

78.

Na osnovu člana 15 stav 5 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/10, 6/13 i 10/15), Vlada Crne Gore, na sjednici od 3. decembra 2015. godine, donijela je

O D L U K U **O ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA 2016. GODINU**

1. Utvrđuje se Energetski bilans Crne Gore za 2016. 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: 08 – 2771

Podgorica, 3. decembra 2015. godine

Vlada Crne Gore
Predsjednik,
Milo Đukanović, s.r.

ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2016. GODINU **UVODNE NAPOMENE**

Zakonom o energetici („Službeni list CG“, br. 28/10, 6/13 i 10/15) članom 15, utvrđeno je da godišnji Energetski bilans donosi Vlada Crne Gore najkasnije do 15. decembra tekuće godine za narednu godinu. Članom 13 Zakona utvrđeno je da se Energetski bilans sastoji od:

1) bilansa električne energije, 2) bilansa uglja, 3) bilansa nafte, naftnih derivata, biogoriva i gasa, isključujući prirodni gas, 4) bilansa prirodnog gasa i 5) bilansa toplote 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. novembra tekuće godine za narednu godinu.

U skladu sa postojećim ugovornim obavezama, svi energetski 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 2016. 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), koji pojedine energente nabavljaju u sopstvenom aranžmanu putem međunarodnih tendera.

Osnovne karakteristike energetskog sektora, koje su od bitnog značaja za realizaciju Energetskog bilansa u 2016. 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, te je u 2015. i 2016. godini aktivan samo dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske;
- neizvjesnost buduće potrošnje KAP-a i Željezare u 2016. 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. gubici 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 2014. godinu, procjena ostvarenja za 2015. i plan za 2016. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 Energetskog bilansa.

Procjena ostvarenja za 2015. godinu je urađena krajem oktobra 2015. 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 2014. godinu, procjena ostvarenja za 2015. i plan za 2016. godinu

GWh

ELEMENTI BILANSA	Ostvareno 2014.g.	Procjena 2015.g.	Plan 2016.g.	%	
				2015/2014	2016/2015
1. PROIZVODNJA	3,038	3,003	3,128	98.8	104.2
1.1. Proizvodnja hidroelektrana - prag	1,716	1,593	1,743	92.8	109.4
- HE Perućica	1,007	874	920	86.8	105.3
- HE Piva	679	677	750	99.7	110.8
-male HE	30	42	73	139.5	172.7
1.2. Proizvodnja TE Pljevlja - prag	1,322	1,410	1,386	106.7	98.3
2. UVOZ	893	916	818	102.5	89.3
- Kupovina - trgovina	886	908	811	102.5	89.3
- ERS po Ugovoru	7	8	7	109.6	87.5
3. ODSUPANJE - preuzimanje	11				
4. IZVOZ	642	493	507	76.8	102.7
- Prodaja - trgovina	634	485	500	76.5	103.0
- ERS po Ugovoru	7	8	7	108.1	87.5
- Razmjena sa drugim sistemima	1				
5. ODSUPANJE – davanje	2				
6. RASPOLOŽIVA ELEKTRIČNA ENERGIJA (1+2+3) -(4+5)	3,299	3,426	3,440	103.9	100.4
7. POTREBE	3,299	3,426	3,440	103.8	100.4
7.1. Direktni kupci i isporuka za KAP	707	674	825	95.4	122.4
-Isporuka snabdjevaču KAP-a	663	598	746	90.2	124.7
- Željezara - Toš Čelik	16	46	48	285.7	104.3
- Željeznička infrastruktura CG	18	21	23	116.0	109.5
- Potrošnja TE iz mreže i ostali dir. kupci.	9	9	8	95.7	88.9
7.2. Distributivni kupci	2,016	2,148	2,200	106.6	102.4
7.3 Gubici u distributivnoj mreži	432	454	272	105.1	59.9
7.4. Gubici u prenosu	125	140	133	112.3	95.0
7.5. CGES za tercijarnu rezervu	20	10	10	50.0	100.0

U 2016. godini bruto konzum planiran je na 3440 GWh i pokriva se na sljedeći način:

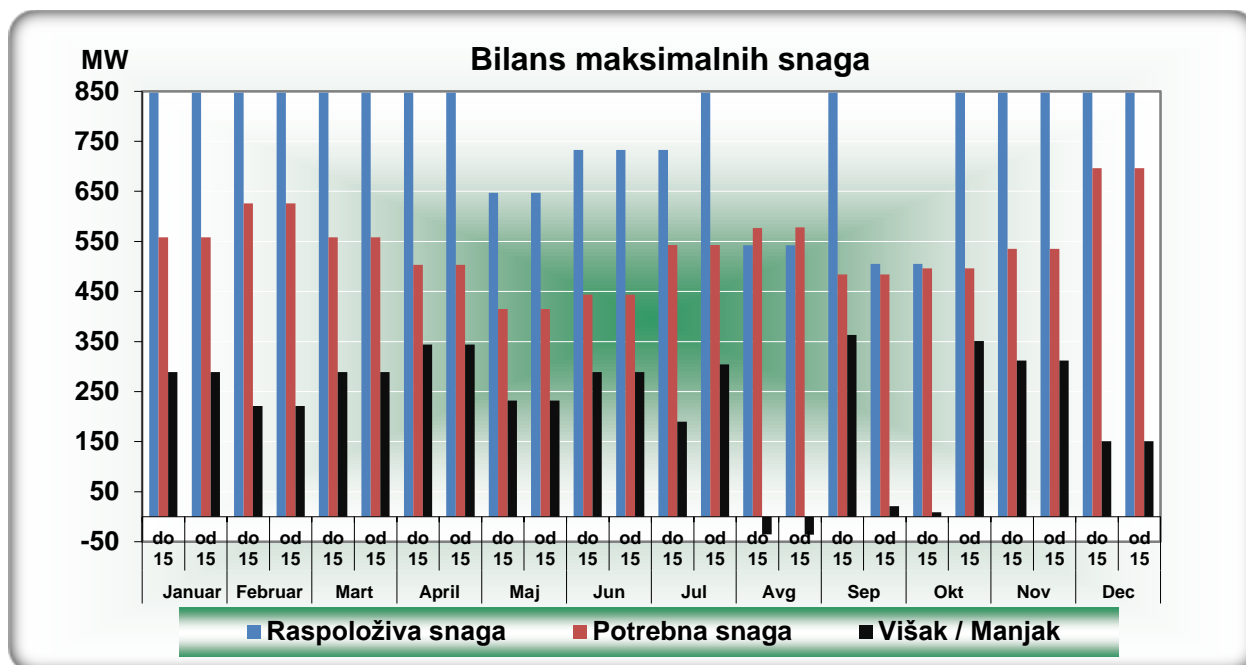
- proizvodnjom iz sopstvenih izvora 3128 GWh
- neto uvozom 311 GWh

1.2. Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga

Raspoloživa snaga na pragu elektrana (bez malih HE) je 847 MW:

- HE "Perućica" 305 MW
- HE "Piva" 342 MW
- TE "Pljevlja" 200 MW

Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2016. godinu prikazan je na Dijagramu 1.



Dijagram 1

Planirana maksimalna raspoloživa snaga za 2016. godinu iznosi 847 MW, a najveći manjak snage iskazuje se u avgustu i iznosi 36 MW.

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 2016. godini, na pragu elektrana planirana je na 3128 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2015. godini za 4.2%.

Pregled planirane proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po elektranama i ukupno, sa upoređenjem u odnosu na plan i u odnosu na procjenu ostvarenja za 2015. godinu, dat je u Tabeli 2.

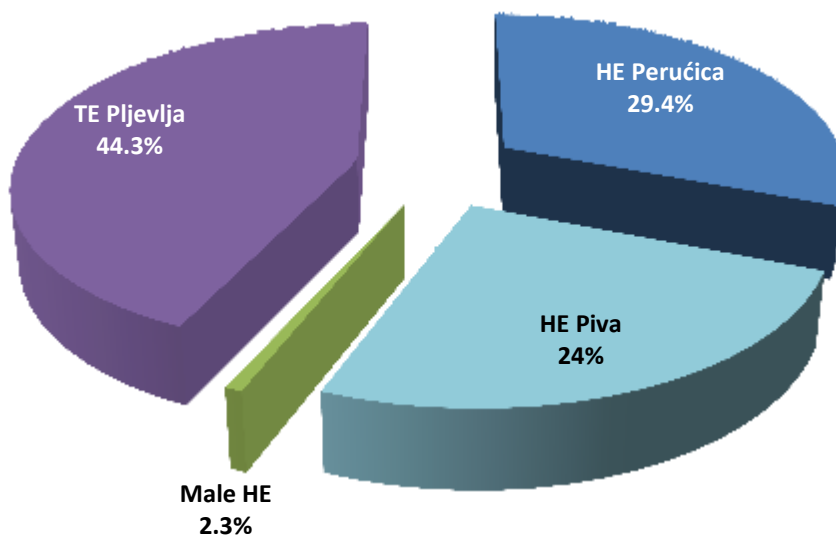
Tabela 2: Proizvodnja električne energije

(GWh)

Elektrana	Plan 2015.g.	Procjena 2015.g.	Plan 2016.g.	% (3/1)	% (3/2)
	1	2	3		
HE "Perućica"	950	874	920	97	105
HE "Piva"	782	677	750	96	111
Male HE	60	42	73	121	173
Ukupno HE	1792	1593	1743	97	109
TE "Pljevlja"	1406	1410	1386	99	98
UKUPNO	3198	3003	3128	98	104

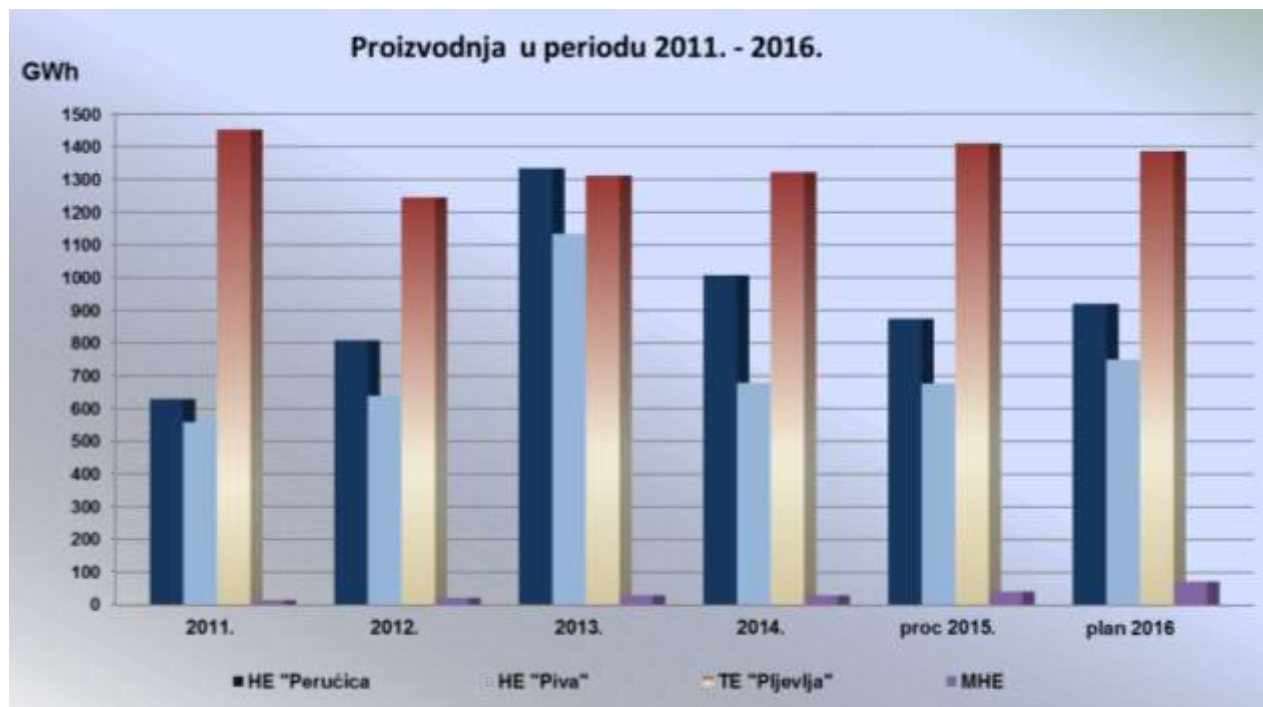
Struktura planirane proizvodnje po elektranama prikazana je na Dijagramu 2:

Struktura proizvodnje u 2016.g.



Dijagram 2

Ostvarene proizvodnje za period 2011 - 2014., procjena za 2015. i planirana proizvodnja za 2016. godinu prikazane su na Dijagramu 3:



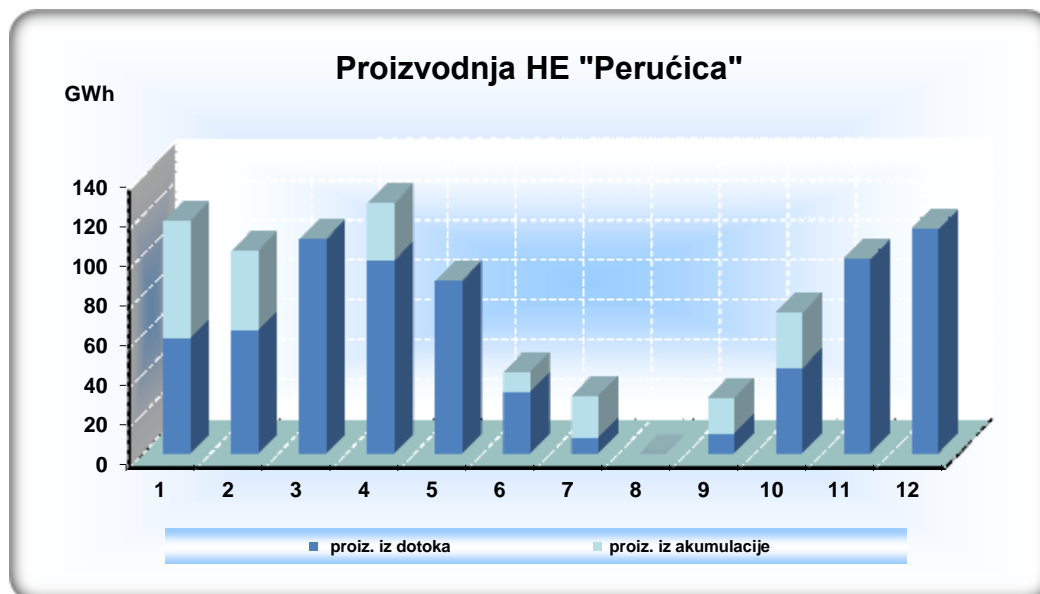
Dijagram 3

1.3.1. Proizvodnja hidroelektrana

HE "Perućica"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 920 GWh, što je veće od procjene ostvarenja u 2015. godini za 5.3%.

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

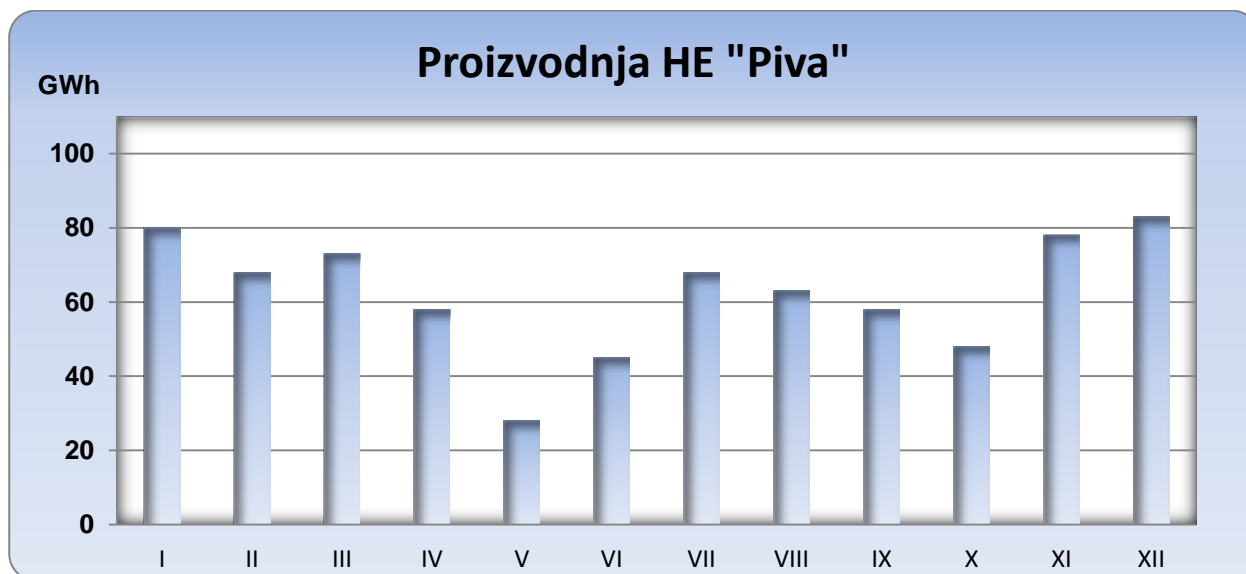


Dijagram 4

HE "Piva"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 750 GWh što je u odnosu na procjenu ostvarenja u 2015. godini više za 10.8%.

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



Dijagram 5

Male hidroelektrane

Proizvodnja električne energije iz mHE planirana je na 73 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2015. godini za 72.7%. 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 praznjenja 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 2016. godinu planirana je na iznos od 1,386 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2015. godini za 1.7%.

Remont elektrane planiran je za period 01.05 - 31.05. 2016. godine, a zimska njega za kraj decembra mjeseca.

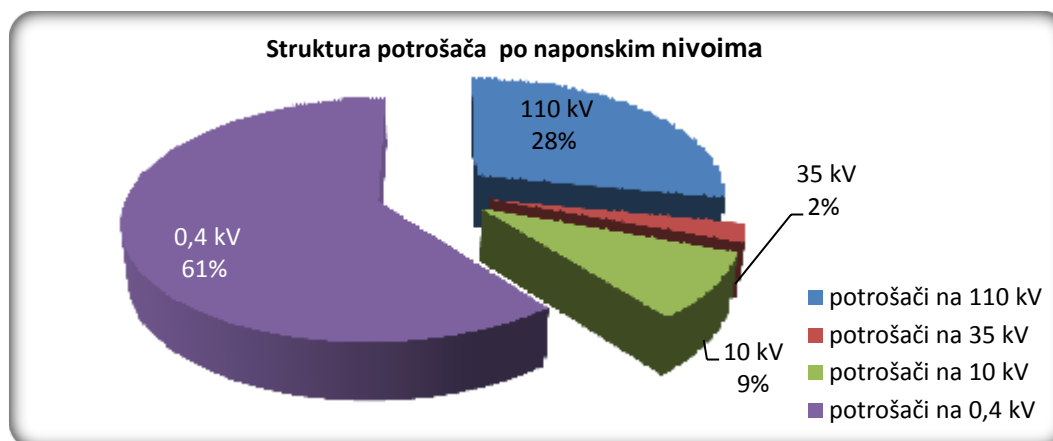
Za bilansiranu proizvodnju TE planiran je utrošak uglja od 1.600 kilotona sa dinamikom prikazanom u Tabeli 1.5.

Plan potrebnih količina mazuta u 2016. 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 2016. godini iznosi 8 GWh.

1.4. Potrošnja električne energije

Planirana bruto potrošnja u 2016. godini iznosi 3440 GWh, što je 0.4% više u odnosu na procjenu u 2015. godini. Na Dijagramu 6 prikazana je struktura potrošnje u 2016. godini:

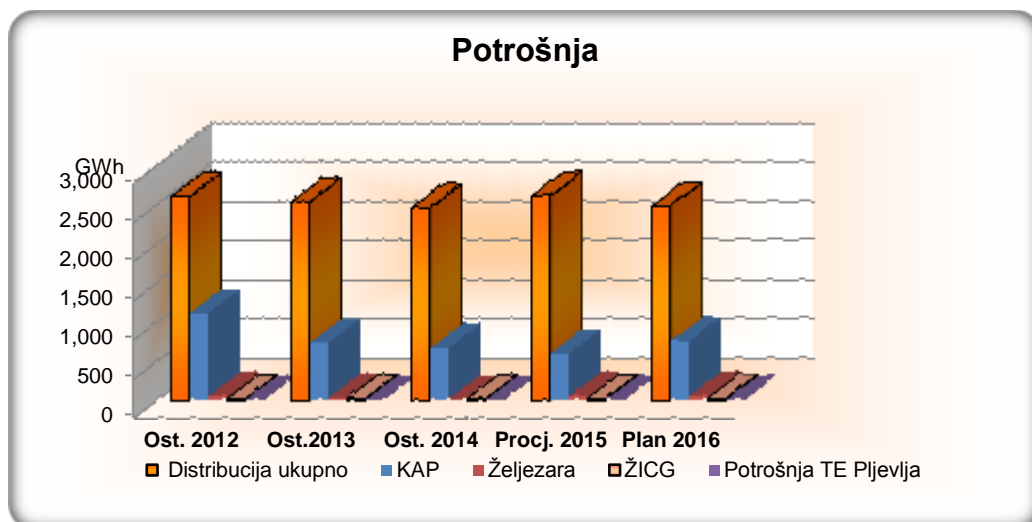


Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije, po potrošačima i ukupno, kao i gubitaka u distributivnoj mreži, sa upoređenjem u odnosu na plan i procjenu ostvarenja u 2015. godini, dat je u Tabeli 3.

Tabela 3: Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije

	Plan 2015.g.	Procjena ostvar. 2015.g.	Plan 2016.g.	% (3/1)	% (3/2)
	1	2	3	4	5
KAP	895	598	746	83	125
Željezara	60	46	48	80	104
Željeznička infrastruktura CG	23	21	23	100	110
TE Pljevlja-sops.potrošnja	9	9	8	93	89
Direktni kupci	986	674	825	84	122
Distributivni kupci	2,170	2,148	2,200	101	102
Distribucija - gubici	268	454	272	101	60
Distributivni kupci+gubici dist.	2,438	2,602	2,472	101	95
Prenos gubici + terc. rezerva	139	150	143	103	95
U k u p n o	3,563	3,426	3,440	97	100

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 696 MW u decembru, u tome je za bruto konzum distribucije 550 MW. Ostvarene potrošnje za period 2012 - 2014., procjena za 2015. i planirana potrošnja za 2016. 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 825 GWh, što je za 22.4% više od procjene ostvarenja u 2015. godini.

1.4.2. Potrebe distributivnih potrošača

Plan potrošnje za 2016. godinu u iznosu od 2472 GWh je 5% manji od procjene ostvarenja u 2015. godini. Plan potrošnje distributivnih potrošača ne računajući gubitke, veći je od procjene ostvarenja u 2015. godini za 2.4 %.

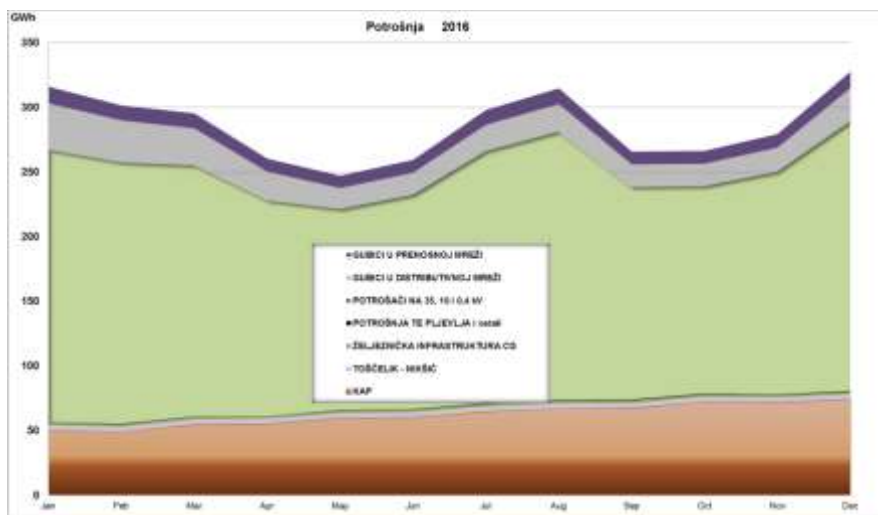
1.4.3. Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

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 2016. 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 272 GWh. Procentualno, to je 11% od ukupne distributivne potrošnje. Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2016. godinu prikazan je na Dijagramu 8:



Dijagram 8

1.5. Plan razmjene električne energije

U 2016. 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 elektrodistribucija planirali su u 2016. godini preuzimanje iz prenosne mreže 3307 GWh:

- KAP	746 GWh:
- Željezara	48 GWh:
- Željeznička infrastruktura CG	23 GWh:
- Elektrodistribucija	2472 GWh:
- Sopstvena potrošnja TEP	8 GWh:
- CGES za terc. rezervu	10 GWh

Preko prenosne mreže će se u 2016. godini ostvariti tranzit za potrebe drugih elektroenergetskih sistema (EES), kao i neželjeni fizički tokovi, u iznosu od 2679 GWh.

Ukupan obim bruto prenosa električne energije preko EES Crne Gore biće, prema tome, 6107 GWh.

Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2016. godinu dati su u Tabeli 4.

Tabela 4: Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2016. godinu

	Neto prenos (GWh)	Gubici (GWh)	Bruto prenos (GWh)
1. Isporuke	3307	121	3428
2. Tranzit	2667	12	2679
Ukupno (1+2)	5974	133	6107

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

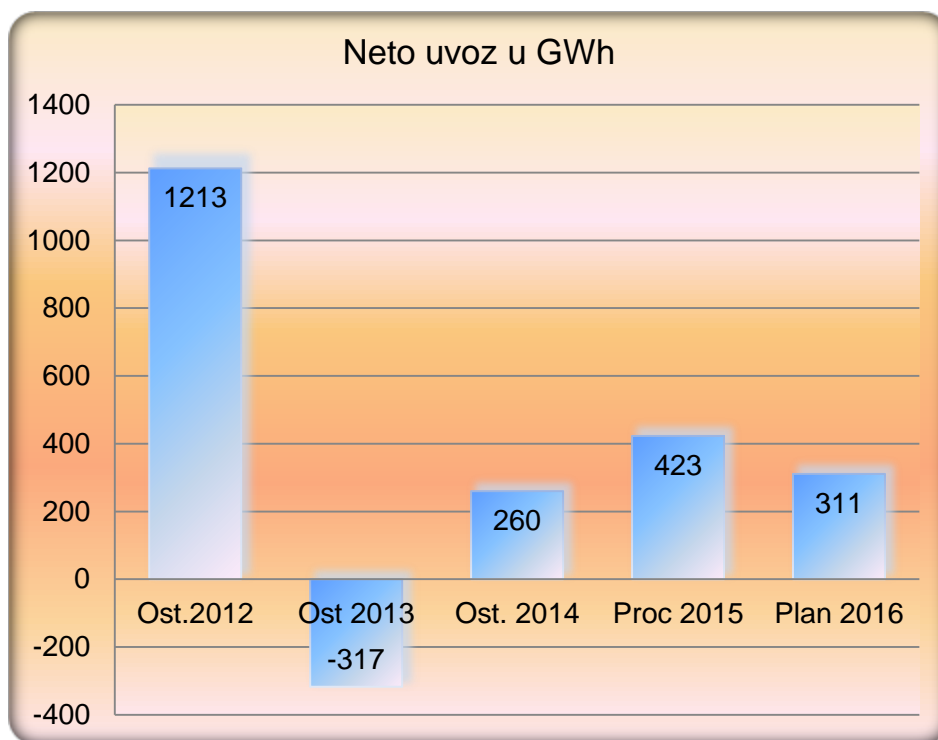
Tabela 5: Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima (u GWh)

Naponski nivoi/kategorija kupaca	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septembar	Oktobar	Novembar	Decembar	UKUPNO
Visoki napon 110kV	57	55	61	62	66	67	71	74	74	79	78	81	825
KAP	50	49	55	55	60	60	65	67	67	72	72	74	746
TOŠČELIK - NIKŠIĆ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	48
ŽELJEZNICA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	23
SP TE Pljevlja	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	6
Ostali direktni kupci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	210	202	194	166	155	165	195	207	164	160	172	208	2,200
Gubici u distributivnoj mreži	36	32	29	22	16	17	20	21	17	17	19	26	272
Gubici u prenosnoj mreži	13	12	12	10	10	10	12	12	10	10	11	13	133
Neto gubici u prenosnoj mreži	12	11	11	9	9	9	10	11	9	9	10	12	121
Gubici usled tranzita	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CGES za tercijarnu rezervu	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
UKUPNO POTREBE	317	302	296	261	248	260	299	315	266	267	280	328	3,440

1.6. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije

1.6.1. Manjak električne energije

Ostvareni neto uvoz za period 2012 - 2014., procjena za 2015. i planirani neto uvoz za 2016. 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 2016. godinu:

1. Raspoloživa električna energija (iz domaćih izvora):	3128 GWh
2. Ukupne potrebe	3440 GWh
3. Neto manjak električne energije	311 GWh

Ukupni neto manjak električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma Crne Gore iznosi 311 GWh, ili 9 %.

1.6.2. Nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa

Nabavku nedostajućih količina električne energije u iznosu od 311 GWh u 2016. 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 urađen je 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 je vremenski usklađen sa planiranim remontima proizvodnih objekata, a odvijaće se po predviđenom terminskom planu koji je dat u Prilogu Energetskog bilansa.

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

II. UGALJ

Saglasno postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijaće 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 2016. 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 2016. godini Rudnik uglja je za potrebe TE Pljevlja planirao proizvodnju od 1.600.000t uglja. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2016. godinu je manja za 2% od procjene ostvarenja za 2015. godinu. Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) planirana je proizvodnja od 36.000 t uglja. Planiran je i izvoz uglja u iznosu od 74.000 t, tako da je ukupna proizvodnja planirana na 1.710.000 t. Rudnik uglja Pljevlja je u 2016. godini planirao otkopavanje 6.400.000 m³čm otkrivke, što je za 15% više od procjene ostvarenih količina otkrivke u 2015. godini.

Za realizaciju predloženog Plana za 2016. godinu neophodno je preduzeti slijedeće mjere i aktivnosti:

- Isporučivanje 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;
- Omogućivanje stvaranja zaliha na početku mjeseca prema utvrđenoj dinamici;
- Isporučivanje definisanog kvantiteta i kvaliteta uglja za potrebe široke potrošnje;
- Otkupljivanje zemljišta i objekata u zoni izvođenja rudarskih radova;
- Realizovanje Planom rada predviđene investicione aktivnosti;
- Rekonstrukcija i preseljenje DTO sistema sa spoljašnjeg odlagališta "Jagnjilo" na unutrašnje odlagalište P.K. "Potrlica";
- Izgradnja infrastrukturnih i drugih objekata prema planu investicione izgradnje;
- Nabavljanje rudarske mehanizacije i opreme;
- Nabavljanje repromaterijala i rezervnih dijelova;
- Projektovanje i istraživanje, unapređenje i praćenje tehnološkog procesa proizvodnje;
- Ulaganje u informacioni sistem;
- Realizovati plan remontnih radova postrojenja i rudarske mehanizacije;
- Obezbjediti 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;
- Sprovesti 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 se počelo sa proizvodnjom. Takođe, bili su planirani istražni radovi ležišta uglja u oblasti Berana ali ovi radovi, do danas, nijesu započeti niti se očekuju do kraja ove godine.

U 2015. godini biće realizovana količina od 18 000 t rovnog uglja dok se za 2016. godinu planira proizvodnja od 45 000 t rovnog uglja.

III. NAFTNI DERIVATI

Energetski bilans za 2016. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi ostvarenog prometa u 2014. godini, procjene ostvarenja potrošnje za 2015. godinu i plana potrošnje u 2016. godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2016. 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 i dr.).

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2016. godini planiran je u količini od 247.741 tona, što je za 2 % više od procjene ostvarenja potrošnje u 2015. godini.

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

Planirano je nezatno povećanje ukupnog prometa naftnih derivata u odnosu na 2015. godinu kao i naglašeno povećanje potrošnje petrol koksa. Plan znatno veće potrošnje petrol koksa za 2016. godinu ukazuje da se u 2016. godini može očekivati veća proizvodna aktivnost KAP-a.

Najveću potrošnju od energenata u Energetskom bilansu za 2016. godinu ima eurodizel (63.6%) dok se ne očekuje povećanje učešća ostalih energenata. Primjetna je niža potrošnja tečnog naftnog gasa u ukupnoj potrošnji što se može pravdati porastom cijene ovog naftnog derivata.

Procijenjena potrošnja bitumena za 2016. godinu je 1 200 tona, koja je većinski planirana za realizaciju Programa javnih radova.

ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2016. 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 2016. godinu.

	GWh												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. UKUPNO HE	202.32	175.85	189.93	195.13	124.98	91.90	99.47	63.55	89.27	124.06	182.15	204.16	1,742.76
-HE PERUČICA - ukupno	117.00	102.00	108.00	126.00	87.00	41.00	29.00	0.00	28.00	71.00	98.00	113.00	920.00
-HE PIVA	80.00	68.00	73.00	58.00	28.00	45.00	68.00	63.00	58.00	48.00	78.00	83.00	750.00
-DISTRIBUTIVNE HE - EPCG	0.51	0.47	0.77	0.52	0.46	0.46	0.35	0.00	0.35	0.22	0.28	0.35	4.71
-DISTRIBUTIVNE HE - ZETA ENERGY	1.40	1.45	2.10	2.40	1.46	1.47	0.60	0.00	0.60	0.75	1.68	1.59	15.50
-Ostale mHE	3.41	3.93	6.06	8.21	8.06	3.98	1.53	0.55	2.32	4.09	4.19	6.22	52.55
2. TE PLJEVLJA (prag)	133.00	124.00	132.00	98.60	0.00	135.00	136.00	138.00	125.00	132.00	130.00	102.00	1,385.60
3. POTREBE	316.66	302.10	296.05	260.97	247.79	260.06	298.63	315.40	266.43	267.03	280.07	328.33	3,439.52
4. BILANS	18.66	-2.25	25.88	32.76	-122.81	-33.16	-63.16	-113.85	-52.16	-10.97	32.08	-22.18	-311.15

TABELA 1.3. PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2016. GODINU

GWh

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. UKUPNO HE EPCG	197.51	170.47	181.77	184.52	115.46	86.46	97.35	63.00	86.35	119.22	176.28	196.35	1,674.71
-HE PERUĆICA - ukupno	117.00	102.00	108.00	126.00	87.00	41.00	29.00	0.00	28.00	71.00	98.00	113.00	920.00
-HE PERUĆICA - dotok	58.00	62.00	108.00	97.00	87.00	31.00	8.00	0.00	10.00	43.00	98.00	113.00	715.00
-HE PERUĆICA - akumulacije	59.00	40.00	0.00	29.00	0.00	10.00	21.00	0.00	18.00	28.00	0.00	0.00	205.00
-HE PIVA	80.00	68.00	73.00	58.00	28.00	45.00	68.00	63.00	58.00	48.00	78.00	83.00	750.00
-DISTRIBUTIVNE HE - EPCG	0.51	0.47	0.77	0.52	0.46	0.46	0.35	0.00	0.35	0.22	0.28	0.35	4.71
-DISTRIBUTIVNE HE - ZETA ENERGY	1.40	1.45	2.10	2.40	1.46	1.47	0.60	0.00	0.60	0.75	1.68	1.59	15.50
-Ostale mHE	3.41	3.93	6.06	8.21	8.06	3.98	1.53	0.55	2.32	4.09	4.19	6.22	52.55
2. TE PLJEVLJA (prag)	133.00	124.00	132.00	98.60	0.00	135.00	136.00	138.00	125.00	132.00	130.00	102.00	1,385.60
3. UKUPNO *	335.32	299.85	321.93	293.73	124.98	226.90	235.47	201.55	214.27	256.06	312.15	306.16	3,128.36

* U ovaj iznos nije uključena proizvodnja za sopstvenu potrošnju elektrana

TABELA 1.4. PLAN KORIŠĆENJA AKUMULACIJA U 2016. GODINI

GWh

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	TOTAL
HE PERUĆICA	GWh												
190 GWh													
Akumulacije na početku mjeseca	170	111	71	135	138	156	144	120	117	97	69	102	
Dotok u akumulacije			64	32	18						33	68	
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	2	3	3	2	0	0	0	10
Proizvodnja iz dotoka	58	62	108	97	87	31	8	0	10	43	98	113	715
Ukupna proizvodnja	117	102	108	126	87	41	29	0	28	71	98	113	920
Akumulacije na kraju mjeseca	111	71	135	138	156	144	120	117	97	69	102	170	
HE PIVA	GWh												
305 GWh													
Akumulacija na početku mjeseca	130	107	84	80	146	249	275	242	197	155	137	138	
Dotok u akumulacije	57	45	69	124	131	71	35	18	16	30	79	75	750
Ukupna proizvodnja	80	68	73	58	28	45	68	63	58	48	78	83	750
Akumulacija na kraju mjeseca	107	84	80	146	249	275	242	197	155	137	138	130	

TABELA 1.5. PLAN DOPREME I POTROŠNJE UGLJA TE „PLJEVLJA” ZA 2016. 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 2016. 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 2016. GODINU

Naponski nivoi/kategorija kupaca	(GWh)												UKUPNO
	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septembar	Oktobar	Novembar	Decembar	
Visoki napon 110kV	57	55	61	62	66	67	71	74	74	79	78	81	825
KAP	50	49	55	55	60	60	65	67	67	72	72	74	746
TOŠČELIK - NIKŠIĆ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	48
ŽELJEZNICA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	23
SP TE Pljevlja	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	6
Ostali direktni kupci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	210	202	194	166	155	165	195	207	164	160	172	208	2,200
Gubici u distributivnoj mreži	36	32	29	22	16	17	20	21	17	17	19	26	272
Gubici u prenosnoj mreži	13	12	12	10	10	10	12	12	10	10	11	13	133
CGES za tercijarnu rezervu	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
UKUPNOPOTREBE	317	302	296	261	248	260	299	315	266	267	280	328	3,440

2. BILANS UGLJA

TABELA 2.1. Ostvarena proizvodnja i potrošnja uglja i otkrivke u 2014., procjena ostvarenja za 2015. i plan za 2016. godinu

POKAZATELJ	Jed. mjere	OSTVARENO 2014. god.	PROCJENA 2015. god.	PLANIRANO 2016. god.	INDEX	
					(4/3)	(5/4)
1	2	3	4	5		
Proizvodnja uglja	tona	1 655 037	1 717 781	1 710 000	1,04	1,00
Potrošnja u CG	tona	1 631 713	1 666 621	1 636 000	1,02	0,98
Isporuka van CG	tona	23 323	51 160	74 000	2,19	1,45
Otkrivka	m ³ čm	4 872 832	5 651 307	6 400 000	1,16	1,13

TABELA 2.2. Ostvarena potrošnja i isporuka uglja za 2014., procjena ostvarenja za 2015. i plan potrošnje uglja po strukturi u 2016. godini

POKAZATELJ	OSTVARENO 2014. god. (t)	PROCJENA 2015. god. (t)	PLANIRANO 2016. god. (t)	INDEX	
				(3/2)	(4/3)
1	2	3	4		
1. Potrošnja u CG (a+b+c)	1 631 713	1 666 621	1 636 000	1,02	0,98
a) TE „Pljevlja“	1 604 529	1 630 183	1 600 000	1,02	0,98
b) industrija	5 688	10 046	10 000	1,77	1,00
c) ostali potrošači	21 496	26 392	26 000	1,23	0,99
2. Isporuka van CG (a+b)	23 323	51 160	74 000	2,19	1,45
a) industrija	0	26	0	-	-
b) ostali potrošači	23 323	51 134	74 000	2,19	1,45
Ukupno (1+2)	1 655 037	1 717 781	1 710 000	1,04	1,00

Napomene:

- Procjena ostvarenja za 2015. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2015. godine.
- Procjena ostvarenja isporuke uglja TE „Pljevlja“ za 2015. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2015. godine.

TABELA 2. 3. Plan proizvodnje uglja, isporuke uglja TE „Pljevlja“ i otkopavanja otkrivke za 2016. godinu (po mjesecima)

MJESEC	Proizvodnja uglja (t)	Isporuka uglja TE „Pljevlja“ (t)	Otkrivka (m ³ čm)
I	156 800	150 000	450 000
II	135 900	130 000	450 000
III	155 700	150 000	560 000
I - III	448 400	430 000	1 460 000
IV	89 100	85 000	600 000
V	33 000	30 000	600 000
VI	153 800	150 000	600 000
IV - VI	275 900	265 000	1 800 000
I - VI	724 300	695 000	3 260 000
VII	159 700	155 000	600 000
VIII	165 600	155 000	600 000
IX	179 000	160 000	550 000
VII - IX	504 300	470 000	1 750 000
I - IX	1 228 600	1 165 000	5 010 000
X	166 800	150 000	500 000
XI	170 500	155 000	450 000
XII	144 100	130 000	440 000
X - XII	481 400	435 000	1 390 000
I - XII	1 710 000	1 600 000	6 400 000

3. BILANS NAFTNIH DERIVATA

TABELA 3.1. Ostvarena potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2014., procjena ostvarenja za 2015. i plan za 2016. godinu

- u tonama -

	Ostvareno 2014.god.	Procjena ostvarenja 2015.god.	Plan 2016.god	Index (3/2)	Index (4/3)
1	2	3	4		
Motorni benzin BMB 98	6480.99	6178.73	6332	0.95	1.02
Motorni benzin BMB 95	29641.77	30347.49	28915	1.02	0.95
Mlaz.gorivo GM-1	150	900	900	6.00	1.00
Eurodizel	139197.9	157873.48	157482	1.13	1.00
Lož ulje	16348.6	14963.03	15771	0.92	1.05
Mazut	3368.42	3294.16	3500	0.98	1.06
Bitumen	1500	1000	1200	0.67	1.20
TNG	15713.52	13879.51	13768	0.88	0.99
Petrol-koks	16342	15159	19873	0.93	1.31
UKUPNO	228743.2	243595.4	247741	1.06	1.02

PRILOG

Terminski plan remonta elektroenergetskih objekata

1. 2. Plan revizija i remonata elektroenergetskih objekata i postrojenja u 2016. godini

Plan revizija i remonata elektroenergetskih objekata urađen je u skladu sa Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih postrojenja prenosne mreže Jugoslavije (GSE 78/91), Pravilima 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).

A) TRAFOSTANICE

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
A1	TS 400/220/110 kV Pljevlja 2		
	T1 400/220 kV – zamjena prekidača 400 i 220 kV, SMT 400 kV i rastavljača 220 kV,	(01.07. – 30.07.)2016. ✓	30 dana
	T2 400/220 kV – zamjena prekidača 400 i 220 kV, SMT 400 kV i rastavljača 220 kV,	(01.08. – 30.08.)2016. ✓	30 dana
	DV 400 kV Ribarevine – zamjena prekidača	(25.04. – 30.05.)2016. ✓	30 dana
	SP GSS 400 kV – zamjena prekidača	(24.03. – 22.04.)2016. ✓	30 dana
	Remont prekidača snage i rastavljača 220 kV SPP sistema sabirnica	jul	3 dana
A2	TS 400/110/35 kV Ribarevine		
	DV 400 kV Peč 3 – zamjena prekidača	(01.06. – 30.06.)2016. ✓	30 dana
	DV 400 kV Pljevlja 2 – zamjena prekidača	(25.04. – 30.05.)2016. ✓	30 dana
	SP GSS 400 kV – zamjena prekidača	(24.03. – 22.04.)2016. ✓	30 dana
	Zamjena prekidača 35 kV i SMT 35 u trafo polju T1 20 MVA	jun	1 dan
	Revizija prekidača snage 110 i 35 kV i remont rastavljača 110 kV u trafo polju T2 20 MVA	jun	1 dan
A3	TS 220/110/35 kV Podgorica 1		
	Remont prekidača snage 220 kV u DV polju Perućica	septembar 2016 ✓	3 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u DV polju Trebješica	Jun 2016 ✓	15 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u DV polju Perućica 2	Avgust 2016 ✓	15 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u DV polju Perućica 3	Avgust 2016 ✓	15 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u DV polju Podgorica 2/1	Jun 2016 ✓	15 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u trafo polju T4 63 MVA	April 2016	15 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u trafo polju T5 63 MVA	April 2016	15 dana
A4	TS 400/110 kV Podgorica 3		
	T1 110/10 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja	15.03. – 29.03	15 dana
	T2 110/10 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja	30.03. – 13.04.	15 dana
	Dv 110 kV Podgorica 1 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja	28.02. – 14.03. ✓	15 dana
A5	TS 400/110 kV Podgorica 4		
	T1 110/10 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja	14.04. – 28.04.	15 dana
	T2 110/10 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja	03.05. – 17.05.	15 dana
	Dv 110 kV Podgorica 2 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja	18.05. – 04.06. ✓	15 dana

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
A6	TS 400/110 kV Podgorica 2		
	T2 400/110 kV – zamjena energetskog transformatora	April 2016 ✓	30 dana
	Revizija prekidača i remont rastavljača 110 kV u SPPSS	Maj 2016	2 dana
A7	TS 220/110/35 kV Mojkovac		
	Remont prekidača snage 110 kV U trafo polju T1 150 MVA	Avgust 2016 ✓	2 dana
A8	TS 110/35 kV Nikšić		
	Građevinski radovi na izradi transformatorske kade za T2 63 MVA	April 2016	30 dana
	Zamjena prekidača snage 110 kV u DV polju Bileća	April 2016	15 dana
	Zamjena portala u postrojenju 110 kV (isključenja zavise od konačnog dinamičkog plana za izvođenje ovih radova. Isključenja T2 i DV Bileća treba uklopiti u taj plan)	April, maj, jun 2016	90 dana
A9	TS 110/35 kV Pljevlja 1		
	Remont prekidača snage 110 i 35 kV i zamjena SMT 35kV u trafo polju T1 20 MVA	Septembar 2016	3 dana
	Remont prekidača snage 110 i 35 kV i zamjena SMT 35 KV u trafo polju T2 40 MVA	Septembar 2016	3 dana
	Remont prekidača snage 110 kV u DV polju Potpeć	Septembar 2016	3 dana
	Remont prekidača snage 110 kV u DV polju Pljevlja 2	Septembar 2016	3 dana
A10	TS 110/35 kV Bar		
	Zamjena prekidača snage 110 kV U trafo polju T1 40 MVA	April 2016	15 dana

A11	TS 110/35 kV Tivat		
	T2 63 MVA – zamjena prekidača 110 kV	Oktober 2016	15 dana
	DV 110 kV Budva – zamjena prekidača	April, maj 2016	15 dana
	DV 110 kV Herceg Novi – zamjena prekidača	April, maj 2016	15 dana
A12	TS 110/35 kV Herceg Novi		
	T2 40 MVA – zamjena prekidača snage i SMT 35 kV	April, maj 2016	1 dan
	T1 40 MVA – revizija prekidača snage i zamjena SMT 35 kV	April, maj 2016	1 dan
A13	TS 110/35 kV Ulcinj		
	Revizija prekidača snage 110 i 35 kV u trafo polju T1 31.5 MVA	Februar 2016	1 dan
	Revizija prekidača snage 35 kV u trafo polju T2 20 MVA	Februar 2016	1 dan
A14	TS 110/35 kV Andrijevica		
	Revizija prekidača snage 35 kV u trafo polju T1 10 MVA	Avgust 2016	1 dan
	Revizija prekidača snage 35 kV u trafo polju T2 20 MVA	Avgust 2016	1 dan
A15	TS 110/35 kV Vilusi		
	Remont prekidača i rastavljača 110 i 35 KV u trafo polju T1 10 MVA	Jul 2016	1 dan
	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
A16	TS 110/35 kV Danilovgrad		
	DV 110 kV Perućica – rekonstrukcija upravljanja i zaštita, Remont prekidača snage i remont rastavljača	Mart 2016 Mart 2016	20 dana 2 dana
	DV 110 kV Podgorica 1 – rekonstrukcija upravljanja i zaštita, remont prekidača snage i remont rastavljača	Mart, april 2016 Mart 2016	20 dana 2 dana
	T 110/35 kV - rekonstrukcija upravljanja i zaštita,	April, maj 2016	20 dana
A17	TS 110/35 kV Cetinje		
	Revizija prekidača snage 35 kV u trafo polju T2 31.5 MVA	April 2016	1 dan
A18	TS 110/35 kV Budva		
	Remont prekidača snage i rastavljača 110 kV u DV polju Podgorica 2	Mart 2016	2 dana
	Remont prekidača snage i rastavljača 110 kV u DV polju Bar	Mart 2016	2 dana
	Remont prekidača snage i rastavljača 110 kV u DV polju Cetinje	Mart 2016	2 dana
	Remont prekidača snage i rastavljača 110 kV u DV polju Tivat	April, maj 2016	2 dana
A19	TS 110/35 kV Berane		
	T1 20 MVA – revizija prekidača i zamjena SMT 35 kV	avgust	1 dan
	T2 20 MVA – revizija prekidača i zamjena SMT 35 kV	avgust	1 dan

B) DALEKOVODI

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
B1	DV 400 kV Podgorica – Tirana : remont radovi OST	(13.04. - 16.04.) (24.10. - 25.10.)	4 dana 2 dana
B2	DV 400 kV Ribarevine – Peć 3 - remont	Jun 2016	6 dana
B3	DV 220 kV Perućica – Podgorica : remont	(19.09. – 23.09.)	5 dana
B4	DV 400 kV Podgorica 2 – Trebinje (radovi NOS BiH)	(04.04. – 08.04.)	5 dana
B5	DV 220 kV Perućica – Trebinje (radovi NOS BiH)	(13.06. – 17.06.)	5 dana
B6	DV 220 kV Pljevlja – Požega (radovi EMS)	(25.07. – 05.08.)	12 dana
B7	DV 220 kV Pljevlja –Bajina Bašta(radovi EMS)	(11.07. – 22.07.)	12 dana
B8	DV 220 kV Podgorica - Mojkovac : remont	(11.04. – 16.04.)	6 dana
B9	DV 220 kV Pljevlja - Mojkovac : remont	(04.07. – 08.07.)	5 dana
B10	DV 220 kV Podgorica - Koplík : remont radovi OST	(04.04. – 06.04.) (15.08. – 16.08.)	3 dana 2 dana
B11	DV 220 kV Piva – Sarajevo 20 - remont	(26.09. – 28.09.)	3 dana
B12	DV 110 kV Podgorica 2 – Budva : zamjena faznih provodnika	(20.09. – 20.10.)	31 dan
B13	DV 110 kV Podgorica – Perućica / 2 : farbanje konstrukcije	(08.08. – 30.08)	23 dana
B14	DV 110 kV Podgorica – Perućica / 3 : farbanje konstrukcije	(08.08. – 30.08)	23 dana
B15	DV 110 kV Herceg Novi – Trebinje : zamjena provodnika,	(12.04. – 06.05.)	20 dana
B17	DV 110 kV Podgorica 2 – KAP , vod 3	(01.03. – 03.03.)	3 dana
B18	DV 110 kV Podgorica 1 - Andrijevica	(16.05. – 23.05.)	6 dana
B19	DV 110 kV Podgorica 1 – Podgorica 3	(07.03. – 09.03.)	3 dana
B20	DV 110 kV Podgorica 2 – Podgorica 4	(18.05 – 20.05)	3 dana
B21	DV 110 kV Bar - Budva	(29.03. – 31.03.)	3 dana
B22	DV 110 kV Nikšić - Bileća	(06.06. – 10.06.)	5 dana
B23	DV 110 kV Berane - Ribarevine	(27.04. – 29.04)	3 dana

C) POSTROJENJA U HE PERUĆICA

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
C1	Remont DV polja 220 kV Trebinje	19.09. – 23.09.	5 dana
C2	Remont DV polja 220 kV Podgorica1	21.09. – 25.09.	5 dana
C3	Remont transformatora T 125 MVA	02.05. – 10.06.	40 dana
C4	Remont RP 110 kV sekcija "B"	25.07. – 29.07.	5 dana
C5	Remont DV polja 110 kV Nikšić 3	25.07. – 29.07.	5 dana
C6	Remont RP 110 kV sekcija "A"	18.07. – 22.07.	5 dana
C7	Remont DV polja 110 kV Danilovgrad	15.08. – 18.08.	5 dana
C8	Remont DV polja 110 kV Nikšić 1	18.07. – 22.07.	5 dana
C9	Remont DV polja 110 kV Nikšić 2	01.08. – 04.08.	5 dana
C10	Remont DV polja 110 kV Podgorica 2	08.08. – 11.08.	5 dana
C11	Remont DV polja 110 kV Podgorica 3	05.09. – 08.09.	5 dana

D) GENERATORI I POSTROJENJE 220 kV U HE PIVA

Agregat i DV	termin	trajanje
A1	30.05. – 18.06.	20 dana
A2	20.06. – 09.07.	20 dana
A3	19.09. – 08.10.	20 dana

E) ZASTOJI ELEKTRANA

HE PERUĆICA	01.08. – 31.08.
TE PLJEVLJA	01.05. – 31.05.
HE PIVA	23.09. – 06.10.

Napomene:

1. Za vrijeme remonta sekcije „A“ u HE Perućica van pogona su DV 110 kV : Perućica – Nikšić, vod1 i vod 2, Perućica – Danilovgrad. Za vrijeme remonta sekcije „B“ u HE Perućica van pogona su DV 110 kV : Perućica – Podgorica, vod 2 i vod 3, Perućica – Nikšić vod 3.
2. U plan su uključeni i termini isključenja zbog remonta interkonektivnih DV koje će obavljati susjedni OPS na svojim teritorijama.

IV. MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2016. 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 2016. godinu potrebno je da:

- 1) energetski subjekti donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2016. godinu i koji će omogućiti realizaciju mjera predviđenih ovim bilansom;
- 2) EPCG i Rudnik uglja AD Pljevlja blagovremeno zaključe 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 2016. godinu (1.600.000 tona uglja za proizvodnju 1386 GWh električne energije);
- 4) do 31.12.2015. godine EPCG zaključi ugovore sa Željezarnom i Željezničkom infrastrukturom i da se istim predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG;
- 5) do 31.12.2015. godine EPCG, CGES i Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE) zaključe ugovore o balansnoj odgovornosti;
- 6) do 31.12.2015. godine snabdjevač električnom energijom KAP-a zaključi ugovore sa EPCG, CGES i COTEE o kupoprodaji i prenosu električne energije, balansnoj odgovornosti i finansijskom poravnanju;
- 7) do 31.12.2015. godine CGES zaključi 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) Elektroprivreda Crne Gore blagovremeno zaključuje ugovore za nabavku nedostajućih količina električne energije;
- 2) EPCG i CGES obezbijede neophodne uslove za potpunu realizaciju plana remonata proizvodnih, prenosnih i distributivnih objekata;
- 3) 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;
- 4) EPCG dosledno sprovede aktivnosti iz Strategije smanjenja gubitaka električne energije na distributivnoj mreži do nivoa od 11%;
- 5) CGES uskladi termine remonata prenosnih objekata sa susjednim EES, u cilju boljeg i sigurnijeg funkcionisanja EES CG;

- 6) 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;
- 7) se preduzmu aktivnosti na podizanju energetske efikasnosti svih potrošača, kao i povećanju efikasnosti rada proizvodnih, prenosnih i distributivnih elektroenergetskih objekata;
- 8) se između snabdjevača električnom energijom i CGES zaključe Ugovori o korišćenju prenosne mreže;
- 9) 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;
- 10) 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.