

1846.

Na osnovu člana 16 stav 5 Zakona o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16 i 51/17), Vlada Crne Gore, na sjednici od 30. novembra 2017. godine, donijela je

O D L U K U
O ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA 2018. GODINU

1. Utvrđuje se Energetski bilans Crne Gore za 2018. godinu, koji obuhvata: Bilans električne energije, Bilans uglja i Bilans naftnih derivata, kao i mjere za njegovu realizaciju.

2. Energetski bilans Crne Gore za 2018. godinu je sastavni dio ove odluke.

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

Broj: 07–3439

Podgorica, 30. novembar 2017. godine

Vlada Crne Gore
Predsjednik,
Duško Marković, s.r.

ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2018. GODINU UVODNE NAPOMENE

Zakonom o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16 i 51/17) članom 16 utvrđeno je da godišnji Energetski bilans donosi Vlada Crne Gore najkasnije do 15. novembra tekuće godine za narednu godinu. Članom 14 Zakona utvrđeno je da se Energetski bilans sastoji od:

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

Energetski subjekti i kupci samosnabdjevači 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 2018. godinu pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je utvrdila Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić, bilansa prenosa električne energije od strane CGES-a, bilansa uglja od strane Rudnika uglja AD Pljevlja, bilansa uglja od strane Rudnika mrkog uglja doo kao i procijenjenog prometa naftnih derivata od strane naftnih kompanija (Jugopetrol AD Kotor, Montenegro Bonus, INA Crna Gora, Energogas). Takođe, uzete su u obzir i potrebe pojedinih privrednih subjekata (Kombinat aluminijuma Podgorica, Željezara Nikšić, Direkcija javnih radova, CRBC i dr.), koji pojedine energente nabavljaju u sopstvenom aranžmanu putem međunarodnih tendera. Svi podaci potrebni za izradu Energetskog bilansa dostavljeni su u zakonom propisanom roku.

Osnovne karakteristike energetskog sektora, koje su od bitnog značaja za realizaciju Energetskog bilansa u 2018. godini, su:

- potrebe potrošača za električnom energijom prevazilaze proizvodne mogućnosti, kako u energiji tako i u snazi kapaciteta u određenim mjesecima 2018. godine;
- nedostajuće količine električne energije, moguće je obezbijediti kroz uvoz, obzirom da ukupni raspoloživi prekogranični kapaciteti višestruko prevazilaze potrebe domaće potrošnje;
- neizvjesnost buduće potrošnje KAP-a u 2018. godini ograničava pouzdano planiranje konzuma, a samim tim i procjenu nedostajućih količina električne energije i naftnih derivata;
- neizvjesnost buduće proizvodnje vjetroelektrana na Krnovu ograničava pouzdano planiranje proizvodnje električne energije.

Obezbjedenje potrebnih količina svih energenata na pouzdan i prijemčiv način opredjeljujući je faktor ukupnog ekonomskog razvoja Crne Gore. U tom smislu, neophodna je puna posvećenost svih energetskih subjekata, korisnika i nadležnih organa, realizaciji mjera predviđenih ovim bilansom.

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 termoelektrana,
 - c) proizvodnja vjetroelektrana;
- 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 potrošača priključenih na prenosni sistem,
 - b) potrebe potrošača priključenih na distributivni sistem,
 - c) gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži;
- 9) Plan razmjene električne energije;
- 10) Plan prenosa i tranzita električne energije;
- 11) Plan nabavke nedostajućih količina električne energije:
 - a) manjak električne energije,
 - b) nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa;
- 12) Terminski plan remonata elektroenergetskih objekata.

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

Ostvareni elementi bilansa za 2016. godinu, procjena ostvarenja za 2017. godinu i plan za 2018. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 Energetskog bilansa.

Procjena ostvarenja za 2017. godinu je urađena u oktobru 2017. 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,
- za gubitke u prenosu, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci i planiranih bilansnih vrijednosti za deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec i
- za gubitke u distribuciji, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci i planiranih bilansnih vrijednosti za deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec.

Tabela 1: Ostvareni elementi bilansa za 2016. godinu, procjena ostvarenja za 2017. i plan za 2018. godinu

GWh

ELEMENTI BILANSA	Ostvareno 2016. g.	Procjena ost. 2017. g.	Plan 2018. g.	2017/2016	2018/2017
	GWh			%	
1. PROIZVODNJA	3.024	2.397	3.256	79	136
1.1. Proizvodnja hidroelektrana	1.756	1.009	1.689	57	167
- HE Perućica	939	560	920	60	164
- HE Piva	792	430	750	54	174
- Male HE	25	19	19	74	102
- Male HE - EPCG	5,5	4	5	73	118
- Male HE - Zeta Energy	20	15	14	74	94
1.2. Proizvodnja TE Pljevlja	1.216	1.280	1.317	105	103
1.3. OIE	51	108	250	213	231
- Male hidroelektrane	51	47	70	92	149
- Vjetroelektrane		61	180		294
2. UVOZ	1.220	1.495	760	123	51
- Kupovina - trgovina	1.211	1.486	750	123	51
- ERS po Ugovoru	9	9	10	97	106
3. OSTALO	24	11			
4. IZVOZ	914	431	483	47	112
- Prodaja - trgovina	905	421	473	47	112
- ERS po Ugovoru	9	10	10	108	95
5. OSTALO	16	18			
6. RASPOLOŽIVA ELEKTRIČNA ENERGIJA (1+2+3) - (4+5)	3.338	3.454	3.534	103	102
7. POTREBE	3.338	3.454	3.534	103	102
7.1. Direktni kupci	613	696	853	114	123
- KAP	547	595	766	109	129
- Željezara - Toš Čelik	35	55	47	157	85
- ŽICG	20	21	22	105	104
- Potrošnja TE iz mreže i ostali dir. kupci	11	25	19	236	76
7.2. Distribucija	2.184	2.243	2.216	103	99
7.3. Gubici u distributivnoj mreži	404	381	333	94	87
7.4 Gubici u prenosnoj mreži	137	133	131	97	98

U 2018. godini bruto konzum planiran je na 3534 GWh i pokriva se na sljedeći način:

- | | | |
|-------------------------------------|------|-----|
| - proizvodnjom iz sopstvenih izvora | 3256 | GWh |
| - neto uvozom | 278 | GWh |

1.2. Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga

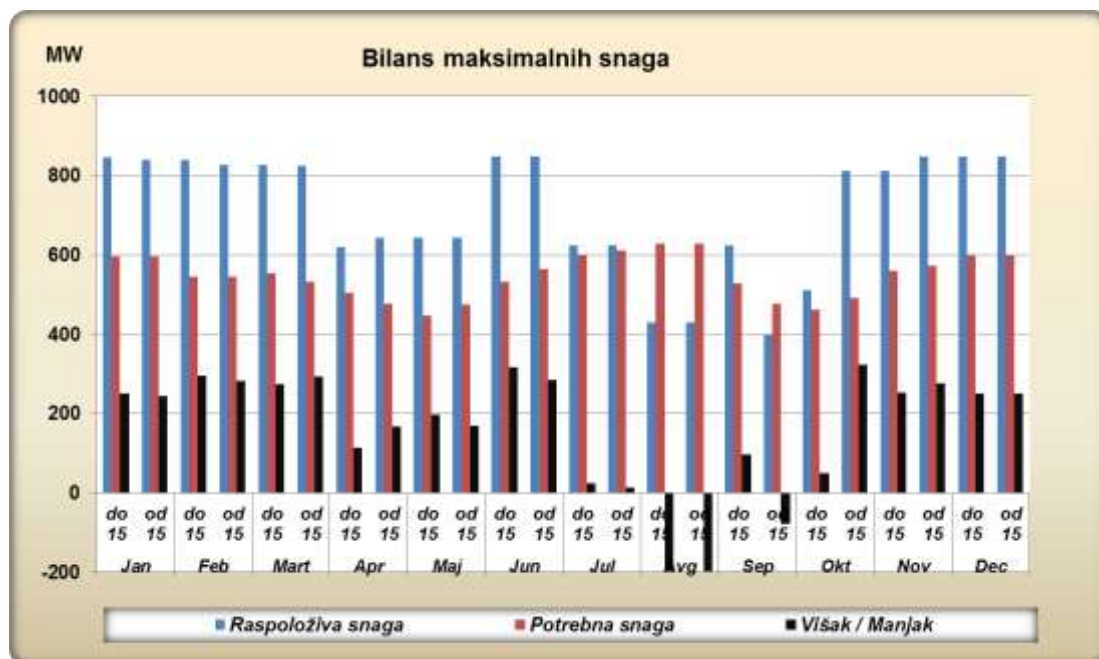
Ukupna instalirana aktivna snaga proizvodnje elektrana u Crnoj Gori za 2018. godinu se procjenjuje na 994 MW. Instalirana snaga elektrana koje učestvuju u regulaciji sistema iznosi 874 MW, od čega u akumulacionim hidroelektranama 649 MW a u termoelektrani 225 MW.

Raspon raspoložive aktivne snage na pragu elektrana, zavisno od redovnih godišnjih remonata ili potrebnih zastoja zbog modernizacije opreme, u 2018. godini kreće se od 430 MW (u avgustu), do 848 MW (kraj novembra i decembar) i to:

- 848 MW (305+338+205)-HE "Perućica", HE "Piva" i TE "Pljevlja" rade u sistemu punom raspoloživom snagom;
- 643 MW (305+338) kada je TE "Pljevlja" u remontu;
- 430 MW kada je jedan agregat u HE „Piva“ u remontu i HE Perućica u totalnoj obustavi;
- od 398 do 510 MW za vrijeme totalne obustave HE „Piva“.

Plan maksimalnih potrebnih snaga za potrebe kupaca kreće se od 447 MW u maju do 628 MW u avgustu.

Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2018. godinu prikazan je na Dijagramu 1.



Dijagram 1

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

Raspoložive snage veće su od maksimalnih potrebnih snaga u većem dijelu godine, izuzimajući mjesec avgust i dio septembra.

U cilju obezbjeđenja operativne rezerve u snazi operator prenosnog sistema zaključuje odgovarajuće ugovore sa proizvođačima, potrošačima sa mogućnošću regulacije snage potrošnje i susjednim operatorima prenosnog sistema.

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 2018. godini, na pragu elektrana planirana je na 3256 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2017. godini za 36%.

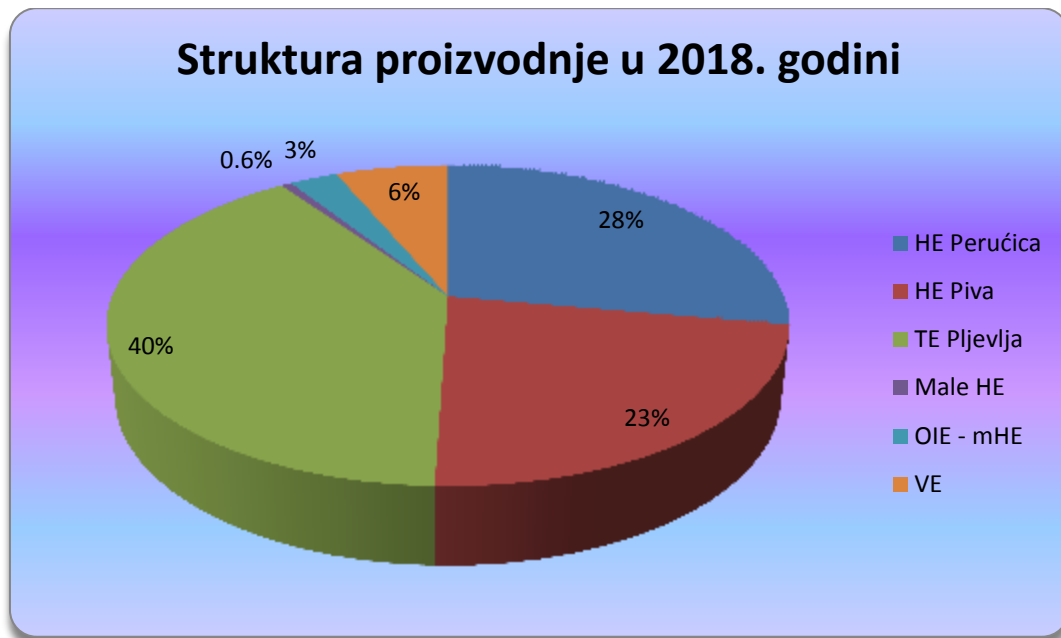
Pregled ostvarene proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po elektranama i ukupno za 2016. godinu, procjena ostvarenja za 2017. godinu i plan za 2018. godinu, dati su u Tabeli 2.

Tabela 2: Proizvodnja električne energije

(GWh)

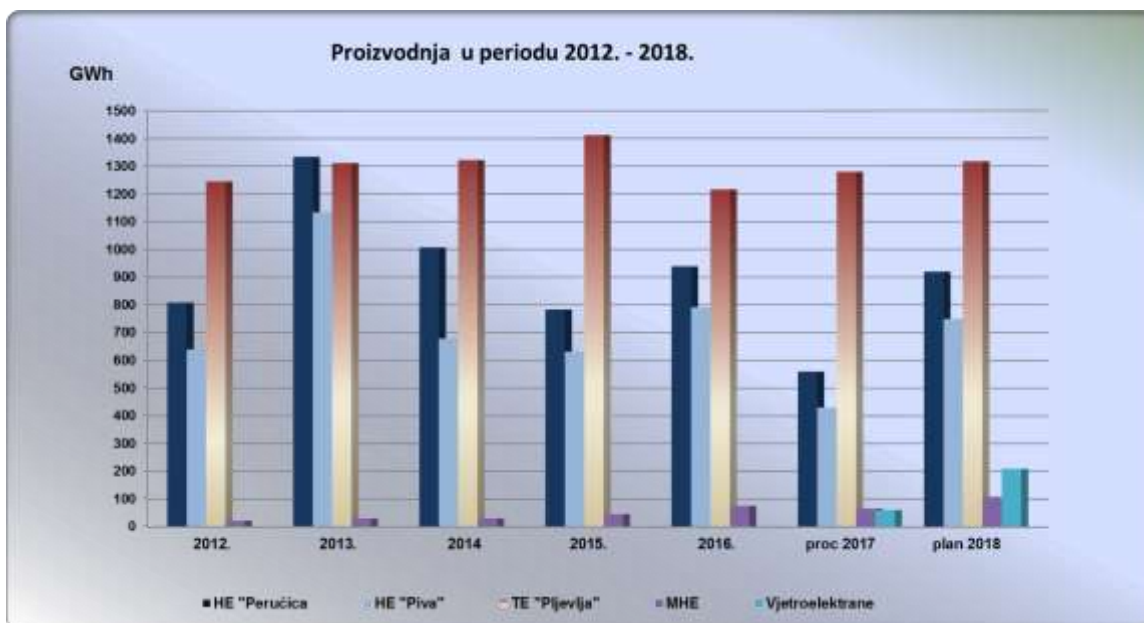
Elektrana	Ostvareno 2016.g.	Procjena 2017.g.	Plan 2018.g.	% (2/1)	% (3/2)
	1	2	3		
HE "Perućica"	939	560	920	60	164
HE "Piva"	792	430	750	54	174
Male HE	25	19	19	74	102
Ukupno HE	1,756	1,009	1,689	57	167
OIE - mHE	51	47	70	92	149
Vjetroelektrane		61	180		294
TE "Pljevlja"	1,216	1,280	1,317	105	103
UKUPNO	3,024	2,397	3,256	79	136

Struktura planirane proizvodnje po elektranama prikazana je na Dijagramu 2:



Dijagram 2

Ostvarene proizvodnje za period 2012 - 2016. godinu, procjena za 2017. godinu i planirana proizvodnja za 2018. godinu prikazane su na Dijagramu 3:



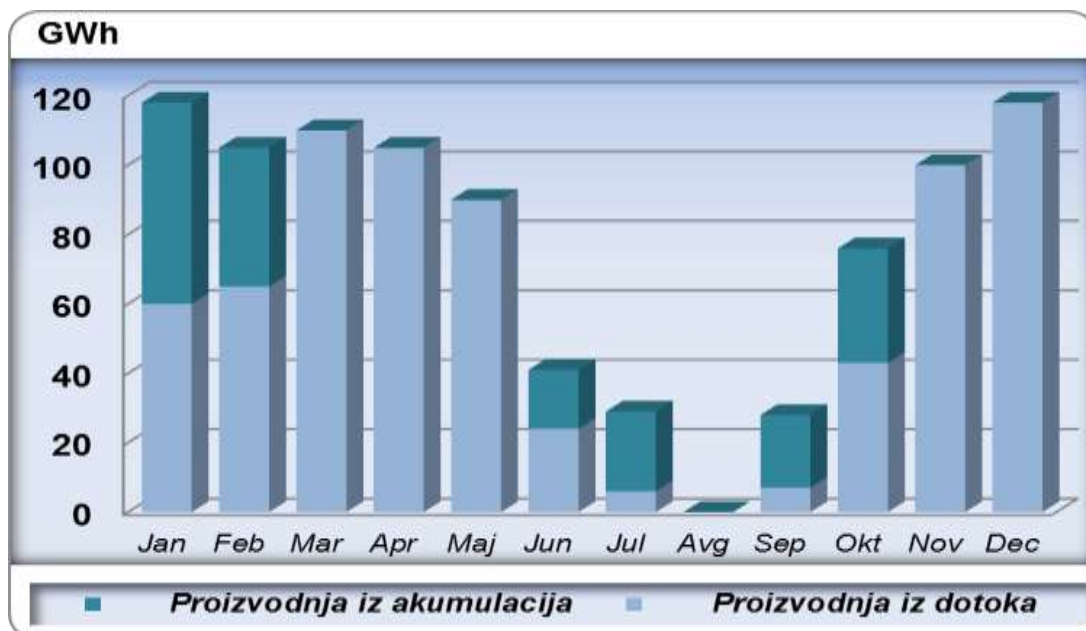
Dijagram 3

1.3.1. Proizvodnja hidroelektrana

HE "Perućica"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 920 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2017. godini za 64.3%, zbog izuzetno sušne godine, ali što je na nivou 40. godišnjeg prosjeka proizvodnje.

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 2017. godini više za 74.4% a što je takođe na nivou četrdesetogodišnjeg prosjeka.

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



Dijagram 5

Male hidroelektrane – EPCG i Zeta Energy

Proizvodnja električne energije iz mHE u vlasništvu EPCG i Zeta Energy planirana je na 19 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2017. godini za 2%. Ovaj plan je suma planova malih elektrana EPCG i Zeta Energy, koji je detaljno prikazan u Tabeli 1.3 Energetskog bilansa.

Male hidroelektrane – koncesionari

Proizvodnja električne energije iz većeg broja mHE u vlasništvu koncesionara planirana je na 70 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2017. godini za 49%. Ovaj plan predstavlja sumu svih planova malih elektrana koji su dostavljeni Ministarstvu ekonomije od strane koncesionara.

Vjetroelektrane Krnovo

U maju 2017 godine, sa proizvodnjom električne energije su počele vjetroelektrane na lokalitetu Krnovo, ukupne instalisane snage 72 MW. Proizvodnja električne energije iz vjetroelektrana planirana je na 180 GWh, što je 3 puta više od procjene ostvarenja u 2017. godini.

1.3.2. Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana

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

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

1.3.3. Proizvodnja TE “Pljevlja”

Proizvodnja TE “Pljevlja” za 2018. godinu planirana je na iznos od 1.317 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2017. godini za 3%.

Remont elektrane i zastoj zbog planskog smanjenja sati planiran je za period od 1. aprila do 31. maja 2018. godine, a zimska njega za kraj decembra mjeseca.

Za bilansiranu proizvodnju TE planiran je utrošak uglja od 1.460 kilotona sa dinamikom prikazanom u Tabeli 1.5.

Plan potrebnih količina mazuta u 2018. godini iznosi 600 tona, na osnovu planiranog broja pokretanja odnosno termina remonta i njega. Ovi podaci su prikazani u Tabeli 1.6.

Planirana sopstvena potrošnja iz mreže za TE Pljevlja u 2018. godini iznosi 8.4 GWh.

1.4. Potrošnja električne energije

Planirana bruto potrošnja u 2018. godini iznosi 3534 GWh, što je za 2% više u odnosu na procjenu ostvarenja u 2017. godini. Na Dijagramu 6 prikazana je struktura potrošača u 2018. godini.



Dijagram 6

Pregled planiranih potreba konzuma električne energije, po potrošačima i ukupno, kao i gubitaka u distributivnoj i prenosnoj mreži, sa upoređenjem u odnosu na procjenu ostvarenja u 2017. godini, dat je u Tabeli 3.

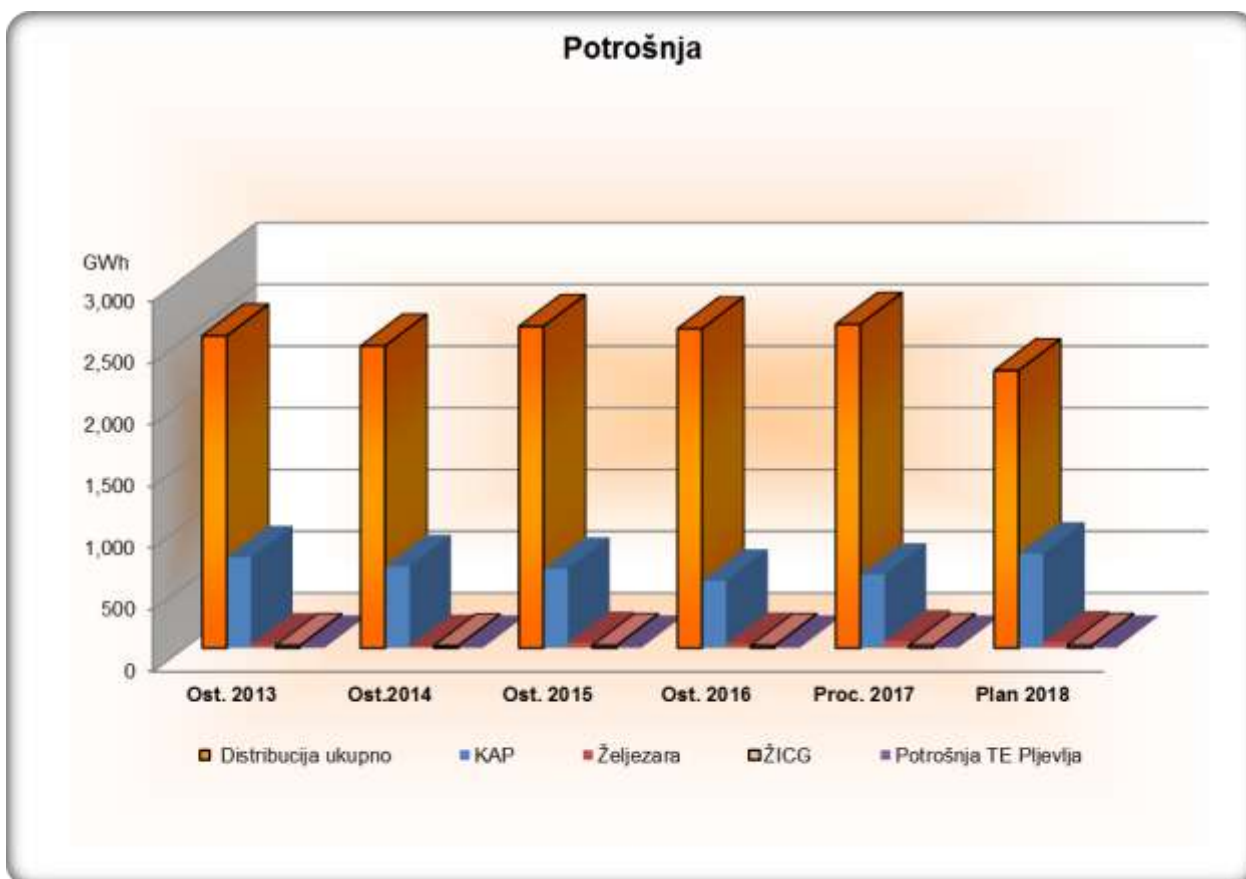
Tabela 3: Pregled planiranih potreba konzuma električne energije

	Procjena za 2017. (GWh)	Plan 2018. (GWh)	2018/2017 (%)
KAP	595	766	129
Željezara - TOŠ ČELIK	55	47	85
Željeznička infrastruktura CG	21	22	104
TE Pljevlja-sopstvena potrošnja i ost. kup.	25	19	77
Distribucija neto	2243	2216	99
Gubici distribucije	381	333	87
Gubici prenosa	133	131	98
UKUPNO	3454	3534	102

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 628 MW u avgustu, u tome je za bruto konzum distribucije 501 MW.

Ostvarene potrošnje za period 2013 - 2016. godine, procjena za 2017. godinu i planirana potrošnja za 2018. 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 853 GWh, što je za 23% više od procjene ostvarenja u 2017. godini.

1.4.2. Potrebe distributivnih potrošača

Plan bruto distributivne potrošnje za 2018. godinu u iznosu od 2549 GWh je 3% manji od procjene ostvarenja u 2017. godini. Plan potrošnje distributivnih potrošača ne računajući gubitke, je 1% manji od procjene ostvarenja u 2017. godini.

1.4.3. Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

Gubici u prenosnoj mreži

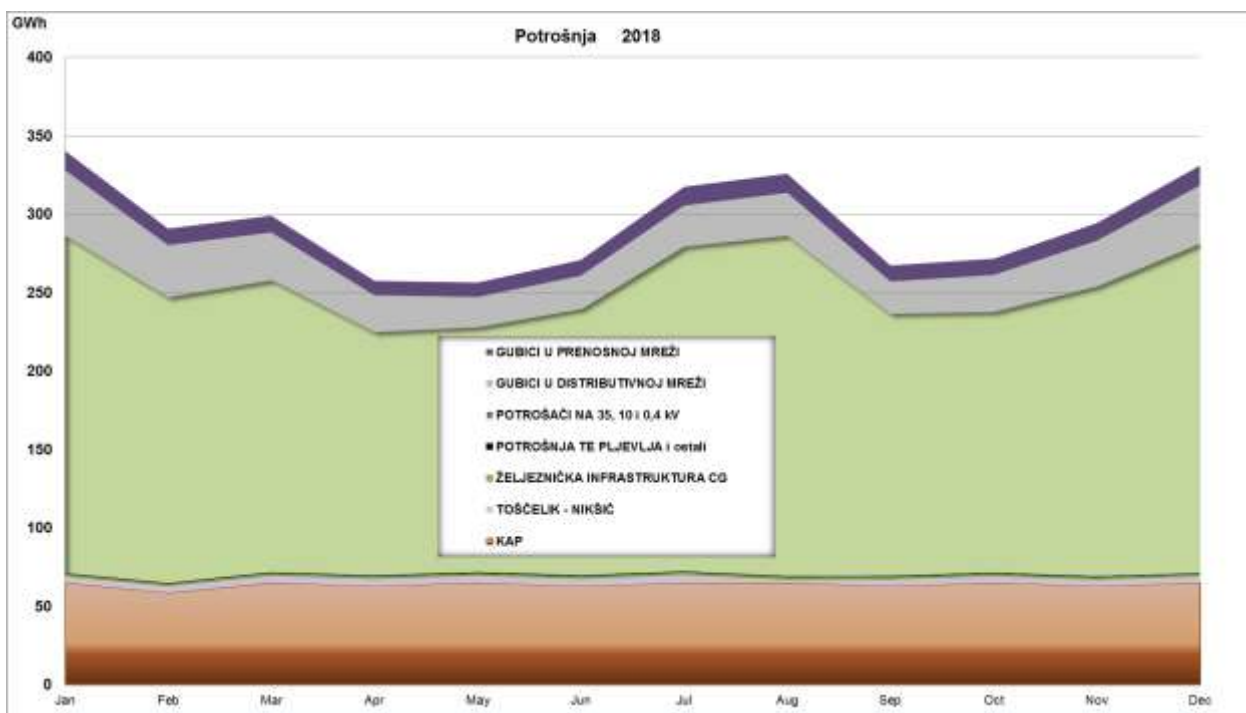
Gubici u prenosnoj mreži su planirani u iznosu od 131 GWh. Planirani gubici u prenosnoj mreži na mjesečnom i godišnjem nivou za 2018. godinu prikazani su u Tabeli 1.7 Energetskog bilansa. Ovo je plan cjelokupnih gubitaka na prenosnoj mreži.

Gubici u distributivnoj mreži

Gubici u distributivnoj mreži planirani su na 333 GWh. Procentualno, to je 13% od ukupne distributivne potrošnje.

Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2018. godinu prikazan je na

Dijagramu 8:



Dijagram 8

1.5. Plan razmjene električne energije

U 2018. godini će biti aktivan dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske i planirana je razmjena električne energije u iznosu od 10 GWh.

1.5.1. Plan prenosa i tranzita električne energije

Direktni potrošači električne energije i CEDIS planirali su u 2018. godini preuzimanje iz prenosne mreže 3403 GWh:

- KAP	766 GWh;
- Željezara	47 GWh;
- Željeznička infrastruktura CG	22 GWh;
- CEDIS	2549 GWh;
- sopstvena potrošnja TEP	19 GWh.

Preko prenosne mreže će se u 2018. godini ostvariti tranzit za potrebe drugih elektroenergetskih sistema (EES), kao i neželjeni fizički tokovi, u iznosu od 2204 GWh.

Ukupan obim bruto prenosa električne energije preko EES Crne Gore biće, prema tome, 5738 GWh.
Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2018. godinu dati su u

Tabeli 4.

Tabela 4: Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2018. godinu

	Neto prenos (GWh)	Gubici (GWh)	Bruto prenos (GWh)
1. Isporuke	3403	119	3522
2. Tranzit	2204	12	2216
Ukupno (1+2)	5607	131	5738

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

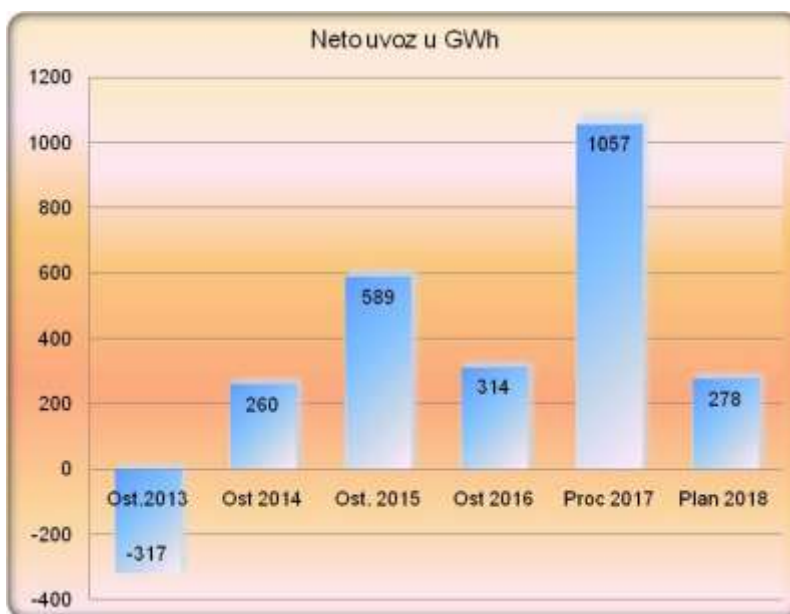
Tabela 5: Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima (u MWh)

Naponski nivo / kategorija kupaca	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Sept.	Okt.	Nov.	Dec.	UKUPNO
Visoki napon 110kV	72,246	65,878	72,867	70,763	72,782	70,635	73,353	70,241	70,267	72,306	69,982	72,075	853,395
KAP	65,027	58,734	65,027	62,929	65,027	62,929	65,027	65,027	62,929	65,027	62,929	65,027	765,641
TOŠČELIK - NIKŠIĆ	3,800	3,800	4,300	4,300	4,300	4,300	4,792	1,670	3,950	3,950	3,800	3,800	46,762
ŽELJEZNIČAR	1,750	1,700	1,850	1,900	1,800	1,850	1,900	1,900	1,850	1,850	1,750	1,750	21,850
SP TE Pljevlja	660	650	650	650	800	700	700	720	720	720	720	720	8,410
Ostali direktni kupci	1,009	994	1,040	984	855	855	934	924	818	759	783	778	10,732
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	215,000	182,000	186,000	155,000	156,000	170,000	207,000	217,000	167,000	166,000	185,000	210,000	2,216,000
Gubici u distributivnoj mreži	41,870	33,385	30,531	23,571	19,281	21,011	26,108	27,369	20,640	23,714	28,873	37,059	333,413
Gubici u prenosnoj mreži	12,380	10,559	10,761	9,191	9,247	10,054	11,970	12,184	10,245	10,390	11,264	12,712	130,957
UKUPNO	341,495	291,821	300,159	258,526	257,310	271,700	318,431	326,794	268,153	272,410	295,119	331,846	3,533,764

1.6. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije

1.6.1. Manjak električne energije

Ostvareni neto uvoz za period 2013 - 2016. godine, procjena za 2017. godinu i planirani neto uvoz za 2018. 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 2018. godinu:

- | | |
|---|------------------|
| 1) raspoloživa električna energija (iz domaćih izvora): | 3256 GWh; |
| 2) ukupne potrebe | 3534 GWh; |
| 3) neto manjak električne energije | 278 GWh. |

Ukupni neto manjak električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma Crne Gore iznosi 278 GWh, ili 7.9 %.

1.6.2. Nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa

Nabavku nedostajućih količina električne energije u iznosu od 278 GWh u 2018. godini će blagovremeno vršiti EPCG i direktni potrošači.

2. Plan remonta i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja

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

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

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

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

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

II. UGALJ

U skladu sa postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijać 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 2018. 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 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 2018. godini Rudnik uglja će za potrebe TE Pljevlja, pripremiti proizvodnju koja može obezbjediti 1.460.000 tona uglja. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2018. godinu veća je za 5% od procjene ostvarenja za 2017. godinu. Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) u 2018. godini planirana je proizvodnja od 30.000 t uglja.

Planiran je izvoz uglja u iznosu od 100.000 t, tako da je ukupna proizvodnja planirana na 1.590.000 t. Rudnik uglja Pljevlja je u 2018. godini planirao otkopavanje 6.600.000 m³čm otkrivke, što je za 34% više od procjene ostvarenih količina otkrivke u 2017. godini.

Za realizaciju predloženog Plana za 2018. godinu predložene su sljedeće mjere i aktivnosti:

- obezbjediti sigurnost snabdjevanja TE Pljevlja ugljem ugovorenog kvaliteta, prema planiranoj dinamici i količinama utvrđene Energetskim bilansom, uz obavezu redovnog plaćanja EPCG AD Nikšić na osnovu Ugovora o prodaji uglja;
- blagovremeno izvršiti otkup zemljišta u zoni izvođenja rudarskih radova;
- maksimalno se angažovati za isporuku uglja za potrebe široke potrošnje, prema planiranim količinama i odgovarajućem kvalitetu;
- realizovati plan investicionih aktivnosti koji obuhvata:
 - nabavku rudarske mehanizacije i opreme,
 - preseljenje DTO sistema sa spoljašnjeg odlagališta Jagnjilo na unutrašnje odlagalište PK Potrica,
 - izgradnju infrastrukturnih i drugih objekata prema planu investicione izgradnje – Servis dnevne njege i ostali objekti prema utvrđenom Planu investicija,
 - nabavku repromaterijala i rezervnih dijelova,
 - poslove projektovanja i istraživanja, unapređenja i praćenja tehnološkog procesa proizvodnje,
 - uvođenje informacionog sistema.
- realizovati plan remontnih radova postrojenja i rudarske mehanizacije;
- obezbjediti kontinuirano snabdjevanje kopova potrebnim količinama goriva, maziva, eksploziva i eksplozivnih sredstava;
- obezbjediti zaštitu P.K. „Potrica” od površinskih i podzemnih voda;
- završiti izradu započetog taložnika radi regulisanja ispuštanja otpadnih voda iz kopa;
- angažovati se na rekultivaciji spoljašnjeg odlagališta Jagnjilo kao i unutrašnjih odlagališta PK Potrica ukoliko se stvore uslovi;
- nastaviti sa sprovođenjem mjera racionalizacije troškova na svim nivoima Društva;
- 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 2016. godini realizovana količina je 47.788,78 t uglja, procjena ostvarenja u 2017. godini iznosi 54.141 t uglja dok se za 2018. godinu planira proizvodnja od 70.000 t uglja.

III. NAFTNI DERIVATI

Energetski bilans za 2018. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi ostvarenog prometa u 2016. godini, procjene ostvarenja potrošnje za 2017. godinu i plana potrošnje u 2018. godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2018. godini vršiće veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilima o načinu i uslovima za izdavanje, izmjenu i oduzimanje licenci za obavljanje energetskih djelatnosti ("Službeni list CG", broj 61/13). Takođe, određene količine naftnih derivata pojedina preduzeća nabavljaju direktnom kupovinom putem međunarodnih tendera (Željezara Nikšić, Kombinat aluminijuma Podgorica, Direkcija javnih radova, CRBC i dr.).

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2018. godini planiran je u količini od 296.293,45 tona, što je za 6% više od procjene ostvarenja potrošnje u 2017. godini.

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

Planirano je povećanje ukupnog prometa naftnih derivata u odnosu na 2017. godinu kao i dalji rast potrošnje petrol koksa. Plan veće potrošnje petrol koksa za 2018. godinu ukazuje da se u 2018. godini može očekivati veća proizvodna aktivnost KAP-a.

Najveću potrošnju energenata, sa tendencijom daljeg rasta, u Energetskom bilansu za 2018. godinu ima eurodizel (65,4%). Primjetno je da energetski subjekti planiraju veću potrošnju skoro svih energenata, što se može pravdati očekivanim rastom privrednih aktivnosti kao i povoljnim cijenama energenata.

Procijenjena potrošnja bitumena za 2018. godinu je 9.400 tona, koja je planirana za realizaciju Programa javnih radova kao i za ostale aktivnosti. Očekuje se da će u narednom periodu biti iskazana potreba za značajno većim količinama bitumena, što će biti uslovljeno dinamikom izgradnje auto puta.

ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2018. 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 2018. godinu.

	GWh												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	TOTAL
1. PROIZVODNJA	361	319	356	193	166	231	252	230	196	252	340	360	3256
-HE PERUĆICA	118	105	110	105	90	39	31	0	28	76	100	118	920
- HE PIVA	80	60	75	60	50	40	70	82	20	52	85	76	750
- Male HE - EPCG	0,53	0,47	0,83	0,53	0,47	0,46	0,33	0,00	0,33	0,17	0,25	0,34	4,71
- ZETA ENERGY	1,50	1,55	2,10	2,00	1,25	1,25	0,40	0,00	0,35	0,60	1,50	1,20	13,70
TE PLJEVLJA	137	128	137	0	0	133	137	137	133	105	133	137	1317
OIE	23,7	24,3	31,2	25,5	24,3	17,4	12,8	10,8	14,5	17,9	20,7	27,2	250,4
- mHE	4,6	5,1	9,7	10,4	10,7	5,7	2,0	1,4	2,9	5,1	6,0	6,9	70,4
- Vjetro elektrane	19,1	19,3	21,5	15,2	13,7	11,8	10,8	9,3	11,6	12,8	14,7	20,3	180,0
2. POTREBE	341	292	300	259	257	272	318	327	268	272	295	332	3534
3. BILANS	19	28	56	-65	-91	-41	-67	-97	-72	-21	45	28	-278

TABELA 1.3. PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2018. GODINU

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. UKUPNO HE	200,0	167,0	187,9	167,5	141,7	80,7	101,7	82,0	48,7	128,8	186,8	195,5	1.688,4
-HE PERUĆICA - ukupno	118,0	105,0	110,0	105,0	90,0	39,0	31,0	0,0	28,0	76,0	100,0	118,0	920,0
-HE PERUĆICA - dotok	60,0	65,0	110,0	105,0	90,0	24,0	6,0	0,0	7,0	43,0	100,0	118,0	728,0
-HE PERUĆICA - akumulacije	58,0	40,0	0,0	0,0	0,0	15,0	25,0	0,0	21,0	33,0	0,0	0,0	192,0
-HE PIVA	80,0	60,0	75,0	60,0	50,0	40,0	70,0	82,0	20,0	52,0	85,0	76,0	750,0
-DISTRIBUTIVNE HE - EPCG	0,5	0,5	0,8	0,5	0,5	0,5	0,3	0,0	0,3	0,2	0,3	0,3	4,7
-DISTRIBUTIVNE HE - ZETA ENER	1,5	1,6	2,1	2,0	1,3	1,3	0,4	0,0	0,4	0,6	1,5	1,2	13,7
2. TE PLJEVLJA	137,0	128,0	137,0	0,0	0,0	133,0	137,0	137,0	133,0	105,0	133,0	137,0	1.317,0
3. OIE	23,7	24,3	31,2	25,5	24,3	17,4	12,8	10,8	14,5	17,9	20,7	27,2	250,4
4. UKUPNO	360,7	319,3	356,1	193,1	166,1	231,1	251,6	229,8	196,1	251,7	340,5	359,8	3.255,8

GWh

TABELA 1.4. PLAN KORIŠĆENJA AKUMULACIJA U 2018. GODINI

HE PERUĆICA (max 190 GWh)	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septemb.	Oktob.	Novem.	Decem.	Ukupno
- akumulacije na početku mjeseca	135	77	37	102	135	153	137	109	103	79	46	80	
- dotok u akumulacije			65	33	18						34	70	220
- proizvodnja iz akumulacija	58	40	0	0	0	15	25	0	21	33	0	0	192
- gubici u akumulacijama (curenje i isparavanje)						1	3	6	3				13
- proizvodnja iz dotoka	60	65	110	105	90	24	6	0	7	43	100	118	728
- ukupna proizvodnja	118	105	110	105	90	39	31	0	28	76	100	118	920
- akumulacije na kraju mjeseca	77	37	102	135	153	137	109	103	79	46	80	150	
HE PIVA (max 270 GWh)	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septemb.	Oktob.	Novem.	Decem.	Ukupno
- akumulacija na početku mjeseca	130	121	109	106	164	234	262	213	153	176	165	149	
- dotok u akumulaciju	76	53	72	118	125	73	21	15	23	41	70	63	750
- proizvodnja	85	65	75	60	55	45	70	75	0	52	86	82	750
- akumulacija na kraju mjeseca	121	109	106	164	234	262	213	153	176	165	149	130	

TABELA 1.5. PLAN DOPREME I POTROŠNJE UGLJA TE „PLJEVLJA” ZA 2018. GODINU

UGALJ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Deponija na početku mjeseca (kt)	50	50	40	0	0	40	40	40	40	50	50	50	
-Mjesečna doprema (kt)	150	130	100	0	40	140	150	150	150	150	150	150	1460
-Mjesečna potreba (kt)	150	140	140	0	0	140	150	150	140	150	150	150	1460
-Deponija na kraju mjeseca (kt)	50	40	0	0	40	40	40	40	50	50	50	50	

$$k = 1,11 \text{ kg/kWh}$$

TABELA 1.6. PLAN POTREBA MAZUTA TE „PLJEVLJA” ZA 2018. GODINU

MAZUT	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Mjesečne potrebe (t)	54	54	48	30	54	54	54	48	48	48	54	54	600

TABELA 1.7. TABELA POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2018. GODINU

Naponski nivo / kategorija kupaca	(GWh)												UKUPNO
	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Sept.	Okt.	Nov.	Dec.	
Visoki napon 110kV	72	66	73	71	73	71	73	70	70	72	70	72	853
KAP	65	59	65	63	65	63	65	65	63	65	63	65	766
TOŠČELIK - NIKŠIĆ	4	4	4	4	4	4	5	2	4	4	4	4	47
ŽELJEZNICA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22
SP TE Pljevlja	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
Ostali direktni kupci	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	215	182	186	155	156	170	207	217	167	166	185	210	2,216
Gubici u distributivnoj mreži	42	33	31	24	19	21	26	27	21	24	29	37	333
Gubici u prenosnoj mreži	12	11	11	9	9	10	12	12	10	10	11	13	131
UKUPNO	341	292	300	259	257	272	318	327	268	272	295	332	3,534

2. BILANS UGLJA

TABELA 2.1. Ostvarena proizvodnja i potrošnja uglja i otkrivke u 2016. godini, procjena ostvarenja za 2017. godinu i plan za 2018. godinu

POKAZATELJ	Jed. mjere	OSTVARENO 2016. god.	PROCJENA 2017. god.	PLANIRANO 2018. god.	INDEX	
					(4/3)	(5/4)
1	2	3	4	5		
Proizvodnja uglja	tona	1 349 736	1 511 571	1 590 000	1,12	1,05
Potrošnja u CG	tona	1 307 577	1 421 571	1 490 000	1,09	1,05
Isporuka van CG	tona	42 159	90 000	100 000	2,13	1,1
Otkrivka	m ³ čm	4 937 898	4 911 378	6 600 000	0,99	1,34

TABELA 2.2. Ostvarena potrošnja i isporuka uglja za 2016. godinu, procjena ostvarenja za 2017. godinu i plan potrošnje uglja po strukturi u 2018. godini

POKAZATELJ	OSTVARENO 2016. god. (t)	PROCJENA 2017. god. (t)	PLANIRANO 2018. god. (t)	INDEX	
				(3/2)	(4/3)
1	2	3	4		
1. Potrošnja u CG (a+b+c)	1 307 577	1 421 571	1 490 000	1,09	1,05
a) TE „Pljevlja“	1 278 077	1 388 347	1 460 000	1,09	1,05
b) industrija	6 940	9 000	9 000	1,30	1,00
c) ostali potrošači	22 560	24 224	21 000	1,07	0,87
2. Isporuka van CG (a+b)	42 159	90 000	100 000	2,13	1,11
a) industrija	1 015	14 000	14 000	13,79	1,00
b) ostali potrošači	41 144	76 000	86 000	1,85	1,13
Ukupno (1+2)	1 349 736	1 551 571	1 590 000	1,12	1,05

Napomene:

- procjena ostvarenja za 2017. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-IX mjesec i sa procjenom za oktobar, novembar i decembar mjesec 2017. godine,

- procjena ostvarenja isporuke uglja TE „Pljevlja“ za 2017. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-IX mjesec i sa procjenom za oktobar, novembar i decembar mjesec 2017. godine.

TABELA 2.3. Plan proizvodnje uglja, isporuke uglja TE „Pljevlja“ i otkopavanja otkrivke za 2018. godinu (po mjesecima)

MJESEC	Proizvodnja uglja (t)	Isporuka uglja TE „Pljevlja“ (t)	Otkrivka (m ³ čm)
I	166400	150000	357500
II	142500	130000	489500
III	107000	100000	533500
I - III	415900	380000	1380500
IV	3000	0	588500
V	43000	40000	654500
VI	143900	140000	654500
IV - VI	189900	180000	1897500
I - VI	605800	560000	3278000
VII	156500	150000	654500
VIII	163500	150000	654500
IX	167500	150000	627000
VII - IX	487500	450000	1936000
I - IX	1093300	1010000	5214000
X	167500	150000	506000
XI	165400	150000	462000
XII	163800	150000	418000
X - XII	496700	450000	1386000
I - XII	1590000	1460000	6600000

3. BILANS NAFTNIH DERIVATA

TABELA 3.1. Ostvarena potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2016. godini, procjena ostvarenja za 2017. godinu i plan za 2018. godinu

- u tonama -

	Ostvareno 2016.god.	Procjena ostvarenja 2017. god.	Plan 2018.god	Index (3/2)	Index (4/3)
1	2	3	4		
Motorni benzin BMB 98/100	8 105,00	5 971,00	6 655,00	0,74	1,11
Motorni benzin BMB 95	29 397,71	27 911,18	28 777,00	0,95	1,03
Mlaz.gorivo GM-1	192,00	397,00	409,00	2,06	1,03
Eurodizel	182 908,83	187 567,63	193 751,00	1,03	1,03
Lož ulje	15 002,38	14 728,37	17 675,45	0,98	1,20
Mazut	4 207,38	3 794,41	3 600,00	0,90	0,95
Bitumen	9 331,00	8 148,00	9 400,00	0,87	1,15
TNG +CNG	14 394,34	13 652,18	15 867,00	0,95	1,16
Petrol-koks	13 811,00	16 916,00	20 159,00	1,22	1,19
UKUPNO	277 349,64	279 085,77	296 293,45	1,01	1,06

PRILOG

Terminski plan remonta elektroenergetskih objekata

1. 1. Terminski plan remonata proizvodnih kapaciteta

HE PERUĆICA														PLAN ZASTOJA I REMONATA ZA 2018.													
	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR															
1																									16.07. - 20.07.	RP 110 kV sekcija "A"	
2																										23.07. - 27.07.	RP 110 kV sekcija "B"
3																										16.07. - 20.07.	DV Nikšić I
4																										23.07. - 27.07.	DV Nikšić III
5																										07.08. - 10.08.	DV Nikšić II
6																										13.08. - 16.08.	DV Podgorica II
7																										20.08. - 23.08.	DV Podgorica III
8																										27.08. - 30.08.	DV Danilovgrad
9																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
10																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
11																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
12																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
13																										04.06. - 04.07.	
14																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
15																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
16																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
17																										07.05. - 18.05.	Transformator 125 MVA
18																										17.09. - 21.09.	DV 220 kV Trebinje i RP 220kV
19																										24.09. - 28.09.	DV 220 kV Podgorica
20																										02.07. - 30.09.	Cjevovod br. 2 (A3,A4 i A5)
21																										01.08. - 31.08.	HE "Perućica"
22																										16.10. - 19.11.	Pet dana po agregatu

HE PIVA														PLAN ZASTOJA I REMONATA ZA 2018.													
	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR															
1																										10.9-10.10.	ZASTOJ AGREGATA A1
2																										1.7-15.10.	ZASTOJ AGREGATA A2
3																										10.9-10.10.	ZASTOJ AGREGATA A3
4																										10.9-10.10.	TOTALNA OBUSTAVA

TE PLJEVLJA														PLAN ZASTOJA I REMONATA ZA 2018.													
	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR															
1																										1.4. - 31.5.	REMONT-PLANSKI ZASTOJ

1. 2. Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja u 2018. godini

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

IV. MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2018. 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 2018. godinu potrebno je da:

- 1) energetski subjekti donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2018. 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 1317 GWh);
- 3) Rudnik uglja AD Pljevlja preduzme sve potrebne mjere za snabdijevanje TE "Pljevlja" ugljem u količini predviđenoj Energetskim bilansom Crne Gore za 2018. godinu (1.460.000 tona uglja za proizvodnju 1317 GWh električne energije);
- 4) do 31. decembra 2017. godine EPCG zaključi ugovore sa CEDIS-om, KAP-om, Željeznom i Željezničkom infrastrukturom i da se istim predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG;
- 5) do 31. decembra 2017. godine EPCG, CGES i Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE) zaključe ugovore o balansnoj odgovornosti;
- 6) do 31. decembra 2017. 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) EPCG i CGES obezbijede neophodne uslove za potpunu realizaciju plana remonata proizvodnih, prenosnih i distributivnih objekata;
- 2) EPCG nastavi sprovođenje politike povećanja naplate, što će doprinijeti povećanju stepena naplate u toku cijele godine, kao i naplate dijela zaostalih potraživanja za isporučenu električnu energiju iz prethodnih godina;
- 3) EPCG dosledno sprovede aktivnosti iz Strategije smanjenja gubitaka električne energije na distributivnoj mreži do nivoa od 13%;
- 4) CGES uskladi termine remonata prenosnih objekata sa susjednim EES, u cilju boljeg i sigurnijeg funkcionisanja EES CG;
- 5) tokom realizacije Energetskog bilansa, obaveza EPCG je da vrši stalno praćenje i analizu stanja, kako bi se u slučaju većih poremećaja omogućila pravovremena i uspješna intervencija, a sve u cilju obezbjeđenja što sigurnijeg funkcionisanja EES, odnosno što sigurnijeg snabdijevanja potrošača kvalitetnom električnom energijom;
- 6) se preduzmu aktivnosti na podizanju energetske efikasnosti svih potrošača, kao i povećanju efikasnosti rada proizvodnih, prenosnih i distributivnih elektroenergetskih objekata;
- 7) se između snabdjevača električnom energijom i CGES zaključe Ugovori o korišćenju prenosne mreže;
- 8) se obezbijedi mjesečno praćenje ostvarenja Energetskog bilansa, imajući u vidu mogućnost pojave drugih snabdjevača, kako bi se usled smanjenja potreba isporuke električne energije od strane EPCG krajnjim kupcima preduzele mjere za korekciju bilansa;
- 9) se blagovremeno organizuju i sprovedu tenderske procedure neophodne za obavljanje redovnih godišnjih remonata elektrana, kako se ne bi došlo u situaciju da se pomjeraju Energetskim bilansom utvrđeni rokovi.

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

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