

# **IZVEDBENI KRITERIJI IN PARAMETRI ZA DOLOČITEV OMREŽNINE ZA ELEKTROENERGETSKO OMREŽJE IN UGOTAVLJANJE UPRAVIČENIH STROŠKOV V REGULATIVNEM OBDOBJU 1. 1. 2011–31. 12. 2012**

## **I DEJAVNOST SODO**

### 1 Splošno

Regulativno obdobje traja od 1. januarja 2011 do 31. decembra 2012 .

Agencija pri določitvi regulativnega okvira za navedeno regulativno obdobje upošteva tudi odstopanja od regulativnega okvira za obdobje od 1. januarja 2004 do 31. decembra 2009 za vse izvajalce, ki so v tem obdobju izvajali dejavnost SODO, oziroma skupni ugotovljeni primanjkljaj omrežnine.

Ker so dejavnost obvezne GJS SODO v obdobju do vključno 30. junija 2007 izvajala distribucijska podjetja Elektro Celje, d. d., Elektro Primorska, d. d., Elektro Gorenjska, d. d., Elektro Ljubljana, d. d., in Elektro Maribor, d. d., je agencija celotne upravičene stroške za to obdobje, ugotavljala na podlagi podatkov o izvajanju GJS v navedenih distribucijskih podjetjih.

### 2 Ugotavljanje upravičenih stroškov

#### **2.1 Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se ne pokrivajo iz drugih prihodkov**

##### **2.1.1 Ugotavljanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja**

Načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so določeni skladno z 19. členom tega akta.

Načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja SODO za leto 2010 so določeni tako, da so dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja za leto 2009 (v katerih je bila upoštevana načrtovana inflacija let 2006, 2007 in 2008), ki jih je določila agencija:

- povečani za zahtevano dodatno učinkovitost za zadnje leto regulativnega obdobja 2006-2008 zaradi usmeritve vlade iz decembra 2005 ob prevzemu evra,
- zmanjšani za 90 odstotkov dejansko realiziranih drugih prihodkov za leto 2009 (brez prihodkov od odškodnin zavarovalnic),
- zmanjšani za realizirane stroške zavarovalnih premij za leto 2009 in

- povečani za razliko med dejansko in načrtovano inflacijo let 2006, 2007 in 2008 ter dejansko inflacijo leta 2009.

Skladno z drugim in tretjim odstavkom te točke izračunani načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so prilagojeni za vpliv:

- spremembe porabljene/zaračunane električne energije med leti 2009 in 2010. Navedena sprememba je ovrednotena s 50-odstotnim vplivom na navedene stroške in
- načrtovane inflacije v letu 2010.

Tako izračunani načrtovani stroški delovanja in vzdrževanja za leto 2010 so podlaga za določitev načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za potrebe regulativnega obdobja 2011–2012.

V izračunu načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezna leta v regulativnem obdobju 2011–2012 se upošteva vpliv:

- načrtovane inflacije za zadevno leto,
- zahtevane učinkovitosti in
- letne spremembe teh stroškov zaradi števila končnih odjemalcev in zaradi porabljene električne energije. Pri tem se sprememba števila končnih odjemalcev ovrednoti s 30-odstotnim vplivom in sprememba porabljene/zaračunane električne energije z 20-odstotnim vplivom na načrtovane stroške delovanja in vzdrževanja.

Podatke o letni spremembi načrtovanih nadzorovanih stroškov, ki je bila izračunana skladno s prejšnjim odstavkom, agencija posreduje SODO v računalniškem modelu iz 80. člena tega akta.

### **2.1.2 Ugotavljanje zahtevane učinkovitosti (faktor *U*)**

Agencija v regulativnem obdobju 2011–2012 od SODO zahteva letno zniževanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za učinek splošne načrtovane stopnje produktivnosti gospodarstva, ki znaša 1,5 odstotka (vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2009).

## **2.2 Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja**

Načrtovani nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja SODO so načrtovani v višini realiziranih stroškov v letu 2009 in zajemajo stroške zemljiških, vodnih in drugih prispevkov, izdatke za varstvo okolja ter rente in odškodnine, ki ne povečujejo nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev SODO, in prevrednotovalne poslovne odhodke v zvezi s terjatvami do kupcev zaradi prisilnih poravnjav in stečajev.

Stroški zavarovalnih premij so načrtovani v višini realiziranih stroškov zavarovalnih premij v letu 2009.

## **2.3 Stroški električne energije za izgube v omrežju**

Izračun upravičenih stroškov električne energije za izgube v omrežju temelji na vnaprej opredeljenem odstotku priznanih izgub glede na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih na distribucijskem omrežju v letih 2011–2012 in

upoštevanju povprečja cen električne energije na EEX ([www.eex.de](http://www.eex.de)) v drugi četrtini leta 2010, in to na terminskih trgih za produkta pasovne in vršne energije. V priznani letni ceni je upoštevan 70-odstotni delež cene za pasovno energijo in 30-odstotni delež cene za vršno energijo, kar izhaja iz razmerja povprečnega dnevnega diagrama porabe električne energije v Sloveniji. Odstotek priznanih izgub je po posameznih območjih distribucijskega omrežja različen.

Priznana cena za leto 2011 znaša 56,32 EUR/MWh in 59,51 EUR/MWh za leto 2012. SODO se priznajo stroški električne energije za izgube z upoštevanjem 5,74-odstotnih količinskih izgub v letu 2011 ter 5,68-odstotnih količinskih izgub v letu 2012 glede na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih.

## 2.4 Amortizacija

Amortizacija je izračunana po amortizacijskih stopnjah iz stanja sredstev dejavnosti SODO na dan 31. decembra 2009.

Za naložbe v sredstva pa je amortizacija izračunana ob upoštevanju 2,86-odstotne amortizacijske stopnje. V predvidenem prvem letu vključitve vrednosti naložb v regulativno bazo sredstev se kot načrtovani strošek upošteva le polovica vrednosti amortizacije. Amortizacija naložb v sredstva se v posameznem letu upošteva glede na vključitev le teh v regulativno bazo sredstev.

Amortizacija vključuje tudi amortizacijo brezplačno pridobljenih sredstev, sredstev, pridobljenih s sovlaganji, in sredstev, financiranih iz povprečnih stroškov priključevanja in omrežnine za priključno moč.

## 2.5 Donos na sredstva

Donos na sredstva je izračunan na podlagi povprečne vrednosti regulativne baze sredstev, in sicer ločeno za:

- obstoječo energetska infrastrukturo (na dan 31. decembra 2010) in ostala sredstva (obstoječa na dan 31. decembra. 2010 in nova), potrebna za izvajanje GJS ter priznana višino čistih obratnih sredstev z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 4,13 odstotka (pred obdavčitvijo), in izhaja iz regulativnega obdobja 2006 – 2008 in
- za novo energetska infrastrukturo z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 7,80 odstotka (pred obdavčitvijo).

Pri izračunu *TPSK* se upoštevata ciljno razmerje 40 odstotkov lastniškega kapitala in 60 odstotkov dolžniškega kapitala.

Pri izračunu *TPSK* za novo energetska infrastrukturo se upošteva efektivna davčna stopnja v višini, ki izhaja iz ekonomsko upravičenega oziroma davčno optimalnega poslovanja podjetja, in načrtovana stopnja inflacije po podatkih Evropske centralne banke v višini 2 odstotkov. Agencija je pri izračunu *TPSK* upoštevala efektivno davčno stopnjo v višini 10 odstotkov.

Regulativna baza sredstev je izračunana skladno z določili 28. člena in 29. člena tega akta.

Obstoječa sredstva na dan 31. december 2010 so:

- energetska infrastruktura in ostala sredstva, potrebna za izvajanje GJS na dan 31. december 2009,
- 70-odstotkov vrednosti načrtovanih naložb v sredstva v letu 2010 in
- celotna vrednost investicij v teku na dan 31. december 2009.

Nova sredstva so načrtovane naložbe v sredstva po veljavnih načrtih razvoja omrežij za obdobje 2009–2018, ki so vključene v regulativno bazo sredstev, kot sledi:

- 70 odstotkov vrednosti načrtovanih naložb je vključenih v letu načrtovane naložbe (t) in
- 30 odstotkov vrednosti načrtovanih naložb pa je vključenih v regulativno bazo sredstev v naslednjem letu (t+1).

V regulativno bazo sredstev niso vključena sredstva, na katera se ne priznava donos (brezplačno prevzeta sredstva in sredstva pridobljena s sovlaganji).

V izračunu priznane višine čistih obratnih sredstev je upoštevana samo povprečna vrednost zalog leta 2009.

## **2.6 Drugi stroški, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki**

Ti stroški se nanašajo na izvajanje tistih storitev SODO, katerih stroški se ne krijejo iz omrežnine in iz presežka omrežnine, temveč iz prihodkov iz prve in sedme alineje 75. člena tega akta. Agencija v postopku regulativnega nadzora kot upravičene stroške upošteva te stroške največ do višine prihodkov iz prve in sedme alineje 75. člena tega akta.

Izhodišče za določitev načrtovanih drugih stroškov, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, so dejansko realizirani drugi prihodki iz prve in sedme alineje 75. člena tega akta za leto 2009, ki jih je določila agencija. Navedeni stroški se povečajo za načrtovano inflacijo leta 2010.

Tako izračunani načrtovani drugi stroški, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, so podlaga za določitev teh stroškov za potrebe regulativnega obdobja 2011–2012. Za posamezna leta regulativnega obdobja 2011-2012 se upošteva vpliv načrtovane inflacije za zadevno leto.

## **2.7 Načrtovane naložbe v sredstva**

Agencija v postopku ugotavljanja povprečne regulativne baze sredstev v regulativnem obdobju 2011–2012 in za leto 2010 upošteva načrtovane vrednosti naložb v sredstva po veljavnih načrtih razvoja omrežij za obdobje 2009–2018.

## **2.8 Primanjkljaj omrežnine**

Pri izračunu celotnih upravičenih stroškov je upoštevan skupni primanjkljaj omrežnine za obdobje od 1. januarja 2004 do 31. decembra 2009, in sicer tako, da je skupni znesek primanjkljaja porazdeljen na leti 2011 in 2012 po polovicah.

## **2.9 Upoštevanje drugih virov financiranja pri določitvi omrežnine**

## **2.9 Upoštevanje drugih virov financiranja pri določitvi omrežnine**

### **2.9.1 Prihodki iz omrežnine za priključno moč**

Ocena načrtovanih prihodkov SODO iz naslova omrežnine za priključno moč temelji na:

- oblikovanih dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev za povprečne stroške priključevanja v letih 2006, 2007, 2008, 2009 in načrtu 2010 ter njihovi odpravi v višini 3,33 odstotka na leto in
- načrtovanih dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev omrežnine za priključno moč v letih 2011 in 2012 in njihovi odpravi v višini 3,33 odstotka na leto po letu njihovega oblikovanja.

### **2.9.2 Prihodki od brezplačno prevzetih opredmetenih osnovnih sredstev in sovlaganj**

Ocena načrtovanih prihodkov temelji na obračunani amortizaciji navedenih sredstev, obstoječih na dan 31. decembra 2009.

### **2.9.3 Drugi prihodki**

Drugi načrtovani prihodki zajemajo oceno vseh drugih prihodkov, ki nastajajo pri izvajanju dejavnosti SODO.

Agencija pri pripravi regulativnega okvira druge prihodke iz prve in sedme alineje 75. člena tega akta načrtuje v višini 90 odstotkov načrtovanih stroškov iz točke 2.6.

## **3 Napoved porabe električne energije in moči**

Napoved porabe električne energije pri končnih odjemalcih v letih 2011–2012 temelji na oceni SODO in agencije po posameznih območjih distribucijskega omrežja in predstavlja povprečno letno 1,7-odstotno rast na ravni SODO .

## **4 Upoštevanje makroekonomskih parametrov**

Napoved inflacije za leta regulativnega obdobja 2011-2012 in za leto 2010, ki se upošteva pri preračunu nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezno leto regulativnega obdobja, je povzeta iz Pomladanske napovedi gospodarskih gibanj (UMAR, 2010).

Uporabljeni odstotki napovedane inflacije (I-XII/I-XII povprečje leta) so razvidni iz spodnje tabele:

<b>Leto</b>	<b>Načrtovana inflacija</b>
2010	1,3
2011	1,6
2012	2,3

## 5 Pravila za ugotavljanje dejanskih upravičenih stroškov in dejansko realiziranih virov za posamezno leto regulativnega obdobja

### 5.1 Ugotavljanje dejansko realiziranih virov za pokrivanje upravičenih stroškov

Dejansko realizirana omrežnina so zaračunani zneski omrežnine za distribucijsko omrežje in omrežnine za posebne sistemske storitve.

Dejansko realizirani drugi prihodki se ugotovijo tako, da se od celotnih prihodkov (ki so zmanjšani/povečani za primanjkljaj/presežek omrežnine preteklih let) odštejejo:

- prihodki od prodaje električne energije,
- omrežnina iz prvega odstavka te točke,
- prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov,
- sprememba vrednosti zalog,
- finančni prihodki,
- prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ki se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo,
- prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi s terjatvami zaradi stečajev in prisilnih poravnav,
- prihodki, povezani s povprečnimi stroški priključevanja in omrežnino za priključno moč ter brezplačno prevzetimi sredstvi in sovlaganji,
- prihodki iz naslova dodatka za delovanje agencije in organizatorja trga in
- odškodnine od zavarovalnic.

Tako ugotovljeni drugi prihodki iz prejšnjega odstavka se upoštevajo v višini 90 odstotkov.

Realizirani prihodki, povezani s povprečnimi stroški priključevanja in omrežnine za priključno moč, brezplačno prevzetimi sredstvi, sovlaganji v posameznem letu, so dejansko realizirani drugi prihodki iz 5. alineje 75. člena tega akta.

Realizirani prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi s terjatvami zaradi stečajev in prisilnih poravnav v posameznem letu, so dejanski upravičeni drugi prihodki iz 6. alineje 75. člena tega akta.

### 5.2 Dejanski upravičeni stroški

Dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se pokrivajo iz omrežnine, se ugotovijo na podlagi načrtovanih upravičenih nadzorovanih stroškov ob upoštevanju vpliva dejanskega števila končnih odjemalcev in dejanskih količin porabljene električne energije, zaračunane končnim odjemalcem.

Dejanski upravičeni nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so:

- realizirani stroški iz prvega odstavka 20. člena tega akta,
- razlika med realiziranimi stroški škod, ki so posledica vplivov narave, in odškodninami zavarovalnic v zvezi z navedenimi škodami. Razlika se prizna samo za ustrezno zavarovana sredstva, za katera sistemski operater dokaže, da ni prejel odškodnine, ki bi v celoti pokrila nastalo škodo in

- razlika med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki in prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, če se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo in če sistemski operater dokaže njihovo upravičenost.

Dejanski upravičeni stroški električne energije za izgube v omrežju se ugotavljajo na podlagi dejanskih količin električne energije, zaračunane končnim odjemalcem, in določil v drugem odstavku točke 2.3 poglavja I te priloge, kjer je opredeljen odstotek priznanih izgub in priznana cena za nakup električne energije za izgube.

Dejanski upravičeni stroški amortizacije sredstev so enaki realiziranim stroškom amortizacije, pri čemer amortizacijske stopnje ne smejo presegati davčno priznanih stopenj.

Dejanski reguliran donos se ugotavlja ločeno za:

- novo energetska infrastrukturo in
- obstoječo energetska infrastrukturo, ostala sredstva (obstoječa in nova) in povprečno vrednost zalog.

Dejanski reguliran donos se izračuna na podlagi tehtanega povprečnega stroška kapitala, določenega v točki 2.5 poglavja I te priloge, in povprečne regulativne baze sredstev, izračunane na podlagi določil tega akta in stanja v poslovnih knjigah. Sistemski operater je dolžan od dneva uveljavitve tega akta zagotoviti ločeno analitično evidenco za nove naložbe v energetska infrastrukturo.

Dejanski upravičeni stroški sistema operaterja distribucijskega omrežja, katerih vir za pokrivanje so drugi prihodki, so upravičeni v višini dejansko realiziranih drugih prihodkov iz prve in sedme alineje 75. člena tega akta.

## 6 Kakovost oskrbe

Parametri reguliranja s kakovostjo oskrbe so opisani v Poglavju III te priloge.

## II DEJAVNOST SOPO

### 1 Splošno

Regulativno obdobje traja od 1. januarja 2011 do 31. decembra 2012.

Agencija pri določitvi regulativnega okvira za navedeno regulativno obdobje upošteva tudi odstopanja od regulativnega okvira za obdobje od 1. januarja 2006 do 31. decembra 2009.

### 2 Ugotavljanje upravičenih stroškov

#### 2.1 Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja

##### 2.1.1 Ugotavljanje nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja

Načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so določeni skladno z 19. členom tega akta.

Načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja SOPO za leto 2010 so določeni tako, da so načrtovani upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja zadnjega leta regulativnega obdobja 2006-2008, to je leto 2008:

- povečani za zahtevano dodatno učinkovitost za zadnje leto regulativnega obdobja 2006-2008 zaradi usmeritve vlade iz decembra 2005 ob prevzemu evra,
- zmanjšani za realizirane stroške zavarovalnih premij za leto 2009 in
- povečani za razliko med dejansko in načrtovano inflacijo let 2006, 2007, 2008, dejansko inflacijo leta 2009 in načrtovano inflacijo leta 2010.

Tako izračunani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja za leto 2010 so podlaga za določitev načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za potrebe regulativnega obdobja 2011–2012.

V izračunu načrtovanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezna leta v regulativnem obdobju 2011–2012 se upošteva vpliv:

- zahtevane učinkovitosti in
- načrtovane inflacije za zadevno leto.

Podatke o letni spremembi načrtovanih nadzorovanih stroškov, ki je bila izračunana skladno s prejšnjim odstavkom, agencija posreduje SOPO v računalniškem modelu iz 80. člena tega akta.

Skladno s prejšnjimi odstavki te točke se izračunani načrtovani nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja za posamezno leto regulativnega obdobja 2011–2012 vsako leto povečajo za načrtovane stroške, ki se krijejo s prihodki od prezasedenosti. V izračunu teh stroškov se upošteva načrtovana inflacija.



### **2.1.2 Ugotavljanje zahtevane učinkovitosti (faktor $U$ )**

Agencija v regulativnem obdobju 2011–2012 od SOPO zahteva letno zniževanje nadzorovanih stroškov za učinek splošne načrtovane stopnje produktivnosti gospodarstva, ki znaša 1,5 odstotka (vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2009).

### **2.2 Nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja**

Načrtovani nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja SOPO so načrtovani v višini realiziranih stroškov v letu 2009 in zajemajo stroške zemljiških, vodnih in drugih prispevkov, izdatke za varstvo okolja ter rente in odškodnine, ki ne povečujejo nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev SOPO, in prevrednotovalne poslovne odhodke v zvezi s terjatvami do kupcev zaradi prisilnih poravnjav in stečajev.

Stroški zavarovalnih premij so načrtovani v višini realiziranih stroškov zavarovalnih premij v letu 2009.

### **2.3 Stroški električne energije za izgube v omrežju**

Izračun upravičenih stroškov električne energije za izgube v omrežju temelji na vnaprej opredeljenem odstotku priznanih izgub glede na načrtovane količine porabe električne energije pri končnih odjemalcih v Sloveniji v letih 2011–2012 in upoštevanju povprečja cen električne energije na EEX ([www.eex.de](http://www.eex.de)) v drugi četrtini leta 2010, in to na terminskih trgih za produkta pasovne in vršne energije. V priznani ceni je upoštevan 70-odstotni delež cene za pasovno energijo in 30-odstotni delež cene za vršno energijo, kar izhaja iz razmerja povprečnega dnevnega diagrama porabe električne energije v Sloveniji. V načrtovanih količinah porabe električne energije pri končnih odjemalcih v Sloveniji so upoštewane načrtovane količine porabe črpalne hidroelektrarne Avče.

Priznana cena za leto 2011 znaša 56,32 EUR/MWh in 59,51 EUR/MWh za leto 2012. SOPO se priznajo stroški električne energije za izgube z upoštevanjem 1,81-odstotnih količinskih izgub v letu 2011 in 1,78-odstotnih količinskih izgub v letu 2012. V stroških električne energije za pokrivanje izgub so upoštevani stroški, povezani z izgubami pri prenosu električne energije za potrebe čezmejnega trgovanja električne energije.

### **2.4 Amortizacija**

Amortizacija je izračunana po amortizacijskih stopnjah iz stanja sredstev dejavnosti SODO na dan 31. decembra 2009.

Za naložbe v sredstva je amortizacija izračunana ob upoštevanju 2,86-odstotne amortizacijske stopnje. V predvidenem prvem letu vključitve vrednosti naložb v regulativno bazo sredstev se kot načrtovani strošek upošteva le polovica vrednosti amortizacije. Amortizacija naložb v sredstva se v posameznem letu upošteva glede na vključitev le teh v regulativno bazo sredstev.

Amortizacija vključuje tudi amortizacijo brezplačno pridobljenih sredstev, sredstev, pridobljenih s sovlaganji, in sredstev, financiranih iz omrežnine za priključno moč, ter sredstev, financiranih z namenskimi sredstvi od prezasedenosti.

## 2.5 Donos na sredstva

Donos na sredstva je izračunan na podlagi povprečne vrednosti regulativne baze sredstev, in sicer ločeno za:

- obstoječo energetske infrastrukturo (na dan 31. decembra 2010) in ostala sredstva (obstoječa na dan 31. decembra 2010 in nova), potrebna za izvajanje GJS ter priznana višino čistih obratnih sredstev z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 4,13 odstotka (pred obdavčitvijo), in izhaja iz regulativnega obdobja 2006 – 2008 in
- za novo energetske infrastrukturo z upoštevanjem tehtanega povprečnega stroška kapitala (TPSK), ki znaša 7,80 odstotka (pred obdavčitvijo).

Pri izračunu *TPSK* se upoštevata ciljno razmerje 40 odstotkov lastniškega kapitala in 60 odstotkov dolžniškega kapitala.

Pri izračunu *TPSK* za novo energetske infrastrukturo se upošteva efektivna davčna stopnja v višini, ki izhaja iz ekonomsko upravičenega oziroma davčno optimalnega poslovanja podjetja in načrtovana stopnja inflacije po podatkih Evropske centralne banke v višini 2 odstotkov. Agencija je pri izračunu *TPSK* upoštevala efektivno davčno stopnjo v višini 10 odstotkov.

Regulativna baza sredstev je izračunana skladno z določili 28. člena in 29. člena tega akta.

Obstoječa sredstva na dan 31. december 2010 so:

- energetske infrastruktura in ostala sredstva, potrebna za izvajanje GJS na dan 31. december 2009,
- 70-odstotkov vrednosti načrtovanih naložb v sredstva v letu 2010 in
- celotna vrednost investicij v teku na dan 31. december 2009.

Nova sredstva so načrtovane naložbe v sredstva po veljavnih načrtih razvoja omrežij za obdobje 2009–2018, ki so vključene v regulativno bazo sredstev, kot sledi:

- 70 odstotkov vrednosti načrtovanih naložb je vključenih v letu načrtovane naložbe (t) in
- 30 odstotkov vrednosti načrtovanih naložb pa je vključenih v regulativno bazo sredstev v naslednjem letu (t+1).

V regulativno bazo sredstev niso vključena sredstva, na katera se ne priznava donos (brezplačno prevzeta sredstva, sredstva pridobljena s sovlaganji in sredstva, financirana z namenskimi sredstvi od prezasedenosti).

V izračunu priznane višine čistih obratnih sredstev je upoštevana samo povprečna vrednost zalog leta 2009.

## 2.6 Načrtovane naložbe v sredstva

Agencija v postopku ugotavljanja povprečne regulativne baze sredstev v regulativnem obdobju 2011–2012 in za leto 2010 upošteva načrtovane vrednosti naložb v sredstva, potrebna za izvajanje dejavnosti SOPO, po načrtih razvoja omrežij za obdobje 2009–

2018. Navedene naložbe so zmanjšane za naložbe, ki se financirajo s prihodki od prezasedenosti.

## **2.7 Stroški sistemskih storitev**

Stroški sistemskih storitev za posamezno leto regulativnega obdobja so določeni na podlagi načrtovanih količin in priznane cene posameznih sistemskih storitev.

## **2.8 Upoštevanje drugih virov financiranja pri določitvi omrežnine**

### **2.8.1 Prihodki iz omrežnine za priključno moč**

Agencija v postopku ugotavljanja drugih virov financiranja ni upoštevala ocene načrtovanih prihodkov SOPO iz naslova omrežnine za priključno moč, ker SOPO do vključno leta 2009 nima oblikovanih pasivnih časovnih razmejitev iz tega naslova.

### **2.8.2 Prihodki od telekomunikacij in drugi prihodki**

Ti prihodki zajemajo oceno vseh drugih prihodkov, ki jih poleg omrežnine dosega sistemski operater, in vključujejo zlasti:

- prihodke od telekomunikacij,
- prihodke iz naslova mehanizma medsebojnih nadomestil med sistemskimi operaterji prenosnega omrežja (mehanizem ITC),
- prihodke od prezasedenosti skladno s predpisi, ki urejajo zadevno področje in
- druge prihodke SOPO.

Ocena prihodkov po posameznih letih regulativnega obdobja temelji na posredovanih podatkih sistema operaterja prenosnega omrežja ali/in presoji agencije.

### **2.8.3 Presežek omrežnine**

Pri izračunu načrtovanih virov financiranja SOPO se upošteva tudi presežek omrežnine za obdobje od 1. januarja 2006 do 31. decembra 2009, porazdeljen na leti 2011 in 2012 po polovicah.

## **3 Napoved porabe električne energije in moči**

Napoved porabe električne energije pri končnih odjemalcih v letih 2011–2012 temelji na oceni sistemskih operaterjev in agencije ter predstavlja povprečno letno 1,7-odstotno rast na ravni SODO oziroma povprečno letno 1,5-odstotno rast na ravni SOPO. V napovedi porabe ni vključena poraba električne energije za črpanje v črpalni hidroelektrarni Avče.

## **4 Upoštevanje makroekonomskih parametrov**

Napoved inflacije za leta regulativnega obdobja 2011-2012, ki se upošteva pri preračunu nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezno leto regulativnega obdobja, je povzeta iz Pomladanske napovedi gospodarskih gibanj (UMAR, 2010).

Uporabljeni odstotki napovedane inflacije (I-XII/I-XII povprečje leta) so razvidni iz spodnje tabele:

Leto	Načrtovana inflacija
2010	1,3
2011	1,6
2012	2,3

## 5 Pravila za ugotavljanje dejanskih upravičenih stroškov in dejansko realiziranih virov za posamezno leto regulativnega obdobja

### 5.1 Ugotavljanje dejansko realiziranih virov za pokrivanje upravičenih stroškov

Dejansko realizirana omrežnina so zaračunani zneski omrežnine za prenosno omrežje, sistemske storitve in posebne sistemske storitve.

Dejansko realizirani drugi prihodki, kot viri za pokrivanje upravičenih stroškov, se ugotovijo tako, da se od celotnih prihodkov (ki so zmanjšani/povečani za primanjkljaj/presežek omrežnine preteklih let) odštejejo:

- omrežnina iz prvega odstavka te točke,
- prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov,
- sprememba vrednosti zalog,
- finančni prihodki,
- prihodki od prezasedenosti skladno z zakonodajo,
- prevrednotovalni poslovni prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ki se nanašajo na elektroenergetsko infrastrukturo,
- prihodki iz naslova dodatka za delovanje agencije in organizatorja trga in
- odškodnine od zavarovalnic.

Drugi prihodki iz drugega odstavka se znižajo še za stroške, na katere sistemski operater ne more vplivati (naturalne izmenjave, stroški izravnave sistema,...).

### 5.2 Dejanski upravičeni stroški

Dejanski upravičeni nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja, ki se pokrivajo iz omrežnine in prihodkov od prezasedenosti, so enaki načrtovanim.

Dejanski upravičeni nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja so:

- realizirani stroški iz prvega in drugega odstavka 20. člena tega akta;
- razlika med realiziranimi stroški škod, ki so posledica vplivov narave, in odškodninami zavarovalnic v zvezi z navedenimi škodami. Razlika se prizna samo za ustrezno zavarovana sredstva, za katera sistemski operater dokaže, da ni prejel odškodnine, ki bi v celoti pokrila nastalo škodo, in
- razlika med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki in prihodki v zvezi z neopredmetenimi sredstvi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi, če se nanašajo na

elektroenergetsko infrastrukturo in če sistemski operater dokaže njihovo upravičenost.

Dejanski upravičeni stroški električne energije za izgube v omrežju se ugotavljajo na podlagi dejanskih količin električne energije, zaračunane končnim odjemalcem, in količin porabe črpalne hidroelektrarne Avče ter določil drugega odstavka točke 2.3 poglavja II te priloge, kjer je opredeljen odstotek priznanih izgub in priznana cena za nakup električne energije za izgube.

Dejanski upravičeni stroški amortizacije sredstev so enaki realiziranim stroškom amortizacije, pri čemer amortizacijske stopnje ne smejo presegati davčno priznanih stopenj.

Dejanski reguliran donos se ugotavlja ločeno za:

- novo energetska infrastrukturo in
- obstoječo energetska infrastrukturo, ostala sredstva (obstoječa in nova) in povprečno vrednost zalog.

Dejanski reguliran donos se izračuna na podlagi tehtanega povprečnega stroška kapitala, določenega v točki 2.5 poglavja II te priloge, in povprečne regulativne baze sredstev izračunane na podlagi določil tega akta in stanja v poslovnih knjigah. Sistemski operater je dolžan od dneva uveljavitve tega akta zagotoviti ločeno analitično evidenco za nove naložbe v energetska infrastrukturo.

Dejanski upravičeni stroški sistemskih storitev so dejansko nastali stroški iz tega naslova.

### **III KAKOVOST OSKRBE**

1 Funkcijska povezava med neprekinjenostjo napajanja in nadzorovanimi stroški delovanja in vzdrževanja systemskega operaterja

#### **1.1 Sistemski kazalniki neprekinjenosti napajanja, ki so predmet reguliranja**

V regulativnem obdobju 2011–2012 se reguliranje s kakovostjo oskrbe izvaja po posameznih območjih distribucijskega omrežja glede na vrednost kazalnikov neprekinjenosti napajanja SAIDI in SAIFI, ki odražata nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so posledica lastnih vzrokov, izračunana za posamezno območje distribucijskega omrežja.

#### **1.2 Ciljna raven neprekinjenosti napajanja**

Ciljna raven neprekinjenosti napajanja je določena z vrednostjo kazalnikov SAIDI in SAIFI, ki odražata nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so posledica lastnih vzrokov. Izražena je s kazalnikoma SAIDI in SAIFI, ki sta izračunana na raven posameznega območja distribucijskega omrežja.

Privzameta se vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI iz prejšnjega odstavka, ki sta 10 odstotkov slabši od povprečja najboljših doseženih vrednosti SAIDI in SAIFI v obdobju najmanj dveh let, in se objavita konec leta 2010. Izbrani vrednosti SAIDI in SAIFI se lahko privzameta iz izračunanih vrednosti kazalnikov različnih območij distribucijskega omrežja.

Agencija v začetku leta 2011 objavi na svojih spletnih straneh obdobje veljavnosti ciljne ravni kakovosti.

Do objave ciljne ravni neprekinjenosti napajanja se za potrebe načrtovanja in izvajanja aktivnosti vzdrževanja distribucijskega omrežja uporabljata vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI, ki sta posledica lastnih vzrokov (zajeti so nenačrtovani dogodki), in izračunana na raven posameznega območja distribucijskega omrežja:

SAIDI = 30 min/odjemalca

SAIFI = 1 prekinitvev/odjemalca

#### **1.3 Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja**

Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja so določeni s stopnjami izboljšanja kakovosti glede na izhodiščno raven neprekinjenosti napajanja za vsako posamezno leto regulativnega obdobja. Letne stopnje izboljšanja ravni kakovosti v odstotkih glede na doseženo raven neprekinjenosti napajanja v prejšnjem letu regulativnega obdobja so podane v spodnji tabeli.

<b>SAIDI (min./odj.)</b>	SAIDI ≤ 30	30 < SAIDI ≤ 60	60 < SAIDI ≤ 90	SAIDI > 90
<b>SAIFI (izp./odj.)</b>	SAIFI ≤ 1	1 < SAIFI ≤ 1,5	1,5 < SAIFI ≤ 2	SAIFI > 2
<b>Faktor zahtevanega izboljšanja (%)</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>12</b>

Zahtevane stopnje izboljšanja so podane po območjih vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI, ki odražajo dolgotrajne nenačrtovane prekinitve in so posledica lastnih vzrokov, ter odražajo raven kakovosti na posameznem območju distribucijskega omrežja.

Referenčne vrednosti posameznih kazalnikov določimo na podlagi odstopanja izhodiščne ravni posameznega kazalnika glede na zahtevano izboljšanje, določeno s sistemskim standardom neprekinjenosti napajanja:

$$K_{ref} = K_{izh} - \frac{f_{zah\_izb}}{100} \cdot K_{izh}$$

kjer pomenita:

$K_{izh}$  izhodiščna raven posameznega kazalnika na začetku opazovanja;  
 $f_{zah\_izb}$  faktor zahtevanega izboljšanja.

#### 1.4 Vrednosti parametrov sheme upravičenosti nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za regulativno obdobje 2011–2012

##### SAIDI

Razred kakovosti	Vrednost (%)
$k_1$	-20
$k_2$	-10
$k_3$	-5
$k_4$	-1

Širina robov razredov  $d = 1$

##### SAIFI

Razred kakovosti	Vrednost (%)
$k_1$	-100
$k_2$	-60
$k_3$	-20
$k_4$	-5

Širina robov razredov  $d = 5$

Zamejitev neupravičenosti nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za leto 2011 in 2012 znaša 2 odstotka. Iz tega izhajajo parametri  $q_s$ , ki so izraženi z deležem nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja, kot sledi:

Parameter » $q_s$ «	Vrednost
$q_1$	-0,020
$q_2$	-0,015
$q_3$	-0,010
$q_4$	-0,005
$q_5$	0

Shema upravičenosti stroškov  $q_k$  za kazalnik  $SAIDI$  ( $\Delta K = \Delta SAIDI$ ) je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,020; & \Delta SAIDI \leq -21 \\ 0,0025 \cdot \Delta SAIDI + 0,0325; & -21 < \Delta SAIDI \leq -19 \\ -0,015; & -19 < \Delta SAIDI \leq -11 \\ 0,0025 \cdot \Delta SAIDI + 0,0125; & -11 < \Delta SAIDI \leq -9 \\ -0,010; & -9 < \Delta SAIDI \leq -6 \\ 0,0025 \cdot \Delta SAIDI + 0,005; & -6 < \Delta SAIDI \leq -4 \\ -0,005; & -4 < \Delta SAIDI \leq -2 \\ 0,0025 \cdot \Delta SAIDI; & -2 < \Delta SAIDI \leq 0 \\ 0; & 0 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Shema upravičenosti stroškov  $q_k$  za kazalnik  $SAIFI$  ( $\Delta K = \Delta SAIFI$ ) je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,020; & \Delta SAIFI \leq -105 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIFI + 0,0325; & -105 < \Delta SAIFI \leq -95 \\ -0,015; & -95 < \Delta SAIFI \leq -65 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIFI + 0,0175; & -65 < \Delta SAIFI \leq -55 \\ -0,010; & -55 < \Delta SAIFI \leq -25 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIFI + 0,0025; & -25 < \Delta SAIFI \leq -15 \\ -0,005; & -15 < \Delta SAIFI \leq -10 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIFI; & -10 < \Delta SAIFI \leq 0 \\ 0; & 0 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

Ponderji vpliva »  $p_k$  « odvisnih faktorjev »  $q_k$  « na faktor »  $q_i$  « so:

$$p_{SAIDI} = \frac{2}{3};$$

$$p_{SAIFI} = \frac{1}{3}.$$

Faktor »  $q_i$  « za posamezno območje distribucijskega omrežja in leto torej določa naslednja enačba:

$$q_i = \frac{2}{3} q_{SAIDI} + \frac{1}{3} q_{SAIFI}$$



## 2 Zajamčeni standardi neprekinjenosti napajanja

Veljajo naslednje vrednosti dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev (prekinitev, daljše od treh minut), ki so posledica lastnih vzrokov (brez tujih vzrokov in višje sile) za vsako prevzemno-predajno mesto SODO v enem koledarskem letu:

Napetostni nivo	Vrsta izvoda RTP/RP na SN omrežju	Priključitev na SN izvod RTP	Skupno trajanje dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov [min/leto]	Skupno število dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov [prekinitev/leto]
SN	Podeželski	Neposredno	480	6
	Mešani		250	5
	Mestni		180	4
NN	Podeželski	Posredno	960	16
	Mešani		500	10
	Mestni		400	8

## 3 Sistemski standardi komercialne kakovosti

Veljajo naslednji sistemski standardi komercialne kakovosti, ki jih je SODO zavezan zagotavljati:

Sistemski standard	Vrednost; delež zahtev
Povprečni čas, potreben za odgovor na zahtevo za priključitev na omrežje	20 delovnih dni; 80 %
Povprečni čas, potreben za priključitev na NN omrežje	20 delovnih dni; 95 %
Delež neizvedenih ali zapoznelih (izven dogovorjenega termina v trajanju 2 ur) vnaprej dogovorjenih obiskov	5 %
Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	30 delovnih dni; 90 %
Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj napetosti	6 mesecev; 20 %
Delež napačnih odklopov zaradi napake vzdrževalnega osebja	1 %

## 4 Zajamčeni standardi komercialne kakovosti

Veljajo naslednji zajamčeni standardi komercialne kakovosti, ki jih je SODO zavezan zagotavljati:

Zajamčeni standard	Vrednost
Čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela	10 delovnih dni
Čas, potreben za aktiviranje priključka na električno omrežje	10 delovnih dni
Delež pravočasno obveščenih uporabnikov o načrtovani prekinitvi	100 %
Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve	8 delovnih dni
Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka	5 ur od 6.00 od 22.00 ure oz. 8 ur od 22.00 do 6.00 ure
Čas, potreben za odpravo okvare števca	8 delovnih dni
Število rednih odčitavanj števcov	eno odčitavanje na leto (npr. za končne odjemalce brez merjenja moči, brez daljinskega odčitavanja itd.) oz. dvanajst odčitavanj na leto
Čas do vzpostavitve ponovnega napajanja po izklopu zaradi zapoznelega plačila	3 delovni dnevi

## 5 Kompenzacije

Če SODO po lastni krivdi krši zajamčene standarde kakovosti, mora uporabniku na njegovo zahtevo povrniti znesek, ki je določen kot kompenzacija za posamezne zajamčene standarde kakovosti oskrbe.

### 5.1 Nprekinjenost napajanja

Končni odjemalec na SN je zaradi kršitve zajamčenih standardov neprekinjenosti napajanja s strani systemskega operaterja upravičen do kompenzacije na podlagi utemeljene zahteve. Pogoj za zahtevo je, da končni odjemalec z vzdrževanjem svojega notranjega omrežja in napeljav ter s svojim delovanjem zagotavlja skladnost napetosti s tehničnimi standardi na svojem prevzemno-predajnem mestu v obdobju opazovanja (koledarsko leto) in da ima vgrajeno merilno napravo, ki zagotavlja registracijo in trajno hranjenje podatkov o prekinitvah.

Višina kompenzacije slabo oskrbovanemu končnemu odjemalcu  $K_{soo}$  se določi na naslednji način:

$$K_{SOO} = K_M \cdot \bar{P}_p \cdot \left[ (n_i - s_i) + \frac{1}{60} \cdot (n_d - s_d) \right]$$

$$s_i + 1 < n_i \leq 2 \cdot s_i$$

$$s_d + 1 < n_d \leq 2 \cdot s_d$$

$K_{SOO}$  kompenzacija slabo oskrbovanega končnega odjemalca [EUR]

$K_M$  kompenzacija na kW moči

- SN končni odjemalci do 250 kW:  $K_M = 2 \text{ EUR/kW}$
- SN končni odjemalci nad 250 kW:  $K_M = 1,5 \text{ EUR/kW}$

$\bar{P}_p$  povprečna prekinjena moč (70 % pogodbene moči)

$n_i$  število prekinitev, ki presega število prekinitev, določeno z zajamčenim standardom ( $s_i + 1$ ) in omejeno z 2-kratnikom zajamčenega standarda ( $2 \cdot s_i$ )

$s_i$  zajamčen standard skupnega števila dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov [prekinitve/leto]

$n_d$  trajanje prekinitev, merjeno v minutah, ki presega trajanje prekinitev, določeno z zajamčenim standardom ( $s_d + 1$ ) in omejeno z 2-kratnikom zajamčenega standarda ( $2 \cdot s_d$ )

$s_d$  zajamčen standard skupnega trajanja dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov [min/leto]

Pri določitvi višine kompenzacije po zgornji enačbi se izvzamejo sledeče prekinitve napajanja:

- dolgotrajne prekinitve zaradi višje sile,
- dolgotrajne prekinitve zaradi tujega vzroka,
- ponavljajoče dolgotrajne prekinitve v obdobju 1 ure (štejejo kot 1 sama prekinitve; izjema velja za število prekinitev v  $K_{SOO}$ ; izjema ne velja pri upoštevanju trajanja prekinitev),
- načrtovane prekinitve in
- izjeme, ki so določene v individualni pogodbi o kakovosti.

Sistemskega operaterja je dolžan utemeljenost zahteve končnega odjemalca o kršenju zajamčenih standardov kakovosti presoditi v roku 8 delovnih dni od prejema zahtevka, v nasprotnem primeru je odjemalec upravičen do kompenzacije.

Če sistemski operater ugotovi, da je zahteva končnega odjemalca utemeljena, mu je kompenzacija dolžan plačati najkasneje v petih mesecih od prejema zahteve.

V skladu z 58. členom tega akta kompenzacije niso upravičeni stroški sistemskega operaterja. Sistemski operater je dolžan voditi podrobno (vrednostno in količinsko)

evidenco potrjenih zahtev zaradi kršitve zajamčenih standardov, ki jih je potrdil, in podrobno (vrednostno in količinsko) evidenco izplačanih kompenzacij.

## 5.2 Komerzialna kakovost

Uporabnik ima pravico do kompenzacije, če sistemski operater ob izvajanju storitve dokazano krši določeni zajamčeni standard komercialne kakovosti. Višina kompenzacije je določena v spodnji tabeli.

	Gospodinjstva	Ostali uporabniki	
		NN	SN
<b>Višina kompenzacije</b>	20 EUR	40 EUR	100 EUR

Sistemski operater je dolžan utemeljenost zahteve uporabnika o kršenju zajamčenih standardov komercialne kakovosti presoditi v roku 8 delovnih dni od prejema zahtevka, v nasprotnem primeru je uporabnik upravičen do kompenzacije.

Sistemski operater je dolžan uporabniku plačati kompenzacijo v naslednjem mesecu po potrditvi zahtevka uporabnika. Če sistemski operater tega ne stori, se višina kompenzacije poveča za 100 odstotkov. Maksimalna višina kompenzacije znaša 300 odstotkov osnovnega zneska.

V skladu z 58. členom tega akta kompenzacije niso upravičeni stroški sistema operaterja. Sistemski operater je dolžan voditi evidenco potrjenih zahtev zaradi kršitve zajamčenih standardov komercialne kakovosti, ki jih je potrdil, in evidenco izplačanih kompenzacij.

## IV SPREMEMBE TARIFNIH POSTAVK ZA OMREŽNINO

Rezultat izračuna, ki temelji na izvedbenih kriterijih in parametrih za določitev omrežnine za elektroenergetsko omrežje v regulativnem obdobju 2011 – 2012, se odraža v naslednji spremembi tarifnih postavk za omrežnino v letu 2012 glede na leto 2011:

<b>Omrežnina za:</b>	<b>2012</b>
<i>prenosno omrežje</i>	4,62 %
<i>distribucijsko omrežje</i>	6,52 %
<i>sistemske storitve</i>	0,00 %
<i>posebne sistemske storitve</i>	0,00 %
<i>priključno moč</i>	2,30 %