



Broj: R-01-966-26/09

Datum: 30.12.2009. godine

Na osnovu člana 23. alineja 4. Zakona o električnoj energiji ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 8/08, 34/09 i 92/09), člana 18. stav 1. Statuta Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 41/04, 67/07, 113/07 i 109/09), člana 37. stav 1. tačka 4. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 96/04), člana 8. 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 tarifnom postupku po zahtjevu korisnika dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije u Republici Srpskoj, radi odobrenja tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema, Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske, na 1. (prvoj) redovnoj sjednici, održanoj 30.12.2009. godine donijela je

RJEŠENJE

o utvrđivanju cijene distribucije električne energije

1. Podnosiocima zahtjeva, korisnicima dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije u Republici Srpskoj utvrđuje se potreban godišnji prihod u iznosu od 148.145.806 KM za distribuciju 2.970.190.086 kWh električne energije.

Potrebni prihod za nadoknadu godišnjih prenesenih troškova korišćenja prenosne mreže, utvrđenih primjenom tarifa koje je utvrdila Državna regulatorna komisija za električnu energiju (za Elektroprenos BiH, Nezavisnog operatora sistema u BiH i pomoćne usluge), iznosi 49.266.045 KM.

Ukupan godišnji prihod za obavljanje djelatnosti iz stava 1. i nadoknadu troškova iz stava 2. ove tačke koji služi za utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema iznosi 197.411.851 KM.

2. Pojedinačni iznosi potrebnog godišnjeg prihoda za podnosiocima zahtjeva, korisnike dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije u Republici Srpskoj određuju se kako slijedi:

a) Podnosiocu zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Matično preduzeće, akcionarsko društvo Trebinje, Zavisno preduzeće "Elektrokrajina" akcionarsko društvo Banjaluka, za distribuciju 1.440.644.106 kWh električne energije, ukupan iznos od 91.776.496 KM i to:

- za korišćenje distributivne mreže 55.627.103 KM i distributivne gubitke 12.130.652 KM, što ukupno iznosi 67.757.755 KM,
- za korišćenje prenosne mreže 24.018.741 KM.

b) Podnosiocu zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske, Trebinje, Zavisno Elektrodistributivno preduzeće "Elektro-Bijeljina" akcionarsko društvo Bijeljina, za distribuciju 582.039.998 kWh električne energije, ukupan iznos od 38.947.293 KM i to:

- za korišćenje distributivne mreže 24.435.237 KM i distributivne gubitke 4.832.641 KM, što ukupno iznosi 29.267.878 KM,
- za korišćenje prenosne mreže 9.679.415 KM.

c) Podnosiocu zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Trebinje, Zavisno preduzeće "Elektro Doboj" akcionarsko društvo Doboj za distribuciju 485.994.570 kWh električne energije, ukupan iznos od 30.163.021 KM i to:

- za korišćenje distributivne mreže 18.285.920 KM, za distributivne gubitke 3.613.060 KM, što ukupno iznosi 21.898.980 KM,
- za korišćenje prenosne mreže 8.264.041 KM.

d) Podnosiocu zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske, Zavisno preduzeće "Elektrodistribucija" akcionarsko društvo Pale, za distribuciju 277.385.011 kWh električne energije, ukupan prihod od 21.580.631 KM i to:

- za korišćenje distributivne mreže 15.062.312 KM i distributivne gubitke 2.484.645 KM, što ukupno iznosi 17.546.957 KM,
- za korišćenje prenosne mreže 4.033.674 KM.

e) Podnosiocu zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske", Zavisno preduzeće "Elektro-Hercegovina" akcionarsko društvo Trebinje, za distribuciju 184.126.400 kWh električne energije, ukupan prihod od 14.944.408 KM i to:

- za korišćenje distributivne mreže 10.210.855 KM i distributivne gubitke 1.463.380 KM, što ukupno iznosi 11.674.235 KM,
- za korišćenje prenosne mreže 3.270.173 KM.

3. Utvrđuje se ukupna cijena distribucije i jedinične cijene tarifnih elemenata za korisnike distributivnih sistema po naponskim nivoima i kategorijama potrošnje, kako slijedi:

Kategorija potrošnje	Distributivna mreža	Distributivni gubici	Potreban prihod distribucije	Preneseni troškovi korišćenja prenosne mreže	Cijene za korisnike distributivnih sistema		
	KM	KM	KM	KM	KM/kW	KM/kWh	KM/kVArh
Korisnici na 35 kV	621.502	359.310	980.812	2.210.233	1,4540	0,0101	0,0201
Korisnici na 10 kV	9.481.431	2.099.338	11.580.769	7.141.093	3,9473	0,0103	0,0240
Ostala potrošnja 1. TG	10.452.554	1.990.719	12.443.273	3.588.563	6,8065	0,0126	0,0302
Javna rasvjeta	3.978.535	565.677	4.544.212	1.207.311	13,5238	0,0179	0,0422
Ostala potrošnja kojoj se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem	16.583.569	3.265.141	19.848.711	6.041.951	4,0685	0,0472	0,0439
Domaćinstva	82.503.836	16.244.193	98.748.028	29.076.894	2,1876	0,0472	0,0000
Distribucija	123.621.427	24.524.379	148.145.806	49.266.045			

4. Cijene iz tačke 3. dispozitiva ovog rješenja po kategorijama potrošnje primjenjuju se za utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema i za utvrđivanje tarifnih stavova za snabdijevanje nekvalifikovanih kupaca električnom energijom u Republici Srpskoj počev od 01.01.2010. godine.

5. Ovo rješenje je konačno, stupa na snagu danom donošenja, a dispozitiv ovog rješenja objavljuje se u "Službenom glasniku Republike Srpske".

6. Danom početka primjene cijena iz dispozitiva ovog rješenja prestaje primjena cijena utvrđenih Rješenjem o utvrđivanju cijene distribucije električne energije broj 01-471-9/07 od 21.12.2007. godine ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 114/07).

O b r a z l o ž e n j e

Elektrodistributivna preduzeća u sastavu Mješovitog holdinga "Elektroprivreda" Republike Srpske a.d. Trebinje su dana 06.11.2009. godine podnijela zahtjeve za odobrenje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema u Republici Srpskoj, koji su u Regulatornoj komisiji za energetiku Republike Srpske (u daljem tekstu: Regulatorna komisija) zaprimljeni pod brojevima 01-920-1/09, 01-926-1/09, 01-927-1/09, 01-928-1/09 i 01-929-1/09. U dostavljenim zahtjevima zahtijevana je promjena odobrenog potrebnog prihoda distributivne mreže samo po osnovu promijenjenih troškova amortizacije i vrijednosti povrata na kapital, a kao rezultat izvršene procjene vrijednosti osnovnih sredstava zaključno sa 31.12.2008. godine, s tim da su ostali troškovi distributivne mreže ostali na nivou odobrenih u drugom tarifnom postupku, kada su odobreni tarifni stavovi čija primjena je počela 01.01.2008. godine. Pored toga promijenjeni su troškovi distributivnih gubitaka, kao posljedica zahtijevanog povećanja cijene na pragu elektrane i preneseni troškovi korišćenja prenosne mreže kao posljedica povećanog obima potrošnje tarifnih kupaca i tarifa utvrđenih od strane Državne regulatorne komisije u 2010. godini.

Član 79. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 61/05) - u daljem tekstu: Pravilnik, propisuje da se tarifni postupak pokreće podnošenjem zahtjeva za odobrenje tarifa od strane regulisanog preduzeća ili na inicijativu Regulatorne komisije, i da se zahtjev može odnositi na potpunu ili djelimičnu promjenu tarifnih stavova, pa je s obzirom na to da su podnosioci zahtjeva zatražili korekcije samo određenih stavki potrebnog prihoda postupak tako i vođen.

Podnosioci zahtjeva su u toku redovnog izvještavanja propisanog Pravilnikom o izvještavanju ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 61/07) ili uz sam zahtjev dostavili većinu propisanih obrazaca i dokumentacije potrebnih za vođene tarifnog postupka, pri čemu je jedan dio obrazaca i dokumentacije dostavljen elektronski.

Poštujući načelo efikasnosti postupka, a imajući u vidu činjenicu da se dokazi izvode na formalnoj raspravi, a da se mogu prikupljati u toku čitavog postupka, te da je članom 90. Pravilnika propisano pravo Regulatorne komisije da procjenjuje nedostajuće podatke, prihvaćeno je da se postupi po dostavljenim zahtjevima kao kompletnim i pokrene tarifni postupak, a da se podnosioci zahtjeva obavežu da u toku tarifnog postupka na odgovarajući način izvrše potrebne verifikacije i kompletiranje dostavljene dokumentacije i izvještajnih obrazaca potrebnih za vođenje tarifnog postupka u skladu sa Pravilnikom o izvještavanju.

Regulatorna komisija je na 54. redovnoj sjednici održanoj 11.11.2009. godine donijela Odluku o provođenju tarifnog postupka broj R-54-917-109 ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 105/09) kojom je imenovan voditelj postupka, te utvrđeno mjesto, vrijeme i predmet održavanja formalnih rasprava u ovom tarifnom postupku. Ovom odlukom utvrđeni su i način i rokovi dostave komentara javnosti, te propisani uslovi i kriterijumi za sticanje statusa umješaka u ovom postupku, o čemu je Regulatorna komisija objavila obavještenje za javnost na svojoj internet stranici i dnevnim novinama.

U roku ostavljenom za podnošenje zahtjeva za sticanje statusa umješaka, zahtjev je dostavio Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Matično preduzeće a.d. Trebinje (u daljem tekstu: MH ERS MP). Regulatorna komisija je na 55. redovnoj sjednici

održanoj 20.11.2009. godine razmotrila podneseni zahtjev za sticanje statusa umješača, te nakon što je ocijenila da je isti osnovan i da ispunjava propisane kriterijume, donijela Rješenje broj R-01-949-2/09 kojim se usvaja zahtjev MH ERS MP i utvrđuje status umješača u ovom tarifnom postupku.

Kao osnovni razlog za pokretanje tarifnog postupka sva elektrodistributivna preduzeća su navela Procjenu vrijednosti nematerijalnih ulaganja, osnovnih sredstava i zaliha na dan 31.12.2008. godine koju je radio nezavisni procjenitelj KPMG iz Beograda (u daljem tekstu: Procjena). Takođe, radi rješavanja ostalih pitanja koja su ista za sve podnosiocze zahtjeve, a odnose se na elektroenergetski bilans za godinu primjene cijena, izračunavanje prenesenih troškova na djelatnost distribucije i snabdijevanja, distributivne gubitke, metodologiju za alokaciju troškova na tarifne elemente Regulatorna komisija je donijela odluku da konsoliduje zahtjeve za odobravanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema i odobrenje tarifnih stavova za snabdijevanje nekvalifikovanih kupaca električnom energijom u Republici Srpskoj u tarifnom postupku.

Na osnovu člana 50. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 71/05), a na osnovu Odluke o provođenju tarifnog postupka voditelj postupka je zakazao pripremnu raspravu u postupku odobrenja tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema koja je održana 25.11.2009. godine.

Formalna rasprava je održana dana 01.11.2009. godine i na njoj su razmatrana pitanja utvrđena na pripremljenoj raspravi i odvijala se u skladu sa odredbama Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi. S obzirom da su podnosioci zahtjeva za odobrenje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema i tarifnih stavova za snabdijevanje nekvalifikovanih kupaca električnom energijom u Republici Srpskoj ista pravna lica i da se zahtjevi zasnivaju na istom dokaznom materijalu to su formalne rasprave u ova dva postupka održane istovremeno.

Podnosiocze zahtjeva i umješača na ovoj raspravi su zastupali ovlašćeni punomoćnici koji su priložili uredne punomoći u spis.

Ukupan zahtijevani prihod za utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema prema zahtjevima podnosilaca dostavljenim 06.11.2009. godine za obavljanje djelatnosti distribucije iznosio je 150.075.123 KM (korišćenje distributivne mreže 124.231.242 KM i 25.843.881 KM za distributivne gubitke) što sa troškovima korišćenja prenosne mreže od 47.582.710 KM iznosi ukupno 197.657.833 KM.

Pojedinačni iznosi zahtijevanog potrebnog godišnjeg prihoda korisnike dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije u Republici Srpskoj bili su sljedeći:

- Ukupan zahtijevani prihod podnosioca zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Matično preduzeće, akcionarsko društvo Trebinje, Zavisno preduzeće "Elektrokrajina" akcionarsko društvo Banjaluka (u daljem tekstu: Elektrokrajina) za distribuciju 1.440.644.106 kWh električne energije je 91.039.029 KM od čega za obavljanje djelatnosti distribucije 67.857.447 KM (korišćenje distributivne mreže 55.075.667 KM i distributivni gubici 12.781.780 KM) i za korišćenje prenosne mreže 23.181.582 KM;
- Ukupan zahtijevani prihod podnosioca zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske, Trebinje, Zavisno Elektrodistributivno preduzeće "Elektro-Bijeljina" akcionarsko društvo Bijeljina (u daljem tekstu: Elektro-Bijeljina) za distribuciju 582.039.998 kWh električne energije je 39.336.947 KM od čega za obavljanje djelatnosti distribucije 29.753.278 KM (korišćenje distributivne mreže 24.660.278 KM i distributivni gubici 5.093.000 KM) i za korišćenje prenosne mreže 9.583.669 KM;

- Ukupan zahtijevani prihod podnosioca zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Trebinje, Zavisno preduzeće "Elektro Doboј" akcionarsko društvo Doboј (u daljem tekstu: Elektro Doboј) za distribuciju 485.994.570 kWh električne energije je 30.631.433 KM od čega za obavljanje djelatnosti distribucije 23.080.358 KM (korišćenje distributivne mreže 19.273.808 KM i distributivni gubici 3.806.550 KM) i za korišćenje prenosne mreže 7.551.075 KM;
- Ukupan zahtijevani prihod podnosioca zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske, Zavisno preduzeće "Elektrodistribucija" akcionarsko društvo Pale (u daljem tekstu: Elektrodistribucija Pale) za distribuciju 277.385.011 kWh električne energije je 21.810.575 KM od čega za obavljanje djelatnosti distribucije 17.658.677 KM (korišćenje distributivne mreže 15.038.491 KM i distributivni gubici 2.620.186 KM, za korišćenje prenosne mreže 4.151.898 KM;
- Ukupan zahtijevani prihod podnosioca zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske", Zavisno preduzeće "Elektro-Hercegovina" akcionarsko društvo Trebinje (u daljem tekstu: Elektro-Hercegovina) za distribuciju 184.126.400 kWh električne energije je 14.839.849 KM od čega za obavljanje djelatnosti distribucije 11.725.363 KM (korišćenje distributivne mreže 10.182.998 KM i distributivni gubici 1.542.365 KM) za korišćenje prenosne mreže 3.114.486 KM.

Nakon razmatranja podnesenih zahtjeva sa pratećom dokumentacijom, te ocjene dokaza izvedenih na formalnoj raspravi, voditelj postupka je na osnovu člana 70. stav 1. Pravilnika o javnim rasprava i rješavanju sporova i žalbi sačinio Izvještaj voditelja postupka sa preporukom za odlučivanje, koji je dana 15.12.2009. godine dostavljen podnosiocima zahtjeva i umješaću, te im ostavljen rok za podnošenje komentara u pisanoj formi na isti.

U ostavljenom roku, podnosioci zahtjeva i umješać nisu imali primjedbi na Izvještaj voditelja postupka.

Nakon provedenog cjelokupnog postupka, Regulatorna komisija je na osnovu podnesenog zahtjeva sa pratećom dokumentacijom, ocjene dokaza izvedenih na formalnoj raspravi, izvještaja voditelja postupka i dostavljenih komentara na izvještaj, izvršila ocjenu svih dokaza pojedinačno i svih dokaza zajedno, te utvrdila činjenice na osnovu kojih je odlučeno sljedeće:

Elektroenergetske veličine potrošnje krajnjih kupaca korišćene za izračunavanje tarifnih stavova

Zahtjevi za odobrenje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema zasnovani su na podacima o potrošnji krajnjih kupaca planiranoj Elektroenergetskim bilansom Republike Srpske za 2010. godinu. Iz istog dokumenta preuzeti su i podaci o preuzimanju aktivne električne energije iz prenosne mreže i bilans snaga na prenosnoj mreži koji su korišćeni za izračunavanje prenesenih troškova prenosa, Nezavisnog operatora sistema Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: NOS) i pomoćnih usluga koji se prenose na korisnike distributivnih sistema (troškovi korišćenja prenosne mreže).

Regulatorna komisija je analizirala dostavljeni bilans potrošnje krajnjih kupaca za 2010. godinu za sve kategorije potrošnje i po svim tarifnim elementima (broj mjernih mjesta, obračunska snaga, aktivna električna energija, reaktivna električna energija), kao i bilans preuzimanja sa mreže prenosa (aktivna električna energija i neistovremeno vršno opterećenje) i konstatovala da je kod svih kategorija potrošnje i grupa kupaca na distributivnom naponu planirano povećanje potrošnje aktivne električne energije u odnosu na ostvarenje 2008. godine, kao i na procjenu ostvarenja potrošnje u 2009. godinu, pri čemu se procenti povećanja razlikuju za pojedine kategorije potrošnje i grupe kupaca i po

distribucijama, a što je kako je obrazloženo rezultat nastojanja da se što bolje sagledaju stvarne potrebe krajnjih kupaca u 2010. godini. Kada je u pitanju obračunska snaga ona je takođe veća od one ostvarene u 2008. godini kako kod krajnjih kupaca kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem kao posljedica planiranog povećanja njihove potrošnje, tako i kod krajnjih kupaca na 0,4 kV naponu kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem kao posljedica planiranog povećanja broja krajnjih kupaca.

Smanjenje je jedino prisutno kod kategorije potrošnje na 110 kV naponu, a što je posljedica ekonomske krize i smanjene potrošnje najvećeg kupca u Republici Srpskoj Fabrike glinice Birač.

Uvažavajući činjenicu da su upravo elektrodistributivna preduzeća ta koja trebaju i imaju mogućnost da najrealnije sagledaju potrebe krajnjih kupaca za električnom energijom, a da analizom dostavljenih podataka nisu uočene nedosljednosti odlučeno je da se tarifni stavovi za korisnike distributivnih sistema utvrde na osnovu elektroenergetskih veličina, koje karakterišu potrošnju krajnjih kupaca, prema podacima koje su dostavili podnosioci zahtjeva i umješač.

U sljedećoj tabeli dati su osnovni elektroenergetski parametri potrošnje krajnjih kupaca u distributivnoj mreži na osnovu kojih su utvrđeni tarifni stavovi za korisnike distributivnih sistema u Republici Srpskoj.

	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboј	ED Pale	Elektro-Herceg.	Ukupno
Aktivna električna energija (kWh)	1.440.644.106	582.039.998	485.994.570	277.385.011	184.126.400	2.970.190.086
Obračunska snaga (kW)	12.203.764	5.220.065	4.243.027	2.808.765	1.470.129	24.354.069
Reaktivna električna energija (kVArh)	51.593.448	22.379.714	36.655.733	9.931.372	4.227.823	124.788.090
Broj mjernih mjesta	241.109	108.489	92.615	56.532	27.872	526.618

Gubici električne energije u distributivnoj mreži i troškovi gubitaka električne energije

Članom 59. Pravilnika propisano je da se troškovi za nadoknadu gubitaka u distributivnoj mreži priznaju u visini tehničkih gubitaka utvrđenih na osnovu analize stanja i strukture mreže i strukture potrošnje, a posebno se utvrđuju troškovi dodatnih gubitaka aktivne električne energije zbog nižeg faktora snage od propisanog, pri čemu se nivo tehničkih gubitaka iskazuje u procentima od preuzete električne energije posebno za svaki naponski nivo. Osim ovoga član 60. Pravilnika propisuje da Regulatorna komisija priznaje troškove za nadoknadu ne-tehničkih gubitaka električne energije u distributivnoj mreži u visini od 10% od priznatih tehničkih gubitaka, a da se izuzetno mogu priznati i veći troškovi za nadoknadu gubitaka električne energije, ako je preduzeće donijelo plan za smanjenje ne-tehničkih gubitaka i ako može pružiti dokaze da se pridržava tog plana, pri čemu će Regulatorna komisija prilikom priznavanja ovih troškova koristiti prvenstveno uporedne analize, te studije gubitaka i planove preduzeća za smanjenje distributivnih gubitaka.

Analiza podataka dostavljenih u zahtjevima i propisanim obrascima, kao i onih ranije dostavljenih u toku redovnog izvještavanja ukazuje da se distributivni gubici smanjuju, ali su oni ipak kod nekih distribucija još uvijek znatno veći od nivoa gubitaka odobrenog u drugom tarifnom postupku, kao i od nivoa planiranog elektroenergetskim bilansom Republike Srpske. Iako je evidentno da su ostvareni distributivni gubici kod nekih distribucija još uvijek znatno iznad onih koji odgovaraju odobrenim procentima distributivnih gubitaka i da su predstavnici podnosilaca zahtjeva izjavili da u ovom

trenutku još uvijek ne mogu planirati sniženje distributivnih gubitaka na nivou cijelog elektrodistributivnog sistema, s obzirom na odredbe tarifne metodologije u vezi sa priznavanjem ne-tehničkih gubitaka, te da su oni priznati u većem iznosu od podrazumijevanog tarifnom metodologijom (10% od priznatih tehničkih gubitaka) zbog ocjene Regulatorna komisija da preduzeća imaju i pridržavaju se planove za smanjenje ovih gubitaka, u ovom tarifnom postupku je procenat odobrenih ne-tehničkih gubitaka smanjen sa dosadašnjih 4% na 3,5% u odnosu na preuzetu električnu energiju potrebnu za potrošnju krajnjih kupaca na 0,4 kV naponu. Naime, kako je osnovni razlog za pokretanje ovog tarifnog postupka bilo upravo povećanje vrijednosti osnovnih sredstava distributivne mreže, ocjena je da je opravdano očekivati i izvjesno smanjenje distributivnih gubitaka po tom osnovu, i tehničkih i komercijalnih. Stoga je odlučeno da se odobre procenti distributivnih gubitaka kao u sljedećoj tabeli:

	Odobreno II TP	Odobreno 01.01.2010.
Gubici u 35 kV	1,2 %	1,2 %
Gubici u 10 kV	2,8 %	2,8 %
Kumulativni gubici u 10 kV	4,0 %	4,0 %
Gubici u 0.4 kV tehnički	8,0 %	8,0 %
Gubici u 0.4 kV ne-tehnički	4,0 %	3,5 %
Kumulativni gubici u 0.4 kV	16,0 %	15,5%

Odobreni procenti se primjenjuju na preuzetu energiju posebno za svaki naponski nivo za svakog korisnika dozvole za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije u Republici Srpskoj.

Na osnovu utvrđene potrošnje krajnjih kupaca po naponskim nivoima i odobrenog procenta distributivnih gubitaka po naponskim nivoima utvrđen je ukupan iznos distributivnih gubitaka koji odgovara tom obimu potrošnje, odnosno utvrđen je trošak gubitaka električne energije u distributivnoj mreži koji je izračunat po prosječnoj ponderisanoj cijeni električne energije na pragu elektrana za snabdijevanje tarifnih kupaca u Republici Srpskoj od 0,0541 KM/kWh.

Odobreni distributivni gubici za planiranu potrošnju krajnjih kupaca od 2.970,19 GWh i iznos troškova distributivnih gubitaka za sve podnosiocje zahtjeva je dat u sljedećoj tabeli:

	Elektro krajina	Elektro- Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro- Herceg.	Ukupno
Potrošnja (kWh)	1.440,64	582,04	485,99	277,39	184,13	2.970,19
Distributivni gubici (kWh)	224,23	89,33	66,78	45,93	27,05	453,32
Distributivni gubici (%)	13,47	13,31	12,08	14,21	12,81	13,24
Gubici tehnički (%)	2,89	2,86	2,58	3,12	2,77	2,85
Gubici ne-tehnički (%)	10,58	10,44	9,50	11,09	10,04	10,40
Distributivni gubici (KM)	12.130.652	4.832.641	3.613.060	2.484.645	1.463.380	24.524.379

Na osnovu navedenog, podnosiocima zahtjeva - korisnicima dozvole za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije odobrava se iznos od 24.524.379 KM za nadoknadu troškova nabavke električne energije za odobrene distributivne gubitke od ukupno 453.315.684 kWh. Troškove električne energije izgubljene u distributivnoj mreži distributivna preduzeća će nadoknaditi putem tarifa u skladu sa dizajnom distributivne mrežne tarife.

Alokacija osnovnih sredstava na djelatnost distribucije i snabdijevanja

Podnosioci zahtjeva nisu izvršili računovodstveno razdvajanje djelatnosti distribucije i djelatnosti snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom kako je to zahtijevano uslovima dozvole za distribuciju električne energije i Pravilnikom, ali su u ovom tarifnom postupku dostavili odvojene liste osnovnih sredstava djelatnosti distribucije, djelatnosti snabdijevanja i zajedničkih poslova, a u skladu sa podacima iz Procjene. Pored toga podnosioci zahtjeva dostavili su i odvojene liste nelicenciranih - nealociranih sredstava koja u skladu sa Pravilnikom ne ulaze u regulativnu osnovu, niti se za njih priznaje trošak amortizacije i liste doniranih sredstava.

Analizom dostavljenih listi osnovnih sredstava, a i na osnovu izjava predstavnika podnosilaca zahtjeva na formalnoj raspravi utvrđeno je da postoje značajne razlike u načinu alokacije sredstava na djelatnosti distribucije i snabdijevanja, te zajedničke poslove, a što se posebno odražava na vrijednost osnovnih sredstava snabdijevanja i zajedničkih poslova. Naime, najveći udio u vrijednosti osnovnih sredstava snabdijevanja svih podnosilaca zahtjeva imaju upravne zgrade, tj. poslovni objekti, a one su što se vidi iz izjava predstavnika podnosilaca zahtjeva alocirane na različite načine.

Pravilnikom je propisano da se povrat na angažovana sredstva obračunava primjenom odobrene stope povrata na regulativnu osnovu, a da je regulativna osnovu jednaka zbiru neto vrijednosti angažovanih stalnih sredstava za obavljanje licencirane djelatnosti i neto vrijednosti trajnih obrtnih sredstava neophodnih za redovno poslovanje. Neto vrijednost stalnih sredstava priznaje se 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 za obavljanje licencirane djelatnosti.

S obzirom na odredbe Pravilnika i opredjeljenje RERS-a da stimuliše ulaganje samo u sredstva koja se efektivno koriste za obavljanje licencirane djelatnosti sredstva zajedničkih poslova se ne uključuju u regulativnu osnovu, odnosno na njih se ne odobrava povrat na kapital. Iz ovoga je jasno da odobreni potreban prihod preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja direktno zavisi od vrijednosti sredstava pripisanih zajedničkim poslovima. S tim u vezi, a s obzirom na različit pristup podnosilaca zahtjeva prilikom alokacije sredstava upravno-poslovnih objekata, koji su materijalno najznačajniji kada su u pitanju sredstva snabdijevanja i zajedničkih poslove, odlučeno je da se u odnosu na dostavljene liste osnovnih sredstava djelatnosti distribucije, djelatnosti snabdijevanja i zajedničkih poslova urade određene manje korekcije, čiji cilj je prije svega obezbjeđenje ujednačenijeg kriterijuma za sve podnosiocce zahtjeva prilikom utvrđivanja regulativne osnove, odnosno povrata na kapital. S obzirom da je Elektrokrajina sve upravne zgrade, pa i glavnu u Banja Luci, alocirala na djelatnost snabdijevanja, dok su Elektro-Bijeljina, Elektrodistribucija Pale i Elektro Doboj (prema izjavi na formalnoj raspravi) glavne upravne zgrade alocirali na zajedničke poslove, a Elektro-Hercegovina je GD Radioničko - poslovnu zgradu alocirala polovinu na djelatnost snabdijevanja, a polovinu na zajedničke poslove, odlučeno je da se sve glavne poslovne zgrade dijele u odnosu polovina na djelatnost snabdijevanja, a polovina na zajedničke poslove. Pored toga Elektrokrajina i Elektrodistribucija Pale su objekte baždarnice alocirali na zajedničke poslove, a Elektro-Bijeljina i Elektro Doboj na djelatnost distribucije, pa su objekti baždarnice kod svih podnosilaca zahtjeva prebačeni na djelatnost distribucije. Pored toga iz liste osnovnih sredstava snabdijevanja Elektrokrajine neke stavke su prebačene na djelatnost distribucije (npr. operativno tehnički centar, pogonska zgrada, radionica, zgrada za uklopničara, psion čitač brojlila i sl.).

S obzirom da se i alokacija osnovnih sredstava koju su dostavili podnosioci zahtjeva, kao i ona koja je proistekla iz analize Sektora za tarife i tržište baziraju na procjenama, te da je cilj očuvanje jednakog kriterijuma prema svim podnosiocima, to se prilikom

"preraspodjele" vodilo računa o principu obazrivosti i činjenici da će liste osnovnih sredstava djelatnosti distribucije i snabdijevanja biti predmet provjera i u narednim tarifnim postupcima i u nadzornim provjerama i to uopšteno iz ugla opravdanosti njihovog uključivanja u regulativnu osnovu i iz ugla pripadnosti djelatnosti distribucije i snabdijevanja i njihovog iznosa.

U sljedećoj tabeli prikazana je fer vrijednost osnovnih sredstava i amortizacije preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja nekvalifikovanih kupaca (i proizvodnje električne energije) prema dostavljenim zahtjevima i pratećim obrascima i dokumentaciji, odnosno dostavljenim listama osnovnih sredstava po djelatnostima i vrijednost nelicenciranih - nealociranih sredstava koja nisu u funkciji ni jedne od regulisanih djelatnosti preduzeća.

	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro-Herceg.	Ukupno
Fer vrijednost OS						
Procjena KPMG	331.616.025	156.333.529	136.412.535	82.370.366	44.844.622	751.577.077
Proizvodnja		1.791.708	0	9.998.387	0	11.790.095
Nelicencirano		911.003	0	1.556.881	23.231	2.491.115
Distribucija	303.316.712	142.777.820	134.981.480	63.130.578	40.852.393	685.058.983
Snabdijevanje	18.465.501	5.241.887	830.867	3.026.016	2.093.277	29.657.548
ZP	9.729.783	5.304.884	494.828	4.658.504	1.709.932	21.897.931
Ukupno	331.511.996	156.027.302	136.307.175	82.370.366	44.678.833	750.895.672
Amortizacija						
Procjena KPMG	22.136.391	10.066.682	8.929.153	6.734.155	4.034.132	51.900.513
Proizvodnja		117.513	0	483.198	0	600.711
Nelicencirano		11.443	0	31.391	638	43.472
Distribucija	20.856.069	9.382.501	8.808.752	5.936.378	3.805.083	48.788.783
Snabdijevanje	639.920	130.157	41.713	102.534	101.928	1.016.252
ZP	640.411	302.296	78.689	180.653	126.483	19.213.143
Ukupno	22.136.400	9.943.910	8.929.154	6.734.155	4.034.132	51.777.751

U sljedećoj tabeli prikazana je fer vrijednost osnovnih sredstava i amortizacije za podnosiocе zahtjeva - ukupno i po djelatnostima nakon urađenih korekcija u alokaciji:

(KM)	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro-Herceg.	Ukupno
Fer vrijednost OS						
Procjena KPMG	331.616.025	156.333.529	136.412.535	82.370.366	44.844.622	751.577.077
Proizvodnja	0	1.791.708	0	9.998.387	0	11.790.095
Nelicencirano	18.755	911.003	0	1.556.881	23.231	2.509.869
Distribucija	308.974.878	142.777.820	127.285.934	63.487.576	40.852.393	683.378.601
Snabdijevanje	10.313.779	5.776.899	6.851.252	4.927.356	2.093.277	29.962.563
ZP	12.308.614	4.769.832	2.275.348	2.400.165	1.875.720	23.629.680
Ukupno	331.616.025	156.027.262	136.412.534	82.370.365	44.844.621	751.270.807
Amortizacija						
Procjena KPMG	22.136.391	10.066.682	8.929.153	6.734.155	4.034.132	51.900.513
Proizvodnja	0	117.513	0	483.198	0	600.711
Nelicencirano	2.141	11.444	0	31.391	638	45.614
Distribucija	21.039.516	9.382.501	8.541.892	5.965.529	3.805.083	48.734.522
Snabdijevanje	355.788	141.045	261.685	144.786	101.928	1.005.232
ZP	738.955	291.408	125.576	109.250	126.483	1.391.671
Ukupno	22.136.400	9.943.910	8.929.153	6.734.155	4.034.132	51.777.750

Trošak amortizacije

U dostavljenim zahtjevima za odobrenje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema traženo je povećanje troška amortizacije, a u skladu sa dostavljenom Procjenom i listama osnovnih sredstava za djelatnost distribucije, djelatnost snabdijevanja i zajedničke poslove. Zahtijevani i priznati troškovi amortizacije prikazani su u prethodnoj tabeli.

Trošak opštih i zajedničkih poslova

Amortizacija zajedničkih poslova se priznaje u okviru stavke "trošak opštih i zajedničkih poslova". S obzirom da je rađena procjena vrijednosti osnovnih sredstava došlo je i do promjene vrijednosti ovih sredstava, kao i njihove amortizacije, te je u skladu sa tim promjenama i urađenom alokacijom izvršeno podešavanje ovih troškova.

U dostavljenim zahtjevima trošak opštih i zajedničkih poslova je prikazan u iznosu koji je odobren u drugom tarifnom postupku, a svo povećanje troškova amortizacije proisteklo iz Procjene je bilo prikazano u okviru amortizacije djelatnosti distribucije i djelatnosti snabdijevanja.

U sljedećoj tabeli prikazano je povećanje vrijednosti odobrenih troškova amortizacije opštih i zajedničkih poslova u ovom tarifnom postupku u odnosu na drugi tarifni postupak, kao i korigovani trošak opštih i zajedničkih poslova po tom osnovu.

(KM)	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Amortizacija ZP	738.955	291.408	125.576	109.250	126.483	1.391.671
Povećanje amortizacije ZP u odnosu na II TP	253.037	181.506	124.963	-22.577	14.960	551.888
Trošak opštih poslova i uprave u zahtjevu, tj. II TP	6.769.811	3.477.102	2.256.784	2.477.380	2.111.337	17.092.414
Trošak opštih poslova i uprave	7.022.848	3.658.608	2.381.747	2.454.803	2.126.296	17.644.302

Ukupni troškovi distributivne mreže

U sljedećoj tabeli dat je pregled odobrenih ukupnih troškova distributivne mreže

(KM)	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro-Herceg.	Ukupno
Amortizacija	21.039.516	9.382.501	8.541.892	5.965.529	3.805.083	48.734.522
Ukupno troškovi rada i održavanja	21.757.874	11.390.388	7.574.821	6.111.925	3.588.266	50.423.274
Troškovi opštih poslova i uprave	7.022.848	3.658.608	2.381.747	2.454.803	2.126.296	17.644.302
Ukupno troškovi	49.820.238	24.431.497	18.498.461	14.532.258	9.519.645	116.802.098

Ostali prihod

Prihod ostvaren korišćenjem sredstava uključenih u regulativnu osnovu i troškova koji su sadržani u potrebnom prihodu, odbija se od potrebnog prihoda koji se nadoknađuje iz tarifa. Ovaj prihod odobren je u iznosu odobrenom u prethodnom tarifnom postupku, a u skladu sa dostavljenim zahtjevima.

Fer vrijednost regulativne osnove i povrat na kapital

Umanjenjem fer vrijednost osnovnih sredstava preduzeća alociranih na djelatnost distribucije za vrijednost nelicenciranih sredstava i iznos godišnje amortizacije dobija se neto vrijednost osnovnih sredstava distribucije. S obzirom na dostavljene zahtjeve i

izjašnjenja predstavnika podnosioca zahtjeva i umješača iznos trajnih obrtnih sredstava koja ulaze u regulativnu osnovu zadržan se na nivou drugog tarifnog postupka, isto kao i iznos kreditnih sredstava za finansiranje regulativne osnove i stopa povrata na pozajmljeni kapital, iako je prema podacima iz finansijskih izvještaja za 2008. godinu došlo do povećanja ovih stavki, dok sredstva u pripremi nisu uključena u regulativnu osnovu.

Zahtjev podnosioca zahtjeva za povećanjem stope povrata na vlasnički kapital sa 3% na 3,5% je odobren, jer povećanje potrebnog prihoda elektrodistributivnih preduzeća po osnovu povećanog povrata na kapital, zajedno sa povećanim sredstvima amortizacije otvara mogućnost ovim preduzećima za značajniju revitalizaciju postojeće distributivne mreže i izgradnju novih distributivnih kapaciteta, a time i obavezu za povećanje kvaliteta snabdijevanja električnom energijom.

U sljedećoj tabeli prikazan je odobreni iznos regulativne osnove i povrata na kapital:

(KM)	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro-Herceg.	Ukupno
Neto vrijednost OS	287.935.362	133.395.319	118.744.042	57.522.047	37.047.310	634.644.079
Neto vrijednost doniranih sredstava	6.437.360	18.260.408	14.247.489	4.912.846	1.227.612	45.085.715
Trajna obrtna sredstva	2.658.660	1.270.382	964.126	626.552	539.831	6.059.551
Regulativna osnova	284.156.662	116.405.293	105.460.679	53.235.753	36.359.529	595.617.915
Vlasnički kapital	282.376.349	114.308.133	105.432.080	49.638.293	36.200.086	587.954.940
Kreditna sredstva	1.780.313	2.097.160	28.599	3.597.460	159.443	7.662.975
Povrat na kapital	9.972.188	4.189.529	3.692.411	1.989.162	1.276.570	21.119.860

Potreban prihod za distributivnu djelatnost

U sljedećoj tabeli dat je konačno odbreni potreban prihod za obavljanje distributivne djelatnosti u ukupnom iznosu od 148.145.806 KM.

(KM)	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Ukupno troškovi distributivne mreže	49.820.238	24.431.497	18.498.461	14.532.258	9.519.645	116.802.098
Iznos povrata na kapital	9.972.188	4.189.529	3.692.411	1.989.162	1.276.570	21.119.860
Ostali prihod od licenciranih sredstava	4.165.323	4.185.789	3.904.952	1.459.107	585.360	14.300.530
Potrební prihod za distributivnu mrežu	55.627.103	24.435.237	18.285.920	15.062.312	10.210.855	123.621.427
Troškovi distributivnih gubitaka	12.130.652	4.832.641	3.613.060	2.484.645	1.463.380	24.524.379
Potrební prihod za djelatnost distribucije	67.757.755	29.267.878	21.898.980	17.546.957	11.674.235	148.145.806

Fiksni troškovi distributivne djelatnosti - troškovi distributivnog kapaciteta iznose 123.621.427 KM, a utvrđeni su na osnovu članova 8-27 Pravilnika.

Troškovi nadoknade gubitaka električne energije u distributivnoj mreži su varijabilni troškovi i iznose 24.524.379 KM, a utvrđeni su na osnovu odobrenih distributivnih gubitaka u skladu sa članovima 59. i 60. Pravilnika i prosječne ponderisane cijene električne energije na pragu elektrana za snabdijevanje tarifnih kupaca.

Utvrđivanje prenesenih troškova na djelatnost distribucije

U sljedećoj tabeli prikazana je osnovica za obračun troškova usluga Elektroprenosa BiH (u daljem tekstu: Prenos), NOS-a i pomoćnih usluga sekundarne i tercijarne regulacije, te prenosnih gubitaka, jedinične cijene ovih usluga i njihov trošak.

Preporuka	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Osnovica za izračunavanje troškova korišćenja prenosne mreže						
Potrošnja korisnika distr. sist. (kWh)	1.440.644.106	582.039.998	485.994.570	277.385.011	184.126.400	2.970.190.086
Distributivni gubici (kWh)	224.226.475	89.327.928	66.784.843	45.926.898	27.049.541	453.315.684
Potrošnja (kWh)	1.664.870.582	671.367.926	552.779.413	323.311.909	211.175.941	3.423.505.770
Preuzimanje od MHE (kWh)	0	6.555.941	0	52.963.304	0	59.519.245
Preuzimanje iz drugih EES (kWh)	3.230.000	74.890.000	0	5.050.000	9.010.000	92.180.000
Preuzimanje iz mreže prenosa (kWh)	1.661.640.582	589.921.985	552.779.413	265.298.605	202.165.941	3.271.806.525
Preuzimanje iz mreže prenosa (kW)	3.735.833	1.345.028	1.112.106	631.756	468.737	7.293.460
Prenosni gubici za distribuciju (kWh)	52.485.878	18.633.737	17.460.523	8.379.929	6.385.771	103.345.838
Cijene korišćenja prenosne mreže						
Cijena prenosa (KM/kWh)	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Cijena prenosa (KM/kWh)	0,00566	0,00566	0,00566	0,00566	0,00566	0,00566
Cijena prenosa (KM/kW)	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454
Cijena NOS-a (KM/kWh)	0,000399	0,000399	0,000399	0,000399	0,000399	0,000399
Cijena SR i TR (KM/kWh)	0,002187	0,002187	0,002187	0,002187	0,002187	0,002187
Cijena prenosnih gubitaka (KM/kWh)	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586
Trošak korišćenja prenosne mreže						
Trošak prenosa (preuz. iz pr. mr.) (KM)	14.836.787	5.294.629	4.745.734	2.420.163	1.825.803	29.123.116
Trošak prenosa (preuz. od dr. EES) (KM)	28.101	651.543	0	43.935	78.387	801.966
Trošak NOS-a (preuz. iz pren. mr.) (KM)	662.995	235.379	220.559	105.854	80.664	1.305.451
Trošak NOS-a (preuz. od dr. EES) (KM)	1.289	29.881	0	2.015	3.595	36.780
Trošak SR i TR (KM)	3.634.008	1.290.159	1.208.929	580.208	442.137	7.155.441
Trošak prenosnih gubitaka (KM)	3.070.424	1.090.074	1.021.441	490.226	373.568	6.045.732
Ukupno (KM)	22.238.852	8.593.528	7.198.408	3.643.239	2.804.792	44.478.819

Trošak Prenosa određen je na bazi jediničnih cijena od 0,00566 KM/kWh za preuzetu električnu energiju iz mreže prenosa i 1,454 KM/kW za postignute neistovremene vršne snage, kao i na bazi jedinične cijene od 0,0087 KM/kWh za deklarirani izvoz, kako je utvrđeno Odlukom DERK-a broj 04-28-396-35/07 od 19.12.2007. godine koja se priznaje za preuzetu električnu energiju na distributivnom naponu.

Trošak usluga NOS-a određen je na bazi jedinične cijene od 0,000399 KM/kWh preuzete aktivne električne energije iz mreže prenosa, utvrđene Odlukom DERK-a broj 04-28-413-51/08 od 25.03.2009. godine.

Trošak obezbjeđenja rezerve snage za sekundarnu i tercijarnu regulaciju određen je na bazi jedinične cijene od 0,002187 KM/kWh za preuzetu električnu energiju iz mreže

prenosa utvrđene Odlukom o izmjenama odluke o određivanju tarifa za pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH" broj 50/09).

Trošak prenosnih gubitaka određen je na bazi prosječne proizvodne cijene aktivne električne energije na pragu elektrane unutar balansno odgovorne strane MH ERS (Odluka o određivanju tarifa za pomoćne usluge "Službeni glasnik BiH broj 25/09) koja u 2010. godini iznosi 0,0586 KM/kWh, što iznosi 0,001851 KM/kWh električne energije preuzete iz prenosne mreže.

Trošak preuzimanja električne energije na distributivnom nivou priznat je na bazi projektovane prodajne cijene proizvodnje na pragu elektrane za ostale kupce u iznosu od 0,067 KM/kWh.

Troškovi gubitaka koji nastaju usljed preuzimanja električne energije sa distributivne mreže od drugih elektroenergetskih sistema u ovom tarifnom postupku nisu posebno razmatrani, jer podnosioci zahtjeva nisu isticali zahtjev za promjenu načina njihovog obračuna, pa je ovaj trošak priznat na isti način kao i u drugom tarifnom postupku, tj. priznat je trošak za ukupan gubitak od 7,01 GWh električne energije po projektovanoj cijeni proizvodnje električne energije na pragu elektrane za ostale kupce u iznosu od 0,067 KM/kWh, kao što je prikazano u sljedećoj tabeli.

Preporuka	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Gubici zbog preuzimanja na DN (KWh)	245.631	5.695.150	0	384.037	685.182	7.010.000
Trošak zbog pruzimanja na DN (KM)	16.457	381.575	0	25.730	45.907	469.670

Trošak prekomjerno preuzete reaktivne električne energije određen je kako slijedi:

	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Prekomjerno preuzeta reaktivna el. en. (kVARh)	51.593.448	22.379.714	36.655.733	9.931.372	4.227.823	124.788.090
Prekomjerno preuzeta reaktivna el. en. (KM)	1.763.432	704.311	1.065.634	364.704	419.474	4.317.556

U sljedećoj tabeli prikazana je odobrena vrijednost prenesenih troškova prenosa, NOS-a, pomoćnih usluga (prenosni gubici, sekundarna i tercijarna regulacija), prekomjerno preuzete reaktivne električne energije i dodatnih troškova usljed preuzimanja električne energije od susjednih elektroenergetskih sistema na distributivnom nivou.

	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Ukupno preneseni troškovi (KM)	24.018.741	9.679.415	8.264.041	4.033.674	3.270.173	49.266.045

Ukupan potrebni prihod za određivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema u Republici Srpskoj

U sljedećoj tabeli prikazan je ukupan potreban prihod za određivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema u Republici Srpskoj za sve podnosiocje zahtjeva:

	Elektro krajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro - Herceg.	Ukupno
Distributivna mreža	55.627.103	24.435.237	18.285.920	15.062.313	10.210.854	123.621.427

Distributivni gubici	12.130.652	4.832.641	3.613.060	2.484.645	1.463.380	24.524.379
Distribucija	67.757.756	29.267.878	21.898.980	17.546.958	11.674.235	148.145.806
Preneseni troškovi	24.018.741	9.679.415	8.264.041	4.033.674	3.270.173	49.266.045
UKUPNO	91.776.497	38.947.293	30.163.021	21.580.632	14.944.408	197.411.851

Alokacija troškova distributivne djelatnosti na tarifne elemente i kategorije potrošnje

Fiksni trošak djelatnosti distribucije električne energije se u postupku alokacije troškova na kategorije potrošnje i grupe kupaca pripisuje tarifnom elementu obračunska snaga, a varijabilni trošak djelatnosti distribucije električne energije, odnosno trošak distributivnih gubitaka pripisuje se tarifnom elementu aktivna električna energija. Alokacija troška distributivnog kapaciteta na kategorije potrošnje urađena je na osnovu graničnog troška distributivnog kapaciteta za sve naponske nivoe, pri čemu je za korisnike kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem, cijena distributivnog kapaciteta (cijena obračunske snage) jednaka ovako utvrđenoj cijeni, dok je za korisnike kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem, cijena distributivnog kapaciteta raspoređena na korisnike tako da je izračunato vrijeme korišćenja, pa je dio troškova kapaciteta srazmjernan koeficijentu iskorišćenja vršne snage za datu kategoriju raspoređen na korisnike u toj kategoriji. Ostatak troškova kapaciteta je pripisan cijeni tarifnog elementa aktivna električna energija. Trošak distributivnih gubitaka alociran je na kategorije potrošnje tako što je trošak tehničkih gubitaka alociran srazmjerno odobrenim procentima tehničkih gubitaka po naponskim nivoima, dok je trošak komercijalnih gubitaka raspoređen ravnomjerno na sve kategorije potrošnje.

U sljedećoj tabeli prikazane su cijene kojima se nadoknađuje odobreni prihod distributivne djelatnosti:

Kategorija potrošnje	Distributivna mreže	Distributivni gubici	Cijene korišćenja distributivne mreže	
	KM	KM	KM/kW	KM/kWh
Korisnici na 35 kV	621.502	359.310	2,7224	0,0027
Korisnici na 10 kV	9.481.431	2.099.338	6,0628	0,0043
Korisnici Ostala potrošnja na 0,4 kV 1TG	10.452.554	1.990.719	12,8930	0,0094
Javna rasvjeta	3.978.535	565.677		0,0754
Korisnici Ostala potrošnja na 0,4 kV kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem	16.583.569	3.265.141	3,4544	0,0344
Domaćinstva	82.503.836	16.244.193	1,8574	0,0344
Ukupno	123.621.427	24.524.379		

Alokacija troškova korišćenja prenosne mreže na tarifne elemente i kategorije potrošnje

Trošak Elektroprenosa BiH alociran je na tarifne elemente obračunske snage i aktivne električne energije na osnovu tarifa koje je utvrdio DERK, dok je alokacija na korisnike distributivnih sistema urađena na osnovu istovremenog vršnog opterećenja kategorije potrošnje, odnosno grupe kupaca kojoj pripadaju.

Trošak NOS-a i pomoćnih usluga sekundarne i tercijarne regulacije alociran je na tarifni elemente aktivne električne energije na osnovu tarifa koje je utvrdio DERK, dok je alokacija na korisnike distributivnih sistema urađena na osnovu istovremenog vršnog opterećenja kategorije potrošnje, odnosno grupe kupaca kojoj pripadaju.

Trošak prenosnih gubitaka uvećan je za dodatni trošak gubitaka zbog preuzimanja na distributivnom nivou od susjednih elektroenergetskih sistema i alociran na krajnje kupce po kategorijama potrošnje kroz cijenu aktivne električne energije uz uvažavanje pripadajućih distributivnih gubitaka.

U sljedećoj tabeli prikazane su cijene kojima se nadoknađuje trošak korišćenja prenosne mreže (prenos, NOS-a, pomoćne usluga sekundarne i tercijarne regulacije, prenosni gubici, dodatni gubici zbog preuzimanja na distributivnom naponu i reaktivna električna energija):

Kategorija potrošnje	Troškovi korišćenja prenosne mreže	Cijena korišćenja prenosne mreže		
	KM	KM/kW	KM/kWh	KM/kVArh
Korisnici na 35 kV	2.210.233	1,4540	0,0101	0,0201
Korisnici na 10 kV	7.141.093	1,2249	0,0076	0,0240
Korisnici Ostala potrošnja na 0,4 kV 1TG	3.588.563	0,7437	0,0083	0,0302
Javna rasvjeta	1.207.311	0,6308	0,0086	0,0422
Korisnici Ostala potrošnja na 0,4 kV kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem	6.041.951	0,6141	0,0128	0,0439
Domaćinstva	29.076.894	0,3302	0,0128	
Ukupno	49.266.045			

U sljedećoj tabeli prikazani su ukupni troškovi i cijene elektroenergetske mreže alocirani na kategorije potrošnje korisnika distributivnih sistema po tarifnim elementima:

Kategorija potrošnje	Troškovi mreže	Cijena korišćenja prenosne i distributivne mreže za korisnike distributivnih sistema		
	KM	KM/kW	KM/kWh	KM/kVArh
Korisnici na 35 kV	3.191.045	3,9473	0,0103	0,0240
Korisnici na 10 kV	18.721.862	6,8065	0,0126	0,0302
Korisnici Ostala potrošnja na 0,4 kV 1TG	16.031.836	13,5238	0,0179	0,0422
Javna rasvjeta	5.751.523	0,0000	0,0954	0,0000
Korisnici Ostala potrošnja na 0,4 kV kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem	25.890.662	4,0685	0,0472	0,0439
Domaćinstva	127.824.922	2,1876	0,0472	0,0000
Ukupno	197.411.851			

Kako je cijena za korisnike distributivnih sistema sadržana u cijeni snabdijevanja nekvalifikovanih kupaca električnom energijom, prilikom utvrđivanja potrebnog prihoda na godišnjem nivou i na osnovu njega cijene, Regulatorna komisija je posebno vodila 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 podnosioci zahtjeva mogu 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 Regulatorna komisija je imala u vidu i činjenicu da je uslovima izdate dozvole podnosiocima zahtjeva određena obaveza javne usluge, u okviru koje je isti dužan pružiti uslugu distribucije električne energije što je moguće ekonomičnije. Obaveza javne usluge podrazumijeva i sigurnost napajanja, redovnost i kvalitet usluge i cijenu, uključujući i zaštitu krajnjih kupaca.

Na osnovu svega navedenog, Regulatorna komisija je utvrdila potrebni prihod za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije podnosilaca zahtjeva, kao što je to navedeno u tački 1. dispozitiva ovog rješenja, a na osnovu člana 8-27. stav 1. i člana 56. Pravilnika.

Tačka 2. i 3. dispozitiva ovog rješenja zasniva se na odredbi člana 54. Pravilnika.

Tačka 4. dispozitiva ovog rješenja zasniva se na odredbama člana 102. stav 1. Pravilnika.

Tačka 5. dispozitiva ovog rješenja zasnovana je na odredbama člana 25. stav. 1 i člana 20. stav 3. Zakona o energetici ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 49/09) i člana 21. Statuta Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske.

Pouka o pravnom lijeku zasnova se na odredbi člana 25. stav 2. Zakona o energetici i odredbama člana 5. i 15. Zakona u upravnim sporovima ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 109/05).

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

Predsjednik

Milenko Čokorilo