



Crna Gora  
Regulatorna agencija za energetiku

Na osnovu člana 52 stav 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 40/11 i 42/11), člana 26 stav 1 Metodologije za utvrđivanje regulatornog prihoda javnog snabdjevača i regulisanih tarifa za snabdijevanje električnom energijom ("Službeni list CG", br. 2/12 i 12/12), i člana 18 stav 1 tačka 6 Statuta Regulatorne agencije za energetiku ("Službeni list CG", broj 7/11), rješavajući po Zahtjevu Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić za određivanje regulatorno dozvoljenog prihoda za javnog snabdjevača, broj 10-00-8976 od 30.03.2012. godine, Odbor Regulatorne agencije za energetiku, na sjednici održanoj 27. juna i 02. jula 2012. godine, donio je

**O D L U K U**

**O ODOBRAVANJU REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA  
ELEKTROPRIVREDI CRNE GORE AD NIKŠIĆ ZA JAVNOG SNABDJEVAČA ZA  
PERIOD 01.08.2012.-31.07.2015. GODINE**

**I. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA PRVU GODINU REGULATORNOG  
PERIODA (01.08. 2012. – 31.07.2013. godine)**

**1. Regulatorno dozvoljeni prihod za period 01.08. 2012. - 31.12.2012. godine**

- 1) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, imaocu licence za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom, odobrava se regulatorno dozvoljeni prihod u iznosu od **7.072.398 €**, utvrđen na godišnjem nivou, za prvu godinu regulatornog perioda, za utvrđivanje naknade za snabdijevanje koju plaćaju kupci direktno priključeni na prenosni sistem, koja će se primjenjivati od 01.08 2012. do 31.12.2012. godine.
- 2) Odobreni regulatorno dozvoljeni prihod iz Poglavlja I podpoglavlja 1 tačka 1 dispozitiva ove odluke, sastoji se od zbira fiksnih troškova poslovanja u iznosu od **5.248.796 €** (od čega su troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati **5.101.993€** i troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati **146.803 €**), troška amortizacije u iznosu od **248.900 €** i povrata na sredstva u iznosu od **1.649.702 €** i umanjeno za ostale poslovne, vanredne i vanposlovne prihode u iznosu od **75.000 €**.

- 3) Elementi odobrenog regulatorno dozvoljenog prihoda iz Poglavlja I podpoglavlja 1 tačka 2 dispozitiva ove odluke, prikazani su u tabeli koja slijedi:

Red. br.	Kategorije obračuna	Prva regulatorna godina odobreno - €
<b>a)</b>	<b>UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA</b>	<b>5.248.796</b>
<b>1</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati</b>	<b>5.101.993</b>
	Troškovi zarada i drugih ličnih primanja	3.131.944
	Troškovi rezervnih djelova i materijala	74.648
	Troškovi usluga trećih lica i matične kompanije	607.529
	Troškovi tek.bank.usluga. pošt.trošk. i trošk.osiguranja	1.160.143
	Troškovi usluga telekomunikacija	47.500
	Ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati	80.229
<b>2</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati</b>	<b>146.803</b>
	Troškovi koji se odnose na poreze na imovinu. takse i naknade u skladu sa zakonom	146.803
	Ostali troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati u skladu sa zakonom	
<b>b)</b>	<b>AMORTIZACIJA</b>	<b>248.900</b>
<b>c)</b>	<b>POVRAT NA SREDSTVA</b>	<b>1.649.702</b>
<b>d)</b>	<b>OSTALI POSLOVNI VANREDNI i VANPOSLOVNI PRIHODI</b>	<b>75.000</b>
<b>e)</b>	<b>KOREKCIJE IZ PRETHODNOG PERIODA</b>	<b>0</b>
<b>f)</b>	<b>DIO KOREKCIJE IZ VAŽEĆE ODLUKE</b>	<b>0</b>
<b>REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD</b>		<b>7.072.398</b>

- 4) Utvrđuje se naknada za snabdijevanje za kupce priključene na prenosni sistem, u iznosu od **1,5998 € /mjerno mjesto/mjesec**.
- 5) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, odobravaju se drugi troškovi poslovanja na godišnjem nivou, kojima plaća naknade operatoru prenosnog sistema, operatoru distributivnog sistema i operatoru tržišta, kao i troškovi za nabavku električne energije za isporuku po regulisanim tarifama u iznosu od **253.845.306 €**, čija je struktura prikazana u tabeli koja slijedi:

<b>DRUGI TROŠKOVI JAVNOG SNABDJEVAČA</b>	<b>ODOBRENO €</b>
Troškovi za kupovinu električne energije radi prodaje kupcima*	157.758.716
Troškovi za plaćanje usluga prenosa OPS	24.191.692
Troškovi za plaćanje usluga distribucije ODS	71.445.108
Troškovi za plaćanje usluga COTEE	449.790
<b>Ukupno</b>	<b>253.845.306</b>

\* Umanjeno za troškove poslovanja koji se djelimično mogu kontrolisati kod ODS i OPS

- 6) Utvrđuje se cijena električne energije iz domaćih izvora u iznosu od **34,7267 €/MWh**.
- 7) Utvrđuje se cijena električne energije iz uvoza u iznosu od **60,15 €/MWh**.

## 2. Regulatorno dozvoljeni prihod za period 01.08. 2012 - 31.07.2013. godine

- 1) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, imaoću licence za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom, odobrava se regulatorno dozvoljeni prihod u iznosu od **6.952.549 €**, utvrđen na godišnjem nivou, za prvu godinu regulatornog perioda, za utvrđivanje naknade za snabdijevanje koju plaćaju kupci priključeni na distributivni sistem, koja će se primjenjivati od 01.08.2012. do 31.07.2013. godine.
- 2) Odobreni regulatorno dozvoljeni prihod iz Poglavlja I podpoglavlja 2 tačka 1 dispozitiva ove odluke, sastoji se od zbira fiksnih troškova poslovanja u iznosu od **5.248.796 €** (od čega su troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati **5.101.993 €**, troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati **146.803 €**), troška amortizacije u iznosu od **248.900 €** i povrata na sredstva u iznosu od **1.529.853 €** i umanjeno za ostale poslovne, vanredne i vanposlovne prihode u iznosu od **75.000 €**.
- 3) Elementi odobrenog regulatorno dozvoljenog prihoda iz Poglavlja I podpoglavlja 2 tačka 2 dispozitiva ove odluke, prikazani su u tabeli koja slijedi:

R. br.	Kategorije obračuna	Druga regulatorna godina odobreno - €
<b>a)</b>	<b>FIKSNI TROŠKOVI</b>	<b>5.248.796</b>
<b>1</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati</b>	<b>5.101.993</b>
	Troškovi zarada i drugih ličnih primanja	3.131.944
	Troškovi rezervnih djelova i materijala	74.648
	Troškovi usluga trećih lica i matične kompanije	607.529
	Troškovi tek.bank.usluga. pošt.trošk. i trošk.osiguranja	1.160.143
	Troškovi usluga telekomunikacija	47.500
	Ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati	80.229
<b>2</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati</b>	<b>146.803</b>
	Troškovi koji se odnose na poreze na imovinu. takse i naknade u skladu sa zakonom	146.803
	Ostali troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati u skladu sa zakonom	0
<b>b)</b>	<b>AMORTIZACIJA</b>	<b>248.900</b>
<b>c)</b>	<b>POVRAT NA SREDSTVA</b>	<b>1.529.853</b>
<b>d)</b>	<b>OSTALI POSLOVNI VANREDNI I VANPOSLOVNI PRIHODI</b>	<b>75.000</b>
<b>e)</b>	<b>KOREKCIJE IZ PRETHODNOG PERIODA</b>	<b>0</b>
<b>f)</b>	<b>DIO KOREKCIJE IZ VAŽEĆE ODLUKE</b>	<b>0</b>
<b>REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD</b>		<b>6.952.549</b>

- 4) Utvrđuje se naknada za snabdijevanje za kupce priključene na distributivni sistem u iznosu od **1,5727 € /mjerno mjesto/mjesec**.

- 5) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, odobravaju se drugi troškovi poslovanja, kojima plaća naknade operatoru prenosnog sistema, operatoru distributivnog sistema i operatoru tržišta, kao i troškovi za nabavku električne energije za isporuku po regulisanim tarifama u iznosu od **238.387.174 €**, čija je struktura prikazana u tabeli koja slijedi:

<b>DRUGI TROŠKOVI JAVNOG SNABDJEVAČA</b>	<b>ODOBRENO €</b>
Troškovi za kupovinu električne energije radi prodaje kupcima*	143.658.759
Troškovi za plaćanje usluga prenosa OPS	23.626.114
Troškovi za plaćanje usluga distribucije ODS	70.652.511
Troškovi za plaćanje usluga COTEE	449.790
<b>Ukupno</b>	<b>238.387.174</b>

\* Umanjeno za troškove poslovanja koji se djelimično mogu kontrolisati kod ODS i OPS

- 6) Utvrđuje se cijena električne energije iz domaćih izvora u iznosu od **34,7267 €/MWh**.
- 7) Utvrđuje se cijena električne energije iz uvoza u iznosu od **60,15 €/MWh**.

## **II. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA DRUGU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.08. 2013. – 31.07.2014. godine)**

- 1) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, imaocu licence za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom, odobrava se regulatorno dozvoljeni prihod u iznosu od **7.707.156 €**, utvrđen na godišnjem nivou, za drugu godinu regulatornog perioda, za utvrđivanje naknade za snabdijevanje, koja će se primjenjivati od 01.08 2013. do 31.07.2014. godine.
- 2) Odobreni regulatorno dozvoljeni prihod iz Poglavlja II tačka 1 dispozitiva ove odluke, sastoji se od zbira fiksnih troškova poslovanja u iznosu od **5.302.568 €** (od čega su troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati **5.153.013 €**, troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati **149.555 €**), troška amortizacije u iznosu od **410.964 €** i povrata na sredstva u iznosu od **1.062.763 €**, umanjeno za ostale poslovne, vanredne i vanposlovne prihode u iznosu od **75.500 €** i uvećano za dio korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od **319.546 €** i dio korekcije iz do sada važeće odluke u iznosu od **686.815 €**.
- 3) Elementi odobrenog regulatorno dozvoljenog prihoda iz Poglavlja II tačka 2 dispozitiva ove odluke, prikazani su u tabeli koja slijedi:

Red. br.	Kategorije obračuna	Druga regulatorna godina odobreno - €
<b>a)</b>	<b>FIKSNI TROŠKOVI</b>	<b>5.302.568</b>
<b>1</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati</b>	<b>5.153.013</b>
	Troškovi zarada i drugih ličnih primanja	3.163.264
	Troškovi rezervnih djelova i materijala	75.394
	Troškovi usluga trećih lica i matične kompanije	613.604
	Troškovi tek.bank.usluga. pošt.trošk. i trošk.osiguranja	1.171.744
	Troškovi usluga telekomunikacija	47.975
	Ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati	81.031
<b>2</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati</b>	<b>149.555</b>
	Troškovi koji se odnose na poreze na imovinu. takse i naknade u skladu sa zakonom	149.555
	Ostali troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati u skladu sa zakonom	
<b>b)</b>	<b>AMORTIZACIJA</b>	<b>410.964</b>
<b>c)</b>	<b>POVRAT NA SREDSTVA</b>	<b>1.062.763</b>
<b>d)</b>	<b>OSTALI POSLOVNI VANREDNI I VANPOSLOVNI PRIHODI</b>	<b>75.500</b>
<b>e)</b>	<b>KOREKCIJE IZ PRETHODNOG PERIODA</b>	<b>319.546</b>
<b>f)</b>	<b>DIO KOREKCIJE IZ VAŽEĆE ODLUKE</b>	<b>686.815</b>
<b>REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD</b>		<b>7.707.156</b>

- 4) Utvrđuje se naknada za snabdijevanje za kupce priključene na distributivni sistem u iznosu od **1,7056 € /mjerno mjesto/mjesec**.
- 5) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, odobravaju se drugi troškovi poslovanja, kojima plaća naknade operatoru prenosnog sistema, operatoru distributivnog sistema i operatoru tržišta, kao i troškovi za nabavku električne energije za isporuku po regulisanim tarifama u iznosu od **185.823.235 €**, čija je struktura prikazana u tabeli koja slijedi:

<b>DRUGI TROŠKOVI JAVNOG SNABDJEVAČA</b>	<b>ODOBRENO €</b>
Troškovi za kupovinu električne energije radi prodaje kupcima*	82.969.767
Troškovi za plaćanje usluga prenosa OPS	27.240.124
Troškovi za plaćanje usluga distribucije ODS	75.116.974
Troškovi za plaćanje usluga COTEE	496.370
<b>Ukupno</b>	<b>185.823.235</b>

\* Umanjeno za troškove poslovanja koji se djelimično mogu kontrolisati kod ODS i OPS

- 6) Utvrđuje se cijena električne energije iz domaćih izvora u iznosu od **38,0636 €/MWh**.

### III. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA TREĆU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.08. 2014. – 31.07.2015. godine)

- 1) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, imaocu licence za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom, odobrava se regulatorno dozvoljeni prihod u iznosu od **7.830.421 €**, utvrđen na godišnjem nivou, za drugu godinu regulatornog perioda, za utvrđivanje naknade za snabdijevanje, koja će se primjenjivati od 01. 08 2014. do 31.07.2015. godine.
- 2) Odobreni regulatorno dozvoljeni prihod iz Poglavlja III tačka 1 dispozitiva ove odluke, sastoji se od zbira fiksnih troškova poslovanja u iznosu od **5.356.903 €** (od čega su troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati **5.204.543 €**, troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati **152.360 €**), troška amortizacije u iznosu od **359.491 €** i povrata na sredstva u iznosu od **1.183.666 €**, umanjeno za ostale poslovne, vanredne i vanposlovne prihode u iznosu od **76.000 €** i uvećano za dio korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od **319.546 €** i dio korekcije iz do sada važeće odluke u iznosu od **686.815 €**.
- 3) Elementi odobrenog regulatorno dozvoljenog prihoda iz Poglavlja III tačka 2 dispozitiva ove odluke, prikazani su u tabeli koja slijedi:

Red. br.	Kategorije obračuna	Treća regulatorna godina odobreno - €
<b>a)</b>	<b>FIKSNI TROŠKOVI</b>	<b>5.356.903</b>
<b>1</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati</b>	<b>5.204.543</b>
	Troškovi zarada i drugih ličnih primanja	3.194.896
	Troškovi rezervnih djelova i materijala	76.148
	Troškovi usluga trećih lica i matične kompanije	619.740
	Troškovi tek.bank.usluga. pošt.trošk. i trošk.osiguranja	1.183.462
	Troškovi usluga telekomunikacija	48.455
	Ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati	81.842
<b>2</b>	<b>Troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati</b>	<b>152.360</b>
	Troškovi koji se odnose na poreze na imovinu. takse i naknade u skladu sa zakonom	152.360
	Ostali troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati u skladu sa zakonom	
<b>b)</b>	<b>AMORTIZACIJA</b>	<b>359.491</b>
<b>c)</b>	<b>POVRAT NA SREDSTVA</b>	<b>1.183.666</b>
<b>d)</b>	<b>OSTALI POSLOVNI VANREDNI i VANPOSLOVNI PRIHODI</b>	<b>76.000</b>
<b>e)</b>	<b>KOREKCIJE IZ PRETHODNOG PERIODA</b>	<b>319.546</b>
<b>f)</b>	<b>DIO KOREKCIJE IZ VAŽEĆE ODLUKE</b>	<b>686.815</b>
<b>REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD</b>		<b>7.830.421</b>

- 4) Utvrđuje se naknada za snabdijevanje za kupce priključene na distributivni sistem u iznosu od **1,6958 € /mjerno mjesto/mjesec**.
- 5) Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-Javnom snabdjevaču, odobravaju se drugi troškovi poslovanja, kojima plaća naknade operatoru prenosnog sistema, operatoru distributivnog sistema i operatoru tržišta, kao i troškovi za nabavku

električne energije za isporuku po regulisanim tarifama u iznosu od **202.164.667 €**, čija je struktura prikazana u tabeli koja slijedi:

<b>DRUGI TROŠKOVI JAVNOG SNABDJEVAČA</b>	<b>ODOBRENO €</b>
Troškovi za kupovinu električne energije radi prodaje kupcima*	91.474.298
Troškovi za plaćanje usluga prenosa OPS	30.845.958
Troškovi za plaćanje usluga distribucije ODS	79.268.843
Troškovi za plaćanje usluga COTEE	575.568
<b>Ukupno</b>	<b>202.164.667</b>

\* Umanjeno za troškove poslovanja koji se djelimično mogu kontrolisati kod ODS i OPS

- 6) Utvrđuje se cijena električne energije iz domaćih izvora u iznosu od **40,7231€/MWh**.

#### **IV. TRANSPONOVANJE U NAKNADE I TARIFE**

- 1) Obavezuje se Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić- Javni snabdjevač da cijene iz Poglavlja I tač. 4 i 5, Poglavlja II tač. 4 i 5 i Poglavlja III tač. 4 i 5 Odluke o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema u periodu 01.08.2012.-31.07.2015. godine, broj 12/694-71 od 02. jula 2012. godine, obuhvati regulisanim tarifama za snabdijevanje tarifnih kupaca i kupaca koji izaberu taj način snabdijevanja za prvu, drugu i treću godinu regulatornog perioda respektivno. Za izračunavanje regulisanih tarifa koristiti podatke prikazane u Obrascu D, koji je dostavila EPCG za Operatora distributivnog sistema.
- 2) Obavezuje se Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić- Javni snabdjevač da cijene iz Poglavlja I potpoglavlja 1 tač. 4 i 5, Poglavlja I potpoglavlja 2 tač. 4 i 5, Poglavlja II tač. 4 i 5 i Poglavlja III tač. 4 i 5 Odluke o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica u periodu 01.08.2012.-31.07.2015. godine, broj 12/695-53 od 02. jula 2012. godine, obuhvati regulisanim tarifama za snabdijevanje tarifnih kupaca i kupaca koji izaberu taj način snabdijevanja za prvu, drugu i treću godinu regulatornog perioda respektivno. Za izračunavanje regulisanih tarifa koristiti podatke prikazane u Obrascu P, koji je dostavio Operator prenosnog sistema.
- 3) Obavezuje se Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić- Javni snabdjevač da naknadu iz Poglavlja I tačka 4, Poglavlja II tačka 4 i Poglavlja III tačka 4 Odluke o odobravanju naknade za rad Crnogorskom operatoru tržišta električne energije DOO Podgorica u periodu 01.08.2012.-31.07.2015. godine, broj 12/1075-20 od 02. jula 2012. godine, obuhvati regulisanim tarifama za snabdijevanje tarifnih kupaca i kupaca koji izaberu taj način snabdijevanja za prvu, drugu i treću godinu regulatornog perioda respektivno.

#### **V. ZAVRŠNA ODREDBA**

Ova odluka objavljuje se u Službenom listu Crne Gore i na internet stranici Regulatorne agencije za energetiku .

## O b r a z l o ž e n j e

### I UVOD

Shodno članu 52 stav 1 Zakona o energetici, Agencija odlučuje po zahtjevu operatora prenosnog ili distributivnog sistema, snabdjevača tarifnih kupaca ili javnog snabdjevača za odobravanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i tarifa, najkasnije u roku od 90 dana od dana prijema zahtjeva. Shodno tome, a na osnovu člana 19 i člana 20 stav 1 Metodologije za utvrđivanje regulatornog prihoda javnog snabdjevača i regulisanih tarifa za snabdijevanje električnom energijom (u daljem tekstu: Metodologija za javnog snabdjevača), Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić (u daljem tekstu: EPCG) podnijela je zahtjev za određivanje regulatornog prihoda za javnog snabdjevača, broj 10-00-8976 od 30.03.2012. godine, koji je u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 12/694 -1.

Uz Zahtjev je dostavljena sljedeća dokumentacija: Dopis Direkciji za tarife i odnose sa državnim organima broj 50-00-2116 od 30.03.2012. godine; Obrasce za tarife – javni snabdjevač (9 listova); Izvod iz biznis plana EPCG – FC Snabdijevanje za period 2012-2015. godina; Plan investicija i nabavke ostalih osnovnih sredstava za period 2012-2015.godina; Nematerijalna ulaganja i osnovna sredstva na dan 31.12.2011. godine; Ostvarenu potrošnju električne energije za 2011. godinu i Plan potrošnje električne energije za period od 2012 - 2015. godine; Analitiku osnovnih sredstava; Obračun cijene energije iz domaćih izvora; Obračun cijene energije za snabdijevanje tarifnih kupca za period 2012-2015. godine; Sagledavanje energetske veličine za period 2012 – 2015. godine; Informaciju o uvozu električne energije za period januar – decembar 2012. godine; Bilans električne energije za 2012. godinu; Spisak ponuđača sa kojima je EPCG sklopila okvirne sporazume; Ugovor broj 10-00-48681 od 06. 12. 2011. godine zaključen sa EFT; Ugovor broj 10-00-49794 od 14.12.2011. godine zaključen sa HSE; Ugovor o kupoprodaji električne energije EPCG – EPRS, broj 10-00-47746 od 30.11.2011. godine; Ugovor o poslovno-tehničkoj saradnji EPCG – EPRS, broj 10-00-54933 od 30.12.2011. godine; Ugovor EPCG – EPS za 2012. godinu, broj 10-00-1080 od 16.01.2012. godine; Ugovor o isporuci električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu, broj 10-00-26020 od 10.08.2011. godine i Aneks 1 Ugovora o isporuci električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu broj 10-00-3572 od 03. 02. 2012. godine za period 01.04.2011.-31.03.2012. godine; Ugovor o korišćenju prenosne mreže, broj 10-00-19538 od 24.06.2011. godine zaključen sa CGES; Ugovor o kupoprodaji električne energije za potrebe operatora prenosnog sistema, broj 10-00-34094 od 26.09.2011. godine; Godišnji obračun za 2011. godinu između EPCG i EPS, broj 10-00-3200 od 30.01.2012. godine.

Nakon detaljnog pregleda Zahtjeva za odobravanje regulatornog prihoda i cijena, i prateće dokumentacije, Agencija je utvrdila da uz Zahtjev nijesu dostavljena sva potrebna dokumenta, dokazi i obrazloženja u skladu sa članom 21 Metodologije za javnog snabdjevača, te da je isti nepotpun i nejasan za odlučivanje. Shodno tome, Agencija je dana 09.04.2012.godine dopisom broj 12/694-3, obavijestila subjekta o nedostacima u zahtjevu za odobravanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, sa upozorenjem da je nedostatke potrebno otkloniti u roku od 10 dana od dana prijema obavještenja, shodno članu 22 stav 4 Metodologije za javnog snabdjevača. Postupajući po obavještenju Agencije, energetski subjekat je, u ostavljenom roku dostavio dopunu dokumentacije, i to: Dopuna zahtjeva za odobravanje regulatornog prihoda za ODS i JS broj 10-00-11862 od 19.04.2012. godine (prilog CD); Finansijske iskaze (Bilans uspjeha i Bilans stanja) koji su urađeni po funkcionalnim cjelinama (ovaj dokument je označen kao povjerljiv); Biznis plan EPCG 2012.-2016. godina, (ovaj dokument je označen kao povjerljiv), 10-00-9012 od 30.03.2012. godine, Odluka o usvajanju biznis plana i izvod iz biznis plana za FC Distribucija 2012.-2015. godina; Plan investicija EPCG za 2012.-2016. godinu – sinteza plana investicija sa odlukom o njegovom usvajanju, broj 10-00-9014 od 30.03.2012. godine; Korigovani obrazac S2 i S3 za javnog snabdjevača; Programe efikasnosti poslovanja FC Snabdijevanje, broj 50-00-2762 od 19.04.2012. godine; Projekciju obračuna neto vrijednosti trajnih osnovnih sredstava za period 2011.-2015. godina



za JS; Plan investicija 2012.-2015. godina JS sa amortizacionim planom; Prevod ugovora o nabavci električne energije sa EFT, broj 10-00-48681 od 06.12.2011. godine (nezvanični prevod); Prevod ugovora broj 10-00-49794 od 14.12.2011. godine između EPCG i Holding slovenske elektrane DOO (nezvanični prevod); Godišnji obračun međusobnih isporuka električne energije između EPCG i EPS za 2010. godinu (kopija), broj 20-00-756 od 08.02.2011. godine; Godišnji obračun međusobnih isporuka električne energije između EPCG i EPS za 2009. godinu (kopija), broj 20-00-439 od 28.01.2010. godine; Finansijski plan Direkcije društva (Struktura rashoda Direkcije EPCG, Plan 2012.-2015. godina sa ostvarenjem 2009.-2011. godina, broj 10-00-11791 od 18.04.2012. godine; Struktura prihoda Direkcije EPCG, Plan 2012.-2015. godina sa ostvarenjem 2009.-2011. godina, broj 10-00-11792 od 18.04.2012. godine; Neto troškovi Direkcije društva, broj 10-00-11793 od 18.04.2012. godine; Raspodjela troškova Direkcije društva, broj 10-00-11794 od 18.04.2012. godine; Pregled zaposlenih u Direkciji društva, broj 10-00-11795 od 18.04.2012. godine; Pregled prihoda i rashoda za 2011 godinu, broj 10-00-11796 od 18.04.2012. godine; Rekapitulacija investicionih ulaganja EPCG 2010.-2011.godina, broj 10-00-11797 od 18.04.2012.godine);Obračun korekcija iz prethodnog perioda, broj 10-00-11863 od 19.04.2012. godine, sa priložima - 3 CD-a sa skeniranim ugovorima o uvozu za period 01.12.2011.-01.04.2012. godine.

U postupku rješavanja po predmetnom zahtjevu, u skladu sa članom 21 stav 5 Metodologije za javnog snabdjevača, kojim je propisano da u svim slučajevima odobravanja ili utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, Agencija ima pravo, sve do donošenja konačne odluke, da od imao licence zahtijeva dostavljanje ažurirane dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev, Agencija je podnosiocu zahtjeva uputila: dopis broj 12/694-11 od 05.05.2012. godine, kojim je tražila dostavljanje razdvojene troškove i prihode, broj zaposlenih i popis imovine koja se odnosi na Elektrogradnju, kao i Prečišćeni tekst Pravilnika o organizaciji EPCG AD Nikšić; dopis broj 12/694-14 od 07.05.2012. godine, kojim je tražila dostavljanje informacije po kojem pravnom osnovu i koliko zaposlenih je u 2011. godini ostvarilo pravo na otkup radnih mjesta, Prečišćeni tekst Pravilnika o sistematizaciji radnih mjesta EPCG i Pojedinačni kolektivni ugovor; dopis broj 12/694-16 od 09.05.2012. godine, kojim je traženo dostavljanje objašnjenje troškova koji se odnose na: 1) *Rezervne djelove i materijale* i s tim u vezi traženo je objašnjenje šta čini troškove sirovina i osnovnog materijala - konto 51100000 ostvarenih u 2009, 2010 i 2011. godini, kao i zahtijevanih za naredni regulatorni period, kao i objašnjenje šta čini troškove rezervnih djelova za tekuće održavanje sredstava - konto 51202000 ostvarenih u 2009, 2010 i 2011. godini, kao i zahtijevanih za naredni regulatorni period; 2) *Usluge trećih lica* u vezi sa čime je traženo objašnjenje šta čini troškove usluga za proizvodnju - konto 53000000 ostvarenih u 2011. godini, kao i zahtijevanih za naredni regulatorni period; objašnjenje šta čini troškove usluga održavanja osnovnih sredstava u zemlji - konto 53200000 ostvarenih u 2009., 2010. i 2011. godini, kao i zahtijevanih za naredni regulatorni period; pojašnjenje razlike između troškova usluga održavanja (konta od 53200 do 53290) iskazanih u Izvještaju EPCG za 2010. godinu, u iznosu od 2.934.000 € i u dokumentu Prilog Biznis planu EPCG 2012. - 2014. godina – Analitika rashoda i prihoda gdje su ovi troškovi iskazani u iznosu od 4.074.383 €; objašnjenje šta čini troškove usluga zaštite na radu - konto 53903000 ostvarenih u 2009, 2010 i 2011. godini, kao i zahtijevanih za naredni regulatorni period. Neophodno je dostaviti dokaz o angažovanju trećih lica; objašnjenje šta čini troškove drugih proizvodnih usluga - konto 53909000 ostvarenih u 2009., 2010. i 2011. godini, kao i zahtijevanih za naredni regulatorni period; objašnjenje na šta se odnose troškovi konsultantskih usluga - konto 55007000, kao i dokazi (ugovor ili neki drugi dokument) na osnovu kojih je utvrđen zahtijevani iznos za prvu regulatornu godinu; vezano za trošak obezbjeđenja objekata, tražen je dokaz (ugovor ili neki drugi dokument) na osnovu kojeg je ovaj trošak utvrđen za naredni regulatorni period; objašnjenje troška geodetskih snimanja objekata - konto 55009002 u narednom regulatornom period, svrha snimanja i razlog njegovog javljanja s obzirom da isti nije postojao u prethodnom periodu; objašnjenje zbog čega su troškovi oslobođenog dijela za vraćanje stambenih kredita - konto 55900006, svrstani u grupu troškova usluga trećih lica; 3) *Tekuće bankarske usluge, poštanske troškove i troškove osiguranja* u vezi s čim je tražen ugovor o osiguranju zaključen za 2012. godinu; dopis broj 12/694-17 od 09.05.2012.godine, kojim je tražila od EPCG da u vezi sa troškom usluga trećih lica i matične kompanije hitno dostavi detaljno obrazloženje, kao i pravni osnov po kojem je došlo do enormnog povećanja zaposlenih u Direkciji, u odnosu na broj zaposlenih koji je bio prikazan u Zahtjevu za odobravanje regulatornog prihoda za 2011. godinu (205

zaposlenih); dopis broj 12/694-21 od 11.05.2012.godine, kojim je u cilju analize zahtijevanih troškova poslovanja Javnog snabdjevača traženo dostavljanje: 1) za trošak zarada i drugih ličnih primanja Pravilnik o sistematizaciji radnih mjesta sa tabelarnim prikazom radnih mjesta (Prečišćen tekst) i informacija da li je u 2011. godini bilo smanjenja broja zaposlenih, tačan broj i po kojem osnovu je došlo do smanjenja, 2) vezano za troškove usluga trećih lica i matične kompanije traženo je detaljno obrazloženje, kao i pravni osnov po kojem je došlo do povećanja zaposlenih u Direkciji u odnosu na broj zaposlenih koji je bio prikazan u Zahtjevu za odobravanje regulatornog prihoda za 2011. godinu (205 zaposlenih); dopis broj 12/694-22 od 14.05.2012.godine, kojim je tražila da u cilju analize *troškova usluga trećih lica* pojasni zašto nijesu prikazani troškovi štampanja računa ostvareni u 2011. godini, na osnovu čega su planirani za naredni regulatorni period i zatraženo da dostave ugovor o pružanju ove usluge, na koji način su formirani troškovi usluga održavanja Bilinga (konto 53209000) za naredni regulatorni period i na koji način je formiran Plan investicija za period 2012-2015. godina, u kojem su ulaganja u Biling sistem u 2013 i 2014. godini planirana u istim iznosima u kojim su planirani i troškovi, kao i da pojasne šta se podrazumijeva pod Bilingom i koji su efekti uvođenja tog sistema, dok je *vezano za troškove tekućih bankarskih usluga, poštanske troškove i troškove osiguranja* zatražen ugovor o vršenju usluge uručenja računa potrošačima zaključenim sa Poštom Crne Gore; dopis broj 12/694-26 od 15.05.2012. godine, kojim je tražila da u cilju analize zahtijevanih troškova poslovanja Javnog snabdjevača dostavi: predugovore, okvirne sporazume ili druga dokumenta na osnovu kojih je utvrđena cijena za planiranu nabavku nedostajućih količina električne energije za period april - decembar 2012. godine; detaljan obračun cijene električne energije iz uvoza koji će sadržati podatke o pojedinačnim isporukama po dobavljačima i cijenama energije za 2012.godinu; predviđanja i analize kretanja cijena na tržištima u regionu i Evropi; dopis broj 12/694-30 od 17.05.2012. godine, kojim je tražila prikazivanje troškova i prihoda za Elektrogradnju, kao i osnovna sredstva razdvojeno od FC Distribucija; dopis broj 12/694-31 od 18.05.2012. godine, kojim je tražila precizno navođenje iznos i strukturu ostalih poslovnih, vanrednih i vanposlovnih prihoda; dopis broj 12/694-32 od 18.05.2012. godine, kojim je tražila dostavljanje korigovanog Obrasca - Neto vrijednosti TOS i A za naredni regulatorni period sa pratećim obračunom amortizacije po godinama i kategorijama sredstava; dopis broj 12/694-35 od 23.05.2012. godine, kojim je tražila dostavljanje obračuna korekcija zaključno sa 31.05.2012. godine, kao i da EPCG usaglasi količine uvezene energije u decembru 2011. godine i martu 2012. godine, sa podacima iz izvještajnih tabela koje EPCG dostavlja Agenciji; dopis broj 12/694-40 od 24.05.2012. godine, kojim je traženo od EPCG da ugovore o nabavci električne energije dostavi na jeziku koji je u službenoj upotrebi u Crnoj Gori.

Postupajući po upućenim dopisima EPCG je dostavio sljedeće: uz dopis broj 10-00-17284 od 10.05.2012. godine, dostavio Prečišćeni tekst Pravilnika o organizaciji EPCG AD Nikšić; uz dopis broj 10-00-17284 od 10.05.2012. godine, dostavio Pravilnik o organizaciji EPCG AD Nikšić; uz dopis broj 10-00-17522 od 14.05.2012. godine, dostavio pisano obrazloženje troškova rezervnih djelova i materijala, usluga trećih lica i tekućih bankarskih usluga, poštanskih troškova i troškova osiguranja, sa odgovarajućom dokumentacijom; uz akt broj 10-00-17281 od 10.05.2012. godine, dostavio: informaciju o otkupu radnih mjesta u EPCG u 2011. godini, prečišćeni tekst Pravilnika o sistematizaciji radnih mjesta EPCG i pojedinačni kolektivni ugovor; u dopisu broj 10-00-17811 od 16.05.2012. godine, dostavio pojašnjenje u vezi organizacionog modela EPCG; na osnovu dopisa Agencije, br. 12/694-21 od 11.05.2012. godine i 12/694-22 od 14.05.2012. godine, uz akt broj 10-00-17812 od 16.05.2012. godine dostavio pojašnjenje troškova za Javnog snabdjevača sa odgovarajućom dokumentacijom; uz dopis od 29.05.2012. godine, dostavio korigovani obračun amortizacije, koji je uslijedio zbog promjene strukture ulaganja u narednim periodima, kao i detaljan obračun TOS-a; postupajući po dopisu Agencije, broj 12/694-26 od 15.05.2012. godine, u dopisu broj 10-00-18450 od 24.05.2012. godine, dostavio tražena obrazloženja za Javnog snabdjevača sa odgovarajućom dokumentacijom; uz dopis broj 10-00-18449 od 24.05.2012. godine, dostavio Ugovor o vršenju usluga uručenja računa; uz dopis broj 10-00-18448 od 24.05.2012. godine, dodatno pojašnjenje u vezi ostalih poslovnih, vanrednih i vanposlovnih prihoda; dopisom broj 10-00-18999 od 30.05.2012. godine, dodatno pojasnio status Elektrogradnje; uz dopis broj 10-00-19704 od 05.06.2012. godine, dostavio obračun korekcija zaključno sa 30.04.2012. godine, uz napomenu da nijesu bili u mogućnosti da dostave korekcije zaključno sa 31.05.2012. godine; uz dopis broj 10-00-19703 od 05.06.2012. godine

dostavila tražene ugovore o nabavci električne energije na jeziku koji je u službenoj upotrebi u Crnoj Gori; dopis broj 10-00-19701 od 05.06.2012. godine, dostavila pisanu formu korigovanog obrasca – Neto vrijednost TOS za naredni regulatorni period, koji je dostavljen dan 29.05.2012. godine elektronskim putem.

Pored navedene pisane korespodencije sa podnosiocem zahtjeva, Agencija je održala sastanak 27.04.2012. godine, na kojem je sačinjen Zapisnik broj 12/694-6. Postupajući po Zapisniku, EPCG je elektronskim putem uz akt, broj 12/694-8 od 27.04.2012. godine, dostavila inovirane obrasce – Dodatak D, obračun regulatorno dozvoljenog prihoda, ulaganje po godinama i aktiviranje po godinama.

Takođe je 16.05.2012. godine izvršen monitoring kod energetskog subjekta koji se odnosio na planirane i realizovane investicije za 2012. godinu, zaključno sa 30. aprilom tekuće godine, dok su za planirane investicije za 2013. i 2014. godinu tražena dodatna objašnjenja i informacije.

Agencija je izvršila uvid na licu mjesta dana 23.05.2012.godine, a odnosio se na ugovore i račune o izvršenoj nabavci električne energije iz uvoza i ugovore i račune o izvršenom izvozu električne energije, kojom prilikom je sačinjen Zapisnik broj 12/694-34 od 23.05.2012. godine. Na sastanku je utvrđena obaveza dostavljanja nedostajućih ugovora o nabavci električne energije, koje je subjekat dostavio uz dopis od 28.05.2012. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 12/694-42.

Agencija je takođe održala sa predstavnicima EPCG – Javnim snabdjevačem, 24.05.2012.godine, na kojem su razmotrena pitanja koja se odnose na planirane, započete i realizovane investicije za 2012. godinu, zaključno sa 30. aprilom tekuće godine, o čemu je sačinjen Zapisnik broj 12/694-36. Postupajući u skladu sa zaključcima sa sastanka, energetski subjekat je uz dopis broj 10-00-19707 od 05.06.2012. godine, dostavio informaciju o realizaciji investicija u 2012. godini sa stanjem na dan 31.05.2012. godine, a koje se odnose na Javnog snabdjevača, dok je 29.05.2012. godine, dostavio izmijenjeni Obrazac JS S4.1.1.- Neto vrijednost TOS i amortizacije i S6 – bilans uspjeha, u elektronskoj formi.

Nakon analize naprijed navedene dokumentacije, shodno odredbama člana 24 Metodologije za javnog snabdjevača sačinjen je Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić za odobravanje regulatorno dozvoljenog prihoda za javnog snabdjevača, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda za period od 01.08.2012. do 31.07.2015. godine, broj 12/694-59 od 13.06.2012. godine, na koji su zainteresovana lica dala mišljenja i primjedbe, u Agenciji zavedena pod brojem 12/694-61 od 22.06.2012. godine, uz koja je dostavljen Godišnji obračun međusobnih isporuka električne energije u 2008. godini po osnovu ugovora o dugoročnoj poslovno – tehničkoj saradnji, ugovora za 2008. godinu, broj 933 od 04.02.2009. godine. Data mišljenja i prijedbe su detaljno razmotrena, o čemu je je sačinjen dokument Predlog stavova po mišljenjima i primjedbama i vezi Izvještaja Agencije o analizi dokumentacije po Zahtjevu Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić za odobravanje regulatorno dozvoljenog prihoda za javnog snabdjevača, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda za period od 01.08.2012. do 31.07.2015. godine, broj 12/694-67 od 26.06.2012. godine.

Konačno, na samoj sjednici Odbora Agencije, na kojoj je razmatran predmetni zahtjev, predstavnici EPCG su dostavili nove dokaze i to kopije sledećih dokumenata: Dopis za dostavu podataka za bilans 2012. godina (Željeznica), broj 50-00-13525 od 25.08. 2011. godine 500135 od 25.08.2011. godine, Dopis za dostavu podataka za bilans 2012. godina (KAP), broj 50-00-13519 od 25.08. 2011. godine, Dopis za dostavu podataka za bilans 2012. godina (Željezara), broj 50-00-13524 od 25.08. 2011. godine, KAP - Dostava podataka za izradu bilansa 2012. godina, broj 50-00-13519 od 06.09. 2011. godine, Željezara - Dostava podataka za izradu bilansa 2012. godina, broj 13-30-3-4 od 07.08. 2011. godine, Željeznica - Dostava podataka za izradu bilansa 2012. godina, broj 8-11037 od 18.09. 2011. godine, Okvirni dugoročni protokol o snabdijevanju EPCG-KAP, broj 10-00-2092 od 23.02.2010. godine, Ugovor o kupoprodaji zaključen sa Željezarom - 16.12.-15.042012. godine, broj 49936 od 14.12.2011. godine, Ugovor o kupoprodaji zaključen sa Željezarom - 16.04.-

15.05.2012. godine, broj 10-00-11360 od 12.04.2012. godine i dopis broj 50-00-502 od 26.01.2012. godine.

## II ZAHTIJEVANI REGULATORNI PRIHOD JAVNOG SNABDJEVAČA

Zahtijevani regulatorni prihod EPCG - JS za period od 1. avgusta 2012. do 31. jula 2015. godine, po godinama iznosi:

- za prvu regulatornu godinu (01.08.2012-31.07.2013.) **9.459.328 €**,
- za drugu regulatornu godinu (01.08.2013-31.07.2014) **9.106.213 €**,
- za treću regulatornu godinu ( 01.08.2014-31.07.2015.) **9.225.079 €**.

U Zahtjevu je navedeno da se predlaže naknada za snabdijevanje za prvu regulatornu godinu u iznosu 2,1320 € mjesečno po mjernom mjestu, za drugu regulatornu godinu 2,0153 € i za treću regulatornu godinu 1,9978 €.

## III ANALIZA ZAHTIJEVANOG REGULATORNOG PRIHODA

### a) TROŠKOVI POSLOVANJA

#### 1. Troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati

**Trošak zarada i drugih ličnih primanja** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je za 170 zaposlenih u iznosu od **2.807.858 €** i na nivou je odobrenog za 2011. godinu, za 183 zaposlenih. Za drugu godinu regulatornog perioda ovaj trošak zahtijevan je za 168 zaposlenih, u iznosu od 2.839.765 €, dok je za treću godinu zahtijevano 2.720.158 €, za 156 zaposlenih.

Analizom dokumentacije konstatovano je da polazna osnova za utvrđivanje ovog troška za prvu godinu regulatornog perioda treba da bude trošak za 2011. godinu odobren u iznosu od 3.320.067 € (bez uračunatih korekcija u iznosu od 514.053 € po osnovu otkupa radnih mjesta iz 2008, 2009 i 2010. godinu, koji nije realizovan), za 183 zaposlena, odnosno 18.142 € po zaposlenom.

Prema podacima navedenim u Zahtjevu, planirani broj zaposlenih u FC Snabdijevanje za 2012. godinu je 170, što pomnoženo sa 18.142 €, koliko je odobreno po zaposlenom za 2011. godinu, iznosi 3.084.140 €. Primjenom ostvarene stope rasta potrošačkih cijena u 2011. godini (3,1%) i faktora efikasnosti na iznos od 3.084.140 €, trošak zarada i drugih ličnih primanja za prvu godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od **3.131.944 €**.

Članom 9 stav 3 Metodologije za javnog snabdjevača, propisano je da se troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati za drugu i treću godinu regulatornog perioda utvrđuju primjenom formule. Shodno navedenom, trošak zarada za drugu i treću godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od **3.163.264 €**, odnosno u iznosu od **3.194.896 €**, pri čemu primijenjena prosječna stopa rasta potrošačkih cijena (IPC) za 2012, 2013 i 2014. godinu iznosi 2%, na osnovu dokumenta Smjernice ekonomske politike Crne Gore za 2012.godinu.

**Trošak rezervnih djelova i materijala** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od **74.648 €** i manji je za 47,64 % od odobrenog za 2011. godinu. Za drugu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od 75.344 €, a za treću godinu u iznosu od 76.098€.

U okviru ovog troška najveću stavku čine troškovi sirovina i osnovnog materijala u iznosu od 30.000 € i troškovi kancelarijskog materijala u iznosu od 30.000 €.

Imajući u vidu ostvarenja ovog troška u prethodne tri godine (u 2009. godini - 104.450 €, u 2010. godini – 111.111 € i u 2011. godini – 104.098 €), ocijenjeno je da je ovaj trošak realno zahtijevan, pa je za prvu godinu regulatornog perioda odobren u iznosu od **74.648 €**.

Primjenom formule iz člana 9 stav 3 Metodologije za javnog snabdjevača, trošak rezervnih djelova i materijala za drugu godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od **75.394 €**, dok je za treću godinu utvrđen u iznosu od **76.148 €**.

### **Trošak usluga trećih lica i matične kompanije**

a) *Trošak usluga trećih lica* za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od **366.889€** i manji je za 39,24 % od odobrenog za 2011. godinu. Za drugu godinu regulatornog perioda ovaj trošak zahtijevan je u iznosu od 454.914 € a za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od 461.103 €.

U okviru ovog troška najveće stavke čine troškovi štampanja računa, u iznosu 237.419 €, troškovi usluga održavanja, u okviru kojeg je održavanje Biling sistema, u iznosu od 53.340 €.

Analizom dokumentacije dostavljene uz zahtjev, na traženje Agencije i ostvarivanja ovog troška u protekle tri godine, konstatovano je da svi troškovi koji spadaju u ovu grupu troškova nijesu po godinama jednako klasifikovani, tako da upoređivanje zahtijevanih sa troškovima ostvarenim u prethodnom periodu ne daje realnu sliku ( npr. trošak drugih neproizvodnih usluga koji se odnosi na trošak licence, izmješten je iz ove grupe troškova i svrstan u grupu "ostali troškovi").

Uvidom u dokumentaciju dostavljenu uz zahtjev i u Ugovor o pružanju usluga štampanja računa zaključen 24.02.2012. godine sa DOO "AP Print" Podgorica, na iznos od 237.419 €, dostavljen na traženje Agencije, utvrđeno je da trošak usluga trećih lica realno zahtijevan, pa je za prvu godinu regulatornog perioda utvrđen u iznosu od **366.889€**.

Primjenom formule iz člana 9 stav 3 Metodologije za javnog snabdjevača, trošak usluga trećih lica za drugu godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od **370.558€**, a za treću godinu u iznosu od **374.263€**.

b) *Trošak usluga matične kompanije* koji se odnose na FC Snabdijevanje za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od 1.430.454 € (za 2011. godinu odobreno je 240.640 €), što je 7,90 % od ukupnih troškova Direkcije društva. Za drugu i treću godinu ovaj trošak je zahtijevan u iznosu od 1.406.218 €, odnosno 1.359.080 €.

Raspodjela planiranih troškova Direkcije društva na Proizvodnju, Distribuciju i Snabdijevanje vršena je po dva kriterijuma, i to:

- 1) prema broju zaposlenih u Direkciji koji pružaju podršku i usluge za FC po osnovu koga se vrši alokacija troškova zarada u Direkciji
- 2) kao ponder dva kriterijuma (50 % : 50%), i to:
  - učešće u ukupnim troškovima perioda i
  - učešću u neto investiranom kapitalu perioda po kome se vrši alokacija ostalih troškova Direkcije.

U zahtjevu je navedeno da je u Direkciji ukupan broj zaposlenih 669, od kojih je 271 (40,5 %) angažovano na poslovima FC Distribucije, 193 (28,8 %) na poslovima FC Proizvodnje, 33 (4,9 %) na poslovima FC Snabdijevanja i 172 (25,7 %) na poslovima same Direkcije. Daljom raspodjelom zaposlenih iz Direkcije u funkcionalne cjeline, od 172 zaposlena za FC Proizvodnja je opredijeljeno 67, za FC Distribucija 94 i za FC Snabdijevanje 11, tako da konačna raspodjela zaposlenih u Direkciji koji pružaju podršku i usluge funkcionalnim cjelinama je sljedeća: 260 ili 38,8 % za poslove FC Proizvodnja, 365 ili 54,5 % za poslove FC Distribucija i 44 ili 6,6 % za poslove FC Snabdijevanje.

Primjenom ovakvog modela na trošak zarada Direkcije, koji su za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevani u iznosu od 11.413.165 €, na FC Snabdijevanje se odnosi 750.642 €.

Primjenom kriterijuma broj 2, ostali troškovi Direkcije koji su za 2012. godinu planirani u iznosu od 6.688.064 € raspodijeljeni su na funkcionalne cjeline: 36,89 % na FC Proizvodnja, 52,95 % na FC Distribucija i 10,16 % na FC Snabdijevanje, odnosno FC Snabdijevanje je opredijeljeno 679.813 €.

Prema tome, primjenom navedenih kriterijuma, kako je navedeno u Zahtjevu, od ukupnih troškova Direkcije za podršku i usluge FC Snabdijevanje za prvu godinu regulatornog perioda opredijeljeno je 1.430.454 €.

Prema podacima o broju zaposlenih za 2011. i 2012. godinu FC Snabdijevanje broj zaposlenih je smanjen za 10, ne uključujući zaposlene čija su radna mjesta otkupljena, a prema podacima koji se odnose na Direkciju na poslovima pružanja usluga FC Snabdijevanje angažovano je 33 zaposlena, što upućuje na zaključak da je 23 zaposlena prikazano i kod Direkcije i kod FC Snabdijevanje.

S obzirom da trošak matične kompanije, samim tim ni dio tog troška koji se odnosi na FC Snabdijevanje nije u Zahtjevu detaljno obrazložen, niti su obrazloženi kriterijumi za raspodjelu ukupnog troška na funkcionalne cjeline, ocijenjeno je da ne postoje valjani razlozi za povećanje ovog troška u odnosu na odobreni za 2011. godinu. Ovo posebno što povećanje ovog troška nije istovremeno praćeno adekvatnim smanjenjem kod pojedinih funkcionalnih cjelina EPCG. Stoga predlažemo da se ovaj trošak utvrdi na nivou utvrđenog za 2011. godinu u iznosu od 4.982.326 €.

Primjenjujući isti ključ za raspodjelu troška matične kompanije koji je primjenjen za 2011. godinu (54,05 % FC Proizvodnja, 41,12% FC Distribucija i 4,83 % FC Snabdijevanje), trošak matične kompanije za pružanje podrške i usluga FC Snabdijevanje utvrđen je u iznosu od **240.640 €**.

Primjenom formule iz člana 9 stav 3 Metodologije za javnog snabdjevača, trošak usluga trećih lica za drugu godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od **243.046 €**, a za treću godinu u iznosu od **245.477 €**.

Na osnovu prethodno navedenog, trošak usluga trećih lica i matične kompanije za prvu godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od **607.529 €**.

Za drugu i treću godinu regulatornog perioda ovaj trošak, računat u skladu sa članom 9 Metodologije za javnog snabdjevača, utvrđen je u iznosu od **613.604 €**, odnosno **619.740 €**.

**Troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevani su u iznosu od 1.160.143 € i manji su za 31,05 % od odobrenog za 2011. godinu, dok su za drugu godinu regulatornog perioda zahtijevani u iznosu od 1.184.724 €, a za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od 1.208.858 €.

U okviru ovih troškova, najveću stavku predstavlja trošak provizije PTT za uručenje računa u iznosu od 1.105.233 €, koji je računat sa 368.411 računa za prvu godinu regulatornog perioda, i mjesečnom provizijom po računu u iznosu od 0,25 €, koji je u odnosu na prethodnu godinu povećan usljed povećanja broja mjernih mjesta.

Na traženje Agencije, kao dokaz za visinu ovog troška, dostavljen je Ugovor o pružanju usluga zaključen sa Poštom Crne Gore DOO Podgorica, broj 10-00-13129 od 26.07.2007. godine, uz koji je dostavljen je i Anex broj 2 od 25.05.2011. godine.

Analizom dokumentacije i ostvarivanja ovog troška u prethodne tri godine, ocijenjeno je da je ovaj trošak realno zahtijevan.

Shodno navedenom, troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja za prvu godinu regulatornog perioda odobreni su u zahtijevanom iznosu od **1.160.143 €**.

Za drugu i treću godinu regulatornog perioda, primjenom formule iz člana 9 Metodologije za javnog snabdjevača, ovaj trošak je utvrđen u iznosu od **1.171.744 €**, odnosno **1.183.462 €**.

**Trošak usluga telekomunikacija** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od **47.500 €** i veći je za 5,56% od odobrenog za 2011. godinu, dok je za drugu godinu regulatornog perioda zahtijevan u iznosu od 47.975 € a za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od 48.455 €.

Analizom dokumentacije dostavljene i na osnovu ostvarenja ovog troška u prethodne tri godine, konstatovano je da je ovaj trošak realno prikazan, pa je za prvu godinu regulatornog perioda odobren u zahtijevanom iznosu od **47.500 €**.

Za drugu i treću godinu regulatornog perioda, primjenom formule iz člana 9 Metodologije za javnog snabdjevača, ovaj trošak je utvrđen u iznosu od **47.975 €**, odnosno **48.455 €**.

**Ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevani su u iznosu od **694.641 €**, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 686.205 € i za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od 665.671 €.

U okviru ovih troškova najveću stavku predstavljaju sudski troškovi i troškovi vještačenja u iznosu od 400.000 €.

Metodologijom za javnog snabdjevača, član 8 stav 5, propisano je da kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda ne uključuju se kazne koje izriču nadležni organi, kao ni troškovi naknada šteta nastali zbog propusta javnog snabdjevača. Shodno navedenom, sudski troškovi i troškovi vještačenja ne mogu se prihvatiti kao opravdani troškovi poslovanja.

U okviru ostalih troškova poslovanja koji se mogu kontrolisati, prikazan je trošak otkupa radnih mjesta koji za prvu godinu regulatornog perioda iznosi 69.000 €. S obzirom da je trošak zarada i drugih ličnih primanja utvrđen za 170 zaposlenih, kako je prikazano u zahtjevu, a da nije predviđeno smanjenje broja zaposlenih u prvoj godini regulatornog perioda, ocijenjeno je da ovaj trošak nije opravdan.

Trošak reprezentacije zahtijevan u iznosu od 8.000 € nije prihvaćen, jer ne treba da opterećuje tarife.

U okviru ovih troškova prikazan je i trošak za licencu u iznosu od 137.413 € za prvu godinu regulatornog perioda (konto 55900005), koji ne spada u ovu grupu troškova jer se radi o trošku utvrđenom Zakonom o energetici, na koji subjekat ne može uticati, pa je isti svrstan u grupu *Troškovi koji se odnose na poreze na imovinu, takse i naknade u skladu sa zakonom*.

Analizom dokumentacije dostavljene uz zahtjev i uvidom u ostvarenja u prethodne tri godine, ocijenjeno je da su ostali troškovi iz ove grupe troškova realno prikazani.

Saglasno navedenom, ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati za prvu godinu regulatornog perioda utvrđeni su u iznosu od **80.229 €**.

Za drugu i treću godinu regulatornog perioda, primjenom formule iz člana 9 Metodologije za javnog snabdjevača, ovaj trošak utvrđen je u iznosu od **81.031 €**, odnosno **81.842 €**.

## 2. Troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati

**Troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom**, za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevani su u iznosu od **18.200 €**, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 18.380 € a za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od 18.562 €.

Analizom ostvarivanja troška poreza na imovinu, taksi i naknada u prethodnom periodu, ocijenjeno je da je isti realno prikazan i predlažemo da se za sve godine regulatornog perioda prihvati u zahtijevanom iznosu.

U ovu grupu troškova spadaju i troškovi za licencu koji su u Zahtjevu prikazani u okviru Ostalih troškova koji se mogu kontrolisati, koji su za prvu godinu regulatornog perioda planirani u iznosu od 137.413 €, za drugu godinu 79.697 € i za treću godinu 82.949 €.

Iznos naknade za licencu formira se na osnovu Odluke o utvrđivanju naknada za licence za 2012. godinu ("Službeni list CG", broj 61/11) i prema obračunu Agencije, naknada za licencu za 2012. godinu iznosi 128.603 €. Troškovi za licencu za drugu i treću godinu regulatornog perioda utvrđeni su u iznosu kao za prvu godinu regulatornog perioda i uvećani za planiranu stopu rasta potrošačkih cijena od 2 %, pa je za drugu godinu regulatornog perioda ovaj trošak utvrđen u iznosu 131.175 €, a za treću godinu u iznosu od 133.799 €.

Shodno prethodno navedenom, troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđeni su u iznosu od **146.803 €**, za drugu godinu **149.555 €** i za treću godinu **152.360 €**.

**b) TROŠAK AMORTIZACIJE** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od **194.742€**. Za drugu godinu regulatornog perioda trošak amortizacije zahtijevan je u iznosu od 303.099 €, a za treću godinu u iznosu od 340.729 €.

Uvidom u dokumentaciju dostavljenu uz zahtjev utvrđeno je da je amortizacija obračunata u skladu sa članom 12 Metodologije za javnog snabdjevača.

Prema "Planu investicija i nabavke ostalih osnovnih sredstava za period 2012-2015. godina" koje je Agencija ocijenila realnim planirano je investiranje u osnovna sredstva za navedeni period i to:

1. za 2012. godinu u iznosu od 638.040 €, od čega se:
  - na Billing sistem odnosi 248.040 €,
  - Na Kontakt centar za komunikaciju sa kupcima odnosi 220.000 €,
  - Na nabavku kompjuterske opreme odnosi 40.000 €,
  - Na investiranje u poslovne objekte odnosi 100.000 €, i
  - Na ostalu opremu 30.000 €.
2. za 2013. godinu u iznosu od 289.020 €, od čega se:
  - na Billing sistem odnosi 124.020 €,
  - Na nabavku kompjuterske opreme odnosi 40.000 €,
  - Na investiranje u poslovne objekte odnosi 100.000 €, i
  - Na ostalu opremu 30.000 €.
3. za 2014. godinu u iznosu od 289.020 €, od čega se:
  - na Billing sistem odnosi 124.020 €,
  - Na nabavku kompjuterske opreme odnosi 40.000 €,
  - Na investiranje u poslovne objekte odnosi 100.000 €, i
  - Na ostalu opremu 30.000 €.

Amortizacija na sredstva predviđena Planom investicija obračunata je primjenom stopa i to:

- za Billing sistem 20%,
- za kompjutersku opremu 20%,
- za kontakt centar 20 %, i



- za ostalu opremu 12,5% odnosno 10%.

Amortizacija utvrđena od strane Agencije za sve godine narednog regulatornog perioda obračunata je na postojeća sredstva i na sredstva čije se aktiviranje planira u toku regulatornog perioda u skladu sa članom 12 Metodologije za Javnog snabdjevača.

Shodno navedenom, neto vrijednost trajnih osnovnih sredstava koja treba da se aktiviraju u toku 2012. godine iznosi 584.932€, u toku 2013. godine 270.556€ i u toku 2014. godine 270.556€. Prema Metodologiji za javnog snabdjevača, ova sredstva su uzeta u obzir pri obračunu amortizacije.

Saglasno navedenom, ocijenjeno je da trošak amortizacije treba utvrditi na osnovu zahtijevanih veličina uvećanih za planiranu stopu rasta potrošačkih cijena koja prosječno godišnje iznosi 2%, pa je trošak amortizacije za prvu godinu regulatornog perioda utvrđen u iznosu od **248.900 €**, za drugu i treću regulatornu godinu u iznosu od **410.964€**, odnosno **359.491€**.

**c) POVRAT NA SREDSTVA** za prvu godinu regulatornog perioda zahtijevan je u iznosu od **2.739.253€**, što predstavlja primjenu stope povrata na sredstva od 6,80 % na vrijednost regulatorne imovine Javnog snabdjevača (ROS) od 39.782.526 €, od čega se 35.781.573 € odnosi na radni kapital.

Za drugu godinu regulatornog perioda povrat na sredstva zahtijevan je u iznosu od 2.165.089€, što predstavlja primijenjenu stopu povrata na sredstva od 7,02 % na vrijednost imovine od 30.855.449 €, od čega se 26.548.929 € odnosi na radni kapital.

Za treću godinu regulatornog perioda povrat na sredstva zahtijevan je u iznosu od 2.402.364€, sa primijenjenom stopom povrata na sredstva od 7,23% na vrijednost imovine 33.210.490 €, od čega se na radni kapital odnosi 28.648.234 €.

Na osnovu dokumentacije dostavljene uz zahtjev, ocijenjeno je da su vrijednost regulatorne osnove sredstava za sve godine regulatornog perioda i stope povrata na kapital za drugu i treću godinu regulatornog perioda, utvrđeni u skladu sa čl. 13 i 14 Metodologije za javnog snabdjevača.

Prema dokumentaciji dostavljenoj uz Zahtjev, ustanovljeno je da je neto vrijednost trajnih osnovnih sredstava na kraju 2011. godine iznosila 3.565.368 €. Na ovu vrijednost, saglasno članu 14 stav 2 tačka 1 Metodologije za javnog snabdjevača, **za prvu godinu** regulatornog perioda dodaje se polovina investicionih ulaganja u godini početka regulatornog perioda (2012.) u iznosu od 319.020 € i radni kapital izračunat kao 1/8 zbira troškova poslovanja JS za regulisanu djelatnost i troškova nabavke električne energije za isporuku kupcima koji se snabdijevaju po regulisanim tarifama, u skladu sa Metodologijom za javnog snabdjevača, i to:

- u iznosu od 20.375.939 € za potrebe obračuna tarifa za krajnje kupce priključene na prenosni sistem za period 01.08.-31.12.2012.godine,
- u iznosu od 18.613.444 € za potrebe obračuna tarifa za krajnje kupce priključene na distributivni sistem koji se snabdijevaju po regulisanim tarifama za period 01.08.2012.-31.07.2013.godine.

Regulatorna osnova sredstava na koju se primjenjuje stopa povrata za prvu godinu regulatornog perioda iznosi 24.260.327 €, odnosno 22.497.833 €.

Regulatorna osnova sredstava na koju se računa povrat na investirani kapital, za **drugu godinu** regulatornog perioda utvrđuje se kao zbir neto vrijednosti trajnih osnovnih sredstava koja, saglasno članu 14 stav 2 tačka 1 Metodologije za javnog snabdjevača, na kraju 2012. godine iznosi 3.967.269 €, polovine investicionih ulaganja u godini u kojoj počinje druga godina regulatornog perioda (2013.) u iznosu od 144.510 € i radnog kapitala u iznosu od 11.034.042 € (izračunat kao 1/8 zbira troškova poslovanja JS za regulisanu djelatnost u

iznosu od 5.302.568 € i troškova nabavke električne energije za isporuku kupcima koji se snabdijevaju po regulisanim tarifama u iznosu od 82.969.767 €. Regulatorna osnova sredstava na koju se primjenjuje stopa povrata za drugu godinu regulatornog perioda iznosi 15.145.821 €.

Regulatorna osnova sredstava na koju se računa povrat na investirani kapital, za treću godinu regulatornog perioda, utvrđuje se kao zbir neto vrijednosti trajnih osnovnih sredstava koja, saglasno članu 14 stav 2 tačka 1 Metodologije za javnog snabdjevača, na kraju 2013. godine iznosi 3.940.174 €, polovine investicionih ulaganja u kojoj počinje treća godina regulatornog perioda (2014.) u iznosu od 144.510 € i radnog kapitala u iznosu od 12.103.900 € (izračunat kao 1/8 zbira troškova poslovanja JS za regulisanu djelatnost u iznosu od 5.356.903 € i troškova nabavke električne energije za isporuku kupcima koji se snabdijevaju po regulisanim tarifama, u skladu sa Metodologijom za javnog snabdjevača u iznosu od 91.474.298 €. Regulatorna osnova sredstava na koju se primjenjuje stopa povrata za treću godinu regulatornog perioda iznosi 16.363.094 €.

Saglasno tome, povrat na sredstva utvrđen je:

- za prvu godinu regulatornog perioda, primjenom stope od 6,8 % na:
  - regulatornu osnovu sredstava od 24.260.327 €, u iznosu od **1.649.702 €**, za potrebe obračuna tarifa za krajnje kupce priključene na prenosni sistem za period 01.08.-31.12.2012.godine,
  - regulatornu osnovu sredstava od 22.497.833 €, u iznosu od **1.529.853 €**, za potrebe obračuna tarifa za krajnje kupce priključene na distributivni sistem koji se snabdijevaju po regulisanim tarifama za period 01.08.2012-31.07.2013.godine,
- za drugu godinu regulatornog perioda, primjenom stope od 7,02 % na regulatornu osnovu sredstava 15.145.821 €, na iznos od **1.062.763 €** i
- za treću godinu regulatornog perioda, primjenom stope od 7,24 % na regulatornu osnovu sredstava 16.363.094 €, na iznos od **1.183.666 €**.

**d) OSTALI POSLOVNI, VANREDNI I VANPOSLOVNI PRIHODI** zahtjevani su za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od 75.000 €, i manji su za 72,73 % u odnosu na odobrene za 2011. godinu. Za drugu godinu regulatornog perioda Ostali poslovni, vanredni i vanposlovni prihodi zahtjevani su u iznosu od 75.500 € a za treću godinu u iznosu od 76.000 €.

Uvidom u "Izvod iz Biznis plana Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić – FC Snabdijevanje za period 2012-2015. godina" utvrđeno je da se ovaj prihod sastoji od Prihoda po osnovu ponovnog uključenja u iznosu od 15.000 € i Ostalih poslovnih prihoda u iznosu od 60.000 €.

Uvidom u ostvarenje ovih prihoda u 2011. godini u iznosu od 96.754 € utvrđeno je da su ovi prihodi planirani u realnom iznosu.

Na osnovu navedenog, Ostali poslovni, vanredni i vanposlovni prihodi utvrđuju se za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od **75.000 €**, za drugu godinu u iznosu od **75.500 €**, a za treću godinu u iznosu od **76.000 €**.

#### **e) KOREKCIJE IZ PRETHODNOG PERIODA**

Članom 34 Metodologije za javnog snabdjevača, odnosno članom 30 Metodologije za distribuciju, propisano je da se prilikom utvrđivanja regulatornog prihoda i cijena za prvi regulatorni period vrše korekcije po osnovu razlika između odobrenih i ostvarenih veličina koje nijesu obuhvaćene prethodnim odlukama Agencije i to na osnovu konačnih podataka. Saglasno tome, EPCG je dostavila obračun korekcija za period od 01.12.2011. do 31.05.2012. godine, i to:

- korekciju po osnovu povećanog troška nabavke električne energije iz uvoza, koji je nastao kao posljedica nepovoljnih hidroloških prilika, samim tim i smanjene proizvodnje u

hidroelektranama i značajno većih realizovanih cijena energije iz uvoza u odnosu na odobrene. Kako su odobrene veličine bazirane na Bilansu za 2011. godinu, pri obračunu korekcija za januar - april 2012. godine kao uporedne uzete su veličine odobrene za isti period 2011. godine. Korekcija nastala po ovom osnovu umanjena je za više ostvarene gubitke u distributivnoj i prenosnoj mreži od dozvoljenih. Zahtijevana korekcija izračunata na ovaj način iznosi 14.796.332 € u korist energetskog subjekta (27.765.397 € - trošak nabavke električne energije iz uvoza, -12.352.589 € - korekcija po osnovu većih gubitaka u distributivnoj mreži i 616.475 € - korekcija po osnovu većih gubitaka u prenosnoj mreži).

- razlike po osnovu većeg troška nabavke energije iz malih hidroelektrana od firme DOO "Zeta energy" u iznosu od 86.990,32 €. U zahtjevu je navedeno da je ovaj trošak izračunat samo za decembar 2011. godine kada je bila na snazi Odluka Agencije broj 08/2165-2 od 27.11.2008. godine (stavljena van snage 22.12.2011. godine). Na osnovu ostvarene proizvodnje u decembru 2011. godine od 1.953 MWh i razlike cijene od 7,9277 €/kWh utvrđene Odlukom Agencije broj 08/2165-2 od 27.11.2008. godine i cijene energije iz domaćih izvora od 3,473 €/kWh, izračunata je korekcija u navedenom iznosu.
- razlike po osnovu odobrene i ostvarene realizacije električne energije nastale zbog značajno manjeg obima prodaje električne energije uslovljene, prije svega, manjom potrošnjom kupaca priključenih na prenosnu mrežu, u iznosu od 6.968.047 € u korist energetskog subjekta.

Zahtijevana korekcija po svim osnovama iznosi 21.851.370 €.

Uvidom u dokumentaciju dostavljenu uz zahtjev i analizom izvještajnih tabela o mjesečnoj realizaciji električne energije, ostvarenom uvozu i izvozu električne energije, i o realizaciji ugovora o pružanju pomoćnih usluga (tercijerna rezerva), zaključenim sa RUDNAP d.o.o. Beograd, uključujući zahtjev za korekcije dopunjen za maj 2012. godine, konstatovano je sljedeće:

- ostvaren uvoz u maju 2012. godine veći je od planiranog za 24.000 MWh ,
- u maju 2012. godine po dugoročnom ugovoru sa EPS-om preuzeto je 30.696 MWh električne energije manje od Bilansom utvrđenih količina.

Uvoz ostvaren po osnovu manjeg preuzimanja električne energije iz sistema EPS Agencija ne prihvata jer je energetski subjekat dužan da u skladu sa Energetskim bilansom obezbjedi ukupne količine kako na godišnjem tako i na mjesečnom nivou. Poznata je činjenica da u ugovoru EPCG i EPS postoji klauzula o garantovanom preuzimanju i garantovanoj isporuci električne energije. Odstupanje od ove odredbe ugovora u ovom slučaju bi se odrazilo na povećanje korekcija u korist subjekta, samim tim na štetu kupaca.

Agencija je odlučila da uvoz od 30.696 MWh koji odgovara manje preuzetoj količini energije od EPS od ugovorene isključi iz obračuna korekcija. Saglasno tome, zahtijevani trošak uvoza treba umanjiti za 1.692.218 € (30.696 MWh pomnoženo sa 55,1283 €/MWh), odnosno treba da iznosi 26.073.179 €.

Shodno navedenom, ukupna korekcija za period 01.12.2011-31.05.2012. godine, treba da iznosi 13.105.102 €, u korist subjekta.

Pri utvrđivanju korekcija za 2010. godinu, period 01.01.- 31.03.2011. godine i period 01.04.- 30.11.2011. godine, nije uzet u obzir prihod ostvaren od prekomjerno preuzete reaktivne energije u iznosu od 5.067.957 €, što sa prihodom od 1.304.602 € ostvarenim za period 01.12.2011.- 30.04.2012. godine ukupno iznosi **6.372.559 €**, u korist kupaca.

U skladu sa Metodologijom, ovaj prihod, takođe, treba uzeti u obzir prilikom utvrđivanja konačnih korekcija.

Uz zahtjev je dostavljen Godišnji obračun međusobnih isporuka električne energije u 2011. godini po osnovu Ugovora o dugoročnoj poslovno tehničkoj saradnji i Ugovora za 2011.

godinu, zaključenih sa Elektroprivredom Srbije. Saglasno ovim ugovorima, efekti rada HE "Piva" dijele se u odnosu 50:50. Prema obračunu za 2011. godinu, efekti po osnovu proizvodnje HE "Piva" bili su negativni i iznosili 13.292.170 €, od čega se na EPCG odnosi 6.646.085 €.

Na traženje Agencije, EPCG je dostavila Godišnji obračun međusobnih isporuka električne energije u 2009. godini po osnovu Ugovora o dugoročnoj poslovno tehničkoj saradnji i Ugovora za 2009. godinu, zaključenih sa Elektroprivredom Srbije. Prema obračunu za 2009. godinu, efekti po osnovu proizvodnje HE "Piva" bili su pozitivni i iznosili 8.103.649 €, od čega EPCG pripada 4.051.824 €.

Elektroprivreda je dostavila i Godišnji obračun međusobnih isporuka električne energije u 2010. godini po osnovu Ugovora o dugoročnoj poslovno tehničkoj saradnji i Ugovora za 2010. godinu, zaključenih sa Elektroprivredom Srbije. Prema obračunu za 2010. godinu, efekti po osnovu proizvodnje HE "Piva" bili su pozitivni i iznosili 25.519.224 €, od čega EPCG pripada 12.759.612 €.

Uz Komentare date na Izveštaj, dostavljen je i Godišnji obračun za 2008. godinu, po osnovu efekata za HE Piva koji su u ovoj godini bili negativni i iznosili 6.522.901 €, od čega se na EPCG odnosi 3.261.451 €.

S obzirom da efekti po osnovu proizvodnje HE "Piva" nijesu uzeti u obzir pri donošenju odluka koje su primjenjivane u 2009, 2010 i 2011. godini, a imajući u vidu odredbe člana 30 Metodologije za distribuciju i člana 34 Metodologije za javnog snabdjevača, kojima je propisano da se korekcije vrše po osnovu razlika između odobrenih i ostvarenih veličina koje nijesu obuhvaćene prethodnim odlukama Agencije i to na osnovu konačnih podataka, ocijenjeno je da efekte iz realizacije ugovora po osnovu HE "Piva" za 2008, 2009, 2010 i 2011. godinu treba uzeti u obzir pri utvrđivanju korekcija za naredni regulatorni period. Prema godišnjim obračunima za sve četiri godine, saldo efekata po osnovu proizvodnje HE "Piva" iznosi 6.903.901 €, u korist kupaca.

Vežano za zahtjev koji se odnosi na korekciju po osnovu odobrene i ostvarene realizacije električne energije, dio koji se odnosi na aktivnu energiju, ističe se da regulator ne utvrđuje cijenu električne energije na osnovu troškova proizvodnje i planirane realizacije, te prema tome ni razlika u troškovima, kao ni razlika u realizaciji ne može biti predmetom korekcije.

Saglasno navedenom, korekcije koje treba uzeti u obzir pri odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period iznose:

- po osnovu povećanog troška nabavke električne energije iz uvoza u iznosu od 13.105.102 €, u korist subjekta,
- po osnovu većeg troška nabavke energije iz malih hidroelektrana od firme DOO "Zeta energy" (obračunata za decembar 2011. godine, kada je bila na snazi Odluka Agencije o utvrđivanju cijena iz malih HE), u iznosu od 86.990 €, u korist subjekta,
- po osnovu razlike odobrene i ostvarene realizacije električne energije u iznosu od 723.459 €, koja obuhvata manje ostvareni prihod za angažovanje distributivnog kapaciteta, prihod za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i manje ostvarene naknade snabdjevaču, u korist subjekta,
- prihod ostvaren od prekomjerno preuzete reaktivne energije ostvaren u periodu od 01.01.2010. do 30.11.2011. godine u iznosu od 5.067.957 €, što sa prihodom od 1.304.602 € ostvarenim za period 01.12.2011. - 31.05.2012. godine ukupno iznosi 6.372.559 €, u korist kupaca,
- saldo efekata po osnovu proizvodnje HE "Piva" za 2008, 2009, 2010 i 2011. godinu, u iznosu od 6.903.901 €, u korist kupaca.

Uzimajući u obzir sve navedeno, korekcije u korist subjekta iznose 13.915.551 €, a korekcije u korist kupaca 13.276.460 €, odnosno saldo korekcija iznosi 639.091 €, u korist subjekta.

Saglasno članu 12 stav 4 Dodatka – Alokacija elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda Metodologije za javnog snabdjevača, korekcija će biti primijenjena u drugoj i trećoj godini regulatornog perioda u iznosima od po 319.546 €.

#### **f) KOREKCIJE SADRŽANE U VAŽEĆIM ODLUKAMA**

Saldo svih korekcija sadržanih u regulatorno dozvoljenom prihodu koji je transponovan u cijene i tarife koje su sada na snazi, iznosi 13.509.621 €. Odlukom o izmjeni Odluke o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za Javnog snabdjevača i Odluke o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za Operatora distributivnog sistema ("Sl. list CG", br. 61/11 i 31/12), koje je Agencija donijela u decembru 2011. godine, utvrđeno je da se korekcije koje su sadržane u regulatorno dozvoljenom prihodu utvrđenom ovim odlukama, primjenjuju u periodu od 01. januara do 31. decembra 2012. godine.

Odredbama člana 31 Metodologije za javnog snabdjevača, odnosno člana 27 Metodologije za distribuciju, utvrđeno je da naredni regulatorni period počinje 01. avgusta 2012. godine, što znači da se korekcije iz važećih odluka ne mogu realizovati u ukupnom iznosu, jer odluke prestaju da važe 31. jula 2012. godine.

Nerealizovani dio korekcija za ODS u vrijednosti od 4.146.080 € (kao 5/12 od 9.950.592 €), odnosno za OPS u vrijednosti od 109.299 € (kao 5/12 od 262.317 €), obrazložen je u Odluci o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine i u Odluci o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema Crnogorskog elektroprenosnog sistema AD Podgorica broj 12/695-53 od 02.07.2012. godine.

#### Korekcija troškova poslovanja Javnog snabdjevača

U strukturi troškova izvršene su sljedeće:

- Korekcije troškova koje se odnose na poreze, takse i naknade u skladu sa zakonom, nastalu zbog više ostvarenih u odnosu na odobrene za 2010. godinu u iznosu od 505.996 €, manje ostvarenih troškova poreza, taksi i naknada za prvi kvartal 2011. godine u iznosu od 3.437 € i za period 01.04-30.11.2011. godine 25.431 €, što ukupno iznosi 477.127 €, za koji iznos je uvećan regulatorno dozvoljeni prihod.
- Korekcije po osnovu manje ostvarenih ostalih poslovnih, vanrednih i vanposlovnih prihoda u odnosu na odobrene, u 2010. godini 539.824 €, u prvom kvartalu 2011. godine 109.592 € i periodu 01.04-30.11.2011. godine 128.428 €, što ukupno iznosi 777.844 €, za koji iznos je uvećan regulatorno dozvoljeni prihod.
- Korekcije po osnovu manje ostvarenog prihoda usljed uticaja manje ostvarene potrošnje energije, u 2010. godini u iznosu od 1.010.952 €, u prvom kvartalu 2011. godine u iznosu od 175.535 € i periodu 01.04-30.11.2011. godine u iznosu od 80.461 €, što ukupno iznosi 1.266.947 €, za koliko je uvećan regulatorno dozvoljeni prihod.

Preostali dio ukupnih korekcija odnosi se na javnog snabdjevača i iznosi 3.296.712 € (13.509.621 € - 9.950.592 € - 262.317 €), odnosno njegov nerealizovani dio 1.373.630 € (kao 5/12 od 3.296.712 €), u korist subjekta.

Saglasno članu 12 stav 4 Dodatka – Alokacija elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda Metodologije za javnog snabdjevača, korekcija će biti primijenjena u drugoj i trećoj godini regulatornog perioda u iznosima od po 686.815 €.

### 3. Drugi troškovi poslovanja

Metodologijom za javnog snabdjevača, član 16, propisano je da u druge troškove poslovanja spadaju troškovi nabavke električne energije za isporuku po regulisanim tarifama, kao troškovi na koje subjekat može djelimično uticati i troškovi za plaćanje naknada operatoru prenosnog sistema, operatoru distributivnog sistema i operatoru tržišta.

- 1) U zahtjevu je dat obračun ponderisane cijene električne energije za snabdijevanje tarifnih kupaca u 2012. godini i obračun troška nabavke električne energije u iznosu od 170.054.809 €, od čega se na trošak energije za isporuku tarifnim kupcima odnosi 155.290.917 €, na trošak energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu odnosi 8.565.893 € i za trošak energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnom sistemu odnosi 6.197.999 €. Trošak je računat po ponderisanoj cijeni od 40,9099 €/MWh, računato je sa količinama energije iz domaćih izvora za 3.157.500 MWh po cijeni od 34,7267 €/MWh, količinama preuzetim od DOO "Zeta energy" od 15.500 MWh po cijeni od 79,27 €/MWh i planiranim količinama iz uvoza od 983.817 MWh po cijeni od 60,15 €/MWh.

Za 2013. godinu trošak nabavke električne energije od domaćih proizvođača zahtijevan je u iznosu od 82.379.781 € za 2.164.265 MWh po cijeni od 38,06 €/MWh, za energiju preuzetu od DOO "Zeta energy" 1.228.685 € za 15.500 MWh po cijeni od 79,27 €/MWh. Zahtijevan je i trošak uvoza u iznosu od 12.128.110 € za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu (računatih sa 9%) od 215.581 MWh po cijeni od 56,26 €/MWh. Ukupan trošak nabavke električne energije za tarifne kupce i gubitke u distributivnom sistemu u drugoj godini regulatornog perioda iznosi 95.736.576 €. U ovoj godini snabdjevač nije planirao nabavku energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu.

Za 2014. godinu trošak nabavke električne energije od domaćih proizvođača zahtijevan je u iznosu od 90.843.090 € za 2.230.753 MWh po cijeni od 40,7231 €/MWh, za energiju preuzetu od DOO "Zeta energy" 1.228.685 € za 15.500 MWh po cijeni od 79,27 €/MWh. Zahtijevan je i trošak uvoza u iznosu od 12.711.514 € za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu (računatih sa 9%) od 222.157 MWh po cijeni od 57,22 €/MWh. Ukupan trošak nabavke električne energije za tarifne kupce i gubitke u distributivnom sistemu u drugoj godini regulatornog perioda iznosi 104.783.290 €. Javni snabdjevač nije planirao nabavku energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu ni u ovoj godini.

U dostavljenoj dokumentaciji dati su podaci sa energetske berze u Lajpcigu (EEX) na osnovu kojih je izračunata cijena energije iz domaćih izvora za sve godine regulatornog perioda.

U Informaciji o uvozu električne energije za period 2012-2015. godina, navedeno je da je po tenderu za nabavku električne energije iz uvoza koji je raspisan u septembru 2011. godine, nabavljen dio ukupnih potreba za 2012. godinu, tj. 20 MW band energije po cijeni od 56,93 €/MWh i 20 MW dnevne energije po cijeni od 65,90 €/MWh. Po ovom tenderu zaključena su dva ugovora za uvoz električne energije, i to: Ugovor sa Holding Slovenačke Elektrane, broj 10-00-49794 od 14.12.2011. godine, za period 01.01. - 31.12.2012. godine i Ugovor sa EFT za period 01.01. - 31.12.2012. godine, broj 10-00-48681 od 06.12.2012. godine. Na osnovu ovih ugovora za 2012. godinu izvedena je prosječna cijena električne energije iz uvoza od 60,15 €/MW.

Planirane cijene za 2013. i 2014. godinu formirane su na osnovu cijena sa HUPX-a uvećane za 1 € na dan 22.03.2012. godine, pri čemu je napomenuto da su cijene sa ove berze, zavisno od profila, 8 do 10 € veće od cijena sa EEX berze.

Uz zahtjev je priložen i dokument Analiza troškova koje će FC Distribucija imati za pokrivanje gubitaka 2013-2015. godine, iz kojeg se vidi način na koji su utvrđene prosječne cijene energije za pokrivanje gubitaka u distributivnoj mreži za 2013. godinu od 56,26 €/MWh, 2014. godinu od 57,22 €/MWh i 2015. godinu od 58,16 €/MWh.

Analizom dostavljene dokumentacije i provjerom podataka o energetske fjučersima objavljenim u decembru 2011. godine za 2012, 2013 i 2014. godinu na EEX berzi, utvrđeno je da je Javni snabdjevač cijenu električne energije iz domaćih izvora izračunao u skladu sa formulom iz člana 18 stav 3 Metodologije za javnog snabdjevača.

Cijena energije iz domaćih izvora za prvu godinu regulatornog perioda, shodno Metodologiji za javnog snabdjevača, utvrđena je na iznos od **34,7267 €/MWh**.

Na osnovu dostavljenih cijena fjučersa za 2012, 2013 i 2014. godinu, njihovom provjerom od strane Agencije i primjenom formule iz člana 18 Metodologije za javnog snabdjevača, cijena električne energije iz domaćih izvora za drugu godinu regulatornog perioda utvrđena je u iznosu od **38,0636 €/MWh** i za treću godinu **40,7231 €/MWh**.

Zahtjev Javnog snabdjevača u dijelu koji se odnosi na električnu energiju preuzetu od DOO "Zeta energy" po cijeni od 79,27€/MWh nije prihvaćen, jer je Odlukom o stavljanju van snage Odluke o utvrđivanju otkupne cijene električne energije iz malih HE, broj 08/2165-2 od 27.11.2008. godine ("Službeni list Crne Gore", broj 63/11), kojom je bila utvrđena cijena iz MHE, prestala da važi. Pored toga, u skladu sa Uredbom o načinu sticanja statusa i ostvarivanja prava povlašćenog proizvođača električne energije ("Službeni list Crne Gore", broj 37/11), DOO "Zeta energy" nema status povlašćenog proizvođača, pa se energija koju isporučuje ne može računati sa cijenom koja je propisana za povlašćene proizvođače prema navedenoj uredbi.

Shodno navedenom, električna energija koja se preuzima od DOO "Zeta energy" ima isti tretman kao i energija proizvedena u drugim proizvodnim objektima u Crnoj Gori, odnosno ta energija pripada energiji iz domaćih izvora za koju je za prvu godinu regulatornog perioda utvrđena cijena od **34,7267 €/MWh**, za drugu godinu **38,0636 €/MWh** a za treću godinu **40,7231 €/MWh**.

Trošak električne energije proizvedene u elektranama EPCG i MHE „Zeta energy“, za prvu godinu regulatornog perioda, u ukupnoj količini od 3.173.000 MWh i cijenom od 34,7267 €/MWh iznosi 110.187.819 €.

Cijena električne energije iz uvoza za prvu godinu regulatornog perioda koja je navedena u Zahtjevu, računata je na osnovu zaključenih ugovora sa EFT za 117.120 MWh električne energije po cijeni od 65,90 €/MWh i HSE za 175.680 MWh po cijeni od 56,93 €/MWh, odnosno ukupno 292.800 MWh električne energije, što predstavlja 29,76% nedostajućih količina električne energije koje treba nabaviti iz uvoza, računato sa 9% gubitaka u distributivnoj mreži. Cijena električne energije računata sa ugovorenim količinama prosječno iznosi 60,15 €/MWh. S obzirom da Javni snabdjevač nije dostavio dokumentaciju na osnovu koje se može utvrditi cijena za preostali dio nedostajućih količina energije koju treba nabaviti iz uvoza, shodno članu 21 stav 6 Metodologije za javnog snabdjevača, ocjenjuje se da prosječna cijena izračunata na osnovu zaključenih ugovora, treba da se primjeni i na preostali dio nedostajućih količina. Shodno tome, trošak električne energije koja je planirana da se nabavi iz uvoza u 2012. godini u ukupnoj količini od 1.041.672 MWh utvrđen je u iznosu od 62.656.569 €.

Članom 192 stav 3 Zakona o energetici propisano je da Vlada može odrediti da je u periodu do 31.12.2012. godine Javni snabdjevač dužan da snabdijeva kvalifikovane kupce priključene na distributivni sistem električne energije, na isti način kako snabdijeva domaćinstva i kvalifikovane kupce priključene na distributivni sistem električne energije (član 154 stav 2 tačka 4 Zakona).

Shodno navedenoj zakonskoj odredbi, 31.12.2012. godine prestaje obaveza javnog snabdjevača da snabdijeva kvalifikovane kupce priključene na prenosni sistem. U skladu sa projekcijom energetske veličina za 2013. godinu navedenih u Zahtjevu EPCG za Javnog snabdjevača, raspoloživa električna energija iz domaćih izvora je dovoljna da se pokrije potrebe snabdijevanja tarifnih kupaca, gubitaka u prenosnom sistemu i gubitaka u distributivnom sistemu. Iz navedenog proizilazi da troškove električne energije za period

01.08-31.12.2012.godine javnom snabdjevaču treba utvrditi uključujući potrebni uvoz za snabdijevanje svih kupaca kao i pokrivanje mrežnih gubitaka, a za period 01.01-31.07.2013. godine na bazi troškova energije iz domaćih izvora.

Na osnovu prethodno navedenog, trošak električne energije za isporuku tarifnim kupcima i kupcima koji se snabdjevaju po regulisanim tarifama, kao i za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži, u ukupnoj količini od 4.214.672 MWh i cijenom od 41,01 €/MWh za prvu godinu regulatornog perioda utvrđen je u iznosu od 172.844.388 €. Trošak nabavke električne energije iz uvoza iznosi 62.656.569 €.

Na osnovu regulatorno dozvoljenog prihoda koji sadrži trošak energije u iznosu od 172.844.388 €, utvrđuju se cijene i tarife za krajnje kupce priključene na prenosni sistem, za period 01.08-31.12.2012.godine, kada prestaje obaveza snabdijevanja ovih kupaca od strane javnog snabdjevača.

S obzirom da od 01.01.2013. godine prestaje obaveza javnog snabdjevača da snabdijeva krajnje kupce priključene na prenosni sistem, a da procijenjene količine električne energije iz domaćih izvora pokrivaju ukupne potrebe kupaca priključenih na distributivni sistem i gubitke u prenosnom i distributivnom sistemu, prestaje potreba za uvozom električne energije za ove potrebe.

Od planiranog troška uvoza električne energije od 62.656.569 €, na potrebe kupaca priključenih na distributivni sistem, računato sa učešćem bruto distributivne potrošnje i pripadajućih gubitaka u prenosnom sistemu u ukupnoj potrošnji (58,65%), odnosi se 36.748.078 €, odnosno za period 01.08-31.12.2012. godine potreba za uvozom iznosi 15.311.699 €.

Ukoliko se trošak uvoza računa samo za navedeni period, to podrazumijeva da se tarife za kupce priključene na distributivni sistem utvrde posebno za period 01.08-31.12.2012. godine a posebno za period 01.01-31.07.2013.godine i to u različitim iznosima. Da bi se izbjeglo donošenje tabela sa cijenama različitim za dva perioda u toku prve regulatorne godine, ocijenjeno je kao najprihvatljivije rješenje da se trošak uvoza koji se odnosi na distributivne kupce ravnomjerno rasporedi, odnosno utvrde jedinstvene cijene i tarife za čitavu regulatornu godinu. Ukupan trošak energije sadržan u regulatorno dozvoljenom prihodu na osnovu kojeg se računaju tarife za snabdijevanje ovih kupaca i pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu, iznosi **157.396.124 €** i daje prosječnu cijenu energije od **37,3448 €/MWh**.

Za drugu godinu regulatornog perioda cijena energije iz domaćih izvora računata u skladu sa članom 18 Metodologije za javnog snabdjevača, utvrđena je u iznosu od 38,0628 €/MWh, što se neznatno razlikuje od cijene prikazane u zahtjevu (38,0636 €/MWh). Trošak energije za snabdijevanje tarifnih kupaca i pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži, za procijenjenu količinu od 2.535.691 MWh, računato sa cijenom od 38,0628 €/MWh, iznosi 96.515.501 €.

Za treću godinu regulatornog perioda cijena energije iz domaćih izvora računata u skladu sa članom 18 Metodologije za javnog snabdjevača, utvrđena je u iznosu od 40,7206 €/MWh, što se neznatno razlikuje od cijene prikazane u zahtjevu (40,7231 €/MWh). Trošak energije za snabdijevanje tarifnih kupaca i pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži, za procijenjenu količinu od 2.611.491 MWh, računato sa cijenom od 40,7206 €/MWh, iznosi 106.341.489 €.

Ne prihvata se stav javnog snabdjevača iskazan kroz zahtjev da se za drugu i treću godinu regulatornog perioda energija potrebna za pokrivanje gubitaka u distributivnoj mreži nabavlja iz uvoza, a da se energija za pokrivanje gubitaka u prenosnoj mreži u drugoj i trećoj regulatornoj godini ne planira.

Naime, članom 3 stav 1 Zakona, propisano je da je obezbjeđivanje dovoljnih količina energije koje su potrebne za život i rad građana i poslovanje i razvoj privrednih subjekata i njihovo



snabdijevanje na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način, po realnim cijenama, kao i energetski razvoj, od opšteg ekonomskog interesa za Crnu Goru - javni interes.

Stavom 2 istog člana Zakona, u dijelu koji se odnosi na elektroenergetski sektor, propisano je da se tako utvrđen javni interes ostvaruje obavljanjem djelatnosti iz člana 67 stav 1 Zakona, a to su:

1. proizvodnja električne energije;
2. prenos električne energije;
3. distribucija električne energije;
4. organizovanje tržišta električne energije;
5. trgovina električnom energijom za snabdijevanje električnom energijom kao javnom uslugom;
6. snabdijevanje koje predstavlja javnu uslugu.

Članom 68 Zakona, a radi obezbjeđenja redovnog, sigurnog, pouzdanog i kvalitetnog snabdijevanja energijom po prihvatljivim cijenama, kao javne usluge u elektroenergetskom sektoru obavljaju se:

1. prenos električne energije;
  2. distribucija električne energije;
  3. snabdijevanje električnom energijom;
- koje obavlja snabdjevač posljednjeg izbora ili javni snabdjevač;
  - tarifnih kupaca dok oni ne steknu status kvalifikovanih kupaca, i
  - ugroženih (ranjivih) kupaca.

Član 5 stav 1 tačka 79 Zakona definiše ukupnu finalnu potrošnju energije kao potrošnju energije koja je isporučena industriji, saobraćaju, domaćinstvima, uslugama (uključujući javne usluge), poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući i sopstvenu potrošnju električne i toplotne energije energetskog sektora, kao i gubitke u prenosu i distribuciji električne i toplotne energije;

Pod pojmom dozvoljeni gubici u prenosnom sistemu i dozvoljeni gubici u distributivnom sistemu podrazumjeva se količina električne energije koju utvrđuje Agencija u skladu sa odredbama podzakonskih akata koja je donijela u skladu sa ovlašćenjima iz Zakona (Metodologija za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije i Metodologija za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije).

Navedene zakonske i podzakonske odredbe jasno definišu javni interes i javne usluge u oblasti energetike i ukupnu finalnu potrošnju energije u koju su uključeni i gubici u prenosnom i gubici u distributivnom sistemu, utvrđuju elektroenergetske djelatnosti za ostvarenje javnog interesa i elektroenergetske djelatnosti koje se izvršavaju kao javne usluge i konkretizuju obaveze i odgovornosti subjekata, koji u skladu sa Zakonom, obavljaju djelatnosti u elektroenergetskom sektoru, obezbijavajući snabdijevanje na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način.

U sprovođenju Zakona, a na osnovu člana 154, Vlada Crne Gore je donijela Odluku o određivanju javnog snabdjevača električnom energijom ("Službeni list CG", broj 7/2011), kojom je za javnog snabdjevača električnom energijom u Crnoj Gori odredila Elektroprivredu Crne Gore AD Nikšić i ovlastila da obavlja djelatnost snabdijevanja električnom energijom tarifnih kupaca. Istom Odlukom je obavezan Javni snabdjevač da obavlja i snabdijevanje električnom energijom kvalifikovanih kupaca u Crnoj Gori, kao tarifnih dok ne izaberu drugog snabdjevača.

Članom 51 stav 3 Zakona propisano je da regulisane tarife za snabdijevanje električnom energijom tarifnih kupaca ili krajnjih kupaca koje snabdijeva javni snabdjevač električne energije obuhvataju:

1. cijene električne energije;
2. cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije;
3. naknadu za rad operatora tržišta;
4. naknadu za snabdijevanje;
5. naknadu za pomoćne i systemske usluge;
6. naknadu za podsticanje obnovljivih izvora energije;
7. druge naknade u skladu sa zakonom.

Energetski subjekti koji vrše energetske djelatnosti od javnog interesa, u skladu sa članom 67 stav 1 Zakona, dužni su da, u cilju ostvarivanja javnog interesa, daju prioritet obezbjeđenju dovoljnih količina energije koje su potrebne za život i rad građana i poslovanje i razvoj privrednih subjekata i njihovo snabdijevanje na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način.

U skladu sa članom 4 Zakona, organizovanje, funkcionisanje i razvoj tržišta električne energije vrši se na način kojim se obezbjeđuje sigurnost snabdijevanja, pouzdanost i kvalitet usluga, po realnim cijenama i tarifama prihvatljivim za krajnjeg kupca, kao i integracija tržišta električne energije Crne Gore u regionalno i evropsko tržište.

U skladu sa članom 69 stav 1 Zakona, energetski subjekti koji obavljaju djelatnosti, utvrđene kao javne usluge dužni su da, u skladu sa uslovima utvrđenim licencom, u pružanju javnih usluga obezbijede sigurnost u snabdijevanju.

Shodno navedenim odredbama, proizvođač električne energije koji svoju djelatnost ne obavlja kao javnu uslugu mora u granicama raspoloživog kapaciteta u skladu sa utvrđenim energetske bilansom države, prioritarno prodati energiju vršiocima javnih usluga, kako bi se obezbijedila dovoljna količina energije za snabdijevanje građana i privrednih subjekata u Crnoj Gori. Ovo iz razloga jer je obezbjeđenje dovoljnih količina energije za isporuku potrošačima od opšteg ekonomskog interesa za Crnu Goru.

Na osnovu navedenog, utvrđeno je da je Zakonom jasno propisana obaveza proizvođača električne energije u Crnoj Gori, kao subjekata koji obavljaju djelatnost od javnog interesa, u skladu sa Zakonom, da prodaju električnu energiju za pokrivanje dozvoljenih gubitaka električne energije operatoru prenosnog sistema i operatoru distributivnog sistema, kao subjektima koji obavljaju djelatnost od javnog interesa, ali i izvršavaju javne usluge u skladu sa Zakonom.

Saglasno navedenom, trošak nabavke električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu računat je sa cijenom po kojoj se energija isporučuje tarifnim kupcima, tj. za drugu godinu regulatornog perioda po cijeni od **38,0636 €/MWh** a za treću godinu **40,7231 €/MWh**.

- 2) Trošak za plaćanje naknada operatoru prenosnog sistema za prvu godinu regulatornog perioda u zahtjevu je prikazan u iznosu od **24.500.000 €**, za drugu godinu, u iznosu od 17.000.000 € i za treću godinu, u iznosu od 17.500.000 €.

Prema zahtjevu CGES, naknada operatoru prenosnog sistema za prvu godinu regulatornog perioda iznosi 32.522.328€, za drugu godinu, 34.161.307 € i za treću 39.045.879 €.

Trošak za plaćanje naknade Operatoru prenosnog sistema utvrđen je Odlukom o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica, broj 12/695-53 od 02.07.2012. godine, za prvu godinu regulatornog perioda iznosi:

- u periodu 01.08 - 31.12.2012. godine, iznosi **24.191.692 €**, na godišnjem nivou, za utvrđivanje tarifa kupaca direktno priključenih na prenosni sistem,
- u periodu 01.08.2012 - 31.07.2013. godine, iznosi **23.626.114 €** za utvrđivanje tarifa kupaca priključenih na distributivni sistem.

Za drugu, odnosno treću godinu regulatornog perioda trošak za plaćanje naknade operatoru prenosnog sistema iznosi **27.240.124 €**, odnosno **30.845.959 €**.

- 3) Trošak za plaćanje naknada operatoru distributivnog sistema za prvu godinu regulatornog perioda prikazan je u iznosu od 95.623.436 €, za drugu godinu u iznosu od 91.840.365 € i za treću godinu, u iznosu od 95.345.467 €.

Trošak za plaćanje naknade Operatoru distributivnog sistema utvrđen je Odlukom o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena EPCG AD Nikšić za operatora distributivnog sistema broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine, za prvu godinu regulatornog perioda iznosi **70.652.511 €**.

Za drugu, odnosno treću godinu regulatornog perioda trošak za plaćanje naknade operatoru distributivnog sistema iznosi **75.116.974 €**, odnosno **79.268.843 €**.

- 4) Trošak za plaćanje naknade operatoru tržišta

Trošak za plaćanje naknade Operatoru tržišta utvrđen je na osnovu Pravila o odobravanju naknade za rad operatora tržišta električne energije ("Službeni list Crne Gore", broj 24/12) i shodno odredbi člana 16 stav 1 tačka 2 Metodologije za Javnog snabdjevača, sastavni je dio tzv. *drugih troškova* javnog snabdjevača.

Odlukom o odobravanju naknade za rad operatora tržišta broj 12/ 0000-00 od 00.00.2012. godine, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđena je jedinična naknada u iznosu od 0,0117 c€/kWh, za drugu godinu u iznosu od 0,0142 c€/kWh i za treću godinu u iznosu od 0,0161 c€/kWh.

Naknada za rad Operatora tržišta u tabelama sa cijenama biće iskazana zajedno sa naknadom za snabdjevanje.

Drugi troškovi poslovanja za licencirane djelatnosti utvrđeni na godišnjem nivou, za prvu godinu regulatornog perioda:

- za potrebe obračuna tarifa za krajnje kupce priključene na prenosni sistem za period 01.08.-31.12.2012.godine iznose **253.845.305 €**,
- za potrebe obračuna tarifa za krajnje kupce priključene na distributivni sistem koji se snabdjevaju po regulisanim tarifama za period 01.08.2012.-31.07.2013.godine iznose **238.387.174 €**.

Drugi troškovi poslovanja za licencirane djelatnosti utvrđeni na godišnjem nivou, za drugu godinu regulatornog perioda iznose **185.823.235 €**.

Drugi troškovi poslovanja za licencirane djelatnosti utvrđeni na godišnjem nivou, za treću godinu regulatornog perioda iznose **202.164.667 €**.

Ukupan regulatorno dozvoljeni prihod od obavljanja regulisanih djelatnosti, za prvu godinu regulatornog perioda, iznosi:

- za period 01.08-31.12.2012.godine 260.917.703 €, utvrđen na godišnjem nivou, za obračun cijena i tarifa za kupce priključene na prenosni sistem, i
- za period 01.08.2012-31.07.2013.godine 245.339.723 €, utvrđen na godišnjem nivou, za obračun cijena i tarifa za kupce priključene na distributivni sistem.

Ukupan regulatorno dozvoljeni prihod od obavljanja regulisanih djelatnosti koji se transponuje u naknade i tarife utvrđen na godišnjem nivou, za drugu godinu regulatornog perioda iznosi **193.530.391 €**.

Ukupan regulatorno dozvoljeni prihod od obavljanja regulisanih djelatnosti koji se transponuje u naknade i tarife utvrđen na godišnjem nivou, za treću godinu regulatornog perioda iznosi **209.995.088 €**.

\*\*\*

Naknada za snabdijevanje za prvu godinu regulatornog perioda, računata u skladu sa članom 6 Dodatka Metodologije za javnog snabdijevanje - Alokacija elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda i brojem mjernih mjesta od 368.411, iznosi:

- za period 01.08.-31.12.2012.godine – 1,5998 €/mjerno mjesto/mjesec, za kupce priključene na prenosni sistem, i
- za period 01.08.2012.-31.07.2013.godine – 1,5727 €/mjerno mjesto/ mjesec, za kupce priključene na distributivni sistem.

Naknada za snabdijevanje za drugu godinu regulatornog perioda, računata u skladu sa članom 6 Dodatka - Alokacija elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda Metodologije za javnog snabdijevača, sa brojem mjernih mjesta od 376.553, iznosi 1,7056 €/mjerno mjesto/ mjesec.

Naknada za snabdijevanje za treću godinu regulatornog perioda, računata u skladu sa članom 6 Dodatka - Alokacija elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda Metodologije za javnog snabdjavača, sa brojem mjernih mjesta od 384.803, iznosi 1,6958 €/mjerno mjesto/ mjesec.

\*\*\*

U postupku koji je spoveden po podnijetom Zahtjevu, utvrđene su sve odlučne činjenice na osnovu detaljne analize dokumentacije dostavljene uz Zahtjev, dokumentacije dostavljene na traženje Agencije i dokumentacije koju je podnosilac zahtjeva naknadno dostavio radi davanja dodatnih pojašnjenja Zahtjeva, a primjenom propisanih metodoloških principa za precizno obračunavanje svih elemenata koji čine regulatorni prihod energetskog subjekta.

Tokom vođenja postupka ostvaren je visok nivo transparentnosti rada Agencije koji je proklamovan u članu 46 Zakona o energetici, kao i u članovima 22 stav 1 i 24 stav 1 Metodologije za javnog snabdjevača, objavljivanjem Zahtjeva, prateće dokumentacija, Izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda i obavještenja, kao i održavanjem otvorene sjednice Odbora na kojoj je razmatran Izvještaj po zahtjevu sa predlogom stavova po mišljenjima i primjedbama, shodno članu 25 Metodologije za javnog snabdjevača, na kojoj su pravo učešća imali podnosilac zahtjeva, drugi energetski subjekti i ovlašćeni predstavnici udruženja kupaca.

Na osnovu naprijed navednog odlučeno je kao u dispozitivu odluke.

Broj: 12/694-72

Podgorica, 02. jul 2012. godine

**Predsjedavajući Odbora,**  
**Dragutin Martinović, dipl.el ing.**