

PREDLOG

Na osnovu člana 32 stav 3 Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima („Službeni list CG“, broj 119/24), Vlada Crne Gore je, na sjednici _____ 2025. godine, donijela

ODLUKU O GODIŠNJEM PLANU FORMIRANJA I ODRŽAVANJA OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA ZA 2025. GODINU

1. Ovom odlukom utvrđuje se Godišnji plan formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata za 2025. godinu.
2. Godišnji plan formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata za 2025. godinu sastavni je dio ove odluke.
3. Ova odluka objaviće se u „Službenom listu Crne Gore“.

Broj: _____

Podgorica, ____ jula 2025. godine

Vlada Crne Gore

**Predsjednik,
mr Milojko Spajić**

GODIŠNJI PLAN FORMIRANJA I ODRŽAVANJA OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA ZA 2025. GODINU

UVOD

Zakonom o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima („Službeni list CG“, broj 119/24) (dalje u tekstu: Zakon) utvrđeno je da je Uprava za ugljovodonike (dalje u tekstu: Uprava) obveznik formiranja dijela obaveznih rezervi naftnih derivata Crne Gore.

Obavezne rezerve naftnih derivata Crne Gore, i to u dijelu za koji je zadužena Uprava, formiraće se postepeno, dinamikom koja je uvrđena *Akcionim planom za formiranje obaveznih rezervi naftnih derivata u Crnoj Gori*, koji je Vlada Crne Gore usvojila 26. decembra 2024. godine (dalje u tekstu: Akcioni plan).

Članom 32 Zakona predviđeno je donošenje Godišnjeg plana formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata Uprave (dalje u tekstu: Godišnji plan), a sve kako bi se obavezne rezerve formirale dinamikom definisanom Akcionim planom.

Ovaj Godišnji plan za 2025. godinu sadrži količinu obaveznih rezervi koje Uprava planira da formira do 31. decembra 2025. godine, kao i potrebna finansijska sredstva za realizaciju planirane nabavke u 2025. godini prikupljena po osnovu naknade iz člana 40 Zakona; pregled potrebnih i dostupnih skladišnih kapaciteta u odnosu na planiranu količinu i strukturu obaveznih rezervi naftnih derivata Uprave; planiranu politiku nabavki i druga pitanja od značaja za formiranje i održavanje obaveznih rezervi Uprave u 2025. godini.

Kako Zakon koji reguliše predmetnu oblastu usvojen u decembru 2024. godine, a podzakonski akti koji omogućavaju prikupljanje naknade za obavezne rezerve naftnih derivata u februaru 2025. godine, te detaljne obaveze Uprave po pitanju formiranja obaveznih rezervi utvrđene u maju 2025. godine, tako je bio neophodan protok vremena za formiranje Godišnjeg plana za 2025. godinu, u cilju precizne projekcije prikupljenih prihoda kako bi se tačno definisale količine nabavke obaveznih rezervi naftnih derivata.

1. NORMATIVNI OKVIR

U skladu sa odredbama Zakona, obavezne rezerve naftnih derivata Crne Gore formiraju se i održavaju radi sigurnosti snabdijevanja i rješavanja poremećaja u snabdijevanju naftnim derivatima Crne Gore.

Održavanje obaveznih rezervi naftnih derivata podrazumijeva formiranje, skladištenje i kontrolu kvaliteta i količina obaveznih rezervi, a predstavlja poslove od javnog interesa.

Obavezne rezerve naftnih derivata formira Uprava i svaki uvoznik koji uvozi 15.000 tona i više naftnih derivata a sastoji se od proizvoda koji se dobijaju preradom sirove nafte i obuhvataju:

- bezolovni benzin (tarifne oznake 2710 12 45 do 2710 12 49),
- gasna ulja (tarifne oznake CN 2710 19 43 do 2710 19 49).

Uprava i uvoznici naftnih derivata formiraju po jednu polovinu minimalne količine obaveznih rezervi, s time da Uprava preuzima obavezu formiranja obaveznih rezervi naftnih derivata od uvoznika koji uvoze manje od 15.000 tona naftnih derivata.

Na osnovu Zakona su donijeti podzakonski akti i to:

- Pravilnik o obrascu i metodologiji obračuna količine obaveznih rezervi naftnih derivata ("Službeni list CG", broj 12/25);
- Pravilnik o načinu obračuna i uplate naknade za obavezne rezerve naftnih derivata ("Službeni list CG", br. 7/25, 12/25 i 17/25).

Minimalna količina obaveznih rezervi naftnih derivata odgovara količini od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza naftnih derivata u godini, koja prethodi kalendarskoj godini u kojoj se vrši obračun, ili 61 dan prosječne dnevne potrošnje naftnih derivata u godini, koja prethodi kalendarskoj godini u kojoj se vrši obračun, u zavisnosti od toga koja je količina veća.

Prosječni dnevni neto uvoz i prosječna dnevna potrošnja za period od 1. jula do 31. decembra tekuće godine određuju se na osnovu neto uvoza i domaće potrošnje ostvarene tokom prethodne kalendarske godine, a za period od 1. januara do 30. juna naredne godine na osnovu neto uvoza i potrošnje ostvarene tokom prethodne kalendarske godine.

2. NADLEŽNOSTI UPRAVE ZA UGLJOVODONIKE

Uprava je dužna da formira i održava 50% obaveznih rezervi naftnih derivata Crne Gore, uvećano za količinu obaveznih rezervi koju bi trebalo da formiraju uvoznici naftnih derivata koji uvoze manje od 15.000 tona bezolovnog benzina i/ili gasnih ulja. Primarni cilj Uprave u vezi sa obavezanim rezervama je formiranje dijela obaveznih rezervi naftnih derivata, u skladu sa Zakonom, uz osnovni princip transparentnog, tržišno neutralnog entiteta koji posluje uz najniže moguće troškove.

Uprava djeluje na tržištu naftnih derivata kao tržišni subjekt (tj. sposobna je za kupovinu/prodaju naftnih derivata, sklapanje ugovora o skladištenju, ugovora o pravu moguće kupovine naftnih derivata radi formiranja obaveznih rezervi naftnih derivata u nematerijalnom obliku odnosno tiketima).

Glavne aktivnosti Uprave u vezi s formiranjem obaveznih rezervi se odnose na: nadzor prikupljanja naknade za obavezne rezerve naftnih derivata; preuzimanje obaveze formiranja obaveznih rezervi od uvoznika koji uvoze manje od 15.000 tona bezolovnog benzina i/ili gasnih ulja, u skladu sa Instrukcijom resornog Ministarstva; obezbjeđivanje skladišnih kapaciteta za obavezne rezerve; kupovinu naftnih derivata radi formiranja, i prodaju ili zamjenu naftnih derivata radi održavanja obaveznih rezervi (Uprava će biti ugovorna strana u ugovoru sa subjektom naftne industrije i vlasnik obaveznih rezervi koje kupi Uprava); organizaciju, nadzor i upravljanje obavezanim rezervama; kontinuirani nadzor količine i kvaliteta svojih obaveznih rezervi i srodnih usluga; ukupnu saradnju sa ministarstvom nadležnim za ugljovodonike, međunarodnim organizacijama, centralnim tijelima za držanje rezervi drugih država i naftnom industrijom u pitanjima pripravnosti i sigurnosti snabdijevanja naftom.

3. ADMINISTRATIVNI KAPACITETI

Poslovi vezani za obavezne rezerve organizovani su unutar zasebne organizacione jedinice za obavezne rezerve, koja je uređena Pravilnikom o unutrašnjoj organizaciji i sistematizaciji Uprave (dalje u tekstu: Pravilnik). Po donošenju Zakona o državnim službenicima i namještenicima, biće donesen novi Pravilnik kojim će se detaljnije urediti organizaciona jedinica za obavezne rezerve.

Zaposleni Uprave u odjeljenju koje će raditi na poslovima vezanim za formiranje i održavanje obaveznih rezervi planira se da bude malobrojno, pri čemu je poželjno da ključni kadrovi treba da imaju iskustvo u naftnoj industriji i/ili realnom sektoru.

Zaposleni treba da razvijaju i održavaju bliske kontakte sa subjektima naftne industrije i državnim organima. Poseban prioritet treba dati poznavanju engleskog jezika kod svih zaposlenih. Pravovremenom uključivanju tima u ranim fazama sistema formiranja rezervi i kontinuitetu rada članova odjeljenja, kako bi se izgradilo iskustvo, posvetiće se velika pažnja.

Tokom 2025. godine, Uprava će završiti sva pravna i organizaciona prilagođavanja potrebna za uspješnu realizaciju svih zadataka koje joj Zakon nameće, uključujući intenzivnu obuku zaposlenih o praktičnim aspektima formiranja obaveznih rezervi.

Bitno je napomenuti da je trenutno na poslovima vezanim za formiranje i održavanje obaveznih rezervi zaposlen samo dva službenika, što dalje implicira da je neophodno brzo formiranje tima koji će se baviti navedenim poslovima u cilju njihovog efikasnog i efektivnog sprovođenja.

Obzirom da je do 31. decembra 2025. godine, uz uspostavljanje interene organizacije, potrebno i fizički nabaviti dio obaveznih rezervi, što je vrlo ograničen rok za obje aktivnosti, zaposlenima Uprave osiguraće se vanjska ekspertska pomoć u vidu stručnog savjetovanja kako bi se obaveza formiranja obaveznih rezervi za 2025. godinu realizovala zaključno sa 31. decembrom 2025. godine.

4. KOLIČINA I STRUKTURA OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA KOJE TREBA DA FORMIRA UPRAVA TOKOM 2025. GODINE

U skladu sa članom 14 Zakona, Ministarstvo je na osnovu podataka o uvozu, izvozu i potrošnji naftnih derivata i količini komercijalnih rezervi naftnih derivata u 2024. godini, utvrdilo ukupnu obavezu formiranja obaveznih rezervi za period od 1. jula 2025. do 30. juna 2026. godine, u količini od 112.340 MT. Ova količina je ekvivalentna količini od 90 dana neto uvoza i predstavlja ukupnu količinu, odnosno obavezu Crne Gore, koju treba da ispune Uprava i uvoznici naftnih derivata.

Tabela 1: Ukupna količina i sastav obaveznih rezervi naftnih derivata Crne Gore

Naftni derivati	Količina (u metričkim tonama - MT)
Benzin	15.728
Dizel (ULSD)	96.612
Ukupno:	112.340

Kako bi sistem formiranja obaveznih rezervi bio transparentniji, lakši za upravljanje i kontrolu, kao i da bi se izbjegla svaka moguća diskriminacija zbog ograničene dostupnosti skladišnih kapaciteta u Crnoj Gori, uvoznici koji su u prethodnoj kalendarskoj godini uvezli manje od 15.000 tona benzina ili dizela prenijeli su svoju obavezu formiranja rezervi na Upravu (član 11 stav 1 Zakona).

Nakon izvršenog prenosa obaveze sa malih uvoznika na Upravu, Uprava bi trebala, saglasno Instrukciji Ministarstva od 13. maja 2025. godine, da formira 68.080 MT naftnih derivata u periodu od 1. jula 2025. do 30. juna 2026. godine, u skladu sa Direktivom 2009/119/EC o obavezi zemalja članica da održavaju minimalne rezerve sirove nafte i/ili naftnih derivata, odnosno, oko 60% ukupne obaveze formiranja obaveznih rezervi Crne Gore.

Tabela 2: Podjela obaveze formiranja rezervi između Uprave i velikih uvoznika naftnih derivata u Crnoj Gori

90 dnevna količina obaveznih rezervi - 112.340 MT			
Uprava za ugljovodonike Crne Gore (Uprava)		„Veliki uvoznici“ naftnih derivata	
60% obaveze formiranja rezervi		40% obaveze formiranja rezervi	
Benzin	11.454 MT	Benzin	4.274 MT
Dizel	56.626 MT	Dizel	39.986 MT
Ukupno:	68.080 MT	Ukupno:	44.260 MT

Međutim, raspoloživa finansijska sredstva u 2025. godini i raspoloživi skladišni kapaciteti u 2025. godini ne omogućavaju Upravi da kupi ukupnu količinu obaveznih rezervi, kako je Instrukcijom utvrdilo Ministarstvo. Stoga će Uprava da formira obavezne rezerve postepeno, u skladu sa Akcionim planom, te će u 2025. godini kupiti između **14.000 i 19.000 MT (metričkih tona) dizela**, zavisno od tržišne cijene dizela, kursa USD/EUR, raspoloživog skladišnog kapaciteta i raspoloživog budžeta za obavezne rezerve. Ukoliko raspoloživi iznos naknade za obavezne rezerve i skladišni kapaciteti omogući kupovinu većih količina dizela, Uprava će to i realizovati. Obavezne rezerve se kupuju u režimu odloženog plaćanja akcize, obzirom da se namjeravaju skladištiti u carinskom terminalu.

5. SKLADIŠNI KAPACITET ZA POTREBE UPRAVE

Prema članu 14 stav 2 Zakona, Uprava mora formirati svoje obavezne rezerve isključivo u fizičkom obliku.

Za ovu svrhu, na osnovu planirane kupovine dizela u 2025. godini za potrebe formiranja obaveznih rezervi Uprave, procjenjuje se da je efektivno potrebno između **17.000 i 23.000 m³** za skladištenje obaveznih rezervi koje će formirati Uprava (konverzija na osnovu gustine dizela od 845 kg/m³), pri čemu se obavezne rezerve Uprave mogu skladištiti i zajedno sa komercijalnim rezervama drugih strana.

Saglasno Akcionom planu, namjera Uprave je da svoje obavezne rezerve u fizičkom obliku čuva/skladišti u Crnoj Gori, u što je moguće većoj mjeri. Pritom, raspoloživi naftni skladišni kapaciteti u državnom vlasništvu na Terminalu Bar predstavljaju prioritet za skladištenje obaveznih rezervi, zbog svoje lokacije, veličine i tehničkih mogućnosti. Međutim, ovi skladišni kapaciteti neće biti raspoloživi prije zadnjeg kvartala 2026. godine, usled potrebe za rekonstrukcijom istih za potrebe dovođenja u ispravno tehničko-tehnološko stanje, što znači da je, u međuvremenu, potrebno osigurati dodatne skladišne kapacitete na višegodišnjem nivou.

U 2025. godini, Uprava planira da svoje obavezne rezerve u fizičkom obliku čuva/skladišti u Crnoj Gori u skladišnim kapacitetima na Terminalu Bar. Međutim, ako operator Terminala Bar ne bude imao raspoložive kapacitete ili prilikom utvrđivanja uslova skladištenja ne ponudi konkurentnu cijenu, Uprava će skladištiti svoje obavezne rezerve u inostranstvu, što je legalna opcija predviđena Zakonom. Rezerve će se, u tom slučaju, čuvati u inostranstvu dok skladišni kapaciteti u zemlji, u vlasništvu države, ne postanu dostupni.

Ključni preduslov za formiranje obaveznih rezervi Crne Gore u inostranstvu je saglasnost/odobrenje zemlje domaćina za skladištenje rezervi Crne Gore u toj zemlji. Zbog toga će Uprava podsticati Ministarstvo da intezivira saradnju sa resornim ministarstvima u Italiji, Hrvatskoj, Sloveniji i Grčkoj na uspostavljanju formalnog pravnog i operativnog okvira za formiranje obaveznih rezervi Crne Gore u tim zemljama, kako bi se stvorile alternativne opcije skladištenja i ojačala pregovaračka pozicija u odnosu na operatora Terminala Bar.

Imajući u vidu da se ne očekuje završetak radova adaptacije i modernizacije naftnih skladišta u državnom vlasništvu do kraja 2025. godine, te da se nabavka prve količine obaveznih rezervi očekuje u 12. mjesecu ove godine, za tekuću 2025. godinu planira se zakup skladišnih kapaciteta na barem tri godine, s početkom zakupa/skladištenja u decembru 2025. godine (samo jedan mjesec troška skladištenja u 2025. godini).

Takođe, tokom 2025. godine Uprava će pružati podršku Ministarstvu i drugim nadležnim državnim tijelima na uređenju odnosa između države i Jugopetrola AD po pitanju upravljanja naftnim skladištima koja su u zajedničkoj svojini države i Jugopetrola AD.

6. FINANSIRANJE FORMIRANJA I ODRŽAVANJA REZERV NAFTNIH DERIVATA

Zakonom je predviđeno da se sredstva za formiranje i održavanje obaveznih rezervi naftnih derivata obezbjeđuju iz naknade za obavezne rezerve.

Naknada za formiranje obaveznih rezervi je uvedena čl. 7 i 40 Zakona. Visina naknade je propisana prelaznim i završnim odredbama Zakona u iznosu od 0,03 EUR/litru benzina i gasnih ulja i 0,03 EUR/kg tečnog naftnog gasa, do donošenja odluke Vlade iz člana 40 Zakona.

Naknada u iznosu od 0,03 EUR/litru benzina i gasnih ulja i 0,03 EUR/kg tečnog naftnog gasa, primjenjuje se od 11. februara 2025. godine, u skladu sa Uredbom o izmjenama Uredbe o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata ("Sl. list CG", 10/25).

Uvoznici koji su svoju obavezu formiranja rezervi prenijeli na Upravu (tj. uvezli su u 2024. godini manje od 15.000 tona (petnaest hiljada tona) benzina i/ili dizela) dužni su da uplaćaju naknadu iz člana 40 Zakona u cjelini (0,03 EUR/litru/kg) na prihodni račun budžeta Crne Gore otvoren za namjenu formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata (u daljem tekstu: prihodni račun).

Sa druge strane, uvoznici koji nisu prenijeli svoju obavezu formiranja pojedinog ili oba naftna derivata na Upravu (tj. uvezli su u 2024. godini više od 15.000 tona benzina i/ili dizela), dužni su da do formiranja svojih rezervi na prihodni račun uplaćuju naknadu u cjelokupnom iznosu od 0,03 EUR/litru benzin i dizel/gasno ulje i 0,03 EUR/kg za TNG.

Nakon formiranja svojih obaveznih rezervi, veliki uvoznici će uplaćivati 0,02 EUR/litru za benzin i gasno ulje i 0,02 EUR/kg za TNG tj. zadržavaće 0,01EUR/litru/kg onih naftnih derivata koje su formirali, u skladu sa Instrukcijom Ministarstva, kao vid kompenzacije troškova za formiranje obaveznih rezervi, obzirom na to da formiranje obaveznih rezervi treba da bude finansijski neutralno za njihovo poslovanje, a sve u skladu sa Zakonom.

Krajnji rok za formiranje obaveznih rezervi velikih uvoznika je 200 dana od dana prijema instrukcije od Ministarstva tj. 10. oktobar 2025. godine.

Do 20. jula 2025. godine, na ime naknade za obavezne rezerve na prihodni račun, uplaćeno je 5.654.738,49 EUR tj. prosječno je mjesečno uplaćeno nešto više od 1,1 milion EUR-a.

Obzirom na postojeće i projektovane tržišne okolnosti do kraja 2025. godine (cijene naftnih derivata, trošak skladištenja, trošak kapitala i vrijednost tiketa), ne očekuje se promjena ukupnog iznosa naknade (0,03 EUR/litru/kg) do kraja 2025. godine, niti promjena načina raspodjele naknade između Uprave i uvoznika koji su formirali obavezne rezerve.

Uzimajući u obzir naknadu uplaćenu do 20. jula 2025. godine, te pretpostavke da će uvoznici formirati svoje rezerve do 10. oktobra 2025. godine i da će iznos i raspodjela naknade ostati nepromijenjena do 31. decembra 2025. godine, planira se da će se do 20. decembra 2025. godine (zadnji dan za uplatu naknadu za novembar 2025. godine) na prihodni račun biti uplaćeno oko 11 miliona EUR.

Sredstva za finansiranje rada Uprave i formiranje obaveznih rezervi naftnih derivata od strane Uprave predviđena su Zakonom o budžetu ("Službeni list CG", broj 11/25), u skladu sa članom 6 stav 5 Zakona o budžetu. Međutim, obzirom da je naknada za obavezne rezerve uvedena nakon donošenja Zakona o budžetu za 2025. godine, potrebno je rebalansom budžeta Crne Gore alocirati Upravi iznos naknade za potrebe obaveznih rezervi u tekućoj budžetskoj godini u visini od 11 miliona EUR koliko je realno da se prihoduje na ime naknade u 2025. godini, a Uprava da može da troši sredstva na ime naknade do nivoa prikupljene naknade.

Takođe, kako bi se kompenzovala opadajuća kupovna sposobnost u narednim godinama (na ime značajnog porasta troškova skladištenja jer iz godine u godinu raste količina formiranih obaveznih rezervi Uprave), neophodno je da se rebalansom budžeta Crne Gore za 2025. godinu predvide sredstva od direktne budžetske podrške Evropske komisije namijenjene Crnoj Gori za prevazilaženje enegretske krize, u iznosu od 3 miliona EUR na budžetske pozicije Uprave za potrebe formiranja obaveznih rezervi naftnih derivata (pod pretpostavkom da navedena sredstva Evropska komisija uplati u ovoj budžetskoj godini).

Dakle, u 2025. godini ukupno raspoloživa sredstva planiraju se u izosu od 11 miliona EUR (8,6 miliona EUR računato za 7 mjeseci u kojima se naknada prikuplja u cjelini + 2,4 miliona EUR za 3 mjeseca u kojima se naknada prikuplja u iznosu od 0,2 EUR/litru/kg), odnosno 14 miliona EUR uključujući 3 miliona EUR bespovratnih sredstava EK, ukoliko se realizuje grant Evropske komisije.

U skladu sa Zakonom i internim aktima Uprave, ova sredstva su namijenjena isključivo za potrebe formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivate, kao što su:

- kupovina naftnih derivata koji čine obavezne rezerve;

- ugovor o pravu moguće kupovine naftnih derivata radi formiranja obaveznih rezervi naftnih derivata u nematerijalnom obliku, odnosno tiketima;
- skladištenje i održavanje kupljenih obaveznih rezervi naftnih derivata;
- održavanje i izgradnju skladišnih kapaciteta u državnom vlasništvu za skladištenje obaveznih rezervi koje su Upravi data na korišćenje i upravljanje, uključujući i pripremu tehničke dokumentacije za investicije u održavanje i izgradnju skladišnih kapaciteta u državnom vlasništvu;
- konsultantske i srodne usluge za formiranje i upravljanje obaveznim rezervama naftnih derivata.

7. KONTROLA KVALITETA I KOLIČINE OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA

Saglasno Zakonu, Uprava je dužna da tokom skladištenja naftnih derivata održava kvalitet obaveznih rezervi naftnih derivata u skladu sa tehničkim propisom kojim se uređuju zahtjevi u pogledu kvaliteta naftnih derivata, a količinu tih derivata u skladu sa članom 10 i članom 14 stav 2 Zakona.

Radi održavanja kvaliteta i količine obaveznih rezervi naftnih derivata koje Uprava formira u skladu sa članom 14 Zakona, Uprava je dužna da najmanje dva puta godišnje vrši kontrolu kvaliteta i količine obaveznih rezervi naftnih derivata na lokacijama na kojima su skladištene, preko ovlašćenog akreditovanog tijela.

Radi vršenja kontrole iz stava 1 ovog člana, Uprava će ovlastiti akreditovano tijelo koje ispunjava zahtjeve utvrđene tehničkim propisom kojim se uređuju zahtjevi u pogledu kontrole kvaliteta naftnih derivata, u skladu sa zakonom kojim se uređuje energetska djelatnost (ovlašćeno tijelo), odnosno sa standardom države u kojoj se skladište naftni derivati.

Uprava će da čuva dokumentaciju koja se odnosi na strukturu, količinu i kvalitet i teritorijalni razmještaj obaveznih rezervi naftnih derivata, najmanje pet godina od dana formiranja tih rezervi.

Troškove kontrole snosi Uprava, a sredstva neophodna za isplatu troškova isplaćuju se sa budžetskih pozicija Uprave.

8. POLITIKA I PLAN NABAVKE OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA

Uprava će u 2025. godini započeti sa fizičkim formiranjem obaveznih rezervi naftnih derivata. U skladu sa ovim Planom, zavisno od raspoloživih finansijskih sredstava i tržišnih okolnosti, Uprava tokom 2025. godine kupi između 14.000 i 19.000 tona dizela, što je i dalje jako daleko od količine koju bi Uprava trebala da kupi saglasno Instrukciji Ministarstva. Ako raspoloživi iznos prikupljenih finansijskih sredstava, po osnovu prikupljene naknade, bude iznosio 11 miliona EUR u tom slučaju Uprava bi planirala nabavku 14.000 tona dizela; a ukoliko raspoloživi iznos prikupljenih finansijskih sredstava i sredstava Evropske komisije, bude iznosio 14 miliona EUR, u tom slučaju Uprava bi planirala nabavku 19.000 tona dizela. Procjena je uređena na osnovu nabavna vrijednost robe, koja trenutno iznosi 750 EUR/toni, pri čemu vrijednost robe ne sadrži akcizu, obzirom da bi se roba čuvala u režimu odloženog plaćanja akcize.

U svakom slučaju Uprava će kupiti maksimalnu količinu dizela za raspoloživi iznos finansijskih sredstava koja su prikupljen zaključno sa 20. decembrom 2025. godine.

Fizička isporuka dizela planirana je u decembru 2025. godine. Sam postupak nabavke dizela sprovešće se saglasno Zakonu o javnim nabavkama, u bliskoj saradnji sa ministarstvom nadležnim za finansije. Obzirom na zahtjevne rokove nabavke propisane Zakonom o javnim nabavkama, sa postupkom nabavke započeće se odmah po usvajanju ovog Plana.

Uprava planira da se dizel koji je predmet fizičke nabavke skladišti u Crnoj Gori, na Terminalu Bar. Obzirom da skladišni kapaciteti na Terminalu Bar koji su u vlasništvu države neće biti raspoloživi prije zadnjeg kvartala 2026. godine, potrebno je ugovoriti višegodišnje skladištenje u Jugopetrolovim skladišnim kapacitetima na Terminalu Bar, ili u raspoloživim skladišnim kapacitetima u inostranstvu (Hrvatska, Italija).

Po usvajanju ovog Plana, Uprava planira otpočeti pregovore o skladištenju na Terminalu Bar, a uputiće se i javni poziv skladištarima u inostranstvu (Hrvatska, Italija). Planirani trošak skladištenja iznosi 5 EUR/toni mjesečno, a u 2025. godini trošak skladištenja platiće se samo za decembar 2025. godine kada se planira isporuka dizela.

9. LISTA REFERENCI

- Zakon o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima ("Službeni list CG", broj 119/24);
- Zakon o budžetu za 2025. godinu ("Službeni list CG", broj 11/25);
- Uredba o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata ("Službeni list CG", br. 23/21 i 10/25);
- Pravilnik o obrascu i metodologiji obračuna količine obaveznih rezervi naftnih derivata ("Službeni list CG", broj 12/25);
- Pravilnik o načinu obračuna i uplate naknade za obavezne rezerve naftnih derivata ("Službeni list CG", br. 7/25, 12/25 i 17/25);
- Akcioni plan za formiranje obaveznih rezervi naftnih derivata u Crnoj Gori, decembar 2024. godine.