

D.2. Obrazloženja u vezi postupka izračuna potrebnog prihoda regulisanih djelatnosti za 2007. godinu

Osnove za izračun - Plan prihoda, troškova i rashoda za 2007. g i objektivizirani EEB za 2007. g.

Plan prihoda, troškova i rashoda za 2007. godinu je sastavni dio prijedloga revidiranog Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH za 2007.godinu. Ovaj prijedlog Plana je rađen na osnovu trogodišnjeg Plana poslovanja 2006-2008 uz revidiranje i izmjene onih elemenata koje je, prema mišljenju i uputama Uprave, trebalo korigovati u odnosu na usvojeni Plan prihoda, troškova i rashoda za 2007. godinu koji je bio sadržan (i to samo zbirno po planskim stavkama za cijelo Društvo) u trogodišnjem Planu poslovanja EP BiH 2006-2008. godina.

Važno je napomenuti da

- je prijedlog revidiranog plana prihoda, troškova i rashoda rađen prema objektiviziranom EEB-u za 2007. godinu koji pored elemenata po usvojenom EEB-u za 2007.godinu uključuje i proizvodnju i (kratkoročnu) prodaju dodatnih 370,6 GWh el. energije što podrazumjeva dodatne troškove i prihode u vezi te dodatne količine el. energije
- se u postojećem računovodstvenom sistemu EP BiH troškovi prenosa za direktne kupce i izvoz knjiže kao troškovi Direkcije Društva (obzirom da se ova prodaja fakturiše iz Direkcije) dok troškovi prenosa za distributivne kupce predstavljaju troškove distributivnih dijelova

Uvodne napomene

- u kalkulaciju i tabele potrebnog prihoda (tabele PP) regulisanih djelatnosti (proizvodnja za tarifne kupce, distribucija, snabdjevanje) nisu uključeni troškovi prenosa el. energije za 2007.godinu; isti su sa druge strane iskazani u tabelama BU za 2006.g. (i to samo za 10 mjeseci nakon izdvajanja Elektroprenosa) i 2007.g. (u procjenjenom iznosu prema prijedlogui revidiranom planu prihoda, troškova i rashoda za 2007.g.); inače, po prijedlogu revidiranog Plana prihoda, troškova i rashoda, troškovi prenosa bi trebalo (računato približno cijenama prenosa za 2006. godinu) iznositi 48.374 hilj. KM od čega se na tarifne kupce odnosi 42.280 hilj. KM
- kao regulisana djelatnost proizvodnje tretirana je samo proizvodnja električne energije za tarifne kupce dok proizvodnja za netarifne kupce spada u ostale-ner regulisane djelatnosti
- u tabelama potrebnog prihoda za djelatnost snabdjevanja su kao preneseni troškovi el. energije iskazani samo troškovi nabavke el. energije od nezavisnih proizvođača (mHE i industrijske TE)
- obzirom da zajednički poslovi u dijelovima kao i Direkcija ostvaruju svoje (ostale) prihode, u tabelama PP dijelili su se tzv. neto zajednički troškovi dijela/Direkcije koji su nastali na način da su od ukupnih troškova zajedničkih poslova dijela/Direkcije oduzeti vlastiti prihodi zajedničkih poslova dijela/Direkcije

Način popunjavanja tabela Bilansa uspjeha za 2006. godinu

Radi lakše razumljivosti i bolje upotrebne vrijednosti za regulatora, pravljene su i popunjavane dvije odvojene tabele Bilansa uspjeha i to za baznu 2006.godinu i godinu primjene 2007.godinu. Također, priložene su i tabele BU za Direkciju Društva s tim što treba napomenuti da gubitak ostvaren u okviru Elektroprenosa za period I-II 2006.g. u iznosu od 7.460 hilj. KM.

Ostvarenje u baznoj 2006.godini je uneseno na osnovu realizacije prihoda, troškova i rashoda (po planskim stavkama) i njihove raspodjele (utvrđene odlukom NO) za 2006.godinu, gdje je prihod od el. energije raspoređen na dijelove prema normativnim aktima JP Elektroprivreda BiH, a ne u duhu tarifne metodologije FERK-a i odobrenog potrebnog prihoda djelatnosti EP BiH za 2006.godinu. Prihod od el. energije raspoređen je na način da je finansijski rezultat dijelova-podružnica Društva 0 (nula) dok je cijela dobit Društva (koju je umanjio gubitak Elektroprenosa za period I-II) pripala Direkciji Društva. Uz to, sav prihod od prodaje el.energije u inostranstvo primarno je dodjeljen TE Tuzla i TE Kakanj (shodno proizvodnji). Troškovi prenosa (samo za 10 mjeseci 2006.g.) za direktne kupce i izvoz iskazani su u okviru troškova Direkcije Društva dok su troškovi prenosa (samo za 10 mjeseci 2006.g.) za distributivne kupce iskazani kao trošak distributivnih dijelova (u oba slučaju na poziciji pod rednim brojem 12.).

RAZDVAJANJE PRIHODA I TROŠKOVA PO DJELATNOSTIMA ZA 2007. GODINU

Proizvodni dijelovi

Kao glavna podloga za razdvajanje troškova proizvodnje (kako ostvarenih u 2006. godini tako i planiranih za 2007 godinu) po proizvodnim jedinicama u termoelektranama i hidroelektranama (HE Jablanica, Grabovica i Salakovac) poslužili su realizirani podaci EEB za 2006 godinu (proizvodnja električne energije, toplinske energije za grijanje i tehnološku paru, potrošnja uglja i tečnih goriva po pojedinim blokovima) i analogni podaci planirani EEB za 2007 godinu te aplikacija troškova i rashoda ostvarena za 2006 godinu iskazana po planskim stavkama i kontima i ukupni stalni troškovi planirani za 2007. godinu dostavljeni od termoelektrana po pojedinim planskim stavkama i kontima.)

Varijabilni troškovi

Varijabilni troškovi uključuju troškove potrošnog materijala za proizvodnju električne i toplotne energije, troškove transporta uglja i vodoprivredne naknade te investiciono i tekuće održavanje (materijal i usluge). Na bazi procjene, 90 % troškova investicionog i tekućeg održavanja uključeno je u varijabilne troškove a 10 % u stalne. Takođe je usvojeno da 20% plata dijela osoblja koji radi neposredno u proizvodnji pripada varijabilnim troškovima a 80 % stalnim.

1. Varijabilni troškovi ostvareni u baznoj 2006 godini raspodijeljeni su u skladu sa potrošenim materijalom za proizvodnju električne energije koji se evidentira u termoelektranama po svakom bloku (potrošnja uglja i tečnog goriva). Troškovi uglja, uključujući i transport, za proizvodnju električne energije te proizvodnju toplinske energije za grijanje i tehnološku paru se knjiže odvojeno dok se ostali troškovi (analiza uglja, kalo i rastur, potrošnja tečnog goriva, hemikalije, industrijska voda knjiže zajedno (nije izvršeno računovodstveno razdvajanje) a razdvajaju se proporcionalno učešću ekvivalentne električne energije (za toplinsku energiju) u ukupnoj energiji (električna +ekvival. el. energija). Ukupno ostvareni troškovi hemikalija i industrijske vode se dijele proporcionalno proizvodnji električne energije pojedinih blokova. Ukupni troškovi uglja, kalo i rastur, analiza i transport uglja dijele se proporcionalno potrošnji uglja po pojedinim blokovima. Ostvareni jedinični varijabilni troškovi prikazani su u tabelama u prilogu. Za procjenu troškova uglja u 2007 godini korišteni su podaci iz EEB i ugovorene cijene uglja frco rudnik 4,5 KM/GJ (za HEP 3,7 KM/GJ), prosječne cijene transporta uglja iz ugovora za 2007 godinu (TE Kakanj 1,3512 KM/toni, TE Tuzla 5,0731 KM/toni, cijena analize uglja 0,24 KM/ toni, a za troškove transporta zadržan je procenat 2,3%. Jedinični troškovi hemikalija u odnosu na 2006 godinu su povećani i to za TE Tuzla 0,5 KM/MWh, a za TE Kakanj 0,7 KM/ MWh (obrazloženje je dato posebno).
2. Ostvareni troškovi investicionog i tekućeg održavanja u 2006 g. raspodijeljeni su na bazi interno evidentiranih troškova (materijala i usluga po svakom bloku). Troškovi zajedničkih postrojenja su razdvojeni po blokovima proporcionalno proizvodnji električne energije. Za 2007 godinu ukupni troškovi investicionog i tekućeg održavanja za TE su procijenjeni na bazi ukupne proizvodnje električne energije i jedinične cijene od cca 3,5 KM/MWh (iako su stvarne potrebe, s obzirom na tehničko stanje blokova znatno više) s tim što je između TE Tuzla i TE Kakanj izvršena izvjesna preraspodjela (u korist TE Tuzla). Tako procijenjeni troškovi raspodijeljeni su po blokovima proporcionalno proizvodnji el. energije. Za hidroelektrane je korišten normativ od cca 1,65 KM/MWh, a raspodjela po pojedinim hidroelektranama izvršena je po kriteriju po kriteriju koji uzima u obzir broj agregata, proizvodnju električne energije a dijelom i instalisanu snagu.
3. Vodoprivredne naknade su obračunate u skladu sa zakonskim propisima a raspodjela po blokovima i hidroelektranama izvršena je proporcionalno proizvodnji električne energije.

Stalni troškovi

Svi ostali troškovi koji ne zavise od proizvodnje su stalni troškovi. Ukupni stalni troškovi za pojedine proizvodne jedinice se razdvajaju na troškove proizvodnje električne energije i troškove proizvodnje toplinske energije proporcionalno učešću angažovane snage u ukupnoj angažovanoj snazi (za električnu i ekvivalentnu el energiju). Po svakom bloku i svakom kontu izdvojeni su troškovi koji se odnose na zajedničke službe, kako dijela koji se odnosi na proizvodnju električne energije tako i dijela koji se odnosi na proizvodnju toplinske energije proporcionalno učešću zaposlenih u zajedničkim službama.

Najveći dio stalnih troškova odnosi se na troškove amortizacije i troškove rada (plate i naknade na plate). Troškovi amortizacije se dijele u skladu sa procjenom osnovnih sredstava pojedinih blokova i elektrana kao i zajedničkih postrojenja. Amortizacija zajedničkih postrojenja raspodjeljuje se po blokovima proporcionalno angažovanoj snazi pojedinih blova za proizvodnju električne energije. Plate (troškovi rada) po pojedinim blokovima raspodjeljuju se na bazi preraspodjele uposlenih u proizvodnji po pojedinim blokovima i preraspodjelom ukupnog osoblja za održavanje proporcionalno broju uposlenih u proizvodnji. Drugi troškovi poslovanja dijele se po proizvodnim pogonima srazmjerno broju uposlenika u pojedinim pogonima i zajedničkim službama, a samo jedan dio koji se odnosi isključivo na osnovna sredstva proporcionalno učešću angažovane snage.

Podjela proizvodnje na osnovnu, sporednu djelatnost

Za potrebe razdvajanja troškova za osnovnu i sporedne djelatnosti izvršeno je bilansiranje proizvodnje i potrošnje električne energije po mjesecima, po blokovima i po pojedinim potrošačima.

Potrebna električna energija za tarifne kupce se pokriva ukupno proizvedenom električnom energijom iz HE uključujući i proizvodnju distributivnih HE (DHE), prijem el. energije iz malih HE (MHE), industrijskih elektrana (ITE) i prijem iz ERS. Razlika potrebne električne energije za tarifne kupce se pokriva iz TE Kakanj i TE Tuzla i to po principu «najjeftinijih» blokova. Prilikom bilansiranja vodilo se računa o isporuci električne energije HEP-u.

Naime, prema već postojećem ugovoru za potrebe HEP-a planirana je isporuka električne energije od 1000 GWh. Cijena uglja za HEP iznosi 3,7 KM/GJ. Razliku troška uglja (diskont) do cijene od 4,5 KM/GJ snose rudnici koji snabdjevaju TE Kakanj i TE Tuzla proporcionalno proizvodnji TE i učešću HEP-a u ukupnoj proizvodnji TE. Kako bi pojedini rudnici bili ravnomjerno opterećeni ovim diskontom pokrivanje potreba HEP-a je izvršeno iz pojedinih blokova proporcionalno proizvodnji istih.

Preostali dio električne energije po principu «najjeftinijeg» služi za pokrivanje preostalih potreba tarifnih kupaca. Nakon pokrivanja tarifnih kupaca preostala proizvodnja služi za pokrivanje potreba HZ HB i kratkoročne prodaje.

Podjela troškova po blokovima za tarifne kupce

Na bazi tako izvršene raspodjele proizvedene električne energije po pojedinim djelatnostima izvršena je raspodjela proizvodnih troškova blokova proporcionalno učešću potrošnje električne energije u pokrivanju pojedinih potrošača, vodeći računa o troškovima koji se odnose na uglj (ugalj fco rudnik i kalo i rastur.)

Distributivni dijelovi

U distributivnim dijelovima planirani prihodi, troškovi i rashodi za 2007. godinu su dijeljeni na regulisane djelatnosti – distribucija, snabdjevanje, proizvodnja mHE, neregulisane djelatnosti (inžejering) i zajedničke poslove za sve djelatnosti (uprava, zajedničke funkcije i sl.). Obzirom da djelatnosti u distributivnim dijelovima nisu (još uvijek) računovodstveno razdvojene, kao glavna podloga za razdvajanje poslužili su planovi prihoda, troškova i rashoda po djelatnostima distributivnih dijelova.

Za djelatnosti snabdjevanja iskazani planirani rashodi od otpisa potraživanja za el. energiju, ali i prihodi u vezi naplaćenih otpisanih potraživanja i zateznih kamata u vezi el. energije. Također, na ovu djelatnost sa raspoređeni i troškovi prenosa el. energije (onaj dio koji tereti distributivne dijelove i to samo u tabelama BU) i troškovi nabavke el. energije.

Shodno strukturi i vrstama ostalih prihoda, isti su kroz najbolju moguću (u datim uslovima) procjenu razvrstani po djelatnostima. Prihod od priključaka dijeljen je između distribucije i inžinjering gdje je cca 80-90% prihoda od priključaka pripalo distribuciju, a ostatak djelatnosti inžinjeringa

Neto troškovi zajedničkih funkcija dijela su raspoređeni na sve prisutne djelatnosti u dijelovima po učešću ukupnih troškova djelatnosti u ukupnim troškovima distributivnog dijela bez troškova zajedničkih poslova. Od svih malih HE samo su za mHE Una Kostela posebno izdvojeni prihodi, troškovi i rashodi posebno, jer jedino ova mHE ima snagu od preko 5 MW (shodno kriteriju iz člana 27. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnim postupcima). Ostale veličine u vezi malih hidroelektrana (postoje još u okviru ED Bihać, ED Sarajevo i ED Tuzla) su iskazani zbirno i to u okviru kolona neregulisana djelatnost.

Direkcija Društva

Neto troškovi Direkcije (ukupni troškovi Direkcije umanjeni za vlastite prihode Direkcije) su raspoređeni na dijelove prema učešću ukupnih planiranih (za 2007.g.) fiksnih troškova dijelova u ukupnim planiranim fiksnim troškovima Društva bez Direkcije. Unutar dijelova su zatim ovi troškovi raspoređeni samo na regulisane djelatnosti i to kod proizvodnih dijelova po kriteriju angažovane snage, a kod distributivnih dijelova prema učešću fiksnih troškova regulisanih djelatnosti. Sami raspoređeni iznosi nalaze se u redu tabela PP pod nazivom *Raspoređeni opći i zajednički troškovi Direkcije Društva (neto)*. Inače najveći dio vlastitih prihoda Direkcije odnosi se na prihode od finansiranja (kamate na oročena sredstva i sredstva na žiro- računima i sl.)

Također na Direkciju Društva su svrstani i sljedeći zajednički troškovi

- Troškovi naknade za korištenje šuma (koja inače iznosi 1% od ukupnog prihoda) su planirani u paušalnom iznosu od 737 hilj.KM kod Direkcije iako su varijabilni (ovise od prodaje i cijena koje odredi FERK, ali ih se ne može tačno planirati, jer se ne zna prihod koji će biti odobren)
- Troškovi regulatorne naknade i svih drugih naknada FERK-u u punom iznosu
- Troškovi rezervisanja po sporazumu sa općinama Konjic, Jablanica i Prozor za 2006. godinu, ali su za 2007. godinu ovi troškovi planirani na podružnici HE na Neretvi i to u iznosu od 11.960 hilj. KM.

IZRAČUN POTREBNOG PRIHODA (PP - RR)

Ovaj izračun se vršio prema Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke (članovi 11. – 20.) gdje su izračunati potrebni elementi u skladu sa formulama iz članova 13., 15. i 16.

Važno je napomenuti da u tabele PP nisu uključeni troškovi prenosa el. energije niti za 2006. niti za 2007. godinu, dok *preneseni troškovi el. energije* obuhvataju samo troškove nabavke el. energije od nezavisnih proizvođača i terete djelatnost snabdjevanja.

U tabelama za proizvodne dijelove troškovi uključeni u izračun potrebnog prihoda djelatnosti su dijeljeni na fiksne i varijabilne, a brojevi konta ili planskih stavki koji su uzimani za pojedine redove tabela naznačeni su u drugoj koloni slijeva. Također, u izračun potrebnog prihoda su (kao odbitna stavka) uključeni i planirani oni ostali prihodi koji bi shodno njihovoj prirodi i strukturi trebali predstavljati ostale prihode regulisanih djelatnosti.

Red *Raspoređeni opći i zajednički troškovi Dijela - podružnice (neto)* se popunjava na način da se zajednički troškovi dijele na djelatnosti shodno učešću fiksnih (u proizvodnim dijelovima) odnosno ukupnih (u distributivnim dijelovima) troškova djelatnosti u fiksnim, odnosno ukupnim troškovima dijela.

Utvrđivanje regulatorne osnovice

Ukupna regulatorna osnovica (RAB) za cijelu podružnicu – dio Društva za 2007. godinu je izračunata po članu 15. Pravilnika, a na osnovu:

1. računovodstvenih podataka - tabele iz Službe računovodstva Direkcija sa stanjem na 31.12.2006.g - za sadašnju vrijednost ukupnih stalnih sredstava (nab. vrij - ispr. vrij.), sredstava u pripremi i neto donacija
2. bruto bilansa Društva na dan 31.12.2006. koji je iskorišten kao podloga za izračun potrebnih trajnih obrtnih sredstava (TOS) za finansiranje zaliha za 2006.g, a što je primjenjeno (u istom iznosu, bez podešavanja) i za 2007.godinu
3. pretpostavki o neto potrebnim TOS za finansiranje prodaje u iznosu od 35.000 hilj. KM za cijelo Društvo za 2007. godinu (kao približna prosječna razlika između stanja potraživanja i obaveza prema drugim licima u 2006.g.);
4. pretpostavki o neto potrebnom iznosu gotovine u iznosu od 25.000 hilj. KM za cijelo Društvo (kao iznos minimalno potreban za održavanje likvidnosti u poslovanju) za 2007. godinu

Obzirom da se licencirana sredstva u podružnicima-dijelovima djelimično koriste i za obavljanje nereguliranih djelatnosti, kao i na činjenicu da nije bilo moguće na vrijeme obezbijediti podatke o istim,

korištene su ukupne vrijednosti stalnih sredstava koje su umanjene za određene/procjenjene procenete korištenja za vršenje nereguliranih djelatnosti. Vrijednost regulatorne osnovice koju bi imala Direkcija Društva nije uključena u regulatorne osnovice dijelova-podružnica obzirom da tabele PP ne daju mogućnost da Direkcija ima određeni povrat-dobit.

Sredstva iz rednog broja 2 izračunata su na osnovu podataka iz bruto bilansa po Dijelovima Društva gdje su za izračun prosjeka korištena stanja sa početka, sredine i kraja 2006. godine gdje je u formule uključen procjenjeni potreban broj dana za obrt zaliha.

Sredstva iz rednih brojeva 3. i 4. su po dijelovima-podružnicama raspoređena shodno učešću gotovinskih troškova dijelova u ukupnim gotovinskim troškovima Društva bez Direkcije i Elektroprenosa za 2006.g.

Prethodno opisanim postupcima utvrđene su regulatorne osnovice po dijelovima-podružnicama, a dalje je bilo potrebno razvrstati je po djelatnostima. Ovo je izvršeno sljedećim načinom:

Proizvodni dijelovi:

Utvrđen je pripadajući regulatorne osnovice za regulisanu djelatnost na nivou cijele podružnice (proizvodnog dijela) na način da je od ukupne regulatorne osnovice za podružnicu oduzet dio koji bi pripadao nereguliranim djelatnostima proizvodnje el. energije za netarifne kupce kao i proizvodnje tehnološke pare i pare za grijanje. Tu je prvo razdvojena (ključ: angažovana snaga za proizvodnju) proizvodnja el. energije od proizvodnje tehnološke pare i pare za grijanje, a zatim je izvršeno razdvajanje (ključ: učešće proizvodnje el. energije za tarifne kupce u ukupnoj proizvodnji el. energije proizvodnog dijela) na regulisanu djelatnost proizvodnje el. energije za tarifne kupce i na djelatnost proizvodnje el. energije za netarifne kupce.

U HE na Neretvi nije bilo potrebe za gore opisanim razdvajanjem, jer je sva proizvodnja te 3 hidroelektrane namjenjena tarifnim kupcima dok je odvajanje izvršeno u termoelektranama pa je tako na kraju reguliranoj djelatnosti proizvodnje el. enegije za tarifne kupce pripalo 70% ukupne regulatorne osnovice u TE Kakanj, odnosno 52% u TE Tuzla.

Razvrstavanje doniranih sredstava (koja se oduzimaju da bi se dobila ukupna regulstorna osnovica za djelatnost) po djelatnostima je urađena na identičan način na koji je izvršene podjela stalnih sredstava u okviru regulatorne osnovice.

Distributivni dijelovi:

Regulatorna osnovica kod distributivnih dijelova je dijeljena na sljedeći način

- dio regulatorne osnovice koji se odnosi na stalna sredstva je podjeljen na djelatnosti približno iskazanom procjenjenom planiranom trošku amortizacije po djelatnostima
- dio regulatorne osnovice koji se odnosi na trajna obrtna sredstva je podjeljen na djelatnosti putem procjene procentualnih učešća gdje je glavni osnov bilo procjenjeno učešće gotovinskih troškova u djelatnostima
- odbitni dio regulatorne osnovice u vezi doniranih sredstava je dijeljen na sličan način kao i dio regulatorne osnovice koji se odnosi na stalna sredstva, ali su ipak, obzirom da se većina doniranih sredstava u distributivnim dijelovima odnosi na priključke, nešto uvećani procenti podjele kod djelatnosti distribucije i inženjeringa

Opisani način bio je jedini moguć u datim uslovima (obzirom da nije izvršeno računovodstveno razdvajanje i na ustrojstvo finansijskog poslovanja), a cijenimo da se može prihvatiti kao prilično realan.

Izračun iznosa povrata i poreza na povrat-dobit

U vezi načina utvrđivanja iznosa povrata i poreza na dobit od regulirane djelatnosti bitno je naglasiti da

- Društvo nema ostalih izvora osim kreditnih i vlastitog kapitala
- su kreditni izvori dijeljeni na djelatnosti na identičan način na koji je dijeljen dio regulatorne osnovice koji se odnosi na stalna sredstva

- je iznos kapitala po djelatnostima izračunat kao razlika između ukupne regulatorne osnovice za djelatnost i iznosa kreditnih obaveza za djelatnost

Stopa povrata na kreditna sredstva (DI) je izračunata na osnovu tabele obaveza po dugoročnim kreditima sa stanjem i valutnim kursovima na dan 31.12.2006.g. Na osnovu ove tabele i izračuna ponderisanog prosjeka dobijene su prosječne stope za svaki dio-podružnicu posebno (nije računato za Direkciju Društva) koje iznose prosječno nešto ispod 2% za proizvodne dijelove i malo iznad 6% za distributivne dijelove. Ista se primjenjuje na sve djelatnosti u okviru 1 dijela-podružnice.

Obzirom je da se (prema stavu 3. člana 16. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke) u prelaznom periodu WACC (ponderisani prosječna stopa povrata ili engl. *Weighted Average Cost of Capital*) svodi na DI (ponderisani prosječni trošak duga) to implicira da je i ROE (stopa povrata na vlasnički kapital) jednako DI (ponderisani prosječni trošak duga). Na taj način je u svim dijelovima i djelatnostima iskazano da je ROE za taj dio-podružnicu jednak DI tog dijela-podružnice

Opisanim načinom dobijene stope ROE i DI primjenjene su na iznose kapitala, odnosno kreditnih izvora te je izračunat povrat. Povrat kod proizvodnih dijelova je najprije izračun za cijeli dio Društva, a zatim je podjeljen na proizvodne jedinice shodno učešću tih jedinica u proizvodnji za tarifne kupce. Kod distributivnih dijelova su stope ROE i DI primjenjene na iznose kapitala odnosno kreditnih izvora po djelatnostima koje su utvrđene kao je prethodno opisano.

Na ukupni iznos povrata zatim je primjenjena stopa poreza na dobit od 30% (shodno propisima FBIH) te je tako dobijen iznos poreza na dobit od regulisane djelatnosti.