



Ministarstvo energetike

**IZVJEŠTAJ O REALIZACIJI ENERGETSKOG
BILANSA
ZA 2024. GODINU**

Podgorica, mart 2025.

Uvod

Zakonom o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24) članom 13 utvrđeno je da se potrebe za energijom, odnosno energentima koje je neophodno obezbijediti radi balansa snabdijevanja i potražnje, urednog i kontinuiranog snabdijevanja kupaca, uz uvažavanje potreba racionalne potrošnje energije i energenata i održivog razvoja energetike, izvori obezbjeđivanja potrebnih količina energije, odnosno energenata, način snabdijevanja pojedinim vrstama energije i energentima; potreban nivo zaliha energenata i rezervnih kapaciteta energetskih objekata za sigurno snabdijevanje krajnjih kupaca energijom i energentima utvrđuju energetskim bilansom Crne Gore.

Članom 16 Zakona o energetici je propisano da Godišnji energetski bilans donosi Vlada Crne Gore, najkasnije do 15. novembra tekuće, za narednu godinu. S tim u vezi, Vlada Crne Gore je 16. novembra 2023. godine donijela Odluku o Energetskom bilansu Crne Gore za 2024. godinu ("Službeni list CG", broj 104/23 od 16.11.2023. god.), kojom je utvrđen Energetski bilans Crne Gore za 2024. godinu, i koji se sastoji od:

- Bilansa električne energije,
- Bilansa uglja,
- Bilansa nafte, naftnih derivata i biogoriva i
- Bilansa prirodnog gasa i bilansa toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu.

Shodno odredbama člana 17 Zakona o energetici, Ministarstvo energetike (u daljem tekstu: Ministarstvo) prati sprovođenje i vrši analizu realizacije energetskog bilansa u cilju procjene sigurnosti snabdijevanja. Energetski subjekti i samosnabdjevači dužni su da podatke o realizaciji godišnjeg energetskog bilansa dostave Ministarstvu najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu.

Navedenim članom Zakona o energetici je propisano da Izvještaj o realizaciji energetskog bilansa za prethodnu godinu Ministarstvo priprema i objavljuje na svojoj internet stranici do 31. marta tekuće godine, za prethodnu godinu.

Metodologija izrade Izvještaja

Ministarstvo je u saradnji sa subjektima elektroenergetskog sektora "Elektroprivreda Crne Gore" AD Nikšić (EPCG), "Crnogorski elektrodistributivni sistem" DOO Podgorica (CEDIS), "Crnogorski elektroprenosni sistem" AD Podgorica (CGES), "Crnogorski operator tržišta električne energije" DOO Podgorica (COTEE), povlašćenim proizvođačima električne energije i "Rudnik uglja" AD Pljevlja (RUP), tokom 2024. godine u kontinuitetu pratilo realizaciju bilansa na mjesečnom nivou tako da je početkom 2025. godine već posjedovalo relevantne podatke za dio Energetskog bilansa za 2024. godinu koji se odnosi na elektroenergetski sektor. Međutim, u cilju pribavljanja podataka o prometu naftnih derivata na tržištu Crne Gore Ministarstvo se na osnovu odredbi člana 17 Zakona o energetici obratilo Ministarstvu rudarstva, nafte i gasa da obezbijedi adekvatne podatke, iz svoje nadležnosti, potrebne za kreiranje predmetnog Izvještaja.

Za Bilans električne energije i Bilans uglja dobijene su standardne vrijednosti koje su objedinjene i prikazane u Izvještaju sa različitih aspekata.

Kada je u pitanju biomasa, Ministarstvo koristi podatke koje objavljuje Uprava za statistiku - MONSTAT.

Ovako prikupljeni podaci su klasifikovani i strukturirani na adekvatan način za praćenje realizacije Godišnjeg energetskog bilansa.

1. ANALIZA BILANSA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Realizacija elektroenergetskog bilansa u 2024. godini odvijala se u sljedećim uslovima:

- Proizvodnja električne energije u Crnoj Gori je zadovoljila potrebe za potrošnjom električne energije. Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije tokom 2024. godine je iznosila 3.446,60 GWh od čega je 2.108,76 GWh proizvedeno iz obnovljivih izvora energije (OIE), dok je 1.337,84 GWh električne energije proizvedeno iz TE Pljevlja.
- Proizvodnja kod svih hidroelektrana (HE) je ostvarena ispod plana. HE "Perućica" je proizvela 92,93% od planirane proizvodnje električne energije, HE "Piva" 99,47% od planirane proizvodnje električne energije, dok su male HE ostvarile proizvodnju 82,79% od planirane proizvodnje.
- Vjetroelektrane (VE) su ostvarile 89,41% od planirane proizvodnje električne energije.
- Solarne elektrane (SE) su ostvarile proizvodnju 58,85% u odnosu na planiranu.
- Termoelektrana Pljevlja (TEP) je premašila plan proizvodnje električne energije za 1,58%.
- Ukupna proizvodnja električne energije je bila manja za 4,35% u odnosu na planiranu.
- Bruto potrošnja električne energije u 2024. godini je iznosila 3.302,76 GWh što je 5,95% više u odnosu na planiranu potrošnju.

Tabela 1: Ostvarenje energetskog bilansa električne energije za 2024. godinu

GWh

Elementi bilansa	Plan 2024.	Ostvarenje 2024.	Ostvareno 2023.	Ostvarenje plana %	Odnos 2024/2023 %
a	b	c	d	e(c:b)	f (c:d)
1. PROIZVODNJA (1.1+1.2)	3.604,56	3.446,60	4.042,85	95,62%	85,25%
1.1. Proizvodnja HE+VE+ SE	2.287,56	2.108,76	2.519,87	92,18%	83,69%
HE "Perućica"	920,00	854,94	1.038,96	92,93%	82,29%
HE "Piva"	750,00	746,00	932,55	99,47%	80,00%
Male HE ¹	187,03	154,84	225,70	82,79%	68,61%
Vjetroelektrane	326,00	291,46	309,96	89,41%	94,03%
Solarne elektrane	104,53	61,52	12,69	58,85%	484,81%
1.2. Proizvodnja TE "Pljevlja"	1.317,00	1.337,84	1.522,98	101,58%	87,84%
2. BRUTO POTROŠNJA (3+4)	3.117,61	3.302,76	3.182,67	105,94%	103,77%
3. NETO POTROŠNJA (3.1+3.2)	2.672,53	2.831,15	2.705,13	105,93%	104,66%
3.1. DIREKTNI KUPCI 110 KV	54,33	43,32	88,39	79,73%	49,01%
Kombinat aluminijuma Podgorica	18,86	13,17	38,20	69,83%	34,47%
EPCG-Željezara - Nikšić	4,52	2,67	2,41	59,08%	110,74%
JP Željeznice CG	12,45	9,37	12,18	75,24%	76,88%
TE Pljevlja sopstvena potrošnja	7,85	7,47	24,81	95,22%	30,13%
Monteput	8,04	8,12	8,18	100,98%	99,29%
Ostali direktni potrošači	2,61	2,52	2,61	96,39%	96,43%
3.2. DISTRIBUT. KUPCI	2.618,20	2.787,83	2.616,74	106,48%	106,54%
Srednji napon 35 KV	108,18	109,59	108,60	101,31%	100,92%
Srednji napon 10 KV	392,41	418,80	397,73	106,73%	105,30%
Domaćinstva 0,4 kV	1.448,42	1.529,30	1.461,70	105,58%	104,63%
Ostali kupci 0,4 kV	637,05	670,65	638,55	105,28%	105,03%
Kupci-proizvođači na mjestu razmjene	32,15	59,47	10,17	/	584,56%
4. UKUPNI GUBICI	445,08	471,62	477,54	105,96%	98,76%
4.1 Gubici u distribuciji	294,54	328,39	327,77	111,49%	100,19%
4.2 Gubici u prenosu	150,54	143,23	149,77	95,14%	95,63%
5. TRANZIT ELEK. ENERG.	4.976,22	5.410,22	5.223,22	108,72%	103,58%
6. SALDO PROIZVODNJA - BRUTOPOTROŠNJA (1-2)	486,95	143,84	860,17	29,54%	16,72%

U 2024. godini hidrološki uslovi su bili ispod višegodišnjeg prosjeka tako da se takvo stanje negativno odrazilo na ukupnu proizvodnju hidroelektrana, što je rezultiralo nižom proizvodnjom od 20% u odnosu na izuzeno hidrološki povoljnu 2023. godinu.

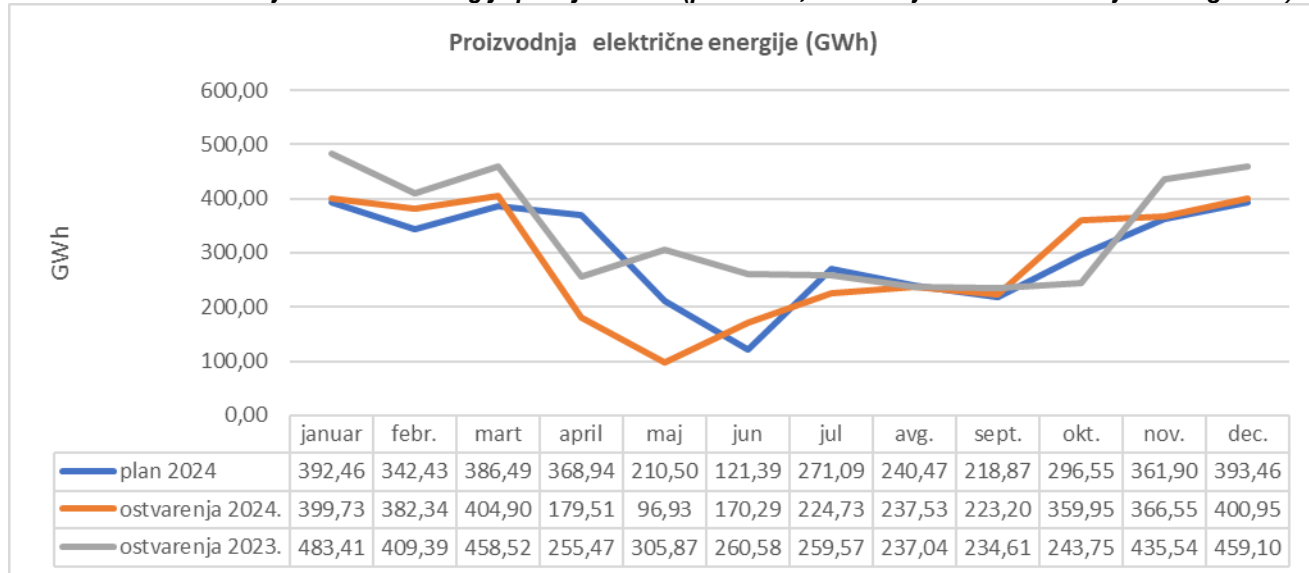
1.1. OSTVARENA PROIZVODNJA

Tokom 2024. godine ukupni kapaciteti za proizvodnju električne energije su na kraju godine iznosili 1.090 MW, od čega se na HE odnosi 705 MW, kapaciteti VE su 118 MW, kapaciteti SE iznose oko 43 MW, a TEP 225 MW.

Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2024. godini iznosila je 3.446,60 GWh, što je za 157,96 GWh ili 4,38% manje od plana, odnosno 14,75% manje u odnosu na ostvarenje iz 2023. godine.

- **HE "Perućica"** je ostvarila proizvodnju od 854,94 GWh, što je za oko 184 GWh ili 7,07% manje od plana, a 17,71% manje u odnosu na 2023. godinu;
- **HE "Piva"** je ostvarila proizvodnju od 746 GWh, što je na nivou plana, a oko 20% manje u odnosu na 2023. godinu;
- **Male HE** su proizvele 154,84 GWh električne energije, što je za 32,19 GWh ili 17,21% manje od plana, a 31,39% manje u odnosu na 2023. godinu;
- **VE** su proizvele 291,46 GWh električne energije, što je za 34,54 GWh ili 10,59% manje od plana, a oko 6% manje u odnosu na 2023. godinu;
- **SE¹** su ostvarile proizvodnju električne energije oko 62 GWh što je za 28 GWh ili oko 70% manje od plana, a za 230% više u odnosu na 2023. godinu;
- **TE Pljevlja** je ostvarila proizvodnju od 1.337,84 GWh, što je u odnosu na plan više za oko 21 GWh ili za 1,58%, a u odnosu na 2023. godinu manje za 12,16%.

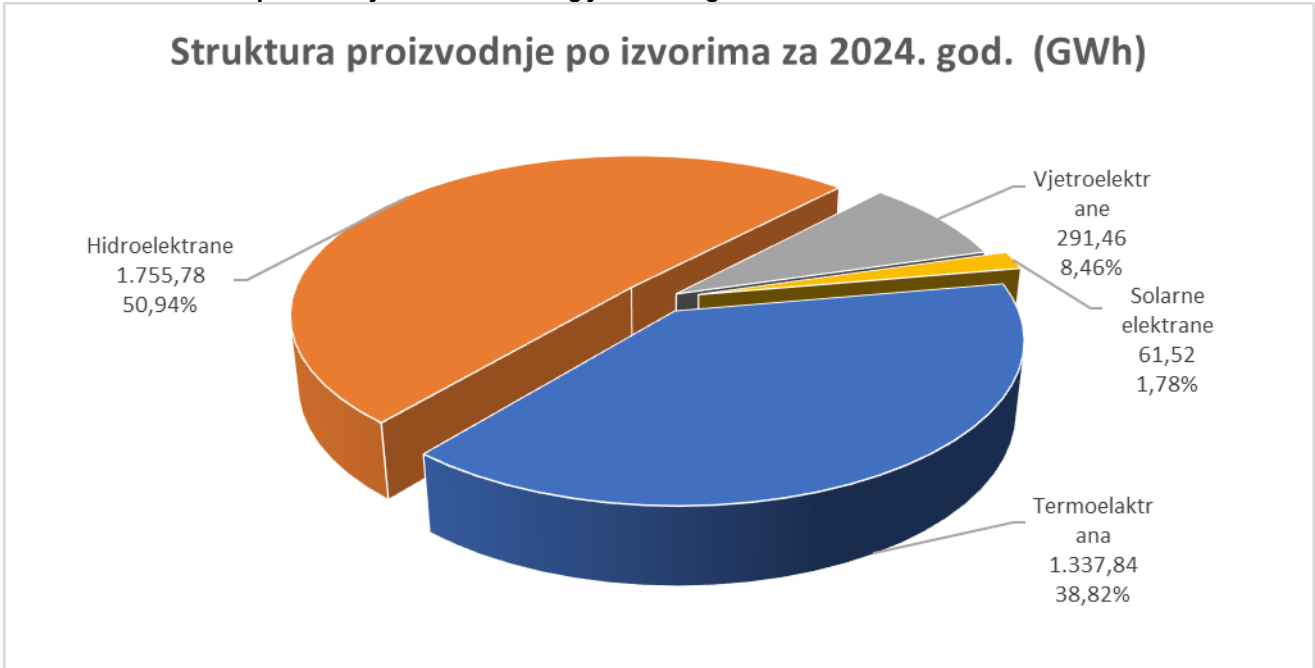
Grafikon 1: Proizvodnja električne energije po mjesecima (plan 2024, ostvarenje 2024 i ostvarenje 2023. godine)



Struktura proizvodnje, ostvarena tokom 2024. godine, pokazuje da učešće hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji električne energije iznosi 50,94%. Učešće TEP u ukupnoj proizvodnji iznosilo je 38,82%. Učešće VE je 8,46%, dok su SE svoje učešće povećale sa 0,31% u 2023. godini na 1,78% u 2024. godini.

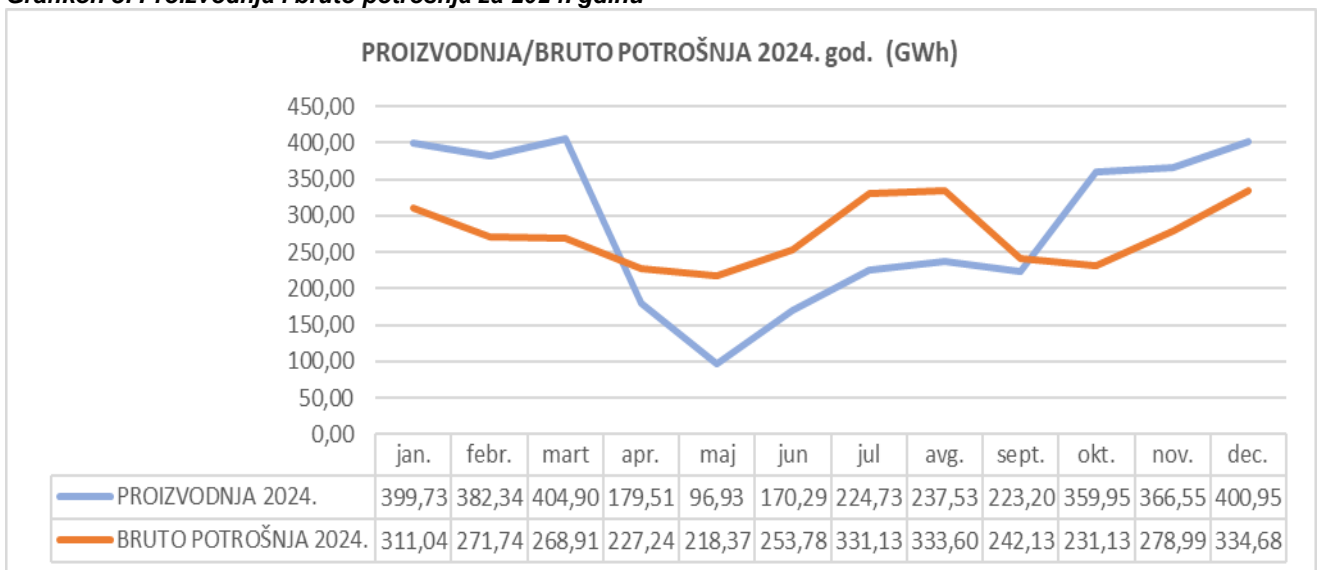
¹ Ugradnju solarnih panela na mjestu konekcije kod kupaca-proizvođača nije pratila adekvatna dinamika priključenja istih na distributivnu mrežu, iz tog razloga dolazi do različitih podataka o proizvodnji na mjernim mjestima i količine električne energije koja se stvarno proizvede iz solarnih panela. Prilikom koncipiranja ovog izvještaja korišćen je podatak CEDIS-a o procjeni predate električne energije na pragu elektrane (solarni paneli kod kupaca-proizvođača) distributivnoj mreži

Grafikon 2: Struktura proizvodnje električne energije u 2024. godini



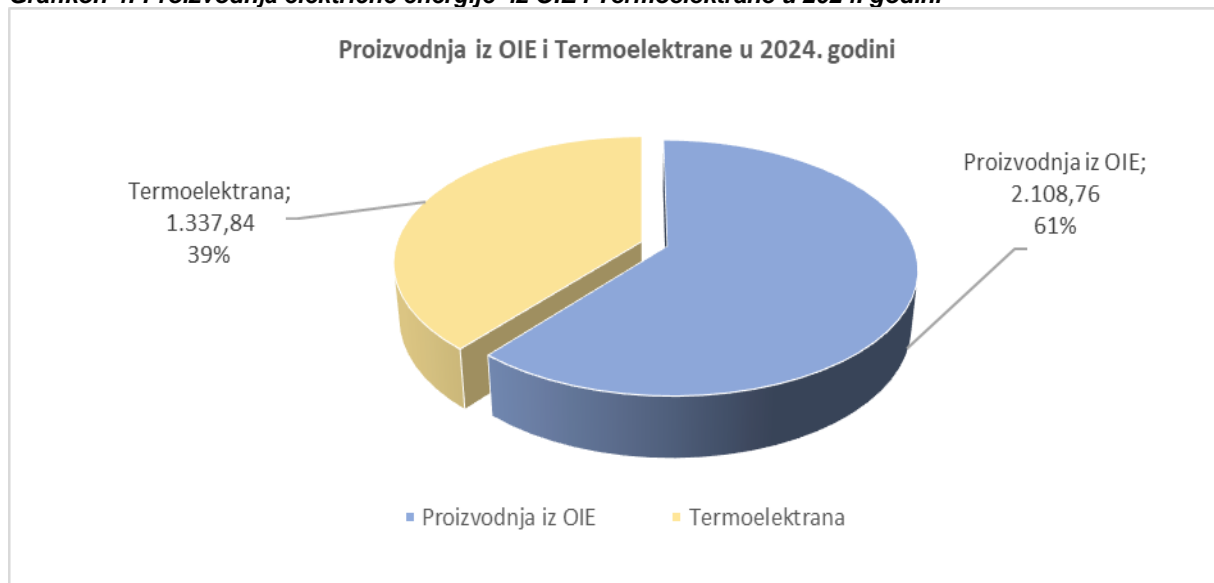
Na nivou čitave godine ostvarena proizvodnja je zadovoljila ukupne potrebe za električnom energijom, međutim ako posmatramo proizvodnju na mjesečnom nivou proizvodnja i zadovoljenje potreba za električnom energijom je bilo sezonskog karaktera, nepovoljna hidrologija, uprkos stabilnom radu termoelektrane rezultiralo je suficitom u prvom i četvrtom kvartalu a ukupne potrebe u drugom i trećem kvartalu nijesu mogle biti zadovoljene iz domaće proizvodnje. Iz tog razloga i dalje prioritet mora biti izgradnja novih stabilnih izvora energije koji će omogućiti sigurnost usljed loših hidroloških uslova na koje ne možemo uticati. Takođe, zbog činjenice da su najveći deficiti električne energije u ljetnim mjesecima, neophodno je nastaviti sa što većim korišćenjem solarne energije kroz izgradnju solarnih elektrana koje najveće efekte postižu upravo u ljetnim mjesecima.

Grafikon 3: Proizvodnja i bruto potrošnja za 2024. godinu



U 2024. godini proizvodnja iz OIE ostvarena je u iznosu od 2.108,76 GWh što čini oko 61% ukupne proizvodnje, a proizvodnja TEP je iznosila 1.337,84 GWh ili oko 39% ukupne proizvodnje.

Grafikon 4: Proizvodnja električne energije iz OIE i Termoelektrane u 2024. godini



Akumulacije, dotoci i pogonska spremnost

U akumulacijama HE "Perućica" srednja godišnja akumulacija bila je napunjena 68% od maksimuma. Srednji godišnji dotok Zete je bio 14,4 m³/s, što je za oko 27 % manje od plana.

U akumulaciji HE "Piva" srednja godišnja kota bila je 661,13 mm. Srednji godišnji dotok je bio 48,52 m³/s, što je za oko 16 % manje od plana.

Pojedinačno, elektrane EPCG su ostvarile sledeće koeficijente raspoloživosti:

- HE "Piva" ----- 72,6 %,
- HE "Perućica" ----- 74,5 % i
- TE "Pljevlja" ----- 77,6 %.

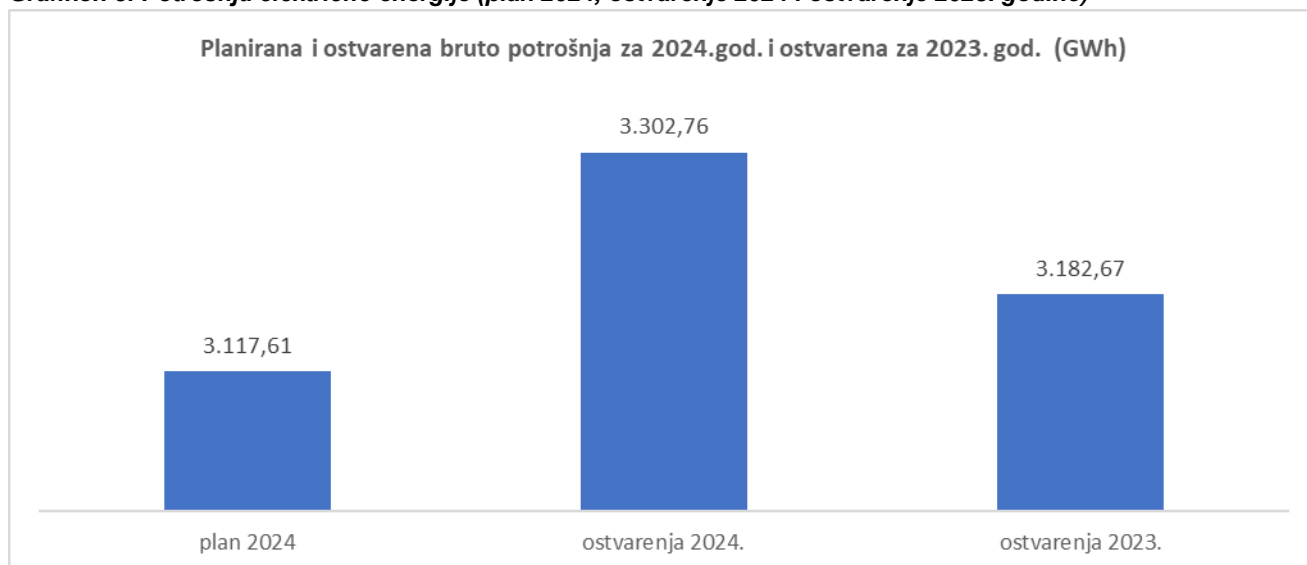
kao i sledeće koeficijente pouzdanosti:

- HE "Piva" ----- 100,0 %,
- HE "Perućica" ----- 99,2 % i
- TE "Pljevlja" ----- 97,2 %.

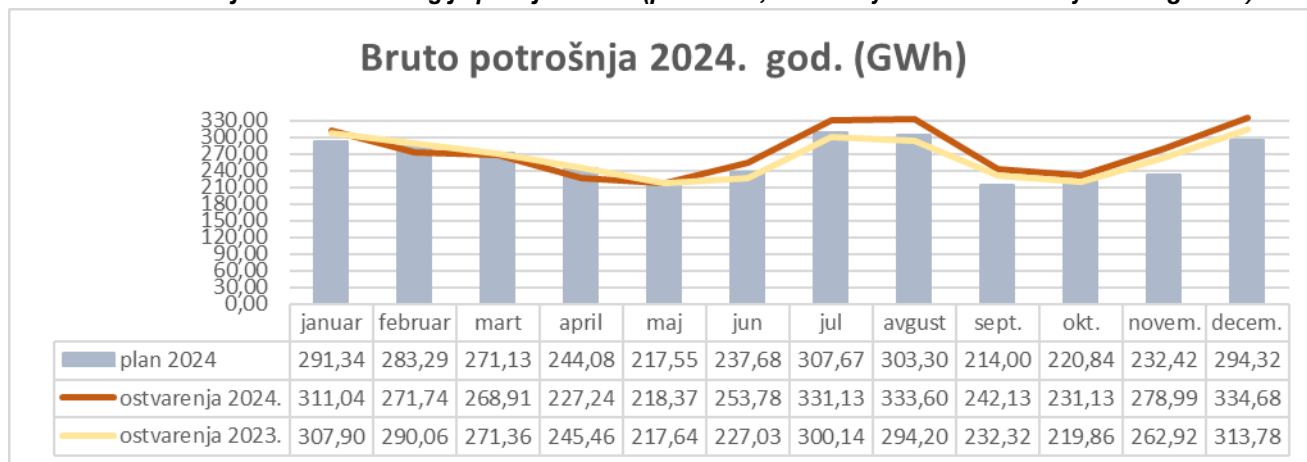
1.2. OSTVARENA POTROŠNJA

Ukupna bruto potrošnja električne energije u Crnoj Gori u 2024. godini iznosila je 3.302,76 GWh, što je u odnosu na plan više za 185 GWh ili 5,94%, a za 3,77% više u odnosu na 2023. godinu.

Grafikon 5: Potrošnja električne energije (plan 2024, ostvarenje 2024 i ostvarenje 2023. godine)



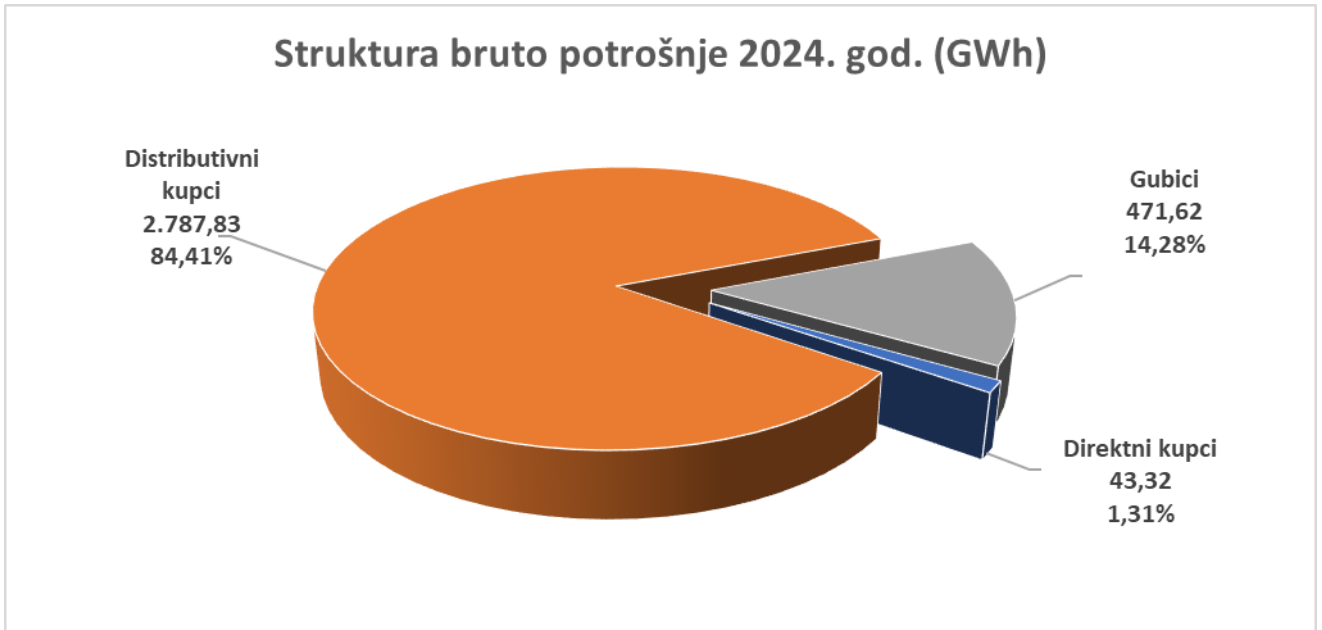
Grafikon 6: Potrošnja električne energije po mjesecima (plan 2024, ostvarenje 2024 i ostvarenje 2023. godine)



Struktura ostvarene potrošnje u 2024. godini je kako slijedi:

- Ostvarena potrošnja direktnih kupaca iznosila je 43,32 GWh, što je u odnosu na plan manje za oko 11 GWh ili 20,17%, a u odnosu na 2023. godinu manje oko 51%.
- Distributivna potrošnja iznosila je 2.787,83 GWh, što je za oko 169 GWh ili 6,48% više od plana, a u odnosu na 2023. godinu veća je za 6,54%.
- Ukupni gubici su iznosili 472 GWh, što je za oko 27 GWh ili za 5,96 više od planiranih, a za 1,24% manje od ostvarenih gubitaka u 2023. godini.
- U ukupnoj bruto potrošnji, potrošnja direktnih kupaca je učestvovala sa 1,31%, potrošnja distributivnih kupaca 84,41%, a gubici su iznosili oko 14,28% ukupne potrošnje.

Grafikon 7: Struktura bruto potrošnje električne energije u 2024. godini

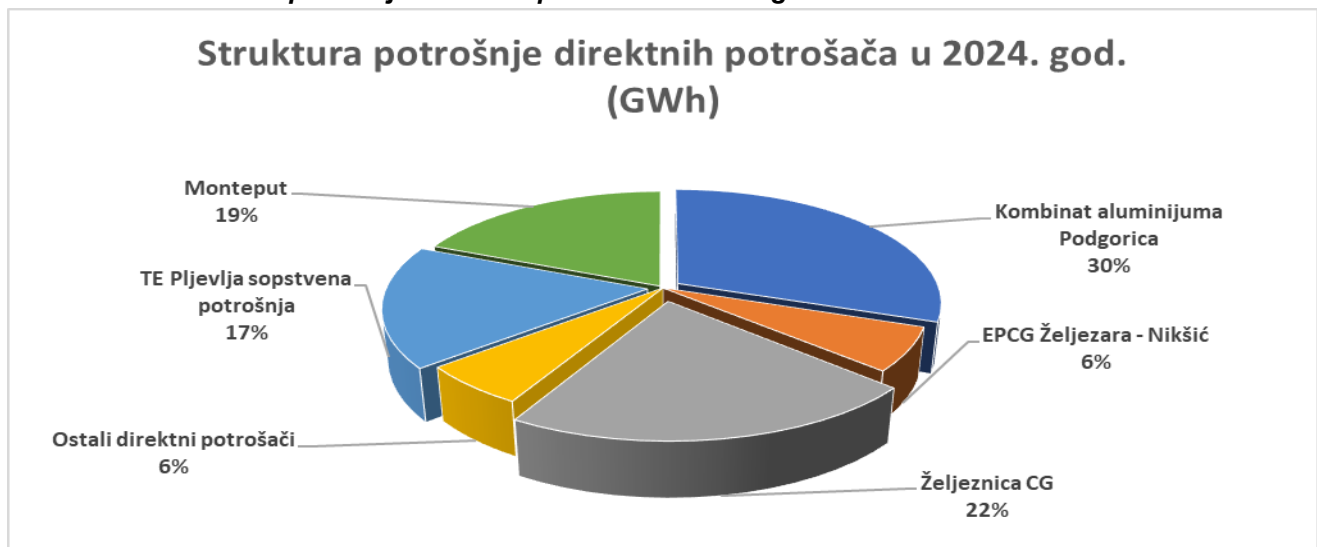


Ostvarena potrošnja direktnih kupaca u 2024. godini je:

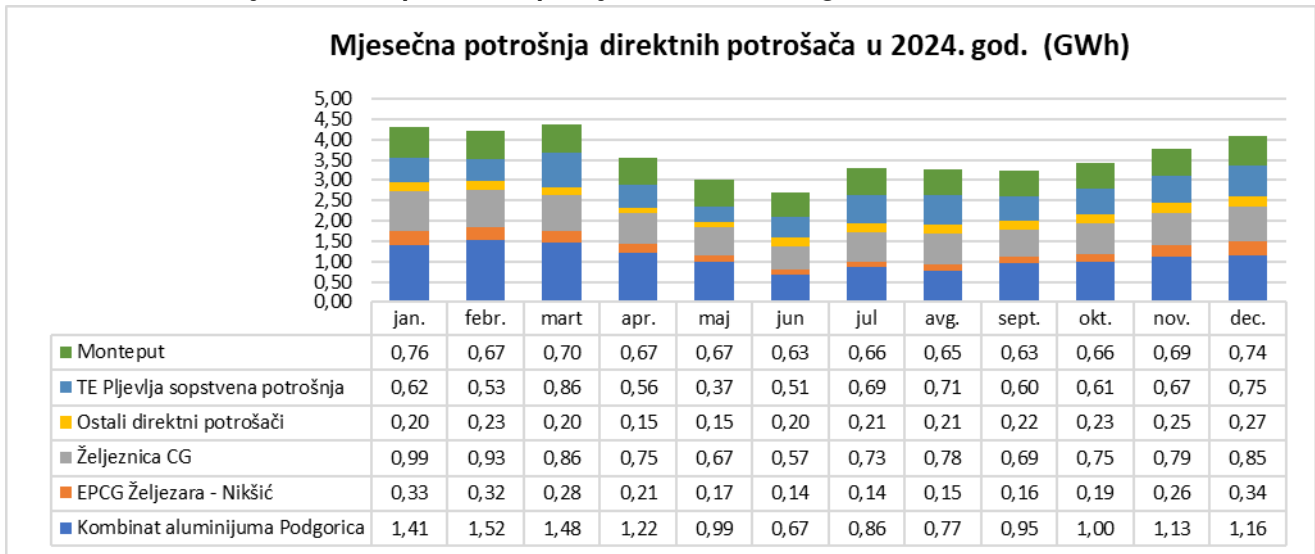
- Kombinat aluminijuma Podgorica, 13,17 GWh, što je za 25 GWh ili oko 30% manje od plana a za oko 65% manje u odnosu na 2023. godinu;
- EPCG Željezara – Nikšić, 2,67 GWh, što je za 1,85 GWh ili oko 40% manje od plana, a u odnosu na 2023. godinu više za 10,74%.
- JP Željeznice Crne Gore, 9,37 GWh, što je za 3 GWh ili 24,76% manje od plana, a za 23,12% manje u odnosu na 2023. godinu;
- Monteput, 8,12 GWh što je na nivou planirane potrošnje i ostvarene u 2023. godini;
- TEP sopstvena potrošnja 7,47GWh, što je na nivou plana, a za oko 70% manje u odnosu na 2023. godinu.
- Ostali direktni potrošači 2,52 GWh, što je na nivou planirane potrošnje i ostvarene u 2023. godini.

Učešće pojedinih direktnih potrošača u ukupnoj direktnoj potrošnji dato je u narednom grafikonu.

Grafikon 8: Struktura potrošnje direktnih potrošača u 2024. godini



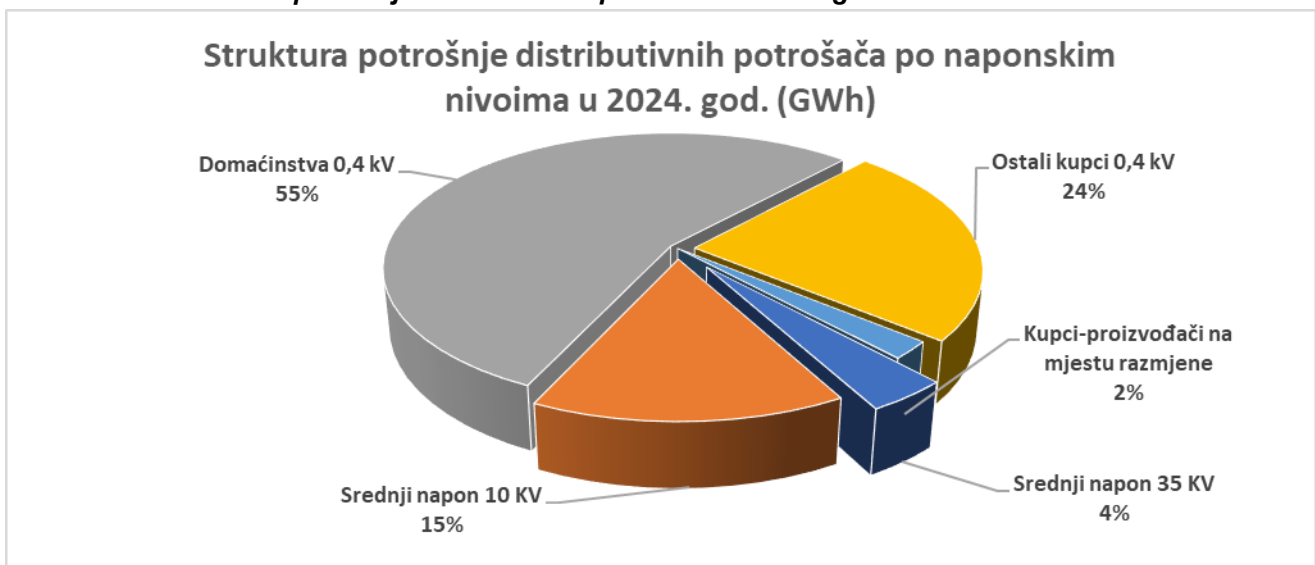
Grafikon 9: Potrošnja direktnih potrošača po mjesecima u 2024. godini



Ostvarena potrošnja distributivnih kupaca u 2024. godini je:

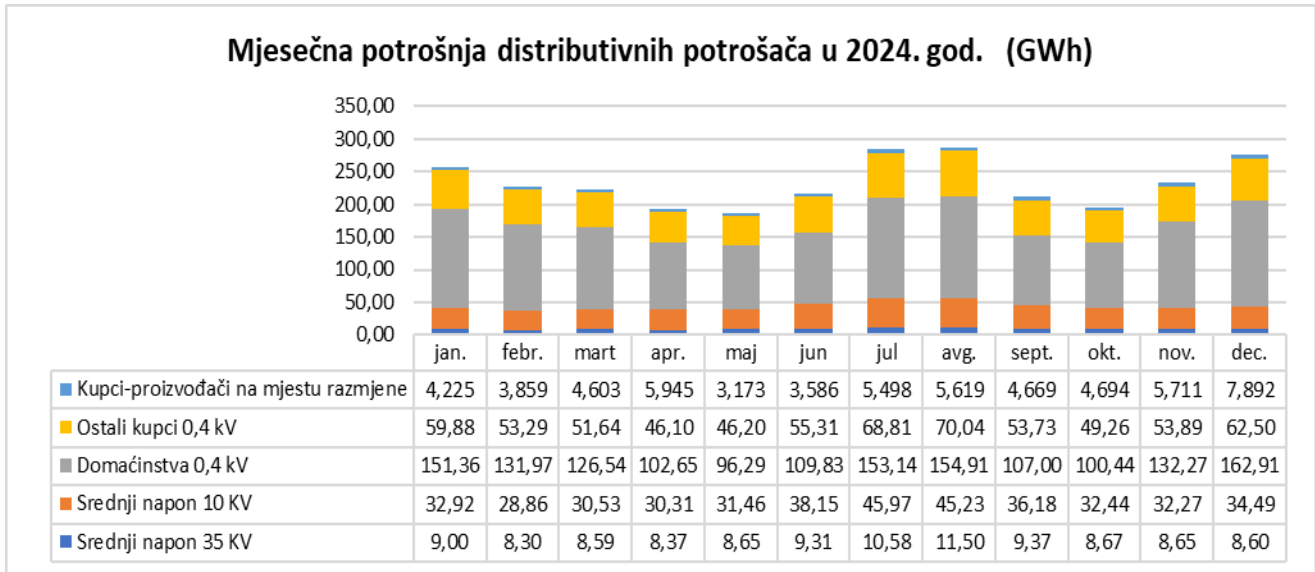
- Kupci priključeni na srednji napon 35 kV potrošili su 109,59 GWh, što je približno planiranoj vrijednosti, a na nivou potrošnje u 2023. godini;
- Kupci priključeni na srednji napon 10 kV potrošili su oko 418,80 GWh, što je oko 26 GWh ili 6,73% više od plana, a za 5,30% više u odnosu na 2023. godinu;
- Kupci priključeni na srednji napon (domaćinstva) 0,4 kV potrošili su 1.529,30 GWh, što je oko 81 GWh ili 5,58% više od plana, a za 4,63 % više u odnosu na 2023 godinu;
- Ostali kupci 0,4 kV, 670 GWh, što je za 33 GWh ili 5,28% više od plana, a za 5,03% više u odnosu na 2023. godinu.
- Kupci-proizvođači² na mjestu konekcije su potrošili 59,47 GWh, zbog povećanja njihovog broja uvećana je potrošnja za oko 27 GWh ili 85%, a u odnosu na 2023. godinu povećanje je oko 480%

Grafikon 10: Struktura potrošnje distributivnih potrošača u 2024. godini



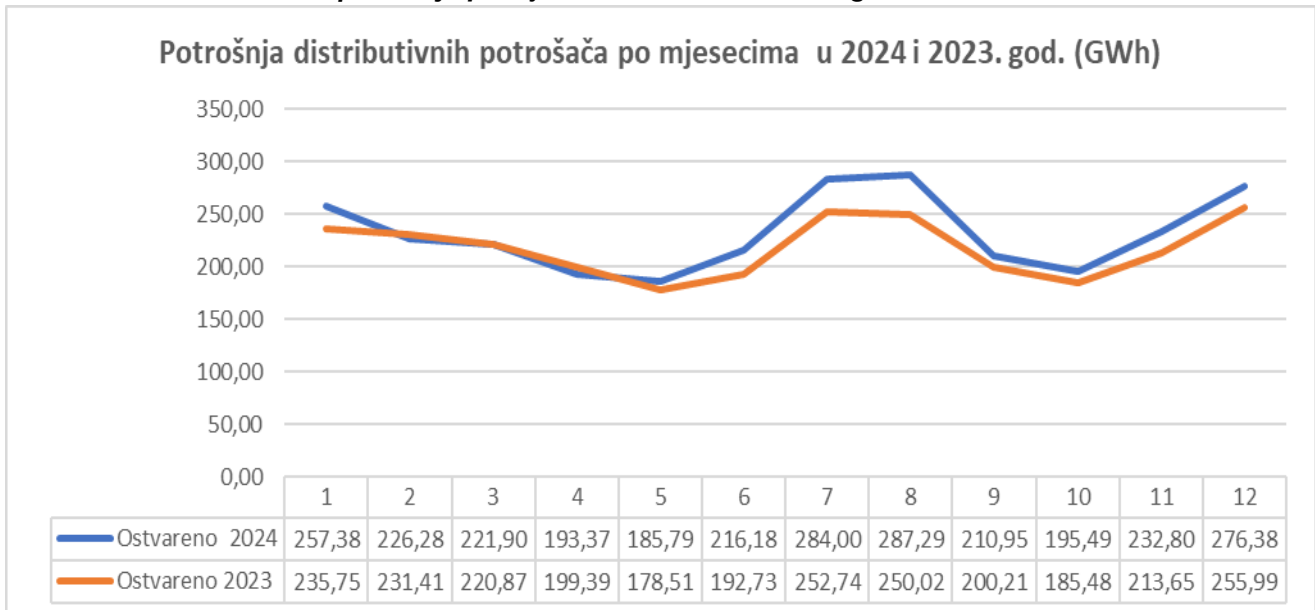
² Potrošnja kod kupaca -proizvođača je određena na osnovu podataka CEDIS-a po formuli: Procijenjena proizvodnja na pragu elektrane – predata količina distributivnom sistemu + preuzeta količina iz distributivnog sistema.

Grafikon 11: Potrošnja distributivnih potrošača po mjesecima u 2024. godini



U 2024. godini, na mjesečnom nivou distributivna potrošnja u odnosu na 2023. godinu bilježi praktično kontinuirani rast, a ukupno povećanje iznosi 6,54%.

Grafikon 12: Distributivna potrošnja po mjesecima za 2023. i 2024. godinu

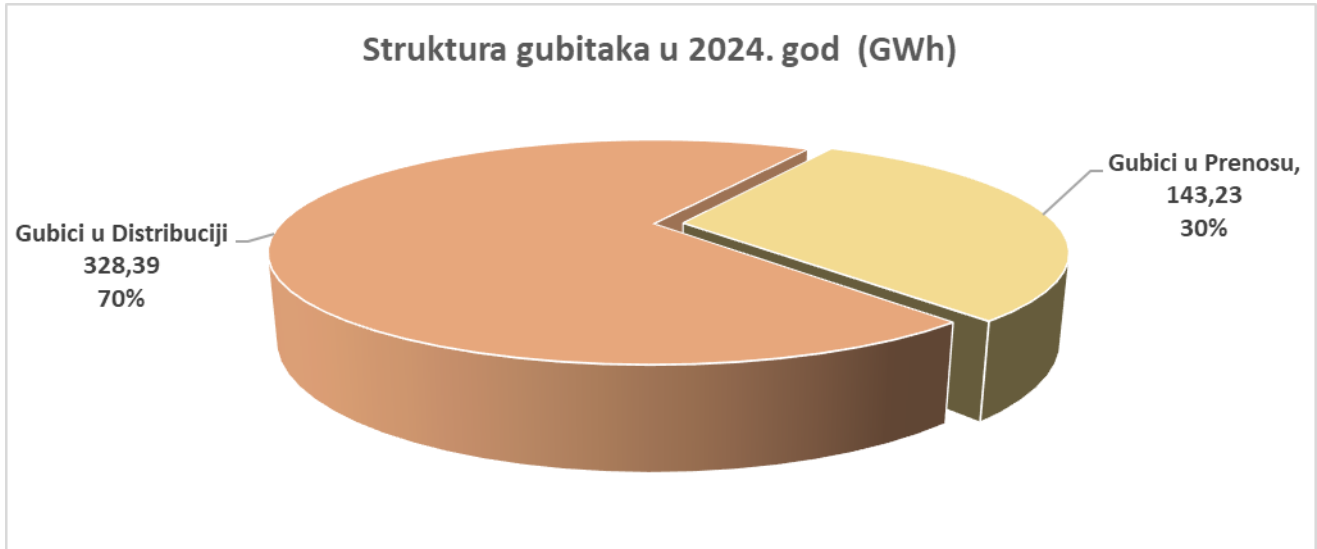


1.3. OSTVARENI GUBICI

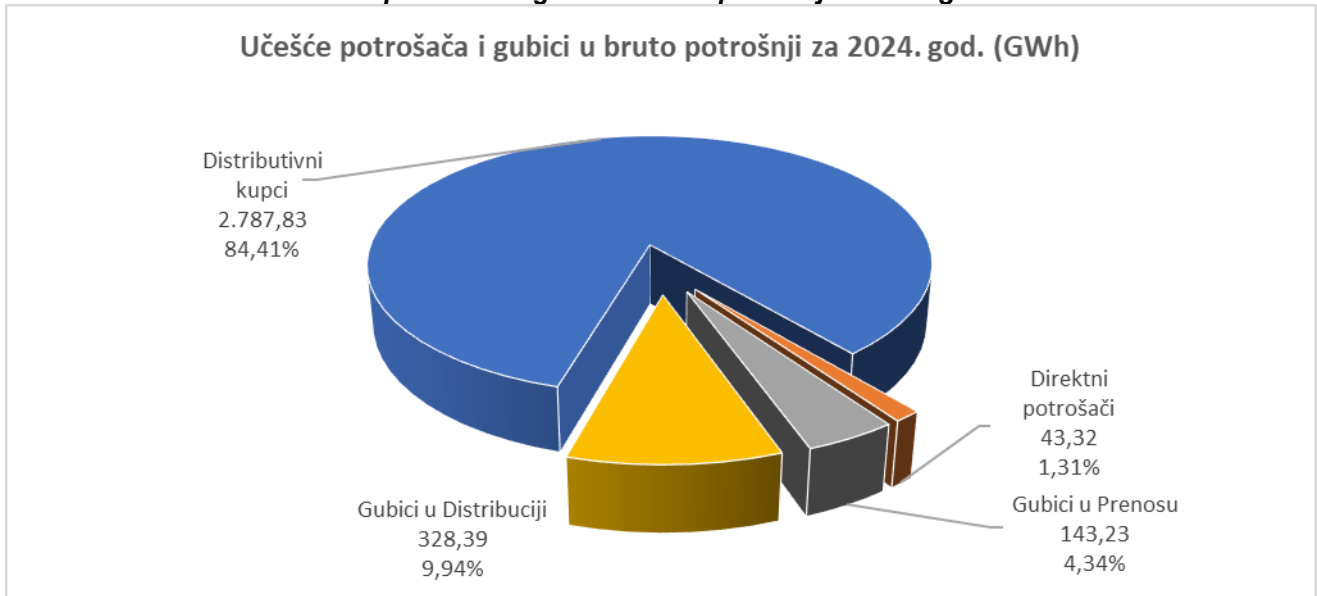
Ukupni ostvareni gubici u 2024. godini iznosili su 471,62 GWh, što je za oko 26 GWh ili 5,96% više od plana, a za nepuna 2% niže od gubitaka u 2023. godini.

- Gubici na prenosnoj mreži iznosili su 143,23 GWh, što je za 4,86% manje od plana, a za 4,37% manje u odnosu na 2023. godinu;
- Gubici na distributivnoj mreži iznosili su 328,39 GWh, što je za 11,49% više od plana, a na nivou gubitaka ostvarenih u 2023. godini.

Grafikon 13: Struktura ukupnih gubitaka na mreži u 2024. godini



Grafikon 14: Struktura učešća potrošača i gubici u bruto potrošnji u 2024. godini



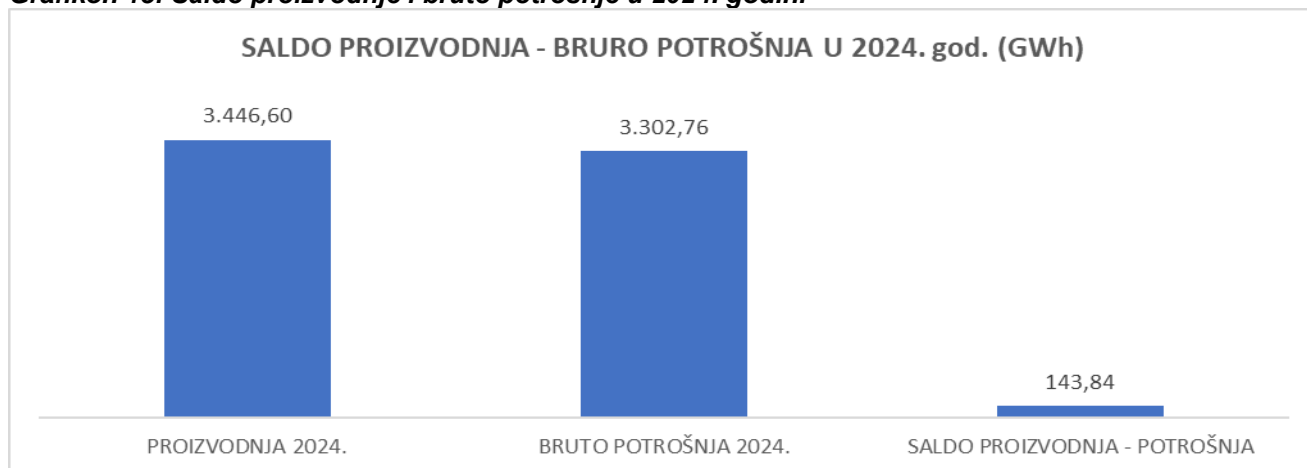
Na osnovu ostvarenih vrijednosti ukupni gubici u toku 2024. godini učestvovali su sa 14,28 % u bruto potrošnji, učešće gubitaka prenosa iznosilo je 4,34 % bruto potrošnje, dok su gubici distribucije iznosili 9,94% bruto potrošnje električne energije.

Gubici u prenosnoj mreži u sebi sadrže i gubitak koji je nastao usljed tranzita električne energije. Procjenjuje se da će po ovom osnovu gubici biti 28,72 GWh ili oko 18% gubitaka u prenosnoj mreži. Važno je napomenuti da je nabavka ukupne potrebne količine električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosu, obaveza CGES-a, pod istim uslovima, ali finansijski iznos za gubitke tranzita ne opterećuje domaće potrošače-kupce već se pokriva na osnovu Međunarodnog ugovora – ICT mehanizam. Konačan obračun za 2024. godinu po ovom Mehanizmu biće objavljen u junu 2025. godine.

1.4. ODNOS PROIZVODNJE I POTROŠNJE

U 2024. godini ukupna proizvodnja je iznosila 3.446,60 GWh što je 4,36% više u odnosu na bruto potrošnju koja je iznosila 3.302,76 GWh. Znači ostvarena godišnja proizvodnja je podmirila ukupne potrebe i ostvaren je suficit od 143,84 GWh.

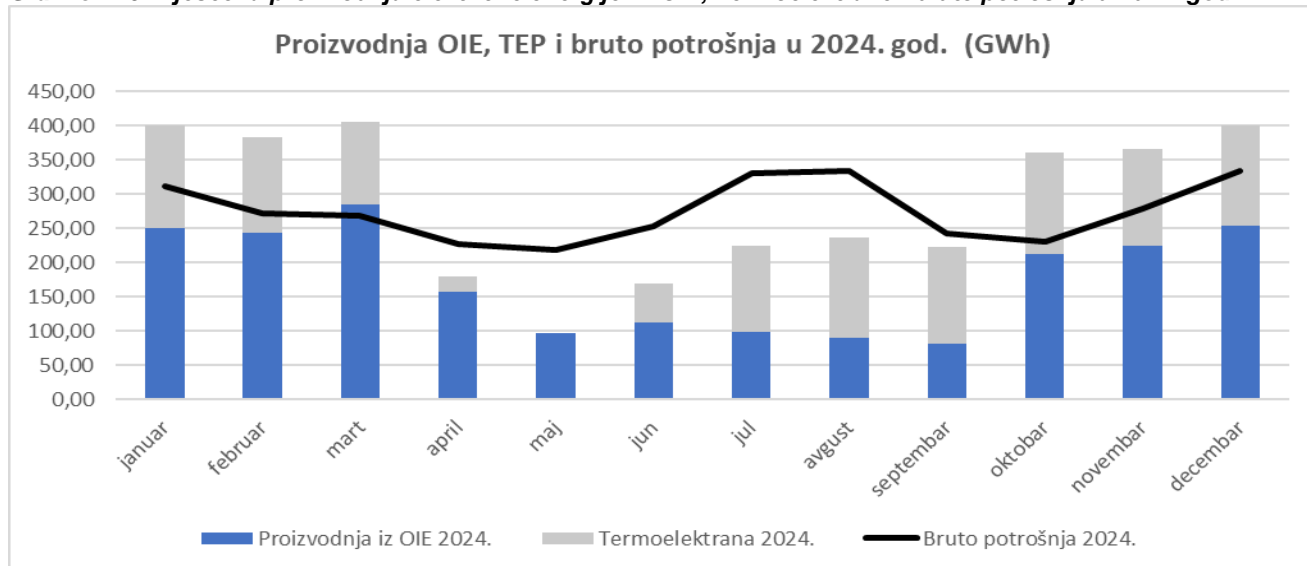
Grafikon 15: Saldo proizvodnje i bruto potrošnje u 2024. godini



Na mjesečnom nivou odnos proizvodnje i bruto potrošnje varirao je u zavisnosti od hidroloških prilika, redovnog remonta termoelektrane i komercijalnih procjena EPCG.

Proizvodnja električne energije iz OIE u 2024. godini iznosila je 2.108,76 GWh i čini 63,85% ukupne bruto potrošnje. Posmatrano po mjesecima proizvodnjom iz OIE su u potpunosti zadovoljene ukupne potrebe samo u mjesecu martu.

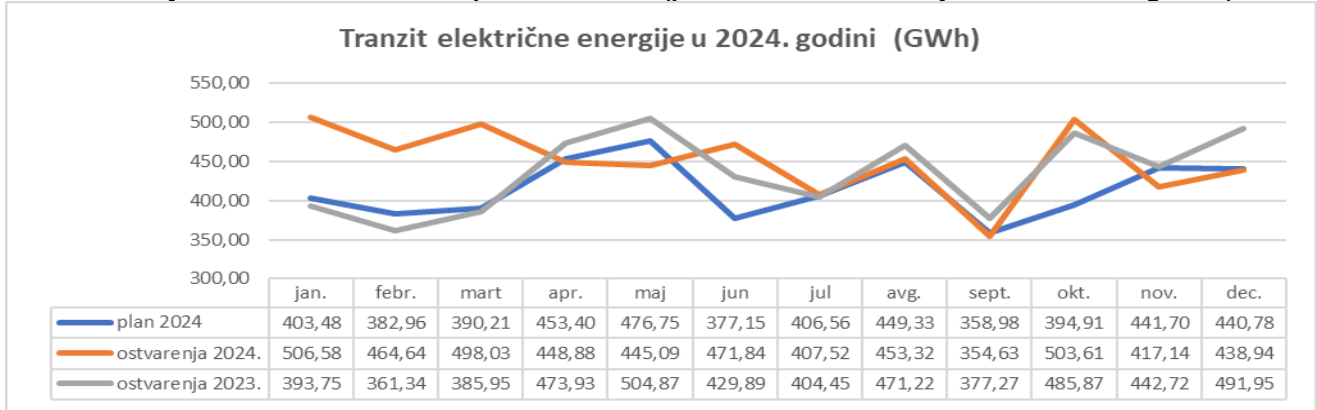
Grafikon 16: Mjesečna proizvodnja električne energije iz OIE, Termoelektrane i bruto potrošnja u 2024. godini



1.5. TRANZIT

Tranzit električne energije u 2024. godini je iznosio 5.223,22 GWh, što je za oko 34 GWh ili nepunih 1% manje od plana, a za 6,79% više u odnosu na 2023. godinu.

Grafikon 17: Mjesečni tranzit kroz elektroprenosni sistem (plan za 2024. i ostvarenje za 2024. i 2023. godinu)



2. ANALIZA BILANSA UGLJA

U 2024. godini RUP je ostvario proizvodnju od 1.624.790 tone uglja, što je za oko 10% manje u odnosu na planiranu proizvodnju, a oko 13% manje u odnosu na proizvodnju u 2023. godini.

Tabela 2: Planirana i ostvarena proizvodnja i isporuka uglja u 2024. godini **tona**

PROIZVODNJA UGLJA	Planirana proizvodnja 2024.	Ostvarena proizvodnja 2024.	Realizovano %	Ostvarena proizvodnja 2023	Odnos 2023/2022 %
Rudnik uglja Pljevlja	1.800.000	1.624.790	90	1.862.151	87

Za potrebe TEP isporučeno je 1.409.711 tona uglja ili oko 88% proizvodnje, a za ostalu potrošnju u Crnog Gori (industrija, ostali potrošači i sopstvena potrošnja) isporučeno je 15.667 tona uglja, ili 1%, dok je izvezeno 199.412 tona uglja ili oko 11% ukupne proizvodnje.

Tabela 3: Struktura isporuke uglja 2024. **tona**

ISPORUKA UGLJA	Isporuka za TE Pljevlja	Ostale isporuke u Crnoj Gori	Izvoz
Rudnik uglja Pljevlja	1.409.711	15.667	199.412

Grafikon 18: Struktura isporuke Rudnika uglja Pljevlja u 2024. godini

tona

Stru...

Ostvarena otkrivka u 2024. godini iznosila je 9.562.714 m³čm što je na nivou 93,76% od planiranih 10.200.000 m³čm, u odnosu na 2023. godinu otkrivka je veća za 3,7%.

3. ANALIZA BILANSA NAFTNIH DERIVATA

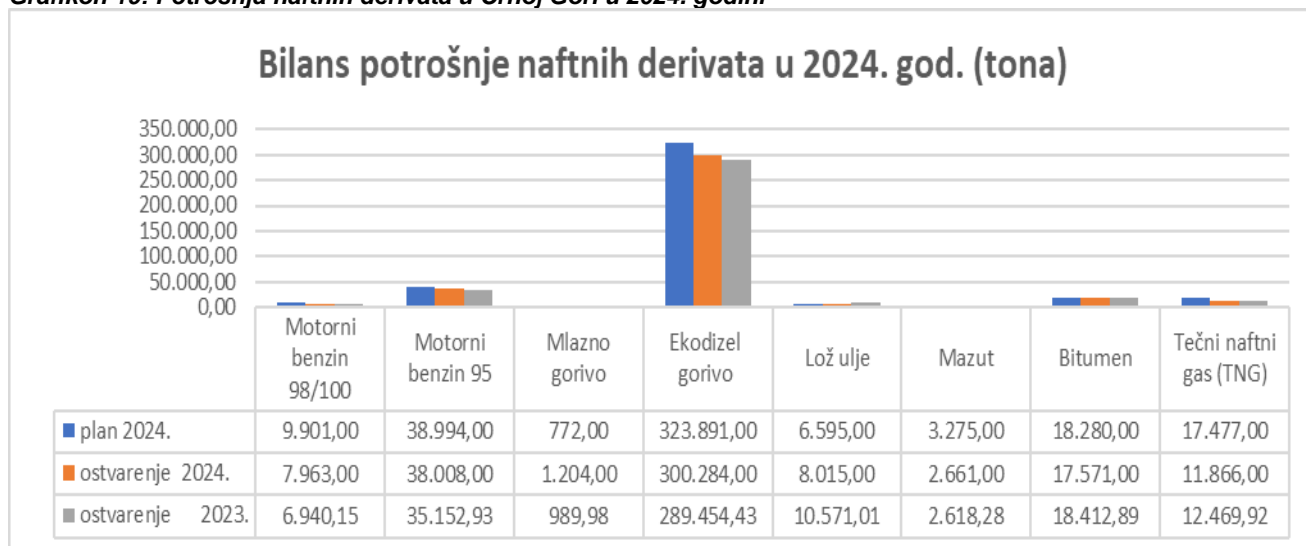
Snabdijevanje naftnim derivatima potrošača u Crnoj Gori obavljaju naftne kompanije koje posjeduju licencu za prodaju i snabdijevanje naftnim derivatima i gasom. Obzirom da u Crnoj Gori nema proizvodnje i prerade naftnih derivata ukupne potrebne količine se obezbjeđuju iz uvoza.

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2024. godini ostvaren je u količini od 387.572 tona, što je za 31.613 tona ili 7,54% manje od plana. U odnosu na 2023. godinu potrošnja je veća za 10.962 tona ili za 2,91%. U odnosu na 2023. godinu ostvareno je najveće povećanje potrošnje kod mlaznog goriva, motornih benzina, ekodizela i lož ulja, a do izvjesnog pada je došlo i kod ostalih derivata.

Tabela br 4: Plan i potrošnja naftnih derivata u 2024. i potrošnja u 2023. god (tona)

NAFTNI DERIVATI	plan 2024.	ostvarenje 2024.	ostvarenje 2023.	ostv./plan 2024. %	2024/2023 %
Motorni benzin 98/100	9.901	7.963	6.940	80,43	114,74
Motorni benzin 95	38.994	38.008	35.153	97,47	108,12
Mlazno gorivo	772	1.204	990	155,96	121,62
Ekodizel gorivo	323.891	300.284	289.454	92,71	103,74
Lož ulje	6.595	8.015	10.571	121,53	75,82
Mazut	3.275	2.661	2.618	81,25	101,63
Bitumen	18.280	17.571	18.413	96,12	95,43
Tečni naftni gas (TNG)	17.477	11.866	12.470	67,89	95,16
Ukupno	419.185	387.572	376.610	92,46	102,91

Grafikon 19: Potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2024. godini

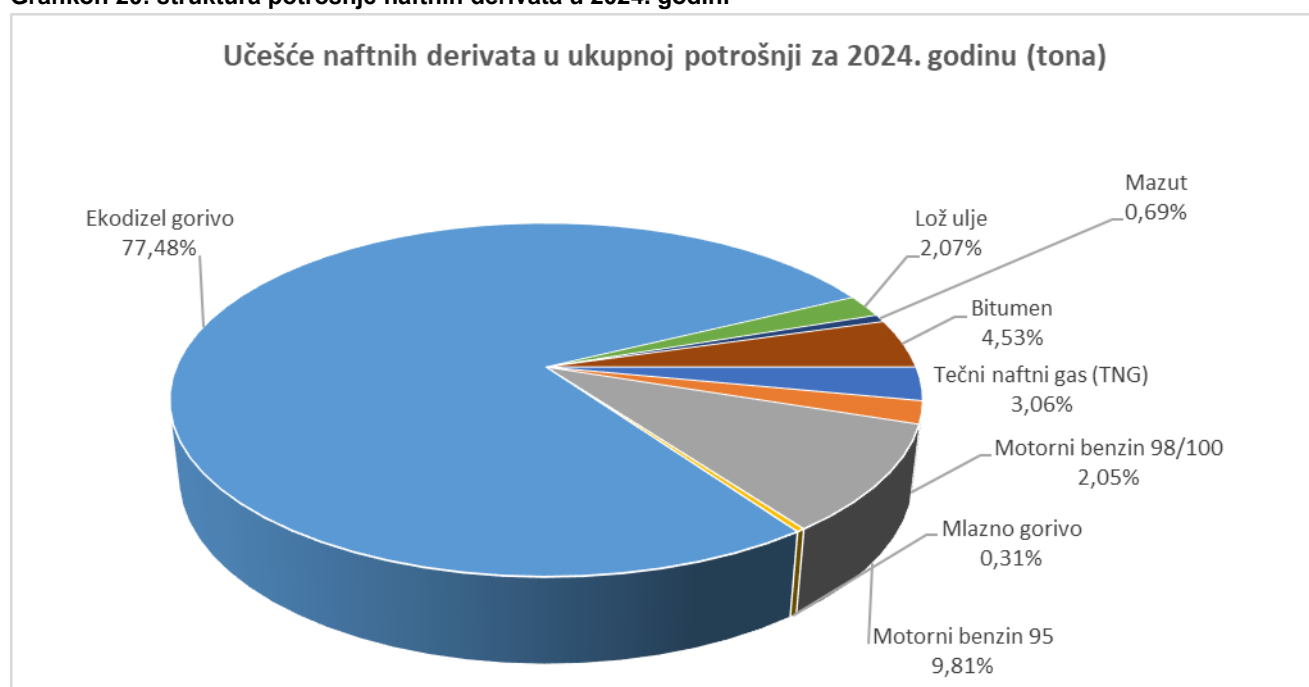


Najveće učešće u ukupnoj potrošnji naftnih derivata, izraženo u tonama, ima dizel gorivo oko 77%, a najmanje mlazno gorivo i mazut ispod 1%. Najveći uvoznik i distributer dizel goriva i motornih benzina je "Jugopetrol" AD Kotor sa učešćem oko 64% u toj kategoriji derivata. Četiri najveća uvoznika i distributera naftnih derivata pokrivaju 91,11% ukupnih potreba Crne Gore.

Tabela 5: Učešća pojedinih naftnih derivata u ukupnoj potrošnji tona

NAFTNI DERIVATI	ostvarenje 2024.	Učešće u ukupnoj potrošnji %
Tečni naftni gas (TNG)	11.866	3,06
Motorni benzin 98/100	7.963	2,05
Motorni benzin 95	38.008	9,81
Mlazno gorivo	1.204	0,31
Ekodizel gorivo	300.284	77,48
Lož ulje	8.015	2,07
Mazut	2.661	0,69
Bitumen	17.571	4,53
Ukupno	387.572	100,00

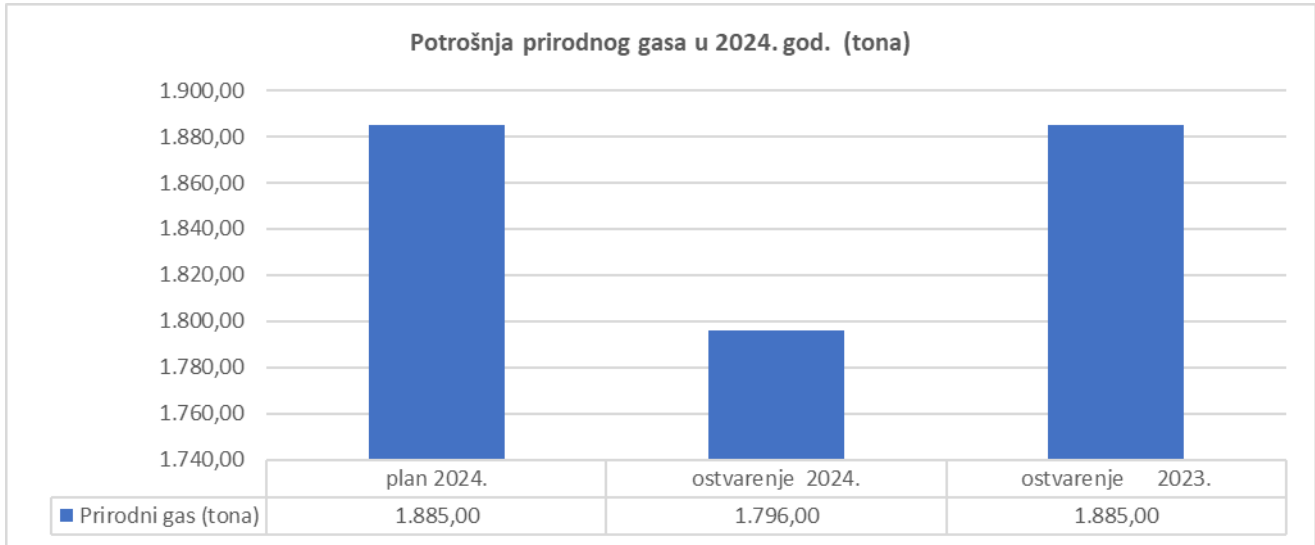
Grafikon 20: struktura potrošnje naftnih derivata u 2024. godini



4. ANALIZA BILANSA PRIRODNOG GASA ZA DALJINSKO GRIJANJE I/ILI HLAĐENJE I INDUSTRIJSKU UPOTREBU

U 2024. godini prirodni gas je uvezio za svoje potrebe i koristio u procesu proizvodnje "Uniprom KAP"-Podgorica. Ukupno je utrošeno 1.796 tona što je oko 95% od planirane potrošnje. U 2023. godini je ostvaren uvoz i potrošnja od 1.885 tona prirodnog gasa što je oko 5% više u odnosu na ostvarenu potrošnju u 2024. godini.

Grafikon 21: potrošnja prirodnog gasa u 2024. godini



5. ANALIZA POTROŠNJE BIOMASE

Kada je u pitanju biomasa, koriste se podaci koje objavljuje Zavod za statistiku Crne Gore. Najnoviji podaci Zavoda za statistiku Crne Gore u formi preliminarnih rezultata se odnose na 2023. godinu. Preliminarni podaci o potrošnji biomase za 2023. godini su: ogrijevno drvo 600.389 m³, drvni ostatak i sječka 38.218 m³, drvni pelet 21.604 tona i drveni ugalj 1.404 tona, što je ukupno 6.200 teradžula (TJ). Na osnovu istorijskih podataka a sa ciljem eliminisanja oscilacija u potrošnji biomase po pitanju temperature vazduha, za procjenu potrošnje biomase u 2024. godini uzeta je prosječna vrijednost za poslednje četiri dostupne godine (2020., 2021., 2022. i 2023. godina) koja iznosi 6.282 TJ. Što znači da je procijenjena potrošnja biomase u 2024. godini u odnosu na prosječnu četvorogodišnju potrošnju niža za nepunih 1,33%.

6. ANALIZA UČEŠĆA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE U UKUPNOJ PROIZVODNJI I POTROŠNJI ENERGIJE ZA 2023. GODINU

Država Crna Gora, kao zemlja kandidat za pristupanje EU i članica Energetske zajednice, sprovodi politiku usklađivanja zakonodavstva, ali i njegovu primjenu. U vezi sa tim, Crna Gora i ostale članice EZ, Odlukom Ministarskog savjeta Energetske zajednice, su preuzele obavezu implementacije Direktive 2009/28/EC o promociji korišćenja energije iz obnovljivih izvora. Učešće OIE u ukupnoj potrošnji prati resorno ministarstvo za energetiku i „Izvještaj o ostvarenom udjelu energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u Crnoj Gori” dostavlja Vladi Crne Gore i Energetskoj zajednici.

Međutim, zbog nedostatka relevantnih i konačnih podataka za 2024. godinu, u ovom dokumentu ćemo prikazati aproksimativne rezultate o učešću energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj proizvodnji i potrošnji energije u 2024. godini.

Ukupna proizvodnja električne energije iz OIE u 2024. godini je iznosila 7.591,55 TJ, što u odnosu na ukupnu proizvodnju električne energije od 12.407,76 TJ iznosi oko 61,18%.

Proizvedena energija uglja (isključujući ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TEP) u 2024. godini je iznosila 144 TJ, dok je proizvodnja energije iz biomase procijenjena na 6.282 TJ.

Iz navedenih podataka se može zaključiti da je učešće energije iz OIE u ukupnoj proizvodnji energije

u 2024. godini iznosilo 73,66%.

Tabela 6: Ukupna proizvodnja energije, proizvodnja iz obnovljivih izvora i odnos za 2024. god

ELEMENTI BILANSA	2024		
	Ukupna proizv. energije	Proizvodnja iz OIE	Odnos
	TJ		%
Električna energija	12.407,76	7.591,55	61,18
Biomasa	6.282	6.282,00	100,00
Ugalj*	144	0	0,00
Ukupno	18.834,05	13.873,55	73,66

* - ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TEP nije uzet u obzir već je ekvivalent uračunat u proizvedenoj električnoj energiji

Ukupna potrošnja energije odnosno potrebe za energentima, pored navedenih kategorija obuhvata i naftne derivate, u Tabeli 7 dat je uporedni pregled ukupne proizvedene energije i potrošnje energenata u 2024. godini izraženo u (TJ).

Tabela 7: Proizvodnja i potrošnja energenata u 2024. godini prikazana u TJ

ELEMENTI BILANSA	2024		
	Proizvodnja	Potrošnja	Proiz./Potroš.
	TJ		%
Električna energija	12.407,76	11.889,95	104,36
Biomasa	6.282,00	6.282,00	100,00
Ugalj*	144	144	100,00
Naftni derivati + prirodni gas	0,00	16.628,40	0,00
Ukupno	18.834,05	34.944,64	53,90

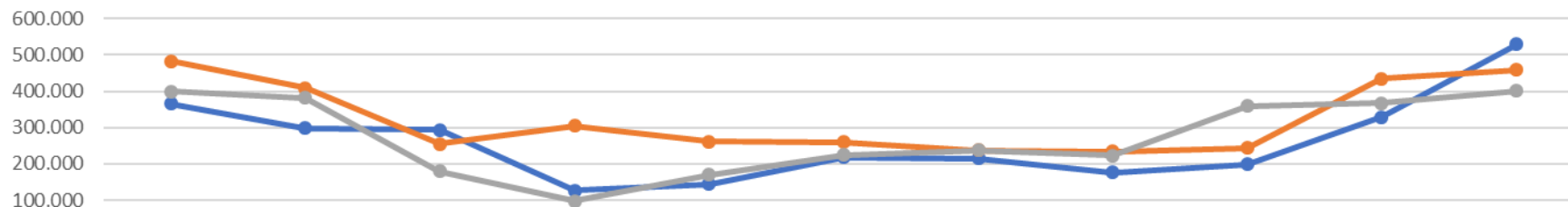
* - ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TEP nije uzet u obzir već je ekvivalent uračunat u proizvedenoj električnoj energiji

Ukupne potrebe odnosno potrošnja energije u 2024. godini iznosila je 34.944,64 TJ, a ukupna proizvodnja 18.834,05 TJ, što znači da je u 2024. godini Crnoj Gori nedostajalo 46,10% potrebne energije. Nedostajuća energija se odnosi na naftne derivate koji se u ukupnoj količini uvoze.

Proizvodnja iz OIE iznosila je 13.873,55TJ što je 53,49% ukupnih potreba za energijom.

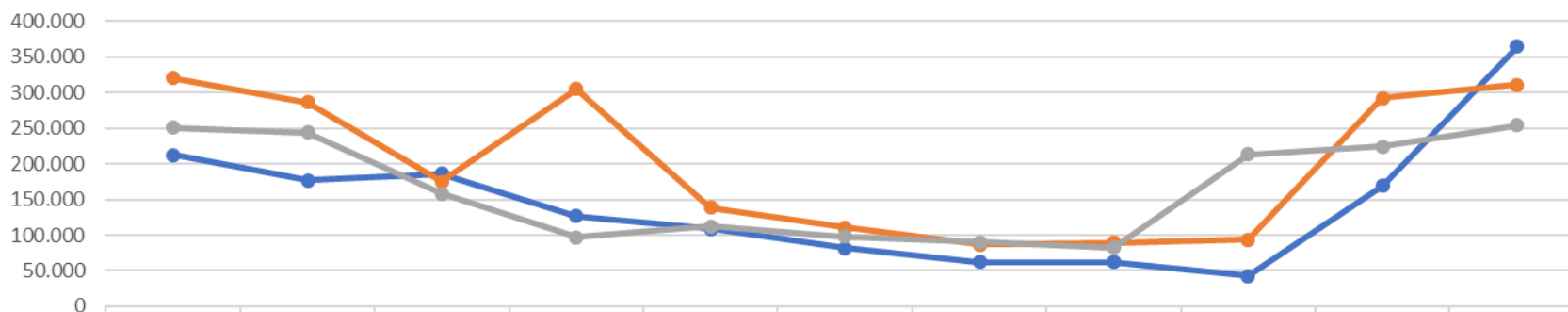
PRILOG: Grafički prikazi mjesečnih uporednih podataka iz 2022, 2023. i 2024. godine u pogledu proizvodnje, potrošnje, gubitaka i tranzita električne energije u Crnoj Gori

Proizvodnja električne energije u Crnoj Gori (MWh)



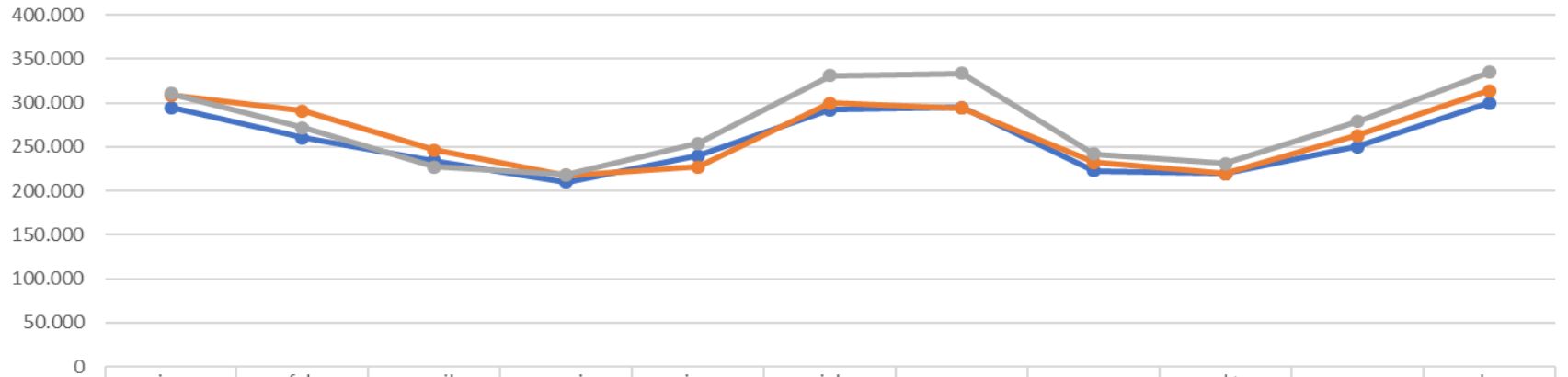
	jan	feb	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
Proizvodnja 2022. godina	366.061	297.913	293.191	126.358	143.335	218.048	215.211	175.749	198.632	329.461	528.949
Proizvodnja 2023. godina	482.952	409.394	255.471	305.149	260.583	259.567	237.022	234.562	243.641	434.927	458.494
Proizvodnja 2024. godina	399.727	382.336	179.513	96.928	170.293	224.726	237.526	223.202	359.946	366.549	400.953

Proizvodnja iz OIE u Crnoj Gori (MWh)



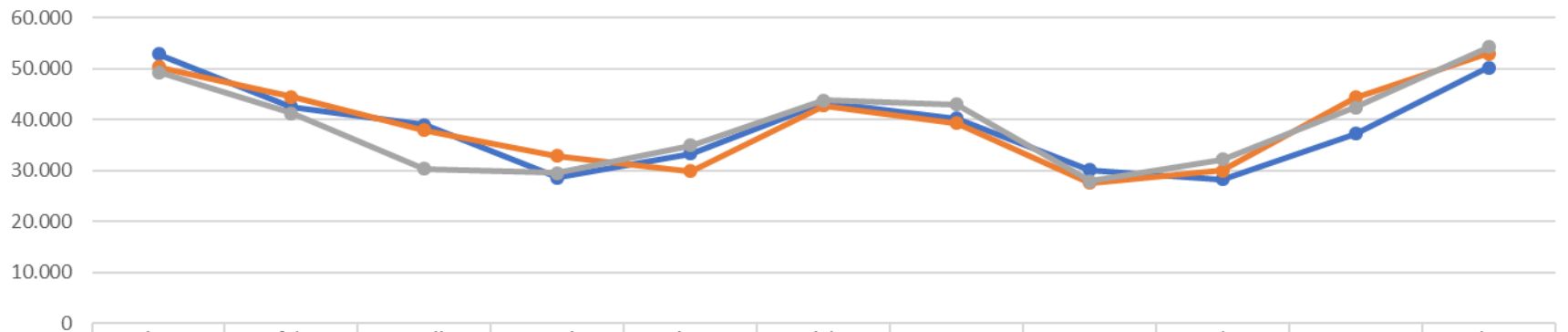
	jan	feb	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
Proizvodnja iz OIE 2022. godina	212.296	177.128	186.102	126.358	108.948	81.351	62.346	62.340	42.438	168.767	364.338
Proizvodnja iz OIE 2023. godina	320.086	286.553	174.741	305.149	138.727	110.332	87.150	89.023	93.548	292.060	310.826
Proizvodnja iz OIE 2024. godina	250.851	243.616	158.135	96.928	112.625	98.225	89.955	82.141	213.049	224.673	254.135

Bruto potrošnja električne energije u Crnoj Gori (MWh)



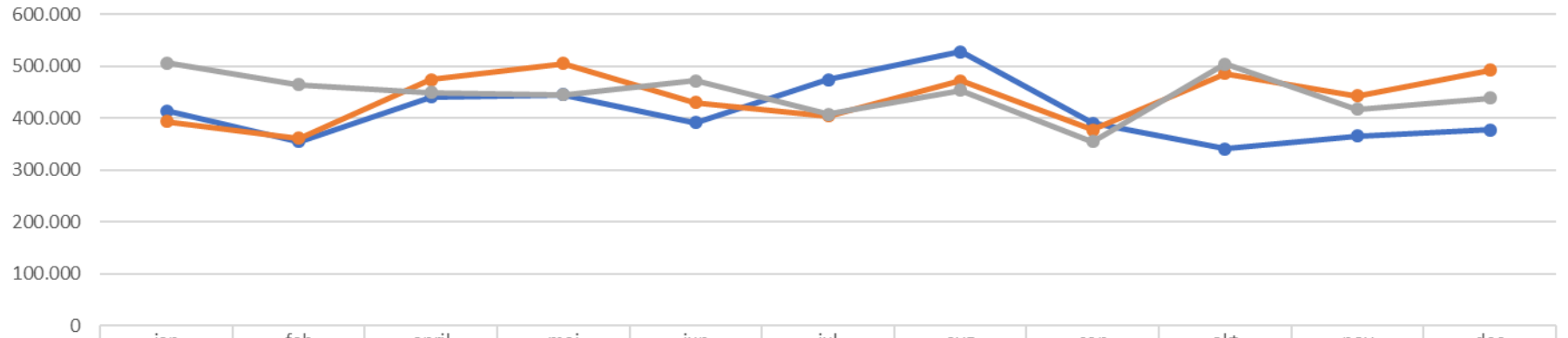
	jan	feb	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
Bruto potrošnja 2022. godina	294.952	260.630	234.235	209.863	240.271	292.066	294.796	223.036	219.335	250.145	300.070
Bruto potrošnja 2023. godina	308.646	290.802	246.172	217.642	227.028	300.142	294.200	232.323	219.858	262.923	313.783
Bruto potrošnja 2024. godina	311.043	271.740	227.244	218.372	253.785	331.128	333.604	242.132	231.126	278.991	334.684

Ukupni gubici električne energije u Crnoj Gori (MWh)



	jan	feb	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
Ukupni gubici 2022. godina	52.905	42.546	38.956	28.622	33.337	43.352	40.204	30.158	28.277	37.277	50.204
Ukupni gubici 2023. godina	50.343	44.446	37.985	32.833	29.838	42.753	39.365	27.593	29.975	44.406	53.028
Ukupni gubici 2024. godina	49.340	41.257	30.311	29.569	34.888	43.843	43.040	27.941	32.195	42.402	54.199

Tranzit električne energije kroz prenosnu mrežu u Crnoj Gori (MWh)



	jan	feb	april	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
Tranzit 2022. godina	413.465	355.114	440.971	445.392	390.992	473.951	527.449	389.917	340.554	365.506	376.770
Tranzit 2023. godina	393.749	361.337	473.928	504.873	429.893	404.446	471.222	377.271	485.872	442.724	491.955
Tranzit 2024. godina	506.575	464.638	448.882	445.093	471.839	407.515	453.323	354.629	503.611	417.138	438.944