



Broj: 01-947-11/06

Datum: 22.03.2006. godine

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 cijena na pragu elektrane podnesenom od strane preduzeća "Elektrodistribucija" akcionarsko društvo Pale, 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. Preduzeću "Elektrodistribucija" akcionarsko društvo Pale odobrava se potreban godišnji prihod za 2006. godinu po osnovu obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije za MHE Mesići u iznosu od 959.852 KM za bilansiranu proizvodnju električne energije od 18.440.000 kWh i srednju godišnju raspoloživu snagu od 3.150 kW i za MHE Bogatići u iznosu od 1.639.002 KM za bilansiranu proizvodnju električne energije od 34.480.000 kWh i srednju godišnju raspoloživu snagu od 7.384 kW.
2. Utvrđuje se ukupna prosječna cijena električne energije na pragu elektrane kako slijedi:
  - a) MHE Mesići u iznosu od 0,0521 KM/kWh, sa sljedećom strukturom:
    - jedinična cijena kapaciteta u iznosu od 250,75 KM/kW godišnje i
    - jedinična cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0092 KM/kWh.
  - b) MHE Bogatići u iznosu od 0,0475 KM/kWh, sa sljedećom strukturom:
    - jedinična cijena kapaciteta u iznosu od 134,75 KM/kW godišnje i
    - jedinična cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0187 KM/kWh.
3. Prosječna cijena i struktura cijene električne energije na pragu elektrane MHE Mesići i MHE Bogatići utvrđena u iznosima navedenim u tački 2. dispozitiva ovog rješenja primjenjuje 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.

Preduzeće "Elektrodistribucija", akcionarsko društvo Pale (u daljem tekstu: ED Pale) podnijelo je zahtjev za odobrenje cijena na pragu elektrane dana 18.08.2005. godine, sa pratećom dokumentacijom koji je zaprimljen u REERS-u pod brojem 01-947/05. U zahtjevu je za MHE Mesići prikazana prodajna cijena bazne godine u iznosu od 0,0903 KM/kWh, cijena na bazi potrebnog prihoda bazne godine u iznosu od 0,0619 KM/kWh, te predložena cijena za 2006. godinu u iznosu od 0,0900 KM/kWh, a za MHE Bogatići je prikazana prodajna cijena bazne godine u iznosu od 0,0903 KM/kWh, cijena na bazi potrebnog prihoda bazne godine u iznosu od 0,0354 KM/kWh, te predložena cijena za 2006. godinu u iznosu od 0,0900 KM/kWh.

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 odredabama članova 47-53 Pravilnika, određivana cijena električne energije na pragu elektrane. Prema članu 48. Pravilnika ova cijena može se utvrditi kao dvokomponentna, a sastoji od specifične cijene snage obračunate na osnovu ukupnih fiksnih troškova, uključujući odobreni povrat i raspoložive snage i cijene 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 umješšača, 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.

Radi efikasnijeg provođenja formalne rasprave, voditelj postupka je održao pripremnu raspravu sa podnosiocem zahtjeva dana 14.10.2005. godine na kojoj su identifikovani nedostajući podaci za razmatranje zahtjeva za odobrenje strukture i ukupne cijene na pragu elektrane i neusaglašeni i neutemeljeni podaci u zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane, kao i pitanja o kojima će se raspravljati i izvoditi dokazi na formalnoj raspravi. Ova pitanja su se prvenstveno odnosila na sledeće: raspoloživa snaga i planirana proizvodnja električne energije, sredstva koja se uključuju u regulativnu osnovu i njihova fer vrijednost, 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, održana je dana 24.10.2005. godine bez učešća umješšača, 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, od ED Pale je zatraženo da obrazloži i dokumentuje opravdanost određenih pozicija u svom zahtjevu radi uključivanja u potrebni prihod godine za koju se odobravaju cijene (2006. godina) za MHE Mesići i MHE Bogatići i to: raspoloživa snaga koja u zahtjevu nije u saglasnosti sa projektnim veličinama kod MHE Bogatići; predloženi plan proizvodnje električne energije u godini za koju se odobrava cijena i usaglašenost sa elektroenergetskim bilansom Republike Srpske; predložene vrijednosti regulativne osnove i to zbog: 1) ukupne vrijednosti stalnih sredstava koja nije obračunata po fer vrijednosti, po mišljenju nezavisne revizije finansijskih izvještaja za 2004. godinu, 2) pojedinih sredstava ili grupa sredstava uključenih u regulativnu osnovu i njihove funkcije u obavljanju djelatnosti proizvodnje električne energije, a posebno tekućih ulaganja u stalna sredstva; troškovi rada i održavanja bazne godine, kriterijumi i način alokacije troškova djelatnosti u preduzeću, primijenjene procjene i troškovi zajedničkih i opštih poslova unutar preduzeća i procjene pripadajućih troškova za MHE Mesići i MHE Bogatići. Na formalna raspravi od strane ED Pale nije dostavljen konačan prijedlog vrijednosti regulativne osnove vezano za fer vrijednost i imparitet sredstava. Iako je to traženo od podnosioca zahtjeva navedeni podaci 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 umješšača u postupku

odobrenja cijena na pragu elektrane. Kako je zahtjev za sticanje statusa umješača, dostavljen 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-a 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 od 27.10.2005. godine, ED Pale je za MHE Mesići predložila cijenu električne energije na pragu elektrana u iznosu od 0,0548 KM/kWh, a za MHE Bogatići cijenu u iznosu od 0,0525 KM/kWh. Za MHE Mesići i MHE Bogatići je predloženo povećanje odobrenih cijene u odnosu na cijene koja su bile odobrene kao interne cijene u okviru ERS-a u 2004. godini od 14 %. Za MHE Mesići je predložena cijena kapaciteta u iznosu od 248,5714 KM/kW i cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0124 KM/kWh. Za MHE Bogatići je predložena cijena proizvodnog kapaciteta u iznosu od 141,6576 KM/kW i cijena proizvedene energije u iznosu 0,0221 KM/kWh.

Svoj zahtjev ED Pale je zasnovao na zahtjevanom potrebnom prihodu za obavljanje djelatnosti kojeg čine: varijabilni troškovi za MHE Mesići za ostvarenje plana proizvodnje od 18.440 MWh električne energije u iznosu od 228.000 KM sa smanjenjem od 14% u odnosu na baznu godinu; varijabilni troškovi za MHE Bogatići za ostvarenje plana proizvodnje od 34.480 MWh električne energije u iznosu 763.000 KM; fiksni troškovi rada i održavanja za MHE Mesići elektrane srednje godišnje raspoložive snage od 3.15 MW u iznosu 782.000 KM što je na nivou bazne godine; fiksni troškovi rada i održavanja za MHE Bogatići elektrane srednje godišnje raspoložive snage od 7.38 MW u iznosu 1.042.000KM što je na nivou bazne godine; povrat na angažovani kapital su stalna sredstva regulativne osnove po stopi od 5.1% (MHE Mesići) na vlasnički kapital, a kod MHE Bogatići po stopi 4.8% na vlasnički kapital, a pozajmljeni kapital nije korišćen; ostali prihodi ostvareni korištenjem licenciranih sredstava, kao odbitna stavka za utvrđivanje potrebnog prihoda MHE Mesići i MHE Bogatići nisu imali.

Preduzeće u baznoj godini nije ostvarivalo prihod od pomoćnih usluga sistemu, a kao distributivne elektrane planirano je da po potrebi pružaju usluge područnom distributeru.

U baznoj godini troškovi zajedničkih poslova preduzeća su raspoređeni na MHE Mesići u iznosu od 140.000 KM, a na MHE Bogatići u iznosu od 274.000 KM.

Troškovi poslova koji se obavljaju u ERS u zahtjevu nisu alocirani na hidroelektrane, kao ni ostali troškovi koji se od strane ERS raspoređeni na preduzeća u sastavu ERS-a (troškovi

Zajedničkog elektroenergetskog koordinacionog centra, Elektroenergetskog koordinacionog centra (EKC), troškovi revizije, troškovi regulatorne naknade) .

Što se tiče raspoložive snage, podnosilac zahtjeva je naveo da je rađena studija kojom je utvrđeno da MHE Bogatići paralelnim radom oba agregata ne mogu postići projektovanu aktivnu snagu od 4.2 MW po agregatu, dok svaki agregat može postići projektovanu snagu kada radi samostalno. Prema nalazima iz navedene studije, ograničavajući faktori su vodostan i turbinsko kolo. Takođe rukovodilac MHE Bogatići je mjerenjem utvrdio da maksimalna snaga oba agregata u paralelnom radu iznosi 7.7 MW i to kada se na optimalan način podese svi drugi parametri rada na elektrani.

Takođe, predstavnici ED Pale su izjavili da MHE Bogatići nikad u svojoj istoriji nisu postigli maksimalnu projektovanu snagu, niti da sa svojim osobljem mogu postići snagu navedenu u studiji Turbo Instituta od 8,116 MW, kao i da investicije u otklanjanje nedostataka radi postizanja maksimalne snage nemaju ekonomsko opravdanje. Za MHE Mesići projektovani podaci od 3.2 MW nisu osporavani.

U pogledu predloženog plana proizvodnje, ovlašteni zastupnik ED Pale je izjavio da se bilansiranje vrši na bazi poslednjeg petogodišnjeg prosjeka ostvarene proizvodnje i da proširivanje posmatranog perioda ne bi dalo bitno drugačije rezultate. Bilansiranje proizvodnje je rađeno na isti način za MHE Mesići i MHE Bogatići.

Vezano za fer vrijednost regulativne osnove, u izmijenjenom i dopunjenom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrana MHE Mesići i MHE Bogatići izvršeno je umanjeње regulativne osnove za vrijednost dijela sredstava koja su nominovana na pripreмној raspravi kao potencijalno nelicencirana.

Po provednom postupku formalne rasprave, a na osnovu izjava zastupnika i dostavljene dokumentacije, ED Pale je predložila da neto vrijednost regulativne osnove za MHE Mesići iznosi 3.559.000 KM, a za MHE Bogatići 4.218.000 KM.

Stanovište ED Pale po pitanju osporenih pozicija je da sva sredstva nominovana na pripreмној raspravi koja se odnose na MHE Bogatići, a ne doprinose povećanju proizvodnje, uključujući i garsonjeru su izuzeta iz regulativne osnove. Što se tiče MHE Mesići primjenjen je isti princip, izuzev dva rezervna transformatora za postrojenja hidroelektrane.

Sredstava koja su isključena iz regulativne osnove za MHE Bogatići su: 5474 zgrada elektrane ( pogonska i upravan), 5475 zgrade u koloniji, 5571 zgrade u koloniji, 5572 zgrade u koloniji i 8922 dvosoban stan, koji se smatra dijelom upravne zgrade.

Kod MHE Mesići iz regulativne osnove su isključeni trafoi pod rednim brojem: 1765, 1767, 1770, 1786, 1797, 1802, 1804, 1808, 1816, 1818, 1824, 1833, 1968, 1969, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1980, 1981, 2273, 2256, 2257, 2282, 2285, 2663, 2664, 2665, 3165, 3175, 3206, 3215, 9383 i 9384.

Na taj način je utvrđena neto vrijednost osnovnih sredstava u iznosu 3.559.000 KM za MHE Mesići i 4.016.000 KM za MHE Bogatići.

ED Pale je na bazi svoje procjene izvršio alokaciju troškova na MHE Mesići i MHE Bogatići po sljedećem: preduzeće vodi pogonsko knjigovodstvo i na MHE Mesići i MHE Bogatići su raspoređeni pripadajući stvarni troškovi rada i održavanja hidroelektrana, a ostali troškovi, odnosno troškovi zajedničkih i opštih poslova koji se obavljaju u preduzeću su procijenjeni na bazi prihoda MHE Mesići, odnosno MHE Bogatići u ukupnom prihodu preduzeća.

ED Pale je u svom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane, od 27.10.2005. godine za MHE Mesići predložila da se priznaju kao opravdani troškovi proizvodnje električne energije u iznosu od 1.010.000 KM, a u zahtjevu od 25.10.2006. godine za MHE Bogatići u iznosu od 1.805.000 KM.

U svom zahtjevu, pratećoj dokumentaciji i obrazloženjima elemenata zahtjeva za MHE Mesići u toku formalne rasprave, podnosilac ističe da su ukupni troškovi poslovanja za 4% manji u odnosu na baznu godinu, šta se odnosi na poziciju "Naknada za korišćenje dobara", koja je uslovljena smanjenjem proizvodnje za godinu primjene tarifa

U svom zahtjevu, pratećoj dokumentaciji i obrazloženjima elemenata zahtjeva u toku formalne rasprave, zastupnici podnosioca su istakli da su ukupni troškovi poslovanja MHE Bogatići veći za 57% u odnosu na baznu godinu, što se najviše odnosi na poziciju "Troškovi goriva i energije" gdje se predlaže povećanje od 654.000 KM. Naime, kod MHE Bogatića jezero i brana su vlasništvo Elektroprivrede Bosne i Hercegovine, te troškovi goriva i energije MHE Bogatići u 2004. godini nisu obuhvatili troškove na ime 28% proizvodnje koja pripada EP BiH, a što je planirano u 2006. godini. Sporazum sa EP BiH podnosilac zahtjeva nije dostavio, jer je isti zaključila ERS, koja za odgovarajući iznos zadužuje preduzeće. Ostali troškovi su predloženi na nivou bazne godine.

U izmijenjenom zahtjevu ED Pale predložena je stopa povrata na vlasnički kapital za MHE Mesići od 5.4%, što omogućuje dobit iz poslovne aktivnosti od 1.000 KM, a sredstva na pozajmljeni kapital nisu ni korišćena.

Za MHE Bogatići je predložena stopa povrata na vlasnički kapital od 5.1%, što omogućuje dobit iz poslovne aktivnosti od 4.000 KM, a sredstva na pozajmljeni kapital nisu ni korišćena.

Ove stope su obrazložene iznosom revalorizacionih rezervi za sredstva hidroelektrana, čijom realizacijom u toku godine se prenosi u zadržanu dobit iznos od 192.000 KM po osnovu sredstava MHE Mesići i iznos od 201.000 KM po osnovu sredstava MHE Bogatići.

Nakon detaljne analize podnesenog zahtjeva sa pratećom dokumentacijom i provedenog postupka formalne rasprave, uključujući i pripremnu 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 sačinio Izvještaj voditelja postupka u predmetu pod brojem 01-947/05 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 podnosiocu zahtjeva i umješacu i ostavljen im je rok do 20.02.2006. godine za davanje komentara na isti.

Podnosilac zahtjeva je 10.03.2006. godine dostavio komentare na izvještaj voditelja postupka. Komentari su se odnosili na: raspoloživu snagu i na planiranu proizvodnju. Iako su dostavljeni sa velikim zakašnjenjem, komentari su uzeti u razmatranje.

ERS je kao umješac u ovom postupku dana 03.03.2006. godine dostavila je 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 umješaka 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 na pragu elektrane** za određivanje cijene električne energije na pragu elektrane REERS je prihvatio komentar podnosioca zahtjeva i utvrdio raspoloživu snagu na pragu elektrane kao u zahtjevu podnosioca od 7.384 kW za MHE Bogatići i 3.150 kW za MHE Mesići.

U pogledu **planirane proizvodnje električne energije**, REERS je prihvatio komentare podnosioca zahtjeva koji je osporio način bilansiranja proizvodnje i istakao da se planiranje proizvodnje vrši prema članu 12. Pravilnika o upravljanju elektroenergetskim sistemom Republike Srpske, gdje je definisano da se godišnja proizvodnja distributivnih hidroelektrana planira u iznosu koji odgovara prosječno ostvarenoj proizvodnji u posljednjih pet godina. Uvažavajući navode zastupnika podnosioca da se planiranje proizvodnje vrši na osnovu ostvarene proizvodnje u posljednjih 5 godina, REERS je utvrdio obim proizvodnje po zahtjevu podnosioca, usaglašenim sa elektroenergetskim bilansom u 2006. godini, u iznosu od 18.440.000 kWh za MHE Mesići i 34.480.000 kWh za MHE Bogatići, kao osnov za odobrenje cijena električne energije na pragu elektrane u 2006. godini.

Što se tiče **fer vrijednost regulativne osnove**, prema dokumentaciji dostavljenoj 27.11.2005. godine, podnosilac zahtjeva je objasnio opravdanost regulativne osnove koja je umanjena za osnovna sredstva - trafoe koji su namijenjeni obavljanju distributivne djelatnosti, a nalaze se u skladištu MHE Mesići. Osnovna sredstva - 2 rezervna transformatora, kao što je dokumentovano na formalnoj raspravi nisu isključena, jer ih koriste isključivo MHE Mesići.

Prema dokumentaciji dostavljenoj 25.10.2005.godine, podnosilac je izvršio umanjenje regulativne osnove za MHE Bogatići za osnovna sredstva identifikovana na formalnoj raspravi (inv. br. 5475, 5571, 5572, 5572, 8921 i 8922) i njihova vrijednost nije uključena u regulativnu osnovu. ED Pale je dostavila listu sredstava u upotrebi.

Podnosilac zahtjeva je korisnik dozvole broj 01-1056-04/06/05 od dana 27.12.2006. godine, koja mu je dodjeljena za proizvodnju električne energije.

Vezano za **imparitet i utvrđivanje 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 slučaju sredstava MHE Mesići i MHE Bogatići koja se vode se po revalorizovanoj vrijednosti, fer vrijednost sredstava je utvrđena procjenom. 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.

U Izvještaju nezavisnog revizora Deloit d.o.o. o finansijskim izvještajima podnosioca zahtjeva od 13.05.2005. godine za 2004. godinu je navedeno, da je izvršena procjena nadoknadivog iznosa osnovnih sredstava sa stanjem na dan 31.12.2004. godine i po tom osnovu su evidentirani imparitetni gubici za ED Pale u iznosu od 28.966.000 KM. Prema tome, ako je nadoknativa vrijednost stalnih sredstava po Izvještaju nezavisnog revizora na dan 31.12.2004. godine manja od knjigovodstvene vrijednosti, onda se knjigovodstvena vrijednost navedena u zahtjevu ne može priznati kao fer vrijednost sredstava. U skladu sa tim fer vrijednost sredstava za MHE Mesići i MHE Bogatići je odobrena umanjena za imparitet koji iznosi 35% za građevinske objekte i 25% 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. Pri tome je primijenjena ista stopa i za sredstva koja su isključena iz regulativne osnove prilikom utvrđivanja njihove fer vrijednosti.

Fer vrijednost osnovnih sredstava koja čine regulativnu osnovu za MHE Mesići iznose 2.560.606 KM na dan 31.12.2004. godine. Početna vrijednost za godinu primjene cijena je umanjena za amortizaciju 2005. godine i iznosi 2.399.458 KM. Fer vrijednost osnovnih sredstava koja čine regulativnu osnovu za MHE Bogatići iznosi 2.734.091 KM na dan 31.12.2004. godine. Početna vrijednost za godinu primjene cijena je umanjena za amortizaciju 2005. godine i iznosi 2.446.868 KM.

**Trajna obrtna sredstva** za MHE Mesići iznose 27.000 KM, a za MHE Bogatići 54.000 KM, a utvrđena su na osnovu podatka bazne godine i usaglašena sa pratećom dokumentacijom, prema procjeni podnosioca zahtjeva za alokaciju po segmentima, na osnovu procentualnog učešća prihoda pojedinačnih elektrana u prihodu preduzeća.

**Ukupna odobrena vrijednost regulativne osnove** za MHE Mesiće iznosi 2.426.000 KM, a za MHE Bogatići 2.501.000 KM.

Pošto podnosilac nije dostavio podatke o vrijednosti zemljišta na kom se nalaze objekti MHE Mesići i MHE Bogatići u regulativnu osnovu nije uključena pripadajuća vrijednost zemljišta. Obaveza podnosioca je da upotpuni svoju evidenciju tako što će na računovodstveno razdvojenu djelatnost proizvodnje alocirati pripadajuću vrijednost zemljišta.

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 tom 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 onemogući preduzeće da po istom osnovu ostvaruje višestruki povrat sredstava, procjenjujući i uključujući u regulativnu osnovu već amortizovani dio vrijednosti sredstava.

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

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

S obzirom da je ED Pale podnio zahtjev zasnovan na računovodstveno razdvojenoj djelatnosti proizvodnje, sa obračunom troškova na nivou radne jedinice i primijenio računovodstvenu procjenu za alokaciju zajedničkih i opštih toškova zasnovanu na učešću u prihodu preduzeća, REERS je zahtijevanu alokaciju prihvatio kao primjerenu.



Predlog podnosioca zahtjeva za **troškove zarada - varijabilni dio**, za MHE Mesići je isnosio 37.000 KM, a za MHE Bogatići 25.000 KM. REERS je za MHE Mesići odobrio iznos od 35.000 KM, a za MHE Bogatići 26.000 KM. Varijabilni troškovi zarada, kao promjenljiva kategorija su korigovani za procenat smanjenja proizvodnje u godini primjene tarifa za MHE Mesići 4%, a za MHE Bogatići za procenat povećanja proizvodnje od 2%.

**Troškovi poreza i doprinosa - varijabilni dio** su od strane ED Pale predloženi u iznosu od 19.000 KM za MHE Mesići, a odobravaju se u iznosu od 18.000 KM, dok se za MHE Bogatići odobrava predloženi iznos od 13.000 KM.

**Troškovi goriva i energije** za MHE Bogatići u 2004. godini nisu uključivali obaveze isporuke 28% proizvodnje EP BiH, a što je planirano u 2006. godini i uticalo je na povećanje troškova. Odobreni iznos je utvrđen za 28% proizvodnje MHE Bogatići po cijeni od 0,06 KM/kWh i iznosi 593.000 KM. Za MHE Mesići za navedene troškove odobren je predloženi iznos od 23.000 KM.

**Troškovi naknada za korištenje dobara** za MHE Mesići se odobravaju u iznosu 94.000 KM, a za MHE Bogatići u iznosu od 12.000 KM. Naknada za korišćenje dobara utvrđena je na osnovu Zakona o naknadama za korišćenje prirodnih resursa u svrhu proizvodnje električne energije, ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 85/03) i Odluke o visini vodoprivrednih naknada ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj : 55/01 i 49/02).

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

Prijedlog podnosioca zahtjeva za **troškove amortizacije** za MHE Mesići iznosio je 220.000 KM, a za MHE Bogatići 403.000 KM. U pogledu ove vrste troškova REERS je odobrio iznos od 161.000 KM za MHE Mesići i 287.000 KM za MHE Bogatići.

REERS odobrava godišnje troškove amortizacije obračunate 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.

**Troškovi tekućeg održavanja** se odobravaju u predloženim iznosima od 10.000 KM za MHE Mesići i 17.000 KM za MHE Bogatići.

**Troškovi zarada** za MHE Mesići se odobravaju u iznosu od 402.000 KM i u iznosu od 327.000 KM za MHE Bogatići. Zahtjev podnosioca se poklapao sa ostvarenjem u 2004. godini za navedene troškove i iznosio je 265.000 KM za MHE Mesići, a 215.000 KM za MHE Bogatići.

**Troškovi poreza i doprinosa** odnose na troškove zarada i isti su prikazani u troškovima zarada, a **fiksni troškovi proizvodnih usluga i porezi na imovinu** su odobreni u iznosu kako je to predložio podnosilac u svom zahtjevu. **Troškovi regulatorne naknade** su utvrđeni u iznosu od 4.000 KM za MHE Mesići i 6.000 KM za MHE Bogatići.

Što se tiče **ostalih fiksnih troškova**, članom 14. Pravilnika, propisano je da troškovi redovnog poslovanja obuhvataju opravdane troškove rada i održavanja ostvarene 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** predloženih od strane ED Pale, REERS odobrava da se iznos od 50.000KM za MHE Mesići i 47.000 KM za MHE Bogatići (kancelarijski i režijski materijal,

gorivo i energija, transportni troškovi, troškovi neproizvodnih usluga i ostali varijabilni troškovi) prizna u grupi fiksnih troškova - ostali fiksni troškovi.

**Ostali varijabilni troškovi** (troškovi oglasa na radiju, troškovi službenih putovanja, troškovi reprezentacije, ostali nematerijalni troškovi, takse...) se odobravaju u predloženom iznosu u grupi ostalih fiksnih troškova.

**Ukupni varijabilni troškovi** za MHE Mesići su pregrupisani prema prirodi troška u skladu sa tarifnom metodologijom i odobravaju se u iznosu od 170.000 KM, a za MHE Bogatići u iznosu od 644.000 KM.

**Ukupni fiksni troškovi** koji se odobravaju od strane REERS-a za MHE Mesići iznose 785.000 KM, a za MHE Bogatići 990.000 KM.

U pogledu **troškova opštih i zajedničkih poslova**, u tarifnom postupku održana je posebna formalna rasprava radi rješavanja zajedničkih pitanja za sve podnosiocima zahtjeva za odobrenje 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 MHE Mesići su 15.000 KM, a MHE Bogatići 26.000 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.

**Ukupni troškovi obavljanja djelatnosti** MHE Mesići i MHE Bogatići ostvareni u baznoj godini i podešeni na parametre elektroenergetskog bilansa i plana poslovanja za 2006. godinu odobravaju se u iznosu od 955.000 KM za MHE Mesići i 1.643.000 za MHE Bogatići.

U skladu sa članom 24. Pravilnika, povrat na kapital obračunat je primjenom odobrene stope povrata na regulativnu osnovu.

Pošto je odobrena vrijednost sredstava uključenih u regulativnu osnovu manja od vrijednosti navedene u zahtjevu ED Pale, potrebno je izvršiti podešavanje odobrenog iznosa povrata u odnosu na zahtijevani.

ED Pale je za MHE Mesići predložila stopu povrata na vlasnički kapital od 5.4%, a za MHE Bogatići od 5.1%.

U baznoj godini MHE Mesići i MHE Bogatići su ostvarili istu dobit u iznosu od 1.000 KM. Prema podacima dostavljenim od strane ED Pale utvrđena je struktura kapitala za obje hidroelektrane u kojima je vlasnički kapital izražen u procentu od 100%.

Prilikom odobravanja stope povrata na vlasnički kapital, utvrđeno je 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.

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. Pošto je obračun impariteta primijenjen po članu 99. Pravilnika, procjenom, što je prihvatio REERS, a na osnovu Izvještaja nezavisnog revizora u iznosu od 2.192.261 KM ili 68% knjigovodstvene vrijednosti revalorizacionih rezervi za MHE Bogatići i 1.867.482 odnosno 68% knjigovodstvene vrijednosti revalorizacionih rezervi za MHE Mesići primijenjen je postupak procjene za utvrđivanje realizovanih revalorizacionih rezervi. Realizovani revalorizacioni višak, direktno prenesen u zadržanu dobit je procijenjen na 68% iznosa navedenog u zahtjevu podnosioca, odnosno u iznosu od 132.884 KM za MHE Bogatići i 113.198 KM za MHE Mesići. Prenos realizovanih revalorizacionih rezervi u zadržanu dobiti je veći od iznosa odobrenog povrata na kapital po stopi od 2%, sa čime je iznos povrata iz poslovnog rezultata 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.

Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za "Elektrodistribuciju" a.d.Pale

U skladu sa tim za MHE Mesići se utvrđuje **povrat na kapital** u iznosu od 4.852 KM, a za MHE Bogatići u iznosu od 5.002 KM.

**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).

Što se tiče **prihoda od drugih djelatnosti** za MHE Mesići i MHE Bogatići nemaju ostali prihod od drugih djelatnosti ostvaren korišćenjem sredstava uključenih u regulativnu osnovu, jer je u troškove djelatnosti i sredstvima za njihovo obavljanje raspoređen samo onaj dio koji se odnosi na proizvodnu djelatnost.

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

Za MHE Mesići se odobrava **potreban prihod** u iznosu 959.852 KM za ostvarenje plana proizvodnje u 2006. godini od 18.440.000 kWh.

Za MHE Bogatići se odobrava **potreban prihod** u iznosu 1.639.002 KM za ostvarenje plana proizvodnje u 2006. godini od 34.480.000 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, za MHE Mesići se utvrđuje **prosječna cijena električne energije na pragu elektrane** u iznosu od 0,0521 KM/kWh, a koja se sastoji od jedinične cijene kapaciteta u iznosu od 250,75 KM/kW i jedinične cijene proizvedene električne energije u iznosu od 0,0092 KM/kWh.

Takođe, za MHE Bogatići se utvrđuje **prosječna cijena električne energije na pragu elektrane** u iznosu od 0,0475 KM/kWh, a sastoji se od jedinične cijene kapaciteta u iznosu od 134,75 KM/kW i jedinične cijene proizvedene energije u iznosu od 0,0187 KM/kWh.

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 ED Pale 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 pravilnima 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

Rješenje o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane za "Elektrodistribuciju" a.d.Pale

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.

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

Ovo rješenje je konačno, kako je navedeno u tački 4. dispozitiva 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 ostvaren i 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.