

## **PREDLOG**

Na osnovu člana 16 stav 5 Zakona o energetici („Službeni list CG“, broj 5/16),  
Vlada Crne Gore, na sjednici od \_\_\_\_\_. godine, donijela je

### **O D L U K U** **O ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA 2017. GODINU**

1. Utvrđuje se Energetski bilans Crne Gore za 2017. godinu, koji obuhvata: Bilans električne energije, Bilans uglja i Bilans naftnih derivata, kao i mjere za njegovu realizaciju, koji je sastavni dio ove odluke.

2. Ova odluka stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj: 02 –

Podgorica, \_\_\_\_\_2016. godine

**VLADA CRNE GORE**

**PREDSJEDNIK**

**Duško Marković**

# ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2017. GODINU

## UVODNE NAPOMENE

Zakonom o energetici („Službeni list CG“, broj 5/16) članom 16 utvrđeno je da godišnji Energetski bilans donosi Vlada Crne Gore najkasnije do 15. novembra tekuće godine za narednu godinu. Članom 14 Zakona utvrđeno je da se Energetski bilans sastoji od:

1) bilansa električne energije, 2) bilansa uglja, 3) bilansa nafte, naftnih derivata i biogoriva, 4) bilansa prirodnog gasa i bilansa toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu. Energetski subjekti dužni su da pripreme i dostave Ministarstvu ekonomije odgovarajuće energetske bilanse, najkasnije do 15. oktobra tekuće godine za narednu godinu.

U skladu sa postojećim ugovornim obavezama, svi energetske subjekti i kupci energije po ugovoru dužni su da svoje bilanse usklade sa Energetskim bilansom Crne Gore (u daljem tekstu: Energetski bilans), najkasnije do 31. decembra godine u kojoj se bilans usvaja.

Energetski bilans Crne Gore za 2017. godinu pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je utvrdio Odbor direktora Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić, bilansa prenosa električne energije od strane CGES-a, bilansa uglja od strane Rudnika uglja AD Pljevlja, bilansa uglja od strane Rudnika mrkog uglja doo kao i procijenjenog prometa naftnih derivata od strane naftnih kompanija (Jugopetrol AD Kotor, Montenegro Bonus, INA Crna Gora, Energogas). Takođe, uzete su u obzir i potrebe pojedinih privrednih subjekata (Kombinat aluminijuma Podgorica, Željezara Nikšić, Direkcija javnih radova CRBC i dr.), koji pojedine energente nabavljaju u sopstvenom aranžmanu putem međunarodnih tendera.

Osnovne karakteristike energetskog sektora, koje su od bitnog značaja za realizaciju Energetskog bilansa u 2017. godini, su:

- potrebe potrošača za električnom energijom prevazilaze proizvodne mogućnosti EPCG, kako u energiji tako i u snazi kapaciteta;
- prisutna zagušenja na prenosnim kapacitetima u regionu koja su u direktnoj vezi sa uvozom električne energije u Crnu Goru - kapaciteti se dijele bilateralno po vrlo strogim UCTE pravilima na osnovu proračuna tokova snaga dva mjeseca unaprijed;
- od strane EPS raskinut je Dugoročni ugovor o poslovno-tehničkoj saradnji koji je trebalo da važi do 1. januara 2016. godine, tako da je aktivan samo dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske;
- neizvjesnost buduće potrošnje KAP-a i Željezare u 2017. godini ograničava pouzdano planiranje konzuma, a samim tim i procjenu nedostajućih količina električne energije i naftnih derivata.

Ovakva situacija u energetskom sektoru iziskuje dodatno angažovanje, ne samo energetskih, već i svih privrednih subjekata, kao i nadležnih organa u Crnoj Gori, u cilju obezbjeđenja potrebnih količina svih energenata, kako se njihov nedostatak ne bi pojavio kao ograničavajući faktor ukupnog ekonomskog razvoja Crne Gore.

# I. ELEKTRIČNA ENERGIJA

## 1. Elementi bilansa električne energije

Elementi bilansa električne energije su:

- 1) Bilans proizvodnje, razmjene, uvoza, izvoza i potrošnje električne energije;
- 2) Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga;
- 3) Plan proizvodnje električne energije na pragu elektrana po elektranama:
  - a) proizvodnja hidroelektrana,
  - b) proizvodnja TE "Pljevlja";
- 4) Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana;
- 5) Plan dopreme i potrošnje uglja;
- 6) Plan potreba mazuta;
- 7) Plan snaga:
  - a) plan maksimalnih raspoloživih snaga,
  - b) plan maksimalnih potrebnih snaga;
- 8) Plan potrošnje električne energije po strukturi:
  - a) potrebe direktnih potrošača,
  - b) potrebe distributivnih potrošača,
  - c) gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži;
- 9) Plan razmjene električne energije;
- 10) Plan prenosa i tranzita električne energije;
- 11) Plan nabavke nedostajućih količina električne energije:
  - a) manjak električne energije,
  - b) nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa;
- 12) Terminski plan remonata elektroenergetskih objekata.

### 1.1. Bilans proizvodnje, razmjene, uvoza, izvoza i potrošnje električne energije

Ostvareni elementi bilansa za 2015. godinu, procjena ostvarenja za 2016. godinu i plan za 2017. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 Energetskog bilansa.

Procjena ostvarenja za 2016. godinu je urađena krajem oktobra 2016. godine na sljedeći način:

- za proizvodnju, kao zbir ostvarenja u prethodnom periodu (I–IX) i planiranih-bilansnih vrijednosti za naredni period (deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec);
- za potrošnju direktnih potrošača, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci i njihove procjene potrošnje za deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec;
- za distributivnu potrošnju, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci, procjene za deseti i planiranih bilansnih vrijednosti za jedanaesti i dvanaesti mjesec, i
- za gubitke prenosa, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci i planiranih bilansnih vrijednosti za deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec.

**Tabela 1: Ostvareni elementi bilansa za 2015. godinu, procjena ostvarenja za 2016. i plan za 2017. godinu**

**GWh**

ELEMENTI BILANSA	Ostvareno 2015.g.	Procjena 2016.g.	Plan 2017.g.	%	
				2016/2015	2017/2016
<b>1. PROIZVODNJA</b>	<b>2,872</b>	<b>3,061</b>	<b>3,359</b>	106.6	109.8
<b>1.1. Proizvodnja hidroelektrana</b>	<b>1,460</b>	<b>1,896</b>	<b>1,773</b>	129.8	93.5
- HE Perućica	783	1,015	920	129.6	90.6
- HE Piva	631	805	750	127.6	93.2
- Male HE ukupno	46	75.5	103.2	164.0	136.7
- Male HE EPCG	5.0	5.5	4.7	109.3	85.6
- Male HE Zeta Energy	15	20.0	15.5	133.2	77.5
- Male HE koncesionari	26	50.0	83.0	192.3	166.0
<b>1.2. Solarne elektrane</b>			<b>2.0</b>		
<b>1.3. Vjetroeletktrane</b>			<b>198.0</b>		
<b>1.4. Proizvodnja TE Pljevlja</b>	<b>1,412</b>	<b>1,165</b>	<b>1,386</b>	82.5	119.0
<b>2. Uvoz</b>	<b>1,106</b>	<b>1,096</b>	<b>901</b>	99.1	82.2
- Kupovina - trgovina	1,097	1,089	894	99.2	82.1
- ERS po Ugovoru	8	7	7		
<b>3. OSTALO</b>	<b>9</b>	<b>16</b>			
<b>4. Izvoz</b>	<b>507</b>	<b>877</b>	<b>787</b>	173.0	89.7
- Prodaja - trgovina	498	870	780	174.6	89.7
- ERS po Ugovoru	9	7	7		
<b>5. OSTALO</b>	<b>19</b>	<b>25</b>			
<b>6. RASPOLOŽIVA ELEKTRIČNA ENERGIJA (1+2+3) -(4+5)</b>	<b>3,461</b>	<b>3,271</b>	<b>3,473</b>	94.5	106.2
<b>7. POTREBE</b>	<b>3,461</b>	<b>3,271</b>	<b>3,473</b>	94.5	106.2
<b>7.1. Direktni kupci</b>	<b>714</b>	<b>630</b>	<b>870</b>	88.2	138.2
- KAP	643	554	780	86.1	140.8
- Željezara - Toš Čelik	43	45	60	105.9	133.3
- Željeznička infrastruktura CG	20	22	21	111.8	97.3
- Potrošnja TE iz mreže i ostali dir. kupci.	9	9	9	103.7	103.3
<b>7.2. Distributivni kupci</b>	<b>2,161</b>	<b>2,131</b>	<b>2,135</b>	98.6	100.2
<b>7.3 Gubici u distributivnoj mreži</b>	<b>446</b>	<b>373</b>	<b>336</b>	83.5	90.1
<b>7.4. Gubici u prenosu</b>	<b>140</b>	<b>138</b>	<b>133</b>	98.8	96.1

U 2017. godini bruto konzum planiran je na 3473 GWh i pokriva se na sljedeći način:

- proizvodnjom iz sopstvenih izvora 3359 GWh
- neto uvozom 114 GWh

## 1.2. Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga

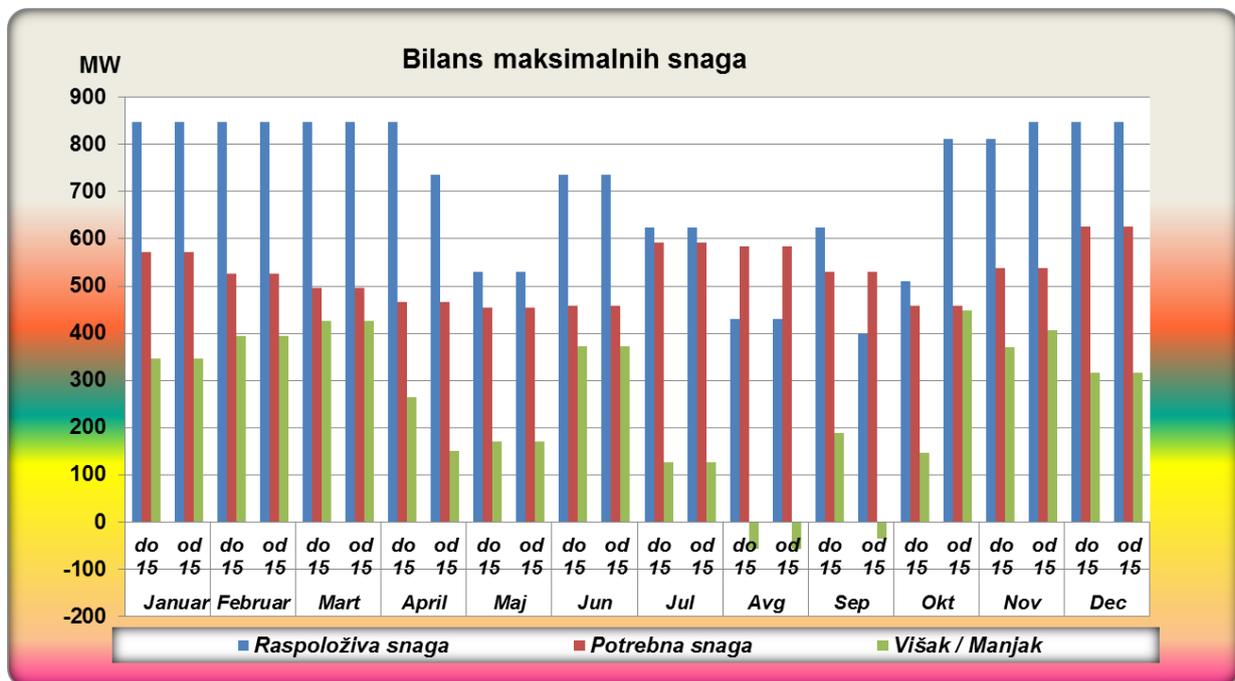
Ukupna instalirana aktivna snaga u elektranama EPCG iznosi 874 MW (bez malih elektrana), od čega u hidroelektranama 649 MW a u termoelektrani 225 MW.

Raspon raspoložive aktivne snage na pragu elektrana, zavisno od redovnih godišnjih remonata ili potrebnih zastoja zbog modernizacije opreme, u 2017. godini kreće se od 398 MW (druga polovina septembra, zbog remonta trećeg cjevovoda u HE Perućica i istovremene totalne obustave HE Piva), do 848 MW i to:

- 848 MW (305+338+205)-HE "Perućica", HE "Piva" i TE "Pljevlja" rade u sistemu punom raspoloživom snagom;
- 643 MW (305+338) kada je TE "Pljevlja" u remontu;
- od 619 do 733 MW (305+200+114 ili 228), kada su jedan ili dva agregata u HE „Piva” u remontu i
- od 398 do 510 MW (193 i 305+205) za vrijeme totalne obustave HE „Piva”.

Plan maksimalnih potrebnih snaga za potrebe kupaca kreće se od 455 MW u maju do 626 MW u decembru.

Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2017. godinu prikazan je na Dijagramu 1.



Dijagram 1

Plan maksimalnih raspoloživih snaga, plan maksimalnih potrebnih snaga i bilans maksimalnih potrebnih i raspoloživih snaga dati su u Tabeli 1.2 Energetskog bilansa.

## 1.3. Plan proizvodnje električne energije na pragu elektrana po elektranama

Planiranje proizvodnje u hidroelektranama je urađeno na osnovu važećih hidroloških podloga i planova remonata koje dostavljaju odgovarajuće službe elektrana.

Ukupna proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2017. godini, na pragu elektrana planirana je na 3359 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2016. godini za 9.8%.

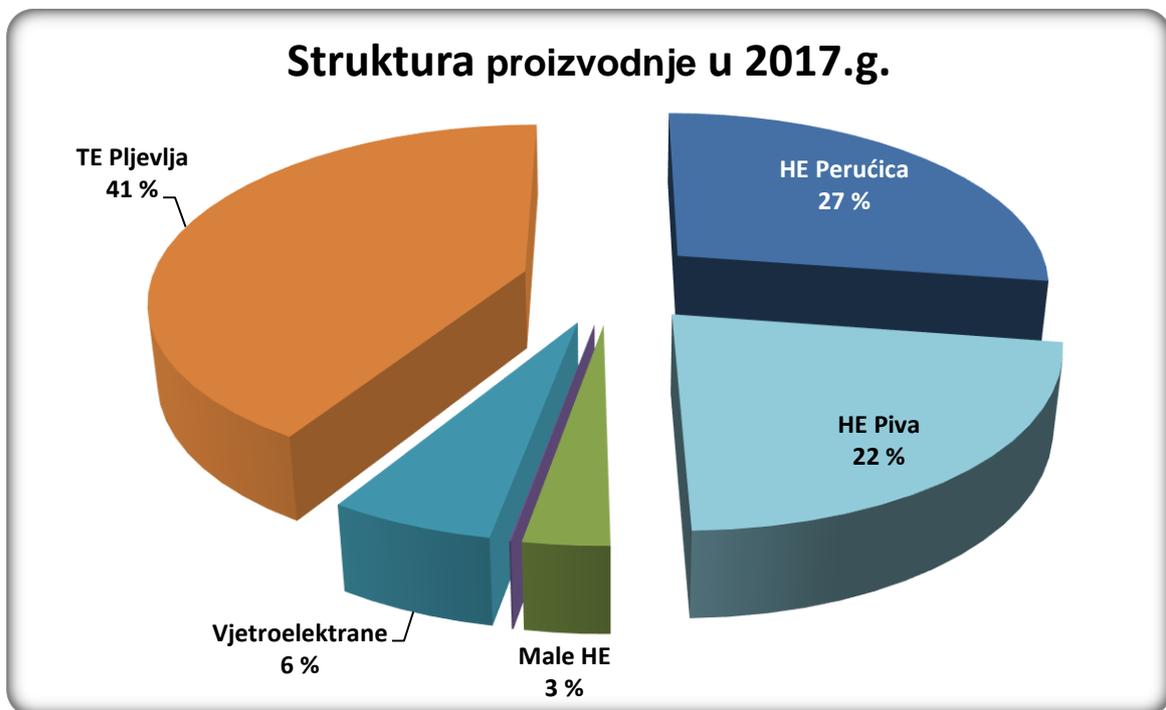
Pregled ostvarene proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po elektranama i ukupno za 2015. godinu, procjena ostvarenja za 2016. godinu i plan za 2017. godinu, dati su u Tabeli 2.

**Tabela 2: Proizvodnja električne energije**

(GWh)

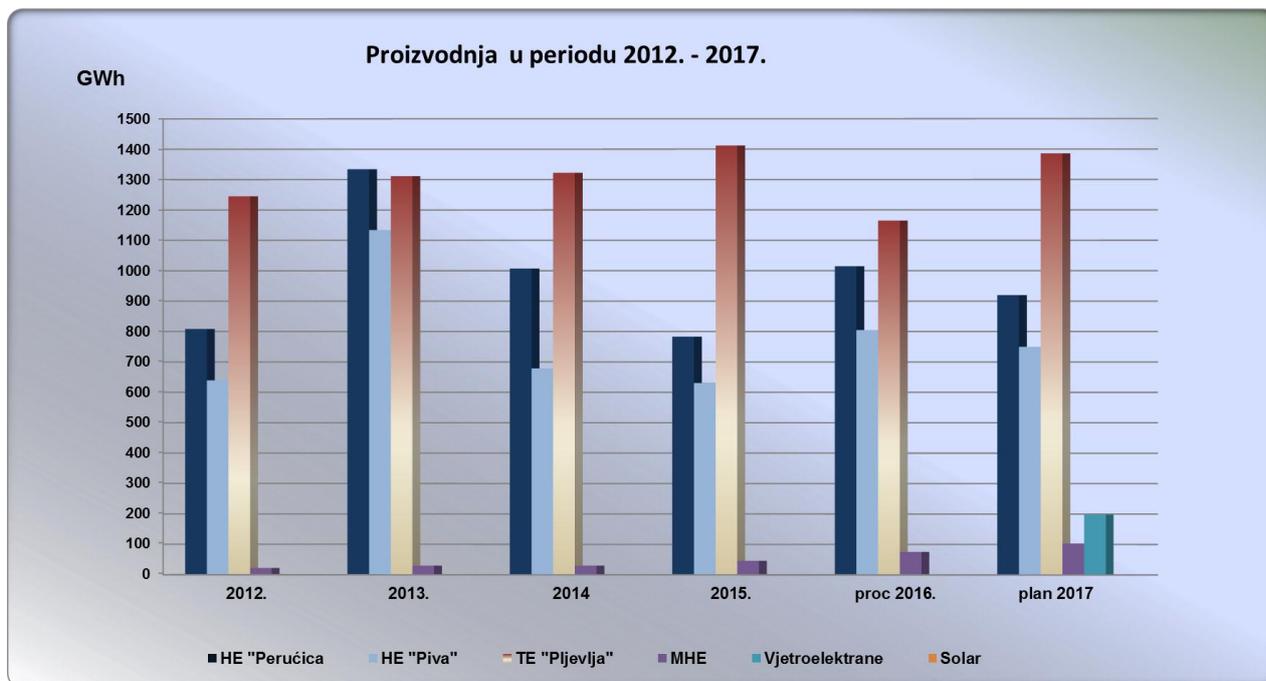
Elektrana	Ostvareno 2015.g.	Procjena 2016.g.	Plan 2017.g.	% (2/1)	% (3/2)
	1	2	3		
HE "Perućica"	783	1,015	920	129.6	90.6
HE "Piva"	631	805	750	127.6	93.2
Male HE	46	75.5	103.2	164.0	136.7
<b>Ukupno HE</b>	<b>1,460</b>	<b>1,896</b>	<b>1,773</b>	<b>129.8</b>	<b>93.5</b>
<b>Solarne elektrane</b>			<b>2</b>		
<b>Vjetroelektrane</b>			<b>198</b>		
TE "Pljevlja"	1,412	1,165	1,386	82.5	119.0
<b>UKUPNO</b>	<b>2872</b>	<b>3061</b>	<b>3359</b>	<b>106.6</b>	<b>109.8</b>

Struktura planirane proizvodnje po elektranama prikazana je na Dijagramu 2:



**Dijagram 2**

Ostvarene proizvodnje za period 2012 - 2015. godinu, procjena za 2016. godinu i planirana proizvodnja za 2017. godinu prikazane su na Dijagramu 3:



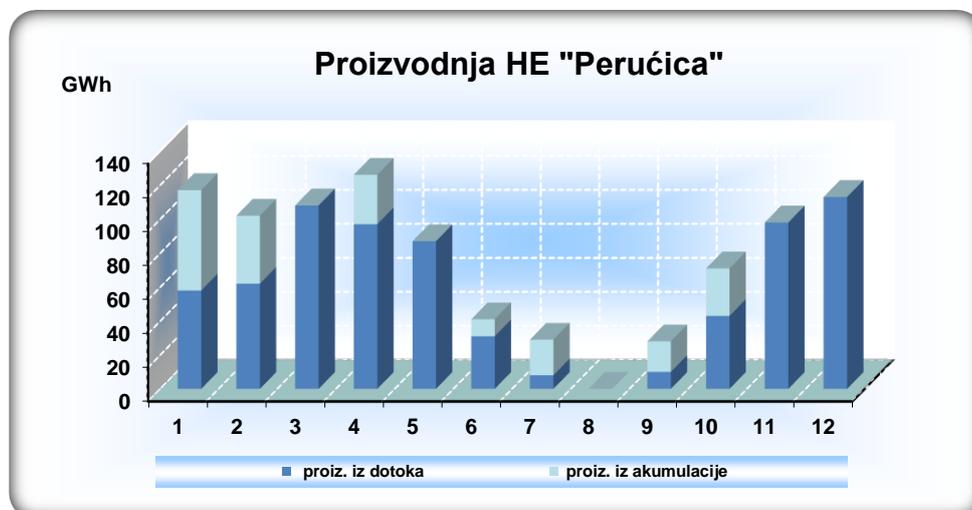
**Dijagram 3**

### 1.3.1. Proizvodnja hidroelektrana

#### HE "Perućica"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 920 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2016. godini za 9.4%.

Plan proizvodnje HE "Perućica" po mjesecima iz dotoka i akumulacija prikazan je na Dijagramu 4:



**Dijagram 4**

## HE "Piva"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 750 GWh što je u odnosu na procjenu ostvarenja u 2016. godini manje za 6.8%.

Plan proizvodnje HE "Piva" po mjesecima prikazan je na Dijagramu 5:



Dijagram 5

## Male hidroelektrane

Proizvodnja električne energije iz mHE planirana je na 103.2 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2016. godini za 36.7%. Ovaj plan je suma planova malih elektrana EPCG, „Zeta Energy” i ostalih koncesionara, koji je detaljno prikazan u Tabeli 1.3 Energetskog bilansa.

### 1.3.2. Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana

Plan korišćenja akumulacija HE „Perućica” i HE „Piva”, rađen je na osnovu višegodišnjeg ostvarenog dotoka u akumulacije, uzimajući u obzir i gubitke vode pri visokim kotama, režim pražnjenja jezera u kritičnim periodima, potrebe sistema i uravnoteženje mjesečnih bilansa, kao i kretanje cijena električne energije na tržištu.

Detaljni plan korišćenja akumulacija dat je u Tabeli 1.4 Energetskog bilansa.

### 1.3.3. Proizvodnja TE "Pljevlja"

Proizvodnja TE "Pljevlja" za 2017. godinu planirana je na iznos od 1,386 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2016. godini za 19%.

Remont elektrane planiran je za period 1.maja - 31.maja 2017. godine, a zimska njega za kraj decembra mjeseca.

Za bilansiranu proizvodnju TE planiran je utrošak uglja od 1.600 kilotona sa dinamikom prikazanom u Tabeli 1.5.

Plan potrebnih količina mazuta u 2017. godini iznosi 1000 tona, na osnovu planiranog broja pokretanja odnosno termina remonta i njege. Ovi podaci su prikazani u Tabeli 1.6.

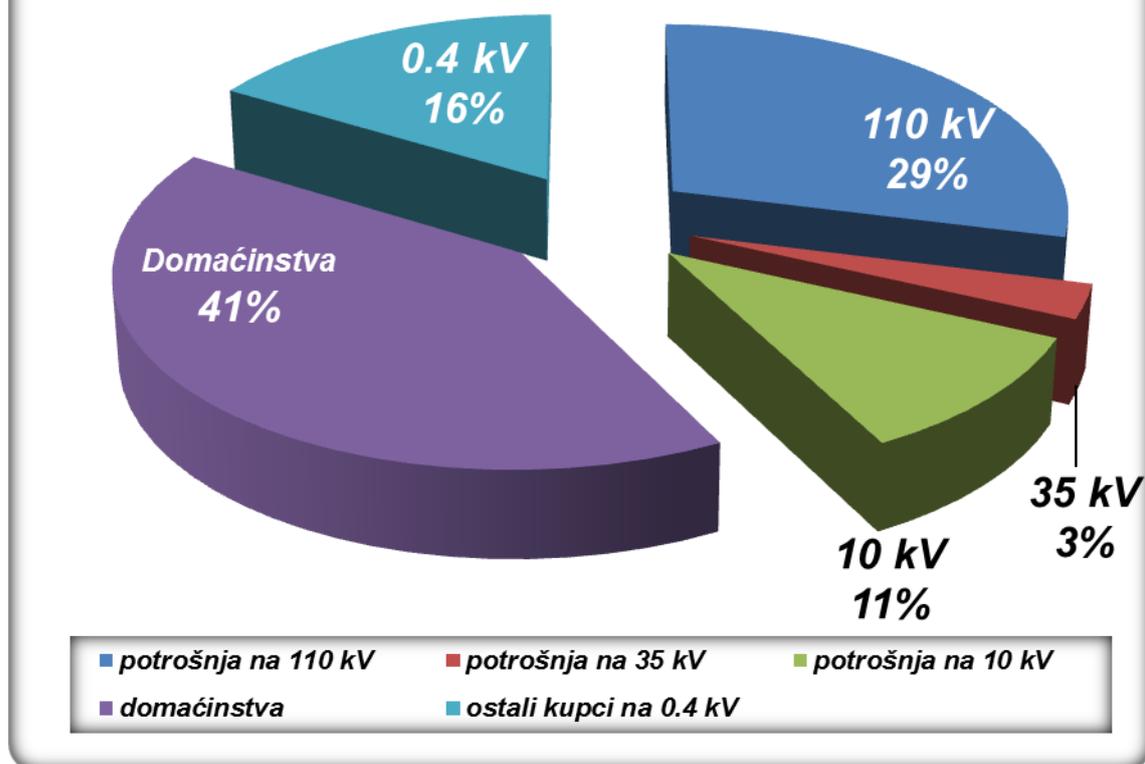
Planirana sopstvena potrošnja iz mreže za TE Pljevlja u 2017. godini iznosi 9 GWh.

## 1.4. Potrošnja električne energije

Planirana bruto potrošnja u 2017. godini iznosi 3473 GWh, što je 6.2% više u odnosu na procjenu u 2016. godini.

Na Dijagramu 6 prikazana je struktura potrošnje u 2017. godini.

## Struktura potrošača po naponskim nivoima



Dijagram 6

Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije, po potrošačima i ukupno, kao i gubitaka u distributivnoj mreži, sa upoređenjem u odnosu na procjenu ostvarenja u 2016. godini, dat je u Tabeli 3.

Tabela 3: Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije

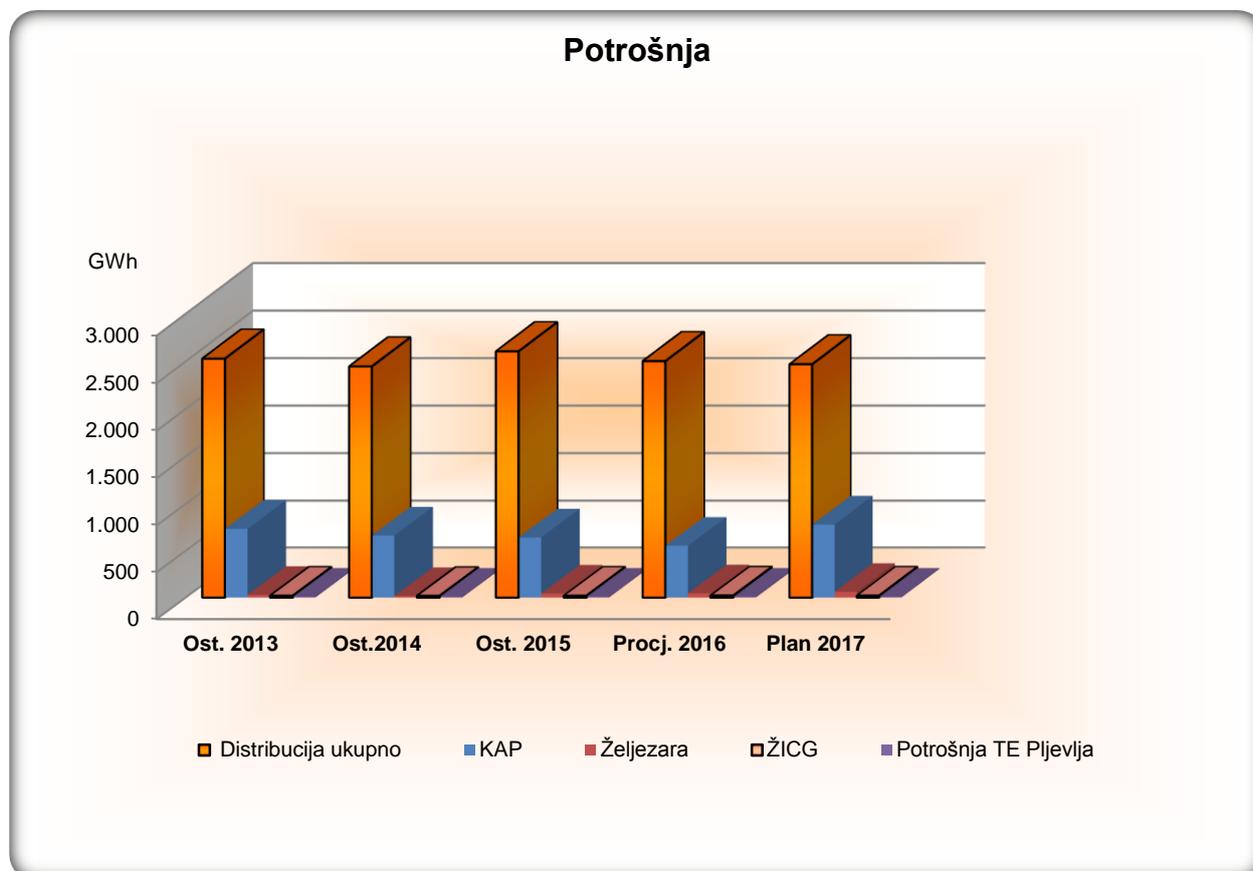
	Procjena za 2016. (GWh)	Plan 2017. (GWh)	2017/2016 (%)
<b>KAP</b>	<b>554</b>	<b>779.6</b>	<b>141%</b>
<b>Željezara - TOŠ ČELIK</b>	<b>45</b>	<b>60</b>	<b>133%</b>
<b>Željeznička infrastruktura CG</b>	<b>22</b>	<b>21.4</b>	<b>97%</b>
<b>TE Pljevlja-sopstvena potrošnja i kupci</b>	<b>9</b>	<b>9.3</b>	<b>103%</b>
<b>Kupci Snabdijevanja na 35, 10 i 0.4 kV</b>	<b>2131</b>	<b>2135</b>	<b>100%</b>
<b>Gubici na mreži distribucije</b>	<b>373</b>	<b>335.6</b>	<b>90%</b>
<b>Gubici na mreži prenosa</b>	<b>138</b>	<b>132.6</b>	<b>96%</b>
<b>UKUPNO</b>	<b>3272</b>	<b>3473</b>	<b>106%</b>

Planiranje potrošnje direktnih potrošača na 110 kV (Kombinat aluminijuma Podgorica – KAP, Željezara Nikšić – ŽNK, Željeznička infrastruktura Crne Gore – ŽICG i sopstvena potrošnja TE Pljevlja) vrši se uvažavanjem planova koje dostavljaju sami potrošači, a za distributivnu

potrošnju prema trendu rasta ostvarenom u proteklom periodu, uz plan gubitaka na mreži distribucije.

Planirana maksimalna snaga bruto konzuma je 626 MW u decembru, u tome je za bruto konzum distribucije 498 MW.

Ostvarene potrošnje za period 2013 - 2015. godine, procjena za 2016. godinu i planirana potrošnja za 2017. godinu prikazane su na Dijagramu 7.



**Dijagram 7**

#### 1.4.1. Potrebe direktnih potrošača

Prema iskazanim potrebama, ukupna potrošnja direktnih potrošača planirana je u iznosu od 870 GWh, što je za 38.2% više od procjene ostvarenja u 2016. godini.

#### 1.4.2. Potrebe distributivnih potrošača

Plan potrošnje za 2017. godinu u iznosu od 2471 GWh je 1.3% manji od procjene ostvarenja u 2016. godini. Plan potrošnje distributivnih potrošača ne računajući gubitke, je na nivou procjene ostvarenja u 2016. godini.

#### 1.4.3. Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

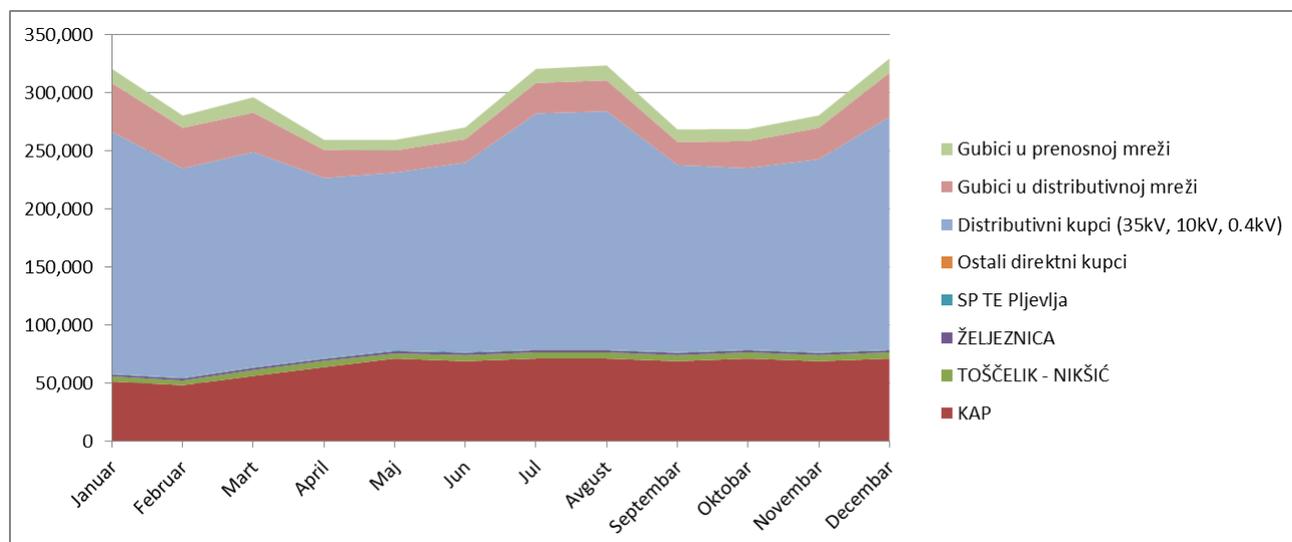
##### *Gubici u prenosnoj mreži*

Gubici u prenosnoj mreži su planirani u iznosu od 133 GWh. Planirani gubici u prenosnoj mreži na mjesečnom i godišnjem nivou za 2017. godinu prikazani su u Tabeli 1.7 Energetskog bilansa. Ovo je plan cjelokupnih gubitaka na prenosnoj mreži, a električnu energiju za njihovo pokrivanje CGES će kupiti od EPCG.

## Gubici u distributivnoj mreži

Gubici u distributivnoj mreži planirani su na 336 GWh. Procentualno, to je 13.6% od ukupne distributivne potrošnje.

Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2017. godinu prikazan je na Dijagramu 8:



Dijagram 8

### 1.5. Plan razmjene električne energije

U 2017. godini će biti aktivan dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske i planirana je razmjena električne energije u iznosu od 7 GWh.

#### 1.5.1. Plan prenosa i tranzita električne energije

Direktni potrošači električne energije i CEDIS planirali su u 2017. godini preuzimanje iz prenosne mreže 3341 GWh:

- KAP	780 GWh:
- Željezara	60 GWh:
- Željeznička infrastruktura CG	21 GWh:
- CEDIS	2471 GWh:
- Sopstvena potrošnja TEP	9 GWh:

Preko prenosne mreže će se u 2017. godini ostvariti tranzit za potrebe drugih elektroenergetskih sistema (EES), kao i neželjeni fizički tokovi, u iznosu od 2649 GWh.

Ukupan obim bruto prenosa električne energije preko EES Crne Gore biće, prema tome, 6123 GWh.

Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2017. godinu dati su u Tabeli 4.

**Tabela 4:** *Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2017. godinu*

	Neto prenos (GWh)	Gubici (GWh)	Bruto prenos (GWh)
1. Isporuke	3341	120	3461
2. Tranzit	2649	12	2661
Ukupno (1+2)	5990	133	6123

Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima data je u Tabeli 5:

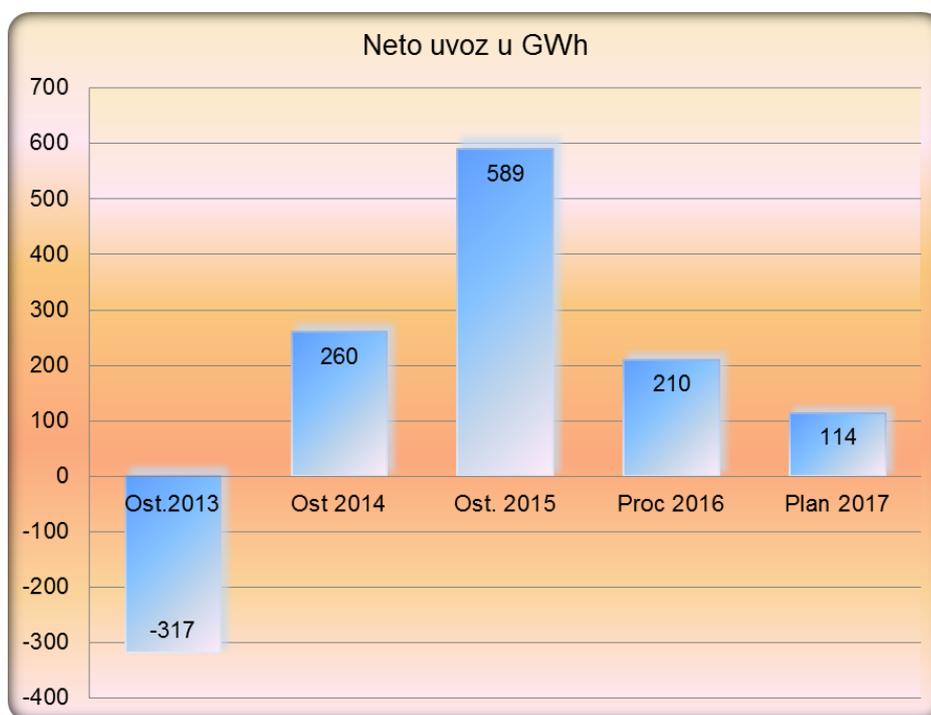
**Tabela 5:** *Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima (u MWh)*

Naponski nivoi/kategorija kupca	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septembar	Oktoabar	Novembar	Decembar	UKUPNO
Visoki napon 110kV	57,982	54,514	63,678	71,350	78,015	76,626	78,816	78,736	76,546	78,786	76,496	78,736	870,280
KAP	51,167	48,063	55,945	63,579	70,962	68,672	70,962	70,962	68,672	70,962	68,672	70,962	779,580
TOŠČELIK - NIKŠIĆ	4,374	3,982	5,162	5,351	4,353	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	60,000
ŽELJEZNIČAR	1,650	1,700	1,800	1,650	1,900	1,900	1,850	1,750	1,850	1,800	1,800	1,750	21,400
SP TE Pljevlja	610	600	600	600	750	750	600	620	620	620	620	620	7,610
Ostali direktni kupci	180	170	170	170	50	50	150	150	150	150	150	150	1,690
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	208,000	180,000	185,000	155,000	153,000	163,000	203,000	205,000	161,000	156,000	166,000	200,000	2,135,000
Gubici u distributivnoj mreži	42,000	35,054	33,935	24,191	18,910	20,146	26,379	26,638	19,899	23,310	27,023	38,095	335,580
Gubici u prenosnoj mreži	12,286	10,467	13,185	8,696	9,138	10,137	12,003	12,758	10,659	10,376	10,646	12,238	132,589
UKUPNO POTREBE	320,268	280,035	295,797	259,236	259,063	269,909	320,197	323,132	268,104	268,472	280,165	329,069	3,473,449

## 1.6. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije

### 1.6.1. Manjak električne energije

Ostvareni neto uvoz za period 2013 - 2015. godine, procjena za 2016. godinu i planirani neto uvoz za 2017. godinu prikazan je na Dijagramu 9:



**Dijagram 9**

Upoređenjem planiranih količina raspoložive električne energije i ukupnih potreba potrošnje iskazuje se nedostajuća količina u planu za 2017. godinu:

1) Raspoloživa električna energija (iz domaćih izvora):	<b>3359 GWh</b>
2) Ukupne potrebe	<b>3473 GWh</b>
3) Neto manjak električne energije	<b>114 GWh</b>

Ukupni neto manjak električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma Crne Gore iznosi 114 GWh, ili 3.4 %.

### ***1.6.2. Nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa***

Nabavku nedostajućih količina električne energije u iznosu od 114 GWh u 2017. godini će blagovremeno vršiti EPCG i direktni potrošači.

## **2. Plan remonta i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja**

Plan remonta i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja će biti urađen u skladu sa Pravilnikom o radu EES sistema Crne Gore i Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih objekata prenosne mreže.

Godišnji remont u hidroelektranama planirani su u ljetnjim mjesecima, tj. u vrijeme najnižih dotoka vode.

Terminski plan remonata proizvodnih elektroenergetskih objekata dat je u Prilogu Energetskog bilansa.

Plan remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja će biti vremenski usklađen sa planiranim remontima proizvodnih objekata, a odvijaće se po predviđenom terminskom planu.

Planirani termini za remont prenosnih objekata će biti usklađeni sa susjednim elektroenergetskim sistemima.

## II. UGALJ

Saglasno postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijat će se u Rudniku uglja AD Pljevlja i u Rudniku mrkog uglja doo Podgorica.

### 1. Proizvodnja u Rudniku uglja AD Pljevlja

Plan proizvodnje uglja u Rudniku uglja AD Pljevlja za 2017. godinu urađen je na osnovu planiranog režima rada Termoelektrane "Pljevlja". Izvršene su detaljne analize svih relevantnih faktora koji su od bitnog uticaja za nastavak proizvodnje na kopovima kao i sagledavanje stanja tehničke ispravnosti rudarske mehanizacije i opreme, kapaciteta istih, analize troškova energije i materijala u prethodnom periodu i stvaranja uslova za nesmetan rad.

U 2017. godini Rudnik uglja će za potrebe TE Pljevlja pripremiti proizvodnju koja može obezbjediti 1.600.000 tona uglja. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2017. godinu je veća za 27% od procjene ostvarenja za 2016. godinu.

Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) planirana je proizvodnja od 24.050 t uglja.

Planiran je i izvoz uglja u iznosu od 60.950 t, tako da je ukupna proizvodnja planirana na 1.685.000 t. Rudnik uglja Pljevlja je u 2017. godini planirao otkopavanje 5.800.000 m<sup>3</sup>cm otkrivke, što je za 17% više od procjene ostvarenih količina otkrivke u 2016. godini.

Za realizaciju predloženog Plana za 2017. godinu neophodno je preduzeti slijedeće mjere i aktivnosti:

- isporuka uglja ugovorenog kvaliteta TE "Pljevlja" prema planiranoj dinamici i količinama koje su utvrđene Energetskim bilansom Crne Gore i obaveza redovnog plaćanja od strane "Elektroprivrede Crne Gore" AD Nikšić na osnovu Ugovora o prodaji uglja;
- radi sigurnog snabdijevanja TE „Pljevlja” ugljem omogućiti stvaranja zaliha na početku mjeseca prema utvrđenoj dinamici;
- posebnu pažnju obratiti na kvalitet i kvantitet isporučenog uglja za potrebe široke potrošnje;
- blagovremeno izvršiti otkup zemljišta u zoni izvođenja rudarskih radova;
- realizovati plan investicionih aktivnosti koji obuhvata:
  - rekonstrukciju i preseljenje DTO sistema sa spoljašnjeg odlagališta „Jagnjilo” na unutrašnje odlagalište P.K.„Potrlica”,
  - izgradnju infrastrukturnih i drugih objekata prema planu investicione izgradnje (izmještanje Preventivnog održavanja – Servis dnevne njege i pogonsko-upravna zgrada Separacije „Doganje" i vaga),
  - nabavku rudarske mehanizacije i opreme,
  - nabavku repromaterijala i rezervnih dijelova,
  - poslove projektovanja i istraživanja, unapređenja i praćenja tehnološkog procesa proizvodnje;
  - ulaganja u informacioni sistem.
- realizovati plan remontnih radova postrojenja i rudarske mehanizacije;
- obezbijediti kontinuirano snabdijevanje kopova potrebnim količinama goriva, maziva, eksploziva i eksplozivnih sredstava;
- stvoriti odgovarajuću zaštitu P.K.„Potrlica” od površinskih i podzemnih voda. Regulisati ispuštanje otpadnih voda iz kopa prema zakonskim propisima;
- sprovoditi mjere zaštite na radu, zaštite životne sredine prema zakonskim i planskim rješenjima.

## **2. Rudnici mrkog uglja doo Podgorica**

Rudnik uglja "Ivangrad" u Beranama je privatizovan od strane kompanije "Metalfer" DOO iz Srbije.

U 2015.godini realizovana količina je 18 018 t uglja, procjena ostvarenja u 2016.godini iznosi 47 290 t uglja dok se za 2017.godini planira proizvodnja od 62 000 t uglja.

### III. NAFTNI DERIVATI

Energetski bilans za 2017. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi ostvarenog prometa u 2015. godini, procjene ostvarenja potrošnje za 2016. godinu i plana potrošnje u 2017. godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2017. godini vršiće veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilima o načinu i uslovima za izdavanje, izmjenu i oduzimanje licenci za obavljanje energetskih djelatnosti ("Službeni list CG", broj 61/13). Takođe, određene količine naftnih derivata pojedina preduzeća nabavljaju direktnom kupovinom putem međunarodnih tendera (Željezara Nikšić, Kombinat aluminijuma Podgorica, Direkcija javnih radova, CRBC i dr.).

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2017. godini planiran je u količini od 286.361,81 tona, što je za 5 % više od procjene ostvarenja potrošnje u 2016. godini.

Planirane potrebe potrošnje po pojedinim derivatima date su u tabelarnom dijelu Bilansa.

Planirano je povećanje ukupnog prometa naftnih derivata u odnosu na 2016. godinu kao i naglašeno povećanje potrošnje petrol koksa. Plan znatno veće potrošnje petrol koksa za 2017. godinu ukazuje da se u 2017. godini može očekivati veća proizvodna aktivnost KAP-a. Najveću potrošnju energenata, sa tendencijom daljeg rasta, u Energetskom bilansu za 2017. godinu ima eurodizel (64.11%). Primjetno je da energetski subjekti planiraju veću potrošnju skoro svih energenata, što se može pravdati očekivanim rastom privrednih aktivnosti kao i povoljnim cijenama energenata. Takođe, Željezara Nikšić za svoje djelatnosti koristi novi energent, CNG (prirodni gas), kao zamjenu za TNG, zbog smanjenja troškova poslovanja.

Procijenjena potrošnja bitumena za 2017.godinu je 9 200 tona, koja je planirana za realizaciju Programa javnih radova kao i za ostale aktivnosti. Očekuje se da će u narednom periodu biti iskazana potreba za značajno većim količinama bitumena, što će bitu uslovljeno dinamikom izrade auto puta.

**ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2017. GODINU**  
**TABELARNI DIO**

- 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE**
- 2. BILANS UGLJA**
- 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA**

## 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE

TABELA 1.1. BILANS PROIZVODNJE I POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2017. godinu.

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	TOTAL
<b>1. PROIZVODNJA</b>	<b>361</b>	<b>332</b>	<b>354</b>	<b>302</b>	<b>148</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>214</b>	<b>194</b>	<b>279</b>	<b>337</b>	<b>363</b>	<b>3359</b>
-HE PERUĆICA	117	102	108	126	87	41	29	0	28	71	98	113	920
- HE PERUĆICA - dotok	58	62	108	97	87	31	8	0	10	43	98	113	715
- HE PERUĆICA - akumulacije	59	40	0	29	0	10	21	0	18	28	0	0	205
- HE PIVA	85	80	79	60	28	38	65	70	20	55	85	85	750
- mHE - EPCG	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
- mHE ZETA ENERGY	2	2	2	2	2	2	1	0	1	1	2	2	16
-mHE Koncesionari	5	5	10	14	15	9	3	1	2	4	6	9	83
- Solarne elektrane	0	0	0	0	0	0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	2
- Vjetroelektrane	20	19	23	17	16	13	11.9	10.5	14.0	15.7	16.9	21.6	198
- TE PLJEVLJA	132	124	132	83	0	129	132	132	129	132	129	132	1386
<b>2. POTROŠNJA</b>	<b>320</b>	<b>280</b>	<b>296</b>	<b>259</b>	<b>259</b>	<b>270</b>	<b>320</b>	<b>323</b>	<b>268</b>	<b>268</b>	<b>280</b>	<b>329</b>	<b>3473</b>
<b>3. BILANS</b>	<b>40</b>	<b>52</b>	<b>59</b>	<b>43</b>	<b>-112</b>	<b>-37</b>	<b>-78</b>	<b>-109</b>	<b>-74</b>	<b>10</b>	<b>57</b>	<b>34</b>	<b>-114</b>

**TABELA 1.2. BILANS SNAGA**

**PLAN MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH SNAGA (MW)**

	JANUAR		FEBRUAR		MART		APRIL		MAJ		JUN		JUL		AVGUST		SEPTEMBAR		OKTOBAR		NOVEMBAR		DECEMBAR			
	do 15	od 15																								
1. HE PERUČICA	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	193	193	0	0	193	193	305	269	269	305	305	305
2. HE PIVA	338	338	338	338	338	338	338	338	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	338	338	338	338	338	
3. TE PLJEVLJA	205	205	205	205	205	205	205	205	0	0	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	
4. <b>UKUPNO</b>	<b>848</b>	<b>735</b>	<b>530</b>	<b>530</b>	<b>735</b>	<b>735</b>	<b>623</b>	<b>623</b>	<b>430</b>	<b>430</b>	<b>623</b>	<b>398</b>	<b>510</b>	<b>812</b>	<b>812</b>	<b>848</b>	<b>848</b>	<b>848</b>								

**PLAN MAKSIMALNIH POTREBNIH SNAGA (MW)**

	JANUAR		FEBRUAR		MART		APRIL		MAJ		JUN		JUL		AVGUST		SEPTEMBAR		OKTOBAR		NOVEMBAR		DECEMBAR	
	do 15	od 15																						
5. DIREKTNI POTROŠAČI	86	86	89	89	92	92	105	105	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
6. BRUTO DISTRIBUCIJA	468	468	421	421	387	387	350	350	331	331	332	332	464	464	454	454	402	402	333	333	410	410	498	498
7. KONZUM (5.+6.)	554	554	510	510	479	479	455	455	443	443	444	444	576	576	566	566	514	514	445	445	522	522	610	610
9. GUBICI U PRENOSU	17	17	16	16	18	18	12	12	12	12	14	14	16	16	17	17	15	15	14	14	15	15	16	16
10. <b>UKUPNO</b>	<b>571</b>	<b>571</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	<b>497</b>	<b>497</b>	<b>467</b>	<b>467</b>	<b>455</b>	<b>455</b>	<b>458</b>	<b>458</b>	<b>592</b>	<b>592</b>	<b>583</b>	<b>583</b>	<b>529</b>	<b>529</b>	<b>459</b>	<b>459</b>	<b>537</b>	<b>537</b>	<b>626</b>	<b>626</b>

**BILANS MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH I POTREBNIH SNAGA (MW)**

	JANUAR		FEBRUAR		MART		APRIL		MAJ		JUN		JUL		AVGUST		SEPTEMBAR		OKTOBAR		NOVEMBAR		DECEMBAR	
	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15						
11. <b>BILANS SNAGA (4.-10.)</b>	<b>277</b>	<b>277</b>	<b>322</b>	<b>322</b>	<b>351</b>	<b>351</b>	<b>381</b>	<b>268</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>277</b>	<b>277</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>-153</b>	<b>-153</b>	<b>94</b>	<b>-131</b>	<b>51</b>	<b>353</b>	<b>275</b>	<b>311</b>	<b>222</b>	<b>222</b>

**Potrebna obim sistemskih rezervi (MW)**

2017	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	X	XII
Ukupna rezerva jednaka maksimalnoj snazi agregata	200	200	200	114	157	200	200	200	200	200	200	200
Rezerva za potrebe sekundarne regulacije	18	17	16	15	15	15	19	19	17	15	18	20
Dio Rezerve za potrebe tercijerne regulacije iz domaćih izvora	82	83	84	42	63	85	81	81	83	85	82	80
Dio Rezerve za potrebe tercijerne regulacije iz uvoza	100	100	100	57	79	100	100	100	100	100	100	100

**TABELA 1.3. PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2017. GODINU**

GWh

<b>1. UKUPNO HE</b>	<b>209.1</b>	<b>188.5</b>	<b>199.9</b>	<b>202.1</b>	<b>131.6</b>	<b>90.2</b>	<b>98.3</b>	<b>71.3</b>	<b>50.6</b>	<b>130.9</b>	<b>191.3</b>	<b>209.3</b>	<b>1,773</b>
-HE PERUČICA - ukupno	117.0	102.0	108.0	126.0	87.0	41.0	29.0	0.0	28.0	71.0	98.0	113.0	920
-HE PERUČICA - dotok	58.0	62.0	108.0	97.0	87.0	31.0	8.0	0.0	10.0	43.0	98.0	113.0	715
-HE PERUČICA - akumulacije	59.0	40.0	0.0	29.0	0.0	10.0	21.0	0.0	18.0	28.0	0.0	0.0	205
-HE PIVA	85.0	80.0	79.0	60.0	28.0	38.0	65.0	70.0	20.0	55.0	85.0	85.0	750
-DISTRIBUTIVNE HE - EPCG	0.5	0.5	0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	5
-DISTRIBUTIVNE HE - ZETA ENERGY	1.5	1.6	2.2	2.0	1.6	1.6	0.6	0.0	0.6	0.8	1.7	1.6	16
-mHE Koncesionari	5.1	4.5	9.9	13.6	14.6	9.2	3.4	1.3	1.6	4.0	6.4	9.4	83
<b>2. SOLARNE ELEKTRANE</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>2</b>
<b>3. Vjetroelektrane</b>	<b>19.6</b>	<b>19.2</b>	<b>22.5</b>	<b>17.0</b>	<b>15.8</b>	<b>13.3</b>	<b>11.9</b>	<b>10.5</b>	<b>14.0</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>21.6</b>	<b>198</b>
<b>4. TE PLJEVLJA</b>	<b>132</b>	<b>124</b>	<b>132</b>	<b>83</b>	<b>0</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>132</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>1,386</b>
<b>5. UKUPNO *</b>	<b>360.7</b>	<b>331.7</b>	<b>354.4</b>	<b>302.2</b>	<b>147.5</b>	<b>232.6</b>	<b>242.5</b>	<b>214.0</b>	<b>193.9</b>	<b>278.9</b>	<b>337.4</b>	<b>363.2</b>	<b>3,359</b>

\* U ovaj iznos nije uključena proizvodnja za sopstvenu potrošnju elektrana

TABELA 1.4. PLAN KORIŠĆENJA AKUMULACIJA U 2017. GODINI

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	TOTAL
<b>HE PERUĆICA</b>	<b>GWh</b>												
<b>190 GWh</b>													
Akumulacije na početku mjeseca	<b>150</b>	91	<b>51</b>	116	120	138	127	103	97	76	<b>48</b>	82	
Dotok u akumulacije			65	33	18						34	70	
Proizvodnja iz akumulacija	59	40	0	29	0	10	21	0	18	28	0	0	205
Gubici u akumulacijama (curenje i isparavanje)	0	0	0	0	0	1	3	6	3	0	0	0	13
Proizvodnja iz dotoka	58	62	108	97	87	31	8	0	10	43	98	113	715
Ukupna proizvodnja	<b>117</b>	<b>102</b>	<b>108</b>	<b>126</b>	<b>87</b>	<b>41</b>	<b>29</b>	<b>0</b>	<b>28</b>	<b>71</b>	<b>98</b>	<b>113</b>	<b>920</b>
Akumulacije na kraju mjeseca	91	<b>51</b>	116	120	138	127	103	97	76	<b>48</b>	82	<b>152</b>	
<b>HE PIVA</b>	<b>GWh</b>												
<b>270 GWh</b>													
Akumulacija na početku mjeseca	<b>100</b>	93	<b>63</b>	54	116	214	<b>250</b>	207	151	154	139	122	
Dotok u akumulacije	78	50	70	122	126	74	22	14	23	40	68	63	750
Ukupna proizvodnja	<b>85</b>	<b>80</b>	<b>79</b>	<b>60</b>	<b>28</b>	<b>38</b>	<b>65</b>	<b>70</b>	<b>20</b>	<b>55</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>750</b>
Akumulacija na kraju mjeseca	93	<b>63</b>	54	116	214	<b>250</b>	207	151	154	139	122	<b>100</b>	

TABELA 1.5. PLAN DOPREME I POTROŠNJE UGLJA TE „PLJEVLJA” ZA 2017. GODINU

UGALJ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Deponija na početku mjeseca (kt)	40	40	30	30	0	30	30	30	30	40	40	40	
-Mjesečna doprema (kt)	150	130	150	85	30	150	155	155	160	150	155	130	1600
-Mjesečna potreba (kt)	150	140	150	115	0	150	155	155	150	150	155	130	1600
-Deponija na kraju mjeseca (kt)	40	30	30	0	30	30	30	30	40	40	40	40	

TABELA 1.6. PLAN POTREBA MAZUTA TE „PLJEVLJA” ZA 2017. GODINU

MAZUT	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Mjesečne potrebe (t)	90	90	80	50	90	90	90	80	80	80	90	90	1000

**TABELA 1.7. TABELA POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2017. GODINU**

**(GWh)**

Naponski nivoi/kategorija kupaca	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septembar	Oktobar	Novembar	Decembar	UKUPNO
Visoki napon 110kV	58	55	64	71	78	77	79	79	77	79	76	79	870
KAP	51	48	56	64	71	69	71	71	69	71	69	71	780
TOŠČELIK - NIKŠIĆ	4	4	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	60
ŽELJEZNICA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	21
SP TE Pljevlja	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
Ostali direktni kupci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	208	180	185	155	153	163	203	205	161	156	166	200	2,135
Gubici u distributivnoj mreži	42	35	34	24	19	20	26	27	20	23	27	38	336
Gubici u prenosnoj mreži	12	10	13	9	9	10	12	13	11	10	11	12	133
<b>UKUPNO POTREBE</b>	<b>320</b>	<b>280</b>	<b>296</b>	<b>259</b>	<b>259</b>	<b>270</b>	<b>320</b>	<b>323</b>	<b>268</b>	<b>268</b>	<b>280</b>	<b>329</b>	<b>3,473</b>

## 2. BILANS UGLJA

**TABELA 2.1. Ostvarena proizvodnja i potrošnja uglja i otkrivke u 2015. godini, procjena ostvarenja za 2016.godinu i plan za 2017. godinu**

POKAZATELJ	Jed. mjere	OSTVARENO 2015. god.	PROCJENA 2016. god.	PLANIRANO 2017. god.	INDEX	
					(4/3)	(5/4)
1	2	3	4	5		
Proizvodnja uglja	tona	1 734 772	1 334 481	1 685 000	0,77	1,26
Potrošnja u CG	tona	1 690 237	1 284 390	1 624 050	0,76	1,26
Isporuka van CG	tona	44 535	50 091	60 950	1,12	1,22
Otkrivka	m <sup>3</sup> čm	5 647 074	4 966 217	5 800 000	0,88	1,17

**TABELA 2.2. Ostvarena potrošnja i isporuka uglja za 2015.godinu, procjena ostvarenja za 2016.godinu i plan potrošnje uglja po strukturi u 2017. godini**

POKAZATELJ	OSTVARENO 2015. god. (t)	PROCJENA 2016. god. (t)	PLANIRANO 2017. god. (t)	INDEX	
				(3/2)	(4/3)
1	2	3	4		
<b>1. Potrošnja u CG (a+b+c)</b>	<b>1 690 237</b>	<b>1 284 390</b>	<b>1 624 050</b>	<b>0,76</b>	<b>1,26</b>
a) TE „Pljevlja“	1 657 315	1 259 078	1 600 000	0,76	1,27
b) industrija	9 619	0	0	-	-
c) ostali potrošači	23 303	25 312	24 050	1,09	0,95
<b>2. Isporuka van CG (a+b)</b>	<b>44 535</b>	<b>50 091</b>	<b>60 950</b>	<b>1,12</b>	<b>1,22</b>
a) industrija	26	0	0	-	-
b) ostali potrošači	44 509	50 091	60 950	1,13	1,22
<b>Ukupno (1+2)</b>	<b>1 734 772</b>	<b>1 334 481</b>	<b>1 685 000</b>	<b>0,77</b>	<b>1,26</b>

### Napomene:

- procjena ostvarenja za 2016. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2016. godine,

- procjena ostvarenja isporuke uglja TE „Pljevlja“ za 2016. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2016. godine.

**TABELA 2. 3. Plan proizvodnje uglja, isporuke uglja TE „Pljevlja“ i otkopavanja otkrivke za 2017. godinu (po mjesecima)**

<b>MJESEC</b>	<b>Proizvodnja uglja (t)</b>	<b>Isporuka uglja TE „Pljevlja“ (t)</b>	<b>Otkrivka (m<sup>3</sup>čm)</b>
I	155 550	150 000	300 000
II	133 450	130 000	420 000
III	153 300	150 000	460 000
<b>I - III</b>	<b>442 300</b>	<b>430 000</b>	<b>1 180 000</b>
IV	87 400	85 000	510 000
V	31 800	30 000	570 000
VI	153 900	150 000	570 000
<b>IV - VI</b>	<b>273 100</b>	<b>265 000</b>	<b>1 650 000</b>
<b>I - VI</b>	<b>715 400</b>	<b>695 000</b>	<b>2 830 000</b>
VII	159 800	155 000	570 000
VIII	164 300	155 000	570 000
IX	172 000	160 000	570 000
<b>VII - IX</b>	<b>496 100</b>	<b>470 000</b>	<b>1 710 000</b>
<b>I - IX</b>	<b>1 211 500</b>	<b>1 165 000</b>	<b>4 540 000</b>
X	163 500	150 000	460 000
XI	167 600	155 000	420 000
XII	142 400	130 000	380 000
<b>X - XII</b>	<b>473 500</b>	<b>435 000</b>	<b>1 260 000</b>
<b>I - XII</b>	<b>1 685 000</b>	<b>1 600 000</b>	<b>5 800 000</b>

### 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA

TABELA 3.1. Ostvarena potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2015.godinu, procjena ostvarenja za 2016.godinu i plan za 2017. godinu

- u tonama -

	Ostvareno 2015.god.	Procjena ostvarenja 2016.god.	Plan 2017.god	Index ( 3/2)	Index ( 4/3 )
1	2	3	4		
Motorni benzin BMB 98	6 198,34	8 112,79	6 879,00	1,3	0,84
Motorni benzin BMB 95	30 459,93	28 995,81	29 459,00	0,95	1,01
Mlaz.gorivo GM-1	912,00	876,00	894,00	0,96	1,02
Eurodizel	159 577,59	178 701,59	183 610,00	1,11	1,02
Lož ulje	15 232,10	12 451,60	13 623,81	0,81	1,09
Mazut	3 856,87	4 237,06	4 000,00	1,09	0,94
Bitumen	7 360,00	9 000,00	9 200,00	1,22	1,02
TNG +CNG	14 346,68	14 456,08	17 918,00	1,00	1,23
Petrol-koks	14 719,00	15 032,00	20 778,00	1,02	1,38
<b>UKUPNO</b>	<b>252 662,51</b>	<b>271 862,93</b>	<b>286 361,81</b>	<b>1,07</b>	<b>1,05</b>

## **PRILOG**

### **Terminski plan remonta elektroenergetskih objekata**



## **1. 2. Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja u 2017. godini**

Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata će biti urađen u skladu sa Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih postrojenja prenosne mreže Jugoslavije (GSE 78/91), Odluka o odobravanju pravila za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije („Službeni list CG“, broj 5/12) i Pravilnikom o tehničkim normativima za pogon i održavanje elektroenergetskih postrojenja i vodova („Službeni list SRJ“, broj 41/93).

## **IV. MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2017. GODINU**

Neophodno je da svi subjekti odgovorni za realizaciju Energetskog bilansa, svako u okviru svojih obaveza i nadležnosti, preduzmu sve potrebne mjere u cilju stvaranja uslova za sigurno funkcionisanje energetskog sistema i uredno snabdijevanje potrošača.

**Za realizaciju Energetskog bilansa Crne Gore za 2017. godinu potrebno je da:**

- 1) energetski subjekti donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2017. godinu i koji će omogućiti realizaciju mjera predviđenih ovim bilansom;
- 2) EPCG i Rudnik uglja AD Pljevlja blagovremeno zakluče ugovor o kupoprodaji potrebnih količina uglja, kojim će se obezbijediti uredno i sigurno snabdijevanje TE "Pljevlja" kvalitetnim ugljem na bilansom predviđenu količinu (za proizvodnju 1386 GWh);
- 3) Rudnik uglja AD Pljevlja preduzme sve potrebne mjere za snabdijevanje TE "Pljevlja" ugljem u količini predviđenoj Energetskim bilansom Crne Gore za 2017. godinu (1.600.000 tona uglja za proizvodnju 1386 GWh električne energije);
- 4) do 31.decembra2016. godine EPCG zakluči ugovore sa CEDIS-om, Željezarnom i Željezničkom infrastrukturom i da se istim predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG;
- 5) do 31.decembra2016. godine EPCG, CGES i Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE) zakluče ugovore o balansnoj odgovornosti;
- 6) do 31.decembra2016. godine CGES zakluči ugovor za pomoćne usluge i kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka.

**U cilju stvaranja uslova za proizvodnju planiranih količina električne energije, neophodno je da:**

- 1) EPCG i CGES obezbijede neophodne uslove za potpunu realizaciju plana remonata proizvodnih, prenosnih i distributivnih objekata;
- 2) EPCG nastavi sprovođenje politike povećanja naplate, što će doprinijeti povećanju stepena naplate u toku cijele godine, kao i naplate dijela zaostalih potraživanja za isporučenu električnu energiju iz prethodnih godina;
- 3) EPCG dosledno sprovede aktivnosti iz Strategije smanjenja gubitaka električne energije na distributivnoj mreži do nivoa od 13.6%;
- 4) CGES uskladi termine remonata prenosnih objekata sa susjednim EES, u cilju boljeg i sigurnijeg funkcionisanja EES CG;
- 5) tokom realizacije Energetskog bilansa, obaveza EPCG je da vrši stalno praćenje i analizu stanja, kako bi se u slučaju većih poremećaja omogućila pravovremena i uspješna intervencija, a sve u cilju obezbjeđenja što sigurnijeg funkcionisanja EES, odnosno što sigurnijeg snabdijevanja potrošača kvalitetnom električnom energijom;
- 6) se preduzmu aktivnosti na podizanju energetske efikasnosti svih potrošača, kao i povećanju efikasnosti rada proizvodnih, prenosnih i distributivnih elektroenergetskih objekata;
- 7) se između snabdjevača električnom energijom i CGES zakluče Ugovori o korišćenju prenosne mreže;
- 8) se obezbijedi mjesečno praćenje ostvarenja Energetskog bilansa, imajući u vidu mogućnost pojave drugih snabdjevača, kako bi se usled smanjenja potreba isporuke električne energije od strane EPCG krajnjim kupcima preduzele mjere za korekciju bilansa;

- 9) se blagovremeno organizuju i sprovedu tenderske procedure neophodne za obavljanje redovnih godišnjih remonata elektrana, kako se ne bi došlo u situaciju da se pomjeraju Energetskim bilansom utvrđeni rokovi.

**U cilju stvaranja uslova za proizvodnju planiranih količina uglja, neophodno je da Rudnik uglja AD Pljevlja:**

- 1) zaključi godišnje ugovore sa svim potrošačima, s tim što posebnu pažnju treba posvetiti velikim potrošačima uglja, prvenstveno Elektroprivredi Crne Gore;
- 2) stvori uslove za dalju eksploataciju uglja i otkrivke na planiranom nivou;
- 3) realizuje planirane investicije za nabavku nove mehanizacije i opreme, obezbijedi finansijska sredstva za tekuće i redovno održavanje mehanizacije i postrojenja i obezbijedi finansijska sredstva za održavanje tekuće likvidnosti;
- 4) dovede u tehničku ispravnost i obezbijedi potrebnu raspoloživost postojeće rudarske mehanizacije, koja je neophodna za nesmetano obavljanje proizvodnog procesa;
- 5) obezbijedi kontinuitet i dinamiku proizvodnje uglja za TE „Pljevlja“ i široku potrošnju, kako bi se realizovao Energetski bilans u dijelu proizvodnje električne energije;
- 6) nastavi aktivnosti na restrukturiranju u skladu sa aktima Društva.