

Priloga 2

Parametri za določitev omrežnine za elektroenergetska omrežja v letih 2004 in 2005

1. Izhodišča

Agencija je v skladu z:

- metodologijama za obračunavanje in določitev omrežnine za elektroenergetska omrežja,
 - usmeritvijo iz sklepa vlade z dne 30. 12. 2003,
 - napovedjo glavnih makroekonomskih agregatov za leti 2004 in 2005 iz Pomladanske napovedi gospodarskih gibanj z dne 7. aprila 2004,
 - upoštevanjem spremenjenih pogojev kreditiranja in obrestnih mer,
 - konvergenčnim programom Vlade RS z dne 13. 5. 2004,
 - usklajevanju s pristojnimi ministrstvi (MOPE, MF, MG z dne 14. 7. 2004),
 - in ob upoštevanju razlik med posameznimi postavkami izravnane prihodka iz regulativnega okvira za leto 2003 in realizacijo v letu 2003
- pripravi korekcije za izračun potrebnega prihodka iz omrežnine za leti 2004 in 2005.
- S temi ukrepi bo ohranjena približna ničelna rast omrežnine do konca regulativnega obdobja 31. 12. 2005.

2. Ugotavljanje potrebnega prihodka

Po metodi zamejene cene se potrebni prihodek za regulirane dejavnosti ugotavlja z upoštevanjem:

1. upravičenih stroškov delovanja in vzdrževanja,
 2. amortizacije,
 3. donosa na sredstva,
 4. stroškov izgub v omrežju za dejavnosti sistemskih operaterjev distribucijskega in prenosnega omrežja ter
 5. stroškov sistemskih storitev za sistemskega operaterja prenosnega omrežja
- ob upoštevanju pokrivanja dela teh stroškov iz drugih prihodkov, ki jih regulirane dejavnosti ustvarjajo.

2.1 Upravičeni stroški delovanja in vzdrževanja

Agencija ločeno ugotavlja tisti del stroškov delovanja in vzdrževanja, na katere podjetje s svojim delovanjem lahko vpliva in so torej kontrolirani, od nekontroliranih stroškov.

Kontrolirane stroške delovanja in vzdrževanja se ugotavlja na podlagi rezultatov poslovanja za leto 2003. Pri določitvi kontroliranih stroškov delovanja in vzdrževanja za podjetja distribucije so upoštevani rezultati ponovno izvedene primerjalne analize učinkovitosti. Pri izračunu kontroliranih stroškov delovanja in vzdrževanja je upoštevano zahtevano povečanje produktivnosti pri vseh distribucijskih podjetjih letno za 5,95%.

Kontrolirani stroški delovanja in vzdrževanja se povečajo za vrednosti nekontroliranih stroškov.

2.2 Amortizacija

Izračun amortizacije po metodi enakomernega časovnega amortiziranja upošteva za obstoječa osnovna sredstva povprečno življenjsko dobo 39 let, za nove investicije pa 40 let. V letu začetka investiranja se upošteva polovica obračunane letne amortizacije. Podlaga za izračun amortizacije obstoječih neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev so knjigovodske vrednosti, novih osnovnih sredstev pa investicijske vrednosti. Pri izračunu amortizacije je odšteta amortizacija brezplačno prevzetih osnovnih sredstev.

2.3 Donos na sredstva

Donos na sredstva je izračunan na podlagi povprečne vrednosti regulativne baze sredstev ob upoštevanju tehtanih povprečnih stroškov kapitala (WACC):

- za distribucijska podjetja v višini 3,42%,
- za prenosna podjetja v višini 1,62%.

Pri izračunu WACC se upošteva kot ciljno razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom razmerje, ki je enako razmerju, opredeljenim v prvotnem regulativnem okviru. To razmerje je 40% lastniškega kapitala in 60% dolžniškega kapitala od celotnega kapitala.

2.4 Stroški izgub v omrežju

Izračun upravičenih stroškov za nakup električne energije za izgube v omrežju temelji na načrtovanih količinah porabe električne energije v letih 2004 in 2005, brez upoštevanja izgub v omrežju, ki nastajajo zaradi tranzita in ob upoštevanju povprečne cene energije v višini 8 SIT/kWh. Stroški izgub zaradi tranzita se pokrivajo iz prihodka sistemskega operaterja prenosnega omrežja iz naslova tranzita in CBT.

V primerih, ko stroški izgub odstopajo od predvidenih stroškov izgub v regulativnem okviru, Agencija presodi o morebitnih razlikah in o upoštevanju teh razlik v korist oziroma breme reguliranega podjetja pri določitvi omrežnine v naslednjem regulativnem obdobju.

2.5 Stroški sistemskih storitev

Ti stroški se nanašajo na stroške, ki jih ima sistemski operater prenosnega omrežja pri zagotavljanju sekundarne regulacije frekvence in moči, terciarne regulacije in minutne rezerve, regulacije napetosti in jalove moči ter zagona agregatov brez zunanjega napajanja. Ob upoštevanju načrtovane obračunane moči v letu 2004 in 2005 ostaja cena v SIT/kW/mesec glede na leto 2003 nespremenjena in znaša 64,16 SIT/kW/mesec.

V primerih, ko stroški sistemskih storitev odstopajo od predvidenih stroškov sistemskih storitev v regulativnem okviru, Agencija presodi o morebitnih razlikah in o upoštevanju teh razlik v korist oziroma breme reguliranega podjetja pri določitvi omrežnine v naslednjem regulativnem obdobju.

2.6 Razlike posameznih postavk izravnane prihodka iz regulativnega okvira za leto 2003 in realizacijo v letu 2003

Iz analize poslovanja reguliranih dejavnosti za leto 2003 izhaja, da je bila količinska poraba električne energije v letu 2003 večja od načrtovane in so vsa podjetja dosegla višji prihodek iz omrežnine od načrtovanega, prenosno podjetje pa tudi pozitivno razliko med prihodki iz naslova tranzita in stroški izgub zaradi tranzita. Pozitivna razlika v prihodku v primerjavi z načrtovanim je bila v letu 2003 realizirana tudi iz naslova zaračunavanja povprečnih stroškov priključevanja. Prav tako so regulirane dejavnosti distribucije zaradi poenotenja amortizacijskih stopenj in posledično nižje obračunane amortizacije v letu 2003 dosegle večje dobičke od načrtovanih.

Agencija je na podlagi podrobnih analiz ugotovila razlike med načrtovanimi in realiziranimi prihodki ter načrtovanimi in realiziranimi nekontroliranimi stroški. Ob izračunu skupne razlike presežka prihodkov leta 2003, ki se poračuna kot odbitna postavka pri ugotavljanju potrebnega prihodka iz omrežnine za leto 2004, je Agencija upoštevala tudi porast z regulativnim okvirom dovoljenih stroškov delovanja in vzdrževanja v letu 2003 glede na vrednosti, opredeljene v regulativnem okviru.

3. Investicije

Pri vrednostih investicij v letu 2004 je Agencija upoštevala vrednosti iz prvotnega regulativnega okvira, če so podjetja v svojih gospodarskih načrtih za leto 2004 opredelila višje vrednosti, oziroma vrednosti iz gospodarskih načrtov 2004, če so podjetja načrtovala nižje vrednosti investicij, za leto 2005 pa je Agencija vrednosti investicij upoštevala v višini, kot izhaja iz regulativnega okvira za to leto. Investicije, ki jih je Agencija vključila v regulativni okvir, so vsebovane v 10-letnih razvojnih načrtih podjetij, na katere je pristojno ministrstvo podalo soglasje.

4. Napoved porabe električne energije

Napoved porabe električne energije za leto 2004 temelji na količinski realizaciji porabe električne energije za obdobje januar–junij 2004, za preostale mesece pa napoved temelji na analizi porabe v enakem obdobju leta 2003 in pričakovanem porastu v tem obdobju leta 2004.

5. Upoštevanje makroekonomskih ciljev države

Upošteva se Konvergenčni program Vlade RS, ki opredeljuje srednjeročne cilje ekonomske, denarne in javno-finančne politike ter osnovne predpostavke glede prihodnjih makroekonomskih gibanj in njegov temeljni cilj ekonomske politike Slovenije, ki je znižanje inflacije na raven, ki bo pomenila polno izpolnitev maastrichtskih kriterijev v obdobju, potrebnem za prevzem evra leta 2007. Regulirana podjetja sledijo temu cilju tako, da maksimalno povečujejo učinkovitost in znižujejo stroške delovanja in vzdrževanja, hkrati pa lahko del potrebnih izdatkov za investicije krijejo skozi zadolževanje podjetij. S tem se zagotovi stabilni položaj reguliranih podjetij in povečanje konkurenčnosti celotnega gospodarstva.