



*Crna Gora
Ministarstvo ekonomije*

ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2012. GODINU

- PREDLOG -

Podgorica, decembar 2011. godine

SADRŽAJ

I	ELEKTRIČNA ENERGIJA	4
1.	Elementi bilansa električne energije	4
1.1	Bilans proizvodnje, razmjene, uvoza, izvoza i potrošnje el. energije	4
1.2	Bilans potrebnih i raspoloživih maksimalnih snaga	6
1.3	Plan proizvodnje električne energije na pragu elektrana.....	7
1.3.1	Proizvodnja hidroelektrana	8
1.3.2	Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana	9
1.3.3	Proizvodnja TE "Pljevlja"	9
1.4	Potrošnja električne energije.....	9
1.4.1	Potrebe direktnih potrošača	11
1.4.2	Potrebe distributivnih potrošača	11
1.4.3	Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži.....	11
1.5	Plan razmjene električne energije	12
1.5.1	Plan prenosa i tranzita električne energije.....	12
1.6	Plan nabavke nedostajućih količina električne energije	13
1.6.1	Manjak električne energije	13
1.6.2	Nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa.....	14
2.	Plan remonata i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja	16
II	UGALJ	17
1.	Rudnik uglja AD Pljevlja	17
III	NAFTNI DERIVATI	18
	TABELARNI DIO	19
1.	BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE	20
2.	BILANS UGLJA	26
3.	BILANS NAFTNIH DERIVATA	28
4.	Kompleksni Energetski bilans Crne Gore za 2010. godinu u skladu sa EUROSTAT metodologijom u energetskim jedinicama (toe).....	29
	PRILOG - Terminski plan remonata elektroenergetskih objekata.....	30
IV	MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2012. GODINU	36

UVODNE NAPOMENE

Zakonom o energetici (Službeni list CG, broj 28/10) poglavljem II, 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, najkasnije do 31. decembra godine u kojoj se bilans usvaja.

Energetski bilans Crne Gore za 2012. godinu pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je usvojio menadžment uz saglasnost Odbora direktora Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić na sjednici od 11.11.2011. godine, bilansa uglja koji je donio Odbor direktora Rudnika uglja AD Pljevlja, 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 2012. godini, su:

- potrebe potrošača za električnom energijom znatno prevazilaze proizvodne mogućnosti EPCG, kako u energiji tako i u snazi kapaciteta;
- složena elektroenergetska situacija u regionu u pogledu obezbjeđenja nedostajućih količina električne energije;
- 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;
- Željezara Nikšić kao jedan od najvećih potrošača električne energije se u 2011. godini našla u veoma teškoj situaciji i trenutno je pod stečajem koji proces će biti aktuelan i u toku 2012. godine, što dodatno usložnjava energetska situaciju u Crnoj Gori;
- KAP je najveći potrošač električne energije u Crnoj Gori, za kojeg procjena ostvarenja potrošnje električne energije u 2011. godini iznosi 1398 GWh, što je za 8,4% manje u odnosu na planiranu potrošnju za tu godinu.

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 potrebnih i raspoloživih maksimalnih 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 raspoloživih maksimalnih 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 2010. godinu, procjena ostvarenja za 2011. i plan za 2012. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 na strani 5.

Procjena ostvarenja za 2011. godinu je urađena krajem oktobra 2011. 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 2010. godinu, procjena ostvarenja za tekuću i plan za 2012. godinu

ELEMENTI BILANSA	GWh				
	Ostvareno 2010.g	Procjena ost. 2011.g.	Plan 2012.g.	% 2011/2010	% 2012/2011
1. PROIZVODNJA	4021,3	2735	2847	68,0	104,1
1.1. Proizvodnja HE, prag elektrana	2749,6	1314	1707	47,8	129,9
- HE Perućica	1434,9	678	902	47,3	133,0
- HE Piva	1285,8	618	784	48,1	126,9
- male HE	28,9	18	21	62,3	116,7
1.2. Proizvodnja TE Pljevlja - prag	1271,7	1421	1140	111,8	80,2
2. NABAVKA OD EPS-a	1203,6	1217	1110	101,1	91,2
-po Ugovoru	1075,5	1107	1110	102,9	100,3
-ostala nabavka	128,1	110		85,9	
3. UVOZ	731,5	1329	1224	181,7	92,1
- kupovina	640,9	1030	1217	160,7	118,2
- vezana trgovina	81,0	287		354,3	
- razmjena sa ERS	7,0	6,6	7	94,3	106,1
- razmjena sa drugim sistemima	2,6	5		192,3	
4. ODPUSTANJE - preuzimanje iz EES	11,0	22			
5. ISPORUKA EPS-u	1450,7	670	784	46,2	117,0
- po Ugovoru	1285,8	618	784	48,1	126,9
- ostale isporuke	164,9	52		31,5	
6. IZVOZ	482,8	399	7	82,8	
- prodaja	364,3	91		25,0	
- vezana trgovina	81,0	287		354,3	
- razmjena sa ERS	7,0	6,6	7	94,3	106,1
- razmjena sa drugim sistemima	30,5	14		45,9	
7. ODPUSTANJE – davanje u EES	12,3	1			
8. RASPOLOŽIVA ELEKTRIČNA ENERGIJA (1+2+3+4) –(5+6+7)	4021,7	4233	4390	105,3	103,7
9. POTROŠNJA	4021,7	4233	4390	105,3	103,7
9.1. Direktni potrošači	1341,0	1510	1679	112,6	111,2
- Kombinat aluminijuma	1241,2	1398	1502	112,6	107,4
- Željezara	79,2	91	150	114,9	164,8
- Željeznička infrastruktura CG	20,7	15	18	72,5	120,0
- potrošnja TE Pljevlja	0,05	6	9		150,0
9.2. Distributivna potrošnja	2516,2	2559	2551	101,7	99,7

- neto potrošnja	2013,4	2065	2168	102,6	104,9
- gubici u distrib. mreži	502,9	494	383	98,2	77,5
9.3. Gubici u prenosu	164,4	164	160	99,8	97,6

U 2012. godini bruto konzum planiran je na 4390 GWh i pokriva se na sljedeći način:

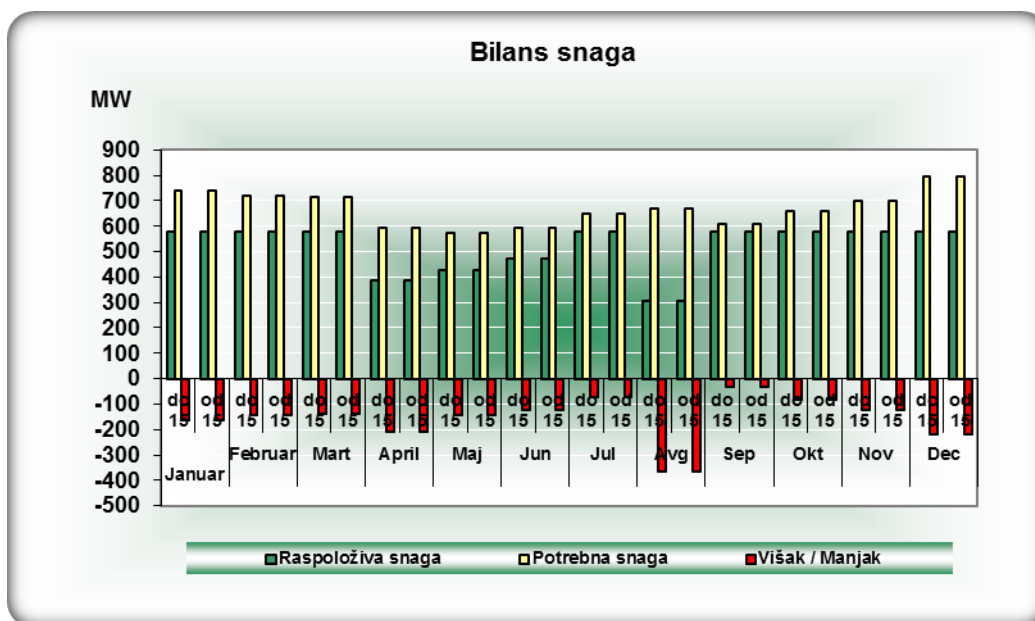
- proizvodnjom iz sopstvenih izvora 2847 GWh
- pozitivnim saldom razmjene sa EPS-om (za HE „Piva“) 326 GWh
- uvozom EPCG 1217 GWh

1.2. Bilans potrebnih i raspoloživih maksimalnih snaga

Raspoloživa snaga na pragu elektrana (bez malih HE) je 827 MW:

- HE „Perućica“ 285 MW
- HE „Piva“ 342 MW
- TE „Pljevlja“ 200 MW

Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2012. godinu prikazan je na Dijagramu 1.



Dijagram 1: Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2012. godinu

Po osnovu Ugovora o dugoročnoj poslovno – tehničkoj saradnji Elektroprivrede Crne Gore (EPCG) sa Elektroprivredom Srbije (EPS), HE „Piva“ radi u sistemu EPS-a, a EPS je stavio na raspolaganje EPCG garantovanu električnu energiju sa snagom od 116 MW u toku čitave godine i 116 MW dodatno u periodu remonta TE „Pljevlja“ (u trajanju od 30 dana). Tako je ukupno raspoloživa snaga za bruto konzum Crne Gore (ne računajući male HE):

- 601 MW (285+200+116), kada su u sistem uključene HE „Perućica“ i TE „Pljevlja“;
- 517 MW (285+116+116), kada je TE „Pljevlja“ u remontu;
- 316 MW (200+116), kada je HE „Perućica“ u remontu.

Ova raspoloživa snaga umanjuje se za rezervu koja je na raspolaganju operatoru sistema - 5% od raspoložive snage, kao što se vidi iz tabele 1.2 na strani 21.

Opterećenje konzuma znatno nadmašuje gore naznačeni proizvodni kapacitet u najvećem dijelu godine. U 2010. godini je ostvareno maksimalno opterećenje od 712 MW, u 2011. godini, u dosadašnjem periodu 735 MW, a planirano za 2012. g. pojavljuje se u decembru i iznosi 798 MW. Planirana maksimalna raspoloživa snaga za 2012. g. iznosi 577 MW, a najveći manjak snage iskazuje se u avgustu i iznosi 365 MW.

Na distributivnoj mreži, za devet mjeseci 2011. godine, ostvaren je maksimum od 524 MWh/h, a planom za 2012., predviđen je u iznosu od 533 MWh/h.

Plan raspoloživih maksimalnih snaga, plan maksimalnih potrebnih snaga i bilans potrebnih i raspoloživih snaga dati su u Tabeli 1.2 na strani 21.

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. Planirana proizvodnja TE "Pljevlja" je urađena na osnovu planiranih termina godišnjeg remonta i zimske njege postrojenja koje je dostavljeno od nadležne službe TE.

Ukupna proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2012. godini, na pragu elektrana planirana je na 2847 GWh, što je veće od procjene ostvarenja u 2011. godini za 4,1%.

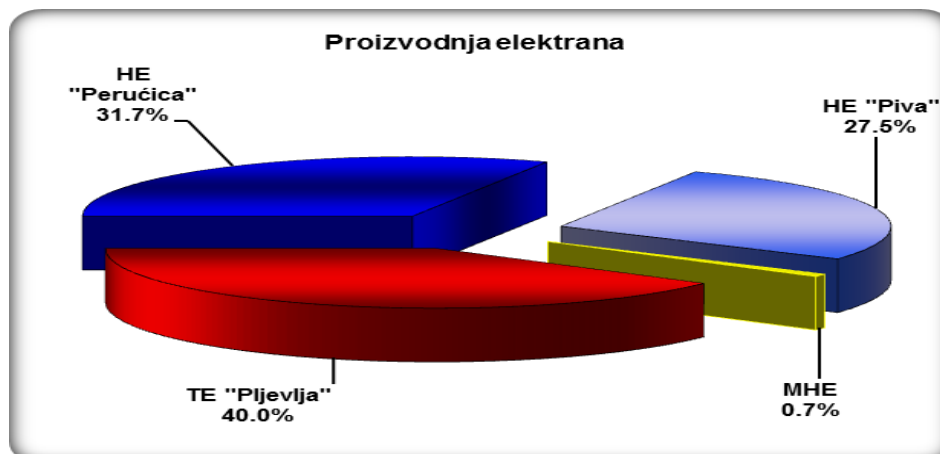
Pregled planirane proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po elektranama i ukupno, sa upoređenjem u odnosu na plan i u odnosu na procjenu ostvarenja za 2011. godinu, dat je u Tabeli 2:

Tabela 2: Proizvodnja električne energije

(GWh)

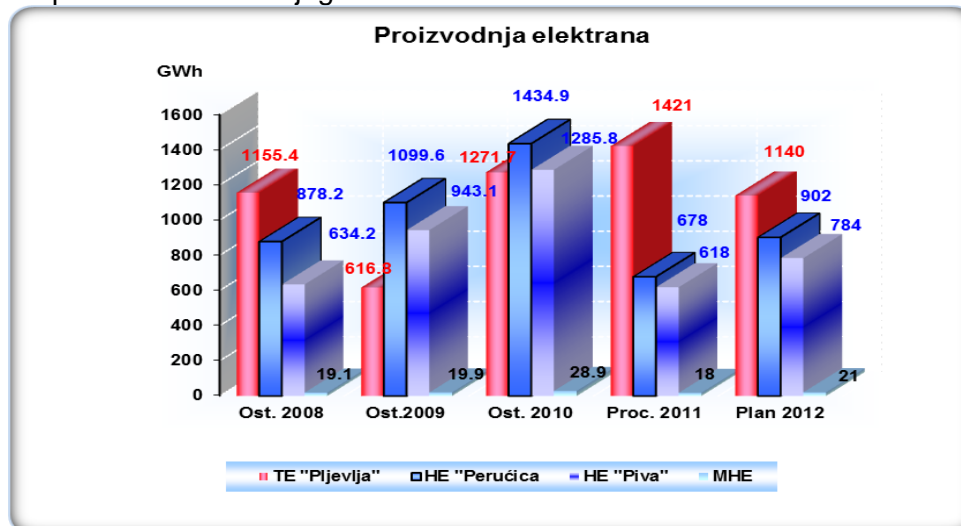
Elektrana	Plan 2011.g.	Procjena 2011.g.	Plan 2012.g.	% (3/1)	% (3/2)
	1	2	3		
HE "Perućica"	957	678	902	94,3	133,0
HE "Piva"	732	618	784	107,1	126,9
Male HE	21	18	21	100,0	116,7
Ukupno HE	1710	1314	1707	99,8	129,9
TE "Pljevlja"	1397	1421	1140	81,6	80,2
UKUPNO	3107	2735	2847	91,6	104,1

Struktura planirane proizvodnje po elektranama prikazana je na Dijagramu 2.



Dijagram 2: Struktura planirane proizvodnje po elektranama za 2012. godinu

Ostvarene proizvodnje za period 2008 - 2010., procjena za 2011. i planirana proizvodnja za 2012. godinu prikazane su na Dijagramu 3.



Dijagram 3: Ostvarene proizvodnje za period 2008 - 2010., procjena za 2011. i planirana proizvodnja za 2012. godinu

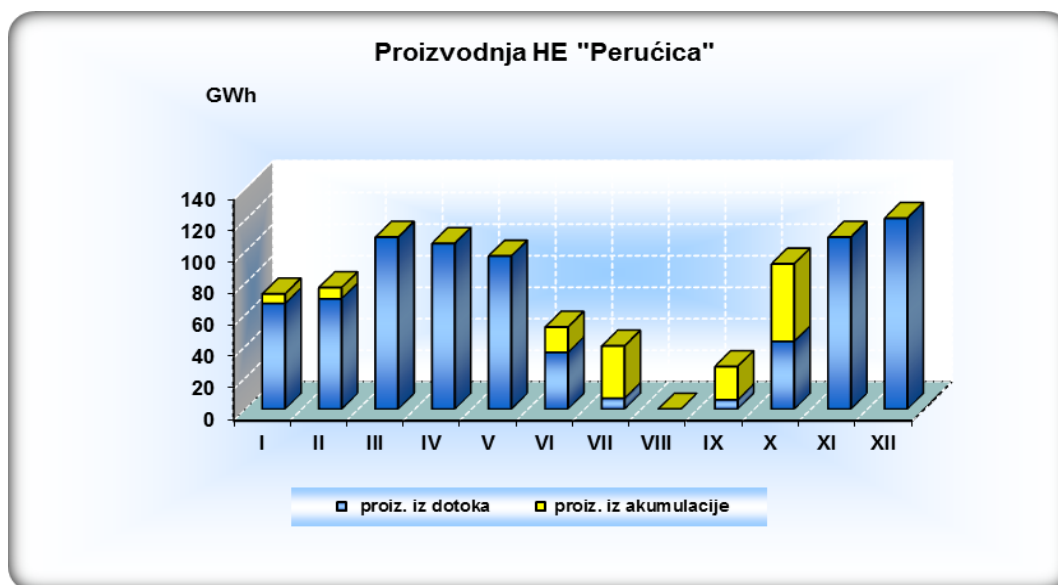
1.3.1. Proizvodnja hidroelektrana

HE "Perućica"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 902 GWh, što je više od procjene ostvarenja za 2011. godinu za 33%. Procijenjena proizvodnja za 2011. godinu je veoma niska zbog izuzetno nepovoljnih hidroloških prilika u toku ove godine.

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

Dijagramu 4.



Dijagram 4: Plan proizvodnje HE "Perućica" po mjesecima

HE "Piva"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 784 GWh, što je u odnosu na procjenu ostvarenja u 2011. godini više za 26,9%. Procijenjena proizvodnja za 2011. godinu je veoma niska zbog izuzetno nepovoljnih hidroloških prilika u toku ove godine.

Prema Ugovoru o dugoročnoj poslovno-tehničkoj saradnji (u daljem tekstu: Dugoročni ugovor), planiranje rada HE "Piva" vrši EPS.

Male hidroelektrane

Proizvodnja električne energije planirana je na 21 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2011. godini za 16,7%. Ovaj plan je suma planova malih elektrana EPCG i „Zeta Energy”, koji je detaljno prikazan u tabeli 1.3 na strani 22.

1.3.2. Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana

Plan korišćenja akumulacija HE "Perućica" rađen je na osnovu višegodišnjeg ostvarenog dotoka u akumulacije, uzimajući u obzir i gubitke vode pri visokim kotama, potrebe sistema i uravnoteženje uvoza. Od uobičajenog plana se odstupilo kod početnog stanja, 01. januara, zbog enormnog odstupanja stanja akumulacija HE Perućica od plana na početku trećeg kvartala 2011. godine.

Detaljni plan korišćenja akumulacija dat je u Tabeli 1.4 na strani 23.

1.3.3. Proizvodnja TE "Pljevlja"

Proizvodnja TE "Pljevlja" za 2012. godinu planirana je na osnovu podloga koje su dostavljene od strane nadležne službe Termoelektrane u iznosu od 1140 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2011. godini za 19,8%.

Remont elektrane planiran je za period 01.04-30.06.2012. godine, a zimska njega za period 25-31.10.2012. godine.

Plan dopreme i potrošnje uglja, kao i plan potreba mazuta po mjesecima TE „Pljevlja“ dat je u Tabelarnom dijelu Bilansa (Tabela 1.5, Tabela 1.6) na strani 24.

U Tabeli 3 su dati podaci o sopstvenoj potrošnji iz mreže 220kV za TE Pljevlja u narednoj godini.

Tabela 3: Plan sopstvene potrošnje iz mreže 220 kV za TE Pljevlja u 2012. godini (trafo 32MVA 220/6/6 kV ili sa tercijera transformatora 125 MVA 220/110/6kV)

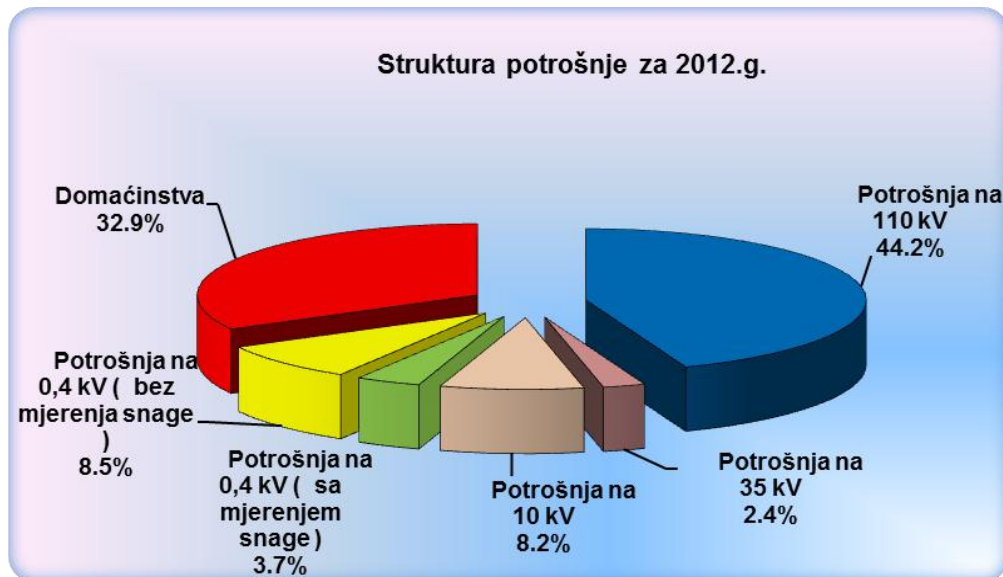
												GWh
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO:
0.89	0.84	0.89	0.43	0.40	0.40	0.89	0.89	0.86	0.69	0.86	0.89	9

U sopstvenu potrošnju TE ulazi i potrošnja za TS Pljevlja-2 opšte grupe 6kV, što treba riješiti u okviru ostalih pitanja sa CGES AD

1.4. Potrošnja električne energije

Planirana potrošnja na pragu prenosne mreže, u 2012. godini, iznosi 4209 GWh, što je za 3,9% više od procjene ostvarenja u 2011. godini.

Na Dijagramu 5 prikazana je struktura potrošnje u 2012. godini.



Dijagram 5: Struktura potrošnje u 2012. 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 2011. godini, dat je u Tabeli 4.

Tabela 4: Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije

POTROŠAČ	Plan	Procjena ostvar.	Plan	%	%

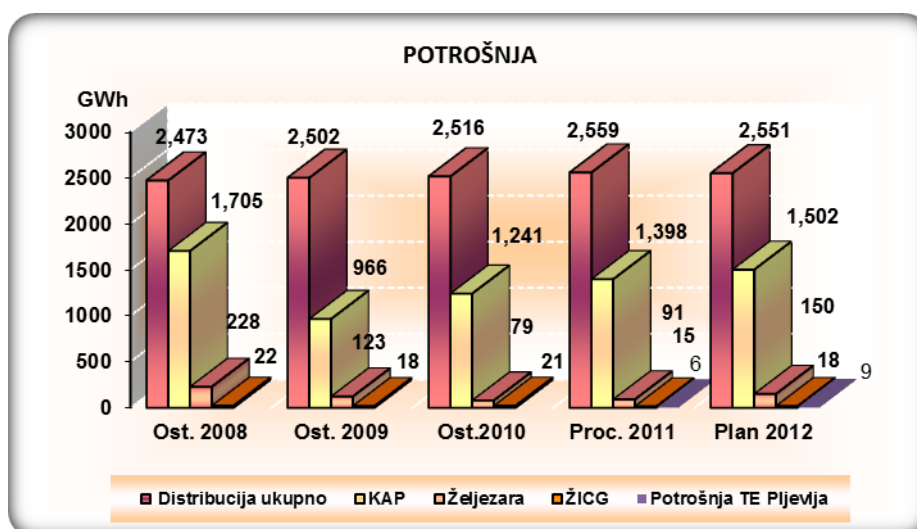
	2011.g.	2011.g.	2012.g.	(3/1)	(3/2)
	1	2	3	4	5
Kombinat aluminijuma	1525,5	1397,8	1502,4	98,5	107,5
Željezara	250	91,0	150	60,0	164,9
Željeznička infrastruktura CG	21,75	15,4	17,5	80,5	113,7
TE Pljevlja-sops.potrošnja	0	6,4	8,9		
Direktni potrošači	1797,3	1510,6	1678,8	93,4	111,1
Distribucija - neto	2086,2	2064,4	2168	103,9	105
Distribucija - gubici	457,8	494,5	383	83,7	77,5
Distribucija ukupno*	2544,0	2558,9	2551	100,3	99,7
Ukupno	4341,3	4069,5	4229,8	97,4	103,9

*Dio potrošnje distribucije koji se podmiruje iz Malih HE iznosi 21 GWh

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. Međutim, od potrošača Željezara Nikšić nije bilo moguće dobiti plan potrošnje za 2012. godinu, tako da je, prema aktuelnim sagledavanjima, procijenjena na 150 GWh.

Planirana maksimalna snaga bruto konzuma je 798 MW, u tome je za bruto konzum distribucije 533 MW.

Ostvarene potrošnje za period 2008 - 2010., procjena za 2011. i planirana potrošnja za 2012. godinu prikazane su na Dijagramu 6.



Dijagram 6: Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije

1.4.1. Potrebe direktnih potrošača

Prema iskazanim potrebama, ukupna potrošnja direktnih potrošača planirana je u iznosu od 1679 GWh, što je za 11,2% više od procjene ostvarenja u 2011. godini.

1.4.2. Potrebe distributivnih potrošača

Plan potrošnje za 2012.g. u iznosu od 2551 GWh je za 0,3 % manji od procjene ostvarenja u 2011. godini. Plan potrošnje distributivnih potrošača ne računajući gubitke, veći je od procjene ostvarenja u 2011. godini za 2,6 %.

1.4.3. Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

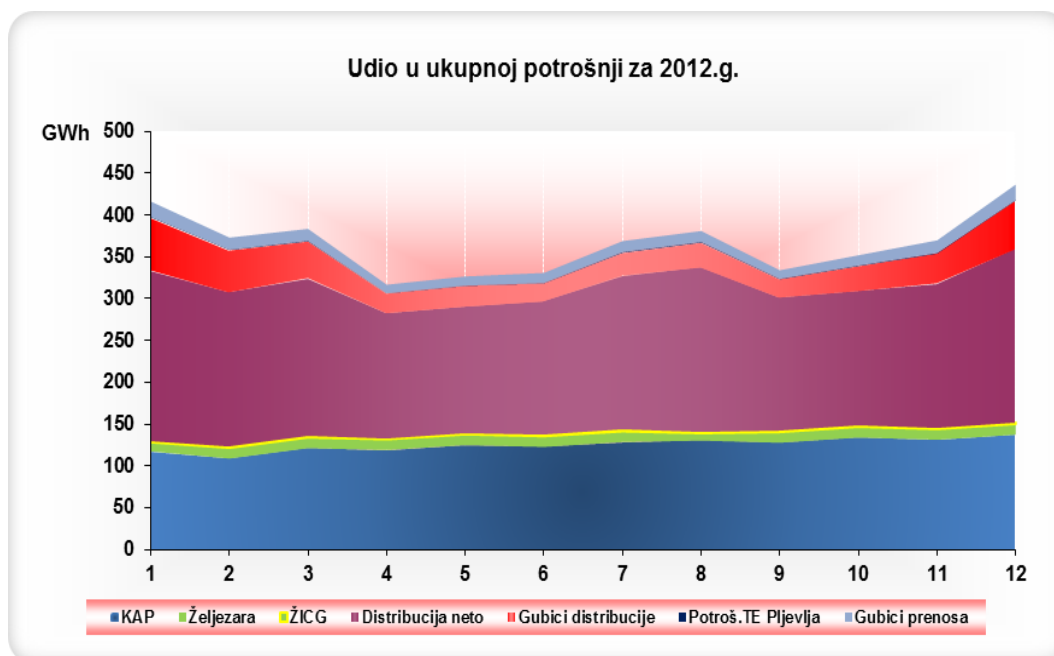
Gubici u prenosnoj mreži

Gubici u prenosnoj mreži su planirani u iznosu od 160 GWh, prema planu koji je od strane CGES AD dostavljen Elektroprivredi Crne Gore. Planirani gubici u prenosnoj mreži na mjesečnom i godišnjem nivou za 2012. godinu prikazani su u Tabeli 1.7 na strani 25. Ovo je plan cjelokupnih gubitaka na prenosnoj mreži, a električnu energiju za njihovo pokrivanje CGES se izjasnio da planira da kupi od EPCG.

Gubici u distributivnoj mreži

Gubici u distributivnoj mreži planirani su na 383 GWh. Procentualno, to je 15% od ukupne distributivne potrošnje.

Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2012. godinu prikazan je na Dijagramu 7.



Dijagram 7: Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2012. godinu

1.5. Plan razmjene električne energije

Shodno Dugoročnom ugovoru o poslovno – tehničkoj saradnji EPCG i EPS, HE “Piva” se angažuje prema zahtjevima i potrebama EPS-a i njena ukupna proizvodnja se plasira u EES Srbije. Zauzvrat, EPS isporučuje EPCG konstantnu i garantovanu električnu energiju u količini od 1107 GWh godišnje, a za 2012. godinu, kako je riječ o prestupnoj godini, ta količina iznosi 1110 GWh.

Ukupna raspoloživa električna energija u Crnoj Gori, dobijena kao zbir proizvodnje na pragu elektrana i efekata razmjene sa EPS-om po Dugoročnom ugovoru, prema tome, planirana je na 3173 GWh.

1.5.1. Plan prenosa i tranzita električne energije

Direktni potrošači električne energije i elektrodistribucija planirali su u 2012. godini preuzimanje iz prenosne mreže 4209 GWh:

- KAP	1502 GWh:	sve isporuka EPCG
- Željezara	150 GWh:	sve isporuka EPCG
- Željeznička infrastruktura CG	18 GWh:	sve isporuka EPCG
- Elektrodistribucija	2530 GWh:	sve isporuka EPCG
- Sopstvena potrošnja TEP	9 GWh:	sve isporuka EPCG

Preko prenosne mreže će se u 2012. godini ostvariti tranzit za potrebe drugih elektroenergetskih sistema (EES), kao i neželjeni fizički tokovi, u iznosu od oko 1800 GWh. Ukupan obim bruto prenosa električne energije preko EES Crne Gore biće, prema tome, 6169 GWh.

Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2012. godinu dati su u Tabeli 5.

Tabela 5: Struktura ukupnog prenosa energije i iznos gubitaka za 2012. godinu

	Neto prenos (GWh)	Gubici (GWh)	Bruto prenos (GWh)
1. Isporuke EPCG	4209	144	4353
2. Tranzit	1800	16	1816
Ukupno (1+2)	6009	160	6169

Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima data je u Tabeli 6:

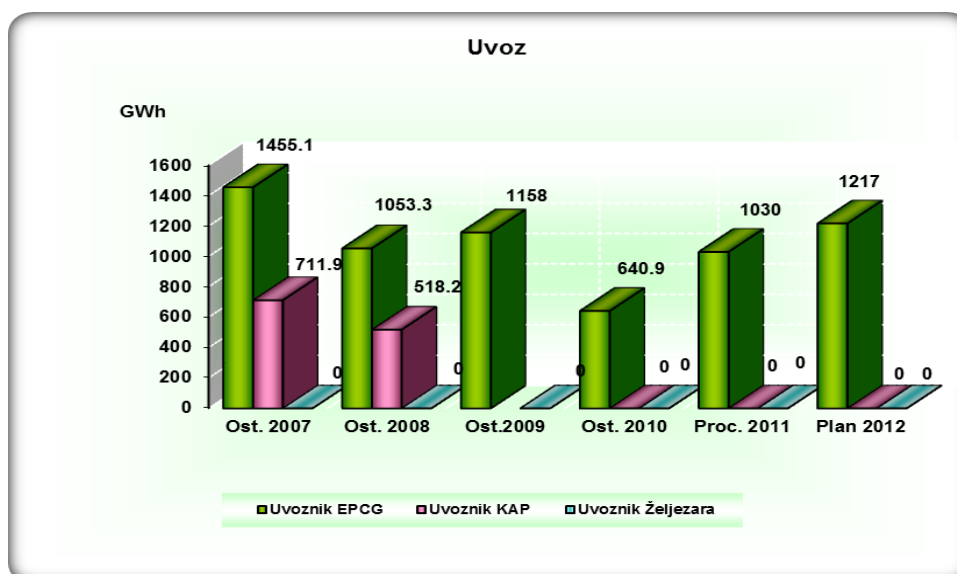
Tabela 6: Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima (u GWh)

1.6. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije

1.6.1. Manjak električne energije

POTROŠNJA	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO:
1. DIREKTNI POTROŠAČI	130	124	136	134	140	138	143	141	143	149	146	152	1678
-KOMBINAT ALUMINIJUMA	117	109	121	119	125	123	128	130	128	134	131	137	1502
-ŽELJEZARA	11	13	13	13	13	13	13	9	13	13	13	13	150
- ŽELJEZNIČKA INFRASTRUKTURA CG	1.40	1.30	1.45	1.45	1.45	1.45	1.60	1.60	1.45	1.45	1.45	1.45	18
- SOPSTVENA POTROŠNJA TE IZ MREŽE 220kV	0.89	0.84	0.89	0.43	0.40	0.40	0.89	0.89	0.86	0.69	0.86	0.89	9
2. DISTRIBUCIJA - POTROŠNJA (sa dist.gub.)	268	235	233	173	176	181	212	226	181	191	208	266	2551
3. DISTRIBUT. HE.	2	2	3	3	2	2	1	0	1	1	2	2	21
3. POTROŠNJA NA PRAGU PRENOSA	396	357	367	304	314	317	355	367	323	339	352	416	4209
4. TRANZIT	183	157	150	147	136	124	155	137	151	131	133	196	1800
5. GUBICI U PRENOSU	18	14	14	10	11	12	13	13	10	12	15	18	160
- gubici za potrebe domaće potrošnje (90%)	16.2	12.6	12.6	9	9.9	10.8	11.7	11.7	9	10.8	13.5	16.2	144
- gubici po osnovu tranzita energije (10%)	1.8	1.4	1.4	1	1.1	1.2	1.3	1.3	1	1.2	1.5	1.8	16

Ostvareni uvoz za period 2007 - 2010., procjena za 2011. i planirani uvoz za 2012. godinu prikazan je na Dijagramu 8.



Dijagram 8: Ostvareni uvoz za period 2007 – 2010., procjena za 2011. i planirani uvoz za 2012. godinu

Upoređenjem planiranih količina raspoložive električne energije i ukupnih potreba potrošnje iskazuje se nedostajuća količina u planu za 2012. godinu:

1. Raspoloživa električna energija:	3173 GWh
- proizvodnja na pragu elektrana	2847 GWh
- saldo razmjene sa EPS (za HE Piva)	326 GWh
2. Ukupne potrebe	4390 GWh
3. Manjak električne energije	1217 GWh

Ukupni manjak električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma Crne Gore iznosi 1217 GWh, ili 27,7 %.

1.6.2. Nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa

Prema preliminarnom sagledavanju raspoložive električne energije s jedne i potreba potrošača s druge strane, sačinjen je plan uvoza kao podloga za blagovremeno raspisivanje godišnjeg tendera.

S obzirom da je neizvjesno koje će količine električne energije KAP i Željezara u 2012. godini preuzimati od Elektroprivrede Crne Gore, iako je godišnji tender za nabavku nedostajućih količina raspisan na ukupni deficit, EPCG će ugovoriti kupovinu minimalnih količina (odnosno oko 22% od traženih).

Zavisno od niza faktora koji se ne mogu planom precizirati nekoliko mjeseci ili više od godinu unaprijed, eventualni dodatni manjak ili višak u pojedinim periodima, biće rješavan naknadnom kupovinom ili korišćenjem mogućnosti po čl. 18 Dugoročnog ugovora sa EPS.

Tenderom br. 83/11 EPCG je iskazala interes za nabavku dijela nedostajućih količina električne energije za pokrivanje potreba potrošnje u Crnoj Gori za period 01.01. 2012. - 31.12. 2012. godine i to: 100MW banda (0-24h) i 75MW dnevne energije (8-24h), ukupna energija za oba profila iznosi: 1.317.600 MWh (prema preliminarnom sagledavanju nedostataka).

Tabela 7: Tenderom tražena količina električne energije po partijama

Partija	Partija I	Partija II	Ukupno (MWh)
Period	01.01.2012. – 31.12.2012.	01.01.2012. – 31.12.2012.	
NS (MW)	100	0	
NE (MWh)	292.800	0	292.800
DS (MW)	100	75	
DE (MWh)	585.600	439.200	1.024.800
Ukupno (MWh)	878.400	439.200	1.317.600

gdje je:

NS – snaga tokom noći
DS – snaga tokom dana

NE – noćna energija
DE – dnevna energija

period od 00⁰⁰ do 08⁰⁰ h po srednjeevropskom vremenu
period od 08⁰⁰ do 24⁰⁰ h po srednjeevropskom vremenu.

Na osnovu tog Tendera EPCG je zaključila ugovore sa dva ponuđača i to sa:

- kompanijom "Holding Slovenske elektrarne" (175.680 MWh) – Ljubljana i
- kompanijom "Energy Financing Team" –St Gallen (117.120 MWh).

Osim po ovom tenderu, EPCG je zaključila i ugovor sa kompanijom "Elektroprivreda Republike Srpske" iz Trebinja (43.680 MWh negarantovane energije) na tenderu koji je ta kompanija raspisala 21.10.2011. godine.

2. Plan remonata i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja

Plan remonata 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 remontu u hidroelektranama planirani su u ljetnjim mjesecima, tj. u vrijeme najnižih dotoka vode.

U 2012. godini predviđen je remont TE Pljevlja u trajanju od 3 mjeseca. Razlog dužeg remonta od uobičajenog je planirani kapitalni remont turbina srednjeg i visokog pritiska, kao i pomoćnih objekata.

Terminski plan remonata proizvodnih elektroenergetskih objekata dat je na strani 31 u Prilogu Energetskog bilansa.

Plan remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja je vremenski usklađen sa planiranim remontima proizvodnih objekata gdje god je to bilo moguće, a odvijaće se po predviđenom terminskom planu koji je dat u Prilogu Energetskog bilansa na stranama 32 - 35.

Planirani termini za remont prenosnih objekata uskladiće se, po potrebi, sa susjednim elektroenergetskim sistemima.

Saglasno postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijat će se u Rudniku uglja AD "Pljevlja".

1. Rudnik uglja AD Pljevlja

Plan proizvodnje uglja u Rudniku uglja AD Pljevlja za 2012. godinu urađen je na osnovu planiranog režima rada Termoelektrane "Pljevlja". Izvršene su detaljne analize svih relevantnih faktora koji su od bitnog uticaja za nastavak kontinuiteta proizvodnje na kopovima. Sagledani su: stanje tehničke ispravnosti rudarske mehanizacije i opreme, kapacitet istih, analiza troškova energije i materijala u prethodnom periodu i stvaranje uslova za nesmetan rad.

U 2012. godini Rudnik uglja je za potrebe TE Pljevlja planirao proizvodnju od 1 500 000 t uglja prosječne toplotne vrijednosti od 9,211 MJ/t. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2012. godinu manja je od procjene ostvarenja za 2011. godinu za 18%, zbog planiranog redovnog remonta TE Pljevlja.

Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) planirana je proizvodnja od 40 000 t uglja.

Rudnik uglja Pljevlja je u 2012. godini planirao otkopavanje 5 500 000 m³čm otkrivke, što je za 12% više od procjene ostvarenih količina otkrivke u 2011. godini.

Realizacija planiranog obima proizvodnje uglja i otkrivke podrazumijeva:

- Redovno plaćanje uglja od strane EPCG koji se isporučuje TE "Pljevlja";
- Eksproprijaciju zemljišta i objekata u zoni izvođenja rudarskih radova;

- Realizaciju plana investicionih radova i ulaganja za 2012.godine;
- Nabavku rudarske opreme i mehanizacije;
- Kontinuirano snabdijevanje kopova potrebnim količinama goriva, maziva, eksploziva i eksplozivnih sredstava, kao i ostalih repromaterijala;
- Sprovođenje aktivnosti za realizaciju razvojnih programa, istražnih radova, izgradnju infrastrukturnih objekata, praćenje i unapređenje tehnoloških procesa eksploatacije uglja i otkrivke;
- Unapređenje zaštite životne sredine i obavljanje rekultivacije prostora prema zakonskim i planskim rješenjima.

III NAFTNI DERIVATI

Energetski bilans za 2012. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi ostvarenog prometa u 2010. godini, procjene ostvarenja potrošnje za 2011.god. i plana potrošnje u narednoj godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2012. godini vršiče 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 energetske djelatnosti („Službeni list CG“, br. 66/10). Takođe, određene količine naftnih derivata pojedina preduzeća nabavljaju direktnom kupovinom putem međunarodnih tendera (Željezara Nikšić, Kombinat aluminijuma Podgorica, Direkcija javnih radova i dr.).

U izradi Energetskog bilansa za 2012. godinu, u dijelu koji se odnosi na naftne derivate korišćeni su podaci koje su dostavili sljedeći energetske subjekti: Jugopetrol - Kotor, INA Crna Gora - Podgorica , Montenegro Bonus – Cetinje, Energogas – Podgorica, KAP – Podgorica, HK Željezara Nikšić – Nikšić, EPCG – Nikšić i Direkcija javnih nabavki – Podgorica.

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2012. godini planiran je u količini od 349 826,1 tona, što je za 7 % više od procjene ostvarenja potrošnje u 2011 godini i za 8% od ostvarene potrošnje u 2010.god.

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

Primjenom Uredbe o graničnim vrijednostima sadržaja zagađujućih materija u tečnim gorivima naftnog porijekla („Službeni list CG“, br. 39/10 i 43/10) sredinom 2010.godine obustavljena je prodaja olovnog benzina (LRP) kao i dizel goriva.

Planirano je povećanje ukupnog prometa većine vrsta naftnih derivata u odnosu na

2011.godinu, dok je planirana niža potrošnja mazuta za 35% i bitumena za 52% u 2012.godini

u odnosu na procjenu potrošnje ovih naftnih derivata u 2011.godini.

Procijenjena potrošnja bitumena za 2012. godinu je 1 600 tona, koja je većinski planirana za realizaciju Programa javnih radova.

Planirane potrebe tečnog naftnog gasa u 2012. godini iznose 23 765,4 tona, što je za 31% više od procjene ostvarenja potrošnje u 2011. godini, prvenstveno zbog veće upotrebe tečnog naftnog gasa za pogon motornih vozila.

**ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2012. GODINU
TABELARNI DIO**

- 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE**
- 2. BILANS UGLJA**
- 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA**
- 4. KOMPLEKSNI ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2010.
GODINU U SKLADU SA EUROSTAT METODOLOGIJOM U
ENERGETSKIM JEDINICAMA (TOE)**

1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE

TABELA 1.1: BILANS PROIZVODNJE, RAZMJENE, UVOZA, IZVOZA I POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2012.godinu.

GWh

TABELA IV.1: BILANS PROIZVODNJE, RAZMJENE, UVOZA, IZVOZA I POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2012.g. (GWh)

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. PROIZVODNJA	207	203	244	108	99	54	170	129	157	195	240	255	2063
-HE PERUĆICA - ukupno	73	77	109	105	97	52	40	0	27	92	109	121	902
-HE PERUĆICA - dotok	67	70	109	105	97	36	7	0	6	43	109	121	770
-HE PERUĆICA - akumulacije	6	7	0	0	0	16	33	0	21	49	0	0	132
-MALE HE - EPCG	0.60	0.55	0.90	0.60	0.54	0.53	0.40	0.00	0.40	0.25	0.32	0.41	5.50
-MALE 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
-TE PLJEVLJA	132	124	132	0	0	0	129	129	129	102	129	132	1140
2. NABAVKA OD EPS	86	81	86	84	117	144	86	86	84	86	84	86	1110
3. UKUPNO RASPOLOŽIVO (1+2)	293	284	330	192	216	198	256	215	241	281	324	341	3173
4. POTROŠNJA	416	373	384	317	327	331	369	381	334	352	370	437	4390
5. BILANS	-123	-89	-53	-125	-111	-133	-113	-166	-93	-71	-46	-95	-1217

TABELA 1.2: BILANS SNAGA

Plan maksimalnih raspoloživih snaga

(MW)

Br.		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	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15
1.	HE PERUĆICA	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	0	0	285	285	285	285	285	285	285	285
2.	TE PLJEVLJA	200	200	200	200	200	200	0	0	0	0	0	0	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
3.	UKUPNO (1+2) :	485	485	485	485	485	485	285	285	285	285	285	285	485	485	200	200	485	485	485	485	485	485	485	485
4.	REZERVA 5%	24	24	24	24	24	24	14	14	14	14	14	14	24	24	10	10	24	24	24	24	24	24	24	24
5.	ISKORISTIVA SNAGA (3-4)	461	460.8	460.8	460.8	460.8	460.8	270.8	270.8	270.8	270.8	270.8	270.8	460.8	460.8	190	190	460.8	460.8	460.8	460.8	460.8	460.8	461	461
6.	NABAVKA OD EPS (ugovor DPTS)	116	116	116	116	116	116	116	116	157	157	200	200	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
7.	UVOZ KAP-a	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	UVOZ ŽELJEZARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	RASPOLOŽIVA SNAGA (5+6+7+8)	577	577	577	577	577	577	387	387	428	428	471	471	577	577	306	306	577	577	577	577	577	577	577	577

PLAN MAKSIMALNIH POTREBNIH SNAGA (MW)

Br.		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	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15
10.	DIREKTI POTROŠAČI	215	215	214	214	217	217	217	217	221	221	224	224	226	226	229	229	231	231	234	234	238	238	239	239
11.	DISTRIBUTIVNI POTROŠAČI	497	497	480	480	475	475	357	357	331	331	348	348	400	400	419	419	360	360	403	403	440	440	533	533
12.	NETO KONZUM (10+11)	712	712	694	694	692	692	574	574	552	552	572	572	626	626	648	648	591	591	637	637	678	678	772	772
13.	GUBICI U PRENOSU	26	26	26	26	25	25	21	21	20	20	21	21	23	23	23	23	20	20	22	22	23	23	26	26
14.	IZVOZ																								
15.	UKUPNO (12+13+14)	738	738	720	720	717	717	595	595	572	572	593	593	649	649	671	671	611	611	659	659	701	701	798	798

BILANS MAKSIMALNIH POTREBNIH I RASPOLOŽIVIH SNAGA (MW)

Br.		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	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15
16.	VIŠAK + / MANJAK - (9-15)	-161	-161	-143	-143	-140	-140	-208	-208	-144	-144	-122	-122	-72	-72	-365	-365	-34	-34	-82	-82	-124	-124	-221	-221

TABELA 1.3: PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2012. GODINU

GWh

PROIZVODNJA	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. UKUPNO HE (prag)	185	164	194	140	134	99	71	55	98	193	156	218	1707
-HE PERUĆICA - ukupno	73	77	109	105	97	52	40	0	27	92	109	121	902
-HE PERUĆICA - dotok	67	70	109	105	97	36	7	0	6	43	109	121	770
-HE PERUĆICA - akumulacije	6	7	0	0	0	16	33	0	21	49	0	0	132
-MALE HE - EPCG	0.60	0.55	0.90	0.60	0.54	0.53	0.40	0.00	0.40	0.25	0.32	0.41	5.50
-MALE 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
-HE PIVA	110	85	82	32	35	45	30	55	70	100	45	95	784
2. TE PLJEVLJA (prag)	132	124	132	0	0	0	129	129	129	102	129	132	1140
3. UKUPNO *	317	288	326	140	134	99	200	184	227	295	285	350	2847

TABELA 1.4: PLAN KORIŠĆENJA AKUMULACIJA U 2012. GODINI

	(GWh)													
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO	
HE PERUĆICA														
maksimalna akumulacija 190 mil.kWh														
- akumulacija na početku mjeseca	75	69	62	127	160	178	161	125	119	95	46	80	132	
- dotok u akumulaciju	0	0	65	33	18	0	0	0	0	0	34	70		
- proizvodnja iz akumulacije	6	7	0	0	0	16	33	0	21	49	0	0		
- gubici u akumulaciji	0	0	0	0	0	1	3	6	3	0	0	0		13
- proizvodnja iz dotoka	67	70	109	105	97	36	7	0	6	43	109	121		770
- ukupna proizvodnja	73	77	109	105	97	52	40	0	27	92	109	121		902
- akumulacija na kraju mjeseca	69	62	127	160	178	161	125	119	95	46	80	150		
HE PIVA														
maksimalna akumulacija 306 mil.kWh														
- akumulacija na početku mjeseca	160	108	71	60	152	248	276	281	245	191	122	169	784	
- dotok u akumulaciju	58	48	71	124	131	73	35	19	16	31	92	86		
- ukupna proizvodnja	110	85	82	32	35	45	30	55	70	100	45	95		784
- akumulacija na kraju mjeseca	108	71	60	152	248	276	281	245	191	122	169	160		

TABELA 1.5: PLAN DOPREME I POTROŠNJE UGLJA TE „PLJEVLJA” ZA 2012. GODINU

UGALJ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Deponija na početku mjeseca (kt)	50	40	20	0	0	0	80	70	50	40	60	40	
-Mjesečna doprema (kt)	158	139	149	0	0	80	165	155	162	149	144	179	1480
-Mjesečna potreba (kt)	168	159	169	0	0	0	175	175	172	129	164	169	1480
-Deponija na kraju mjeseca (kt)	40	20	0	0	0	80	70	50	40	60	40	50	

k = 1,27 kg/kWh

TABELA 1.6: PLAN POTREBA MAZUTA TE „PLJEVLJA” ZA 2012. GODINU

MAZUT	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Mjesečne potrebe (t)	300	300	300	0	0	0	300	200	200	300	300	300	2500

TABELA 1.7: TABELA POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2012. GODINU

(GWh)

POTROŠNJA	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. POTROŠAČI NA 110 kV	130.64	123.92	136.56	133.76	139.65	137.48	143.98	141.70	142.78	149.23	146.56	152.56	1679
- KOMBINAT ALUMINIJUMA	117.35	108.78	121.22	118.88	124.80	122.63	128.49	130.21	127.64	133.89	131.25	137.22	1502
- ŽELJEZARA	11.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	9.00	13.00	13.00	13.00	13.00	150
- ŽELJEZNIČKA INFRASTRUKTURA CG	1.40	1.30	1.45	1.45	1.45	1.45	1.60	1.60	1.45	1.45	1.45	1.45	18
-POTROŠNJA TE PLJEVLJA	0.89	0.84	0.89	0.43	0.40	0.40	0.89	0.89	0.69	0.89	0.86	0.89	9
2. POTROŠAČI NA 35, 10 i 0,4 kV	215.65	193.16	193.03	149.99	152.02	160.36	185.93	198.32	160.21	163.81	175.26	220.25	2168
- Potrošači na 35 kV	6.84	6.27	7.15	7.01	6.90	7.80	8.32	9.15	9.04	7.52	7.44	8.26	92
- Potrošači na 10 kV	21.39	21.40	22.63	22.37	22.90	28.73	32.72	34.12	27.30	26.11	23.87	29.20	313
- Ostala potrošnja 0,4 kV I stepen	12.52	11.99	12.40	9.82	10.60	11.56	13.28	13.94	11.34	11.45	11.57	11.16	142
- Ostala potrošnja 0,4 kV II stepen	31.46	27.65	28.39	21.31	22.31	24.46	26.71	30.14	24.39	26.14	27.06	31.29	321
- Domaćinstva	143.44	125.85	122.46	89.48	89.30	87.81	104.91	110.97	88.14	92.59	105.32	140.33	1301
3. UKUPNO (1. + 2.)	346.29	317.09	329.58	283.75	291.66	297.85	329.91	340.01	302.99	313.03	321.82	372.81	3847
4. GUBICI U DISTRIBUTIVNOJ MREŽI	52	42	40	23	24	21	26	28	21	27	33	46	383
5. POTROŠNJA NA DISTRIBUTIVNOJ MREŽI (3.+4.)	267.65	235.16	233.03	172.99	176.02	181.36	211.93	226.32	181.21	190.81	208.26	266.25	2551
6. POTROŠNJA NA PRAGU PRENOSNE MREŽE	396.29	357.14	367.00	303.88	313.85	316.85	355.00	367.49	323.31	339.14	352.31	416.34	4209
7. GUBICI U PRENOSNOJ MREŽI	18	14	14	10	11	12	13	13	10	12	15	18	160
UKUPNO (1.+2.+4.+7.)	416.29	373.09	383.58	316.75	326.66	330.84	368.92	381.02	333.99	352.03	369.82	436.56	4390

2. BILANS UGLJA

TABELA 2.1: Ostvarena proizvodnja i potrošnja uglja i otkrivke u 2010., procjena ostvarenja za 2011. i plan za 2012. godinu

POKAZATELJ	Jed. mjere	OSTVARENO 2010. god.	PROCJENA 2011. god.	PLANIRANO 2012. god.	INDEX	
					(4/3)	(5/4)
1	2	3	4	5		
Proizvodnja uglja	tona	1 937 855	1 918 721	1 580 000	0,99	0,82
Potrošnja u CG	tona	1 880 335	1 883 262	1 540 000	1,00	0,82
Isporuka van CG	tona	57 520	35 459	40 000	0,62	1,13
Otkrivka	m ³ čm	5 015 895	4 919 643	5 500 000	0,98	1,12

TABELA 2.2: Ostvarena potrošnja i isporuka uglja za 2010., procjena ostvarenja za 2011. i plan potrošnje uglja po strukturi u 2012. godini

POKAZATELJ	OSTVARENO 2010. god. (t)	PROCJENA 2011. god. (t)	PLANIRANO 2012. god. (t)	INDEX	
				(3/2)	(4/3)
1	2	3	4		
1. Potrošnja u CG (a+b+c)	1 880 335	1 883 262	1 540 000	1,00	0,82
a) TE „Pljevlja“	1 832 427	1 836 521	1 500 000	1,00	0,82
b) industrija	5 471	9 132	10 000	1,67	1,10
c) ostali potrošači	42 437	37 609	30 000	0,89	0,80
2. Isporuka drugim državama (a+b)	57 520	35 459	40 000	0,62	1,13
a) industrija	19 337	13 644	20 000	0,71	1,47
b) ostali potrošači	38 183	21 815	20 000	0,57	0,92
Ukupno (1+2)	1 937 855	1 918 721	1 580 000	0,99	0,82

Napomene:

- Realizacija ostvarenja planiranih količina uglja u 2011. godini uzeta je prema ostvarenju za period I-X a sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2011. godine.
- Realizacija ostvarenja planiranih količina isporučenog uglja za TE „Pljevlja“ u 2011. godini uzeta je prema ostvarenju za period I-X a sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2011. godine.
- Realizacija ostvarenja planiranih količina otkrivke u 2011. godini uzeta je prema ostvarenju za period I-X a sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2011. godine.
- Pored ovih količina za TE "Pljevlja" isporučeno je i 6.974,06 t uglja sa deponije, iza „Klasirnice“ koje su odložene na ovu deponiju u prethodnoj godini, pa je u 2010. godini ukupno isporučeno 1.839.401,04 tona uglja.
- Pored planiranih količina otkrivke u 2012. godini, za potrebe održavanja rudničkih puteva na kopovima Rudnika uglja planirana je i količina kamena od 25.000 m³čm.

TABELA 2. 3: Plan proizvodnje uglja, isporuke uglja TE „Pljevlja“ i otkopavanja otkrivke za 2012. godinu (po mjesecima)

MJESEC	Proizvodnja uglja (t)	Isporuka uglja TE „Pljevlja“ (t)	Otkrivka (m ³ čm)
I	162 000	159 000	380 000
II	162 000	159 000	390 000
III	154 000	149 000	520 000
I - III	478 000	467 000	1 290 000
IV	8 000	0	390 000
V	8 000	0	500 000
VI	86 000	80 000	550 000
IV - VI	102 000	80 000	1 440 000
I - VI	580 000	547 000	2 730 000
VII	173 000	165 000	550 000
VIII	173 000	165 000	550 000
IX	162 000	152 000	510 000
VII - IX	508 000	482 000	1 610 000
I - IX	1 088 000	1 029 000	4 340 000
X	159 000	149 000	440 000
XI	152 000	144 000	390 000
XII	181 000	178 000	330 000
X - XII	492 000	471 000	1 160 000
I - XII	1 580 000	1 500 000	5 500 000

Napomena:

- Plan isporuke uglja za TE „Pljevlja“ za 2012. godinu usklađen je sa predlogom mjesečne dinamike dopreme uglja a prema Zahtjevu TE „Pljevlja“ od 04.11.2011. godine, a ista je preračunata za prosječnu toplotnu vrijednost uglja od 9.211 kJ/kg.

3. BILANS NAFTNIH DERIVATA

TABELA 3.1: Ostvarena potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2010., procjena ostvarenja za 2011. i plan za 2012. godinu

- u tonama -

	Ostvareno 2010.god.	Procjena ostvarenja 2011.god.	Plan 2012.god	Index (3/2)	Index (4/3)
1	2	3	4		
Motorni benzin LRP	20 717,575	-	-		
Motorni benzin BMB 98	-	12 245,400	12 322,000	-	1,00
Motorni benzin BMB 95	50 874,377	52 885,930	54 624,800	1,03	1,03
Mlaz.gorivo GM- 1	140,200	212,700	212,700	1,51	1,00
Dizel gorivo	74 234,010	-	-	-	-
Eurodizel	79 781,874	148 039,650	156 324,900	1,85	1,05
Lož ulje	37 377,250	40 396,670	47 696,300	1,08	1,18
Mazut	10 854,326	8 600,967	5 600,000	0,79	0,65
Bitumen	3 330,050	3 317,210	1 600,000	0,99	0,48
Maziva,ulja i ostali derivati	805,000	780,000	780,000	0,96	1,00
TNG	14 867,416	18 132,410	23 765,400	1,21	1,31
Petrol-koks	31 565,000	39 750,000	46 900,000	1,25	1,17
UKUPNO	324 547,078	324 360,937	349 826,100	0,99	1,07

Tabela 4.1: Kompleksni Energetski bilans Crne Gore za 2010. godinu u skladu sa EUROSTAT metodologijom u energetskim jedinicama (toe)

	Čvrsta goriva	Derivati nafte	Prirodni gas i TPG	Hidro	Vjetar	Čvrsta biomasa i otpad (OIE)	Ostali OIE *)	Ostalo **)	Električna energija	Toplota	UKUPNO
RB	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)	(1000 toe)
EUROSTAT format											
1 Proizvodnja domaće primarne energije	426.316	-	-	237.531	-	48.151	-	-	-	-	711.997
2 Povraćeni proizvodi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Uvoz	3.190	331.707	-	-	-	-	-	166.397	-	-	501.294
4 Saldo skladišta (na početku - na kraju godine)	5.220	34.887	-	-	-	-	-	-	-	-	40.108
5 Izvoz	- 15.200	- 1.596	-	-	-	-	-	- 166.251	-	-	- 183.047
6 Međ. bunker brodova (na početku - na kraju god)	-	10.538	-	-	-	-	-	-	-	-	10.538
7 Bruto domaća potrošnja energije	419.525	375.536	-	237.531	-	48.151	-	0.146	-	-	1.080.890
8 Transformacije - ulaz	408.840	2.880	-	-	-	-	-	-	-	-	411.720
9 Termoelektrane (glavni proizvođači)	408.312	2.880	-	-	-	-	-	-	-	-	411.192
10 Termoelektrane (samoproizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 Kogeneracije - CHP (glavni proizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Kogeneracije - CHP (samoproizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Kotlarnice (glavni proizvođači)	0.528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.528
14 Kotlarnice (samoproizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 Prerada uglja (briketi, koks)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 Rafinerije nafte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Transformacije - izlaz	-	-	-	-	-	-	-	121.077	0.430	-	121.507
18 Termoelektrane (glavni proizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	121.077	-	-	121.077
19 Termoelektrane (samoproizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 Kogeneracije - CHP (glavni proizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 Kogeneracije - CHP (samoproizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 Kotlarnice (glavni proizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.430	-	0.430
23 Kotlarnice (samoproizvođači)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 Prerada uglja (briketi, koks)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 Rafinerije nafte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 Izmjene i transferi, povratni tokovi	-	-	-	- 237.531	-	-	-	237.531	-	-	0.000
27 Transferi među proizvodima	-	-	-	- 237.531	-	-	-	237.531	-	-	0.000
28 Transferovani proizvodi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 Povrat iz petrohemijske industrije	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 Potrošnja grane energetike	0.150	-	-	-	-	-	-	15.930	-	-	16.080
31 Gubici prenosa i distribucije energije	-	-	-	-	-	-	-	57.377	-	-	57.377
32 Raspoloživo za finalnu potrošnju	10.535	372.656	-	-	-	48.151	-	285.447	0.430	-	717.220
33 Finalna ne-energetska potrošnja	-	3.345	-	-	-	-	-	-	-	-	3.345
34 Hemijska industrija	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 Ostali sektori	-	3.345	-	-	-	-	-	-	-	-	3.345
36 Finalna potrošnja energije	10.535	369.311	-	-	-	48.151	-	285.447	0.430	-	713.874
37 Industrija 1)	1.203	50.574	-	-	-	-	-	120.210	-	-	171.988
38 Crna metalurgija 2)	-	16.539	-	-	-	-	-	6.810	-	-	23.349
39 Obojeni metali 4)	-	27.817	-	-	-	-	-	106.724	-	-	134.541
40 Hemijska industrija 3)	-	-	-	-	-	-	-	0.158	-	-	0.158
41 Nemetalni minerali 5)	-	1.020	-	-	-	-	-	-	-	-	1.020
42 Vađenje rude i kamena 8)	-	1.020	-	-	-	-	-	-	-	-	1.020
43 Prehrambeni proizvodi, pića i duvan 9)	-	1.326	-	-	-	-	-	2.287	-	-	3.613
44 Tekstil i koža 12)	-	-	-	-	-	-	-	0.032	-	-	0.032
45 Papir, celuloza i štampanje 10)	-	-	-	-	-	-	-	0.024	-	-	0.024
46 Mašine i oprema 7)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 Ostala industrija 13)	1.203	2.852	-	-	-	-	-	4.177	-	-	8.232
48 Saobraćaj	-	276.232	-	-	-	-	-	1.906	-	-	278.139
49 Željeznice	-	3.060	-	-	-	-	-	1.780	-	-	4.840
50 Drumski saobraćaj	-	238.952	-	-	-	-	-	-	-	-	238.952
51 Vazdušni saobraćaj i transport	-	30.139	-	-	-	-	-	-	-	-	30.139
52 Domaća navigacija (brodova)	-	4.080	-	-	-	-	-	-	-	-	4.080
53 Domaćinstva, trgovina, javna adm. isl.	9.332	42.504	-	-	-	48.151	-	163.330	0.430	-	263.747
54 Domaćinstva	5.462	4.972	-	-	-	48.151	-	106.363	0.301	-	165.250
55 Poljoprivreda	0.002	8.732	-	-	-	-	-	0.010	-	-	8.744
56 Statistička razlika	0.000	- 0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000

*) Biobenzin, biodizel, biogas, sunčeva energija (FN i termalna), aero- i hidro-termalna, geotermalna i ostalo.

**) Komunalni otpad (ne-OIE), vodonik i gorive ćelije.

PRILOG

Terminski plan remonata elektroenergetskih objekata

2. 1 Terminski plan remonata proizvodnih kapaciteta

PLAN REMONTA HE "PERUĆICA" ZA 2012. GODINU

Br		JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR	TERMINI		
															REMONT	ISKLJUČENJE IZ POGONA
1	Remont RP 110 kV sekcija "B"							■							16.07. - 20.07.	RP 110 kV sekcija "B" (16.07. - 20.07.)
2	Remont RP 110 kV sekcija "A"							■	■						23.07. - 27.07.	RP 110 kV sekcija "A" (23.07. - 27.07.)
3	Remont DV 110 kV Nikšić III							■							16.07. - 20.07.	DV Nikšić III (16.07. - 20.07.)
4	Remont DV 110 kV Danilovgrad							■							23.07. - 27.07.	DV Danilovgrad (23.07. - 27.07.)
5	Remont DV 110 kV Podgorica II i III								■						01.08. - 10.08.	Po 1 DV 110 kV, 5d/DV (01.08. - 10.08.)
6	Remont DV 110 kV Nikšić I i II								■						11.08. - 20.08.	Po 1 DV 110 kV, 5d/DV (11.08. - 20.08.)
7	Remont dovodnih organa								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
8	Remont odvodnih organa								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
9	Remont zatvaračnice "Ulazna građevina"								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
10	Remont zatvaračnice "Povlja"								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
11	Remont zatvaračnica "Vrtac", "Slano", "Krupac"						■	■							10.06. - 10.07.	(10.06. - 10.07.)
12	Remont cjevovoda I, II i III								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
13	Remont agregata 1, 2, 3, 4, 5, 6 i 7								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
14	Remont sopstvene potrošnje i pomoćnih pogona								■	■					01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
15	Remont RP 220 kV									■	■				10.09. - 30.09.	RP 220 kV 10.09. - 30.09.
16	Remont transformatora 125 MVA									■	■				10.09. - 22.09.	Transformator 125 MVA (10.09. - 22.09.)
17	Remont DV 220 kV Trebinje									■	■				21.09. - 25.09.	DV 220 kV, Trebinje (21.09. - 25.09.)
18	Remont DV 220 kV Podgorica									■	■				26.09. - 30.09.	DV 220 kV, Podgorica (26.09. - 30.09.)
19	Ispitivanje agregata 1, 2, 3, 4, 5, 6 i 7											■	■		15.10. - 20.11.	Pet dana po agregatu (15.10. - 20.11.)

PLAN REMONTA HE "PIVA" ZA 2012. GODINU

	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR
1 Remont A1 od 02.07. do 09.08.2012.							■	■				
2 Remont A2 od 04.09. do 15.10.2012.									■	■		
3 Remont A3 od 10.08. do 03.09.2012.								■	■			
4 Totalni zastoj od 02.07. do 21.07.2012.						■	■					
5 Totalni zastoj od 29.09. do 05.10.2012.										■	■	

PLAN REMONTA TE "PLJEVLJA" ZA 2012. GODINU

	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR
1 Godišnji remont od 01.04. do 30.06.2012.				■	■	■						
2 Zimska njega 7 dana											■	■

2. 2 Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja u 2012. godini

Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata urađen je u skladu sa Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih postrojenja prenosne mreže Jugoslavije (GSE 78/91), Pravilnikom o radu elektroenergetskog sistema Crne Gore od 08.09.1992.god. i Pravilnikom o tehničkim normativima za pogon i održavanje elektroenergetskih postrojenja i vodova od 31.07.1993.god.

A) TRAFOSTANICE

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
A1	TS 400/220/110 kV Pljevlja 2		
	SPGSS 400 kV – zaštita i upravljanje (Siemens)	23.04-11.05	19 dana
	T1 400/220 kV, 400 MVA – zaštita i upravljanje (Siemens)	15.05–01.06	19 dana
	Remont prekidača 400 kV i zamjena rastavljača 220 kV u polju T1 400 MVA	maj	15 dana
	T2 400/220 kV, 400 MVA – zaštita i upravljanje (Siemens)	14.05–01.06	19 dana
	Remont prekidača 400 kV i zamjena rastavljača 220 kV u polju T2 400 MVA	maj	15 dana
	Revizija prekidača i rastavljača 220 kV u generatorskom polju	maj	2 dana
	DV polje 400 kV Ribarevine - zaštita i upravljanje (Siemens)	21.05–08.06	19 dana
A2	TS 400/110/35 kV Ribarevine		
	DV polje 400 kV Pljevlja 2 - zaštita i upravljanje (Siemens)	21.05–08.06	19 dana
	SPGSS 400 kV – zaštita i upravljanje (Siemens)	01.09–19.09	19 dana
	DV polje 400 kV Peć 3 – zaštita i upravljanje (Siemens)	11.06–29.06	19 dana
	DV plje 400 kV Podgorica 2 – zaštita i upravljanje (Siemens)	20.09–08.10	19 dana
	DV polje 110 kV Berane – remont prekidača i rastavljača	avgust	3 dana
	DV ćelija 35 kV EDB – remont prekidača	avgust	1 dan
	DV ćelija 35 kV Šćepanica – remont prekidača	avgust	1 dan
	DV ćelija 35 kV Nedakusi – remont prekidača	avgust	1 dan
A3	TS 220/110/35 kV Podgorica 1		
	DV polje 220 kV Perućica – zamjena rastavljača 220 kV i remont prekidača	05.09–19.09	15 dana
	DV polje 220 kV Pljevlja 2 – zamjena rastavljača 220 kV	05.08–19.08	15 dana
	DV polje 220 kV Koplík – zamjena rastavljača 220 kV	18.02–03.03	15 dana
	SPGSS 220 kV – zamjena rastavljača 220 kV	mart	15 dana
	T1 220/110 kV, 150 MVA – zamjena rastavljača 220 kV i 110 kV	23.04–07.05	15 dana
	T2 220/110 kV, 150 MVA – zamjena rastavljača 220 kV i 110 kV	08.05–22.05	15 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 2/1 - zamjena rastavljača 110 kV	maj	15 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 2/2 - zamjena rastavljača 110 kV	maj	15 dana
	DV polje 110 kV Perućica 2 - zamjena rastavljača 110 kV	avgust	15 dana
	DV polje 110 kV Perućica 3 - zamjena rastavljača 110 kV	avgust	15 dana
	DV polje 110 kV Danilovgrad - zamjena rastavljača 110 kV	jun	15 dana
	DV polje 110 kV Trebješica – zamjena rastavljača 110 kV i revizija prekidača 110 kV	jun	15 dana
	SPGSS 110 kV – zamjena rastavljača 110 kV	septembar	15 dana
	SPPSS 110 kV – zamjena rastavljača 110 kV	septembar	15 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 3 - zamjena rastavljača 110 kV	oktobar	15 dana
DV ćelija 35 kV Kolašin – zamjena prekidača	april	1 dan	

	DV ćelija 35 kV Gorica 1 – revizija prekidača	februar	1 dan
	DV ćelija 35 kV Gorica 2 – revizija prekidača	februar	1 dan
	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
A4	TS 400/110 kV Podgorica 2		
	SPGSS 400 kV – zaštita i upravljanje (Siemens)	30.01–17.02.	19 dana
	SP GSS 400 kV - zamjena prekidača snage i rastavljača 400 kV	januar	20 dana
	Zamjena uzemljivača sabirnica 400 kV	februar	10 dana
	DV polje 400 kV Trebinje – zaštita i upravljanje (Siemens)	20.02–09.03	19 dana
	T1, 400/110 kV, 300 MVA – zaštita i upravljanje (Siemens)	12.03–30.03	19 dana
	T1, 400/110 kV, 300 MVA – zamjena prekidača snage 400 kV	mart	15 dana
	T2, 400/110 kV, 300 MVA – zaštita i upravljanje (Siemens)	02.04 – 20.04	19 dana
	T2, 400/110 kV, 300 MVA – zamjena prekidača snage 110 kV	april	15 dana
	DV polje 110 kV Virpazar - revizija prekidača snage 110 kV	april	1 dan
	DV polje 110 kV Budva - revizija prekidača snage 110 kV	april	1 dan
	DV polje 110 kV Cetinje - revizija prekidača snage 110 kV	april	1 dan
	DV polje 110 kV Podgorica 2/1 - revizija prekidača snage 110 kV	maj	1 dan
	DV polje 110 kV Podgorica 2/2 - revizija prekidača snage 110 kV	maj	1 dan
A5	TS 220/110/35 kV Mojkovac		
	T2 220/10 kV, 15 MVA – remont prekidača i rastavljača 110 kV	jun	3 dana
	T1 110/35 kV, 20 MVA – zamjena prekidača i rastavljača 110kV	jul -avgust	15 dana
	DV ćelija 35 kV Kolašin – revizija prekidača	jun	1 dan
	DV ćelija 35 kV Mojkovac 1 – revizija prekidača	jun	1 dan
	DV ćelija 35 kV Mojkovac 2 – revizija prekidača	jun	1 dan
A6	TS 110/35 kV Nikšić		
	35 kV ćelija “spojka” – ugradnja odvodnika prenapona 35 kV	februar	1 dan
	T2 110/35 kV, 63 MVA – zamjena rastavljača 110 kV	maj	15 dana
	T3 110/35 kV, 63 MVA – zamjena rastavljača 110 kV	jun	15 dana
	T1 110/35 kV, 3x10 MVA – zamjena rastavljača 110 kV, revizija transformatora, podizanje odvodnika prenapona i zamjena uljnih kablova 35 kV	septembar	20 dana
	T4 110/35 kV, 63 MVA – zamjena rastavljača i revizija prekidača 110 kV	jun-jul	20 dana
	DV polje 110 kV Bileća – zamjena rastavljača i remont prekidača 110 kV	april	15 dana
	DV polje 110 kV Perućica1 - zamjena rastavljača 110 kV	jun	15 dana
	DV polje 110 kV Perućica2 - zamjena rastavljača 110 kV	jun	15 dana
	DV polje 110 kV Perućica3 - zamjena rastavljača 110 kV	jul	15 dana
	SP “0” – zamjena rastavljača 110 kV	mart	15 dana
	SP “10” – zamjena rastavljača 110 kV	mart	15 dana
	GSS I – zamjena podužnih rastavljača 110 kV	oktobar	15 dana
	GSS II – zamjena podužnih rastavljača 110 kV	oktobar	15 dana
A7	TS 110/35 kV Pljevlja 1		
	T1 110/35 kV, 20 MVA – zamjena prekidača 110 kV i revizija transformatora	maj	20 dana
	DV polje 110 kV Pljevlja 2 – zamjena prekidača snage	avgust	15 dana
	DV polje 110 kV Potpeć – zamjena prekidača snage	avgust	15 dana

A8	TS 110/35 kV Bar		
	DV polje 110 kV Virpazar – zamjena (prekidača i) rastavljača	sept.- okt.	20dana
	DV polje 110 kV Budva – zamjena (prekidača i) rastavljača	april	20 dana
	T2, 40MVA – zamjena (prekidača i) rastavljača 110 kV	maj	15 dana
	T1,40MVA – zamjena rastavljača i remont prekidača 110 kV	mart	15 dana
	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
	Remont rastavljača 110 kV ŽTO	april	2 dana
	SP 35 kV – zamjena prekidača	mart	1 dan
	DV ćelija 35 kV Končar – remont prekidača	mart	1 dan
A9	TS 110/35 kV Tivat		
	Nema planiranih radova za 2012.		
A10	TS 110/35 kV Herceg Novi		
	DV polje 110 kV Tivat – zamjena prekidača i rastavljača 110 kV	maj	15 dana
	T2 40 MVA - zamjena prekidača 110kV	april	15 dana
	SPGSS 110 kV – zamjena 110 kV rastavljača	jun	15 dana
A11	TS 110/35 kV Danilovgrad		
	T1 110/35 kV, 20 MVA – remont prekidača 110 kV i 35 kV	februar	3 dana
	DV polje 110 kV Podgorica – remont prekidača i rastavljača 110 kV	jun	3 dana
	DV polje 110 kV Perućica – remont prekidača i rastavljača 110 kV	jul	3 dana
A12	TS 110/35 kV Cetinje		
	T2 110/35 kV, 31.5 MVA – revizija prekidača, rastavljača i ugradnja rastavljača uzemljenja nule 110 kV	mart	3 dana
	T1 110/35 kV, 20 MVA – revizija prekidača 35 kV	april	1 dan
	DV polje 35 kV Cetinje 1 – remont prekidača	april	1 dan
	DV polje 35 kV Cetinje 2 – remont prekidača	april	1 dan
	DV ćelija 35 kV Kotor – revizija prekidača	april	1 dan
	DV ćelija 35 kV Glava Zete – revizija prekidača	april	1 dan
A13	TS 110/35 kV Ulcinj		
	DV polje 110 kV Bar – revizija prekidača i rastavljača 110 kV	februar	1 dan
	T1 110/35 kV , 20 MVA – zamjena prekidača 35kV	februar	1 dan
	T2 110/35 kV , 20 MVA – zamjena prekidača 35kV	februar	1 dan
	DV ćelija 35 kV Velika Plaža– revizija prekidača	februar	1 dan
	DV ćelija 35 kV Vladimir – revizija prekidača	februar	1 dan
	SP 35 kV – revizija prekidača	februar	1 dan
A14	TS 110/35 kV Budva		
	T1 110/35 kV, 40 MVA - revizija prekidača i rastavljača 110 kV	mart	1 dan
	T2 110/35 kV, 63 MVA - revizija prekidača i rastavljača 110 kV	mart	1 dan
	DV ćelija 35 kV Budva 2 – remont prekidača	mart	1 dan

	DV ćelija 35 kV Bečići – remont prekidača	mart	1 dan
A15	TS 110/10 kV Podgorica 3		
	Remont prekidača snage 110 kV u DV polju Podgorica 1	maj	4 dana
A16	TS 110/10 kV Podgorica 4		
	rezervno polje 110 kV - zamjena prekidača snage i rastavljača	april	15 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 2 – zamjena prekidača snage i rastavljača	april – maj	15 dana
	T1 110/10 kV, 40 MVA – zamjena prekidača snage i rastavljača 110 kV i sekcijskog rastavljača GSS 110 kV	septembar	17/4 dana
	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
	T2 110/10 kV, 40 MVA – zamjena prekidača snage i rastavljača 110 kV	oktobar	15/4 dana
A 17	TS 110/35 kV Berane		
	T1 110/35 kV, 20 MVA – revizija transformatora	jun	1 dan
	T1 110/35 kV, 20 MVA – revizija transformatora	jun	1 dan
	DV ćelija 35 kV Celuloza – revizija prekidača	jun	1 dan
	DV ćelija 35 kV Rožaje – revizija prekidača	jun	1 dan
A 18	TS 110/35 kV Vilusi		
	T1 110/35 kV, 10 MVA – revizija prekidača i rastavljača 110 kV i 35 kV	jun	1 dan

B) DALEKOVODI

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
B1	Remont DV 400 kV Podgorica 2 – Ribarevine	septembar	4 dana
B2	Remont DV 220 kV Piva – Pljevlja 2, br. 264	jul	5 dana
B3	Remont DV 220 kV Podgorica 1 – Perućica	septembar	5 dana
B4	Remont DV 220 kV Perućica - Trebinje	15.09 -19.09	5 dana
B5	Remont DV 220 kV Piva – Sarajevo 20	jul - avgust	4 dana
B6	Remont DV 110 kV Podgorica 1 – Podgorica 2, vod 1	maj	3 dana
B7	Remont DV 110 kV Podgorica 1 – Podgorica 2, vod 2	maj	3 dana
B8	Remont DV 110 kV Podgorica 2 - Virpazar	mart	4 dana
B9	Remont DV 110 kV Virpazar - Bar	april	3 dana
B10	Remont DV 110 kV Podgorica 1 – Podgorica 3	jun	3 dana
B 11	Remont DV 110 kV Perućica – Nikšić 3	jul	3 dana
B12	Remont DV 110 kV Podgorica2 – Cetinje	oktobar	4 dana

C) POSTROJENJA U HE PERUĆICA

	Naziv objekta i opis radova	Termin	trajanje radova
C1	Remont DV polja 220 kV Trebinje	15.09-19.09	5 dana
C2	Remont DV polja 220 kV Podgorica1	09.09-14.09	5 dana
C3	Remont transformatora T 125 MVA	oktobar	12 dana
C4	Remont RP 110 kV sekcija "B"	16.07-20.07	5 dana
C5	Remont DV polja 110 kV Nikšić 3	16.07-20.07	5 dana
C6	Remont RP 110 kV sekcija "A"	23.07-27.07	5 dana
C7	Remont DV polja 110 kV Danilovgrad	23.07-27.07	5 dana
C8	Remont DV polja 110 kV Nikšić 1 i 2	11.08-20.08	5 dana/DV
C9	Remont DV polja 110 kV Podgorica 2	(01.08-15.08)	5 dana
C10	Remont DV polja 110 kV Podgorica 3	(16.08 -30.08)	5 dana

IV MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2012. 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 2012. godinu potrebno je preduzeti sljedeće:

1. Da energetski subjekti donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2012. godinu i koji će omogućiti realizaciju mjera predviđenih ovim bilansom;
2. Da EPCG i Rudnik uglja Pljevlja blagovremeno zaključe ugovor o kupovini potrebnih količina uglja, kojim će se obezbijediti uredno i sigurno snabdijevanje TE "Pljevlja" kvalitetnim ugljem na bilansom predviđenu količinu (za proizvodnju 1140 GWh);
3. Da Rudnik uglja Pljevlja preduzme sve potrebne mjere za snabdijevanje TE "Pljevlja" ugljem u količini predviđenoj Energetskim bilansom Crne Gore za 2012. godinu (1.500.000 tona uglja za proizvodnju 1140 GWh električne energije);
4. Da Vlada Crne Gore, Regulatorna agencija za energetiku, EPCG i CGES na međunarodnom planu pokrenu koordinirane aktivnosti na rješavanju problema zagušenja prenosnih puteva i visokih eksportnih taksi za električnu energiju;
5. Da do 31.12.2011. godine EPCG zaključi ugovore sa direktnim potrošačima i da se istim predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG.

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

1. Da Elektroprivreda Crne Gore blagovremeno zaključi ugovore za nabavku nedostajućih količina električne energije sa ponuđačima odabranim po raspisanom tenderu;

2. Da EPCG i CGES obezbijede neophodne uslove za potpunu realizaciju plana remonata proizvodnih, prenosnih i distributivnih objekata;
3. Da EPCG izradi i sprovede strategiju 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. Da EPCG dosledno sprovede aktivnosti iz Strategije smanjenja gubitaka električne energije na distributivnoj mreži do planiranog nivoa od 15%;
5. Da 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. Neophodno je preduzeti aktivnosti na podizanju energetske efikasnosti svih potrošača, kao i povećanju efikasnosti rada proizvodnih, prenosnih i distributivnih elektroenergetskih objekata;
8. Da se između EPCG i CGES zaključi Ugovor o korišćenju prenosne mreže;
9. Da se obezbijedi mjesečno praćenje ostvarenja Energetskog bilansa, imajući u vidu pojavu drugih snabdjevača, kako bi se usled smanjenja potreba predaje električne energije od strane EPCG krajnjim kupcima preduzele mjere za korekciju bilansa;
10. Da se u skladu sa potrebama EPCG tokom godine, saglasno zaključenim okvirnim sporazumima sa trgovcima i Proceduri za kupovinu i prodaju električne energije, organizuju i sprovedu tenderi za nabavku nedostajućih količina;
11. Da se blagovremeno organizuju i sprovedu tenderske procedure neophodne za obavljanje redovnih godišnjih remonata elektrana, kako se ne bi došlo u situaciju da se pomjeraju Bilansom utvrdjeni rokovi, kao i da se u slučaju nepredvidivih i hitnih radova koristi mogućnost iz Zakona o energetici (čl. 181, stav 2) kojim se u tom slučaju EPCG oslobađa primjene Zakona o javnim nabavkama;
12. Da se u ugovorima sa direktnim potrošačima predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG.

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, odnosno 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 za postojeću rudarsku mehanizaciju, koja je neophodna za nesmetano obavljanje proizvodnog procesa;

5. Nakon završetka remonta TE „Pljevlja“ obezbijedi kontinuitet i dinamiku proizvodnje uglja za TE „Pljevlja“ i široku potrošnju kako bi se realizovao Energetski bilans CG u dijelu proizvodnje električne energije.
6. Nastavi aktivnosti na restrukturiranju u skladu sa aktima Društva.
7. Izvrši eksproprijaciju zemljišta i objekata u zoni izvođenja rudarskih radova.