000 KM za MHE Vlasenica i iznosu od 3.000 KM za MHE Tišča.

**Troškovi poreza i doprinosa - varijabilni dio** prihvaćeni su kao u zahtjevu podnosioca zahtjeva u iznosu od 2.000 za MHE Vlasenica i 1.000 KM za MHE Tišča.

Dio **troškova na ime naknada** koje je podnosilac uvrstio u grupu fiksnih troškova naknada za korištenje dobara uvršten je u varijabilne troškove, jer su vezani za proizvodnju i priznati su u strukturi varijabilnih troškova.

Podnosilac zahtjeva je u toku javne rasprave obrazložio opravdanost ovog troška Odlukom Upravnog odbora EDP "Elektro-Bijeljine", kojom se na zahtjev opštine Vlasenica utvrđuje obaveza za hidroelektrane za plaćanje rente opštini u iznosu od 16.000 KM za MHE Vlasenica i 20.000 KM za MHE Tišča. Podnosilac je dostavio i zahtjev Vladi Republike Srpske za tumačenje Zakona o naknadama za korišćenje prirodnih resursa u svrhu proizvodnje električne energije ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 85/03) po kojem nastaje obaveza preduzeća da plaća rentu opštini. Odobreno je da se za prvu godinu primjene cijena prizna trošak u visini obaveze koja bi proistekla primjenom odredbe pomenutog Zakona, uz obavezu podnosioca da dostavi dokaz o zakonitosti odluke. Po ovom osnovu za MHE Vlasenica je odobreno 18.000 KM, a za MHE Tišča 22.000 KM.

U pogledu **fiksnih troškova**, REERS je odobrio sledeće:

Prijedlog podnosioca zahtjeva u pogledu **troškova amortizacije** je iznosio 42.000 KM za MHE Vlasenica, a 83.000 KM za MHE Tišča. REERS je odobrio iznos od 30.000 KM za MHE Vlasenicu i 59.000 KM za MHE Tišča. Godišnji troškovi amortizacije obračunati su na osnovicu sa efektima primjene kvalifikacije nezavisnog Revizora o obezvređenju sredstava (imparitet). Stopa amortizacije i iznos impariteta obračunati su na isti način kao kod obračuna regulativne osnove.



## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

S obzirom na starost postrojenja **troškovi tekućeg održavanja** se odobravaju u iznosima koje je predložio podnosilac i to 16.000 KM za MHE Vlasenicu i 14.000 KM za MHE Tišću.

**Troškovi zarada - fiksni dio**, odobreni su u iznosima od 76.000 KM za MHE Vlasenica i 56.000 KM za MHE Tišća, s obzirom da su prosječne zarade niže od prosječnih zarada preduzeća i drugih proizvođača.

**Fiksni troškovi proizvodnih usluga** su odobreni u iznosima kako je to predložio podnosilac u svom zahtjevu, za MHE Vlasenicu 5.000 KM, a za MHE Tišća 7.000 KM.

Dio troškova na ime naknada koje je podnosilac zahtjeva uvrstio u grupu fiksnih troškova, naknada za korištenje dobara, uvršteno je u varijabilne troškove, jer su vezani za proizvodnju i navedeni u strukturi varijabilnih troškova.

**Troškovi poreza i doprinosa** se odnose na troškove zarada, pa su isti prikazani u troškovima zarada.

**Troškovi regulatorne naknade** su odobreni u iznosu od 1.000 KM za obje hidroelektrane. Ovaj iznos je utvrđen na osnovu odobrenog prihoda MHE Vlasenica i MHE Tišća i planirane regulatorne naknade za 2006. godine.

Što se tiče **ostalih fiksnih troškova**, članom 14. Pravilnika, propisano je da troškovi redovnog poslovanja obuhvataju opravdane troškove rada i održavanja ostvarne u baznoj godini, a da se prilagođavanje troškova rada i održavanja vrši podešavanjem promjenljivih troškova na odgovarajuće parametre elektroenergetskog bilansa i plana poslovanja preduzeća.

Od **varijabilnih troškova** koje je predložio podnosilac u svom zahtjevu, REERS je odobrio da se iznos od 64.000 KM za MHE Vlasenica i 72.000 KM za MHE Tišća (kancelarijski i režijski materijal, gorivo i energija, transportni troškovi, troškovi neproizvodnih usluga i troškovi proizvodnih usluga na izradi učinaka) priznaju u grupi fiksnih troškova - ostali fiksni troškovi. U svom zahtjevu i propisanim obrascima EDP "Elektro-Bijeljina" za MHE Vlasenica i MHE Tišća je zahtijevala da se prizna trošak materijala isti kao u baznoj godini za troškove kancelarijskog i režijskog materijala.

Pošto EDP "Elektro-Bijeljina" za MHE Vlasenica i MHE Tišća u okviru ovog računa objelodanjuje materijal utrošen za održavanje, a s obzirom na utrošak materijala i rezervnih dijelova sa zaliha radi redovnog i periodičnog remonta, odobrava se iznos koji je usklađen sa planiranim utroškom osnovnog i pomoćnog materijala, jer se radi o troškovima koji su po svojoj prirodi fiksni.

Primjenjujući isti princip za sve hidroelektrane, kako je u okviru ove stavke podnosilac zahtjeva prikazao ostale troškove poslovanja koji su kod ostalih proizvođača električne energije kategorisani kao fiksni troškovi, REERS ih odobrava na nivou procijenjenih troškova za baznu godinu kao fiksne.

**Ukupni varijabilni troškovi**, pregrupisani prema prirodi troškova u skladu sa tarifnom metodologijom, koji se odobravaju iznose 24.000 KM za MHE Vlasenica, a 26.000 KM za MHE Tišća.

**Ukupni fiksni troškovi** koji se odobravaju za MHE Vlasenica iznose 262.000 KM i 286.000 KM za MHE Tišća.

U pogledu **troškova opštih i zajedničkih poslova**, u tarifnom postupku održana je posebna formalna rasprava radi rješavanja zajedničkih pitanja za sve podnosiocce zahtjeva za odobrenje

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

cijene na pragu elektrane, na kojoj je, pored ostalog, raspravljano o obimu poslova i troškovima poslova koje za regulisana preduzeća obavlja ERS. Na osnovu dostavljenih dokumenata i izjava zastupnika stranaka, utvrđeno je da je ERS u fazi restrukturiranja, da i dalje obavlja poslove upravljanja elektroenergetskim sistemom Republike Srpske, prodaje bilansnih viškova električne energije, poslove investicija i razvoja, ekonomske i finansijske poslove u vezi sa zajedničkim prihodom i upravljanjem novčanim tokom, pravne poslove, a da u ovom trenutku ne može precizno definisati konačan obim i vrstu poslova koje će obavljati za preduzeća u sastavu ERS.

REERS je razmotrio i uvažio navedene razloge, kao i činjenicu da je zahtijevani prihod ERS manji od ostvarenja u baznoj godini, te odobrava iznos od 5.672.000 KM na ime troškova opštih i zajedničkih poslova koji se u ERS obavljaju za preduzeća u sastavu ERS. REERS je imao u vidu činjenicu da je ERS podnijela zahtjev i dobila dozvolu za obavljanje djelatnosti trgovine električnom energijom, ali nikakvo podešavanje u visini i strukturi troškova nije izvršeno po tom osnovu.

Priznati troškovi po ovom osnovu za MHE Vlasenica iznose 4.000 KM, a za MHE Tišča 5.000 KM.

Pored toga, ERS je podnijela zahtjev za priznavanje troškova usluga sekundarne regulacije, gubitaka zbog preuzimanja električne energije na distributivnom nivou od susjednih sistema, kao i troškove koeficijenata i havarijske energije u ukupnom iznosu od 2.095.200 KM.

REERS je odobrio na ime troškova sekundarne regulacije iznos od 1.322.454 KM, a na osnovu proračuna troškova sekundarne regulacije, preuzetih od DERK-a. Prihod od tarifa iz ovog osnova će biti raspoređen na subjekt koji efektivno vrši sekundarnu regulaciju.

Po osnovu gubitaka zbog preuzimanja električne energije na distributivnom nivou od susjednih sistema REERS je u ukupne troškove korisnika dozvole za distribuciju i snabdijevanje uključio iznos od 415.800 KM.

Troškovi koeficijenata i havarijske energije nisu odobreni kao poseban trošak elektroenergetskog sistema, jer se oni vezuju za nabavku električne energije, odnosno REERS ih je priznao u neto efektu kroz umanjenje odobrene prosječne cijene od ostalih kupaca u odnosu na tržišne cijene.

Na osnovu navedenog, REERS odobrava troškove rada ERS u zahtijevanom iznosu od 5.672.000 KM, koji se alociraju na sva preduzeća u sastavu ERS srazmjerno njihovom odobrenom potrebnom prihodu od regulisane djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom. Troškove sekundarne regulacije ERS će nadoknaditi iz mrežne tarife, odnosno od korisnika dozvola za distribuciju i snabdijevanje električnom energijom, sve dok bude pružao tu uslugu.

U skladu sa članom 24. Pravilnika, povrat na kapital obračunava se primjenom odobrene stope povrata na regulativnu osnovu. Pošto je odobrena vrijednost sredstava uključenih u regulativnu osnovu manja od vrijednosti navedene u zahtjevu podnosioca, potrebno je izvršiti podešavanje odobrenog iznosa povrata u odnosu na zahtijevani. Podnosilac zahtjeva je za MHE Vlasenica i MHE Tišča predložio stopu povrata na vlasnički kapital od 3%,.

Prema podacima koje je dostavio podnosilac zahtjeva utvrđena je struktura kapitala za obje hidroelektrane u kojima je vlasnički kapital izražen u procentu od 100%.

Prilikom odobravanja stope povrata na vlasnički kapital, REERS je utvrdio da u strukturi kapitala svih regulisanih preduzeća preovladava državni kapital. U toku 2005. godine regulisana preduzeća za proizvodnju električne energije su registrovana kao akcionarska društva sa učešćem ostalih akcionara, osim države, od 35%. Rizik ulaganja u elektroenergetska preduzeća u odnosu na druge djelatnosti u koje su ostali ulagači mogli uložiti svoj kapital je zanemarljiv i obračunat kao jednak nuli, jer se radi o kapitalu po osnovu uloženi vaučera u privatizaciju državnih preduzeća ili obaveznom udjelu po osnovu Zakona.

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

REERS utvrđuje stopu povrata na vlasnički kapital od 2% u prvom tarifnom periodu. Stopa povrata na vlasnički kapital je određena u skladu sa ciljevima tarifne metodologije iz član 5. i kriterijumima iz člana 23. Pravilnika.

U skladu sa utvrđenim imapritetom, regulatorno podešavanje je izvršeno na realizovanim revalorizacionim rezervama, koje se direktno prenose u zadržanu dobit iz bilansa stanja i to po osnovu smanjenja revalorizacionih rezervi. Naime, imparitet se prvo zatvara iz revalorizacionih rezervi. Obračun impariteta primijenjen je po članu 99. Pravilnika, procjenom, što je prihvatio REERS, na osnovu Izvještaja nezavisnog revizora u iznosu od 516.236 KM ili 34% knjigovodstvene vrijednosti revalorizacionih rezervi za MHE Tišča i 242.935, odnosno 34 % knjigovodstvene vrijednosti revalorizacionih rezervi za MHE Vlasenica i primijenjen je postupak procjene za utvrđivanje realizovanih revalorizacionih rezervi. Realizovani revalorizacioni višak, direktno prenesen u zadržanu dobit je procijenjen na 34 % iznosa navedenog u zahtjevu podnosioca, odnosno u iznosu od 49.006 KM za MHE Tišča i 23.062 KM za MHE Vlasenica. Prenos realizovanih revalorizacionih rezervi u zadržanu dobiti je veći od iznosa odobrenog povrata na kapital po stopi od 2%, te je iznos povrata na kapital jednak nuli.

REERS je ocijenio da određivanje nultog iznosa povrata na vlasnički kapital iz poslovnog rezultata ne daje prave signale upravi, i da je potrebno da REERS odobri povrat na vlasnički kapital svakom preduzeću za obavljanje regulisane poslovne aktivnosti koji će se iskazati kao dobit u računima uspjeha.

Zbog toga je REERS odlučio da preduzeću koje po osnovu regulisane poslovne aktivnosti ima veći iznos realizovanog revalorizacionog viška od odobrenog povrata po stopi od 2%, odobri povrat na vlasnički kapital iz poslovnog rezultata primjenom procenta realizovanog revalorizacionog viška u odnosu na povrat po stopi od 2%, koji ostvaruje preduzeće koje obavlja istu djelatnost i ima najveći udio realizovanog revalorizacionog viška u povratu na vlasnički kapital.

U skladu sa tim utvrđuje se iznos **povrata na kapital** u iznosu od 1.300 KM za MHE Vlasenica i 2.700 KM za MHE Tišča.

**Porez na dobit** po stopi od 10% je uključen u odobreni potreban prihod u skladu sa članom 24. Zakona o porezu na dobit ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 51/01).

Na osnovu izloženih analiza zahtijevanih troškova i rashoda, te procjenom njihove opravdanosti i cjelishodnosti radi obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije, REERS je za EDP "Elektro-Bijeljina" odobrio potreban godišnji prihod za godinu primjene cijena, odnosno 2006. godinu.

Za MHE Vlasenica se odobrava **potreban prihod** u iznosu od 287.300 KM za ostvarenje plana proizvodnje u 2006. godini od 4.530.000 kWh.

Za MHE Tišča se odobrava **potreban prihod** u iznosu od 314.700 KM za ostvarenje plana proizvodnje u 2006. godini od 6.680.000 kWh.

Na osnovu plana proizvodnje električne energije i raspoložive snage hidroagregata u 2006. godini, a u skladu sa članom 115. stav 1. Zakona i članom 48. Pravilnika, utvrđuje se **prosječna cijena električne energije na pragu elektrane** za MHE Vlasenica u iznosu od 0,0634 KM/kWh, a sastoji se od jedinične cijene kapaciteta u iznosu od 337,56 KM/kW i jedinične cijene proizvedene električne energije u iznosu od 0,0053 KM/kWh. Sva proizvodnja MHE Vlasenica namijenjena je tarifnim kupcima na distributivnom području EDP "Elektro-Bijeljine".

Takođe, utvrđuje se **prosječna cijena električne energije na pragu elektrane** za MHE Tišča u iznosu od 0,0471 KM/kWh, a sastoji se od jedinične cijene kapaciteta u iznosu od 149,59

## Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

KM/kWh i jedinične cijene proizvedene električne energije u iznosu od 0,0039 KM/kWh. Sva proizvodnja MHE Tišča namijenjena je tarifnim kupcima na distributivnom području EDP "Elektro-Bijeljina".

Cijena na pragu elektrane utvrđena je za ukupnu proizvodnju i kao takva se uključuje u cijenu za izračunavanje cijene električne energije za nekvalifikovane kupce, jer se sva proizvodnja distributivnih hidroelektrana dispečira na njihovom distributivnom području.

REERS cijeni da će EDP "Elektro-Bijeljina" odobrenim potrebnim prihodom u navedenom iznosu moći pokriti sve razumno nastale troškove i rashode u cilju obavljanja regulisane djelatnosti radi ostvarenja plana proizvodnje u 2006. godini, kako je propisano članom 8. Pravilnika.

Kako je cijena električne energije na pragu elektrane sadržana u cijeni snabdijevanja nekvalifikovanih kupaca električnom energijom, prilikom utvrđivanja potrebnog prihoda na godišnjem nivou i na osnovu njega cijene, REERS je posebno vodio računa o interesima kupaca električne enegije uvažavajući istovremeno i potrebe podnosioca zahtjeva i smatra da je utvrđena cijena pravična, jasna i zasnovana na objektivnim kriterijumima i da podnosilac zahtjeva može podmiriti opravdane troškove rada i održavanja i ostvariti stopu povrata na angažovana sredstva, te da su načela tarifne metodologije propisana članom 6. Pravilnika u potpunosti primjenjena.

Prilikom odlučivanja REERS je imao u vidu i činjenicu da se tarifni kupci snabdijevaju električnom energijom u sistemu javne usluge, kako je to propisano članom 51. Zakona, da je uslovima izdate dozvole podnosiocu zahtjeva ta obaveza određena, u okviru koje je isti dužan da svojim kupcima obezbjedi električnu energiju, što je moguće ekonomičnije. Obaveza javne usluge podrazumijeva i sigurnost snabdijevanja, redovnost i kvalitet usluge i cijenu, uključujući i zaštitu krajnjih kupaca, kako je to propisano članom 3. Direktive o pravilima unutrašnjeg tržišta električne energije 2003/54/ES.

U prelaznom periodu primjene Pravilnika, dok se ne ispune svi propisani uslovi, REERS je utvrđivao činjenice na osnovu podataka, koje mu je dostavio i obrazlagao podnosilac zahtjeva, a za nedostajuće podatke slobodnom procjenom, uvažavajući činjenicu da je elektroenergetski sektor u Republici Srpskoj u fazi prestrukturiranja u kome je preduzećima koja obavljaju elektroenergetske djelatnosti omogućeno određeno vrijeme za prilagođavanje uslovima regulacije.

U prelaznom periodu REERS će u skladu sa članom 32. stav 1. i članom 113. stav 1. Zakona, pravilima i propisima REERS-a, kao i uslovima početne dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije, od podnosioca zahtjeva zahtijevati dostavljanje određenih podataka i informacija. Ovu obavezu podnosilac zahtjeva je dužan ispuniti i na taj način će se u budućim postupcima upotpuniti činjenični osnov, na bazi koga će se moći u potpunosti realno cijeliti opravdanost pojedinih troškova. Podnosilac zahtjeva se može kontinuirano pripremati za naredni tarifni postupak i u svakom momentu može podnijeti zahtjev za njegovo pokretanje.

U cjelokupnom tarifnom postupku, vodilo se računa i o postepenom uvođenju međunarodno prihvaćene regulatorne prakse i postepenog uvođenja opšteprihvaćenih međunarodnih standarda, kako bi se izbjegle iznenadne i drastične promjene tarifa u prelaznom periodu regulacije tržišta električne energije u Republici Srpskoj, kako je to propisano članom 5. stav 1. tačka i) i članom 116. stav 1. Pravilnika.

Na osnovu svega izloženog, slijedeći ciljeve određene Zakonom, REERS je utvrdio strukturu cijene i ukupnu cijenu električne energije na pragu elektrane podnosioca zahtjeva, kao što je to navedeno u tački 2. i 3. dispozitiva ovog rješenja, a na osnovu člana 115. stav 1. Zakona i člana 47. Pravilnika.

Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za EDP "Elektro-Bijeljina" Bijeljina

Tačka 3. dispozitiva ovog rješenja temelji se na odredbama članova 69., 70. stav 2. i 102. stav 1. Pravilnika.

Ovo rješenje je konačno, kako je navedeno u tački dispozitiva 4. ovog rješenja na osnovu člana 29. Zakona, na osnovu koga se temelji i pouka o pravnom lijeku.

Tačka 5. dispozitiva ovog rješenja temelji se na odredbi člana 34. Zakona i člana 20. Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske, kojim je propisano da se odluke i rješenja REERS objavljuju u Službenom glasniku Republike Srpske. S obzirom da je obrazloženje rješenja preobimno, u cilju ekonomičnosti postupka, u Službenom glasniku Republike Srpske objavljuje se uvod i dispozitiv sa naznakom predsjednika kolegijalnog organa kao donosioca rješenja, a kompletno rješenje dostavlja se učesnicima u postupku, objavljuje na oglasnoj tabli i web stranici REERS-a, što je navedeno u dispozitivu, smatrajući da je na ovaj način u potpunosti ispoštovan princip transparentnosti postupka.

**Pravna pouka:** Protiv ovog rješenja može se pokrenuti upravni spor podnošenjem tužbe Okružnom sudu u Trebinju u roku od 30 dana od dana dostavljanja rješenja.

Predsjednik

Milenko Čokorilo dipl.inž.el.