

PREDLOG

Na osnovu člana 16 stav 3 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/25 i 3/26),
Vlada Crne Gore, na sjednici od _____2026. godine, donijela je

**ODLUKU
O DUGOROČNOM ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA PERIOD
OD 2027. DO 2029. GODINE**

1. Ovom odlukom utvrđuje se Dugoročni energetska bilans Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine.
2. Dugoročni energetska bilans iz tačke 1 ove odluke dat je u Prilogu 1, koji čini sastavni dio ove odluke.
3. Ova odluka stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

VLADA CRNE GORE

Broj:
Podgorica, _____2026. godine

PREDSJEDNIK,
mr Miloško Spajić

DUGOROČNI ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA PERIOD OD 2027. DO 2029. GODINE

UVOD

Članom 17 stav 3 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/25 i 3/26) propisano je da Dugoročni energetska bilans donosi Vlada za period koji odgovara dužini trajanja regulatornog perioda, najkasnije do 1. jula godine u kojoj ističe period primjene energetskog bilansa.

Odbor Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti 27. marta 2026. godine, donio Odluku o trajanju regulatornog perioda ("Službeni list Crne Gore", broj 46/26) kojom je utvrđeno da regulatorni period za operatora prenosnog sistema električne energije, operatora distributivnog sistema električne energije i subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, počinje 1. januara 2027. godine i traje do 31. decembra 2029. godine.

Cijeneći navedeno, Dugoročni energetska bilans se priprema i donosi za period 2027-2029. godina.

Članom 14 Zakona o energetici utvrđeno je da se energetska 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 i
- 5) bilans drvnih goriva.

Energetski subjekti i kupci samosnabdjevači dužni su da pripreme i dostave organu državne uprave nadležnog za poslove energetike (Ministarstvo) odgovarajuće podatke, najkasnije do 1. juna godine u kojoj ističe period primjene dugoročnog energetskog bilansa.

Dugoročni energetska bilans Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je utvrdila Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić, bilansa prenosa električne energije od strane CGES-a, podataka dobijenih od CEDIS-a za distributivni sistem, bilansa uglja od strane Rudnika uglja AD Pljevlja, dostavljenih planova izgradnje objekata i proizvodnje električne energije od strane energetskih subjekata-privatnih kompanija kao i procijenjenog prometa naftnih derivata od strane naftnih kompanija (Jugopetrol, Montenegro Bonus, INA Crna Gora, Petrol Crna Gora MNE d.o.o. i dr.).

I. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE

Elementi bilansa električne energije su:

- 1) plan proizvodnje električne energije;
- 2) plan potrošnje električne energije;
- 3) izvoz, uvoz uključujući i tranzit električne energije;
- 4) mogućnosti obezbjeđenja električne energije za balansiranje sistema, električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i kapaciteta za obezbjeđenje pomoćnih usluga;
- 5) planirane snage i proizvodnja električne energije u objektima priključenim na distributivni i prenosni sistem;
- 6) planirane priključne i raspoložive snage kupaca na distributivni i prenosni sistem, kao i planirani broj kupaca na 0,4 kV naponskom nivou kod kojih se snaga ne mjeri, i
- 7) druga pitanja od značaja za funkcionisanje elektroenergetskog sistema.

1. Plan proizvodnje električne energije¹

Planom proizvodnje električne energije obuhvaćena je:

- a) Proizvodnja hidroelektrana,
- b) Proizvodnja vjetroelektrana,
- c) Proizvodnja solarnih elektrana, i
- d) Proizvodnja termoelektrane.

Ukupna proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2027. godini planirana je u količini od 3.830 GWh, u 2028. godini planirana je proizvodnja od 4.049 GWh, a u 2029. godini 4.264 GWh, što predstavlja rast na kraju 2029. godine od 11,4% u odnosu na 2027. godinu.

Tabela 1: Plan proizvodnje električne energije

ELEMENTI BILANSA	Planirano	Planirano	Planirano
	GWh	GWh	GWh
UKUPNA PROIZVODNJA	3.830	4.049	4.264
HIDROELEKTRANE	1.856	1.884	1.913
- HE Perućica	920	940	969
- HE Piva	750	750	750
- Male HE	186	194	194
VJETROELEKTRANE	522	542	542
- VE Krnovo	201	201	201
- VE Možura	128	128	128
- VE Gvozd	150	150	150
- VE Gvozd 2	43	63	63
SOLARNE ELEKTRANE	262	377	563
- SE na 110 kV	0	39	81
- SE u okviru ZDS-KAP	7	28	112
- SE distributivne	108	133	162

¹ Tabelarni prikaz planirane proizvodnje na mjesečnom nivou nalazi se u Dodatku dokumenta.

- SE kupci proizvođači	147	177	208
TERMoeLEKTRANA	1.190	1.246	1.246

Proizvodnja na pragu hidroelektrane „Perućica“ planirana u iznosu od 920 GWh u 2027. godini, dok se za naredne dvije godine planirana proizvodnja nakon ugradnje Agregata 8 povećava i u 2028. godini je planirana u iznosu od 940 GWh, a u 2029. godini u iznosu od 969 GWh. Osnova za planiranje HE „Perućice“ bile su uobičajne hidrološke prilike i standardni godišnji remont.

Proizvodnja HE „Piva“ na pragu elektrane planirana je u iznosu od 750 GWh a na osnovu uobičajnih hidroloških prilika u sve tri predmetne godine jer planirani radovi neće uticati na mogućnost ostvarenja planirane proizvodnje.

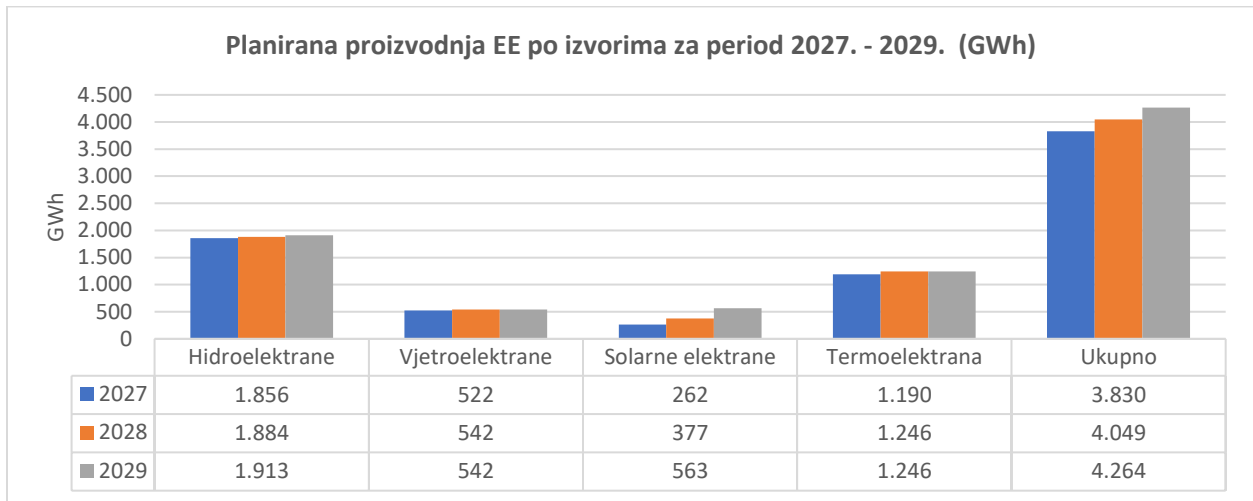
Proizvodnja električne energije malih hidroelektrana uvećana je u odnosu na prethodni period na osnovu planiranog početka proizvodnje u mHE „Bjeloevička 1“ i mHE „Bjeloevička 2“ od 2027. godine i puštanja u rad mHE „Otilovići“ u vlasništvu EPCG u zadnjem kvartalu 2027. godine. Na osnovu ovih pretpostavki ukupna proizvodnja mHE planira se u 2027. godini u iznosu od 186 GWh, dok u 2028. i 2029. godini planirana je proizvodnja u iznosu od 194 GWh.

Kod proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana u odnosu na prethodni period takođe je došlo do promjena, VE Gvozd je počela sa radom tokom 2026. godine, a za VE Gvozd 2 se planira početak rada u drugom kvartalu 2027. godine. Na osnovu toga planirana proizvodnja VE u 2027. godini iznosi 522 GWh, a u 2028. i 2029. godini je plan u iznosu od 542 GWh.

Najveće promjene u odnosu na prethodni period desile su se kod proizvodnje električne energije koja se dobija korišćenjem energije sunca. U pogonu se nalazi veći broj SE koji su u vlasništvu privatnih kompanija kao i blizu 10.000 kupaca – proizvođača koji su kroz programe EPCG (SE 3000+; 500+; 5000+) ugradili i stavili u pogon fotonaponske panele na svojim objektima. Nastavak realizacije ovih i sličnih programa planira se u narednom periodu a u planu je izgradnja značajnog broja novih kapaciteta u vlasništvu EPCG, privatnih investitora i u prostoru zatvorenog distributivnog sistema (ZDS)-Uniprom-KAP. Na osnovu prikupljenih podataka planirana proizvodnja SE iznosi u 2027. godini 262 GWh, u 2028. godini 377 GWh, a u 2029. godini 563 GWh.

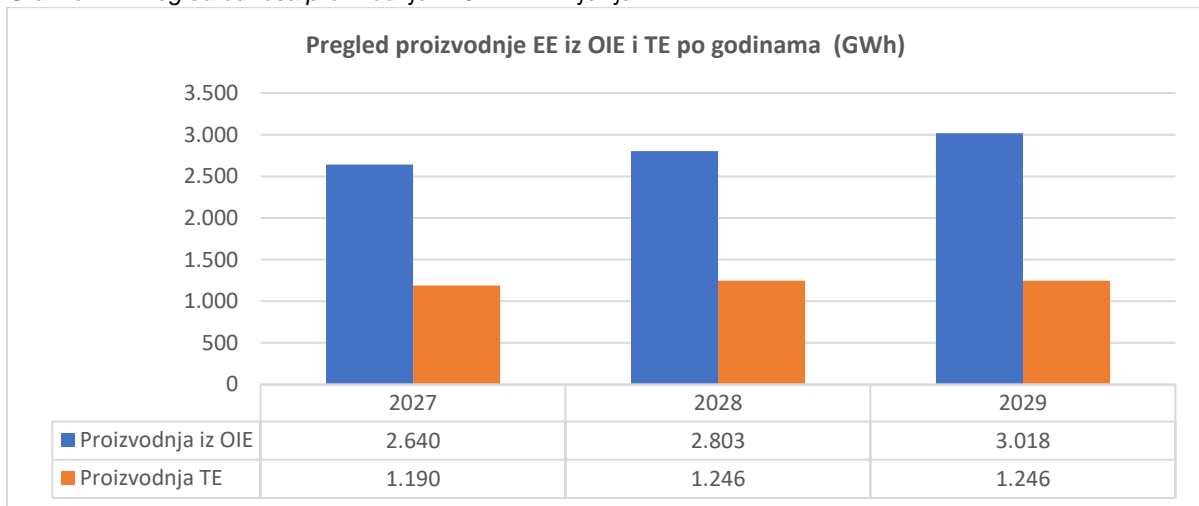
Termoelektrana Pljevlja nakon ekološke rekonstrukcije nastavlja sa radom u običajenom režimu, a na osnovu planova redovnih remonta planirana proizvodnja iznosi u 2027. godini 1.191 GWh, a u 2028. i 2029. godini po 1.246 GWh.

Grafikon 1: Pregled plana proizvodnje električne energije po resursima



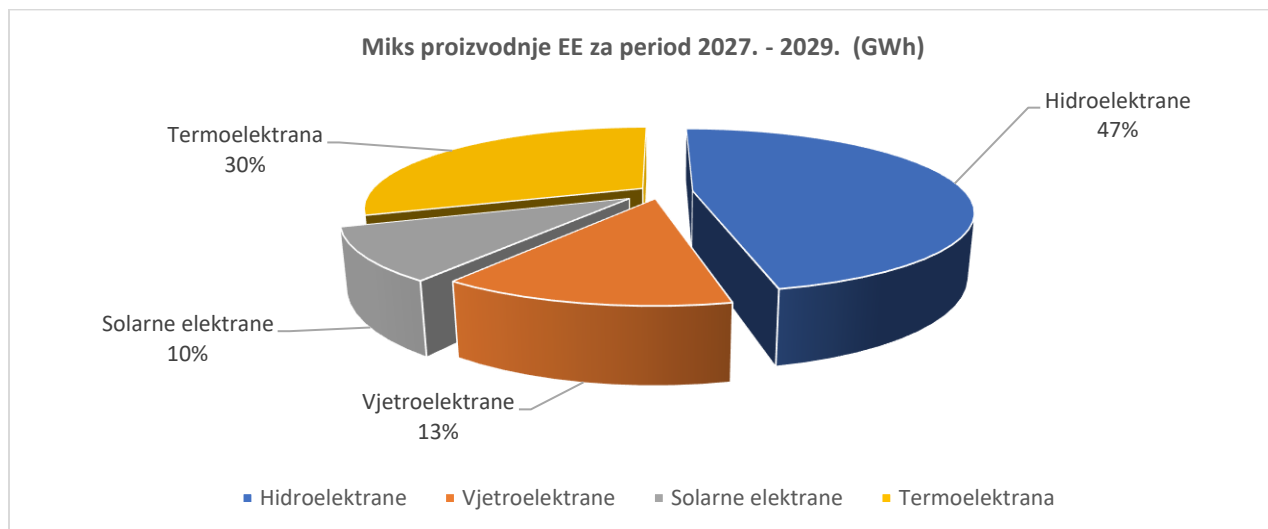
Pregled učešća proizvodnje električne energije iz OIE i TE po godinama prikazan je u narednom grafikonu.

Grafikon 2: Pregled odnosa proizvodnje iz OIE i TE Pljevlja



Kao rezultat investicionih aktivnosti i otvaranja novih kapaciteta za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije, na kraju 2029 godine planirana je značajna izmjena u miks proizvodnje, pri čemu učešće proizvodnje iz TE u ukupnoj proizvodnji ima tendenciju pada sa preko 40% na oko 30% u 2029 godini.

Grafikon 3: Miks proizvodnje električne energije po izvorima 2027.-2029.



2. Plan potrošnje električne energije²

Plan potrošnje sastoji se od:

- a) Potrebe direktnih potrošača,
- b) Potrebe distributivnih potrošača i
- c) Planiranih gubitaka

Tabela 2: Plan potrošnje električne energije

GWh

ELEMENTI BILANSA	2027	2028	2029
Potrebe direktnih potrošača (110kV)	39	39	39
Uniprom KAP (Kombinat aluminijuma Podgorica)	7	7	7
Kupci na ZDS UNIPROM	2	2	2
EPCG - Željezara Nikšić	3	3	3
ŽICG (Željeznička infrastruktura Crne Gore)	10	10	10
Monteput	8	8	8
Elektrane velike - sopstvena potrošnja	7	7	7
Ostali direktni kupci	1	1	1
Distributivni potrošači NETO (35kV, 10kV, 0.4kV)	3.081	3.173	3.268
Kupci priključeni na 35 kV	126	129	133
Kupci priključeni na 10 kV	431	439	447
Kupci priključeni 10kV - kupci proizvođači	27	33	39
Kupci priključeni na 0.4kV	2.387	2.439	2.493
Kupci priključeni na 0.4kV - kupci proizvođači	110	133	156
Gubici	465	460	451
Gubici distribucije	319	314	305

² Tabelarni plan potrošnje na mjesečnom nivou nalazi se u Dodatku dokumenta

Gubici prenosa	146	146	146
Ukupna bruto potrošnja (GWh)	3.585	3.672	3.758

Ukupna potrošnja u planskom periodu 2027-2029. godina biće viša od planirane za prethodni planski period oko 19%. Nastavlja se trend smanjenja potreba direktnih kupaca čija se potrošnja planira na 39 GWh godišnje što predstavlja smanjenje potrošnje ove kategorije kupaca za više od tri puta u odnosu na prethodni bilansni period. Najveće smanjenje je izraženo kod Uniprom-KAP-a, EPCG – Željezare Nikšić i Željezničke infrastrukture Crne Gore, dok je kod Monteputa iskazano povećanje potrošnje, ostali kupci su na sličnom nivou iz prethodnog perioda.

Za period 2027-2029. godina planirano je povećanje potrošnje distributivnih potrošača u odnosu na prethodni bilansni period za oko 28%. U novom bilansnom periodu povećanje je planirano na oko 3% godišnje.

Tabela 3: Planirane količine električne energije potrebne kupcima priključenim na distributivni sistem

Planirane količine električne energije potrebne kupcima priključenim na distributivni sistem [MWh]							
Redni broj	Kategorija kupaca	Tarifa	Godina			Ukupno	
			2027	2028	2029		
1	kupci priključeni na 35 kV	viša	69.533	71.619	73.767	214.919	388.080
		niža	56.023	57.703	59.435	173.161	
2	kupci priključeni na 10 kV	viša	296.940	305.848	315.023	917.810	1.416.242
		niža	161.258	166.096	171.078	498.432	
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	viša	143.897	148.214	152.661	444.772	680.886
		niža	76.390	78.682	81.042	236.114	
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	viša	1.478.457	1.522.810	1.568.494	4.569.761	7.036.426
		niža	798.041	821.982	846.641	2.466.664	
Ukupno			3.080.538	3.172.954	3.268.142	9.521.634	

Gubici električne energije su pojava koja nastaje prilikom prenosa i distribucije električne energije od proizvodnih objekata do krajnjih potrošača. Gubici se najčešće definišu kao razlika energije koja uđe u sistem i energije koja izađe iz sistema. Gubici električne energije se sastoje od gubitaka u prenosnoj mreži i gubitaka u distributivnoj mreži

Tabela 4: Plan gubitaka

Gubici u sistemu	2027.	2028.	2029.
	GWh	GWh	GWh
Planirani gubici u distributivnom sistemu	319	314	305

Planirani gubici u prenosnom sistemu	146	146	146
Ukupni planirani gubici	465	460	451

Planirani gubici na distributivnoj mreži imaju trend pada i na kraju bilansnog perioda planira se ukupan pad od oko 4%, što je rezultat unapređenja distributivne elektroenergetske mreže CEDIS-a sa jedne strane i projekta unapređenja mjerenja u distributivnom sistemu CEDIS-a sa druge strane.

Gubici u prenosnom sistemu planirani su na osnovu učešća gubitaka u procijenjenoj potrošnji električne energije, kao i planiranog tranzita električne energije kroz podmorski HVDC kabal i gubitaka koji će nastati usljed tranzita.

Tabela 5: Planirani gubici u prenosnom sistemu

GWh	2027	2028	2029
Gubici u prenosu ukupni	146	146	146
Gubici - neto	111	111	111
Gubici usljed tranzita	34	34	34

Bilans električne energije za period 2027. – 2029. godina prikazan je u narednoj tabeli:

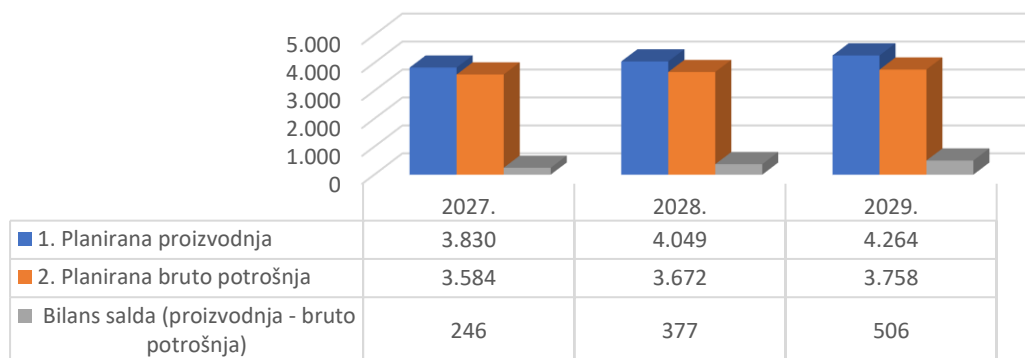
Tabela 6: Bilans električne energije

ELEMENTI BILANSA GWh	2027.	2028.	2029.	Ukupno
1. Planirana proizvodnja	3.830	4.049	4.264	12.143
2. Planirana bruto potrošnja	3.584	3.672	3.758	11.014
2.1. Planirana neto potrošnja	3.119	3.212	3.307	9.638
2.2. Planirani gubici	465	460	451	1.376
SALDO (proizvodnja - bruto potrošnja)	246	377	506	1.129

Na osnovu planiranih vrijednosti u periodu 2027– 2029. godina biće ostvaren ukupan suficit električne energije od 1.129 GWh.

Grafikon 4: Bilans električne energije za 2027. – 2029. god.

Planirani saldo električne energije po godinama za period 2027 -2029. godina (GWh)



Suficit električne energije u 2027. godini iznosi 246 GWh ili 6,5% od planirane proizvodnje, u 2028. godini suficit je 377 GWh ili 9,4% od planirane proizvodnje, dok je u 2029. godini planiran suficit od 506 GWh ili 11,9% od planirane proizvodnje.

3. Izvoz, uvoz i tranzit električne energije

Zavisno od potreba kupaca sa jedne strane i hidroloških prilika, remonta opreme na proizvodnim objektima sa druge i uz stalnu optimizaciju trgovine u zavisnosti od situacije na tržištu u određenim periodima EPCG vrši svoje komercijalne aktivnosti u smislu uvoza i izvoza električne energije uz obavezu da obezbijedi stabilno snabdijevanje domaćeg tržišta.

U cilju optimizacije proizvodnje i potrošnje električne energije i kvalitetnijeg upravljanja sistemom, zbog nepredvidivosti vremenskih uslova i izraženog sezonskog uticaja na proizvodnju i potrošnju, EPCG je od 2027. godine planirala izgradnju i korišćenje BESS-baterijskih sistema za skladištenje električne energije BESS I od 60MW (240MWh) – jedan ili više ciklusa/danu. Od 2029. planiran je dodatni BESS II od 50MW (200MWh) – jedan ili više ciklusa/danu

Tabela 7: Plan snaga BESS sistema za skladištenje električne energije (MW)

2027. godina	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
BESS I										60,0	60,0	60,0
BESS II												
UKUPNO (MW)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	60,0	60,0

2028. godina	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
BESS I	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
BESS II												
UKUPNO (MW)	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0

2029. godina	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
BESS I	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
BESS II		50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
UKUPNO (MW)	60,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0

Napomena: Energija punjenja i pražnjenja nisu date kroz tabele i zavisice od stepena korisnog dejstva baterijskih sistema.

Puštanjem u rad i eksploataciju prve faze podmorskog kabla između Crne Gore i Italije, Crna Gora je postala značajna karika u tranzitu električne energije u oba pravca. Planirani tranzit električne energije u elektroprenosnom sistemu Crne Gore za period 2027-2029. godina procijenjen je na osnovu prosjeka ostvarenja prethodnih godina, u iznosu od oko 5.000 GWh godišnje, odnosno u bilansnom periodu na ukupnom nivou od oko 15.000 GWh.

4. Električna energija za balansiranje sistema i kapacitet za obezbjeđenje pomoćnih usluga

Crnogorski elektroprenosni sistem AD, imaoc licence za obavljanje djelatnosti prenosa električne energije je u obavezi da shodno Zakonu o energetici vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije za balansiranje sistema, obezbjeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu. Metodologijom za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema definiše se način utvrđivanja cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja.

Planirana rezerva sistema u snazi

Regulaciju snage i frekvencije u elektroenergetskom sistemu Crne Gore obavlja operator prenosnog sistema i to na nivou kontrolne oblasti Crna Gora, kao dijelu sinhronne zone Kontinentalna Evropa. Ovaj 10redate obavlja se u skladu sa nacionalnim propisima i odredbama Okvirnog sporazuma o radu sinhronne zone (SAFA), zaključenim između svih operatora prenosnih sistema, koji upravljaju prenosnim mrežama na području kontinentalne Evrope.

Rezerva za održanje frekvencije (primarna regulacija) obezbjeđuje se u skladu sa zahtjevima rada u interkonekciji, od strane Evropske mreže operatora prenosnih sistema električne energije (ENTSO-E), krajem godine za narednu. Procijenjena vrijednost primarne 10redate crnogorskog EES-a za period 2027.-2029. Godina je **3MW**.

Automatska rezerva za oporavak frekvencije (sekundarna regulacija) omogućava regulaciju odstupanja kontrolne oblasti Crna Gora u skladu sa SAFA sporazumom. Opseg 10redate utvrđuje se na godišnjem nivou, po formuli:

$$P_{SR}^G = k \times \max(OLACE_{L1}^{G-1} - P_{L1}^G, OLACE_{L2}^{G-1} - P_{L2}^G)$$

gdje je:

P_{SR}^G	opseg sekundarne regulacije za godinu G
$OLACE_{L1}^{G-1}$	vrijednost greške kontrolne oblasti iz otvorene petlje (<i>Open loop ACE</i>) koja je premašena u 30% vremena tokom pethodne godine (G-1)
$OLACE_{L2}^{G-1}$	vrijednost greške kontrolne oblasti iz otvorene petlje (<i>Open loop ACE</i>) koja je premašena u 5% vremena tokom pethodne godine (G-1)
P_{L1}^G	vrijednost greške kontrolne oblasti za 10redate10 kvaliteta regulacije na nivou 1, propisana od strane koordinatora kontrolnog bloka u skladu sa Ugovorom o radu u interkonekciji (SAFA) I Ugovorom o radu SMM bloka
P_{L2}^G	vrijednost greške kontrolne oblasti za 10redate10 kvaliteta regulacije na nivou 2, propisana od strane koordinatora kontrolnog bloka u skladu sa Ugovorom o radu u interkonekciji (SAFA) I Ugovorom o radu SMM bloka
k	koeficijent sigurnosti koji iznosi 1,2

Za period 2027-2029. godina, opseg sekundarne regulacije potreban za regulaciju rada kontrolne oblasti Crna Gora u skladu sa propisanim kvalitetom procijenjen je na **28MW**.

Manuelna rezerva za oporavak frekvencije (tercijarna regulacija) potpomaže kvalitet regulacije odstupanja kontrolne oblasti, a dimenzionisana je nivou kontrolnog bloka Srbija-Sjeverna Makedonija – Crna Gora (SMM Blok). Cilj zajedničkog pokrivanja potreba za rezervom u slučaju referentnog ispada je ekonomska optimizacija procesa.

Uz pretpostavku obezbjeđenja automatske rezerve za oporavak frekvencije u punom opsegu od 28MW, potrebe za manuelnom rezervom za predmetni trogodišnji period 2027.-2029. Godina, u skladu sa preuzetim međunarodnim obavezama vezanim za rad u interkonekciji iznose:

- 84 MW za regulaciju naviše
- 10 MW za regulaciju naniže

Tabela 8: Planirane rezerve prenosnog sistema u snazi

Vrsta rezerve		Oznaka	Snaga [MW]
Rezerva za održanje frekvencije		FCR	3
Automatska rezerva za oporavak frekvencije		aFRR	28
Manuelna rezerva za oporavak frekvencije			
	naviše	mFRR ⁺	84
	naniže	mFRR ⁻	10
Ukupna rezerva u snazi			
	naviše		115
	naniže		41

Navedene potrebe za rezervom u snazi, operator prenosnog sistema obezbijuje od pružaoca usluga koji imaju odgovarajuće tehničko-tehnološke mogućnosti i poslovni interes za pružanje takvih usluga, u Crnoj Gori i van njenih granica u saradnji sa operatorima prenosnih sistema drugih kontrolnih oblasti.

5. Planirane maksimalne snage i proizvodnja objekata priključenih na distributivne i prenosni sistem

Tabela 9: Maksimalne snage objekata priključenih na distributivni sistem

Planirane maksimalne snage proizvodnih objekata priključenih na distributivni sistem po naponskim nivoima na koji su priključeni			
Ukupna snaga postojećih elektrana i planiranih elektrana po godinama izraženo u MW			
Godina	2027	2028	2029
0.4 (kV)	2,1	2,1	2,1
6 (kV)	0,4	0,4	0,4
10 (kV)	33,4	37,04	46,6
35 (kV)	89,8	106,4	121,6
Ukupno (KW)	125,7	145,8	170,7
Prozumeri (kupci proizvođači) (KWp)	126,2	150,2	174,2

Tabela 10: Planirana proizvodnja objekata priključenih na distributivni sistem

Planirane količine električne energije proizvedene u objektima priključenim na distributivni sistem, po naponskim nivoima			
Ukupna proizvedena energija postojećih elektrana i planiranih elektrana po godinama izraženih u (MWh)			
Godina	2027	2028	2029
0.4 (kV)	2.729	2.729	2.729
6 (kV)	1.465	1.465	1.465
10 (kV)	68.478	76.599	90.998
35 (kV)	211.145	247.169	275.369
Ukupno	283.817	327.962	370.561
Prozumeri (kupci proizvođači) MWh	146.727	177.232	207.737

Na osnovu planiranih količina proizvedene električne energije i planirane potrošnje CEDIS je napravio procjenu o iznosu električne energije koju će za bilansni period predati u mrežu CGES-a, podaci su po godinama prikazani u narednoj tabeli.

Tabela 11: Eelektrična energija predate CGES-u sa niskonaponske mreže

Procijenjene količine električne energije predate u mrežu CGES-a (MWh)			
Godina			Ukupno
2027	2028	2029	
63.236,06	63.236,06	63.236,06	189.708,19

Tabela 12: Planirane maksimalne snage SE u okviru ZDS UNIPROM

Planirane maksimalne snage proizvodnih objekata (SE) priključenih na ZDS UNIPROM			
Ukupna snaga postojećih elektrana (koje su priključene do 2026.godine) i planiranih elektrana po godinama izraženo u MW			
Godina	2027	2028	2029
10 (kV)	4,3	4,3	4,3
35 (kV)	0	13,5	66,3
Ukupno	4,3	17,8	70,6

Tabela 13: Planirana proizvodnja SE u okviru ZDS UNIPROM

Planirana proizvodnja proizvodnih objekata SE u okviru ZDS UNIPROM			
Ukupna snaga postojećih elektrana (koje su priključene do 2026.godine) i planiranih elektrana po godinama izraženo u MWh			
Godina	2027	2028	2029
10 (kV)	6.819	6.819	6.819
35 (kV)	0	28.307	105.294
	6.819	35.126	112.113

Tabela 14: Planirana proizvodnja i snage elektrana priključenih na prenosni sistem

Ukupna proizvodnja i snaga postojećih i planiranih elektrana po godinama na 110 kV			
Godina	2027	2028	2029
Planirana proizvodnja (GWh)	3.381	3.514	3.586
Planirane snage (MW)	1.029	1.151	1.151

6. Planirane priključne i raspoložive snage na distributivni i prenosni sistem

Tabela 15: Planirane priključne snage kupaca priključenih na distributivni sistem

(MW)

Rb.	Kategorija kupaca	Godina		
		2027	2028	2029
1	kupci priključeni na 35 kV	47,65	49,49	51,39
2	kupci priključeni na 10 kV	251,63	259,54	267,71
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	193,61	200,77	208,20
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	6.699,53	6.937,38	7.183,67
Ukupno		7.192,42	7.447,18	7.710,97

Tabela 16: Planirane maksimalne mjesečne snage kupaca priključenih na distributivni sistem

(MW)

Rb.	Kategorija kupaca	2027. godina											
		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	oct	nov	dec
1	kupci priključeni na 35 kV	21,55	21,61	21,28	19,48	19,42	23,36	26,19	25,15	24,29	20,82	20,30	21,34
2	kupci priključeni na 10 kV	90,24	95,33	93,77	95,98	92,34	113,60	115,88	114,25	104,81	97,88	96,44	100,95
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	60,69	61,19	57,76	57,17	50,98	60,58	62,24	62,14	57,65	56,46	57,98	64,43
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	386,14	369,40	329,58	359,86	212,75	296,04	336,22	424,67	260,90	277,60	370,96	433,46
Ukupno		558,62	547,53	502,39	532,48	375,49	493,57	540,53	626,21	447,65	452,76	545,67	620,18
Rb.	Kategorija kupaca	2028. godina											
		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	oct	nov	dec
1	kupci priključeni na 35 kV	21,98	22,04	21,71	19,87	19,81	23,83	26,72	25,66	24,77	21,23	20,70	21,77
2	kupci priključeni na 10 kV	92,05	97,23	95,64	97,90	94,19	115,87	118,20	116,53	106,90	99,84	98,37	102,97
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	61,90	62,42	58,92	58,31	52,00	61,79	63,48	63,38	58,81	57,59	59,14	65,72
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	393,86	376,79	336,17	367,05	217,01	301,96	342,95	433,16	266,12	283,15	378,38	442,13
Ukupno		569,79	558,48	512,44	543,13	383,00	503,44	551,34	638,74	456,60	461,81	556,59	632,59
Rb.	Kategorija kupaca	2029. godina											
		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	oct	nov	dec
1	kupci priključeni na 35 kV	22,42	22,48	22,14	20,26	20,21	24,30	27,25	26,17	25,27	21,66	21,12	22,20

2	kupci priključeni na 10 kV	93,89	99,18	97,56	99,86	96,07	118,19	120,56	118,86	109,04	101,83	100,33	105,03
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	63,14	63,67	60,10	59,48	53,04	63,02	64,75	64,65	59,98	58,74	60,32	67,04
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	401,74	384,33	342,89	374,39	221,35	308,00	349,80	441,83	271,44	288,82	385,95	450,97
Ukupno		581,19	569,65	522,69	553,99	390,66	513,51	562,37	651,51	465,73	471,05	567,72	645,24

Tabela 17: Planirane maksimalne snage kupaca priključenih na prenosni sistem

(MW)

Direktni potrošači priključeni na 110 kV													
Snage [MW]	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	oct	nov	dec	
2027. gpdina	11	11	12	11	8	9	7	9	9	10	12	12	
2028. godina	11	11	12	11	8	9	7	9	9	10	12	12	
2029. godina	11	11	12	11	8	9	7	9	9	10	12	12	

U planu maksimalnih potrebnih i raspoloživih snaga, kao raspoložive nijesu uzete u obzir snage MHE, VE i SE, jer se radi o “neupravljivim” izvorima, već samo snage velikih hidroelektrana, termoelektrane i BESS – baterijski sistem za skladištenje energije.

Tabela 18: Plan maksimalno raspoloživih i potrebnih mjesečnih snaga po godinama

PLAN MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH SNAGA (MW)

2027	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
HE PERUĆICA	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	191	266	266	266	0	0	266	266	228	228	245	304	304	304
HE PIVA	336	330	330	324	324	339	339	339	339	339	339	339	339	339	226	226	226	226	226	226	339	339	339	336
TE PLJEVLJA	195	195	195	195	195	195	0	0	0	0	0	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
BESS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60	60
UKUPNO	835	829	829	823	823	838	643	643	643	643	530	800	800	800	421	421	687	687	709	709	839	898	898	895

PLAN MAKSIMALNIH POTREBNIH SNAGA (MW)

2027	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
KUPCI NA 110 kV+ ZDS	11	11	11	11	12	12	11	11	8	8	9	9	7	7	9	9	9	9	10	10	12	12	12	12
KUPCI na 35kV, 10kV i 0.4kV	570	570	509	509	460	460	465	465	361	361	495	495	561	561	596	596	429	429	422	422	491	491	594	594
UKUPNO	581	581	520	520	472	472	476	476	369	369	504	504	568	568	605	605	438	438	432	432	503	503	606	606

BILANS MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH I POTREBNIH SNAGA (MW)

2027	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
BILANS SNAGA	254	248	309	303	351	366	167	167	274	274	26	296	232	232	-184	-184	249	249	277	277	336	395	292	289

PLAN MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH SNAGA (MW)

2028	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
HE PERUĆICA	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	362	362	362	362	0	0	362	362	324	324	303	362	362	362
HE PIVA	336	330	330	324	324	324	324	339	339	339	339	339	339	339	339	339	226	113	113	339	339	339	339	336
TE PLJEVLJA	195	195	195	195	195	195	195	0	0	0	0	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
BESS	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
UKUPNO	895	889	889	883	883	883	883	703	703	703	761	956	956	956	594	594	843	730	692	918	897	956	956	953

PLAN MAKSIMALNIH POTREBNIH SNAGA (MW)

2028	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
KUPCI NA 110 kV+ ZDS	11	11	11	11	12	12	11	11	8	8	9	9	7	7	9	9	9	9	10	10	12	12	12	12
KUPCI na 35kV, 10kV i 0.4kV	581	581	519	519	469	469	475	475	368	368	505	505	572	572	608	608	438	438	430	430	501	501	606	606
UKUPNO	592	592	530	530	481	481	486	486	376	376	514	514	579	579	617	617	447	447	440	440	513	513	618	618

BILANS MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH I POTREBNIH SNAGA (MW)

2028	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
BILANS SNAGA	303	297	359	353	402	402	397	217	327	327	247	442	377	377	-23	-23	396	283	252	478	384	443	338	335

PLAN MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH SNAGA (MW)

2029	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
HE PERUČICA	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	0	0	362	362	324	324	303	362	362	362
HE PIVA	336	336	336	327	327	327	327	339	339	339	339	39	339	339	339	339	339	226	339	339	339	339	339	336
TE PLJEVLJA	195	195	195	195	195	195	195	0	0	0	0	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
BESS	60	60	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
UKUPNO	953	953	1003	994	994	994	994	811	811	811	811	706	1006	1006	644	644	1006	893	968	968	947	1006	1006	1003

PLAN MAKSIMALNIH POTREBNIH SNAGA (MW)

2029	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
KUPCI NA 110 kV+ ZDS	11	11	11	11	12	12	11	11	8	8	9	9	7	7	9	9	9	9	10	10	12	12	12	12
KUPCI na 35kV, 10kV I 0.4kV	593	593	530	530	479	479	484	484	376	376	515	515	583	583	620	620	447	447	439	439	511	511	618	618
UKUPNO	604	604	541	541	491	491	495	495	384	384	524	524	590	590	629	629	456	456	449	449	523	523	630	630

BILANS MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH I POTREBNIH SNAGA (MW)

2029	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
BILANS SNAGA	349	349	462	453	503	503	499	316	427	427	287	182	416	416	15	15	550	437	519	519	424	483	376	373

7. Planirani broj kupaca na 0,4 kV naponskom nivou kod kojih se snaga ne mjeri po kategorijama

Tabela 19: Planirani broj kupaca na 0,4 kV naponskom nivou kod kojih se snaga ne mjeri

Planirani broj kupaca na 0,4 kV naponskom nivou kod kojih se snaga ne mjeri				
Rb.	S - odobrena priključna snaga u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije	Godina		
		2027	2028	2029
1	$S \leq 8 \text{ kW}$	114.728	117.278	119.884
2	$8 \text{ kW} < S \leq 16 \text{ kW}$	357.884	371.168	384.945
3	$16 \text{ kW} < S \leq 34,5 \text{ kW}$	37.467	45.360	54.915
Ukupno		510.080	533.806	559.745

II BILANS UGLJA

Elementi bilansa uglja su sljedeći:

- 1) plan potrošnje uglja;
- 2) plan proizvodnje;
- 3) količina uglja za proizvodnju električne energije, industrijsku i široku potrošnju;
- 4) izvoz uglja.

U skladu sa postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijaje se u Rudniku uglja AD Pljevlja. Planirana proizvodnja je prikazana u sledećoj tabeli.

Tabela 20: Plan proizvodnje uglja

UKUPNA PLANIRANA POIZVODNJA UGLJA		
2027	2028	2029
t	t	t
1.540.000	1.610.000	1.610.000

Plan proizvodnje uglja u Rudniku uglja AD Pljevlja za period od 2027 do 2029. godine urađen je na osnovu potreba za TE „Pljevlja”, a na osnovu projekcija Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić u vezi sa radom TE „Pljevlja” poslije ekološke rekonstrukcije.

Isporuka uglja za potrebe široke potrošnje je projektovana na bazi dosadašnje potrebe tržišta i zavisice od više faktora na koje RUP nema direktni uticaj (zahtjevi tržišta, EU regulativa u vezi uglja i slično).

Uzimajući u obzir smanjenje zaostatka otkrivke iz prethodnog perioda, a na osnovu važeće projektne dokumentacije, sa napredovanjem fronta rudarskih radova koeficijent otkrivke će biti znatno iznad prosječnog, pa je u navedenom periodu neophodno eksploatirati količinu otkrivke od 8.100.000 m³čm.

Tabela 21: Plan proizvodnje RUP-a za proizvodnju električne energije i široku potrošnju

POKAZATELJ	Jed. mjere	GODINA			UKUPNO
		2027.	2028.	2029.	
Proizvodnja uglja	tona	1.540.000	1.610.000	1.610.000	4.760.000
Isporuka uglja za TE	tona	1.390.000	1.460.000	1.460.000	4.310.000
Isporuka uglja za široku potrošnju	tona	150.000	150.000	150.000	450.000
Otkrivka	m ³ čm	8.100.000	8.100.000	8.100.000	24.300.000

Od ukupnih proizvedenih količina uglja za široku potrošnju je planirano oko 9,5%, dok izvoz uglja nije definisan od strane RUP-a, za bilansni period.

Plan potrošnje mazuta je rađen je na osnovu planirane proizvodnje TE "Pljevlja". Za period 2027. - 2029. godina po 600 tona na godišnjem nivou.

Izvršene su detaljne analize svih relevantnih faktora koji su od bitnog uticaja za nastavak proizvodnje na kopovima kao i sagledavanje stanja tehničke ispravnosti rudarske mehanizacije i opreme, kapaciteta istih, analize troškova energije i materijala u prethodnom periodu i stvaranja uslova za nesmetan rad.

III BILANS NAFTE, NAFTNIH DERIVATA I BIOGORIVA

Elementi bilansa nafte, naftnih derivata i biogoriva su sljedeći:

- 1) plan potrošnje nafte, naftnih derivata i biogoriva;
- 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza nafte, naftnih derivata i biogoriva, i
- 3) upotreba nafte i naftnih derivata u neenergetske svrhe.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori za period 2027. - 2029. godina vršiće veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilima o licencama za obavljanje energetske djelatnosti ("Službeni list CG", broj 123/25).

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2027. godini planiran je u količini od 470.272 tona, u 2028. godini 491.590 tona, dok je za 2029. godinu planirana količina od 507.686 tona. Ukupna potrošnja naftnih derivata imaće trend rasta u prosjeku oko 4% godišnje.

Najveću potrošnju od energenata u Energetskom bilansu ima eurodizel u iznosu od oko 79% za sve tri bilansne godine.

Tabela 22: Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u tonama

	Plan za 2027.god.	Plan za 2028.god.	Plan za 2029.god
Motorni.benzin BMB.98/100	10.159	10.620	10.949
Motorni.benzin.BMB.95	45.443	47.959	49.279
Eurodizel	371.228	387.553	400.578
Lož.ulje	6.957	7.100	7.150
Mazut	2.523	2.636	2.649
Bitumen	19.500	20.500	21.500
TNG	13.273	14.000	14.326
Avio-gorivo	1.189	1.223	1.255
UKUPNO	470.272	491.590	507.686

Kompletne planirane potrebe za naftnim derivatima u bilansnom periodu moraju se obezbijediti na inostranom tržištu.

IV BILANS PRIRODNOG GASA I BILANS TOPLOTNE ENERGIJE ZA DALJINSKOGRIJANJE I/ILI HLAĐENJE I INDUSTRIJSKU UPOTREBU

Potrebe za prirodnim tečnim gasom u bilansnom periodu prijavio je samo Uniprom – KAP, a njihove potrebe su planirane na količinu od 1.620 tona za svaku godinu ili ukupno 4.860 tona za bilansni period 2027. – 2029. godina.

V BILANS DRVNIH GORIVA

Kada su u pitanju drvena goriva, koriste se podaci koje objavljuje Uprava za statistiku Crne Gore. Najnoviji podaci Uprave za statistiku se odnose na 2024. godinu. U cilju izbjegavanja uticaja vremenskih prilika i temperaturnih razlika na godišnjem nivou, za planiranje drvnih goriva u bilansnom periodu koristi se prosjek podataka za tri godine 2022, 2023 i 2024. koje je uprava za statistiku objavila.

Tabela 23 Finalan potrošnja drvnih goriva 2022-2024. godina

Finalna potrošnja drvnih goriva	Ogrevno drvo	Drvni ostatak i sječka	Drveni pelet	Drveni ugalj	Ukupno
	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ
2022.god.	5.523	286	354	44	6.207
2023.god.	5.509	283	364	43	6.199
2024.god.	6.469	87	828	23	7.407
Ukupno 2022-2024 god.	17.501	656	1.546	110	19.813
Prosječna godišnja potrošnja	5.834	219	515	37	6.604

Planirana potrošnja drvnih goriva za 2027., 2028. i 2029. godinu je po 6.604 TJ ili za ukupan bilansni period 19.813 TJ.

VI MJERE ZA REALIZACIJU DUGOROČNOG ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA PERIOD OD 2027 DO 2029 GODINE

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

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

- 1) EPCG realizuje planirane projekte i ispoštuje dinamiku stavljanja u funkciju novih proizvodnih kapaciteta i obezbijedi punu pogonsku spremnost svojih postojećih proizvodnih objekata.
- 2) Svi privatni investitori realizuju svoje planove izgradnje i dinamiku puštanja u rad svojih objekata na način kako su predviđeli svojim planovima koje su dostavili Ministarstvu energetike i rudarstva.
- 3) CEDIS i CGES sprovedu sve planirane aktivnosti u cilju omogućavanja priključenja proizvodnih objekata na elektroenergetski sistem u planiranim rokovima.
- 4) RUP blagovremeno i koordinisano sa Termoelektranom Pljevlja obezbijedi adekvatne količine uglja za nesmetan rad oba privredna subjekta.

U cilju stvaranja uslova za adekvatnu isporuku električne energije u zemljineophodno je da:

- 1) Svi energetski subjekti dosljedno primjenjuju propise kojima se uređuju pitanja proizvodnje prenosa distribucije i snabdijevanja električnom energijom.
- 2) CEDIS i CGES kroz realizuju investicionih planova omoguće adekvatan razvoj revitalizaciji rekonstrukciju distributivnog i prenosnog sistema električne energije
- 3) Takođe, u svrhu realizacije predmetnog bilansa potrebno je potpisivanje ugovora za pružanje pomoćnih usluga i za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu Crne Gore.

Tabelarni prilozi sa podacima po mjesecima u okviru perioda 2027-2029. godina

Plan proizvodnje električne energije (GWh)

2027. g.	jan	feb	mart	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec	Σ	%
Ukupno HE	201	170	185	173	146	75	95	70	44	129	181	201	1.856	48
HE "Perućica"	118	105	110	105	90	39	32	0	27	76	100	118	920	
HE "Piva"	83	65	75	68	56	36	63	70	17	53	81	83	750	
mHE	17	16	22	28	29	13	6	2	5	10	17	19	186	
Ukupno VE	49	45	53	47	39	34	33	31	40	43	50	58	522	14
VE Krnovo	20	20	23	17	16	14	12	11	14	16	17	22	201	
VE Možura	15	11	13	11	9	6	8	9	11	10	15	12	128	
VE Gvozd 1	15	15	17	13	10	10	9	8	11	12	13	17	150	
Ve Gvozd 2	0	0	0	5	4	4	4	3	5	5	5	7	43	
Ukupno SE	6	7	11	12	14	18	21	20	16	12	8	6	261	7
SE na 110 KV														
SE u okviru ZDS-KAP	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	7	
SE distributivne	6	6	8	10	11	12	13	13	10	8	6	5	108	
SE razmjena na mj. konekcije*	6	7	10	12	14	17	21	19	15	12	8	6	147	
TE "Pljevlja"	133	120	130	0	0	65	130	130	128	96	128	130	1.190	31
UKUPNA PROIZVODNJA	390	342	378	232	199	192	280	251	228	280	367	395	3.829	100

2028. g.	jan	feb	mart	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	Σ	%
Ukupno HE	205	167	187	175	145	71	96	78	43	133	212	1.884	47
HE "Perućica"	118	105	110	105	90	41	34	0	28	80	124	940	
HE "Piva"	87	62	77	70	55	30	62	78	15	53	88	750	
mHE	18	17	23	29	29	14	7	4	5	10	19	194	
Ukupno VE	56	52	60	47	39	34	33	31	40	43	58	542	13
VE Krnovo	20	20	23	17	16	14	12	11	14	16	22	201	
VE Možura	15	11	13	11	9	6	8	9	11	10	12	128	
VE Gvozd 1	15	15	17	13	10	10	9	8	11	12	17	150	
Ve Gvozd 2	6	6	7	5	4	4	4	3	5	5	7	63	
Ukupno SE	17	19	27	31	36	44	49	46	37	33	18	378	9
SE na 110 KV	1	2	2	3	3	4	4	4	3	6	3	39	
SE u okviru ZDS-KAP	1	2	2	3	3	4	4	3	3	2	1	28	
SE distributivne	7	7	10	12	14	15	17	16	12	10	6	133	
SE razmjena na mj. konekcije*	7	8	13	14	17	21	25	23	18	14	7	177	
TE "Pljevlja"	133	115	130	65	0	65	130	130	125	98	130	1.246	31
UKUPNA PROIZVODNJA	410	352	404	318	220	214	308	285	245	306	417	4.050	100

2029. g.	jan	feb	mart	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec	Σ	%
Ukupno HE	200	175	188	179	149	77	95	72	53	139	181	211	1.913	45
HE "Perućica"	124	111	116	111	95	41	34	0	28	80	105	124	969	
HE "Piva"	76	64	72	68	54	36	61	72	25	59	76	87	750	
mHE	18	17	23	29	29	14	7	4	5	10	17	19	194	
Ukupno VE	56	52	60	47	39	34	33	31	40	43	50	58	542	13
VE Krnovo	20	20	23	17	16	14	12	11	14	16	17	22	201	
VE Možura	15	11	13	11	9	6	8	9	11	10	15	12	128	
VE Gvozd 1	15	15	17	13	10	10	9	8	11	12	13	17	150	
VE Gvozd 2	6	6	7	5	4	4	4	3	5	5	5	7	63	
Ukupno SE	25	30	42	50	58	69	77	71	58	45	28	24	576	13
SE na 110 KV	4	4	6	7	8	10	11	10	8	6	4	3	81	
SE u okviru ZDS-KAP	5	7	9	12	14	16	16	14	13	9	5	6	125	
SE distributivne	8	9	13	14	16	19	21	19	15	13	8	7	162	
SE razmjena na mj. konekcije*	9	10	15	17	20	25	29	27	21	17	11	8	208	
TE "Pljevlja"	130	115	133	65	0	65	130	130	125	98	125	130	1.246	29
UKUPNA PROIZVODNJA	411	371	423	341	246	245	335	304	276	324	384	423	4.277	100

* SE 3000+; 500+; 5000+; + svi ostali

Plan potrošnje električne energije u (MWh)

2027. g.	jan	feb	mart	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec	Σ
Potrebe direktnih potrošača (110 kV)	3.963	3.393	3.571	3.336	2.829	2.768	2.448	2.368	2.955	2.971	4.074	4.085	38.761
KAP	807	641	742	784	669	626	233	272	626	400	849	525	7.176
ZDS UNIPROM	145	129	134	153	134	162	175	180	179	160	146	156	1.853
TOSČELIK-NIKŠIĆ	369	387	370	265	213	167	122	132	159	252	286	378	3.100
ŽICG	822	722	825	755	752	750	882	735	928	936	955	1.135	10.196
MONTEPUT D.O.O.	740	681	693	656	654	627	651	660	628	678	673	720	8.062
Sopstvena potrošnja elektrana	911	691	689	672	362	392	339	342	393	486	1.082	998	7.357
Ostali direktni kupci	167	143	118	51	45	45	47	46	43	58	83	172	1.018
Potrebe distributivnih potrošača (35kV, 10kV, 0.4kV)	307.473	262.161	249.627	225.151	204.914	242.336	290.995	291.819	224.531	230.011	245.405	306.115	3.080.538
Srednji napon 35kV	10.817	9.107	10.142	9.231	9.887	10.855	12.495	12.837	11.233	10.163	8.785	10.003	125.556
Srednji napon 10kV	32.086	30.317	30.321	32.223	33.474	41.618	46.804	45.073	37.725	33.631	31.515	36.052	430.841
Srednji napon 10kV kupci-proizvođači	1.573	1.564	1.632	2.011	1.797	2.242	2.586	3.203	2.818	2.814	2.383	2.734	27.357
Niski napon (0.4kV)	251.093	210.687	197.762	174.514	154.125	182.024	221.768	223.064	166.282	173.738	190.216	241.656	2.386.930
Niski napon (0.4kV) kupci-proizvođači	11.905	10.486	9.769	7.172	5.630	5.597	7.341	7.643	6.472	9.665	12.506	15.669	109.855
Ukupna neto potrošnja	311.436	265.554	253.198	228.487	207.743	245.104	293.443	294.187	227.486	232.982	249.479	310.200	3.119.299
Ukupni gubici	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465.000
Ukupna bruto potrošnja													3.584.299

2028. g.	jan	feb	mart	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec	Σ
Potrebe direktnih potrošača (110 kV)	3.963	3.393	3.571	3.336	2.829	2.768	2.448	2.368	2.955	2.971	4.074	4.085	38.761
KAP	807	641	742	784	669	626	233	272	626	400	849	525	7.176
ZDS UNIPROM	145	129	134	153	134	162	175	180	179	160	146	156	1.853
TOSČELIK-NIKŠIĆ	369	387	370	265	213	167	122	132	159	252	286	378	3.100
ŽICG	822	722	825	755	752	750	882	735	928	936	955	1.135	10.196
MONTEPUT D.O.O.	740	681	693	656	654	627	651	660	628	678	673	720	8.062
Sopstvena potrošnja elektrana	911	691	689	672	362	392	339	342	393	486	1.082	998	7.357
Ostali direktni kupci	167	143	118	51	45	45	47	46	43	58	83	172	1.018
Potrebe distributivnih potrošača (35kV, 10kV, 0.4kV)	316.697	270.026	257.116	231.906	211.061	249.606	299.725	300.574	231.267	236.911	252.767	315.298	3.172.954
Srednji napon 35kV	11.141	9.380	10.447	9.508	10.184	11.181	12.870	13.222	11.570	10.468	9.049	10.303	129.322
Srednji napon 10kV	32.731	30.917	30.915	32.810	34.147	42.464	47.755	45.876	38.382	34.175	32.073	36.696	438.940
Srednji napon 10kV kupci-proizvođači	1.937	1.921	1.997	2.451	2.182	2.712	3.117	3.848	3.378	3.364	2.842	3.254	33.003
Niski napon (0.4kV)	256.227	214.934	201.804	178.394	157.711	186.479	227.134	228.445	170.181	177.350	193.886	246.395	2.438.940

Niski napon (0.4kV) kupci-proizvođači	14.661	12.875	11.953	8.743	6.837	6.770	8.849	9.184	7.756	11.554	14.917	18.650	132.748
Ukupna neto potrošnja	320.660	273.419	260.687	235.242	213.890	252.374	302.173	302.942	234.222	239.882	256.841	319.383	3.211.715
Ukupni gubici													460.000
Ukupna bruto potrošnja													3.671.715

2029. g.	jan	feb	mart	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec	Σ
Potrebe direktnih potrošača (110 kV)	3.963	3.393	3.571	3.336	2.829	2.768	2.448	2.368	2.955	2.971	4.074	4.085	38.761
KAP	807	641	742	784	669	626	233	272	626	400	849	525	7.176
ZDS UNIPROM	145	129	134	153	134	162	175	180	179	160	146	156	1.853
TOSČELIK-NIKŠIĆ	369	387	370	265	213	167	122	132	159	252	286	378	3.100
ŽICG	822	722	825	755	752	750	882	735	928	936	955	1.135	10.196
MONTEPUT D.O.O.	740	681	693	656	654	627	651	660	628	678	673	720	8.062
Sopstvena potrošnja elektrana	911	691	689	672	362	392	339	342	393	486	1.082	998	7.357
Ostali direktni kupci	167	143	118	51	45	45	47	46	43	58	83	172	1.018
Potrebe distributivnih potrošača (35kV, 10kV, 0.4kV)	326.198	278.127	264.829	238.863	217.393	257.094	308.717	309.591	238.205	244.018	260.350	324.757	3.268.142
Srednji napon 35kV	11.475	9.661	10.760	9.794	10.490	11.516	13.256	13.619	11.917	10.782	9.320	10.612	133.202
Srednji napon 10kV	33.407	31.545	31.538	33.427	34.852	43.349	48.750	46.722	39.076	34.751	32.661	37.374	447.452
Srednji napon 10kV kupci-proizvođači	2.301	2.277	2.362	2.892	2.567	3.182	3.648	4.494	3.937	3.914	3.302	3.774	38.649
Niski napon (0.4kV)	261.598	219.380	206.033	182.437	161.441	191.103	232.706	234.033	174.235	181.128	197.739	251.366	2.493.197
Niski napon (0.4kV) kupci-proizvođači	17.417	15.264	14.137	10.314	8.043	7.944	10.357	10.724	9.040	13.444	17.329	21.631	155.641
Ukupna neto potrošnja	330.161	281.520	268.400	242.199	220.222	259.862	311.165	311.959	241.160	246.989	264.424	328.842	3.306.903
Ukupni gubici													451.000
Ukupna bruto potrošnja													3.757.903