

PREDLOG

Na osnovu člana 16 stav 3 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22), Vlada Crne Gore, na sjednici od _____ 2022. godine, donijela je

ODLUKU O DUGOROČNOM ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA PERIOD OD 2023. DO 2025. GODINE

1. Ovom odlukom utvrđuje se Dugoročni energetska bilans Crne Gore za period od 2023. do 2025. 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, _____ 2022. godine

PREDSJEDNIK,
dr Dritan Abazović

DUGOROČNI ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA PERIOD OD 2023. DO 2025. GODINE

UVOD

Članom 16 stav 3 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22) propisano je da Dugoročni energetske bilans donosi Vlada za period koji odgovara dužini trajanja regulatornog perioda, najkasnije do 1. jula godine u kojoj ističe period primjene energetskog bilansa.

Članom 14 Zakona o energetici utvrđeno je da se energetske 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 i kupci samosnabdjevači dužni su da pripreme i dostave Ministarstvu odgovarajuće podatke, najkasnije do 1. juna godine u kojoj ističe period primjene dugoročnog energetskog bilansa.

Dugoročni energetske bilans Crne Gore za period od 2023. do 2025. godine pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je utvrdila Elektroprivrede 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, kao i procijenjenog prometa naftnih derivata od strane naftnih kompanija (Jugopetrol, Montenegro Bonus, INA Crna Gora, Energogas, Petrol Crna Gora MNE d.o.o.).

Zbog trenutnog stanja u kojem se nalaze privredni subjekti koji su u ranijem periodu pojedine energente nabavljali u sopstvenom aranžmanu (Kombinat aluminija Podgorica i Željezara Nikšić) i neizvjesnosti njihovog budućeg rada i obima proizvodnje, nije bilo moguće sa sigurnošću dobiti podatke o njihovim potrebama za posmatrani period.

1. 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) plan održavanja proizvodnih elektroenergetskih objekata i procjena potrebe za izgradnjom novih proizvodnih kapaciteta;
- 6) korišćenje domaćih izvora primarne energije za proizvodnju električne energije,
- 7) planirane priključne i raspoložive snage, kao i planirani broj kupaca na 0,4 kV naponskom nivou kod kojih se snaga ne mjeri, i
- 8) druga pitanja od značaja za funkcionisanje elektroenergetskog sistema.

1.1. 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 2023. godini planirana je u količini od 3.566 GWh, u 2024. godini planirana je proizvodnja 2.967 GWh, a u 2025. godini 3.860 GWh, što predstavlja rast na kraju 2025. godine od 8,3% u odnosu na 2023. godinu.

Tabela 1: Plan proizvodnje električne energije

ELEMENTI BILANSA	2023.	2024.	2025.
	Planirano	Planirano	Planirano
	GWh	GWh	GWh
Ukupna proizvodnja	3.565,76	2.967,00	3.860,28
Hidroelektrane	1.858,38	1.822,15	1.911,81
- HE Perućica	920,00	880,00	958,26
- HE Piva	750,00	750,00	750,00
- Male HE	188,36	192,15	203,55
Vjetroelektrane	322,10	424,97	472,10
Solarne elektrane	68,28	132,88	205,37
Termoelektrana	1.317,00	587,00	1.271,00

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

Proizvodnja na pragu hidroelektrane „Perućica“ planirana u iznosu od 920 GWh za 2023. godinu, dok se za naredne dvije godine planirana proizvodnja razlikuje od uobičajenog plana, iznosi 880 GWh za 2024. godinu i 958 GWh u 2025. godinu. Osnova za planiranje HE „Perućice“ u 2023. bile su uobičajne hidrološke prilike i standardni remont u avgustu mjesecu, dok su na plan proizvodnje u 2024. godini uticali planovi rekonstrukcije na ulaznoj građevini i leptirastom zatvaraču u mjesecu julu i oktobru. Tokom 2025. godini plan proizvodnje je veći, zbog pozitivnih efekata projekata „Prevođenje voda rijeke Zete u akumulacije Slano i Krupac“, kao i ugradnje agregata A8.

Proizvodnja HE „Piva“ na pragu elektrane planirana je 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 u vlasništvu Elektroprivrede Crne Gore („Rijeka Mušovića“ i „Šavnik“) je planirana ukupno po 4 GWh za sve tri predmetne godine. U 2024. godini je planiran početak proizvodnje iz mHE „Otilovići“, a za 2025. godine njena planirana proizvodnja je na nivou od 11,4 GWh.

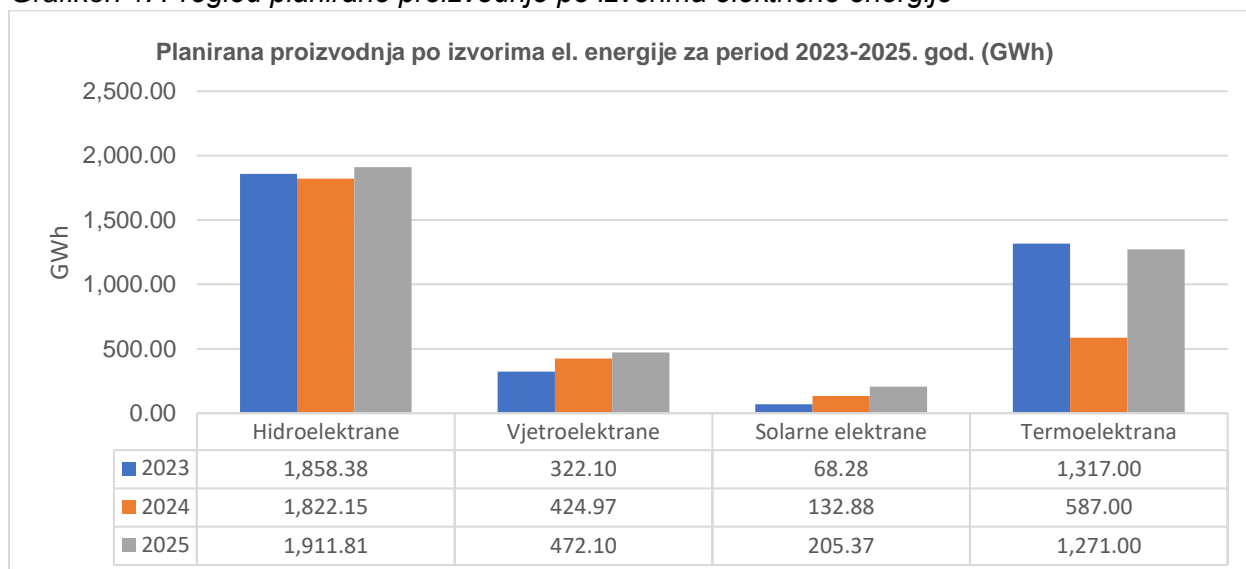
Proizvodnja ostalih malih hidroelektrana je planirana na osnovu inputa dobijenih od strane koncesionara i iznosi oko 185 GWh za sve tri godine.

Kod proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana, u drugoj polovini 2024 godine planira se puštanje u rad VE „Gvozd“, tako da se proizvodnja povećava od 322 GWh u 2023 godini do 475 GWh u 2025 godini u kojoj je planiran rad punim kapacitetom VE „Gvozd“.

Za proizvodnju koja koristi energiju sunca u 2023. godini Elektroprivrede Crne Gore je planirala početak proizvodnje iz solarnih elektrana SE „Branas Slano“ i SE „Branas Vrtac“, takođe planira se kontinuirani ulazak u sistem solarnih sistema male snage koji će se realizovati po modelu razmjene na mjestu konekcije projektima 3000+, 5000+ i 500+. Planom razvoja, od sredine 2024. godine na mreži će biti i SE „Briska gora“. Uzimajući u obzir navedene nove kapacitete sa već postojećim planiran je rast proizvodnje od 68 GWh u 2023. godini na 205 GWh u 2025. godini.

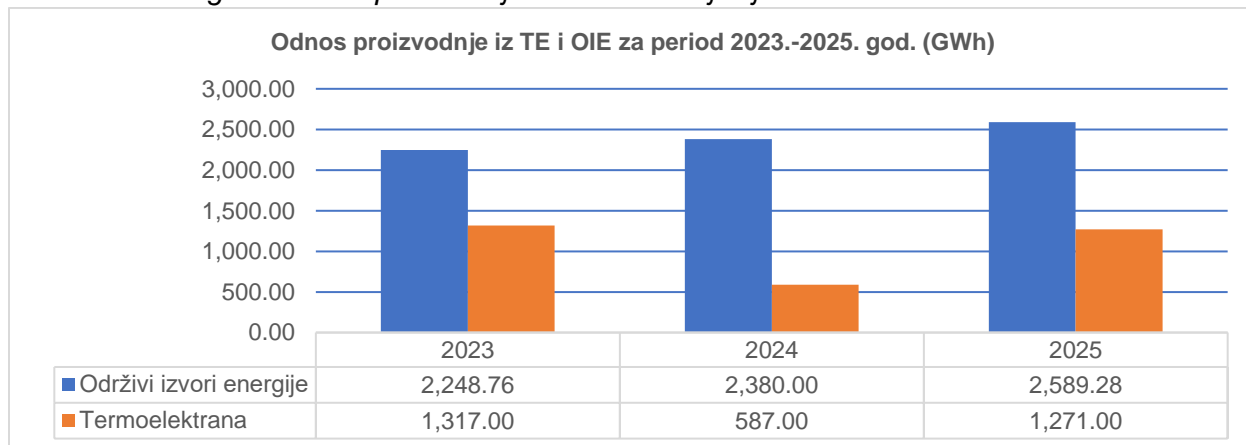
Termoelektrana Pljevlja u 2023. godini planira proizvodnju uobičajenih 1.317 GWh, za 2024. godinu je planiran zastoje od sedam mjeseci zbog realizacije projekta Ekološke rekonstrukcija TE „Pljevlja“, pa je planirana proizvodnja na nivou od 587 GWh. Plan proizvodnje u 2025. godine, u skladu sa parametrima rekonstruisane termoelektrane, biće 1.271 GWh.

Grafikon 1: Pregled planirane proizvodnje po izvorima električne energije



Kao rezultat investicionih aktivnosti i otvaranja novih kapaciteta za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije, na kraju 2025 godine planirano je smanjenje učešća TE u ukupnoj proizvodnji sa 37% u 2023. godini na 33% u 2025 godini.

Grafikon 2: Pregled odnosa proizvodnje iz OIE i TE Pljevlja



1.2. Plan potrošnje električne energije²

Plan potrošnje sastoji se od:

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

Tabela 2: Plan potrošnje električne energije

ELEMENTI BILANSA	2023.	2024.	2025.
Potrebe direktnih potrošača (110kV)	141,86	142,06	144,31
Uniprom KAP (Kombinat aluminijuma Podgorica)	79,79	79,79	79,79
Željezara Tošćelik Nikšić	28,20	28,20	29,40
ŽICG	23,00	23,20	24,25
Monteput	0,43	0,43	0,43
Elektrane - sopstvena potrošnja	8,9	8,9	8,9
Ostali direktni kupci	1,49	1,49	1,49
Distributivni potrošači NETO (35kV, 10kV, 0.4kV)	2.455,24	2.479,79	2.504,53
Kupci priključeni na 35 kV	108,11	109,19	110,28
Kupci priključeni na 10 kV	372,46	376,19	379,9
Kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	1.389,16	1.403,05	1.417,08
Kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	585,51	591,36	597,27
Gubici ukupni	456,46	453,05	440,94
Gubici distribucije	315,60	303,05	290,40
Gubici prenosa	140,860	150,542	150,542
Ukupna bruto potrošnja (GWh)	3.053,56	3.075,44	3.089,83

Ukupna potrošnja u planskom periodu 2023.-2025. godina biće niža od planirane za predhodni planski period oko 16%. Glavni razlog smanjenja ukupne potrošnje je smanjenje potrošnje direktnih potrošača na 110 kV, konkretno Kombinata aluminijuma Podgorica, koji svoju konstantnu potrošnju iz predhodnog perioda od oko 620 GWh godišnje nije potvrdio, već se u izradu bilansa ušlo sa njihovom ostvarenom potrošnjom u prvih pet mjeseci 2022. godine od oko 6,5 GWh mjesečno, odnosno oko 78 GWh na godišnjem nivou. Željezara Nikšić je iskazala potrebe slične onima iz predhodnog perioda, što je takođe upitno, obzirom na zastoj u proizvodnji koji traje od aprila 2021. godine. Ostali potrošači na 110 kV planiraju konstantne potrebe za planski period.

Distributivni potrošači planiraju povećanje potrošnje od oko 1% godišnje.

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

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

Planirane količine električne energije potrebne kupcima priključenim na distributivni sistem [MWh]							
Br.	Kategorija kupaca	Tarifa	Godina			Ukupno	
			2023	2024	2025		
1	kupci priključeni na 35 kV	viša	59.461,05	60.055,60	60.654,55	180.171,20	327.584,00
		niža	48.649,95	49.136,40	49.626,45	147.412,80	
2	kupci priključeni na 10 kV	viša	238.375,04	240.759,04	243.166,08	722.300,16	1.128.594,00
		niža	134.085,96	135.426,96	136.780,92	406.293,84	
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	viša	115.914,24	117.070,72	118.241,28	351.226,24	548.791,00
		niža	65.201,76	65.852,28	66.510,72	197.564,76	
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	viša	1.154.058,84	1.164.687,00	1.174.963,00	3.493.708,84	5.434.651,00
		niža	639.497,16	646.803,00	654.642,00	1.940.942,16	
Ukupno			2.455.244,00	2.479.791,00	2.504.585,00	7.439.620,00	

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	2023.	2024.	2025.
	GWh	GWh	GWh
Planirani gubici u distributivnom sistemu	315,60	303,05	290,40
Planirani gubici u prenosnom sistemu	140,86	150,54	150,54
Ukupni planirani gubici	456,46	453,59	440,94

Planirani gubici na distributivnoj mreži imaju trend pada od oko 4% godišnje, što je rezultat realizacije projekta intezivne revitalizacije distributivne elektroenergetske mreže CEDIS-a sa jedne strane i projekta unapređenja mjerenja u distributivnom sistemu CEDIS-a sa druge strane.

Planirani tranzit električne energije preko elektroprenosnog sistema Crne Gore za period 2023.-2025. godina procijenjen je na osnovu prosjeka ostvarenja prethodne dvije godine, u iznosu od 5.257 GWh godišnje.

Tabela 5: Plan tranzita za period 2023-2025

Tranzit [MWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
2023	501.613	474.369	421.008	445.314	479.995	347.639	370.109	395.098	350.656	448.697	517.885	504.790
2024	501.613	474.369	421.008	445.314	479.995	347.639	370.109	395.098	350.656	448.697	517.885	504.790
2025	501.613	474.369	421.008	445.314	479.995	347.639	370.109	395.098	350.656	448.697	517.885	504.790

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

Tabela 6: Planirani gubici u prenosnom sistemu

GWh	2023	2024	2025
Gubici u prenosu	140.86	150.54	150.54
Gubici - neto	115.11	123.02	123.02
Gubici usljed tranzita	25.75	27.52	27.52

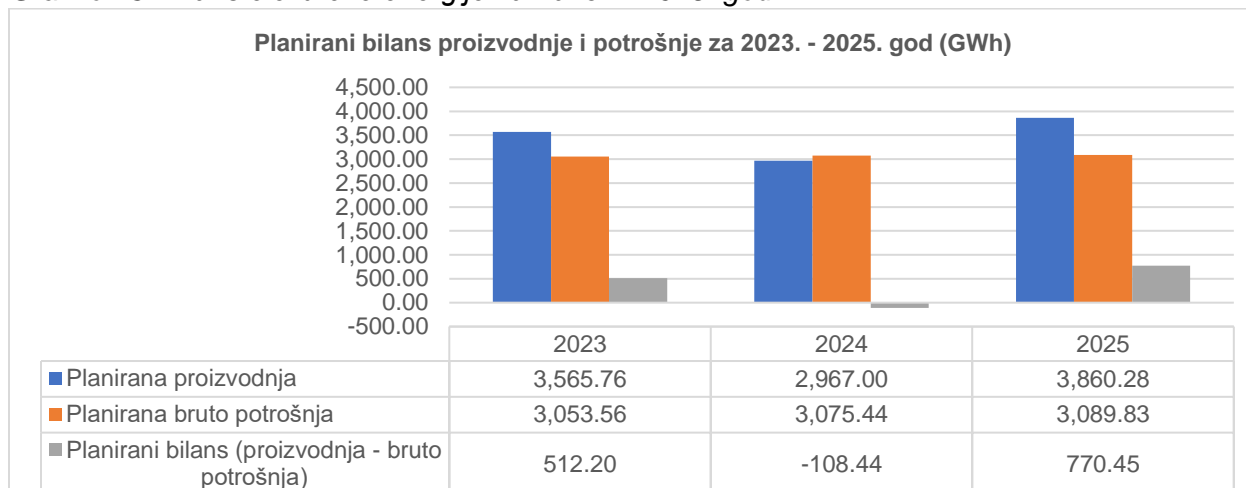
Bilans električne energije za period 2023. – 2025. godina prikazan je u narednoj tabeli:

Tabela 7: Bilans električne energije

ELEMENTI BILANSA (GWh)	2023.	2024.	2025.	ukupno
1. Planirana proizvodnja	3.565,76	2.967,00	3.860,28	10.393,04
2. Planirana bruto potrošnja	3.053,56	3.075,44	3.089,83	9.218,83
2.1. Planirana neto potrošnja	2.597,10	2.621,85	2.648,89	7.867,84
2.2. Planirani gubici	456,46	453,59	440,94	1.350,99
Planirani bilans (proizvodnja i bruto potrošnja)	512,20	-108,44	770,45	1.174,21

Na osnovu planiranih vrijednosti u period 2023. – 2025. godina biće ostvaren suficit od 1.174,21 GWh električne energije. Deficit je planiran u 2024. godini kada je zbog ekološke rekonstrukcije planiran sedmomjesečni zastoj u Termoelektrani Pljevlja.

Grafikon 3: Bilans električne energije za 2023. – 2025. god.



Suficit električne energije u 2023. godini iznosi 512,20 GWh ili 14,37% od planirane proizvodnje, u 2025. godini suficit je 770,44 GWh ili 19,96% od planirane proizvodnje, dok je u 2024. godini planiran deficit od 108,44 GWh ili 3,66% od planirane proizvodnje.

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.

1.3 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 proces 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 rezerve crnogorskog EES-a za period 2023.-2025. godina je **3MW**.

Automatska rezerva za oporavak frekvencije (sekundarna regulacija) omogućava regulaciju odstupanja kontrolne oblasti Crna Gora u skladu sa SAFA sporazumom. Opseg rezerve 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 praćenje 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 praćenje 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 2023.-2025. 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 2023.-2025. godina, u skladu sa preuzetim međunarodnim obavezama vezanim za rad u interkonekciji iznose:

- 92MW za regulaciju naviše
- 72MW 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 ⁺	92
	naniže	mFRR ⁻	72
Ukupna rezerva u snazi			
	naviše		123
	naniže		103

1.4 Plan održavanja i remonata 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 Jugoslavije (GSE 78/91), Odlukom 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).

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

Ekološka rekonstrukcija Termoelektrane Pljevlja je otpočela, prema operativnom planu realizacije projekta radovi koji zahtijevaju obustavu rada postrojenja će se odvijati u toku redovnih remonta osim u 2024. Godini kad će doći do zastoj rada postrojenja u trajanju od sedam mjeseci.

Plan remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja će biti vremenski usklađen sa planiranim remontima proizvodnih objekata, a odvijaće se po predviđenom terminskom planu. Planirani termini za remont prenosnih objekata će biti usklađeni sa susjednim elektroenergetskim sistemima.

1.5 Planirane priključne i raspoložive snage

Tabela 9: Planirane priključne snage kupaca priključenih na distributivni sistem

Planirane priključne snage kupaca priključenih na distributivni sistem [MW]					
Br.	Kategorija kupaca	Godina			Ukupno
		2023	2024	2025	
1	kupci priključeni na 35 kV	46,62	48,02	49,46	144,11
2	kupci priključeni na 10 kV	217,18	221,28	225,46	663,93
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	164,12	170,99	178,14	513,26
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	5.906,09	6.097,77	6.295,67	18.299,53
Ukupno		6.334,02	6.538,07	6.748,74	19.620,83

Tabela 10: Planirane maksimalne snage kupaca priključenih na distributivni sistem

Planirane maksimalne snage kupaca priključenih na distributivni sistem [MW]														
Br.	Kategorija kupaca	2023. godina												Ukupno
		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	oct	nov	dec	
1	kupci priključeni na 35 kV	21,18	20,11	19,39	18,59	19,00	18,98	19,91	25,67	21,21	19,70	18,61	17,66	240,03
2	kupci priključeni na 10 kV	82,64	84,47	87,29	79,71	82,61	96,29	104,68	104,85	96,03	83,60	82,62	85,41	1.070,21
3	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga mjeri	55,21	55,25	55,43	51,79	46,77	52,84	54,47	56,73	50,82	50,68	47,98	56,57	634,52
4	kupci priključeni na 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri	368,35	343,72	322,23	272,08	232,33	267,24	322,54	330,17	241,03	218,92	269,92	332,32	3.520,85
Ukupno		527,38	503,55	484,34	422,17	380,71	435,36	501,60	517,42	409,09	372,90	419,13	491,97	5.465,61
Br.	Kategorija kupaca	2024. godina												Ukupno
		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	oct	nov	dec	

MONTEPUT	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
KAP I ZDS UNIPROM	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50
DISTRIBUCIJA	535.51	511.31	491.80	428.67	386.57	442.06	509.32	525.39	415.39	378.64	425.58	499.54	462.48
UKUPNO (MW)	573.57	549.37	528.86	464.73	423.63	479.12	547.38	563.95	453.95	417.20	463.64	538.10	500.29

-2025

Energetski subjekti	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	PROSJEČNA SNAGA
TOSČELIK - NK	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
ŽELJEZNICA	10.00	10.00	9.00	8.00	9.00	9.00	10.00	10.50	10.50	10.50	10.00	10.50	9.75
SP TE Pljevlja	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65
OST DIR. KUP	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60
KGE	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
MOŽURA WIND PARK	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
MONTEPUT	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
KAP I ZDS UNIPROM	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50
DISTRIBUCIJA	543.75	519.18	499.38	435.27	392.52	448.87	517.16	533.48	421.79	384.47	432.14	507.24	469.60
UKUPNO (MW)	581.81	557.24	536.44	471.33	429.58	485.93	555.22	572.04	460.35	423.03	470.20	545.80	507.42

Tabela 13: Plan priključnih snaga malih elektrana priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV

Solarne elektrane	solarne elektrane koje su priključene na distributivni sistem MW		
	2023	2024	2025
0,4 kV	0,653	0,653	0,653
10 kV	1,581	1,581	1,581

Male hidroelektrane	male hidroelektrane koje su priključene na distributivni sistem MW		
	2023	2024	2025
0,4 kV	0,255	0,255	0,255
10 kV	12,131	15,131	15,131
35 kV	51,415	51,415	51,415

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

Tabela 14: 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					
Br.	S - odobrena priključna snaga u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije	Godina			Ukupno
		2023	2024	2025	
1	S ≤ 8 kW	100.088	102.213	104.398	306.699
2	8 kW < S ≤ 16 kW	304.039	310.495	317.130	931.664
3	16 kW < S ≤ 34,5 kW	18.311	18.699	19.099	56.109
Ukupno		422.438	431.407	440.627	1.294.472

2 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 odvijace se u Rudniku uglja AD Pljevlja. Planirana proizvodnja je prikazana u sledećoj tabeli.

Tabela 15: Plan proizvodnje uglja

UKUPNA PLANIRANA POIZVODNJA UGLJA		
2023	2024	2025
t	t	t
1.660.000	1.060.000	1.785.000

Plan proizvodnje uglja u Rudniku uglja AD Pljevlja za period od 2023. do 2025. godine urađen je na osnovu planiranog režima rada Termoelektrane "Pljevlja", tokom i poslije ekološke rekonstrukcije. Proizvodnja u predmetnom periodu odvijace se iz centralnog dijela površinskog kopa "Potrlica", u najdubljem dijelu kopa, sa koeficijentom otkrivke znatno većim od prosječnog koeficijenta, pa je zbog potrebe kontinuiteta proizvodnje uglja u navedenom periodu neophodno eksploatisati količinu otkrivke od oko 9.000.000 m²čm godišnje, uz napomenu da se otvori manje ležište "Glisnica" kako bi se ispoštovala navedena dinamika.

Tabela 16: Plan proizvodnje RUP-a za proizvodnju električne energije i široku potrošnju

Rudnik uglja Pljevlja	Jed. mjere	Godina			UKUPNO
		2023.	2024.	2025.	
Proizvodnja uglja	tona	1.660.000	1.060.000	1.785.000	4.505.000
Isporuka uglja za TE	tona	1.460.000	660.000	1.535.000	3.655.000
Isporuka uglja za široku potrošnju	tona	200.000	400.000	250.000	850.000

Od ukupnih količina uglja za široku potrošnju, dio količina predviđen je za izvoz, u iznosi od oko 15% proizvedenih količina.

Tabela 17: Plan izvoza uglja

Ugalj za široku potrošnju	Jed. mjere	Godina			UKUPNO
		2023.	2024.	2025.	
Potrošnja u Crnoj Gori	tona	41.000	41.000	41.000	123.000
Isporuka van Crne Gore	tona	159.000	359.000	209.000	727.000

Plan potrošnje mazuta je rađen je na osnovu planirane proizvodnje TE "Pljevlja". Za 2023. i 2025. godinu po 600 tona, u 2024. godini planiranja je potrošnja 300 tona.

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.

3 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 u periodu od 2023. do 2025. godine vršiče veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilima o licencama za obavljanje energetskih djelatnosti ("Službeni list CG", br. 31/21 i 48/21).

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2023. godini planiran je u količini od 393.699 tona, u 2024. godini 417.070 tona, dok je za 2025. godinu planirana količina od 435.650 tona. Ukupna potrošnja naftnih derivata imaće trend rasta u prosjeku oko 5% godišnje. U bilansnom periodu, za razliku od predhodnog, nije planirana potrošnja petrol-koksa zbog prekida u proizvodnji kod Kombinata aluminijuma - Podgorica.

Najveću potrošnju od energenata u Energetskom bilansu ima eurodizel u iznosu od oko 76% za sve tri bilansne godine. Najveće prosječno povećanje potrošnje u odnosu na predhodni bilansni period planirano je za tečni naftni gas (TNG) oko 43%.

Tabela 18: Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u tonama

	Plan za 2023.god.	Plan za 2024.god.	Plan za 2025.god
Motorni.benzin BMB.98/100	6.368	6.670	6.924
Motorni.benzin.BMB.95	33.772	35.531	36.977
Eurodizel	302.062	319.819	335.656
Lož.ulje	7.117	7.420	7.749
Mazut	3.020	2.877	2.703
Bitumen	16.500	16.600	16.600
TNG	23.280	26.356	27.075
Avio-gorivo	1.580	1.797	1.966
UKUPNO	393.699	417.070	435.650

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

4 BILANS PRIRODNOG GASA I BILANS TOPLOTNE ENERGIJE ZA DALJINSKO GRIJANJE I/ILI HLAĐENJE I INDUSTRIJSKU UPOTREBU

Veliki industrijski potrošači Uniprom – KAP i Željezara Toščelik Nikšić su u prethodnom periodu „prljave“ energetike poput nafte, lož ulja i mazuta zamijenili komprimovanim prirodnim gasom. Međutim, zbog prkida njihove proizvodnje za period 2023. – 2025. godina nijesu iskazali potrebe za prirodnim gasom, tako da potrošnja ove vrste energenta nije planirana za period 2023. – 2025. godina.

5 MJERE ZA REALIZACIJU DUGOROČNOG ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA PERIOD OD 2020 DO 2022 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 obezbijedipunu pogonsku spremnost svojih postojećih proizvodnih objekata.

- 2) EPCG, zbog velikog značaja i učešća u ostvarenju energetske bilansa Termoelektrane Pljevlja, ispoštuje operativni plan realizacije programa Ekološke rekonstrukcije Termoelektrane.
- 3) CEDIS i CGES sprovedu sve planirane aktivnosti u cilju omogućavanja priključenja proizvodnih objekata na elektroenergetski sistem u planiranim rokovima
- 4) EPCG i RUP blagovremeno i koordinisano u cilju realizacije programa ekološke rekonstrukcije Termoelektrane Pljevlja obezbjeđujući adekvatne količine uglja za nesmetan rad oba privredna subjekta

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

- 1) Svi energetske 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 revitalizaciju i 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 2023-2025. godina

Plan proizvodnje električne energije (MWh)

2023. g.	januar	februar	mart	april	maj	jun	jul	avgust	septem.	oktobar	novemb.	decemb.	Σ	%
Ukupno HE	203,000	165,000	185,000	173,000	160,000	95,000	64,000	76,000	59,000	110,000	178,000	202,000	1,858,359	52
HE "Perućica"	118,000	105,000	110,000	105,000	104,000	57,000	0	0	27,000	76,000	100,000	118,000	920,000	
HE "Piva"	85,000	60,000	75,000	68,000	56,000	38,000	64,000	76,000	32,000	34,000	78,000	84,000	750,000	
mHE	16,476	16,926	22,773	28,455	28,566	14,552	7,804	2,876	5,005	9,930	15,991	19,004	188,359	
Ukupno VE	31,885	32,505	32,839	26,303	24,116	20,501	20,072	19,623	24,265	23,915	30,602	35,471	322,097	9
VE Krnovo	19,885	19,505	22,839	17,303	16,116	13,501	12,072	10,623	14,265	15,915	17,102	21,971	201,097	
VE Možura	12,000	13,000	10,000	9,000	8,000	7,000	8,000	9,000	10,000	8,000	13,500	13,500	121,000	
Ukupno SE	3,349	3,401	5,388	6,211	7,577	7,622	8,313	7,589	6,784	5,364	3,360	3,317	68,276	2
SE ugovori o podsticaju	140	157	207	286	314	335	376	342	281	209	150	144	2,942	
SE Brana Vratac, Brana Slano	221	256	400	546	689	713	765	673	527	374	222	185	5,571	
SE razmjena na mj. Konekcije*	2,988	2,988	4,781	5,379	6,574	6,574	7,172	6,574	5,976	4,781	2,988	2,988	59,763	
TE "Pljevlja"	140,000	128,000	140,000	0	0	110,000	140,000	140,000	136,000	107,000	136,000	140,000	1,317,000	37
UKUPNA PROIZVODNJA	378,234	328,906	363,227	205,514	191,693	233,123	232,385	243,212	226,049	246,279	347,962	380,788	3,565,732	100

* SE 3000+; 500+; 5000+; na upravi EPCG i sl.

Plan proizvodnje električne energije (MWh)

2024. g.	januar	februar	mart	april	maj	jun	jul	avgust	septem.	oktobar	novemb.	decemb.	Σ	%
Ukupno HE	207,000	163,000	189,000	175,000	155,000	85,000	60,000	72,000	80,000	54,000	185,000	205,000	1,822,150	61
HE "Perućica"	118,000	105,000	110,000	105,000	100,000	55,000	0	0	48,000	21,000	100,000	118,000	880,000	
HE "Piva"	89,000	58,000	79,000	70,000	55,000	30,000	60,000	72,000	32,000	33,000	85,000	87,000	750,000	
mHE	16,476	16,926	22,773	28,455	28,566	14,552	7,804	3,186	5,430	10,371	17,283	20,326	192,150	
Ukupno VE	31,885	32,505	32,839	39,402	34,050	30,723	29,211	27,664	35,070	35,969	43,549	52,106	424,972	14
VE Krnovo	19,885	19,505	22,839	17,303	16,116	13,501	12,072	10,623	14,265	15,915	17,102	21,971	201,097	
VE Možura	12,000	13,000	10,000	9,000	8,000	7,000	8,000	9,000	10,000	8,000	13,500	13,500	121,000	
VE Gvozd	0	0	0	13,099	9,934	10,222	9,139	8,041	10,805	12,054	12,947	16,635	102,875	
Ukupno SE	4,383	4,435	7,042	8,071	9,851	9,896	22,230	20,454	16,732	13,361	8,591	7,836	132,882	4
SE ugovori o podsticaju	140	157	207	286	314	335	376	342	281	209	150	144	2,942	
SE Brana Vratac, Brana Slano	221	256	400	546	689	713	765	673	527	374	222	185	5,571	
SE Briska Gora	0	0	0	0	0	0	11,437	10,592	7,881	6,343	4,197	3,486	43,936	
SE razmjena na mj. Konekcije*	4,022	4,022	6,435	7,239	8,848	8,848	9,652	8,848	8,043	6,435	4,022	4,022	80,433	
TE "Pljevlja"	126,000	117,000	0	0	0	0	0	0	0	96,000	122,000	126,000	587,000	20
UKUPNA PROIZVODNJA	369,268	316,940	228,881	222,473	198,901	125,618	111,441	120,118	131,802	199,330	359,140	390,942	2,967,003	100

Plan proizvodnje električne energije (MWh)														
2025. g.	januar	februar	mart	april	maj	jun	jul	avgust	septem.	oktobar	novem.	decem.	Σ	%
Ukupno HE	221,413	182,707	194,978	178,707	156,891	89,120	60,000	80,000	64,467	58,130	200,435	221,413	1,911,811	50
HE "Perućica"	134,413	120,707	115,978	110,707	104,891	56,120	0	0	36,467	29,130	115,435	134,413	958,261	
HE "Piva"	87,000	62,000	79,000	68,000	52,000	33,000	60,000	80,000	28,000	29,000	85,000	87,000	750,000	
mHE	17,799	17,868	23,974	29,489	29,357	15,054	8,716	4,402	5,856	10,812	18,575	21,648	203,550	
Ukupno VE	46,945	47,277	50,132	39,402	34,050	30,723	29,211	27,664	35,070	35,969	43,549	52,106	472,097	12
VE Krnovo	19,885	19,505	22,839	17,303	16,116	13,501	12,072	10,623	14,265	15,915	17,102	21,971	201,097	
VE Možura	12,000	13,000	10,000	9,000	8,000	7,000	8,000	9,000	10,000	8,000	13,500	13,500	121,000	
VE Gvozd	15,060	14,772	17,293	13,099	9,934	10,222	9,139	8,041	10,805	12,054	12,947	16,635	150,000	
Ukupno SE	9,844	10,968	16,653	18,701	22,810	23,731	25,396	23,356	19,370	15,471	9,910	9,155	205,366	5
SE ugovori o podsticaju	140	157	207	286	314	335	376	342	281	209	150	144	2,942	
SE Brana Vratac, Brana Slano	221	256	400	546	689	713	765	673	527	374	222	185	5,571	
SE Briska Gora	4,142	5,214	7,501	8,256	10,057	10,934	11,437	10,592	7,881	6,343	4,197	3,486	90,040	
SE razmjena na mj. Konekcije*	5,341	5,341	8,545	9,613	11,749	11,749	12,818	11,749	10,681	8,545	5,341	5,341	106,813	
TE "Pljevlja"	126,000	117,000	126,000	61,000	0	122,000	126,000	126,000	122,000	97,000	122,000	126,000	1,271,000	33
UKUPNA PROIZVODNJA	404,202	357,952	387,764	297,810	213,751	265,574	240,607	257,020	240,907	206,571	375,894	408,674	3,860,274	100

PLAN POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2023. GODINU (MWh)													
2023. g.	januar	februar	mart	april	maj	jun	jul	avgust	septem.	oktobar	novemb.	decemb.	Σ
Potrebe direktnih potrošača (110 kV)	12,026	11,285	11,966	11,393	11,455	11,733	12,072	12,102	11,883	12,177	11,689	12,073	141,854
KAP + ZDS UNIPROM	6,758	6,104	6,758	6,758	6,758	6,540	6,758	6,758	6,540	6,758	6,540	6,758	79,788
TOSČELIK-NIKŠIĆ	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	28,200
ŽICG	1,876	1,823	1,876	1,716	1,823	1,930	1,984	2,037	2,037	2,091	1,823	1,984	23,000
MONTEPUT D.O.O.	37	33	37	35	37	35	37	37	35	37	35	37	432
Sopstvena potrošnja elektrana	825	825	825	475	430	810	805	805	795	795	785	775	8,950
Ostali direktni kupci	180	150	120	59	57	68	138	115	126	146	156	169	1,484
Potrebe distributivnih potrošača (35kV, 10kV, 0.4kV)	231,533	205,272	208,194	187,175	166,804	185,108	233,726	241,048	189,783	180,941	192,780	232,880	2,455,244
Srednji napon 35kV	9,032	8,977	8,680	8,155	8,822	8,979	10,819	11,104	9,261	8,557	7,673	8,052	108,111
Srednji napon 10kV	28,671	26,952	27,924	26,809	27,109	33,134	40,366	41,108	33,122	28,962	27,780	30,524	372,461
Niski napon (0.4kV) domaćinstva	141,366	121,716	125,011	108,965	90,513	96,108	125,287	129,965	100,455	99,683	110,919	139,176	1,389,164
Niski napon (0.4kV) ostali potroš.	52,464	47,627	46,579	43,246	40,360	46,887	57,254	58,871	46,945	43,739	46,408	55,128	585,508
Ukupna neto potrošnja	243,559	216,557	220,160	198,568	178,259	196,841	245,798	253,150	201,666	193,118	204,469	244,953	2,597,098
Ukupni gubici	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	456,459
Ukupna bruto potrošnja	243,559	216,557	220,160	198,568	178,259	196,841	245,798	253,150	201,666	193,118	204,469	244,953	3,053,557
PLAN POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2024. GODINU (MWh)													
2024. g.	januar	februar	mart	april	maj	jun	jul	avgust	septem.	oktobar	novemb.	decemb.	Σ
Potrebe direktnih potrošača (110 kV)	12,043	11,301	11,983	11,408	11,471	11,750	12,089	12,120	11,901	12,195	11,705	12,090	142,056
KAP + ZDS UNIPROM	6,758	6,104	6,758	6,758	6,758	6,540	6,758	6,758	6,540	6,758	6,540	6,758	79,788
TOSČELIK-NIKŠIĆ	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	28,200
ŽICG	1,893	1,839	1,893	1,731	1,839	1,947	2,001	2,055	2,055	2,109	1,839	2,001	23,202
MONTEPUT D.O.O.	37	33	37	35	37	35	37	37	35	37	35	37	432
Sopstvena potrošnja elektrana	825	825	825	475	430	810	805	805	795	795	785	775	8,950
Ostali direktni kupci	180	150	120	59	57	68	138	115	126	146	156	169	1,484
Potrebe distributivnih potrošača (35kV, 10kV, 0.4kV)	233,959	207,383	210,327	189,080	168,453	186,934	236,011	243,346	191,623	182,720	194,723	235,232	2,479,791
Srednji napon 35kV	9,122	9,067	8,767	8,237	8,910	9,068	10,927	11,215	9,354	8,643	7,750	8,132	109,192
Srednji napon 10kV	28,958	27,221	28,203	27,078	27,380	33,465	40,770	41,519	33,453	29,251	28,058	30,830	376,186
Niski napon (0.4kV) domaćinstva	142,892	122,994	126,313	110,087	91,399	97,047	126,485	131,150	101,400	100,651	112,044	140,591	1,403,053
Niski napon (0.4kV) ostali potroš.	52,987	48,101	47,044	43,678	40,764	47,354	57,829	59,462	47,416	44,175	46,871	55,679	591,360
Ukupna neto potrošnja	246,002	218,684	222,310	200,488	179,924	198,684	248,100	255,466	203,524	194,915	206,428	247,322	2,621,847
Ukupni gubici	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	453,594
Ukupna bruto potrošnja	246,002	218,684	222,310	200,488	179,924	198,684	248,100	255,466	203,524	194,915	206,428	247,322	3,075,441

PLAN POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2025. GODINU (MWh)													
2025. g.	januar	februar	mart	april	maj	jun	jul	avgust	septem.	oktoabar	novemb.	decemb.	Σ
Potrebe direktnih potrošača (110 kV)	12,228	11,484	12,168	11,586	11,654	11,938	12,279	12,313	12,094	12,391	11,888	12,280	144,303
KAP + ZDS UNIPROM	6,758	6,104	6,758	6,758	6,758	6,540	6,758	6,758	6,540	6,758	6,540	6,758	79,788
TOSČELIK-NIKŠIĆ	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	29,400
ŽICG	1,978	1,922	1,978	1,809	1,922	2,035	2,091	2,148	2,148	2,205	1,922	2,091	24,249
MONTEPUT D.O.O.	37	33	37	35	37	35	37	37	35	37	35	37	432
Sopstvena potrošnja elektrana	825	825	825	475	430	810	805	805	795	795	785	775	8,950
Ostali direktni kupci	180	150	120	59	57	68	138	115	126	146	156	169	1,484
Potrebe distributivnih potrošača (35kV, 10kV, 0.4kV)	236,464	209,550	212,508	191,019	170,106	188,773	238,290	245,610	193,452	184,505	196,691	237,617	2,504,585
Srednji napon 35kV	9,213	9,157	8,855	8,319	8,999	9,159	11,036	11,327	9,447	8,729	7,827	8,213	110,281
Srednji napon 10kV	29,247	27,493	28,485	27,348	27,654	33,800	41,177	41,935	33,788	29,544	28,338	31,138	379,947
Niski napon (0.4kV) domaćinstva	144,489	124,318	127,656	111,237	92,282	97,984	127,669	132,289	102,326	101,615	113,189	142,030	1,417,084
Niski napon (0.4kV) ostali potroš.	53,515	48,582	47,512	44,115	41,171	47,830	58,408	60,059	47,891	44,617	47,337	56,236	597,273
Ukupna neto potrošnja	248,692	221,034	224,676	202,605	181,760	200,711	250,569	257,923	205,546	196,896	208,579	249,897	2,648,888
Ukupni gubici	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440,941
Ukupna bruto potrošnja	248,692	221,034	224,676	202,605	181,760	200,711	250,569	257,923	205,546	196,896	208,579	249,897	3,089,829

Plan gubitaka u prenosnom sistemu za 2023. godinu

2023 [MWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Ukupno
Gubici u prenosu	17,593.30	17,419.60	13,525.80	10,511.40	10,543.90	8,222.40	9,565.60	10,753.70	7,767.30	8,740.30	11,357.60	14,859.50	140,860.40
Gubici –neto	14,377.20	14,235.30	11,053.30	8,589.90	8,616.50	6,719.30	7,817.00	8,787.90	6,347.40	7,142.60	9,281.40	12,143.20	115,111.00
Gubici usled tranzita	3,216.10	3,184.30	2,472.50	1,921.50	1,927.40	1,503.10	1,748.60	1,965.80	1,419.90	1,597.70	2,076.20	2,716.30	25,749.40

Plan gubitaka u prenosnom sistemu za 2024. godinu

2024 [MWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Ukupno
Gubici u prenosu	20,788.40	20,271.90	14,952.20	11,105.30	10,999.80	8,113.90	9,206.20	10,250.00	7,543.00	8,764.70	11,716.80	16,829.50	150,541.70
Gubici –neto	16,988.30	16,566.20	12,218.90	9,075.30	8,989.00	6,630.70	7,523.30	8,376.30	6,164.10	7,162.50	9,575.00	13,753.10	123,022.70
Gubici usled tranzita	3,800.10	3,705.70	2,733.30	2,030.00	2,010.80	1,483.20	1,682.90	1,873.70	1,378.90	1,602.20	2,141.80	3,076.40	27,519.00

Plan gubitaka u prenosnom sistemu za 2025. godinu

2025	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Ukupno
[MWh]													
Gubici u prenosu	20,788.40	20,271.90	14,952.20	11,105.30	10,999.80	8,113.90	9,206.20	10,250.00	7,543.00	8,764.70	11,716.80	16,829.50	150,541.70
Gubici –neto	16,988.30	16,566.20	12,218.90	9,075.30	8,989.00	6,630.70	7,523.30	8,376.30	6,164.10	7,162.50	9,575.00	13,753.10	123,022.70
Gubici usled tranzita	3,800.10	3,705.70	2,733.30	2,030.00	2,010.80	1,483.20	1,682.90	1,873.70	1,378.90	1,602.20	2,141.80	3,076.40	27,519.00