PETROL

POROČILO O POSLOVANJU SKUPINE PETROL IN DRUŽBE PETROL D.D., LJUBLJANA

JANUAR - SEPTEMBER 2026



Kazalo

UVOD **3**

1. Izjava o odgovornosti uprave 3
2. Uvodna pojasnila 4
3. Poudarki poslovanja skupine Petrol 5
4. Alternativna merila uspešnosti poslovanja 10
5. Pomembnejši dogodki in dosežki v prvih devetih mesecih 2026 11
6. Skupina Petrol v regiji 13
7. Strateške usmeritve 14

POSLOVNO POROČILO **15**

8. Analiza uspešnosti poslovanja skupine Petrol 15
9. Poslovanje po produktnih skupinah 33
10. Naložbe 50
11. Upravljanje tveganj in priložnosti 51
12. Delnica in lastniška struktura 53
13. Dogodki po koncu obračunskega obdobja 56
14. Odgovornost do naravnega okolja 56
15. Zaposleni 57
16. Nadzor kakovosti in razvoj 59
17. Družbena odgovornost 61

RAČUNOVODSKO POROČILO **64**

18. Prikaz finančne uspešnosti skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana 64
19. Pojasnila k računovodskim izkazom 69
20. Poročanje po odsekih 70
21. Razkritja k posameznim postavkam v računovodskih izkazih 72
22. Finančni instrumenti in tveganje 77
23. Posli s povezanimi osebami 86
24. Pogojne obveze 87
25. Dogodki po datumu poročanja 88

Priloga 1: Družbe v skupini Petrol 89

UVOD

1. Izjava o odgovornosti uprave

Člani uprave družbe Petrol d.d., Ljubljana, ki jo sestavljajo Sašo Berger, predsednik uprave, Drago Kavšek, član uprave, Marko Ninčević, član uprave, Jože Smolič, član uprave, Metod Podkrižnik, član uprave, in Zoran Gračner, član uprave in delavski direktor, izjavljajo po njihovem najboljšem védenju:

- da je računovodsko poročilo skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana, za prvih devet mesecev leta 2026 sestavljeno v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska Unija, in da je resničen ter pošten prikaz sredstev in obveznosti, finančnega položaja, poslovnega izida in vseobsegajočega donosa družbe Petrol d.d., Ljubljana, in drugih družb, vključenih v konsolidacijo, kot celote;
- da poslovno poročilo skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana, za prvih devet mesecev leta 2026 vključuje pošten prikaz razvoja in izidov poslovanja družbe ter njenega finančnega položaja, vključno z opisom bistvenih vrst tveganj, ki so jim družba Petrol d.d., Ljubljana, in druge družbe, vključene v konsolidacijo, kot celota izpostavljene;
- da je v poročilo skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana, za prvih devet mesecev 2026 vključen pošten prikaz pomembnih poslov s povezanimi osebami, ki je sestavljen v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja.

Sašo Berger
predsednik uprave

Drago Kavšek
član uprave

Marko Ninčević
član uprave

Jože Smolič
član uprave

Metod Podkrižnik
član uprave

Zoran Gračner
član uprave,
delavski direktor

Ljubljana, 12. novembra 2026

2. Uvodna pojasnila

Objava poročila o poslovanju skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana, za prvih devet mesecev leta 2026 je v skladu z Zakonom o trgu finančnih instrumentov, s Pravili borze, s Priporočili javnim družbam za obveščanje in z ostalo veljavno zakonodajo.

Podatki in pojasnila o poslovanju so pripravljeni na podlagi nerevidiranih konsolidiranih računovodskih izkazov skupine Petrol in nerevidiranih računovodskih izkazov družbe Petrol d.d., Ljubljana, za prvih devet mesecev leta 2026, v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah in MRS 34 – Medletno računovodsko poročanje.

V skupinske računovodske izkaze v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja so odvisne družbe vključene po popolni metodi uskupinjevanja, skupaj obvladovane in pridružene družbe pa po kapitalski metodi.

V posamičnih računovodskih izkazih so naložbe v odvisne, skupaj obvladovane in pridružene družbe vrednotene po izvirnih vrednostih v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja.

Poročilo o poslovanju za prvih devet mesecev leta 2026 je objavljeno na spletnih straneh družbe Petrol d.d., Ljubljana, (www.petrol.si) in je na vpogled na sedežu družbe Petrol d.d., Ljubljana, Dunajska cesta 50, 1000 Ljubljana, vsak delavnik med 8. in 15. uro.

Nadzorni svet družbe je poročilo o poslovanju skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana, za prvih devet mesecev leta 2026 obravnaval na seji 19. novembra 2026.

Podatki o matični družbi Petrol d.d., Ljubljana	
Ime podjetja	**Petrol, slovenska energetska družba, d.d., Ljubljana**
Skrajšano ime podjetja	**Petrol d.d., Ljubljana**
Sedež	**Dunajska cesta 50, 1000 Ljubljana**
Telefon	**+386 1 47 14 234**
Spletna stran	**www.petrol.si**
Šifra dejavnosti	**47.301**
Matična številka	**5025796000**
Davčna številka	**SI 80267432**
Vpoklicani kapital	**52,24 mio EUR**
Število delnic	**41.726.020**
Predsednik uprave	**Sašo Berger**
Člani uprave	**Drago Kavšek, Marko Ninčević, Jože Smolič, Metod Podkrižnik, Zoran Gračner (delavski direktor)**
Predsednica nadzornega sveta	**Vesna Južna**
Namestnik predsednice nadzornega sveta	**Mario Selecký**
Člani nadzornega sveta	**Goran Kralj, Luka Zajc, Tomaž Vesel, Marko Jazbec, Robert Ravnikar, Marko Šavli, Lina Jerman**

3. Poudarki poslovanja skupine Petrol

V poslovno leto 2026 smo vstopili z ambicioznimi načrti in optimističnimi pričakovanji, vendar so poslovanje zaznamovale zahtevnejše razmere od predvidenih, predvsem zaradi geopolitičnih in makroekonomskih dejavnikov, izrazitih nihanj cen energentov na svetovnih trgih in regulatornih posegov. Čeprav so se cene energentov ob koncu leta 2025 večinoma umirile, je energetska kriza, ki jo je marca 2026 sprožila vojna na Bližnjem vzhodu, ponovno povzročila izrazita nihanja cen vseh energentov in dodatno povečala geopolitično negotovost.

To se je odrazilo v rasti in večji volatilnosti cen energentov, predvsem naftnih derivatov in zemeljskega plina, posledično pa tudi električne energije. Nihanja cen na mednarodnih trgih so bila primerljiva s tistimi v času največjih energetskih kriz v zadnjih letih in so jasno razkrila energetsko odvisnost Evrope, vključno s slabostmi regulativnih modelov oblikovanja cen. Slovenija je po marčevskih težavah, povezanih tudi s špekulativnimi nakupi, prilagodila obračunsko obdobje za izračun cen, Hrvaška pa je ponovno uvedla regulacijo, najprej s 14-dnevnim, pozneje pa s 7-dnevnim modelom. Kakršna koli regulacija ob izraziti volatilnosti ne omogoča dovolj hitrega prilagajanja dejanskim tržnim razmeram in povečuje poslovna tveganja. Rast cen nafte in naftnih derivatov lahko pozitivno vpliva na dobičkonosnost vertikalno integriranih naftnih družb, ki ustvarjajo prihodke tudi pri pridobivanju nafte in rafinerijski predelavi. Nasprotno pa trgovcem z gorivi, ki niso vertikalno integrirani in so odvisni od nabave na mednarodnih trgih, višje cene povečujejo nabavne stroške. Ker Petrol ni vertikalno integrirana družba, je še posebej izpostavljen tveganjem, povezanim z rastjo nabavnih cen in regulacijo maloprodajnih cen.

Regulacija cen v obdobju visoke volatilnosti nabavnih cen ne omogoča prilagajanja tržnim cenam in negativno vpliva na poslovanje skupine Petrol.

Povpraševanje po naftnih derivatih se izrazito odziva na pričakovane spremembe cen. Napovedi podražitev in večje cenovne razlike med trgi lahko zato sprožijo nenadno povečanje povpraševanja in motnje v oskrbi. Regulatorni ukrepi za blažitev tržnih neravnovesij, ki so posledica geopolitičnih pretresov, morajo biti premišljeni, sorazmerni in ekonomsko vzdržni ter ne smejo biti v škodo posameznim udeležencem na trgu, zlasti ne zaradi doseganja kratkoročnih ciljev.

Veljavna regulacija cen naftnih derivatov posega le v zadnji člen verige vrednosti, to je v maloprodajo, medtem ko so nabavne cene v celoti prepuščene razmeram na mednarodnih trgih. Takšna ureditev zato ustvarja neravnovesja le v enem segmentu poslovanja, hkrati pa drugim udeležencem v verigi vrednosti omogoča ustvarjanje dobičkov, ki niso utemeljeni z njihovimi stroški ali dodano vrednostjo. Dober primer je izjemna rast rafinerijskih marž: cena dizla je bila v prvih dveh mesecih leta 2026 v povprečju za 39,1 odstotka višja od cene nafte Brent, v tretjem četrtletju pa se je ta razlika povečala na 97,0 odstotka. Višje rafinerijske marže se neposredno prenašajo v nabavne in posledično v končne cene naftnih derivatov, regulacija maloprodajnih marž pa nanje nima vpliva. Podobno velja za zemeljski plin, katerega nabavne cene na evropskih promptnih (spot) trgih so večkrat višje od cen v Združenih državah Amerike. To odraža predvsem razmere na svetovnem trgu utekočinjenega zemeljskega plina (LNG) in pogoje dobave v Evropo, ne pa stroškov oskrbe končnih odjemalcev. V obeh primerih regulacija, kot jo poznamo v Sloveniji, ne posega

Cene dizelskega goriva rastejo precej bolj kot cene nafte Brent.

učinkovito v verigo vrednosti, v kateri se oblikujejo cene, zato ne dosega svojega osnovnega namena, to je znižanja končnih cen za potrošnike. Breme regulacije tako v celoti nosijo trgovci v zadnjem členu verige, ki na oblikovanje nabavnih cen nimajo vpliva.

Dogajanje na energetskih trgih v letošnjem letu, vse bolj zaostrena regulacija cen goriv na hrvaškem trgu in nadaljevanje izrazitega nihanja cen energentov so pomembno vplivali na poslovanje in finančne rezultate skupine Petrol v prvih devetih mesecih leta 2026, ki so bili nižji od načrtovanih. Kljub visoki količinski prodaji goriv in naftnih derivatov ter rekordnim prihodkom so bili rezultati tega segmenta zaradi regulatornih omejitev pri oblikovanju maloprodajnih cen pod pričakovanji. V tretjem četrtletju je na poslovanje skupine Petrol dodatno negativno vplivala regulacija cen goriv na Hrvaškem, ki v letnem načrtu ni bila predvidena. Stroškovna disciplina ostaja ključni element, na katerega lahko vplivamo in s tem vsaj deloma ublažimo negativne posledice regulacije. S pospešeno optimizacijo stroškov nam je v tretjem četrtletju uspelo zmanjšati vse glavne kategorije stroškov kljub pritiskom zaradi rasti cen energentov, inflacije in indeksacije. Število zaposlenih se je od konca leta 2025 zmanjšalo za 249, čeprav je bila količinska prodaja večja kot v enakem obdobju lani. EBITDA skupine Petrol je bil v tretjem četrtletju le za 6,5 mio EUR nižji kot v enakem obdobju leta 2025.

Močan vpliv regulacije cen goriv na rezultate poslovanja skupine Petrol.

Slovenija in Hrvaška sta med redkimi državami EU z omejenimi in hkrati najnižjimi maržami goriv.

Druge poslovne dejavnosti so poslovale v skladu z načrti ali celo nekoliko bolje, zlasti trgovska dejavnost in posamezni segmenti energetske tranzicije. Dobre rezultate beležimo na področju električne mobilnosti, kjer smo vzpostavili 114 novih polnilnic. S tem utrjujemo vodilni položaj v regiji na področju električne polnilne infrastrukture. Prav tako intenzivno vlagamo v prenovo obstoječih prodajnih mest, jim dodajamo nove vsebine in programe, širimo in optimiziramo prodajni asortiment ter s tem povečujemo dodano vrednost na prodajnem mestu. Nekoliko slabše rezultate beležimo na področju proizvodnje in dobave električne energije. Visoke temperature so prispevale k slabšim hidrološkim razmeram, hkrati pa naraščajoči stroški, povezani z dobavo električne energije, bremenijo poslovni rezultat tega segmenta.

Skupina Petrol je v prvih devetih mesecih leta 2026 ustvarila EBITDA v višini 224,7 mio EUR, kar je 20,1 mio EUR manj kot v enakem obdobju leta 2025. Največji padec smo zabeležili pri prodaji goriv in derivatov v Sloveniji zaradi izrednih dogodkov v marcu. K slabšemu rezultatu je v tretjem četrtletju prispevalo tudi poslovanje na Hrvaškem, zaradi uvedbe reguliranih marž za naftne derivate.

V primerjavi z enakim obdobjem preteklega leta smo izboljšali poslovne rezultate na področjih prodaje in trgovanja z električno energijo, energetskih rešitev, prodaje trgovskega blaga in storitev, mobilnosti, prodaje toplotnih sistemov ter distribucije zemeljskega plina. Slabše rezultate smo dosegli pri proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov in pri prodaji zemeljskega plina, kar je bilo predvideno že v poslovnem načrtu.

Čisti poslovni izid je znašal 106,4 mio EUR, kar je 29,3 mio EUR manj kot v enakem obdobju leta 2025. Kljub skrbnemu obvladovanju stroškov in dobrim poslovnim rezultatom v drugih produktnih skupinah ni bilo mogoče v celoti nadomestiti negativnega vpliva rezultatov prodaje goriv in naftnih derivatov v marcu 2026 ter zaostrene regulacije cen goriv na hrvaškem trgu.

Družba Petrol d.d., Ljubljana, je zoper Republiko Slovenijo vložila dve odškodninski tožbi zaradi regulacije cen naftnih derivatov. Prva se nanaša na obdobji od 15. marca do 30. aprila 2022 in od 11. maja do 20. junija 2022, pri čemer skupna vrednost tožbe znaša 106,9 mio EUR. Druga tožba se nanaša na obdobje od 21. junija 2022 do 17. junija 2024, njena vrednost znaša 70,3 mio EUR. Družba bo tudi v nadaljnjih postopkih dosledno varovala svoje pravne in ekonomske interese ter uveljavljala zahtevke za povračilo škode zaradi regulacije cen naftnih derivatov za nadaljnja obdobja, saj ocenjuje, da ji veljavna ureditev povzroča trajno gospodarsko škodo.

Veljavna regulacija kljub skrajšanju obračunskega obdobja za oblikovanje cen s 14 na 7 dni še vedno ne omogoča pravočasnega prilagajanja prodajnih cen nabavnim cenam, zlasti ob hitrih in izrazitih nihanjih tržnih cen. Takšna ureditev trgovcem povzroča neposredne in merljive finančne izgube, kar se je posebej izrazito pokazalo marca 2026, ko je zamik pri prilagajanju prodajnih cen nabavnim cenam povzročil občutne poslovne izgube družbe. Hkrati negativno vpliva na poslovno stabilnost, ugled in sposobnost družbe, da zagotavlja zanesljivo in kakovostno oskrbo trga z gorivi.

Za naložbe smo v prvih devetih mesecih leta 2026 namenili neto 83,6 mio EUR, kar je 23,4 mio EUR več kot v enakem obdobju leta 2025. Pospešeno smo širili mrežo električnih polnilnic na najbolj obiskanih prodajnih mestih, širili in prenavljali mrežo prodajnih mest ter povečevali vlaganja v energetski prehod. Naložbene aktivnosti skupine Petrol bomo tudi v prihodnje usklajevali s ciljem zagotavljanja dolgoročne finančne stabilnosti in sposobnosti ustvarjanja denarnega toka.

Regulirane marže v Sloveniji in na Hrvaškem ostajajo med najnižjimi v Evropi in ob zaostrenih okoljskih zahtevah ter naraščajočih stroškovnih pritiskih predstavljajo pomemben dejavnik poslovnega tveganja. Zaradi povečanih geopolitičnih tveganj, izrazitega nihanja cen energentov in rasti stroškov je mogoče dolgoročno zagotavljati zanesljivo oskrbo trga z gorivi le ob premišljeni gospodarski politiki, ki omogoča stabilno poslovanje celotne prodajne mreže.

Zaradi negativnih posledic dogajanja na energetskih trgih v marcu, zaostrene regulacije cen goriv na Hrvaškem in nadaljnjih stroškovnih pritiskov ocenjujemo, da bo EBITDA skupine Petrol v letu 2026 za okoli 15 odstotkov nižji od načrtovanega. Kljub izvajanju ukrepov za optimizacijo stroškov, izboljševanju operativne učinkovitosti in dobrim poslovnim rezultatom drugih dejavnosti pričakujemo, da teh negativnih vplivov do konca leta ne bo mogoče v celoti nadomestiti.

Pomembnejši podatki o poslovanju skupine Petrol

	EM	1-9 2024	1-9 2025	1-9 **2026**	Indeks 2026/2025	Indeks 2026/2024
Prihodki iz pogodb s kupci	mio EUR	4.524,9	4.535,0	5.331,1	118	118
Kosmati poslovni izid[1]	mio EUR	537,2	577,0	570,1	99	106
Kosmati poslovni izid z IFI[1, 6]	mio EUR	556,6	543,3	542,6	100	97
Stroški iz poslovanja/(kosmati poslovni izid z IFI)[1]	%	70,4	72,3	74,7	103	106
EBITDA[1, 2]	mio EUR	243,2	244,8	224,7	92	92
EBITDA/(kosmati poslovni izid z IFI)[1]	%	43,7	45,1	41,4	92	95
Poslovni izid iz poslovanja	mio EUR	163,4	172,3	144,4	84	88
Čisti poslovni izid	mio EUR	123,6	135,8	106,4	78	86
Čisti poslovni izid na delnico, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe	EUR	2,9	3,3	2,6	78	90
Kapital[3]	mio EUR	976,5	1.044,4	1.079,1	103	111
Bilančna vsota[3]	mio EUR	2.447,1	2.418,4	2.567,5	106	105
Neto dolg/kapital[1, 3]		0,4	0,4	0,5	123	110
Neto dolg/EBITDA[1, 4]		1,5	1,4	1,7	122	111
Dodana vrednost na zaposlenega[1]	tisoč EUR	65,6	67,7	66,7	99	102
Neto naložbe[1]	mio EUR	41,7	60,2	83,6	139	200
Količinska prodaja goriv in derivatov	tisoč ton	2.889,3	3.009,8	3.078,1	102	107
Količinska prodaja zemeljskega plina[5]	TWh	14,6	15,5	16,6	107	113
Količinska prodaja električne energije[5]	TWh	8,4	8,9	6,6	74	78
Prihodki od prodaje trgovskega blaga in storitev	mio EUR	484,2	506,0	552,8	109	114

[1] Alternativno merilo uspešnosti poslovanja (APM), opredeljeno v poglavju Alternativna merila uspešnosti poslovanja.

[2] EBITDA = poslovni izid iz poslovanja + neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci + stroški amortizacije.

[3] Podatek za leti 2024 in 2025 na 31. december, podatek za leto 2026 na 30. september.

[4] V izračun je zajet EBITDA za zadnjih 12 mesecev, neto dolg na zadnji dan obravnavanega obdobja.

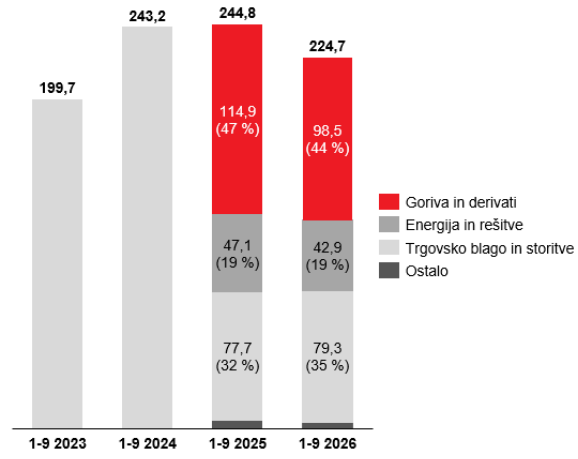
[5] Prodaja končnim odjemalcem, trgovanje in upravljanje portfelja za retail.

[6] IFI za leto 2026 in 2025 zajemajo tudi zaprte valutne forwarde, za leto 2024 prikaz ni prilagojen.

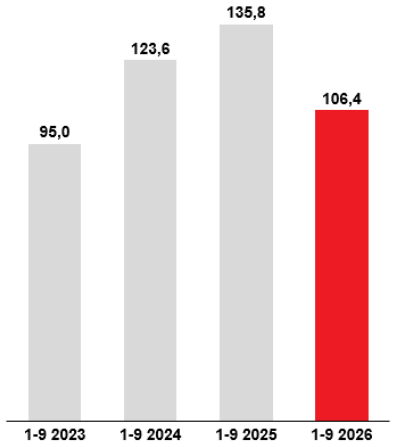
Pomembnejši operativni podatki skupine Petrol

	EM	31. december 2024	31. december 2025	**30. september 2026**	Indeks 2026/2025	Indeks 2026/2024
Število zaposlenih		5.944	5.893	5.644	96	95
Število prodajnih mest		595	598	600	100	101
Število polnilnic za električna vozila v upravljanju skupine Petrol		564	694	808	116	143
Število odjemalcev električne energije	tisoč	231	224	218	98	94
Število odjemalcev zemeljskega plina	tisoč	62	62	64	102	104

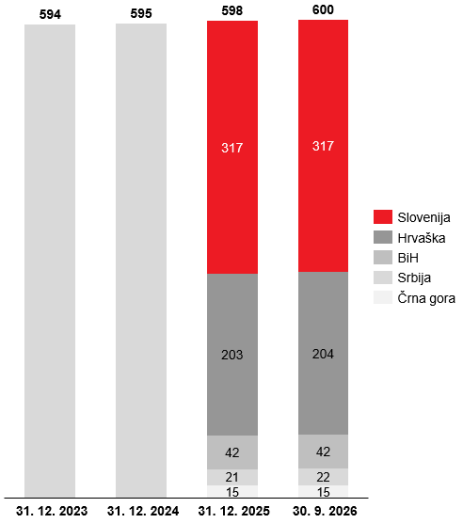
EBITDA, v mio EUR



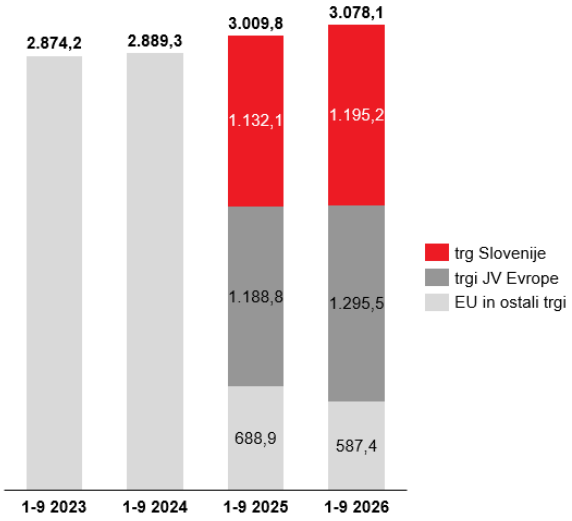
Čisti poslovni izid, v mio EUR



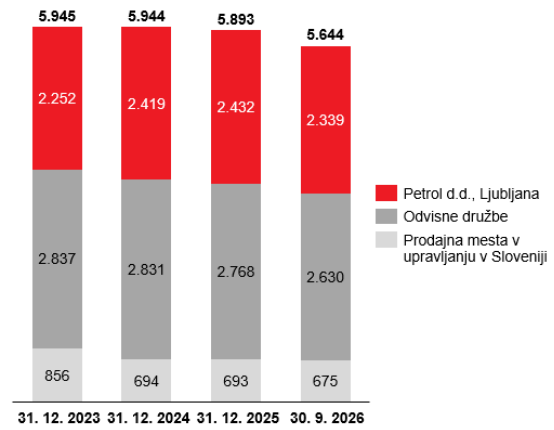
Število prodajnih mest



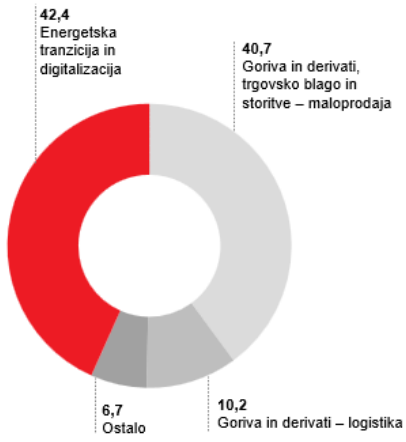
Količinska prodaja goriv in derivatov, v tisoč ton



Število zaposlenih



Struktura investiranih sredstev, v %



4. Alternativna merila uspešnosti poslovanja

Skupina Petrol za spremljanje in prikaz uspešnosti poslovanja uporablja tudi alternativna merila uspešnosti poslovanja (APM), kot jih opredeljuje Evropski organ za vrednostne papirje in trge (ESMA – European Securities and Markets Authority). Ta merila omogočajo dodatno presojo poslovne uspešnosti skupine Petrol.

Seznam alternativnih meril uspešnosti poslovanja

Alternativno merilo uspešnosti poslovanja	Pojasnilo izračuna	Razlog za izbor merila
Kosmati poslovni izid	Kosmati poslovni izid = prihodki iz pogodb s kupci – nabavna vrednost prodanega blaga	Skupina Petrol na cene energentov na trgu nima neposrednega vpliva, zato je za spremljanje uspešnosti poslovanja primernejša kategorija kosmati poslovni izid.
Kosmati poslovni izid z IFI	Kosmati poslovni izid + neto zaprti izvedeni finančni instrumenti za blago in neto zaprti valutni forwardi	Zaprti neto izvedeni finančni instrumenti za blago in neto zaprti valutni forwardi so namenjeni ščitenju cenovnih, količinskih in valutnih tveganj in s tem višine prihodkov od prodaje in nabavne vrednosti prodanega blaga. Z vidika primerljivosti s preteklim obdobjem je kazalnik ustreznejši kot zgolj kosmati poslovni izid.
EBITDA	EBITDA = poslovni izid iz poslovanja + neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci + stroški amortizacije.	EBITDA odraža uspešnost poslovanja, je glavni vir zagotavljanja donosov delničarjem.
EBITDA/(kosmati poslovni izid z IFI)	EBITDA/(kosmati poslovni izid z IFI)	Kazalnik odraža dober približek deleža prostega denarnega toka v kosmatem poslovnem izidu z IFI in zagotavlja večjo primerljivost s preteklim obdobjem in planom.
Stroški iz poslovanja	Stroški iz poslovanja = stroški materiala + stroški storitev + stroški dela + stroški amortizacije + drugi stroški	Merilo je pomembno z vidika stroškovne učinkovitosti poslovanja.
Stroški iz poslovanja/(kosmati poslovni izid z IFI)	Stroški iz poslovanja/(kosmati poslovni izid z IFI)	Kazalnik je pomemben z vidika stroškovne učinkovitosti poslovanja in zagotavlja večjo primerljivost s preteklim obdobjem in planom.
Neto dolg/kapital	Neto dolg = kratkoročne + dolgoročne finančne obveznosti + kratkoročne + dolgoročne obveznosti iz najemov – denar in denarni ustrezniki; kazalnik = neto dolg/kapital	Kazalnik odraža razmerje med dolgom in kapitalom ter je pomemben z vidika spremljanja kapitalske ustreznosti podjetja.
Neto dolg/EBITDA	Kazalnik = neto dolg/EBITDA	Kazalnik odraža sposobnost skupine Petrol za poplačilo finančnih obveznosti, saj odraža, v koliko letih bi se lahko finančni dolg poplačal iz obstoječih likvidnih sredstev in ustvarjenega denarnega toka iz poslovanja.
Dodana vrednost/zaposlenega	Dodana vrednost na zaposlenega = (EBITDA + vsebinski stroški dela)/povprečno število zaposlenih. Vsebinski stroški dela = stroški dela zaposlenih v skupini Petrol + stroški dela zaposlenih na prodajnih mestih v upravljanju, ki so v obdobju januar-september 2026 znašali 17,5 mio EUR, v obdobju januar-september 2025 pa 16,8 mio EUR.	Kazalnik produktivnosti, ki odraža, kakšna je povprečna novo ustvarjena vrednost na zaposlenega v skupini Petrol.
Obratni kapital	Obratni kapital = poslovne terjatve + sredstva na podlagi pogodb s kupci + zaloge – kratkoročne poslovne obveznosti – obveznosti na podlagi pogodb s kupci	Kazalnik odraža operativno likvidnost skupine Petrol.
Neto naložbe	Neto naložbe = naložbe v osnovna sredstva (v obdobju januar-september 2026 89,1 mio EUR) + dolgoročne finančne naložbe (v obdobju januar-september 2026 3,3 mio EUR) – odprodaje osnovnih sredstev, subvencije in povračila (v obdobju januar-september 2026 8,8 mio EUR)	Podatek o naložbah odraža smer razvoja skupine Petrol.
Knjigovodska vrednost delnice	Knjigovodska vrednost delnice = kapital/skupno število izdanih delnic	Knjigovodska vrednost delnice odraža vrednost celotnega kapitala delniške družbe na delnico.

5. Pomembnejši dogodki in dosežki v prvih devetih mesecih 2026

Januar

- Zaključena je bila **pripojitev odvisne družbe E 3, d.o.o., k družbi Petrol d.d., Ljubljana.** Pripojitev združuje organizacijske, tržne in uporabniške prednosti ter omogoča poenotenje energetskih dejavnosti in enoten nastop na trgu pod blagovno znamko Petrol. Odjemalcem je še naprej zagotovljena stabilna in kakovostna oskrba pod nespremenjenimi pogoji, hkrati pa imajo na enem mestu dostop do celovite ponudbe energetskih storitev in ugodnosti.

Februar

- Na dogodku **FutureTech H_2R Brunch,** ki ga je organizirala javna agencija SPIRIT Slovenija in je bil posvečen tehnologijam prihodnosti, smo sodelovali na panelni razpravi o robotiki ter predstavili svoj pogled na razvoj umetne inteligence in njeno vlogo v poslovnem okolju.

Marec

- Slovenski kupci in uporabniki so Petrolovim izdelkom in storitvam - **kavi Na poti, mobilni aplikaciji Petrol GO, gastronomski ponudbi Fresh Petrol in gorivom Q Max** - podelili naziv **Izbran produkt leta 2026**. Goriva Q Max so priznanje prejela že petič, aplikacija Petrol GO četrtič, kava Na poti in ponudba Fresh Petrol pa tretjič.

PETROL GO – VEČKRAT NAGRAJENA PETROLOVA MOBILNA APLIKACIJA



- Na **konferenci Chief AI Officer Exchange Europe v Londonu**, posvečeni vključevanju umetne inteligence v kompleksne poslovne sisteme, je skupino Petrol zastopal Sašo Pašič, direktor za pospeševanje produktivnosti z digitalizacijo in umetno inteligenco.
- Petrol je v okviru dogodka HR Youngster gostil **udeležence Kadrovske akademije za mlade,** razvojnega programa Slovenske kadrovske zveze, ki povezuje mlade talente s področja upravljanja človeških virov. Udeleženci so se seznanili z vplivom umetne inteligence na podporne in kadrovske procese.

- Skupina Petrol je pridobila **50-odstotni poslovni delež v družbi WS OIE 5 d.o.o.,** ki razvija projekt energetskih parkov na Hrvaškem. Projekt predvideva gradnjo vetrnega parka, sončnih elektrarn in pripadajočega sistema baterijskega hranilnika energije.

April

- Za spletno trgovino Petrol eShop smo na slovenskem trgu prejeli nagrado **Best Payment Experience,** ki potrjuje visoko kakovost, enostavnost in zanesljivost plačilne izkušnje ter visoko zadovoljstvo uporabnikov. Priznanje odraža uspešnost Petrolove digitalne strategije, ki z rešitvami, kot je Petrol Pay Loyalty, povezuje plačevanje in ugodnosti v celovito uporabniško izkušnjo.

Maj

- Petrol je na Hrvaškem prejel **priznanje »Odabrani proizvod godine 2026«** za aplikacijo **Petrol GO, kavo Na poti, goriva Q Max in gastronomsko ponudbo**. Priznanje temelji na neodvisni raziskavi in ocenah potrošnikov ter potrjuje zaupanje uporabnikov v kakovost Petrolovih izdelkov in storitev.

Junij

- Na Hrvaškem smo odprli novo **prodajno mesto Poreč obilaznica zapad**.

Julij

- Uspešno smo zaključili postopek **pripojitve družbe Zagorski metalac d.o.o. k družbi Petrol d.o.o., Zagreb**, ki je bila izvedena 1. julija 2026. Pripojitev predstavlja pomemben mejnik v nadaljnjem razvoju energetskih dejavnosti skupine Petrol na Hrvaškem, saj prinaša dodatno strokovno znanje, več kot 40 let izkušenj in visoke standarde kakovosti ter s tem krepi temelje za nadaljnjo rast in razvoj.

Avgust

- V sodelovanju z Mestno občino Novo mesto smo vzpostavili **eno največjih samooskrbnih energetskih skupnosti v Sloveniji**.
- Odprli smo **celovito prenovljeni prodajni mesti Maribor Ptujska 188 in Moškanjci**. V prvih devetih mesecih leta 2026 smo tako v Sloveniji in na Hrvaškem zaključili skupno 12 celovitih prenov prodajnih mest.

September

- V Poreču smo obeležili odprtje **600. prodajnega mesta** skupine Petrol v regiji ter 30-letnico delovanja na Hrvaškem.

6. Skupina Petrol v regiji



Skupina Petrol ima družbe v naslednjih državah:

- Slovenija,
- Hrvaška,
- Bosna in Hercegovina,
- Srbija,
- Črna gora,
- Kosovo,
- Severna Makedonija,
- Avstrija,
- Romunija,
- Italija.

Skupina Petrol svoje poslovne dejavnosti izvaja tudi v drugih državah.

7. Strateške usmeritve

Slogan strategije
STABILNO JEDRO, AMBICIOZNA TRANZICIJA

Vizija
Skupaj rastemo hitreje od konkurence. Smo največja energetska družba v regiji in zagotavljamo energijo, ki je vir življenja.

Poslanstvo
Povezujemo energijo, ljudi in tehnologijo v pametne rešitve, ki napajajo skupnosti, zagotavljajo mobilnost in gradijo zaupanje za boljše življenje.

Vrednote


Odgovornost


Inovativnost


Zaupanje


Sodelovanje


Odličnost


Agilnost

Skupina Petrol vstopa v novo strateško obdobje z jasno ambicijo: ohraniti močno in donosno osnovno dejavnost, hkrati pa pospešeno širiti geografsko in produktno prisotnost ter tako zagotavljati diverzificirane in stabilne denarne tokove, dolgoročno rast in razvoj.

POSLOVNO POROČILO

8. Analiza uspešnosti poslovanja skupine Petrol

8.1. Poslovno okolje

Poslovni model skupine Petrol temelji na delovanju v dveh konkurenčnih dejavnostih, **energetiki in trgovini,** ter je izrazito diverzificiran. Na poslovanje poleg strukturnih trendov in megatrendov v obeh dejavnostih vplivajo tudi številni zunanji dejavniki, ki so pogosto medsebojno povezani in težko predvidljivi. Med ključnimi finančnimi tveganji izstopata nihanje cen energentov in tečaja ameriškega dolarja, ki sta neposredno povezana z razmerami v svetovnem gospodarstvu ter lahko pomembno vplivata na stroškovno strukturo in poslovne rezultate Skupine. Poslovanje na posameznih trgih je dodatno izpostavljeno lokalnim makroekonomskim razmeram, kot so gospodarska rast, inflacija ter gibanje potrošnje in proizvodnje, pa tudi regulatornim posegom držav na področju cenovne politike in urejanja trga energentov. Na dolgoročni razvoj in konkurenčni položaj Skupine vplivajo tudi tveganja, povezana z digitalizacijo in hitro spreminjajočimi se potrošniškimi navadami, ki zahtevajo nenehno prilagajanje poslovnih modelov, storitev in tehnoloških rešitev.

Izrazita nihanja cen energentov in naraščajoča inflacija so spodbudili uvedbo regulacije cen goriv, električne energije in zemeljskega plina na trgih, na katerih posluje skupina Petrol. Kljub znižanju cen že ob koncu leta 2022 so cene goriv in električne energije ostale regulirane tudi skozi celotno leto 2024, medtem ko se je regulacija cen zemeljskega plina marca 2024 na Hrvaškem in konec aprila 2024 v Sloveniji končala. Regulacija cen goriv se je na Hrvaškem zaključila sredi julija 2025, medtem ko so v Sloveniji cene goriv ostale še naprej regulirane. Sredi junija 2025 je bila regulacija razširjena tudi na prodajna mesta ob avtocestah in hitrih cestah, ki so bila pred tem izvzeta iz regulacije. 20. marca 2026 je bila regulacija cen naftnih derivatov na prodajnih mestih na avtocestah in hitrih cestah v Sloveniji ponovno odpravljena. Marca 2026 je bila na Hrvaškem ponovno uvedena regulacija cen goriv.

Gospodarska rast **v evrskem območju** je v letu 2025 znašala 1,2 odstotka, inflacija pa 2,1 odstotka. Mednarodni denarni sklad (IMF) je v oktobrskih projekcijah napoved gospodarske rasti za leto 2026 ohranil pri 1,1 odstotka, kar je enako napovedim iz aprila 2026 in oktobra 2025. Na gospodarsko rast še naprej vplivajo visoke cene energentov in nizko zaupanje potrošnikov. Po zadnjih ocenah naj bi inflacija v evrskem območju v letu 2026 znašala 3,1 odstotka, medtem ko je bila julija 2026 ocenjena na 2,9 odstotka, jeseni 2025 pa na 1,9 odstotka.[1]

Povečane ekonomske in geopolitične negotovosti še naprej zaznamujejo poslovno okolje.

V **Sloveniji** je gospodarska rast v letu 2025 znašala 1,5 odstotka. V letu 2026 naj bi se skladno z jesensko napovedjo UMAR[2] okrepila na 3,8 odstotka, kar je znatno več od napovedi iz jeseni 2025 (2,1 odstotka) in pomladi 2026 (2,0 odstotka). Gospodarska rast naj bi tako presegla rast v evrskem območju. Izboljšana napoved temelji na okrepljenem izvozu, zagonu novih industrijskih

[1] IMF, World Economic Outlook, oktober 2026
[2] UMAR, Jesenska napoved gospodarskih gibanj, september 2026

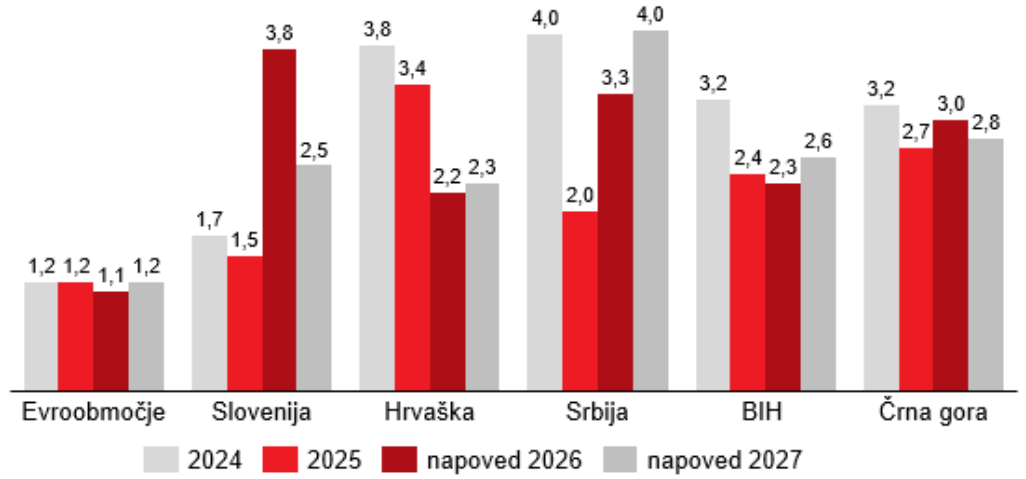
zmogljivosti, zaključevanju večjih investicijskih projektov in rasti dohodkov. Visoka zaposlenost, zaupanje potrošnikov in rast plač se odražajo v zasebni potrošnji, ki krepi domače povpraševanje, povečala pa naj bi se tudi državna potrošnja.

Višji stroški energije in dela še vedno predstavljajo pomembno omejitev, ki vpliva na uspešnost poslovanja podjetij. Na uresničitev jesenske napovedi bodo vplivala predvsem negativna tveganja, povezana z energetskimi in geopolitičnimi razmerami, ter izrazitejše pomanjkanje delovne sile. Kljub negotovostim ostajajo gospodarska gibanja v drugem četrtletju razmeroma ugodna, kazalnik gospodarske klime, ki je bil aprila najnižji po zadnjem četrtletju 2023, pa se izboljšuje. Zaposlenost naj bi bila letos nekoliko višja kot lani (0,3 odstotka), brezposelnost pa naj bi ostala nizka, pri čemer je napovedana stopnja registrirane brezposelnosti 4,6 odstotka.

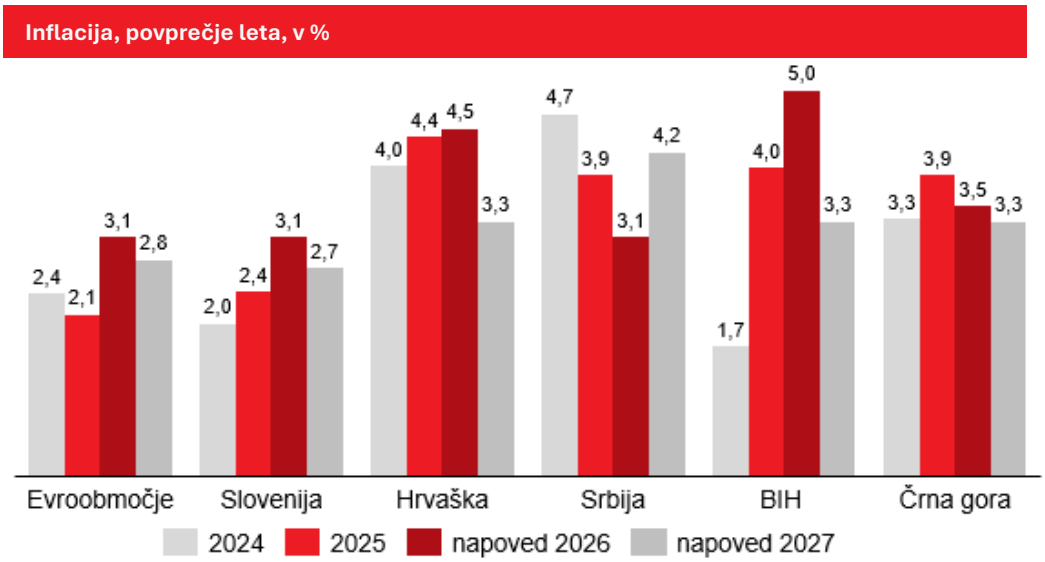
Povprečna letna inflacija je v Sloveniji leta 2025 znašala 2,4 odstotka, medtem ko je bila rast cen decembra 2025 glede na december 2024 2,7-odstotna. Medletna rast cen je junija 2026 dosegla 3,6 odstotka, k čemur so pomembno prispevale višje cene energentov. Po oceni UMAR naj bi povprečna letna inflacija v letu 2026 znašala 3,1 odstotka, kar presega tako pomladansko napoved za leto 2026 kot jesensko napoved iz leta 2025, predvsem zaradi višjih cen energentov in storitev[3].

Na **Hrvaškem** je gospodarska rast v letu 2025 znašala 3,4 odstotka, inflacija pa 4,4 odstotka. IMF za leto 2026 napoveduje upočasnitev gospodarske rasti na 2,2 odstotka, kar je manj od napovedi iz oktobra 2025 (2,7 odstotka). Inflacija naj bi se zvišala na 4,5 odstotka, kar je precej več od predhodne ocene iz oktobra 2025 (2,8 odstotka)[4].

Realna rast BDP, v %



[3] UMAR, Jesenska napoved gospodarskih gibanj, september 2026
[4] Mednarodni denarni sklad, podatki in napovedi za Hrvaško



Vir: UMAR, Jesenska napoved 2026; Mednarodni denarni sklad, World Economic Outlook, oktober 2026

Gibanje cen nafte in proizvodov iz nafte

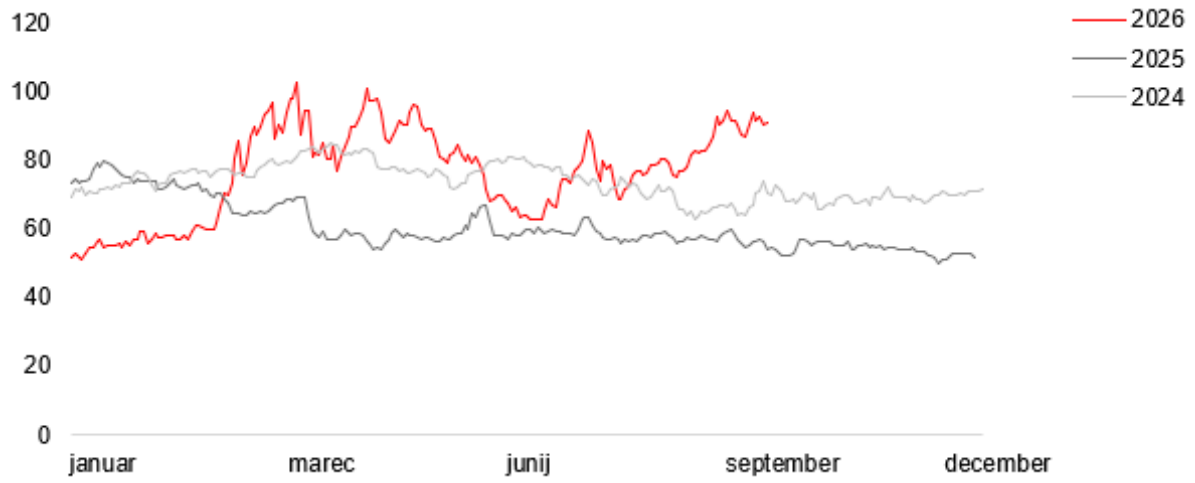
Cena severnomorske nafte Brent se je v prvih devetih mesecih leta 2026 gibala med 60,0 in 118,4 USD za sod. Povprečna cena je znašala 88,8 USD za sod, kar je 26,7 odstotka več kot v enakem obdobju preteklega leta.

V prvih dveh mesecih leta 2026 je bila cena surove nafte Brent relativno stabilna in se je gibala med 60,0 in 72,5 USD za sod, predvsem zaradi presežne ponudbe na svetovnem trgu. Razmere so se izrazito spremenile marca, ko so se po začetku ameriško-izraelskih napadov na Iran cene surove nafte in naftnih derivatov močno zvišale. Cena nafte Brent se je marca gibala med 77,7 in 118,4 USD za sod, k njeni rasti pa je poleg konflikta pomembno prispevalo predvsem povečano tveganje za motnje v dobavi nafte iz Perzijskega zaliva.

Cena nafte Brent je konec aprila ponovno dosegla 118,0 USD za sod, saj se konflikt v Iranu še ni umiril. Pod mejo 100 USD za sod se je spustila šele konec maja, ko so se pojavile informacije o možnosti sklenitve premirja in so se začeli diplomatski pogovori o končanju vojne. Konec junija je bil med ZDA in Iranom dosežen začasni dogovor, ki je prispeval k umiritvi spopadov, delni odpravi sankcij proti Iranu in izboljšanju razmer za plovbo skozi Hormuško ožino. Cena nafte Brent je prvo polletje zaključila pri 72,9 USD za sod.

V tretjem četrtletju se je cena surove nafte ponovno zvišala zaradi prekinitve premirja in ponovnega zaostrovanja spopadov med ZDA in Iranom. Plovba skozi Hormuško ožino je ostala močno omejena zaradi iranskih omejitev tranzita ter ameriške pomorske blokade iranskih pristanišč in plovil. Dodatno tveganje so predstavljali napadi hutijevskih sil na pomorski promet v Rdečem morju in energetsko infrastrukturo Savdske Arabije. Zaradi kombinacije teh dejavnikov se je cena nafte Brent septembra ponovno povzpela nad 100 USD za sod in mesec zaključila pri 103,5 USD za sod.

Gibanje cene nafte Brent Dated High v letih 2024–2026, v EUR/sod

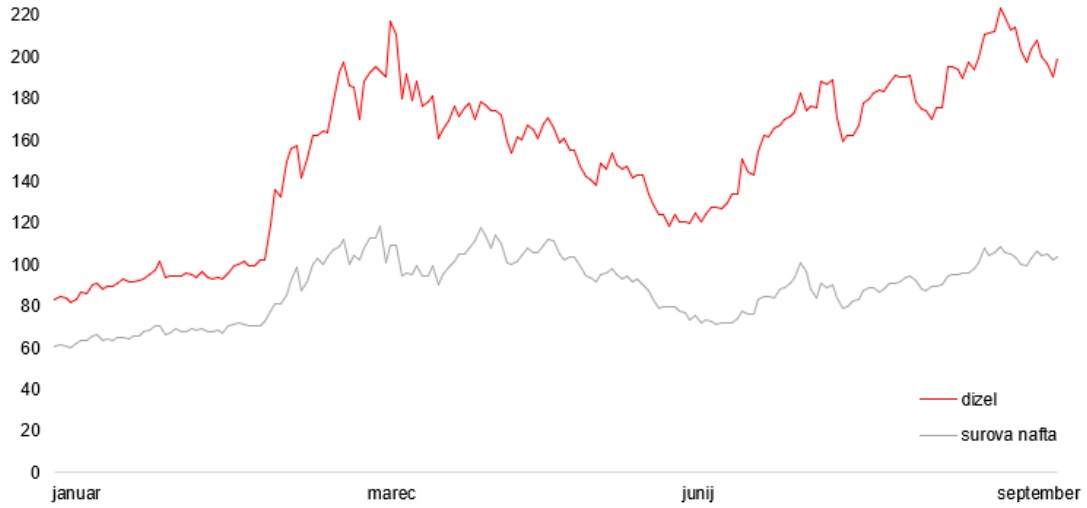


Vir: Petrol, 2026

Cena dizla v Sredozemlju se je v prvih devetih mesecih leta 2026 gibala med 612,8 in 1.665,0 USD/MT (ameriških dolarjev na metrično tono), povprečna cena pa je znašala 1.134,1 USD/MT. Najvišjo povprečno mesečno vrednost je dosegla septembra, ko je znašala 1.512,7 USD/MT. **Cena bencina** v sredozemski regiji se je v istem obdobju gibala med 620,5 in 1.394,5 USD/MT, povprečna cena pa je znašala 1.011,5 USD/MT. Najvišjo povprečno mesečno vrednost je prav tako dosegla septembra, ko je znašala 1.318,0 USD/MT.

Cene naftnih derivatov, predvsem dizelskega goriva, so v letu 2026 naraščale hitreje kot cena surove nafte Brent. K rasti cen so poleg motenj v dobavi z Bližnjega vzhoda pomembno prispevali tudi ukrajinski napadi na ruske rafinerije in posledično omejitve ruskega izvoza. Omejena ponudba je povečala **dizelski »crack spread«** oziroma cenovno razliko med dizlom in referenčno ceno nafte Brent. Po preračunu v primerljive enote je bila cena dizla v prvih dveh mesecih leta v povprečju za 39,1 odstotka višja od cene nafte Brent, v tretjem četrtletju pa se je ta razlika povečala na 97,0 odstotka.

Cenovna razlika med dizlom in nafto Brent v prvih devetih mesecih leta 2026, v USD/sod



Vir: Petrolovi izračuni po Plattsovi metodologiji

Regulacija cen proizvodov iz nafte

Prodajne cene dizelskega goriva in motornega bencina NMB–95 so regulirane na ključnih trgih, na katerih ima skupina Petrol razvito maloprodajno mrežo, čeprav takšna praksa v Evropski uniji ni običajna. Nižje marže v primerjavi z drugimi razvitimi evropskimi trgi ob hkratnem naraščanju stroškov zaradi inflacijskih pritiskov predstavljajo vse večje breme za poslovanje skupine Petrol. Dodatno se zaostrujejo regulatorne zahteve, povezane z uresničevanjem ciljev pospešenega zelenega prehoda. Ob neustrezni višini marž se tako povečuje tveganje za nedoseganje teh ciljev, hkrati pa se zmanjšujejo možnosti za krepitev energetske neodvisnosti.

Energetska kriza marca 2026 je privedla tudi do sprememb regulatornega okvira. Na Hrvaškem je bila ponovno uvedena regulacija cen goriv, v Sloveniji in Črni gori pa se je obračunsko obdobje za oblikovanje cen skrajšalo s 14 na 7 dni.



V **Sloveniji** Uredba o oblikovanju cen naftnih derivatov določa najvišje dovoljene marže za neosvinčeni motorni bencin NMB–95 in dizelsko gorivo. Do 16. junija 2025 so bile iz regulacije izvzete cene pogonskih goriv na prodajnih mestih na avtocestah in ob hitrih cestah, od 17. junija 2025 pa je omenjena uredba veljala tudi za ta prodajna mesta. Iz regulacije so ostala izvzeta premium goriva NMB–100 in iQ dizel. Cena ekstra lahkega kurilnega olja je regulirana od 9. novembra 2021, razen v obdobju od 22. maja do 12. septembra 2022. Najvišja dovoljena marža je do 21. maja 2022 znašala 0,06 EUR/liter, od 27. septembra 2022 pa 0,08 EUR/liter.

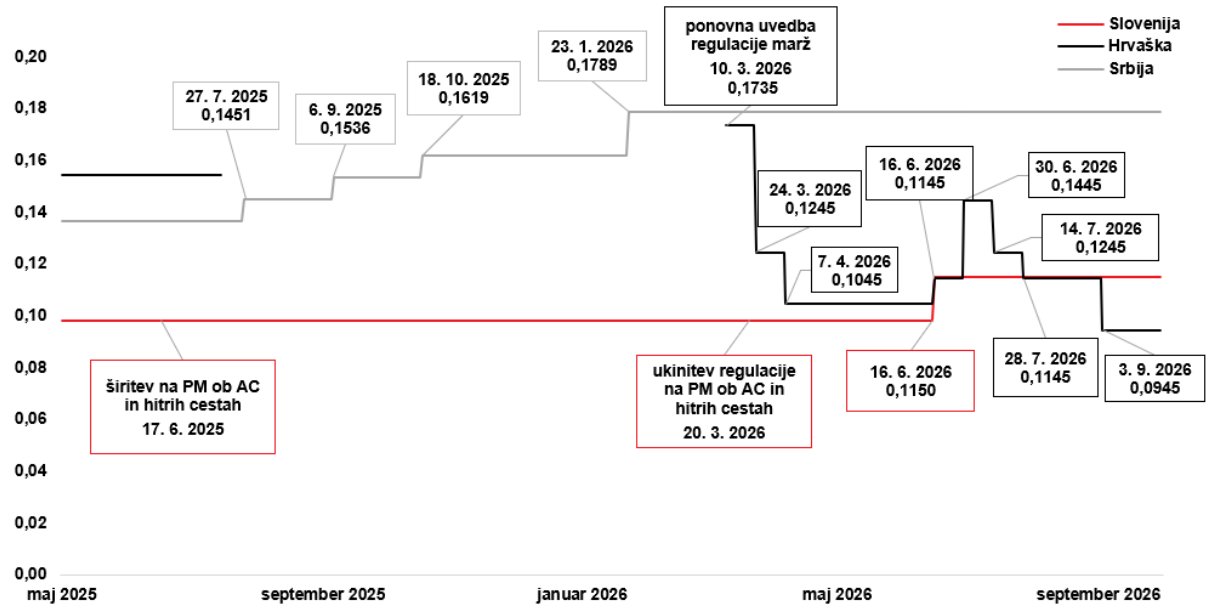
Z 20. marcem 2026 je bila v Sloveniji odpravljena regulacija cen pogonskih goriv na prodajnih mestih na avtocestah in ob hitrih cestah. Vlada Republike Slovenije je 23. marca 2026 sprejela uredbo, s katero je 14-dnevno obračunsko obdobje za določanje reguliranih cen skrajšala na 7 dni. Sprememba se je začela uporabljati 31. marca 2026, višina reguliranih marž pa je ostala nespremenjena.

Vlada Republike Slovenije je 12. junija 2026 sprejela novo Uredbo o oblikovanju cen določenih naftnih derivatov, s katero je najvišjo dovoljeno maržo trgovcev za motorne bencine, dizelsko

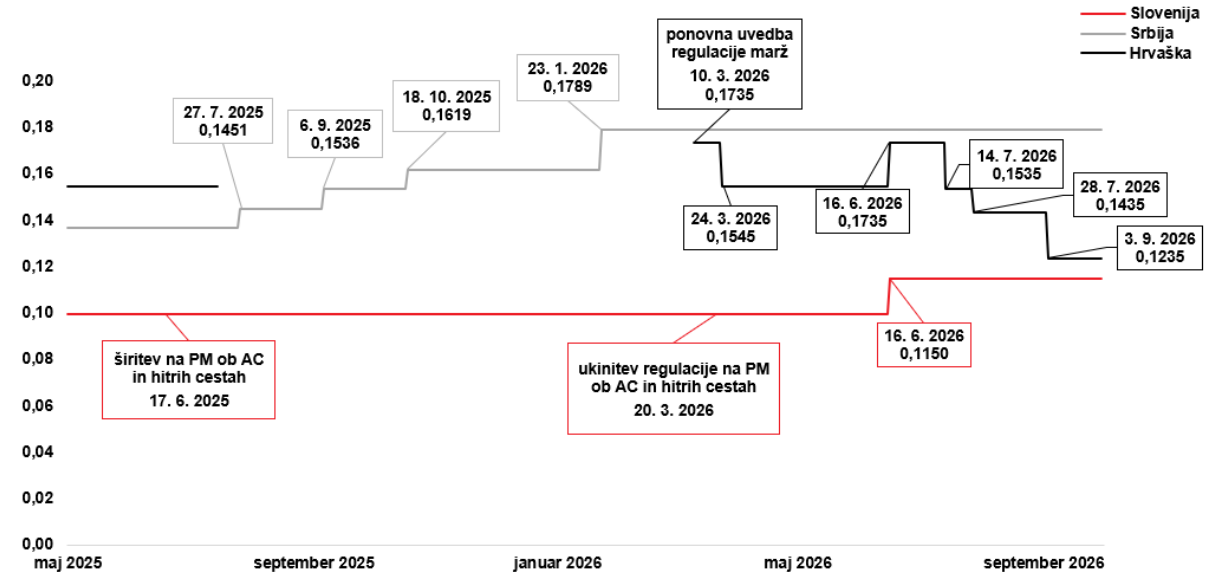
gorivo in kurilno olje določila pri 0,1150 EUR na liter. Hkrati je v model za izračun cene dizelskega goriva vključila tudi komponento obnovljivega goriva HVO. Uredba je začela veljati 16. junija 2026 z veljavnostjo šestih mesecev. Vlada je 17. septembra 2026 z novo uredbo iz metodologije za izračun prodajnih cen izločila komponento obnovljivega goriva.

Regulacija cen dizla in motornega bencina v Sloveniji, na Hrvaškem in v Srbiji, v EUR/liter

DIZEL



MOTORNI BENCIN



Na **hrvaškem trgu** so bile do 15. julija 2025 z Uredbo o oblikovanju najvišjih maloprodajnih cen določene najvišje dovoljene marže za motorni bencin Evrosuper 95, evrodizel in plavi dizel. Iz regulacije so bila izvzeta premium goriva, če je ponudnik na prodajnem mestu zagotavljal tudi osnovno regulirano gorivo. Regulirane so bile tudi cene mešanice propan–butan za velike rezervoarje (plinohrame) in utekočinjenega naftnega plina (UNP) v jeklenkah s prostornino 7,5 kg ali več.

Aktualni dogodki na naftnih trgih so ponovno privedli do regulacije cen na Hrvaškem, ki se celo vse bolj zaostruje. Sloveniji in Hrvaška sta eni redkih držav v EU z reguliranimi cenami goriv.

Hrvaška vlada je 15. julija 2025 odpravila regulacijo maloprodajnih cen naftnih derivatov, UNP v jeklenkah in mešanice propan-butan. Z 10. marcem 2026 je regulacijo ponovno uvedla in znova določila najvišje dovoljene marže za motorni bencin Evrosuper 95, evrodizel in plavi dizel. Iz regulacije so ostala izvzeta premium goriva, če ponudnik na prodajnem mestu zagotavlja tudi osnovno regulirano gorivo. Ponovno so bile regulirane tudi cene mešanice propan–butan za velike rezervoarje (plinohrame) in UNP v jeklenkah s prostornino 7,5 kg ali več. Od 24. marca 2026 so iz regulacije izvzete cene vseh vrst goriv na prodajnih mestih ob avtocestah.

V **Republiki Srbiji** je od 9. februarja 2023 z uredbo določena najvišja dovoljena maloprodajna cena evrodizla in neosvinčenega motornega bencina NMB–95, vključno z davkom na dodano vrednost. Cena se oblikuje na podlagi povprečne veleprodajne cene naftnih derivatov na srbskem trgu, povečane za znesek, določen z uredbo.



V **Bosni in Hercegovini** je od 3. aprila 2021 najvišja dovoljena kalkulativna maloprodajna marža omejena na 0,25 BAM/liter (0,1211 EUR/liter), najvišja dovoljena veleprodajna marža določena pa na 0,06 BAM/liter (0,0291 EUR/liter).

V **Črni gori** so se cene naftnih derivatov oblikovale v skladu z Uredbo o načinu oblikovanja najvišjih maloprodajnih cen naftnih derivatov, ki je veljala od marca 2021. Cene so se usklajevale vsakih 14 dni na podlagi gibanja kotacij Platts in tečaja ameriškega dolarja. Uredba je določala fiksne marže v višini 0,1108 EUR/liter za motorna bencina NMB–95 in NMB–98 ter 0,1079 EUR/liter za dizelsko gorivo. Marca 2026 je bila sprejeta nova uredba, s katero se je obračunsko obdobje za določanje cen naftnih derivatov skrajšalo s 14 na 7 dni, kar omogoča hitrejše tedensko prilagajanje cen tržnim razmeram. Nova uredba določa fiksne marže v višini 0,1119 EUR/liter za motorna bencina NMB–95 in NMB–98 ter 0,1131 EUR/liter za dizelsko gorivo.

Gibanje cen ostalih energentov

Prvih devet mesecev leta 2026 je evropske energetske trge zaznamovalo izrazito nihanje cen električne energije in zemeljskega plina. Po spomladanskem obdobju, ki so ga zaznamovale visoke proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov, so v tretjem četrtletju ponovno stopila v ospredje geopolitična tveganja, visoke cene zemeljskega plina ter zaostrene razmere na strani ponudbe v jugovzhodni Evropi. Dolgotrajna suša in nizki pretoki Donave so omejevali proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah in razpoložljivost jedrskih elektrarn, medtem ko so vročinski valovi povečevali porabo električne energije ter hkrati omejevali jedrsko proizvodnjo v Franciji. Posledično se je v poletnih mesecih regionalna cenovna premija izrazito povečala.

Ob koncu tretjega četrtletja ostaja ključna značilnost trga tesna povezanost terminskih cen električne energije z gibanjem cen zemeljskega plina na evropskem trgu. Evropska skladišča so se poleti sicer polnila, vendar je bila njihova napolnjenost ob koncu septembra občutno nižja kot v enakem obdobju preteklega leta. Zaradi vztrajajoče negotovosti glede dobav utekočinjenega zemeljskega plina skozi Hormuško ožino je premija za tveganje na trgu pred začetkom kurilne sezone ostala visoka.

Cene zemeljskega plina

Cene zemeljskega plina na vozlišču CEGH so bile v obdobju januar – september 2026 izrazito volatilne, rast pa se je posebej okrepila v tretjem četrtletju. Dnevna cena se je gibala med 30,7 EUR/MWh in 84,7 EUR/MWh. Povprečna dnevna cena je v prvem polletju znašala 44,8 EUR/MWh, v tretjem četrtletju 64,9 EUR/MWh, v celotnem obdobju pa 51,7 EUR/MWh.

Rast cen je bila pri terminskih produktih manj izrazita kot na dnevnem trgu. Cena produkta CAL27 se je v prvih devetih mesecih gibala med 27,8 in 63,3 EUR/MWh, povprečno pa je znašala 36,6 EUR/MWh v prvem polletju in 49,7 EUR/MWh v tretjem četrtletju. Od konca junija do konca septembra 2026 se je cena zvišala za 58,7 odstotka oziroma 21,8 EUR/MWh.

Pri produktu CAL28 so bila gibanja zmernejša. Cena se je gibala med 25,7 in 40,8 EUR/MWh, povprečno pa je znašala 29,5 EUR/MWh v prvem polletju, 34,8 EUR/MWh v tretjem četrtletju. Od konca junija do konca septembra se je zvišala za 32,0 odstotka oziroma 9,6 EUR/MWh.

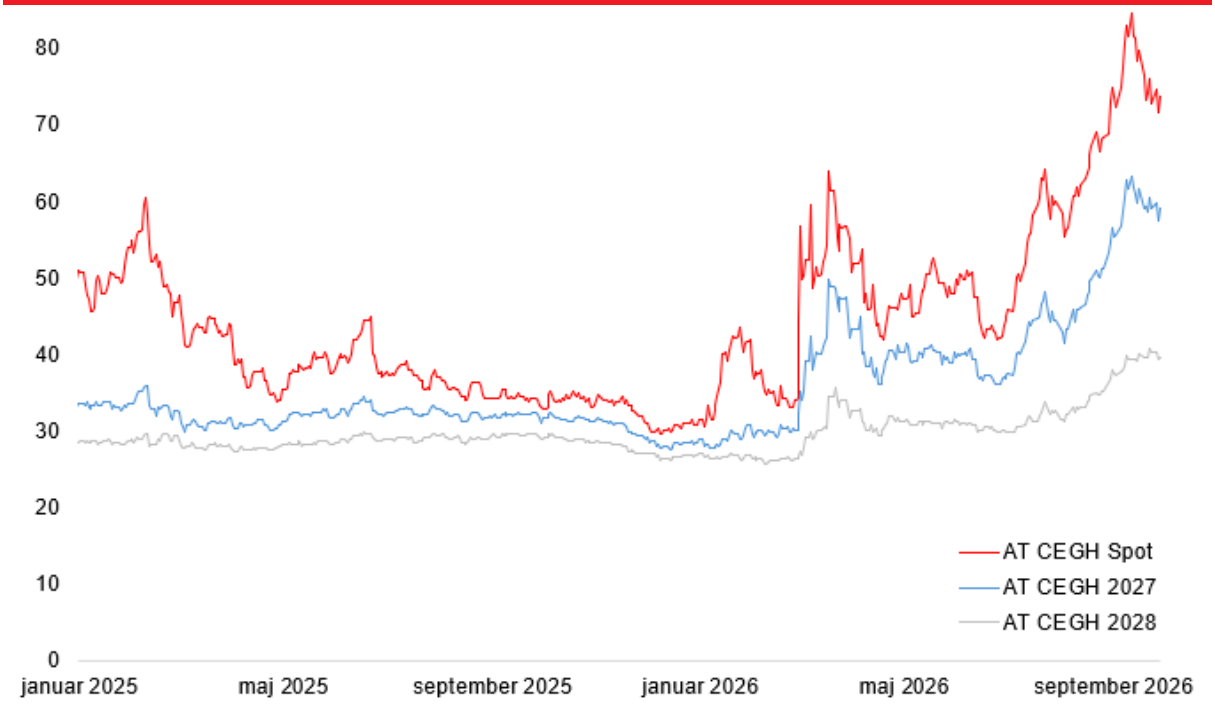
Po izrazitejših nihanjih v marcu so se cene aprila in v drugi polovici junija večinoma zniževale. V tretjem četrtletju se je trend obrnil. Rast cen se je okrepila v drugi polovici julija, nadaljevala avgusta in dosegla vrh v prvi polovici septembra. Sledilo je manjše znižanje cen, vendar so vsi trije produkti četrtletje zaključili na občutno višjih ravneh kot konec junija. Hkrati so se povečale tudi razlike med dnevnimi in terminskimi cenami. Povprečna razlika med dnevno ceno in ceno

produkta CAL27 se je iz 8,2 EUR/MWh v prvem polletju povečala na 15,2 EUR/MWh v tretjem četrtletju, med dnevno ceno in ceno produkta CAL28 pa s 15,3 na 30,1 EUR/MWh.

Na gibanje cen zemeljskega plina na evropskem trgu so vplivali predvsem zmanjšana razpoložljivost LNG z Bližnjega vzhoda, motnje v plovbi skozi Hormuško ožino, negotovost glede hitrosti ponovne vzpostavitve dobav ter potreba po polnjenju evropskih skladišč pred začetkom ogrevalne sezone. Evropska skladišča zemeljskega plina so bila v začetku julija napolnjena približno 49-odstotno, ob koncu tretjega četrtletja pa je njihova napolnjenost dosegla 71,5 odstotka, kar je najnižja raven za to obdobje leta od začetka objavljanja podatkov organizacije Gas Infrastructure Europe. Počasnejše polnjenje skladišč je povečalo pomen uvoza utekočinjenega zemeljskega plina in s tem občutljivost Evrope na geopolitične dogodke ter konkurenco azijskih kupcev. Visoke cene plina so se neposredno odražale v višjih stroških plinskih elektrarn in posledično v višjih cenah električne energije.

Visoka rast cen zemeljskega plina po zaostritvi konflikta na Bližnjem vzhodu še naprej vpliva na rast cen električne energije.

Gibanje cen zemeljskega plina v letih 2025–2026 ter projekcije za 2027–2028 v EUR/MWh



Vir: Petrol, 2026

Cene električne energije

Na gibanje cen električne energije pomembno vplivajo cene zemeljskega plina. Zaostrovanje konflikta med ZDA in Iranom ter omejitve pomorskega prometa skozi Hormuško ožino so povečali negotovost glede oskrbe z zemeljskim plinom in povzročali izrazita nihanja cen na evropskem plinskem vozlišču TTF[5].

[5] TTF – Title Transfer Facility (nizozemsko trgovalno vozlišče za zemeljski plin)

V jugovzhodni Evropi so na energetske trge poleg globalnih dejavnikov vplivale tudi izrazito neugodne regionalne razmere. Nizki pretoki Donave so omejevali proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah in delovanje jedrskih elektrarn na Madžarskem in v Romuniji, začasno pa je bila zmanjšana tudi proizvodnja električne energije v Nuklearni elektrarni Krško. Septembra so na razmere dodatno vplivala vzdrževalna dela v jedrskih elektrarnah, medtem ko je regionalna proizvodnja električne energije v hidroelektrarnah ostajala občutno pod sezonskim povprečjem. Hkrati so omejitve proizvodnje v francoskih jedrskih elektrarnah zaradi visokih temperatur in nizkih pretokov rek zmanjševale presežke električne energije, namenjene izvozu v srednjo Evropo. Kombinacija teh dejavnikov je ohranjala visoko cenovno premijo na regionalnih trgih v primerjavi z zahodnoevropskimi.

Letni bazni produkt električne energije na madžarskem trgu za dobavo v letu 2027 je na začetku leta 2026 znašal 99,2 EUR/MWh. Povprečna vrednost je v prvih devetih mesecih znašala 116,0 EUR/MWh. Najnižjo vrednost je produkt dosegel 16. februarja 2026 pri 92,3 EUR/MWh, najvišjo pa 14. septembra 2026 pri 157,0 EUR/MWh. Ob koncu septembra je znašala poravnalna cena 149,6 EUR/MWh, kar je 50,8 odstotka več kot na začetku leta. Rast je bila posebej izrazita v tretjem četrtletju, ko je povprečna cena znašala 132,7 EUR/MWh, terminska krivulja pa je vse bolj odražala visoke stroške plina in regionalna proizvodna tveganja.

Povprečna dnevna spot cena električne energije na slovenskem trgu je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašala 123,8 EUR/MWh. V tem obdobju je bila najnižja dnevna cena zabeležena 26. aprila 2026 pri -5,4 EUR/MWh, najvišja pa 30. junija 2026 pri 262,1 EUR/MWh. V tretjem četrtletju so se cene občutno zvišale, saj je povprečna spot cena dosegla 148,5 EUR/MWh. V tem četrtletju je bila najnižja dnevna cena dosežena 5. julija 2026, ko je znašala 68,8 EUR/MWh, najvišja pa 14. septembra 2026, ko je dosegla 246,3 EUR/MWh. Ob koncu septembra je dnevna cena znašala 149,1 EUR/MWh.

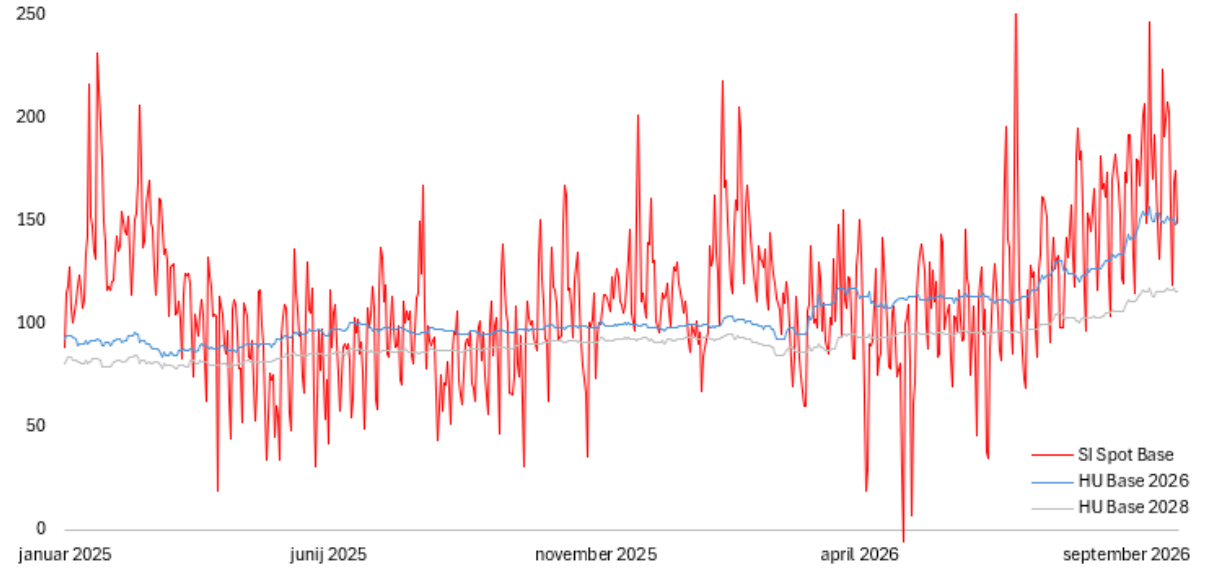
Na promptnih trgih so se v prvem polletju izmenjevala obdobja visokih cen zaradi nizkih temperatur, manjše proizvodnje električne energije iz vetra in višjih cen zemeljskega plina ter obdobja zelo nizkih oziroma negativnih cen ob visoki proizvodnji električne energije iz sončnih elektrarn in nizki porabi. V tretjem četrtletju so se cene občutno zvišale zaradi omejene ponudbe električne energije v regiji, slabših hidroloških razmer ter večje potrebe po dražji proizvodnji električne energije iz zemeljskega plina in uvozu. Posledično so bila cenovna nihanja v Sloveniji, na Madžarskem in v širši regiji še izrazitejša.

Pričakovanja glede gibanja cen električne energije do konca leta ostajajo v veliki meri odvisna od razmer na trgu zemeljskega plina. Ob začetku kurilne sezone so evropska skladišča plina občutno manj napolnjena kot v preteklih letih, kar povečuje občutljivost trga na temperaturna odstopanja in morebitne motnje v oskrbi. Nadaljnji razvoj geopolitičnih razmer na Bližnjem vzhodu in možnost normalizacije plovbe skozi Hormuško ožino bosta zato pomembno vplivala na višino geopolitične premije pri cenah zemeljskega plina in posledično tudi električne energije.

Za Slovenijo in širšo regijo jugovzhodne Evrope bo poleg razpoložljivosti zemeljskega plina ključna tudi razpoložljivost proizvodnje električne energije iz hidroelektrarn in jedrskih elektrarn. Izboljšanje hidroloških razmer, ponovni zagon večjih jedrskih enot in stabilne čezmejne povezave bi lahko zmanjšali regionalno cenovno premijo. Po drugi strani pa bi lahko kombinacija hladnejšega začetka zime, nizke napolnjenosti plinskih skladišč, nadaljnjih

geopolitičnih motenj in omejene regionalne proizvodnje ponovno povečala nihanja cen in ohranila cene električne energije na povišani ravni.

Gibanje cen električne energije v letih 2025–2026 in projekcije 2027–2028, v EUR/MWh



Vir: Petrol, 2026.

Vpliv gibanja menjalnega tečaja ameriškega dolarja in evra

Menjalni tečaj med ameriškim dolarjem in evrom se je v prvih devetih mesecih leta 2026 gibal med 1,13 in 1,20 USD za 1 EUR. Povprečni referenčni tečaj Evropske centralne banke je v tem obdobju znašal 1,16 USD za 1 EUR (v letu 2025 pa 1,13 USD za 1 EUR). Skupina Petrol ima vzpostavljeno politiko obvladovanja valutnega tveganja, povezanega z izpostavljenostjo ameriškemu dolarju, s katero omejuje vpliv nihanj menjalnega tečaja na svoje poslovanje.

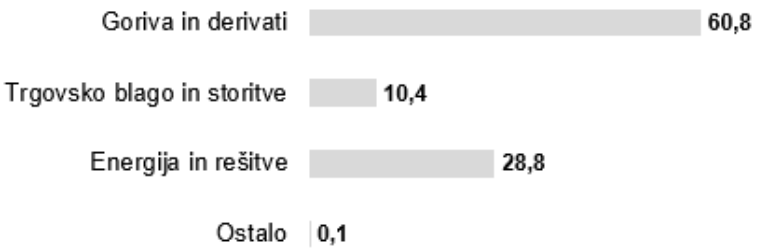
8.2. Poslovanje skupine Petrol

Rezultate poslovanja skupine Petrol prikazujemo po naslednjih produktnih skupinah:

- **Goriva in derivati** vključuje prodajo naftnih derivatov, utekočinjenega naftnega plina in drugih alternativnih energentov (komprimiranega zemeljskega plina) ter storitve prevoza, skladiščenja in pretovora goriv.
- **Trgovsko blago in storitve** vključuje prodajo prehrambnih izdelkov, galanterije, tobačnih izdelkov, iger na srečo, loterije, kuponov in kartic, kave Na poti in izdelkov iz ponudbe Fresh, avtokozmetike in rezervnih delov ter storitve avtopralnic, pospeševanja prodaje, druge storitve in oddajanje gostinskih objektov v najem.
- **Energija in rešitve** vključuje prodajo in trgovanje z električno energijo ter zemeljskim plinom, prodajo energetskih rešitev (energetske prenove objektov, sisteme učinkovite javne razsvetljave, optimizacijo sistemov daljinskega ogrevanja, čiščenje odpadnih voda, rešitve za zaokrožena gospodarska območja (industrijske rešitve) in energetske rešitve za poslovne odjemalce), prodajo toplotnih sistemov, distribucijo zemeljskega plina, storitve mobilnosti ter proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije.
- **Ostalo** vključuje rudarske storitve, storitve vzdrževanja, prihodke od oddajanja počitniških kapacitet v najem ter plačilne in finančne storitve.

Skupina Petrol je v prvih devetih mesecih leta 2026 ustvarila 5,3 mrd EUR **prihodkov iz pogodb s kupci**. Na višino prihodkov poleg prodanih količin pomembno vplivajo tudi gibanja borznih cen energentov, na katera Skupina nima vpliva. V primerjavi z enakim obdobjem leta 2025 so se prihodki povečali predvsem zaradi višjih prihodkov od prodaje goriv in derivatov, na kar so vplivale višje cene energentov zaradi geopolitičnih zaostritev razmer na Bližnjem vzhodu.

Struktura prihodkov iz pogodb s kupci skupine Petrol v prvih devetih mesecih leta 2026 po produktnih skupinah, v %



V prvih devetih mesecih leta 2026 je skupina Petrol prodala 3.078,1 tisoč ton goriv in derivatov, kar je 2 odstotka več kot v enakem obdobju leta 2025. V primerjavi z enakim obdobjem preteklega leta smo povečali prodajo na slovenskem trgu in na trgu jugovzhodne Evrope, medtem ko smo prodajo na trge EU zaradi neugodnih cenovnih gibanj omejili.

Najvišjo prodajo smo dosegli marca, ko se zaradi zaostritve razmer na Bližnjem vzhodu regulirane maloprodajne cene goriv niso mogle pravočasno prilagoditi višjim nabavnim cenam, medtem ko so sosednje države, vključno s Hrvaško, prodajne cene prilagodile bistveno hitreje. Slovenija je tako imela v tem obdobju najnižje maloprodajne cene goriv v regiji, ki so bile celo nižje od nabavnih cen. To je poleg povečanega domačega povpraševanja povzročilo tudi izrazito rast prodaje tujim kupcem, predvsem na prodajnih mestih ob državni meji in tranzitnih poteh.

Povečana prodaja goriv v Sloveniji v času najnižjih prodajnih cen v regiji zaradi neustrezne regulacije je povzročila težave v oskrbi in hkrati negativen poslovni rezultat.

Negotovost na trgih je dodatno povečala zaskrbljenost zaradi morebitnih motenj v oskrbi ob tveganju zaprtja Hormuške ožine, skozi katero poteka pomemben del svetovne trgovine s surovo nafto (okrog 38 odstotkov). Posledično se je poleg rednega povpraševanja povečal tudi obseg preventivnih oziroma špekulativnih nakupov goriv. Povečano povpraševanje smo zaznali tudi na trgih jugovzhodne Evrope, vendar je bila rast prodaje zaradi drugačnih regulatornih razmer manj izrazita kot v Sloveniji. V drugem četrtletju se je povpraševanje postopoma umirilo. Ker so si kupci marca ustvarili dodatne zaloge goriv, je bila prodaja goriv in naftnih derivatov nekoliko nižja kot v enakem obdobju leta 2025. V tretjem četrtletju se je povpraševanje postopoma stabiliziralo in vrnilo na pričakovano raven.

Prihodki od prodaje trgovskega blaga in storitev so znašali 552,8 mio EUR, kar je 9 odstotkov več kot v enakem obdobju preteklega leta. V prvih devetih mesecih leta 2026 je skupina Petrol prodala tudi 16,6 TWh zemeljskega plina, 6,6 TWh električne energije in 70,2 tisoč MWh toplotne energije.

Kosmati poslovni izid skupaj z neto zaprtimi izvedenimi finančnimi instrumenti (v nadaljevanju: IFI) je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašal 542,6 mio EUR, kar je 0,7 mio EUR manj kot v enakem obdobju leta 2025.

Največji upad smo zabeležili pri prodaji goriv in naftnih derivatov na slovenskem trgu, čeprav je bila količinska prodaja za 6 odstotkov višja kot v enakem obdobju lani. Marca 2026, ko je bila prodaja goriv v Sloveniji za 39 odstotkov višja kot marca 2025, veljavni model oblikovanja cen goriv ni omogočal pravočasnega prilagajanja maloprodajnih cen izrazitemu zvišanju nabavnih cen na mednarodnih trgih. Ker so bile regulirane marže v Sloveniji že sicer med najnižjimi v Evropi, je družba Petrol prevzela pomemben del bremena cenovnih skokov, kar se je odrazilo v prodaji goriv po cenah, ki niso sledile rasti nabavnih cen, ter v negativnih maržah pri delu realizirane prodaje. Tudi sprememba metodologije oblikovanja prodajnih cen, s katero se je obračunsko obdobje skrajšalo s 14 na 7 dni, ni v celoti omogočila prenosa višjih nabavnih cen v maloprodajne cene.

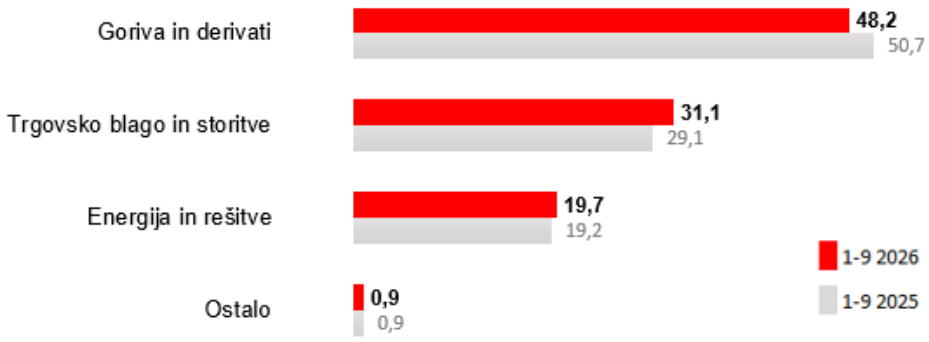
Na trgih jugovzhodne Evrope je skupina Petrol v prvih devetih mesecih leta 2026 ustvarila višji kosmati poslovni izid skupaj z učinkom neto zaprtih IFI kot v enakem obdobju leta 2025, vendar je bil ta v tretjem četrtletju precej nižji kot v primerljivem obdobju preteklega leta zaradi ponovne uvedbe regulacije cen goriv na hrvaškem trgu. Na Hrvaškem maloprodajne cene goriv do 10. marca 2026 niso bile regulirane, kar je omogočalo sprotno prilagajanje prodajnih cen nepredvidljivim nihanjem nabavnih cen. S ponovno uvedbo regulacije cen pa so se pogoji poslovanja tudi na tem trgu zaostrili. Negativnega vpliva regulacije ni bilo mogoče nadomestiti niti s širitvijo mreže prodajnih mest in s prodajo ostalih produktnih skupin.

Oteženo poslovanje tudi na Hrvaškem trgu ob ponovni uvedbi regulacije cen goriv.

V primerjavi z enakim obdobjem preteklega leta je skupina Petrol pri prodaji trgovskega blaga in storitev povečala kosmati poslovni izid, tako na slovenskem trgu kot na trgih jugovzhodne Evrope. Boljše rezultate je dosegla tudi na področjih prodaje in trgovanja z električno energijo, distribucije zemeljskega plina ter mobilnosti. Pri prodaji zemeljskega plina in električne energije je še naprej opazen trend zmanjševanja porabe pri industrijskih odjemalcih zaradi zaostrenih gospodarskih razmer. Slabši rezultat pri prodaji zemeljskega plina na tuje trge je bil predviden že v poslovnem načrtu za leto 2026.

Dobiček in izgube iz naslova izvedenih finančnih instrumentov, ki jih uporabljamo za obvladovanje količinskih, cenovnih in valutnih tveganj pri prodaji energentov, se v skladu z računovodskimi standardi v izkazu poslovnega izida izkazujejo ločeno.

Struktura kosmatega poslovnega izida skupine Petrol, povečanega za neto dobiček zaprtih izvedenih finančnih instrumentov, v prvih devetih mesecih leta 2026 in 2025 po produktnih skupinah, v %



Stroški iz poslovanja skupine Petrol so v prvih devetih mesecih leta 2026 znašali 405,3 mio EUR, kar je 12,7 mio EUR oziroma 3 odstotke več kot v enakem obdobju leta 2025. Kljub izrazitejši rasti stroškov dela, logistike in amortizacije so skupni stroški zaradi izvajanja ukrepov za optimizacijo poslovanja ostali v okviru načrtovanih vrednosti.

Delež stroškov iz poslovanja v kosmatem poslovnem izidu skupaj z učinkom neto zaprtih IFI je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašal 74,7 odstotka. Na poslabšanje tega kazalnika sta odločilno vplivala znižanje bruto marže pri prodaji goriv in derivatov na slovenskem trgu v marcu 2026 ter slabši rezultati pri prodaji goriv in derivatov v tretjem četrtletju na Hrvaškem.

Stroški iz poslovanja skupine Petrol, v mio EUR

	1-9			Indeks	Indeks
	2024	2025	**2026**	2026/2025	2026/2024
Stroški materiala	40,2	35,9	33,1	92	82
Stroški storitev	135,0	136,8	141,5	103	105
Stroški dela	130,4	139,0	140,7	101	108
Amortizacija	74,4	74,0	77,6	105	104
Drugi stroški	11,8	6,8	12,3	180	104
- od tega neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci	5,4	-1,6	2,6	-	49
Stroški iz poslovanja	**391,8**	**392,6**	**405,3**	**103**	**103**

Stroški materiala so v prvih devetih mesecih leta 2026 znašali 33,1 mio EUR, kar je 2,8 mio EUR oziroma 8 odstotkov manj kot v enakem obdobju leta 2025. Znižanje je predvsem posledica manjšega obsega proizvodnje toplotne energije.

Inflacijski pritisk na stroške dela se povečuje zaradi rasti cen goriv in zakonskega povečanja stroškov dela.

Stroški storitev so znašali 141,5 mio EUR, kar je 4,7 mio EUR oziroma 3 odstotke več kot v enakem obdobju preteklega leta. Najbolj so se povečali stroški transportnih storitev, predvsem zaradi višjih prevoznih tarif, na katere so vplivali rast cen goriv in višji stroški dela prevoznikov, ter večjega obsega prodaje goriv in derivatov.

Povečali so se tudi stroški vzdrževanja, predvsem IT opreme ter čiščenja in vzdrževanja objektov. Višji stroški najemnin so bili posledica povečanih nadomestil za poslovanje ob avtocestah, najema prodajnih mest na Hrvaškem, IT-licenc ter najema skladišča za obvezne rezerve dodatka za čisti izpuh. Zaradi rasti stroškov dela so se povečali tudi stroški upravljavcev prodajnih mest. Na drugi strani so se znižali stroški intelektualnih storitev, predvsem odvetniških in notarskih storitev, medtem ko so se stroški študentskega dela in agencijskih sodelavcev povečali. Nižji so bili tudi stroški podizvajalcev, neposredno povezani s projekti energetskih rešitev.

Stroški dela so v prvih devetih mesecih leta 2026 znašali 140,7 mio EUR, kar je kljub manjšemu številu zaposlenih za 1,7 mio EUR oziroma 1 odstotek več kot v enakem obdobju preteklega leta. Povečanje je bilo tako v Sloveniji kot na drugih trgih predvsem posledica uskladitve plač zaradi sprememb zakonskih predpisov o minimalni plači. Pomanjkanje zaposlenih na prodajnih mestih skupina Petrol deloma rešuje z drugimi oblikami dela, katerih stroški se izkazujejo med stroški storitev.

Stroški amortizacije so v prvih devetih mesecih leta 2026 znašali 77,6 mio EUR, kar je 3,6 mio EUR oziroma 5 odstotkov več kot v enakem obdobju leta 2025. Povečanje je predvsem posledica širitve poslovanja družbe Vjetroelektrane Glunča in skupine Atet, novih naložb, prenove mreže prodajnih mest v Sloveniji in na Hrvaškem ter razvoja programske opreme za plačilno kartico Petrol Pay Loyalty.

Drugi stroški so znašali 12,3 mio EUR, kar je 5,5 mio EUR več kot v enakem obdobju preteklega leta. Povečanje je predvsem posledica višjih neto popravkov vrednosti finančnih sredstev in sredstev iz pogodb s kupci.

Neto izguba izvedenih finančnih instrumentov je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašala 26,8 mio EUR. Skupina Petrol je pri poslovanju z energenti (naftni derivati, zemeljski plin, električna energija in utekočinjeni naftni plin) izpostavljena cenovnim, količinskim in valutnim tveganjem. Ta tveganja obvladuje predvsem z usklajevanjem nabave in prodaje energentov glede količin in nabavno-prodajnih pogojev, s čimer varuje ustvarjeno maržo. Za posamezne energente so določeni limiti, ki omejujejo izpostavljenost cenovnim, valutnim in količinskim tveganjem. Za obvladovanje cenovnih tveganj pri proizvodih iz nafte skupina Petrol uporablja predvsem izvedene finančne instrumente. Tudi pri trgovanju z električno energijo sklepa izvedene finančne instrumente s finančnimi institucijami z visoko bonitetno kakovostjo, pri čemer dosledno upošteva sprejete limite tržnih vrednosti. Njihova tržna vrednost se spreminja glede na gibanje tržnih cen in potrebe po varovanju portfelja, zato je učinke izvedenih finančnih instrumentov treba obravnavati skupaj s kosmatim poslovnim izidom.

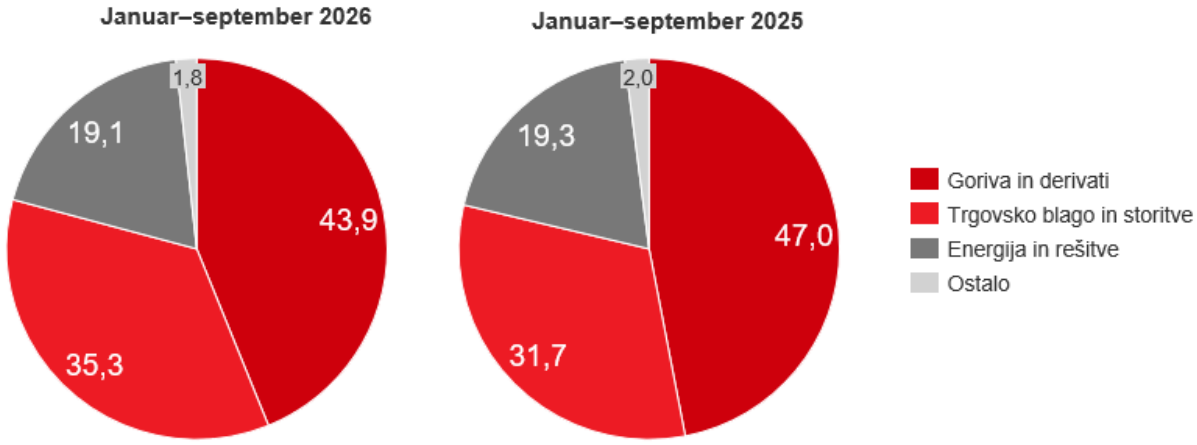
Na vrednotenje izvedenih finančnih instrumentov sta v prvih devetih mesecih leta 2026 pomembno vplivala povečana geopolitična negotovost in zaostrovanje mednarodnih konfliktov, ki sta povzročila izrazita nihanja cen energentov, predvsem nafte in zemeljskega plina.

Drugi prihodki so znašali 6,6 mio EUR, kar je 1,9 mio EUR manj kot v enakem obdobju leta 2025. **Drugi odhodki** so znašali 0,2 mio EUR, kar je 0,4 mio EUR manj kot v primerljivem obdobju preteklega leta.

EBITDA je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašal 224,7 mio EUR, kar je 20,1 mio EUR oziroma 8 odstotkov manj kot v enakem obdobju leta 2025. Na nižji rezultat je vplivalo predvsem negativno poslovanje pri prodaji goriv in naftnih derivatov v Sloveniji marca 2026, ki je bilo posledica neustreznega regulativnega okvira za določanje maloprodajnih cen. Na rezultat je negativno vplivala tudi regulacija cen goriv na Hrvaškem.

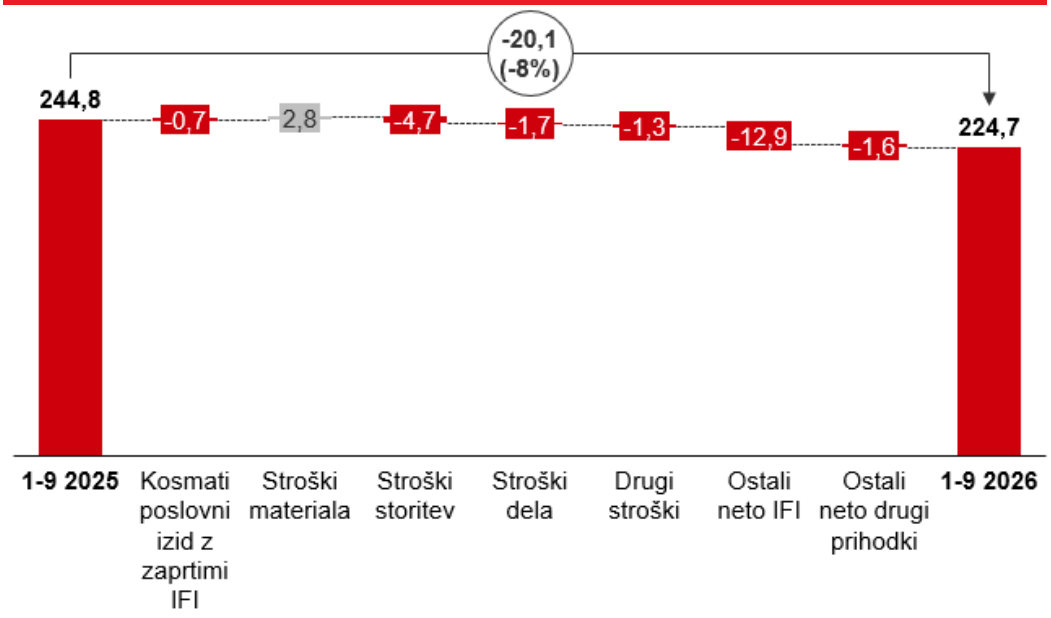
Izrazit padec EBITDA posledica neustrezne regulacije cen goriv v Sloveniji in na Hrvaškem.

Struktura EBITDA skupine Petrol v prvih devetih mesecih 2026 in 2025 po produktnih skupinah, v %



V strukturi EBITDA po produktnih skupinah se je v primerjavi s prvimi devetimi meseci leta 2025 povečal delež produktne skupine Trgovsko blago in storitve. K povečanju deleža je prispevalo dobro poslovanje te skupine, predvsem pa slabši rezultati pri prodaji goriv in naftnih derivatov v prvem četrtletju 2026 v Sloveniji in v tretjem četrtletju na Hrvaškem ter slabši rezultati pri prodaji zemeljskega plina na tuje trge.

EBITDA v prvih devetih mesecih leta 2026 glede na enako obdobje leta 2025, v mio EUR



Poslovni izid iz poslovanja je znašal 144,4 mio EUR, kar je 27,9 mio EUR oziroma 16 odstotkov manj kot v enakem obdobju leta 2025.

Delež poslovnih izidov naložb, vrednotenih po kapitalski metodi, je znašal 0,2 mio EUR, kar je primerljivo z enakim obdobjem leta 2025.

Neto finančni odhodki skupine Petrol so znašali 10,4 mio EUR, kar je 8,2 mio EUR več kot v enakem obdobju leta 2025. Neto odhodki iz tečajnih razlik so bili za 10,2 mio EUR višji, neto odhodki za obresti pa so bili – ob upoštevanju neto prihodkov iz naslova obrestnih zamenjav - za 0,8 mio EUR nižji kot v enakem obdobju leta 2025.

Zaradi izgube na slovenskem trgu v marcu in nepričakovanih regulatornih omejitev na hrvaškem trgu načrtovani rezultati ne bodo doseženi.

Poslovni izid pred davki je znašal 134,2 mio EUR, kar je 36,1 mio EUR oziroma 21 odstotkov manj kot v enakem obdobju leta 2025. **Čisti poslovni izid** je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašal 106,4 mio EUR, kar je 29,3 mio EUR oziroma 22 odstotkov manj kot v primerljivem obdobju preteklega leta.

8.3. Finančni položaj skupine Petrol

Bilančna vsota skupine Petrol je na dan 30. septembra 2026 znašala 2,6 mrd EUR oziroma 6 odstotkov več kot konec leta 2025. Dolgoročna sredstva so znašala 1,4 mrd EUR in ostala na ravni s konca leta 2025, kratkoročna sredstva pa so znašala 1,2 mrd EUR, kar je 117,9 mio EUR oziroma 11 odstotkov več kot konec leta 2025.

Neto dolg 110,2 mio EUR višji od realiziranega konec leta 2025.

Kapital skupine Petrol je na dan 30. septembra 2026 znašal 1.079,1 mio EUR, konec leta 2025 pa 1.044,4 mio EUR.

Neto dolg je znašal 522,2 mio EUR, kar je 110,2 mio EUR več kot konec leta 2025.

Na dan 30. septembra 2026 je **obratni kapital** skupine Petrol znašal 283,1 mio EUR, kar je 133,8 mio EUR več kot konec leta 2025 in 104,1 mio EUR več kot konec septembra 2025. V primerjavi s koncem leta 2025 so se povečale poslovne terjatve in zaloge, medtem ko so se poslovne obveznosti znižale. Na gibanje obratnega kapitala pomembno vplivajo nihanja cen proizvodov iz nafte in nenaftnih energentov ter sezonski vpliv.

Izboljšana ocena prihodnjega izgleda s strani bonitetne družbe S&P.

Bonitetna hiša S&P Global Ratings je 26. marca 2026 družbi Petrol d.d., Ljubljana, potrdila dolgoročno bonitetno oceno »BBB-« in kratkoročno »A-3« ter izboljšala oceno prihodnjega izgleda bonitetne ocene iz »stabilno« v »pozitivno«.

8.4. Aktivnosti za povrnitev gospodarske škode, nastale zaradi regulacije cen energentov v obdobju 2022–2026

Za povrnitev škode, nastale zaradi regulacije cen pogonskih goriv v obdobjih med 15. marcem in 30. aprilom ter med 11. majem in 20. junijem 2022, je družba Petrol d.d., Ljubljana, 16. maja 2023 na Okrožno sodišče v Ljubljani vložila tožbo proti Republiki Sloveniji v višini 106,9 mio EUR. Družba je 3. junija 2025 na Državno odvetništvo Republike Slovenije vložila tudi predlog za mirno rešitev spora v višini 68,6 mio EUR zaradi škode, nastale zaradi regulacije cen naftnih derivatov v obdobju od 21. junija 2022 do 17. junija 2024. Ker postopek mirne rešitve spora ni bil uspešen, je Petrol d.d., Ljubljana, 18. septembra 2025 vložil še tožbo za povračilo škode iz naslova regulacije cen nekaterih naftnih derivatov v višini 70,3 mio EUR.

Družba Petrol d.o.o., Zagreb, je 15. oktobra 2024 pri Trgovačkem sudu v Zagrebu vložila tožbo proti Republiki Hrvaški za povračilo škode zaradi regulacije cen naftnih derivatov v obdobju od oktobra 2021 do decembra 2022 v višini 60 mio EUR.

Družba Geoplin d.o.o., Ljubljana, je 16. maja 2023 zaradi kršitve pogodbe o dobavi zemeljskega plina začela arbitražni postopek proti družbi Gazprom Export LLC. Končni arbitražni zahtevek je bil vložen 13. maja 2024, arbitražna obravnava pa je potekala v začetku marca 2025.

Arbitražno sodišče Mednarodne trgovinske zbornice (ICC) je ugotovilo, da je Gazprom v obdobju od junija do decembra 2022 kršil pogodbene obveznosti do družbe Geoplin d.o.o., Ljubljana, iz naslova dolgoročne pogodbe o dobavi zemeljskega plina. Na tej podlagi je odločilo, da mora Gazprom družbi Geoplin d.o.o., Ljubljana, plačati odškodnino v višini 185,2 mio EUR, poleg zakonskih obresti in povračila stroškov arbitražnega postopka v znesku 3,4 mio EUR. Sodišče je potrdilo tudi veljavnost pobota, ki ga je družba Geoplin d.o.o., Ljubljana, izvedla v višini 89,7 mio EUR zoper kupnino za zemeljski plin, dobavljen oktobra in novembra 2022.

V skladu s končno arbitražno odločbo in potrjeno veljavnostjo pobota je Skupina v svojih poslovnih knjigah odpravila vse odprte postavke, povezane z družbo Gazprom.

Vlada Republike Hrvaške je aprila 2023 z uredbo določila mehanizem nadomestil dobaviteljem zemeljskega plina za razliko med nabavno ceno energenta in ceno, določeno z metodologijo za oblikovanje cen oskrbe z zemeljskim plinom. Družbi Geoplin d.o.o., Zagreb, in Geoplin d.o.o., Ljubljana sta 3. aprila 2026 na Županijsko državno tožilstvo v Zagrebu vložili zahtevo za mirno rešitev spora zaradi povračila škode v višini 36,7 mio EUR. Navedeni znesek predstavlja vsoto posameznih zahtevkov za povračilo razlike v ceni, ki jih je družba Geoplin d.o.o., Zagreb vložila pri Ministrstvu za gospodarstvo. Zahteva za mirno rešitev spora je bila vložena z namenom preprečitve morebitnega zastaranja terjatev za povračilo škode, saj Ministrstvo za gospodarstvo do dneva vložitve zahtevka še ni odločilo o vloženih zahtevkih. Družba Geoplin d.o.o., Zagreb, je aprila in maja prejela štiri sklepe Ministrstva za gospodarstvo o zavrnitvi zahtevkov za povračilo nastale škode. Zoper navedene sklepe so bile vložene tožbe na Upravno sodišče v Zagrebu.

9. Poslovanje po produktnih skupinah

9.1. Goriva in derivati

Skupina Petrol je v prvih devetih mesecih leta 2026 v produktni skupini Goriva in derivati ustvarila 3,2 mrd EUR prihodkov od prodaje.

Na poslovanje skupine Petrol na področju prodaje goriv in derivatov je v prvih devetih mesecih leta 2026 najbolj vplivala energetska kriza, ki so jo sprožile geopolitične napetosti na Bližnjem vzhodu. V Sloveniji regulirane maloprodajne cene niso sledile izraziti rasti nabavnih cen na mednarodnih trgih, zato so kupci iz sosednjih držav gorivo pogosto kupovali tudi v Sloveniji, kjer so bile cene nižje kot v njihovih državah. Prodaja goriv in derivatov je bila tako občutno višja od načrtovane ter od prodaje v enakem obdobju leta 2025.

Zaradi povečanega povpraševanja smo morali dodatne količine goriv zagotavljati z nakupi na promptnih (spot) trgih po višjih dnevnih nabavnih cenah, medtem ko je prodaja potekala po reguliranih cenah, oblikovanih na podlagi 14-dnevnega povprečja kotacij. Posledično so bile prodajne cene v določenih obdobjih nižje od nabavnih. Tudi na trgih jugovzhodne Evrope sta marca rast prodaje spodbudila zaskrbljenost kupcev zaradi nadaljnjega zviševanja cen in tveganje morebitnega pomanjkanja goriv. V drugem četrtletju se je prodaja ponovno stabilizirala.

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo v skupini Petrol prodali 3.078,1 tisoč ton goriv in derivatov, kar je 2 odstotka več kot v enakem obdobju leta 2025.

Na **slovenskem trgu** smo v prvih devetih mesecih leta 2026 prodali 1.195,2 tisoč ton goriv in derivatov, kar je 6 odstotkov več kot v enakem obdobju leta 2025. Rast prodaje je bila predvsem posledica izrazitega povečanja povpraševanja v marcu, zlasti na obmejnih in avtocestnih prodajnih mestih, kjer se je povečala prodaja tujim in tranzitnim kupcem. Visoko raven prodaje smo ohranili tudi v tretjem četrtletju.

Visoka rast prodaje v marcu v Sloveniji, vzpodbujena z najnižjimi cenami goriv v regiji, je zaradi prodaje pod nabavno ceno negativno vplivala na poslovanje Petrola.

Na **trgih jugovzhodne Evrope** smo v prvih devetih mesecih leta 2026 prodali 1.295,5 tisoč ton goriv in derivatov, kar je 9 odstotkov več kot v enakem obdobju leta 2025. Največjo rast prodaje smo dosegli v Bosni in Hercegovini ter Srbiji.

Na trgih **EU in drugih trgih** smo v prvih devetih mesecih leta 2026 prodali 587,4 tisoč ton goriv in derivatov, kar je 15 odstotkov manj kot v enakem obdobju v letu 2025. Prodajo na trge EU smo v zadnjih mesecih zmanjšali zaradi neugodnih cenovnih razmerij.

V primerjavi z enakim obdobjem leta 2025 se je v prvih devetih mesecih leta 2026 v strukturi prodaje goriv in derivatov po trgih povečal delež prodaje na slovenskem trgu (z 38 na 39 odstotkov). Prav tako se je povečal delež prodaje na trgih jugovzhodne Evrope (z 39 na 42 odstotkov), medtem ko se je delež prodaje na trgih EU in drugih trgih zmanjšal (s 23 na 19 odstotkov).

Od skupno 3.078,1 tisoč ton prodanih goriv in derivatov smo jih 48 odstotkov prodali v maloprodaji, 52 odstotkov pa v veleprodaji.

Maloprodajna mreža skupine Petrol je konec septembra 2026 obsegala 600 prodajnih mest, od tega 317 v Sloveniji, 204 na Hrvaškem, 42 v Bosni in Hercegovini, 22 v Srbiji ter 15 v Črni gori.

Konec septembra 2026 smo v skupini Petrol v **Sloveniji** upravljali štiri koncesije za oskrbo z UNP. Na **Hrvaškem** ima družba Petrol d.o.o. sklenjeni pogodbi za oskrbo z UNP v mestih Šibenik in Reka. V obeh državah kupce z UNP oskrbujemo tudi prek plinohramov, medtem ko avtoplin in plin v jeklenkah ponujamo na prodajnih mestih ter v veleprodaji. Z avtoplinom in plinom v jeklenkah oskrbujemo kupce v maloprodaji in veleprodaji tudi v **Črni gori**, kjer smo v prvih devetih mesecih leta 2026 nadaljevali širitev poslovanja v lastni maloprodajni mreži in veleprodajnem segmentu. V **Srbiji** je družba Petrol LPG d.o.o. Beograd nadaljevala širitev poslovanja v regiji tudi z izvozom UNP v Severno Makedonijo, Bosno in Hercegovino ter Črno goro. Prav tako na srbskem trgu še naprej širimo mrežo maloprodajnih mest. Zaradi začasne nezmožnosti uporabe terminala v Smederevu za dobavo plina z baržami si družba Petrol LPG d.o.o. Beograd prizadeva pridobiti koncesijo za opravljanje pristaniških dejavnosti. Do takrat plin v terminal dovažamo z železniškimi cisternami in avtocisternami.



9.2. Trgovsko blago in storitve

V skupini Petrol smo v prvih devetih mesecih leta 2026 s prodajo trgovskega blaga in storitev ustvarili 552,8 mio EUR prihodkov od prodaje.

Na **slovenskem trgu** smo ustvarili 323,3 mio EUR prihodkov, kar je 5 odstotkov več kot v enakem obdobju leta 2025. Na **trgih jugovzhodne Evrope** smo ustvarili 229,5 mio EUR prihodkov, kar je 16 odstotkov več kot v enakem obdobju leta 2025.

Na slovenskem trgu se je povečala predvsem prodaja tobačnih izdelkov, prehrambenega blaga in izdelkov iz ponudbe Fresh. Višji so bili tudi prihodki od loterije, prodaje avtomateriala in avtopralnic. Nižji pa so bili prihodki od prodaje vinjet zaradi podaljšane veljavnosti vinjet, kupljenih v letu 2025.

Tudi na trgih jugovzhodne Evrope smo dobre rezultate dosegli predvsem pri prodaji tobačnih izdelkov in toplih napitkov. Povečali so se tudi prihodki od storitev avtopralnic in prodaje avtomateriala. Dobri prodajni rezultati so predvsem posledica premišljeno oblikovane ponudbe, ki se prilagaja spreminjajočim se potrebam kupcev in tržnim trendom. K boljšim rezultatom so prispevale tudi prenove prodajnih mest, ki smo jih začeli izvajati leta 2024 in jih nadaljujemo tudi v letu 2026.

Pomembnejše aktivnosti na področju prodaje goriv in derivatov ter trgovskega blaga in storitev

Na področju **maloprodaje** smo izvajali razvojne in optimizacijske projekte za povečanje učinkovitosti poslovanja prodajnih mest ter doseganje finančnih, stroškovnih in procesnih ciljev. V okviru digitalizacije smo pripravili projektna izhodišča za uporabo umetne inteligence pri vsakodnevnem delu na prodajnih mestih in razvili novo komunikacijsko platformo, ki smo jo uvedli na vseh trgih. Pripravljamo tudi projekt, ki bo prodajnemu osebju z uporabo rešitev umetne inteligence omogočal učinkovitejše iskanje informacij in njihovo posredovanje kupcem.

Na podlagi ugotovitev nadzora kakovosti smo pripravili celovit načrt ukrepov za izboljšanje kakovosti storitev in uporabniške izkušnje, ki ga že izvajamo. Zastavili smo si ambiciozne cilje za štiriletno obdobje, kar nam omogoča spremljanje trendov in postopno doseganje zastavljenih izboljšav. Med našimi stalnimi nalogami so tudi aktivnosti za izboljšanje prodajnih rezultatov in stroškovne učinkovitosti prodajnih mest. Delovni čas in število zaposlenih prilagajamo razmeram na trgu, pri čemer posebno pozornost namenjamo obvladovanju stroškov. Osredotočamo se tudi na prodajna mesta s slabšimi poslovnimi rezultati, za katera na podlagi analiz pripravljamo in izvajamo ciljno usmerjene optimizacijske ukrepe. Na področju prodaje izvajamo različne aktivnosti za prepoznavanje novih prodajnih priložnosti, povečanje vrednosti nakupne košarice in krepitev usmerjenosti h kupcem.

Po izbruhu vojne v Iranu smo se soočali z izrednim povečanjem povpraševanja po gorivih in motnjami v oskrbovalnih verigah. Zaradi negotovih razmer na trgih, povečane previdnosti kupcev in nižjih cen goriv v Sloveniji kot v sosednjih državah se je prodaja goriv izrazito povečala, kar je zahtevalo prilagoditve oskrbovalnih tokov. Z usklajenimi logističnimi in operativnimi ukrepi smo uspeli omejiti vpliv teh motenj na delovanje prodajne mreže.

Ob tem je Vlada Republike Slovenije sprejela več kriznih ukrepov za zagotavljanje cenovne stabilnosti in nemotene oskrbe z gorivi, med drugim liberalizacijo cen goriv na avtocestah, s katero je želela razbremeniti oskrbne tokove. Kljub temu sprejeti ukrepi še ne zagotavljajo ustreznih pogojev za dolgoročno stabilno oskrbo z naftnimi derivati.

V obdobju povečane negotovosti glede razpoložljivosti blaga in tveganj zaradi rasti cen smo na področju **prodaje poslovnim strankam** dodatno okrepili ključne prodajne in upravljavske aktivnosti, pozorneje spremljali tržne razmere ter pospešeno prilagajali prodajne pogoje. Hkrati smo poglobili sodelovanje s kupci pri načrtovanju dobav, da bi zagotovili stabilnost in zanesljivost oskrbe, zaradi povečane negotovosti na trgu pa smo okrepili tudi upravljanje finančnih zavarovanj. Za učinkovitejše odzivanje v podobnih razmerah smo nadgradili

segmentacijo ključnih poslovnih strank. Pripravili smo tudi ukrepe za optimizacijo stroškov, s katerimi bomo delno ublažili negativne vplive na poslovni rezultat.

Osredotočeni smo na pridobivanje novih kupcev ter razvoj in ponudbo novih produktov in paketnih rešitev za obstoječe stranke, pri čemer zagotavljamo tudi ustrezna finančna zavarovanja. Pri tem sledimo načelu sodelovanja, ki temelji na razumevanju potreb kupcev, prilagodljivosti in odzivnosti do kupcev. Postopno krepimo svojo vlogo povezovalnega člena v širšem ekosistemu prodajnih segmentov in industrije. S celovito ponudbo energentov in naprednih energetskih rešitev kupcem nudimo podporo pri prehodu s tradicionalnih virov, predvsem fosilnih goriv, na čistejše in okolju prijaznejše obnovljive vire energije. Ob tem razvijamo prilagojene ponudbe, ki upoštevajo posebne potrebe posameznih kupcev, ter aktivno sodelujemo v postopkih javnega naročanja.

V **Sloveniji** smo februarja 2026 zaključili celovito prenovo prodajnega mesta Murska Sobota Tišinska jug, marca prodajnih mest Šempeter v Savinjski dolini in Brežice Tovarniška, maja prodajnega mesta Lenart ter junija prodajnih mest Črnomelj, Logatec in Žlebič. Avgusta smo zaključili tudi celoviti prenovi prodajnih mest Maribor Ptujska 188 in Moškanjci. V teku je celovita prenova prodajnega mesta Trnovo.

PRENOVLJENO PRODAJNO MESTO MOŠKANJCI



Na **Hrvaškem** smo v skladu s Petrolovo celostno grafično podobo prenovili devet prodajnih mest, pridobljenih z nakupom družbe Crodux Derivati Dva d.o.o. Marca smo zaključili celoviti prenovi prodajnih mest Janjče vzhod in Janjče zahod. Junija je začelo obratovati novo prodajno mesto Poreč obilaznica zahod.

V **Srbiji** smo maja uspešno zaključili posodobitev prodajnega mesta Beograd Blok 41, ki je obsegala razširitev ponudbe z restavracijo McDonald's in delno prenovo obstoječega objekta. Junija je bila restavracija McDonald's tudi uradno odprta za obiskovalce. Julija je začelo obratovati novo prodajno mesto Stara Pazova Industrijska zona. Potekajo tudi zaključne aktivnosti pred odprtjem novega prodajnega mesta Sremska Kamenica.

V **Črni gori** smo avgusta zaključili celovito prenovo prodajnega mesta Cetinje.

Na Hrvaškem smo maja na prodajnih mestih Janjče I in Janjče II uspešno zagnali doslej **največjo malo komunalno čistilno napravo** (MKČN) z zmogljivostjo 850 populacijskih enot (PE).

Na prodajnih mestih v Sloveniji in na Hrvaškem upravljamo približno 90 MKČN z zmogljivostjo od 5 do 800 PE. Do konca leta 2026 načrtujemo vgradnjo več manjših MKČN ter prenovo obstoječih naprav na prodajnih mestih Tepanje in Dolga vas v Sloveniji ter Nadin (950 PE) na Hrvaškem.

9.3. Energija in rešitve

Skupina Petrol je v prvih devetih mesecih leta 2026 s produktno skupino energija in rešitve ustvarila 1,5 mrd EUR prihodkov od prodaje.

Produktna skupina Energija in rešitve zajema ponudbo na naslednjih področjih:

- energetske rešitve (energetske prenove objektov, sistemi učinkovite razsvetljave, optimizacija sistemov daljinskega ogrevanja, čiščenje odpadnih voda, rešitve za zaokrožena gospodarska območja (industrijske rešitve) in energetske rešitve za poslovne stranke),
- toplotni sistemi,
- distribucija zemeljskega plina,
- energenti (prodaja in trgovanje z zemeljskim plinom, prodaja in trgovanje z električno energijo),
- proizvodnja energije iz obnovljivih virov in
- mobilnost.

9.3.1. Energetske rešitve

S prodajo energetskih rešitev smo v skupini Petrol v prvih devetih mesecih leta 2026 realizirali prihodke v višini 26,4 mio EUR.

Energetske prenove objektov

Javnim partnerjem, kot so občine, ministrstva in druge javne ustanove, pomagamo izboljševati energetsko učinkovitost in zmanjševati okoljski vpliv stavb z uporabo modela energetskega pogodbeništva v okviru javno-zasebnega partnerstva. Po izvedeni prenovi različnih vrst objektov zagotavljamo učinkovito rabo energije in uporabo obnovljivih virov, pri tem pa ohranjamo ustrezne uporabniške standarde. Za javne partnerje pripravimo investicijsko najprimernejšo rešitev za energetsko prenovo in poskrbimo za celoten postopek njene izvedbe. V pogodbenem obdobju nato zagotavljamo energetsko upravljanje objektov in doseganje dogovorjenih prihrankov.

V letu 2026 nadaljujemo upravljanje in optimizacijo vseh objektov v okviru sklenjenih koncesijskih pogodb. Hkrati pripravljamo nove prodajne in investicijske projekte, katerih izvedba je načrtovana v letu 2027.

Skupaj s poslovnim partnerjem smo v prvem polletju leta 2026 uspešno zaključili projekt energetske prenove objektov Šolskega centra Ptuj, Gimnazije Ptuj in Dijaškega doma Ptuj.

Projekt obsega energetsko in statično prenovo objektov ter štiriletno obdobje energetskega upravljanja, vzdrževanja in zagotavljanja pogodbeno dogovorjenih prihrankov energije. V tretjem četrtletju je bil poudarek na uspešnem prehodu v operativno fazo projekta, vzpostavitvi sistemov za spremljanje in upravljanje ter optimizaciji delovanja vgrajenih energetskih rešitev. Med ključnimi izzivi ostajajo doseganje pogodbenih energetskih kazalnikov, zagotavljanje nemotenega obratovanja izvedenih ukrepov ter učinkovito upravljanje garancijskih in vzdrževalnih aktivnosti.

Na Hrvaškem v okviru javnega naročila Agencije za pravni promet in posredovanje z nepremičninami (APN) zaključujemo projekt energetske prenove stavbe Tehniške šole Karlovac po modelu energetskega pogodbeništva. V tretjem četrtletju so bila zaključena gradbena, obrtniška in inštalacijska dela, izvedena primopredaja objekta in oddana dokumentacija za verifikacijo projekta pri APN. V nadaljevanju pričakujemo zaključek postopka verifikacije in prehod projekta v fazo spremljanja energetskih učinkov in izvajanja pogodbeno dogovorjenih storitev.

Skupaj s partnerji smo v prvem polletju leta 2026 uspešno zaključili tri projekte skupnostnih sončnih elektrarn v občinah Črnomelj in Slovenska Bistrica ter Mestni občini Novo mesto. Projekti so prešli v drugo fazo izvajanja javno-zasebnega partnerstva, v okviru katere zagotavljamo storitve skupnostne samooskrbe z električno energijo, upravljanje in vzdrževanje sončnih elektrarn ter dobavo manjkajoče električne energije in odkup presežkov proizvedene električne energije za člane samooskrbnih skupnosti. V tretjem četrtletju smo nadaljevali aktivnosti za dokončno ureditev pogodbenih in služnostnih razmerij ter drugih formalnih podlag za dolgoročno izvajanje storitev, hkrati pa smo si prizadevali za optimizacijo delovanja posameznih samooskrbnih skupnosti.

NOVA SAMOOSKRBNA ENERGETSKA SKUPNOST V NOVEM MESTU V PARTNERSTVU S PETROLOM



V tretjem četrtletju leta 2026 smo izvajali projekt vzpostavitve dodatnega mehanskega prezračevanja in izvedbe ukrepov za izboljšanje energetske učinkovitosti na Osnovni šoli Miška Kranjca v Ljubljani. Zaključili smo večino gradbenih, obrtniških in inštalacijskih del,

projekt pa je v zaključni fazi izvedbe. Po primopredaji bo sledilo petletno obdobje servisiranja in vzdrževanja prezračevalnega sistema.

Julija 2026 sta bili podpisani koncesijski pogodbi za energetsko prenovo javnih objektov v lasti Mestne občine Maribor po modelu energetskega pogodbeništva v okviru javno-zasebnega partnerstva. Projekt obsega energetsko prenovo 16 javnih objektov. V tretjem četrtletju leta 2026 smo izvajali aktivnosti za izpolnitev pogojev za začetek projekta, vključno z usklajevanjem terminskih načrtov z izvajalci, uporabniki objektov in Mestno občino Maribor. Začetek veljavnosti koncesijskih pogodb in pogodbenih razmerij z izvajalci je odvisen od pridobitve nepovratnih sredstev, izvedbo ukrepov pa nameravamo zaključiti leta 2027.

Učinkovita javna razsvetljava

Stara, energetsko potratna svetila javne razsvetljave v naseljih nadomeščamo s sodobnimi LED-svetili, ki svetlobo učinkovito usmerjajo tja, kjer je potrebna. S tem lahko porabo električne energije zmanjšamo za do 80 odstotkov. S celostnim pristopom izboljšujemo kakovost vzdrževanja, povečujemo splošno in prometno varnost ter podaljšujemo življenjsko dobo sistemov javne razsvetljave. Hkrati zmanjšujemo stroške energije, vzdrževanja in upravljanja ter **svetlobno onesnaževanje**.

Pri vseh projektih javne razsvetljave redno izpolnjujemo pogodbene obveznosti in dosegamo ali presegamo zagotovljene prihranke električne energije. V letu 2026 smo uspešno zaključili dodatne naložbe v Mestni občini Koper in Občini Izola, s katerimi smo posodobili infrastrukturo javne razsvetljave, izboljšali energetsko učinkovitost sistemov in dodatno prispevali k dolgoročni stabilnosti portfelja projektov, ki jih upravljamo.

Poleg navedenih projektov v letu 2026 pripravljamo nove projekte tudi v Srbiji in na Hrvaškem.

Optimizacija sistemov daljinskega ogrevanja

Daljinsko ogrevanje ima pomembno vlogo pri zelenem prehodu, ki predstavlja dolgoročen proces preobrazbe družbe in gospodarstva za doseganje podnebne nevtralnosti.

Proizvodnja toplote je eno od področij z največjo porabo energije, zato je izboljševanje energetske učinkovitosti na tem področju med ključnimi razvojnimi cilji. Glavne usmeritve razvoja pametnih sistemov daljinskega ogrevanja vključujejo zmanjševanje porabe energije, izboljševanje stroškovne učinkovitosti, večjo rabo obnovljivih virov energije in nadaljnjo digitalizacijo sistemov. Z uporabo napovednih in matematičnih modelov lahko natančneje določamo potrebe po toploti v sistemih daljinskega ogrevanja, zagotavljamo celovit in pregleden vpogled v stanje na vseh točkah celotnega omrežja ter ocenjujemo vpliv sprememb primarnih virov energije na delovanje sistemov. Digitalizacija omogoča zmanjševanje toplotnih izgub, optimizacijo stroškov obratovanja sistemov in omrežij, izboljšanje energetske učinkovitosti ter prispeva k razogljičenju.



S pametnimi omrežji razvijamo sisteme daljinskega ogrevanja kot del infrastrukture pametnih mest, kar vključuje pametno proizvodnjo, distribucijo in porabo toplote. S pomočjo napredne analitike in programskih orodij, ki omogočajo spremljanje delovanja v realnem času, na podlagi zbranih podatkov optimiziramo delovanje sistemov.

V letu 2026 s programsko opremo **District Energy** sodelujemo pri izvajanju več projektov v toplarnah v Sloveniji in na Hrvaškem, za katere imamo sklenjene večletne pogodbe.

Januarja 2026 smo z Javnim podjetjem Energetika Ljubljana d.o.o. za dodatni dve leti podaljšali pogodbo o vzdrževanju. V prvem polletju leta 2026 smo pomemben del aktivnosti namenili razvoju naprednih modelov za napovedovanje odjema toplote in optimizaciji razporejanja proizvodnih naprav za proizvodnjo toplotne energije. V tretjem četrtletju so aktivnosti na področju District Energy potekale v skladu z načrti, predvsem na področjih podpore obratovanju sistemov daljinskega ogrevanja in nadgradnje hidravličnih modelov.

Čiščenje odpadnih voda

Za javne partnerje gradimo in upravljamo čistilne naprave za čiščenje industrijskih in komunalnih odpadnih voda ter izvajamo koncesijsko dejavnost na področju gospodarske javne službe čiščenja komunalnih odpadnih voda. Potekajo tudi aktivnosti za podaljšanje koncesij pri dveh projektih, v okviru katerih načrtujemo naložbe v nadgradnjo in posodobitev obstoječih sistemov.

Aktivno sodelujemo pri pripravi novih projektov v industriji, hkrati pa zagotavljamo poprodajne storitve za obstoječe naročnike ter vlagamo v posodobitve in nadgradnje obstoječih sistemov. Prizadevamo si tudi za podaljšanje obstoječih koncesij, kar je ključnega pomena za zagotavljanje stabilnosti poslovanja in uresničevanje strateških ciljev.

Aprila 2026 smo v upravljanje prevzeli MKČN z zmogljivostjo 200 PE pri novi upravni stavbi družbe DARS.

Na komunalni čistilni napravi Ig smo avgusta zaključili projekt vzpostavitve sistema za kemijsko čiščenje zraka. Z naložbo smo dodatno posodobili objekt in zmanjšali tveganje za morebitne emisije v okolje.

Zaokrožena gospodarska območja

Skupina Petrol upravlja dve zaokroženi gospodarski območji (ZGO), in sicer na Ravnah na Koroškem in v Štorah. Na obeh lokacijah zagotavlja distribucijo električne energije, proizvodnjo in distribucijo komprimiranega zraka, distribucijo pitne vode ter druge energetske storitve, prilagojene potrebam posamezne lokacije.

Na Ravnah na Koroškem izvaja tudi distribucijo hladilne vode, oskrbo s tehničnimi plini (kisik, dušik in argon) ter čiščenje komunalnih odpadnih voda, v Štorah pa poleg osnovnih storitev zagotavlja distribucijo zemeljskega plina ter zagotavlja hlajenje, čiščenje in distribucijo industrijskih voda. Na obeh območjih je poudarek na celovitih energetskih rešitvah, prilagojenih potrebam odjemalcev.

V prvih devetih mesecih leta 2026 je skupina Petrol zagotavljala nemoteno obratovanje sistemov na obeh območjih ter izvajala naložbe za povečanje zmogljivosti, zanesljivosti in varnosti obratovanja elektroenergetskega sistema. Naložbi v zamenjavo zaščit na obeh zaprtih distribucijskih sistemih Ravne in Štore potekata po načrtu. Med pomembnejšimi zaključenimi naložbami sta izgradnja tretjega dovoda med lokacijo Lipa in razdelilno transformatorsko postajo (RTP) Štore ter obnova hladilnih stolpov na ZGO Štore.

Energetske rešitve za poslovne stranke

Na področju energetskih rešitev za poslovne stranke smo v prvih devetih mesecih leta 2026 nadaljevali razvoj celovitih rešitev, ki povezujejo učinkovito rabo energije, večji delež obnovljivih virov energije, zanesljivost oskrbe in konkurenčno dobavo električne energije. Naš ključni cilj ostaja podpora poslovnim strankam pri zmanjševanju stroškov, optimizaciji porabe energije in doseganju trajnostnih ciljev.

V razmerah povečane nestanovitnosti energetskih trgov se je povpraševanje podjetij usmerjalo predvsem v rešitve, ki zagotavljajo večjo predvidljivost, prilagodljivost in aktivno upravljanje energetskih sistemov. Razvoj smo tako usmerili v povezovanje baterijskih hranilnikov, naprav za proizvodnjo električne energije, prožnost odjema in digitalnega upravljanja v celovite poslovne modele.

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo nadaljevali pripravo in preverjanje poslovnih modelov za kombinirane rešitve sončnih elektrarn, baterijskih hranilnikov električne energije, polnilne infrastrukture za električna vozila in naprednega upravljanja energijskih tokov. Aktivnosti smo osredotočili na razvoj modelov pogodbeništva, presojo ekonomike projektov, možnosti priključevanja in upravljanje baterijskih hranilnikov.

Poseben poudarek smo namenili večjim sistemom baterijskih hranilnikov in sončnih elektrarn. Nadaljevali smo aktivnosti na projektih, pri katerih hranilniki dopolnjujejo obstoječe ali načrtovane sončne elektrarne ter omogočajo optimizacijo lastne porabe, tržno arbitražo, zagotavljanje sistemskih storitev in zmanjševanje koničnih obremenitev. Aktivnosti smo usmerili v izbiro ustreznih priključnih shem, analizo stroškov omrežnine, pripravo tehničnih podlag ter prilagajanje poslovnih modelov potrebam posameznih strank.



Na ravni Skupine smo dosegli napredek pri razvoju večjih hibridnih energetskih rešitev, ki povezujejo proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov, baterijsko hranjenje energije in aktivno upravljanje energijskih tokov. Tovrstni projekti predstavljajo pomemben razvojni korak pri krepitvi prožnosti sistema ter pri oblikovanju celovitih rešitev za poslovne stranke.

Sončna elektrarna in baterijski hranilnik predstavljata varno naložbo z zelo nizkim tveganjem in predvideno življenjsko dobo 30 let.

Hkrati smo krepili povezovanje energetskih rešitev z dobavo električne energije, e-mobilnostjo in digitalnimi orodji za spremljanje porabe ter upravljanje odjema. S tem razvijamo celovit ekosistem rešitev za poslovne stranke, ki omogoča izboljšanje energetske učinkovitosti, učinkovitejše obvladovanje tveganj na energetskem trgu in lažje doseganje trajnostnih ciljev. Aktivnosti v letu 2026 potrjujejo našo usmeritev v razvoj prožnosti, vključevanje obnovljivih virov energije in oblikovanje rešitev, prilagojenih posebnim potrebam poslovnih strank.

9.3.2. Toplotni sistemi

Skupina Petrol je v prvih devetih mesecih leta 2026 s prodajo toplotnih sistemov ustvarila prihodke v višini 13,7 mio EUR.

Toplotni sistemi vključujejo sisteme daljinskega ogrevanja, pri katerih se toplota proizvaja v eni ali več kotlovnicah ter do končnih odjemalcev distribuira prek toplovodnega omrežja. Daljinsko ogrevanje omogoča zanesljivo in učinkovito oskrbo s toploto, njegov vpliv na okolje pa je odvisen predvsem od uporabljenih virov energije. Podnebne spremembe in z njimi povezani zakonodajni ukrepi spodbujajo razvoj energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja ter večjo uporabo obnovljivih virov energije in odvečne toplote. Hkrati višje zunanje temperature in ukrepi za učinkovitejšo rabo energije zmanjšujejo potrebe po toploti.

Oskrbo s toploto iz distribucijskih sistemov ureja Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov, ki določa pogoje za izvajanje te dejavnosti. V skladu z Zakonom o učinkoviti rabi energije morajo distributerji toplote na letni ravni zagotoviti vsaj enega od naslednjih deležev: 50 odstotkov toplote iz obnovljivih virov energije, 50 odstotkov odvečne toplote ali 75 odstotkov toplote iz soproizvodnje toplote in električne energije. Zahteve je mogoče izpolniti tudi s kombinacijo najmanj dveh predhodno navedenih virov, če njun skupni delež znaša vsaj 50 odstotkov. V prvih devetih mesecih leta 2026 smo na slovenskem trgu upravljali **35 sistemov daljinskega ogrevanja**. Od tega jih je 18 delovalo v okviru izbirnih gospodarskih javnih služb na podlagi koncesijskih pogodb z občinami, preostalih 17 pa na tržni osnovi.

Konec leta 2025 je bil sprejet Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-1), ki spodbuja povečevanje deleža energije iz obnovljivih virov in odvečne toplote ter izboljšuje učinkovitost sistemov daljinskega ogrevanja. Za izpolnjevanje zakonskih zahtev bomo morali v prihodnjih letih v nekaterih kotlovnicah dodatno vlagati v proizvodne naprave, ki uporabljajo obnovljive vire energije.

Skupina Petrol je na slovenskem trgu tretji največji distributer toplote med več kot 50 ponudniki daljinskega ogrevanja.

V skupini Petrol smo v prvih devetih mesecih leta 2026 na področju toplotnih sistemov prodali 64,9 tisoč MWh toplotne energije, kar je 7 odstotkov manj kot v enakem obdobju leta 2025. V okviru energetskih rešitev smo dodatno proizvedli 5,3 tisoč MWh toplotne energije.

9.3.3. Distribucija zemeljskega plina

Skupina Petrol je v prvih devetih mesecih leta 2026 z distribucijo zemeljskega plina ustvarila 12,6 mio EUR prihodkov od prodaje.

Na dan 30. septembra 2026 smo v skupini Petrol v Sloveniji upravljali 31 koncesij za distribucijo zemeljskega plina. V Srbiji z zemeljskim plinom oskrbujemo občini Bačka Topola in Pećinci ter tri občine na območju Beograda. Na Hrvaškem izvajamo distribucijo zemeljskega plina v posameznih občinah na območju Krapinsko-zagorske in Zagrebške županije.

Na vseh trgih smo se osredotočali predvsem na zaključevanje manjših infrastrukturnih projektov in vzdrževanje obstoječe infrastrukture, s čimer prispevamo k optimizaciji stroškov poslovanja.

V letu 2024 smo v občini Sežana začeli projektiranje priključnega plinovoda za povezavo distribucijskega omrežja s prenosnim plinovodnim omrežjem ter pridobivanje soglasij in služnosti na predvideni trasi plinovoda. Začetek gradnje je načrtovan v zadnjem četrtletju leta 2027, po pridobitvi pravnomočnega gradbenega dovoljenja.

Rast dosežena s priključitvijo novih večjih industrijskih odjemalcev na naše omrežje v Sloveniji in s širitvijo omrežja v Srbiji.

V skupini Petrol smo v prvih devetih mesecih leta 2026 distribuirali 935,3 tisoč MWh zemeljskega plina, kar je 1 odstotek več kot v enakem obdobju leta 2025. Kljub opaznemu prehodu manjših poslovnih odjemalcev in gospodinjstev na druge energente, ki je med drugim povezan z določbami novega Energetskega zakona (EZ-2) in prepovedjo vgradnje novih kondenzacijskih kotlov v novih

stanovanjskih stavbah, smo na slovenskem trgu povečali obseg distribucije predvsem zaradi priključitve večjih industrijskih odjemalcev. Na srbskem trgu je k rasti distribucije prispevalo priključevanje novih uporabnikov ob širitvi distribucijskega omrežja.

9.3.4. Energenti

S prodajo in trgovanjem z električno energijo in zemeljskim plinom smo v prvih devetih mesecih leta 2026 ustvarili 1,5 mrd EUR prihodkov od prodaje.

Prodaja in trgovanje z zemeljskim plinom

Prodaja in trgovanje z zemeljskim plinom v skupini Petrol obsegata upravljanje plinskega portfelja, oskrbo končnih odjemalcev ter aktivnosti na veleprodajnih trgih. Na upravljanje portfelja in trgovanje pomembno vplivajo cenovna gibanja na evropskih plinskih vozliščih, ki jih poleg vremenskih razmer oblikujejo tudi razpoložljivost utekočinjenega zemeljskega plina (LNG) in njegovi globalni tokovi, raven zalog v evropskih skladiščih ter geopolitična tveganja. V letu 2026 so negotovost glede dobav LNG in nizke ravni zalog v evropskih skladiščih prispevale k večji nestanovitnosti cen ter oteževale ponovno polnjenje skladišč. Na prodajo končnim odjemalcem poleg gospodarskega okolja vplivajo tudi dolgoročne usmeritve energetske politike EU, ki spodbujajo večjo energetsko učinkovitost, elektrifikacijo in širšo uporabo obnovljivih virov energije.

Porabo zemeljskega plina v Sloveniji in širši srednjeevropski regiji so v prvih devetih mesecih leta 2026, z izjemo hladnejšega začetka leta, zaznamovale razmeroma mile vremenske razmere in nadaljnje spremembe v strukturi končnih odjemalcev. Poraba zemeljskega plina za ogrevanje je bila odvisna predvsem od trajanja in intenzivnosti kurilne sezone, temperaturnih razmer v preostalem delu obdobja ter postopnega prehoda dela odjemalcev na druge vire ogrevanja.

Cene zemeljskega plina na evropskih in svetovnih trgih so se občutno zvišale. S strategijo postopnega zakupa zemeljskega plina za obdobje do treh let vnaprej ohranjamo konkurenčnost na trgu, hkrati pa odjemalcem, ki zemeljski plin plačujejo po rednih cenah, zagotavljamo dobavo po cenah, bistveno nižjih od trenutnih tržnih cen.

Skupina Petrol je imela na dan 30. septembra 2026 63,9 tisoč odjemalcev zemeljskega plina. V prvih devetih mesecih leta 2026 smo končnim odjemalcem dobavili 6,1 TWh zemeljskega plina. Najuspešnejši smo bili v segmentu ogrevanja, medtem ko so bili rezultati v segmentu poslovnih odjemalcev nekoliko slabši zaradi umirjanja gospodarske aktivnosti, močne konkurence na trgu dobave zemeljskega plina velikim poslovnim odjemalcem ter naraščajočih stroškov prenosa zemeljskega plina med evropskimi vozlišči. Prodajne količine v segmentu ogrevanja so bile odvisne predvsem od temperaturnih razmer v obravnavanem obdobju. Ugodna cenovna razmerja so pozitivno vplivala tudi na rezultate trgovanja in upravljanja maloprodajnega portfelja, kjer smo na trgih Italije, Avstrije, Hrvaške in Slovenije prodali 10,5 TWh zemeljskega plina.

Prodaja in trgovanje z električno energijo

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo v skupini Petrol nadaljevali uresničevanje strategije na področju prodaje električne energije v zahtevnih in hitro spreminjajočih se tržnih razmerah. Tretje četrtletje sta zaznamovali rast cen energentov in povečana nestanovitnost cen na

veleprodajnih trgih električne energije, povezani z geopolitičnimi napetostmi, gibanjem cen zemeljskega plina in širšimi makroekonomskimi dejavniki. V takšnem okolju z učinkovitim upravljanjem portfelja, sprotnim obvladovanjem tveganj in premišljenim oblikovanjem ponudb zagotavljamo varno, zanesljivo in stabilno dobavo električne energije našim odjemalcem.

Za gospodinjske odjemalce razvijamo celovito ponudbo, ki presega samo dobavo električne energije. Z ugodnostmi, povezanimi z mobilnostjo, vsakodnevnimi nakupi in storitvami v Petrolovi prodajni mreži, odjemalcem ustvarjamo dodatno vrednost ter povezujemo oskrbo z energijo, mobilnost in vsakodnevne potrebe. Takšen pristop krepi dolgoročne odnose z odjemalci in utrjuje položaj Petrola kot zanesljivega energetskega partnerja gospodinjstev.

Na področju sodelovanja s poslovnimi odjemalci in partnerji nadaljujemo razvoj naprednih energetskih rešitev, prilagojenih potrebam posameznih uporabnikov in razvoju trga. Vse pomembnejši del sodelovanja so upravljanje baterijskih hranilnikov, optimizacija porabe, prilagajanje odjema ter vključevanje prilagodljivih virov v sistemske storitve. Hkrati krepimo rešitve skupnostne samooskrbe, ki lokalnim skupnostim, javnim partnerjem in drugim uporabnikom omogočajo učinkovitejšo rabo obnovljivih virov energije ter boljše upravljanje proizvedene in porabljene električne energije.

Na področju samooskrbe in souporabe električne energije smo nadaljevali razvoj rešitev, ki odjemalcem omogočajo učinkovitejšo rabo lastne proizvodnje električne energije in delitev presežkov med več merilnimi mesti. Novi režim souporabe, ki se je začel uporabljati 1. julija 2026, omogoča prenos presežkov proizvedene električne energije iz proizvodnih naprav, predvsem sončnih elektrarn, na druga merilna mesta, kjer koli v Sloveniji. Petrol uporabnikom zagotavlja podporo pri vzpostavitvi souporabe, obračunavanju električne energije in upravljanju pogodbenih razmerij, hkrati pa obravnava operativna in regulatorna vprašanja, povezana z izvajanjem novega modela.

Na področju prožnosti smo nadgradili delovanje Centra vodenja za upravljanje aktivnega odjema, proizvodnje in hranilnikov električne energije. V prvih devetih mesecih leta 2026 smo nadaljevali vključevanje baterijskih hranilnikov in drugih prilagodljivih virov v sistem upravljanja ter razvoj sistemskih storitev in optimizacijo delovanja portfelja. Med pomembnejšimi razvojnimi koraki je tudi prevzem upravljanja dveh baterijskih hranilnikov v Kidričevem, vsakega z močjo 5 MW, s čimer prispevamo k razvoju novih virov prihodkov, učinkovitejšemu upravljanju bilančne skupine in krepitvi vloge Petrola pri zagotavljanju stabilnosti elektroenergetskega sistema. Ob tem vlagamo v nadaljnji razvoj digitalnih rešitev, podatkovne analitike in podpornih platform, ki omogočajo učinkovitejše upravljanje portfeljev, kakovostnejše odločanje ter boljši pregled nad delovanjem naprednih energetskih rešitev.

Z razvojem digitalnih rešitev, optimizacijo portfeljev, povezovanjem energetskih in mobilnostnih storitev ter prilagajanjem tržnim in regulatornim spremembam ostajamo zavezani zagotavljanju zanesljive, trajnostne in konkurenčne oskrbe z električno energijo. Z razvojem novih produktov, souporabo električne energije, zagotavljanjem prožnosti ter storitvami upravljanja hranilnikov in vodenja energetskih sistemov krepimo položaj Petrola kot celovitega energetskega partnerja za gospodinjske in poslovne odjemalce.

Na področju trgovanja z električno energijo smo v prvih devetih mesecih leta 2026 dodatno okrepili spremljanje tveganj in učinkovitosti trgovalnih strategij v posameznih portfeljih. Zaradi povečane negotovosti na energetskih trgih, ki so jo dodatno zaostrile geopolitične napetosti na Bližnjem vzhodu, smo trgovalne aktivnosti usmerjali predvsem v izkoriščanje kratkoročnih

tržnih priložnosti ob doslednem obvladovanju tveganj. Glede na geopolitične razmere in vremenske dejavnike, ki vplivajo na energetske trge, ocenjujemo, da bo negotovost na trgih tudi v zadnjem četrtletju leta 2026 ostala velika. Zato bomo ohranili prožen pristop k upravljanju portfelja in ob doslednem obvladovanju tveganj še naprej izkoriščali tržne priložnosti.

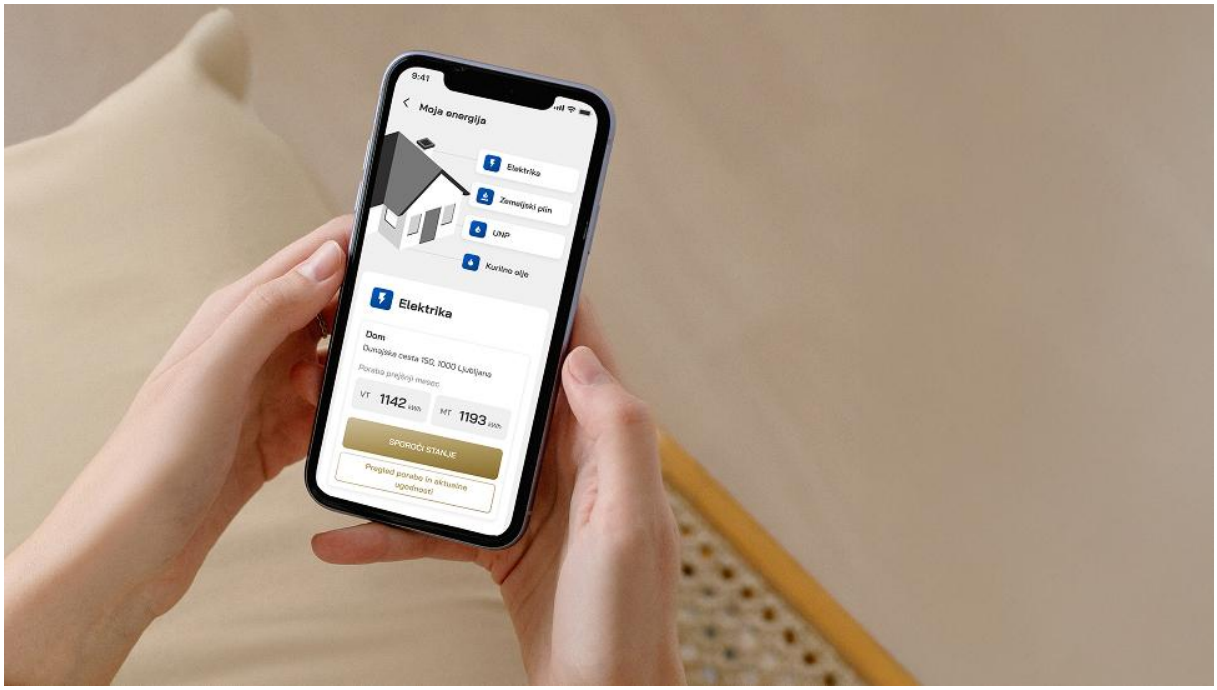
Še naprej spremljamo novosti, povezane z mehanizmom CBAM[6], katerega regulativni in operativni vidiki še niso povsem dorečeni. Ob tem smo dodatno okrepili spremljanje čezmejnih tokov električne energije, uvoza iz tretjih držav in s tem povezanih stroškov emisijskih kuponov.

Mehanizem CBAM je zahteval okrepitev spremljanja izvora električne energije.

Nadaljujemo digitalizacijo in avtomatizacijo procesov, s katerima želimo povečati operativno učinkovitost, izboljšati kakovost podatkov ter omogočiti hitrejše in zanesljivejše sprejemanje odločitev.

Prodaja električne energije končnim odjemalcem je znašala 2,2 TWh, kar je 14 odstotkov manj kot v enakem obdobju leta 2025. V okviru trgovanja smo v prvih devetih mesecih leta 2026 prodali 2,9 TWh električne energije, v okviru upravljanja maloprodajnega portfelja pa še dodatnih 1,5 TWh.

INTEGRACIJA ENERGETSKIH IN MOBILNOSTNIH STORITEV



9.3.5. Proizvodnja električne energije iz obnovljivih virov

V skupini Petrol smo v prvih devetih mesecih leta 2026 s proizvodnjo električne energije ustvarili 14,5 mio EUR prihodkov od prodaje.

[6] CBAM – Carbon Border Adjustment Mechanism – mehanizem, ki uvaja obveznost upoštevanja ogljičnega odtisa pri uvozu električne energije iz tretjih držav.

Proizvodnja energije iz obnovljivih virov je eno od ključnih področij globalnega trajnostnega razvoja in pomemben steber razvoja skupine Petrol kot sodobne energetske skupine. Razmere na energetskih trgih dodatno potrjujejo pomen lastnih in dolgoročno zanesljivih proizvodnih virov električne energije. Naložbe v proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov pomembno prispevajo h krepitvi energetske samooskrbe ter pospeševanju energetskega prehoda gospodinjstev, gospodarstva in države.



V skupini Petrol na Hrvaškem upravljamo dve **vetrni elektrarni,** VE Glunča in VE Ljubač, ki sta v prvih devetih mesecih leta 2026 skupaj proizvedli 86,7 tisoč MWh električne energije. Za projekt VE Dazlina smo pridobili gradbeno dovoljenje, ki pa še ni postalo pravnomočno. Nadaljujemo tudi z razvojem projekta vetrne elektrarne v Sloveniji.

V Bosni in Hercegovini ter Srbiji upravljamo **šest malih hidroelektrarn**, ki so v prvih devetih mesecih leta 2026 skupaj proizvedle 19,7 tisoč MWh električne energije. Proizvodnjo električne energije v letu 2026 zaznamujejo manj ugodne hidrološke razmere zaradi suše.

Sončne elektrarne na Hrvaškem (Suknovci, Vrbnik in Pliskovo) so v prvih devetih mesecih leta 2026 proizvedle 23,6 tisoč MWh električne energije. V Sloveniji smo pridobili gradbeno dovoljenje za gradnjo sončne elektrarne z instalirano močjo 9,3 MW na območju Petrolovega rezervoarskega prostora v Lendavi in nadaljujemo priprave za izvedbo projekta.

V okviru projekta **Petrol Green** v Sloveniji pripravljamo šesto in sedmo fazo Izvedbe. Na prodajnih mestih poleg sončnih elektrarn nameščamo tudi baterijske hranilnike električne energije in polnilnice za električna vozila. Na Hrvaškem pa izvajamo prvo fazo projekta Petrol Green.

Na področju zagotavljanja prožnosti in sistemskih storitev na trgu električne energije s pomočjo baterijskih hranilnikov je projekt baterijskih hranilnikov električne energije z močjo 10 MW v Kidričevem že v obratovanju, projekt baterijskih hranilnikov z močjo 17,5 MW v Štorah pa je v zaključni fazi gradnje in testiranja.

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo v skupini Petrol iz obnovljivih virov proizvedli 130,5 tisoč MWh električne energije. Električno energijo proizvajamo tudi v okviru energetskih rešitev in toplotnih sistemov ter za lastne potrebe v sklopu projekta Petrol Green.

9.3.6. Mobilnost

S prodajo produktov in storitev mobilnosti smo v prvih devetih mesecih leta 2026 ustvarili 9,3 mio EUR prihodkov od prodaje.

Razvoj polnilne infrastrukture za električna vozila in novih rešitev in storitev na področju e-mobilnosti je eden od pomembnih stebrov trajnostnega in inovativnega poslovanja skupine Petrol.

Storitev polnjenja

Prepoznavnost Petrolove mreže polnilnic se krepi po vsej regiji, tako med domačimi uporabniki kot med tujimi ponudniki storitev polnjenja, ki svojim uporabnikom omogočajo polnjenje električnih vozil v Petrolovi mreži v Sloveniji in na Hrvaškem.

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo v skupini Petrol z nadaljnjim razvojem storitev e-mobilnosti:

- omogočili prenos 9,9 GWh električne energije za polnjenje električnih vozil, kar je približno 62 odstotkov več kot v enakem obdobju leta 2025,
- pridobili več kot 20.600 novih registriranih uporabnikov,
- zagotovili 95,80-odstotno neprekinjeno delovanje polnilnic,
- razširili mrežo polnilne infrastrukture za 114 polnilnic, od tega je 36 lastnih polnilnic in 78 polnilnic, prevzetih v upravljanje.

Konec septembra smo upravljali mrežo 808 polnilnic.

Konec septembra 2026 je skupina Petrol v svoji polnilni mreži upravljala 808 javnih polnilnic oziroma 1.390 polnilnih mest.

Polnilna infrastruktura

Razvoj polnilne infrastrukture temelji na izvajanju ključnih aktivnosti v okviru projektov Evropske unije, ki jih sofinancira Evropska komisija.

V okviru projekta **MULTI-E** pripravljamo zaključna poročila in z agencijo CINEA[7] sodelujemo pri pridobivanju končne potrditve za postavitev, izvedenih v letu 2025.

Tudi v letu 2026 nadaljujemo pospešen razvoj ultrahitre polnilne infrastrukture. V okviru evropskega projekta čezmejnega polnjenja električnih vozil **CROSS-E** smo v letu 2025 zagnali 20 ultrahitrih polnilnic, v letu 2026 pa nadaljujemo aktivnosti za postavitev novih ultrahitrih polnilnic na 18 lokacijah v Sloveniji in na Hrvaškem.

[7] CINEA – European Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (Evropska izvajalska agencija za podnebje, infrastrukturo in okolje)

Z novim projektom **EViTA – EV infrastruktura** pospešujemo razvoj polnilnih parkov tudi v bližini trgovskih središč. V okviru projekta smo načrtovali postavitev 30 javno dostopnih polnilnih mest na osmih lokacijah, in sicer polnilnih mest običajne moči za vsakodnevne potrebe, hitrih polnilnih mest za krajše postanke in ultrahitrih polnilnih mest za polnjenje na daljših poteh. Postavitev polnilnih mest smo zaključili na petih lokacijah: BTC Ljubljana, BTC Murska Sobota, BTC Novo mesto, Češča vas in Supernova Novo mesto. Na teh lokacijah smo postavili 21 polnilnih mest običajne moči, pet hitrih in štiri ultrahitra polnilna mesta.

Poleg lastnih investicijskih projektov smo mrežo polnilne infrastrukture širili tudi v okviru prodajnih projektov. Zasebnim uporabnikom smo prodali 135 polnilnic, poslovnim strankam pa 98. Za zasebne uporabnike, ki nameravajo postavitev lastnih polnilnih postaj prijaviti na nacionalne razpise, smo pripravili tudi posebno ponudbo.



Storitve mobilnosti

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo nadaljevali širitev poslovanja na trgih Slovenije in Hrvaške. Na področju **kratkoročnih najemov** smo rast dosegli predvsem v segmentu B2B. K temu so prispevale usmerjene prodajne aktivnosti in uspešno pridobivanje novih pogodbenih strank, ki vse pogosteje prepoznavajo prednosti prilagodljivih oblik mobilnosti. Segment se krepi tako po obsegu uporabe kot tudi po stabilnosti poslovanja, pri čemer ima pomembno vlogo dolgoročnejše sodelovanje s poslovnimi naročniki. To potrjujeta 20-odstotna rast in več kot 55 tisoč prodanih dni najema v Sloveniji in 2 tisoč na Hrvaškem.

Na področju **dolgoročnih poslovnih najemov** sledimo zastavljenim ciljem in načrtom ter nadaljujemo krepitev sodelovanja z obstoječimi in novimi poslovnimi partnerji.

Področje **upravljanja voznih parkov** podjetij smo dodatno okrepili z uspešno širitvijo voznega parka novih strank v naše sisteme ter prevzemom operativnega upravljanja njihovih vozil.

Razvoj na področju storitev mobilnosti

Na razvojnem področju nadaljujemo uvajanje **platforme za upravljanje voznih parkov** (FMG), ki je v zaključni fazi razvoja in bo zagotavljala ključno digitalno podporo učinkovitemu upravljanju storitev ter njihovi nadaljnji rasti.

Hkrati izboljšujemo digitalno uporabniško izkušnjo z razvojem spletnega rezervacijskega orodja, ki vključuje tudi portal za mesečne najeme. Orodje pomembno nadgrajuje obstoječe storitve in povezuje ponudbo kratkoročnih in dolgoročnih najemov. Že v prvem mesecu uporabe smo prek rezervacijskega orodja ustvarili prve prihodke.

V skladu z načrti poteka tudi **gradnja centra mobilnosti** na Letališki cesti v Ljubljani, ki bo s sodobno infrastrukturo in podpornimi službami pomembno prispeval k večji operativni učinkovitosti ter nadaljnjemu razvoju vseh segmentov mobilnosti.



10. Naložbe

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo za naložbe v opredmetena osnovna sredstva, neopredmetena sredstva in dolgoročne finančne naložbe namenili neto 83,6 mio EUR. Od tega smo 42,4 odstotka sredstev namenili energetski tranziciji in digitalizaciji, 40,7 odstotka maloprodaji goriv in derivatov ter trgovskega blaga in storitev, 10,2 odstotka logistiki in 6,7 odstotka preostali infrastrukturi. Naložbe po posameznih področjih so podrobneje predstavljene v poglavju Poslovanje po produktnih skupinah.

Projektom energetske tranzicije smo v tem obdobju namenili 38,8 mio EUR, pri čemer smo za del teh sredstev prejeli tudi povračila in subvencije, namenjene za zeleni prehod.

Tudi v prihodnje bomo naložbeno politiko prilagajali tržnim razmeram in gibanju cen energentov. Pri tem bomo še naprej osredotočeni na zagotavljanje ustrezne likvidnosti, stabilnosti denarnih tokov skupine Petrol in dosledno uresničevanje dolgoročnih strateških ciljev.

Struktura investiranih sredstev skupine Petrol v prvih devetih mesecih leta 2026, v %



11. Upravljanje tveganj in priložnosti

11.1. Izvedene aktivnosti znotraj prenove sistema v letu 2026

V tretjem četrtletju 2026 smo posebno pozornost namenili učinkovitejšemu upravljanju korporativnih tveganj, prenovili politiko upravljanja tveganj in osvežili register korporativnih tveganj. V skladu z novim pristopom skupina Petrol upravlja tri ključna tveganja:

- operativno tveganje,
- tržno tveganje,
- kreditno tveganje.

Geopolitični dogodki v prvem četrtletju in nadaljevanje energetske krize so poudarili pomen učinkovitega obvladovanja tveganj in uvedbo dodatnih ukrepov.

Operativno tveganje je tveganje nastanka izgub zaradi neustreznih ali neuspešnih notranjih procesov, ravnanj zaposlenih, odpovedi sistemov ali zunanjih dogodkov. Operativno tveganje vključuje tudi pravna tveganja, tveganja skladnosti poslovanja, tveganja informacijske varnosti, tveganja ESG ter druga tveganja, ki lahko povzročijo finančno izgubo, motnje poslovanja, regulatorne posledice, škodo za ugled, vplive na okolje ali vplive na zdravje in varnost ljudi.

Tržno tveganje energentov predstavlja možnost izgube zaradi neugodnih sprememb cen energentov oziroma zaradi odstopanj dejanskih količin od načrtovanih količin nabave, prodaje, proizvodnje ali porabe energentov. Vključujejo cenovna in količinska tveganja pri poslovanju z naftnimi derivati, električno energijo, zemeljskim plinom, UNP in emisijskimi kuponi EUA[8]. V okviru tržnih tveganj upravljamo tudi likvidnostno, obrestno in valutno tveganje.

Kreditno tveganje predstavlja možnost nastanka nepričakovane izgube zaradi neizpolnitve pogodbenih obveznosti nasprotne stranke oziroma poslovnega partnerja. Povezano je z nepripravljenostjo ali nesposobnostjo poslovnega partnerja oziroma dolžnika, ki je lahko začasna zaradi nelikvidnosti ali trajna zaradi insolventnosti, da v dogovorjenem roku izpolni

[8] EUA – European Union Allowance (emisijski kupon EU)

svoje obveznosti. V okviru kreditnega tveganja upravljamo tudi tveganje nasprotne stranke pri poslovanju z izvedenimi finančnimi instrumenti s fizično ali s finančno poravnavo.

11.2. Obvladovanje operativnih tveganj

Skupina Petrol razvija sistem upravljanja operativnih tveganj s pomočjo samoocene izpostavljenosti operativnim tveganjem (ex ante) in evidentiranjem škodnih dogodkov (ex post). V tretjem četrtletju 2026 je potekal razvoj informacijske podpore za beleženje škodnih dogodkov in prenova registra operativnih tveganj.

Sistem upravljanja operativnih tveganj bo temeljil na limitih škodnih dogodkov in eskalacijskih postopkih glede na stopnjo izkoriščenosti limitov.

Obvladovanje tveganj informacijske varnosti

Informacijska varnost je strateško pomembno področje upravljanja tveganj, katerega cilj je zaščita informacijskih sistemov ter zmanjševanje tveganj za poslovanje in ugled družbe. Upravljamo jo celostno, s sistematičnim spremljanjem tveganj, jasno opredeljenimi odgovornostmi ter usklajenim izvajanjem tehničnih in organizacijskih ukrepov.

Posebno pozornost namenjamo obvladovanju tveganj v dobavni verigi, nadzoru nad zunanjimi partnerji, zaščiti kritične infrastrukture ter krepitvi zmogljivosti za zaznavanje in obravnavo kibernetskih groženj. Pomemben del aktivnosti namenjamo tudi zagotavljanju skladnosti z regulatornimi okviri, kot so Zakon o informacijski varnosti (ZInfV-1), Zakon o varstvu osebnih podatkov (ZVOP-2), Akt o umetni inteligenci (AI Act), Akt o digitalni operativni odpornosti (DORA[9]) in aktom o kibernetski odpornosti (Cyber Resilience Act, CRA). Skladno s smernicami Evropske komisije smo začeli tudi s prvimi koraki uvajanja postkvantne kriptografije (PQC).

Zrelost praks na področju informacijske varnosti potrjuje tudi najvišja možna ocena 100 (A), dosežena na neodvisni platformi SecurityScorecard, s katero se je Petrol v prvem četrtletju 2026 uvrstil med najbolje ocenjene organizacije v energetskem sektorju. Ta dosežek odraža sistematičen in odgovoren pristop k obvladovanju tveganj ter potrjuje, da informacijsko varnost razumemo kot ključni element celovitega upravljanja tveganj in enega od temeljev varnega in stabilnega poslovanja.

Skupina Petrol nadaljuje s krepitvijo kibernetske odpornosti z izvajanjem pregledov varnostnih kontrol, ocen tveganj ter preverjanjem skladnosti rešitev umetne inteligence z zahtevami Akta o umetni inteligenci in internimi pravili. Po izrazitem porastu intenzivnosti kibernetskih napadov v začetku leta 2026 so se razmere umirile, v zadnjih mesecih pa nismo zaznali potrjenih kibernetskih incidentov, kar potrjuje učinkovitost uvedenih zaščitnih in nadzornih ukrepov.

Tveganja ESG oziroma trajnostna tveganja

Trajnostna tveganja po posameznih vidikih ESG so opredeljena v okviru ocene dvojne pomembnosti, ki trajnostne zadeve obravnava z dveh vidikov: pomembnosti vplivov, kjer se ocenjujejo dejanski in potencialni vplivi skupine Petrol na okolje in ljudi, ter finančne pomembnosti, kjer se opredeljujejo tveganja (in priložnosti), povezani s trajnostnimi zadevami, ki lahko vplivajo na poslovanje in finančni položaj skupine Petrol.

[9] DORA – Digital Operational Resilience Act

Rezultati ocene dvojne pomembnosti in z njimi povezana razkritja so predstavljeni v Poročilu o trajnostnosti, ki je sestavni del Letnega poročila skupine Petrol.

Za zagotavljanje povezljivosti med upravljanjem tveganj in trajnostnim poročanjem smo v Register operativnih tveganj vključili tudi povezavo z relevantnimi opredelitvami oziroma trajnostnimi zadevami po standardih ESRS[10].

11.3. Obvladovanje tržnih tveganj

Za obvladovanje tržnih tveganj imamo vzpostavljene natančno opredeljene postopke, ki vključujejo:

- opredeljene limitne sisteme,
- ustrezno raven spremljanja izpostavljenosti posameznim tveganjem in poročanja o njih,
- odbor za tržna tveganja energentov, ki spremlja, nadzoruje ter sprejema odločitve glede posameznih tržnih tveganj,
- uporabo izvedenih finančnih instrumentov za uravnavanje izpostavljenosti tržnim tveganjem,
- sprejete interne predpise, ki urejajo upravljanje tržnih tveganj ter odgovornosti deležnikov v procesu njihovega upravljanja.

11.4. Obvladovanje kreditnih tveganj

Procesi za upravljanje kreditnih tveganj v skupini Petrol temeljijo na jasno določenih pravilih za potrjevanje kreditnih izpostavljenosti, sistemu pooblastil za odločanje, pravilih za zavarovanje terjatev in jasno definiranih postopkih izterjave. Pri obvladovanju kreditnih tveganj se skupina Petrol poslužuje internega modela za napoved verjetnosti neplačila, terjatve pa zavaruje s prvovrstnimi oblikami zavarovanj (kreditna zavarovalnica, hipoteka, bančna garancija).

12. Delnica in lastniška struktura

Cene delnic na Ljubljanski borzi so se v prvih devetih mesecih leta 2026[11] večinoma zvišale v primerjavi s koncem leta 2025. Vrednost indeksa SBITOP, osrednjega slovenskega borznega indeksa, ki vključuje največje in najbolj likvidne delnice na Ljubljanski borzi, med njimi tudi delnico Petrola (oznaka PETG), je konec septembra 2026 znašala 3.100,67. V primerjavi s koncem leta 2025, ko je znašala 2.505,44 točke, se je vrednost indeksa zvišala za 23,8 odstotka.

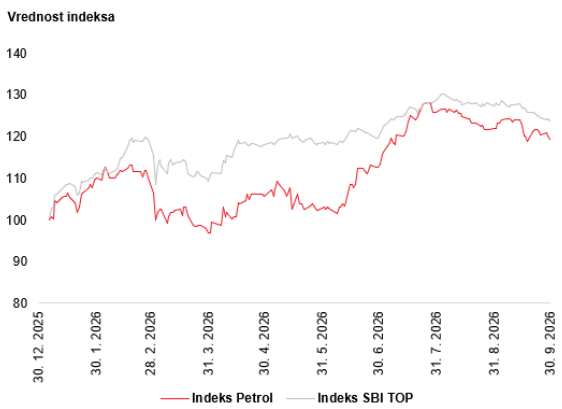
V enakem obdobju je delnica Petrola pridobila 19,4 odstotka vrednosti. Po obsegu prometa na Ljubljanski borzi, ki je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašal 67,5 mio EUR, se je delnica Petrola uvrstila na tretje mesto med vsemi delnicami (ob upoštevanju poslov s svežnji). Po tržni

Konec septembra 2026 je tržna kapitalizacija Petrola znašala 2,6 mrd EUR.

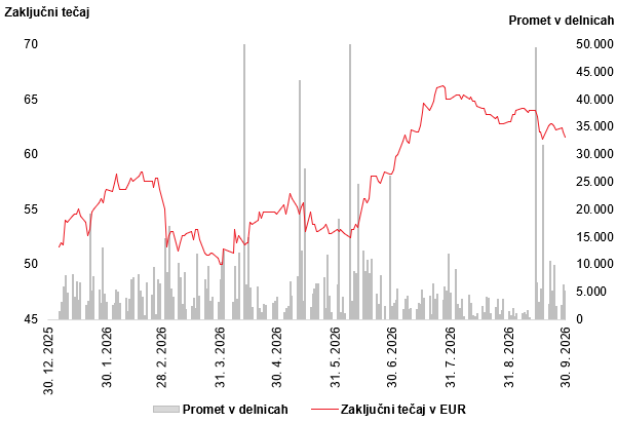
[10] ESRS – European Sustainability Reporting Standards (Evropski standardi za poročanje o trajnostnosti)
[11] Viri podatkov v poglavju Delnica in lastniška struktura: Ljubljanska borza d.d. spletna stran, delniška knjiga Petrola, izkazi skupine Petrol za obdobje januar–september 2026. Pri podatkih o stanju ob koncu obdobja se, kadar zadnji koledarski dan obdobja ni trgovalni dan, upoštevajo vrednosti na zadnji trgovalni dan obdobja.

kapitalizaciji, ki je konec septembra 2026 znašala 2,6 mrd. EUR, se je delnica Petrola prav tako uvrstila na tretje mesto, njen delež v celotni tržni kapitalizaciji delnic na slovenskem borznem trgu pa je znašal 11,5 odstotka.

Gibanje baznega indeksa za zaključni tečaj delnice družbe Petrol d.d., Ljubljana (PETG), in za indeks SBITOP, v 1-9 2026 glede na konec leta 2025



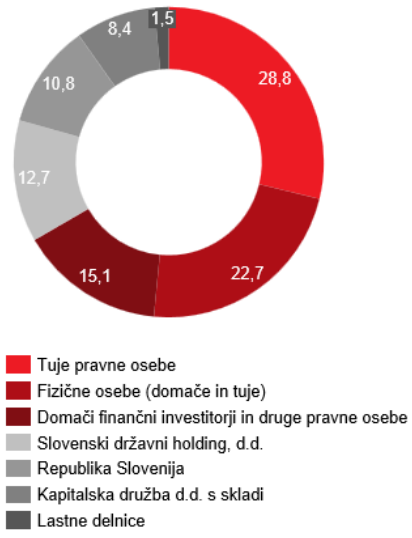
Zaključni tečaj v EUR in promet s Petrolovo delnico, v 1-9 2026



V prvih devetih mesecih leta 2026 se je zaključni tečaj Petrolove delnice gibal med 50,0 EUR in 66,2 EUR na delnico, povprečni tečaj v tem obdobju pa je znašal 57,6 EUR. Konec septembra 2026 je zaključni tečaj delnice znašal 61,6 EUR. Čisti poslovni izid skupine Petrol, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe, je v prvih devetih mesecih leta 2026 znašal 2,59 EUR na delnico (EPS), knjigovodska vrednost delnice skupine Petrol pa 25,86 EUR. Konec septembra 2026 so imele tuje pravne in fizične osebe v lasti 12.068.157 delnic, kar predstavlja 28,92 odstotka vseh delnic.

30. septembra 2026 je imela družba Petrol d.d., Ljubljana, 23.574 delničarjev.

Struktura osnovnega kapitala družbe Petrol d.d., Ljubljana, 30. 9 2026, v %



Spremembe v lastniški strukturi delničarjev družbe Petrol d.d., Ljubljana (primerjava med 30. 9. 2026 in 31.

Petrol d.d.,Ljubljana	30. september 2026		31. december 2025	
	Število delnic	v %	Število delnic	v %
Slovenski državni holding, d.d.	5.299.220	12,7	5.299.220	12,7
Republika Slovenija	4.514.105	10,8	4.514.105	10,8
Kapitalska družba d.d. s skladi	3.488.616	8,4	3.503.677	8,4
Domači finančni investitorji in druge pravne osebe	6.306.871	15,1	6.012.609	14,4
Tuje pravne osebe	12.017.558	28,8	12.474.881	29,9
Fizične osebe (domače in tuje)	9.485.190	22,7	9.307.068	22,3
Lastne delnice	614.460	1,5	614.460	1,5
Skupaj	**41.726.020**	**100,0**	**41.726.020**	**100,0**

10 največjih delničarjev družbe Petrol d.d., Ljubljana, na 30. september 2026

	Delničar	Naslov	Število delnic	Delež v %
1.	J&T BANKA A.S. - FIDUCIARNI RAČUN	Sokolovská 700/113A, 18600 Praga, Češka	5.333.200	12,78
2.	SDH, D.D.	Mala ulica 5, 1000 Ljubljana	5.299.220	12,70
3.	REPUBLIKA SLOVENIJA	Gregorčičeva ulica 20, 1000 Ljubljana	4.514.105	10,82
4.	KAPITALSKA DRUŽBA, D.D.	Dunajska cesta 119, 1000 Ljubljana	3.452.780	8,27
5.	OTP BANKA D.D. - FIDUCIARNI RAČUN	Domovinskog rata 61, 21000 Split, Hrvaška	2.527.216	6,06
6.	ERSTE GROUP BANK AG - FIDUCIARNI RAČUN	Am Belvedere 1 1100 Dunaj, Avstrija	1.892.645	4,54
7.	VIZIJA HOLDING, D.O.O.	Dunajska cesta 156, 1000 Ljubljana	1.624.380	3,89
8.	VIZIJA HOLDING ENA, D.O.O.	Dunajska cesta 156, 1000 Ljubljana	1.350.700	3,24
9.	MUSTAND ENERGY LIMITED	Klimentos 41-43, Klimentos Tower, 1061 Nikozija, Ciper	885.479	2,12
10.	PERSPEKTIVA FT D.O.O.	Dunajska cesta 156, 1000 Ljubljana	725.240	1,74

Število delnic v lasti članov nadzornega sveta in uprave na 30. september 2026

Ime in priimek	Funkcija	Število delnic	Delež v kapitalu v %
Nadzorni svet		**2.058**	**0,0049**
Zunanji člani		**0**	**0,0000**
1. Vesna Južna	predsednica nadzornega sveta	0	0,0000
2. Mário Selecký	namestnik predsednice nadzornega sveta	0	0,0000
3. Goran Kralj	član nadzornega sveta	0	0,0000
4. Luka Zajc	član nadzornega sveta	0	0,0000
5. Tomaž Vesel	član nadzornega sveta	0	0,0000
6. Marko Jazbec	član nadzornega sveta	0	0,0000
Notranji člani		**2.058**	**0,0049**
1. Marko Šavli	član nadzornega sveta	1.760	0,0042
2. Robert Ravnikar	član nadzornega sveta	0	0,0000
3. Lina Jerman	članica nadzornega sveta	298	0,0007
Uprava		**8.191**	**0,0196**
1. Sašo Berger	predsednik uprave	1.800	0,0043
2. Jože Smolič	član uprave	1.800	0,0043
3. Marko Ninčević	član uprave	1.400	0,0034
4. Metod Podkrižnik	član uprave	700	0,0017
5. Drago Kavšek	član uprave	766	0,0018
6. Zoran Gračner	član uprave, delavski direktor	1.725	0,0041

Pogojno povečanje osnovnega kapitala

Skupščina družbe Petrol d.d., Ljubljana, do 30. septembra 2026 ni odločala o pogojnem povečanju osnovnega kapitala.

Dividende

Dividenda za leto 2025 v višini 2,5 EUR bruto na delnico je bila izplačana 31. julija 2026. Za leto 2024 je bila v letu 2025 izplačana dividenda v višini 2,1 EUR bruto na delnico.

Lastne delnice

Družba Petrol d.d., Ljubljana, v obdobju od januarja do septembra 2026 ni izvedla odkupov ali prodaj lastnih delnic. Lastnih delnic je 614.460 (na 30. september 2026), kar predstavlja 1,5 odstotka osnovnega kapitala. Uprava družbe Petrol d.d., Ljubljana, nima novega pooblastila skupščine za pridobivanje lastnih delnic.

Lastne delnice družbe Petrol d.d., Ljubljana (brez delnic družbe Geoplin d.o.o., Ljubljana), so bile pridobljene v obdobju od leta 1997 do leta 1999 v skupnem obsegu 722.840 delnic (pred razdelitvijo delnic 36.142 delnic). Družba lahko te delnice pridobiva le za namene, določene v

247. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1), ter za nagrajevanje uprave in nadzornega sveta. Lastne delnice uporablja v skladu z določbami statuta družbe.

Redna udeležba na konferencah za vlagatelje in obveščanje javnosti

Družba Petrol d.d., Ljubljana, izvaja program rednega sodelovanja z domačimi in tujimi vlagatelji, ki vključuje javne objave in predstavitve družbe. Redno se udeležujemo konferenc za vlagatelje, ki jih organizirajo borze, banke in borznoposredniške hiše. Marca 2026 smo sodelovali na dveh dogodkih v organizaciji Ljubljanske borze – spletnem seminarju »Slovenske borzne družbe online« in dogodku »Trguj na borzi«. Aprila smo se udeležili Dneva slovenskega kapitalskega trga, ki so ga organizirali Agencija za trg vrednostnih papirjev (ATVP), borznoposredniške družbe, banke in družbe za upravljanje, Ljubljanska borza in Centralna klirinško-depotna družba (KDD). Dogodek je bil namenjen promociji slovenskega kapitalskega trga. Junija smo sodelovali na dogodku »CEE Investment Opportunities Zagreb«, ki sta ga v Zagrebu organizirali Ljubljanska in Zagrebška borza. Septembra smo se udeležili spletne predstavitve »Slovenske borzne družbe online«, ki jo je organizirala Ljubljanska borza.

13. Dogodki po koncu obračunskega obdobja

Po datumu poročanja ni dogodkov, ki bi pomembno vplivali na prikazane izkaze v prvih devetih mesecih leta 2026.

14. Odgovornost do naravnega okolja

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo uspešno zaključili drugo poročanje o trajnostnosti skupine Petrol v skladu z zahtevami Direktive o trajnostnem poročanju podjetij (CSRD) in standardi ESRS ter s tem dodatno utrdili vzpostavljeni sistem poročanja. Pomemben korak na področju odgovornega poslovanja predstavlja tudi uveljavitev **Kodeksa ravnanja za dobavitelje** skupine Petrol, s katerim krepimo trajnostne standarde v dobavni verigi.

Slovenija je začela nov krog **posodobitve Nacionalnega energetskega in podnebnega načrta (NEPN) za obdobje 2030–2040**, ki bo opredelil dolgoročne scenarije razvoja energetike in rabe energije do leta 2060. Petrol je sodeloval v prvi fazi javnega posvetovanja z deležniki ter prek spletnega vprašalnika pristojnemu ministrstvu posredoval stališča in usmeritve glede ključnih vprašanj, med drugim samooskrbe z električno energijo, vloge zemeljskega plina, vodika in sintetičnih goriv, razvoja daljinskega ogrevanja, prenove stavb in razogljičenja ogrevanja, razogljičenja prometa in industrije ter prilagajanja podnebnim spremembam, prostorskim omejitvam in energetski revščini. Petrol bo aktivno sodeloval tudi v naslednjih fazah javnega posvetovanja, ki bodo potekale do leta 2028.

Prenovili smo sistemske politike, ki podpirajo zahteve standardov ISO 9001, ISO 14001 in ISO 50001 ter trajnostnega poročanja: **Politiko kakovosti skupine Petrol, Politiko trajnostne rabe vodnih virov, Politiko trajnostne rabe in upravljanja z energijo ter Okoljsko politiko.** S tem smo dodatno okrepili upravljavski okvir na področjih kakovosti, varstva okolja, učinkovite rabe energije in trajnostnosti ter zagotovili njegovo usklajenost z regulatornimi zahtevami, mednarodnimi standardi in strateškimi usmeritvami skupine Petrol.

Regulativni sistem ETS2 prinaša pomembne spremembe tudi za skupino Petrol, ki jih sistematično uvajamo. Za regulirana subjekta, Petrol d.d., Ljubljana in Geoplin d.o.o., Ljubljana, smo pridobili okoljevarstveni dovoljenji za emisije toplogrednih plinov, medtem ko je postopek pridobitve dovoljenja za družbo Petrol d.o.o., Zagreb, še v teku. V drugem četrtletju 2026 smo drugič poročali o emisijah ETS2 za preteklo leto, poročilo pa je bilo prvič verificirano s strani neodvisnega zunanjega verifikacijskega organa. Svet EU je začetek izvajanja sistema trgovanja z emisijami za stavbe in cestni promet (ETS2) preložil za eno leto, zato bo treba emisijske kupone za emisije CO_2 iz goriv, danih na trg, prvič predati leta 2029.

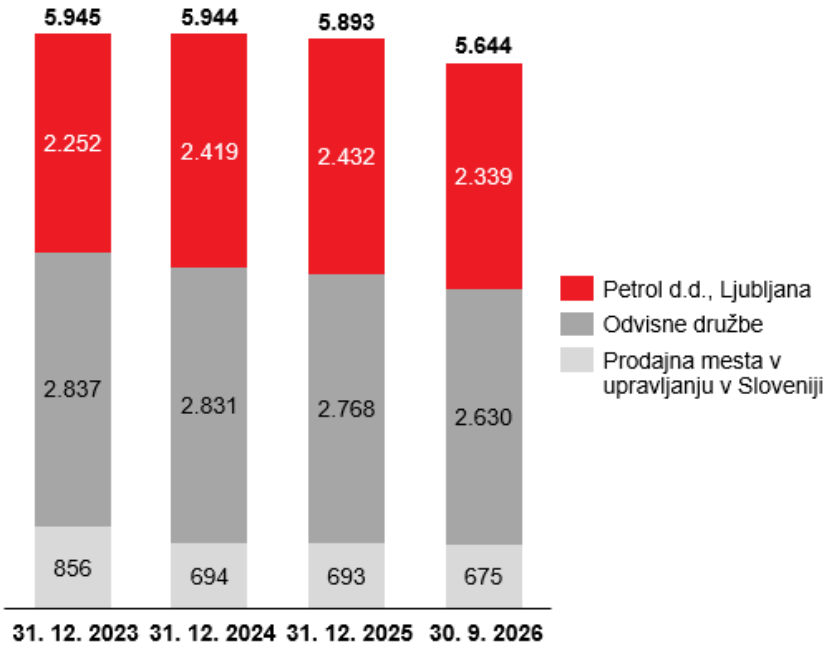
Na področju učinkovite rabe energije so potekale aktivnosti za **zagotavljanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih** ter izpolnjevanje regulatornih obveznosti v Sloveniji in na Hrvaškem.

Izvajali smo tudi aktivnosti na področju trajnostnosti, vključno s pripravo na pridobitev nove **ocene EcoVadis** in sodelovanjem pri pobudah za **večjo standardizacijo ESG-podatkov**.

15. Zaposleni

Na dan 30. septembra 2026 je bilo v skupini Petrol 5.644 zaposlenih, od tega 45 odstotkov v odvisnih družbah v tujini. V primerjavi s koncem leta 2025 se je število zaposlenih zmanjšalo za 249. Ob zmanjševanju števila redno zaposlenih del potreb po delovni sili na prodajnih mestih pokrivamo tudi z agencijskimi delavci. Na dan 30. septembra 2026 je na prodajnih mestih delalo 169 agencijskih delavcev.

Gibanje števila zaposlenih v letih 2023–2026 v skupini Petrol in na prodajnih mestih v upravljanju



Usposabljanje

Do 30. septembra 2026 smo izvedli 106.583 pedagoških ur izobraževanja in zabeležili 74.641 udeležb. Poleg tega smo na platformi Spletna akademija Petrol omogočali izobraževanje s številnimi krajšimi e-moduli.

Platforma Spletna akademija Petrol omogoča dostop do več kot 700 zunanjih e-izobraževalnih vsebin

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo izvedli 24 interaktivnih delavnic, namenjenih predstavitvi kompetenčnega modela, upravljanju delovne uspešnosti in razvoju ekip za vodje. Do konca septembra se je delavnic udeležilo več kot 200 vodij. Delavnice smo izvedli tudi za sodelavce družb Geoplin d.o.o. Ljubljana, in Petrol d.o.o., Zagreb.

V okviru Odprtega prostora smo zaposlenim predstavili novo platformo Spletna akademija Petrol in jim omogočili dostop do več kot 700 novih e-vsebin. V tem obdobju smo uvedli tudi nove e-vsebine, med njimi modul Strategija 2030. Maja in junija smo zaposlenim predstavili novi kompetenčni model in omogočili prijave na delavnice za razvoj kompetenc.

Nadaljevali smo izvajanje rednih izobraževanj na področju maloprodaje in izobraževalnega programa akademije za veleprodajo. Zaposleni so se udeleževali tudi različnih konferenc in seminarjev po lastni izbiri.

V učnih centrih v Zalogu in Račah smo izvedli več usposabljanj za pridobitev licenc A in B za voznike avtocistern ter usposabljanj za požarno stražo za nove voznike UNP. Na različnih lokacijah po Sloveniji smo organizirali praktični prikaz gašenja, ki se ga je udeležilo 529 sodelavcev. Junija smo zaposlene na izobraževanji »Praktični prikaz gašenja« in »Prva pomoč« začeli vabiti prek platforme Spletna akademija Petrol.
V tretjem četrtletju smo nadaljevali predstavitve kompetenčnega priročnika in njegove uporabe med zaposlenimi.

POVEZANA EKIPA NA PRODAJNEM MESTU MOŠKANJCI



16. Nadzor kakovosti in razvoj

16.1. Certifikati in akreditacije laboratorijev

Kakovost in odličnost sta pomembna stebra Strategije skupine Petrol za obdobje 2026–2030. Sisteme vodenja kakovosti nenehno nadgrajujemo in širimo. V družbi Petrol imamo certificirane sisteme vodenja kakovosti (ISO 9001), ravnanja z okoljem (ISO 14001) in upravljanja energije (ISO 50001). V integrirani sistem vodenja kakovosti družbe so poleg certificiranih sistemov vključene tudi zahteve sistema HACCP za zagotavljanje varnosti živil, sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu (ISO 45001) ter sistema upravljanja informacijske varnosti v skladu s standardom SIST ISO 27001.

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo v skladu z načrti izvajali aktivnosti za vzdrževanje sistemov kakovosti. V certificiranih družbah so bile izvedene kontrolne in recertifikacijske presoje ter nadzorni obiski in ocenjevanja s strani pristojnih akreditacijskih organov.

Pregled certifikatov in akreditacij laboratorijev

Družba	Sistem vodenja kakovosti	Sistem ravnanja z okoljem	Sistem upravljanja z energijo	Akreditacije laboratorijev	Drugi certifikati
Petrol d.d., Ljubljana	ISO 9001:2015 (veljavnost do 12. 5. 2029)	ISO 14001:2015 (veljavnost do 12. 5. 2029)	ISO 50001:2018 (veljavnost do 26. 1. 2028)	SIST EN ISO/IEC 17025:2017[1] SIST EN ISO/IEC 17020:2012[2]	ISCC[3], POR[4], FSC[5], AEO[6]
Petrol d.o.o.	ISO 9001:2015 (veljavnost do 11. 8. 2028)	ISO 14001:2015 (veljavnost do 11. 8. 2028)	/	/	/
Petrol d.o.o. Beograd	ISO 9001:2015 (veljavnost do 2029)	ISO 14001:2015 (veljavnost do 2029)	/	/	ISO 45001 (veljavnost do 2029)
Beogas d.o.o.	ISO 9001:2015 (veljavnost do marca 2027)	/	/	/	/

[1] Petrol d.d., Ljubljana - Laboratorij Petrol je akreditiran pri Slovenski akreditaciji s številko akreditacije LP-002 na področju preskušanja (SIST EN ISO/IEC 17025).

[2] Petrol d.d., Ljubljana – Služba meritve in okolje je akreditiran pri Slovenski akreditaciji s številko akreditacije K-040 na področju kontrole (SIST EN ISO/IEC 17020, tip C).

[3] Petrol d. d., Ljubljana je certificiran v okviru mednarodnega prostovoljnega sistema ISCC (International Sustainability and Carbon Certification) za trajnostno oskrbo z biogorivi, kar pomeni dokumentirano in sledljivo pot od pridelave surovine do končnega proizvoda.

[4] Na podlagi Poročila o izvajanju sprejetih zavez iz Svetovne listine Programa odgovornega ravnanja z okoljem (POR) je Petrol d.d., Ljubljana, imetnik certifikata za Program odgovornega ravnanja z okoljem za opravljanje dejavnosti skladiščenja, logistike in maloprodajne mreže bencinskih servisov v Sloveniji in s tem povezane pravice do uporabe logotipa.

[5] Petrol d.d., Ljubljana, je imetnik FSC certifikata za proizvodnjo sekancev za toplotno energijo. FSC certifikat, ki ga izdaja mednarodna nevladna organizacija Forest Stewardship Council, promovira okolju primerno, socialno koristno in ekonomsko izvedljivo upravljanje gozdov.

[6] AEO certifikat podeljuje Carinska uprava Republike Slovenije, ki izvaja nadzor in inšpekcijo med prejemniki AEO certifikata. Certifikat omogoča lažji dostop do carinskih poenostavitev, manj fizičnih pregledov in pregledov dokumentacije, prednostne obravnave v primeru kontrol, možnost izbire prostora za tovrstne kontrole in možnost predhodnega obveščanja. Za pridobitev AEO certifikata je potrebno izpolnjevati številne pogoje in merila: izpolnjeni varstveni in varnostni standardi, ustrezna evidenca o skladnosti s carinskimi zahtevami ter zanesljiv sistem vodenja poslovnih in transportnih evidenc, ki omogočajo kontrolo in dokazano finančno solventnost.

16.2. Projekti zelenega prehoda

Skupina Petrol veliko pozornosti namenja izboljševanju proizvodov in storitev, ki jih zagotavlja kupcem, hkrati pa v poslovne procese uvaja napredne tehnologije in sodobne sisteme. Poseben poudarek namenja trajnostnemu razvoju, zlasti zmanjševanju okoljskega odtisa, uvajanju čistejših in nizkoogljičnih tehnologij ter učinkovitejši rabi energije in drugih virov.

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo bili v skupini Petrol vključeni v več evropskih in sofinanciranih projektov s področja raziskav, razvoja in investicij:

- Projekt HyBReED (ARIS), v okviru katerega smo razvijali rešitve za odporno kemijsko shranjevanje energije z vodikom in baterijami ter s tem krepili potencial vodika in baterij za energetsko intenzivne industrije. Projekt se je zaključil 30. junija 2026, Petrol pa je v okviru svojih aktivnosti uspešno razvil natančen in zanesljiv model za napovedovanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov.

ALDIANA ASANOVSKI, VODJA VODIKA V PETROLU, OB ZAKLJUČKU PROJEKTA HyBReED



- **Projekt SEEDS (Horizon Europe)**, v okviru katerega skupaj s 25 partnerji spodbujamo celostno elektrifikacijo toplotnih sistemov, učinkovito prenovo in pametno optimizacijo ogrevalnih, prezračevalnih in ohlajevalnih sistemov z namenom razogljičenja toplotnih potreb stavb. V letu 2025 smo uspešno zaključili namestitev strojne in elektro opreme na prodajnih mestih Bled Seliška in Velenje Celjska vzhod. V prvih devetih mesecih leta 2026 smo zaključili dela na lokaciji Celje Mariborska in končali projektiranje na prodajnem mestu Čatež AC-jug.
- **Projekt CROSS-E (CEF Transport),** sofinanciran iz Instrumenta za povezovanje Evrope, v okviru katerega načrtujemo postavitev 57 polnilnih mest na 13 ključnih lokacijah v Sloveniji, pri čemer bo sedem lokacij opremljenih tudi s polnilno infrastrukturo za težka električna vozila, ter 41 polnilnih mest na devetih lokacijah na Hrvaškem, od katerih bo šest lokacij zagotavljalo polnjenje težkih električnih vozil. Doslej smo v Sloveniji postavili 38 polnilnih mest v osmih polnilnih parkih (32 polnilnih mest z močjo do 150 kW za lahka vozila in šest polnilnih mest visoke moči nad 350 kW za težka vozila), na Hrvaškem pa 18 polnilnih mest z močjo do 150 kW na treh prodajnih mestih.

- **Projekt MULTI-E (CEF Transport),** sofinanciran iz Instrumenta za povezovanje Evrope, v okviru katerega smo postavili 43 ultra hitrih polnilnic (78 polnilnih mest) z močjo najmanj 150 kW, od tega 27 v Sloveniji in 16 na Hrvaškem. Poleg tega smo postavili 105 običajnih (AC) polnilnih mest z močjo do 22 kW, od tega 85 v Sloveniji in 20 na Hrvaškem, ter dve polnilnici za stisnjen zemeljski plin (CNG) na prodajnih mestih Barje sever in Barje jug. Projekt se je maja uspešno zaključil z odobritvijo zaključnega poročila.
- **Projekt Petrol Green,** v okviru katerega na naših prodajnih mestih nameščamo sončne elektrarne in hranilnike energije.
- **Projekt PV Smile (Horizon Europe)**, usmerjen v digitalizacijo skupnostnih fotovoltaičnih sistemov za pametne, vključujoče in na omrežje pripravljene energetske skupnosti. Projekt spodbuja posodobitev fotovoltaičnih sistemov in energetskih skupnosti ter prispeva k uresničevanju ciljev evropskega energetskega prehoda. Kljub hitri rasti sončnih elektrarn številni sistemi še vedno ostajajo tehnološko togi, digitalno nepovezani in premalo izkoriščeni v korist lokalnih skupnosti. Petrol bo v okviru projekta razvijal in prenašal rešitve za samooskrbne energetske skupnosti v slovensko okolje.
- **Projekt SynGRID (Horizon Europe),** namenjen krepitvi institucionalnih in regionalnih inovacij z nadgradnjo rezultatov preteklih in tekočih projektov programa Obzorje Evropa. Projekt je osredotočen na izboljšanje upravljanja, opaznosti in krmiljenja nizkonapetostnih elektroenergetskih omrežij ob vse večji integraciji obnovljivih virov energije.
- **Projekt EviTA (Načrt za okrevanje in odpornost),** usmerjen v vzpostavitev infrastrukture za električna vozila ob trgovskih središčih. Namen projekta je prispevati k pospešeni elektrifikaciji prometa in zmanjševanju emisij toplogrednih plinov z vzpostavitvijo sodobne, zanesljive in geografsko razpršene mreže polnilnih mest za električna vozila zunaj omrežja TEN-T. V okviru projekta, ki se je uspešno zaključil v začetku septembra 2026, smo na osmih lokacijah v Ljubljani, Murski Soboti in Novem mestu vzpostavili 30 javno dostopnih polnilnih mest različnih moči, od običajnega polnjenja za vsakodnevne potrebe do hitrega in ultrahitrega polnjenja za tranzitni promet in komercialne vozne parke.

17. Družbena odgovornost

V prvih devetih mesecih leta 2026 smo na področju družbene odgovornosti nadaljevali aktivnosti, s katerimi podpiramo razvoj okolja in skupnosti, v katerih delujemo. S sponzorstvi in donacijami smo podpirali projekte na področjih športa, kulture, gospodarstva in dobrodelnosti, skupaj s kupci zbirali sredstva za mlade športne upe in športnike iz socialno ogroženih okolij ter z različnimi prostovoljskimi aktivnostmi zaposlenih prispevali k bolj vključujočim in povezanim lokalnim skupnostim ter skrbi za okolje.

Tudi v zahtevnih poslovnih in regulatornih razmerah smo aktivnosti na področju družbene odgovornosti usmerjali premišljeno ter se osredotočali na projekte in partnerstva, ki prinašajo dolgoročne koristi za skupnost. Pri tem smo skrbeli za odgovorno uporabo sredstev in ohranjali podporo pobudam, ki prispevajo k pozitivnim spremembam v okolju, v katerem delujemo.

Prek sponzorskih partnerstev smo podprli več pomembnih dogodkov, med njimi 26. Nabavno konferenco, 66. Kurentovanje, 21. Vrh slovenskega gospodarstva, 13. Mednarodni logistični kongres »Oskrbovalne verige v znanosti in praksi 2026«, mednarodni simpozij o raziskavah odnosov z javnostmi BledCom 2026 ter 20. Strateško konferenco. Obnovili smo sodelovanje s krovno košarkarsko organizacijo v Sloveniji, Košarkarsko zvezo Slovenije, ter podprli delovanje več lokalnih društev in klubov.

V Petrolu se zavedamo pomena kulture ter njenega pozitivnega vpliva na družbo in okolje, v katerem delujemo. Zato smo podaljšali sodelovanje z eno osrednjih kulturnih ustanov v prestolnici, Mestnim gledališčem ljubljanskim.

Donacijska sredstva smo namenili tudi Območnemu združenju Rdečega križa Ptuj za pomoč družini, ki jo je prizadel požar, in Zavodu Hospic Ljubljana.

Na Hrvaškem smo podprli konferenco *Regija u pokretu*, ki je združila strokovnjake s področij prometa, kmetijstva in digitalizacije ter ponudila celovit vpogled v pomen prometne infrastrukture za gospodarski razvoj Hrvaške, povezovanje regij in izboljšanje kakovosti življenja. Podprli smo tudi tekmovanje najboljših svetovnih košarkarjev 3 x 3, ki je maja v Zadru potekalo pod okriljem Mednarodne košarkarske zveze (FIBA) in delovanje Moto Racing Kluba Sveti Ivan Zelina.

Vsakoletno akcijo Smučarski centi, v okviru katere skupaj s kupci na naših prodajnih mestih z zaokroževanjem zneskov nakupov zbiramo sredstva za mlade smučarske upe Smučarske zveze Slovenije, smo letos nadgradili in vanjo vključili tudi Olimpijski komite Slovenije. Akcija je tako potekala pod imenom **Zimski centi**, sredstva pa smo zbirali ne le za mlade smučarske upe, temveč tudi za nadarjene športnice in športnike ter parašportnice in parašportnike iz socialno ogroženih okolij. Kupci so skupaj prispevali skoraj 80 tisoč EUR, partner projekta Mastercard pa je za vsako donacijo, opravljeno s karticami Mastercard, prispeval dodaten cent in skupni znesek povečal še za 30 tisoč EUR. Olimpijski komite Slovenije bo zbrana sredstva prek projekta Botrstvo v športu namenil športnim štipendijam.

Junija smo že tretje leto zapored izvedli akcijo **Teniški centi**, v okviru katere so kupci za mlade slovenske teniške upe zbrali več kot 45 tisoč EUR, avgusta pa smo začeli akcijo **Košarkarski centi**.

»CENT NA CENT, PODPIRAMO TALENT«



Vračanje družbi ostaja pomemben del Petrolove kulture. V prvih devetih mesecih leta 2026 smo prostovoljke in prostovoljci v okviru projekta **Vračamo družbi** sodelovali v številnih

okoljskih, dobrodelnih in inkluzivnih aktivnostih ter s svojim časom in energijo prispevali k pozitivnim spremembam v lokalnih skupnostih.

Marca smo izvedli tradicionalno čistilno akcijo v okolici prodajnega mesta Koper Sermin in Naravnega rezervata Škocjanski zatok, kjer smo skupaj z zaposlenimi v rezervatu prispevali k čistejšemu in bolj urejenemu okolju. V istem mesecu smo v okviru akcije **Šapica pomoči** na različnih lokacijah po Sloveniji zbirali hrano in pripomočke za zapuščene živali ter tako podprli delo slovenskih zavetišč.

Ob svetovnem dnevu Zemlje, 22. aprila, smo uredili teraso v 14. nadstropju poslovne stavbe na Dunajski cesti v Ljubljani. Očistili smo teraso in vrtno pohištvo, zasadili nova korita ter zaposlenim uredili prijeten prostor za oddih in druženje.

Konec maja se je več kot 20 Petrolovih prostovoljk in prostovoljcev pridružilo 20. mednarodnemu inkluzivnemu festivalu **Igraj se z mano**, kjer smo pomagali pri izvedbi dogodka in podprli njegovo poslanstvo vključevanja oseb z različnimi sposobnostmi. Septembra smo ob dnevu slovenskega športa sodelovali še na inkluzivnem družabno-športnem dogodku **Bodi športnik**, ki spodbuja aktivno preživljanje prostega časa, medsebojno povezovanje in enake možnosti za vse.

Dobrodelno noto smo vključili tudi v Petrolov družinski dan, na katerega smo povabili mamice iz Materinskega doma Mozirje in njihove otroke ter jim skupaj z zaposlenimi in njihovimi družinami omogočili prijetno druženje. V okviru spremljevalne akcije **Daj dam** smo zbirali gospodinjske pripomočke in opremo za dom ter tako podprli mamice pri ustvarjanju novega doma in samostojnejše prihodnosti.

DOBRODELNA AKCIJA DAJ DAM NA PETROLOVEM DRUŽINSKEM DNEVU



RAČUNOVODSKO POROČILO

18. Prikaz finančne uspešnosti skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana

Izkaz poslovnega izida skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana

(v tisoč EUR)	Pojasnila	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
		1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Prihodki iz pogodb s kupci	21.2.	5.331.125	4.534.957	3.672.393	3.061.903
Nabavna vrednost prodanega blaga		(4.761.061)	(3.957.950)	(3.350.553)	(2.745.361)
Stroški materiala		(33.099)	(35.900)	(24.284)	(27.162)
Stroški storitev		(141.516)	(136.818)	(99.731)	(92.991)
Stroški dela		(140.724)	(138.990)	(90.304)	(87.188)
Amortizacija		(77.636)	(74.010)	(38.516)	(36.297)
Drugi stroški		(12.305)	(6.846)	(5.674)	(4.310)
- od tega neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci		(2.638)	1.553	(1.522)	77
Dobiček izvedenih finančnih instrumentov		68.425	73.576	69.663	76.861
Izguba izvedenih finančnih instrumentov		(95.212)	(93.660)	(95.826)	(86.028)
Drugi prihodki		6.583	8.524	4.109	4.997
Drugi odhodki		(178)	(567)	(25)	(38)
Poslovni izid iz poslovanja		**144.402**	**172.316**	**41.252**	**64.386**
Delež poslovnih izidov naložb, vrednotenih po kapitalski metodi		**150**	**109**	**-**	**-**
Prihodki iz dividend odvisnih, pridruženih in skupaj obvladovanih družb		**-**	**-**	**151.939**	**108.264**
Finančni prihodki		37.499	46.856	27.830	39.051
Finančni odhodki		(47.880)	(49.050)	(38.071)	(42.084)
Finančni izid		**(10.381)**	**(2.194)**	**(10.241)**	**(3.033)**
Poslovni izid pred davki		**134.171**	**170.231**	**182.950**	**169.617**
Davek od dobička		(27.739)	(34.469)	(8.064)	(13.905)
Čisti poslovni izid poslovnega leta		**106.432**	**135.762**	**174.886**	**155.712**
Čisti poslovni izid poslovnega leta, ki pripada:					
lastnikom obvladujoče družbe		106.399	135.695	174.886	155.712
neobvladujočemu deležu		33	67	-	-
Osnovni in popravljeni dobiček na delnico, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe (EUR/delnico)	21.3.	2,59	3,30	4,24	3,78

Izkaz vseobsegajočega donosa skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Čisti poslovni izid poslovnega leta	**106.432**	**135.762**	**174.886**	**155.712**
Učinek zaradi pripojitve	-	-	4.295	-
Učinkoviti del spremembe v pošt. vred. instrumenta za varovanje pred spremenljivostjo denarnih tokov	37.790	(21.141)	(1.029)	(5.954)
Sprememba odloženih davkov	(8.298)	4.627	226	1.310
Tečajne razlike	(1)	(127)	-	-
Drugi vseobsegajoči donos, ki bo v prihodnje pripoznan v izkazu poslovnega izida	**29.491**	**(16.641)**	**3.492**	**(4.644)**
Skupaj drugi vseobsegajoči donos, ki bo v prihodnje pripoznan v izkazu poslovnega izida	**29.491**	**(16.641)**	**3.492**	**(4.644)**
Učinek zaradi pripojitve	-	-	140	-
Drugi vseobsegajoči donos, ki v prihodnje ne bo pripoznan v izkazu poslovnega izida	**-**	**-**	**140**	**-**
Skupaj drugi vseobsegajoči donos, ki v prihodnje ne bo pripoznan v izkazu poslovnega izida	**-**	**-**	**140**	**-**
Skupaj drugi vseobsegajoči donos po davkih	**29.491**	**(16.641)**	**3.632**	**(4.644)**
Celotni vseobsegajoči donos poslovnega leta	**135.923**	**119.121**	**178.518**	**151.068**
Celotni vseobsegajoči donos, ki pripada:				
lastnikom obvladujoče družbe	135.890	119.054	178.518	151.068
neobvladujočemu deležu	33	67	-	-

Izkaz finančnega položaja skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana

(v tisoč EUR)	Pojasnila	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
		30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
SREDSTVA					
Nekratkoročna sredstva					
Neopredmetena sredstva		253.499	237.977	156.103	154.596
Pravica do uporabe najetih sredstev		159.435	163.112	29.400	30.769
Opredmetena osnovna sredstva	21.5.	898.872	872.848	407.398	390.810
Naložbene nepremičnine		16.959	17.870	11.711	12.169
Naložbe v odvisne družbe	21.6.	-	-	596.950	596.788
Naložbe v skupaj obvladovane družbe		353	342	233	233
Naložbe v pridružene družbe		1.006	1.058	484	-
Fin. sr. po pošt. vredn. prek drugega vseobseg. donosa		30.210	30.210	26.052	26.052
Sredstva na podlagi pogodb s kupci		8.485	10.186	-	-
Dana posojila		681	866	18.270	19.804
Poslovne terjatve		6.670	7.079	4.401	6.093
Odložene terjatve za davek		21.184	24.548	14.225	11.678
		1.397.354	**1.366.096**	**1.265.227**	**1.248.992**
Kratkoročna sredstva					
Zaloge	21.7.	249.046	198.578	122.007	124.153
Sredstva na podlagi pogodb s kupci		1.059	1.073	-	-
Dana posojila		2.813	1.307	57.686	39.882
Poslovne terjatve	21.8.	728.626	671.906	501.371	381.826
Terjatve za davek od dobička		8.350	6.473	4.466	2.385
Izvedeni finančni instrumenti	21.9.	38.740	13.807	10.847	13.661
Predujmi in druga sredstva	21.10.	77.695	102.032	37.065	53.707
Denar in denarni ustrezniki		63.857	57.089	18.914	24.752
		1.170.186	**1.052.265**	**752.356**	**640.366**
Skupaj sredstva		**2.567.540**	**2.418.361**	**2.017.583**	**1.889.358**
KAPITAL IN OBVEZNOSTI					
Kapital, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe					
Vpoklicani kapital		52.241	52.241	52.241	52.241
Kapitalske rezerve		80.991	80.991	80.991	80.991
Zakonske rezerve		61.988	61.988	61.750	61.750
Rezerve za lastne delnice		4.708	4.708	4.708	4.708
Lastne delnice		(4.708)	(4.708)	(2.605)	(2.605)
Druge rezerve iz dobička		390.424	406.940	406.662	418.883
Rezerve za pošteno vrednost		4.861	4.861	43.714	43.575
Rezerve za varovanje pred tveganjem		22.360	(7.132)	4.798	5.600
Prevedbene rezerve		(9.424)	(9.423)	-	-
Zadržani poslovni izid		472.573	452.437	175.053	86.430
		1.076.014	**1.042.903**	**827.312**	**751.573**
Neobvladujoči delež		**3.078**	**1.515**	**-**	**-**
Skupaj kapital		**1.079.092**	**1.044.418**	**827.312**	**751.573**
Nekratkoročne obveznosti					
Rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zaslužke zaposlencev		7.716	7.714	6.429	6.352
Druge rezervacije		41.019	46.712	37.925	39.644
Odloženi prihodki		35.819	34.194	25.685	24.989
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	21.11.	269.205	183.116	243.283	152.537
Obveznosti iz najemov		135.109	135.552	27.360	27.998
Poslovne obveznosti		5.527	377	5.527	377
Odložene obveznosti za davek		23.962	19.684	-	-
		518.357	**427.349**	**346.209**	**251.897**
Kratkoročne obveznosti					
Druge rezervacije		1.354	2.210	154	301
Odloženi prihodki		16.623	6.436	7.495	5.744
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	21.11.	161.017	129.482	310.039	356.394
Obveznosti iz najemov		20.751	20.980	5.197	5.862
Poslovne obveznosti	21.12.	663.477	690.830	449.438	461.407
Izvedeni finančni instrumenti	21.9.	15.309	19.220	14.506	2.430
Obveznosti za davek od dobička		5.248	9.643	3	-
Obveznosti na podlagi pogodb s kupci		32.150	31.438	14.249	23.526
Druge obveznosti		54.162	36.355	42.981	30.224
		970.091	**946.594**	**844.062**	**885.888**
Skupaj obveznosti		**1.488.448**	**1.373.943**	**1.190.271**	**1.137.785**
Skupaj kapital in obveznosti		**2.567.540**	**2.418.361**	**2.017.583**	**1.889.358**

Izkaz gibanja kapitala skupine Petrol

(v tisoč EUR)	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Rezerve za pošteno vrednost	Rezerve za varovanje pred tveganjem	Prevedbene rezerve	Zadržani dobiček	Kapital, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe	Neobvladujoči delež	Skupaj
			Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice	Lastne delnice	Druge rezerve iz dobička							
Stanje 1. januarja 2025	**52.241**	**80.991**	**61.988**	**4.708**	**(4.708)**	**341.328**	**2.903**	**14.218**	**(9.166)**	**429.734**	**974.237**	**2.306**	**976.543**
Izplačilo dividend za leto 2024	-	-	-	-	-	(21.078)	-	-	-	(65.256)	**(86.334)**	-	**(86.334)**
Povečanje/(zmanjšanje) neobvladujočega deleža	-	-	-	-	-	428	-	10	-	-	**438**	(892)	**(454)**
Transakcije z lastniki	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(20.650)**	**-**	**10**	**-**	**(65.256)**	**(85.896)**	**(892)**	**(86.788)**
Čisti poslovni izid tekočega leta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135.695	**135.695**	67	**135.762**
Drugi vseobsegajoči donos	-	-	-	-	-	-	-	(16.514)	(127)	-	**(16.641)**	-	**(16.641)**
Celotni vseobsegajoči donos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(16.514)**	**(127)**	**135.695**	**119.054**	**67**	**119.121**
Stanje 30. septembra 2025	**52.241**	**80.991**	**61.988**	**4.708**	**(4.708)**	**320.678**	**2.903**	**(2.286)**	**(9.294)**	**500.173**	**1.007.394**	**1.481**	**1.008.875**
Stanje 1. januarja 2026	**52.241**	**80.991**	**61.988**	**4.708**	**(4.708)**	**406.940**	**4.861**	**(7.132)**	**(9.423)**	**452.437**	**1.042.903**	**1.515**	**1.044.418**
Izplačilo dividend za leto 2025	-	-	-	-	-	(16.516)	-	-	-	(86.263)	**(102.779)**	-	**(102.779)**
Povečanje/(zmanjšanje) neobvladujočega deleža	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	1.530	**1.530**
Transakcije z lastniki	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(16.516)**	**-**	**-**	**-**	**(86.263)**	**(102.779)**	**1.530**	**(101.249)**
Čisti poslovni izid tekočega leta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106.399	**106.399**	33	**106.432**
Drugi vseobsegajoči donos	-	-	-	-	-	-	-	29.492	(1)	-	**29.491**	-	**29.491**
Celotni vseobsegajoči donos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**29.492**	**(1)**	**106.399**	**135.890**	**33**	**135.923**
Stanje 30. septembra 2026	**52.241**	**80.991**	**61.988**	**4.708**	**(4.708)**	**390.424**	**4.861**	**22.360**	**(9.424)**	**472.573**	**1.076.014**	**3.078**	**1.079.092**

Izkaz gibanja kapitala družbe Petrol d.d., Ljubljana

(v tisoč EUR)	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Rezerve za pošteno vrednost	Rezerve za varovanje pred tveganjem	Zadržani dobiček	Skupaj
			Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice	Lastne delnice	Druge rezerve iz dobička				
Stanje 1. januarja 2025	**52.241**	**80.991**	**61.750**	**4.708**	**(2.605)**	**353.699**	**43.424**	**11.391**	**65.196**	**670.795**
Izplačilo dividend za leto 2024	-	-	-	-	-	(21.078)	-	-	(65.256)	**(86.334)**
Transakcije z lastniki	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(21.078)**	**-**	**-**	**(65.256)**	**(86.334)**
Čisti poslovni izid tekočega leta	-	-	-	-	-	-	-	-	155.712	**155.712**
Drugi vseobsegajoči donos	-	-	-	-	-	-	-	(4.644)	-	**(4.644)**
Celotni vseobsegajoči donos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(4.644)**	**155.712**	**151.068**
Stanje 30. septembra 2025	**52.241**	**80.991**	**61.750**	**4.708**	**(2.605)**	**332.621**	**43.424**	**6.747**	**155.652**	**735.529**
Stanje 1. januarja 2026	**52.241**	**80.991**	**61.750**	**4.708**	**(2.605)**	**418.883**	**43.575**	**5.600**	**86.430**	**751.573**
Izplačilo dividend za leto 2025	-	-	-	-	-	(16.516)	-	-	(86.263)	**(102.779)**
Transakcije z lastniki	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(16.516)**	**-**	**-**	**(86.263)**	**(102.779)**
Čisti poslovni izid tekočega leta	-	-	-	-	-	-	-	-	174.886	**174.886**
Drugi vseobsegajoči donos	-	-	-	-	-	4.295	139	(802)	-	**3.632**
Celotni vseobsegajoči donos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.295**	**139**	**(802)**	**174.886**	**178.518**
Stanje 30. septembra 2026	**52.241**	**80.991**	**61.750**	**4.708**	**(2.605)**	**406.662**	**43.714**	**4.798**	**175.053**	**827.312**

Izkaz denarnega toka skupine Petrol in družbe Petrol d.d., Ljubljana

(v tisoč EUR)	Pojasnila	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
		1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Denarni tokovi pri poslovanju					
Čisti poslovni izid		**106.432**	**135.762**	**174.886**	**155.712**
Prilagoditve za:					
Davek od dobička		27.739	34.469	8.064	13.905
Amortizacija opred. osn. sredstev, nal. neprem. in pravice do uporabe najetih sredstev		68.325	65.706	30.361	29.121
Amortizacija neopredmetenih sredstev		9.311	8.304	8.155	7.176
Odtujitve/oslabitve sredstev		(2.057)	(1.170)	(1.143)	(500)
Prihodki od sredstev v upravljanju		(49)	(49)	(49)	(49)
Neto (zmanjšanje)/oblikovanje rezervacij za dolgoročne zaslužke zaposlencev		3	16	-	-
Neto (zmanjšanje)/oblikovanje drugih rezervacij		(6.550)	(5.243)	(1.918)	(3.919)
Neto (zmanjšanje)/oblikovanje odloženih prihodkov		11.811	(9.575)	2.010	(10.230)
Neto (presežki)/primanjkljaji blaga		(4.507)	(3.060)	(3.736)	(2.362)
Neto (zmanjšanje)/oblikovanje popravka vrednosti finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci		2.638	(1.553)	1.522	(77)
Neto finančni (prihodki)/odhodki		5.254	7.256	6.217	7.614
Delež poslovnih izidov naložb, vrednotenih po kapitalski metodi		(150)	(109)	-	-
(Dobiček)/izguba iz naslova odprave pripoznanega deleža pridružene družbe		-	175	-	(285)
Prihodki iz dividend		-	-	(151.939)	(108.264)
Denarni tok iz poslovanja pred spremembo obratnega kapitala		**218.200**	**230.929**	**72.430**	**87.842**
Neto (zmanjšanje)/oblikovanje drugih obveznosti		17.806	(19.610)	12.071	(14.799)
Neto zmanjšanje/(oblikovanje) drugih sredstev		(1.348)	18.079	2.796	6.129
Sprememba zalog	21.7.	(45.137)	1.823	6.633	20.318
Sprememba posl. in drugih terjatev ter sredstev na podlagi pogodb s kupci	21.8.	(34.488)	69.463	(89.068)	30.361
Sprememba posl. in drugih obveznosti ter obv. na podlagi pogodb s kupci	21.12.	(19.951)	(97.305)	(24.875)	(98.818)
Denar, ustvarjen pri poslovanju		**135.082**	**203.379**	**(20.013)**	**31.033**
Izdatki za obresti		(12.294)	(15.546)	(10.675)	(14.790)
Plačilo davkov		(35.421)	(41.315)	(7.289)	(16.881)
Čista denarna sredstva iz poslovanja		**87.367**	**146.518**	**(37.977)**	**(638)**
Denarni tokovi iz naložbenja					
Izdatki pri naložbah v odvisne družbe	21.6.	(2.750)	-	(5.027)	(340)
Prejemki pri naložbah v pridružene družbe		-	622	-	622
Prejemki od prodaje neopredmetenih sredstev		639	258	86	169
Izdatki pri neopredmetenih sredstvih		(10.702)	(9.445)	(9.657)	(8.000)
Prejemki od prodaje opredmetenih osnovnih sredstev		5.474	3.459	7.726	168
Izdatki pri opredmetenih osnovnih sredstvih	21.5.	(78.329)	(53.962)	(43.493)	(32.196)
Prejemki od prodaje naložbenih nepremičnin		5	-	(13)	-
Izdatki pri naložbenih nepremičninah		-	(171)	-	-
Prejemki pri danih posojilih		209	741	9.390	33.422
Izdatki pri danih posojilih		(2)	(728)	(24.188)	(29.739)
Prejete obresti		7.692	8.028	4.575	5.256
Prejete dividende		912	692	9.051	14.318
Čista denarna sredstva iz naložbenja		**(76.852)**	**(50.506)**	**(51.550)**	**(16.320)**
Denarni tokovi iz financiranja					
Plačilo najemnin		(16.241)	(16.298)	(4.952)	(4.638)
Prejemki pri prejetih posojilih		1.847.998	714.181	191.354	1.915.039
Izdatki pri prejetih posojilih		(1.732.531)	(719.963)	-	(1.818.656)
Transakcije z neobvladujočimi deleži		(408)	(340)	-	-
Izplačane dividende delničarjem		(102.779)	(86.334)	(102.779)	(86.334)
Čista denarna sredstva iz financiranja		**(3.961)**	**(108.754)**	**83.623**	**5.411**
Povečanje/(zmanjšanje) denarja in denarnih ekvivalentov		6.554	(12.742)	(5.904)	(11.547)
Gibanje denarja in denarnih ekvivalentov					
Na začetku leta		**57.089**	**76.861**	**24.752**	**30.555**
Tečajne razlike		(12)	(100)	(11)	(77)
Denarna sredstva, pridobljena s pripojitvijo		-	-	77	-
Denarna sredstva iz naslova sprememb lastništva		226	-	-	-
Povečanje/(zmanjšanje)		6.554	(12.742)	(5.904)	(11.547)
Na koncu leta		**63.857**	**64.019**	**18.914**	**18.931**

19. Pojasnila k računovodskim izkazom

Poročajoča družba

Petrol d.d., Ljubljana, (v nadaljevanju “Družba”) je podjetje s sedežem v Sloveniji. Naslov registriranega sedeža je Petrol d.d., Ljubljana, Dunajska cesta 50, 1000 Ljubljana. V nadaljevanju so predstavljeni nerevidirani konsolidirani računovodski izkazi skupine Petrol za obdobje, ki se je končalo 30. septembra 2026, in ločeni računovodski izkazi družbe Petrol d.d., Ljubljana, za obdobje, ki se je končalo 30. septembra 2026. Konsolidirani računovodski izkazi vključujejo družbo in njene odvisne družbe, deleže skupine Petrol v pridruženih družbah ter deleže v skupaj obvladovanih družbah (skupaj v nadaljevanju “Skupina”). Podrobnejši pregled sestave Skupine je prikazan v Prilogi 1: Družbe v skupini Petrol.

Podlaga za sestavo

a. Izjava o skladnosti

Uprava družbe je računovodske izkaze Družbe in konsolidirane računovodske izkaze Skupine sprejela 12. novembra 2026.

Računovodski izkazi družbe Petrol d.d., Ljubljana, in konsolidirani računovodski izkazi skupine Petrol so sestavljeni v skladu z MRS 34 – Medletno računovodsko poročanje in jih je treba brati skupaj z računovodskimi izkazi in pojasnili k izkazom, pripravljenimi za poslovno leto, končano na dan 31. december 2025.

Pri pripravi računovodskih izkazov za obdobje januar – september 2026 so bile upoštevane enake računovodske usmeritve in metode izračunavanja, kot pri pripravi računovodskih izkazov za leto 2025.

Računovodski izkazi in računovodsko poročilo za obdobje od 1. januarja 2026 do 30. septembra 2026 niso revidirani.

MSRP 18 – Predstavljanje in razkrivanje v računovodskih izkazih

Aprila 2024 je Upravni odbor za mednarodne računovodske standarde (UOMRS) izdal MSRP 18 – Predstavljanje in razkritja v računovodskih izkazih, ki bo nadomestil MRS 1 in se bo uporabljal za letna obdobja, ki se začnejo 1. januarja 2027 ali pozneje. Standard uvaja novo strukturo izkaza poslovnega izida, nove obvezne vmesne seštevke ter dodatne zahteve glede predstavljanja in razkrivanja informacij v računovodskih izkazih.

V prvih devetih mesecih leta 2026 je Skupina nadaljevala aktivnosti implementacije MSRP 18, vključno s testiranjem novih predstavitvenih zahtev in pripravo prilagoditev poročevalskih procesov. Na podlagi izvedenih analiz in dosedanjih testiranj Skupina ne pričakuje pomembnega vpliva na pripoznavanje in merjenje sredstev, obveznosti, prihodkov in odhodkov. Učinki bodo predvidoma omejeni predvsem na drugačno predstavitev postavk v izkazu poslovnega izida, oblikovanje novih vmesnih seštevkov ter dodatna razkritja. Implementacija standarda poteka skladno z načrtom za njegovo uporabo od 1. januarja 2027.

b. Podlaga za merjenje

Računovodski izkazi Skupine in računovodski izkazi Družbe so pripravljeni na osnovi izvirnih vrednosti, razen finančnih instrumentov, ki so izkazani po pošteni vrednosti.

c. Funkcionalna in predstavitvena valuta

Računovodski izkazi v tem poročilu so predstavljeni v tisoč evrih (EUR), evro pa je tudi funkcionalna valuta družbe. Zaradi zaokroževanja vrednostnih podatkov se lahko pojavijo nepomembna odstopanja v seštevkih v preglednicah. Vrednosti, ki so prikazane v tisoč evrih in katerih zaokrožena vrednost znaša manj kot 500 evrov, so izkazane z 0, posamezne postavke brez vrednosti pa so označene z znakom –.

d. Uporaba ocen in presoj

Skupina/Družba pri pripravi medletnega poročila sledi principom ocenjevanja kot pri pripravi letnega poročila.

e. Sprememba predstavitve v računovodskih izkazih

Skupina/Družba v letu 2026 ni spremenila računovodskih usmeritev in predstavitev izkazov.

f. Merilo pomembnosti

Pri določitvi pomembnosti konsolidiranih računovodskih izkazov je bil za merilo uporabljen kapital Skupine na dan 30. septembra 2026 v višini 2 odstotkov, kar predstavlja 21,6 mio EUR. Sprememb stanj postavk izkaza finančnega položaja, ki ne presegajo postavljene meje pomembnosti v medletnih računovodskih izkazih, niso predstavljene, razen kar je Skupina to dolžna razkriti na podlagi MRS 34 ali zakonskih zahtev oziroma kadar poslovodstvo presodi, da je določena informacija pomembna in jo razkrije ne glede na postavljene meje pomembnosti.

20. Poročanje po odsekih

Ker računovodsko poročilo zajema računovodske izkaze in pripadajoča pojasnila tako Skupine kot Družbe, so v razkritjih predstavljeni le poslovni odseki Skupine.

Poslovni odsek je sestavni del Skupine, ki opravlja poslovne dejavnosti, iz naslova katerih ustvarja prihodke in ima stroške, povezane s transakcijami z drugimi sestavnimi deli iste Skupine. Rezultate poslovnih odsekov redno pregleduje uprava, ki predstavlja vodstveni organ, ki sprejema poslovne odločitve (Chief Operating Decision Maker – CODM), da lahko na njihovi podlagi sprejema odločitve o razporejanju virov med posamezne odseke ter ocenjuje uspešnost poslovanja Skupine.

Poročanje po odsekih je podrobneje predstavljeno v poslovnem delu poročila v poglavju *8. Analiza uspešnosti poslovanja skupine Petrol* in poglavju *9. Poslovanje po produktnih skupinah*.

Poslovni odseki Skupine za obdobje od 1. januarja 2025 do 30. septembra 2025:

(v tisoč EUR)	Goriva in derivati	Trgovsko blago in storitve	Energija in rešitve	Ostalo	Skupaj	Izkaz poslovnega izida
Prihodki pred izločitvami znotraj skupine	2.770.388	506.795	2.031.999	22.201	5.331.383	
Izločitev prihodkov znotraj skupine	(496.950)	(821)	(281.599)	(17.056)	(796.426)	
Prihodki iz pogodb s kupci	**2.273.438**	**505.974**	**1.750.401**	**5.144**	**4.534.957**	**4.534.957**
Nabavna vrednost prodanega blaga	(1.988.085)	(347.760)	(1.622.105)	-	(3.957.950)	(3.957.950)
Kosmati poslovni izid	**285.353**	**158.214**	**128.296**	**5.144**	**577.007**	**577.007**
Poslovni izid iz poslovanja	78.080	62.723	27.429	4.084	172.316	172.316
Amortizacija	(37.155)	(14.983)	(21.026)	(846)	(74.010)	(74.010)
Neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci	291	-	1.315	(52)	1.553	1.553
EBITDA	**114.944**	**77.706**	**47.141**	**4.982**	**244.773**	**244.773**
Amortizacija						(74.010)
Neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci						1.553
Delež posl. izidov naložb, vrednotenih po kap. metodi						109
Finančni izid						(2.194)
Poslovni izid pred davki						**170.231**

Poslovni odseki Skupine za obdobje od 1. januarja 2026 do 30. septembra 2026:

(v tisoč EUR)	Goriva in derivati	Trgovsko blago in storitve	Energija in rešitve	Ostalo	Skupaj	Izkaz poslovnega izida
Prihodki pred izločitvami znotraj skupine	3.481.404	1.162.297	1.717.514	23.799	6.385.014	
Izločitev prihodkov znotraj skupine	(241.781)	(609.506)	(183.715)	(18.887)	(1.053.889)	
Prihodki iz pogodb s kupci	**3.239.623**	**552.791**	**1.533.799**	**4.912**	**5.331.125**	**5.331.125**
Nabavna vrednost prodanega blaga	(2.937.660)	(383.879)	(1.439.522)	-	(4.761.061)	(4.761.061)
Kosmati poslovni izid	**301.963**	**168.912**	**94.277**	**4.912**	**570.064**	**570.064**
Poslovni izid iz poslovanja	59.421	62.550	18.957	3.474	144.402	144.402
Amortizacija	(38.494)	(16.788)	(21.862)	(492)	(77.636)	(77.636)
Neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci	(622)	-	(2.046)	30	(2.638)	(2.638)
EBITDA	**98.537**	**79.338**	**42.865**	**3.936**	**224.676**	**224.676**
Amortizacija						(77.636)
Neto popravki finančnih sredstev in sredstev na podlagi pogodb s kupci						(2.638)
Delež posl. izidov naložb, vrednotenih po kap. metodi						150
Finančni izid						(10.381)
Poslovni izid pred davki						**134.171**

Dodatni podatki glede na geografsko območje za Skupino:

(v tisoč EUR)	Prihodki iz pogodb s kupci		Skupaj sredstva		Neto naložbe	
	1-9 2026	1-9 2025	30. september 2026	31. december 2025	1-9 2026	1-9 2025
Slovenija	2.281.964	1.998.078	1.407.210	1.375.639	57.352	43.348
Hrvaška	1.224.836	1.001.232	830.563	749.361	19.718	14.138
Italija	307.557	184.101	6.300	1.628	19	-
Bosna in Hercegovina	257.410	147.613	110.414	91.244	560	359
Avstrija	227.500	186.708	4.192	2.575	-	-
Srbija	190.620	114.618	142.924	134.187	4.470	2.201
Črna gora	56.379	42.250	40.697	34.416	1.438	193
Severna Makedonija	4.095	3.201	749	1.416	-	-
Romunija	297	1.900	15	15	-	-
Druge države	780.467	855.256	1.933	1.932	-	3
	5.331.125	**4.534.957**	**2.544.997**	**2.392.413**	**83.557**	**60.242**
Skupaj obvladovane družbe			353	342		
Pridružene družbe			1.006	1.058		
Odložene terjatve za davek			21.184	24.548		
Skupaj sredstva			**2.567.540**	**2.418.361**		

21. Razkritja k posameznim postavkam v računovodskih izkazih

21.1. Nakupi in poslovne združitve v letu 2026

Družba Petrol d.d., Ljubljana je 24. marca 2026 pridobila 50-odstotni poslovni delež v družbi WS OIE 5 d.o.o. Družba WS OIE 5 d.o.o. je obvladujoča družba in edini družbenik družb Windspace d.o.o., Windspace 1 d.o.o. in WS OIE 1 d.o.o., ki predstavljajo projektne družbe za razvoj Energetskega parka Perušić. Projekt obsega vetrni park, park sončnih elektrarn in pripadajoči sistem baterijskega hranilnika energije.

Na podlagi določil družbene pogodbe družba Petrol d.d., Ljubljana obvladuje družbo WS OIE 5 d.o.o. Čeprav je ob pridobitvi razpolagala s 50 % glasovalnih pravic, so ji pogodbena določila zagotavljala odločilen vpliv pri upravljanju relevantnih dejavnosti družbe ter sprejemanju ključnih poslovnih in finančnih odločitev, vključno s prevladujočim glasom v primeru neodločenega izida glasovanja o pomembnih poslovnih in korporativnih zadevah.

Aprila 2026 je družba Petrol d.d., Ljubljana v okviru dokapitalizacije vplačala dodatni kapital, zaradi česar se je njen poslovni delež povečal s 50,00 % na 50,01 %. Navedena transakcija ni vplivala na presojo obvladovanja po MSRP 10, saj je družba Petrol d.d., Ljubljana obvladovanje izvajala že pred dokapitalizacijo na podlagi pogodbenih pravic, določenih v družbeni pogodbi.

Družba WS OIE 5 d.o.o. in njene odvisne družbe so vključene v konsolidirane računovodske izkaze Skupine po metodi polne konsolidacije od datuma pridobitve obvladovanja.

21.2. Prihodki iz pogodb s kupci

Prihodki po vrstah

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Prihodki od prodaje blaga	5.236.752	4.450.336	3.587.635	2.983.416
Prihodki od prodaje storitev	94.373	84.621	84.758	78.487
Skupaj prihodki	**5.331.125**	**4.534.957**	**3.672.393**	**3.061.903**

Prihodki glede na trg prodaje

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Prihodki od prodaje na trgu EU	2.317.291	2.031.873	1.403.407	1.184.345
Prihodki od prodaje na domačem trgu	2.281.964	1.998.078	2.095.849	1.777.984
Prihodki od prodaje na trgu zunaj EU	731.870	505.006	173.137	99.574
Skupaj prihodki	**5.331.125**	**4.534.957**	**3.672.393**	**3.061.903**

21.3. Čisti dobiček na delnico

	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Čisti poslovni izid, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe (v tisoč EUR)	106.399	135.695	174.886	155.712
Število izdanih delnic	41.726.020	41.726.020	41.726.020	41.726.020
Število lastnih delnic na začetku leta	614.460	614.460	494.060	494.060
Število lastnih delnic na koncu obdobja	614.460	614.460	494.060	494.060
Tehtano povprečno število izdanih navadnih delnic	41.111.560	41.111.560	41.231.960	41.231.960
Popravljeno povprečno število navadnih delnic	41.111.560	41.111.560	41.231.960	41.231.960
Osnovni in popravljeni dobiček na delnico, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe (EUR/delnico)	**2,59**	**3,30**	**4,24**	**3,78**

Osnovni dobiček na delnico je izračunan tako, da se čisti dobiček, ki pripada lastnikom obvladujoče družbe, deli s tehtanim povprečnim številom navadnih delnic, pri čemer se izključijo navadne delnice, ki jih ima v lasti Skupina/Družba. Skupina in Družba nimata potencialnih popravljalnih navadnih delnic, zato sta osnovni in popravljeni dobiček na delnico enaka. Petrolova delnica je uvrščena v prvo borzno kotacijo pod oznako PETG.

21.4. Ostale postavke izkaza poslovnega izida

Pomembne in ostale postavke izkaza poslovnega izida so pojasnjene v poglavju *8.2. Poslovanje skupine Petrol.*

21.5. Opredmetena osnovna sredstva

Naložbe Skupine Petrol v opredmetena osnovna sredstva so v obdobju januar–september 2026 znašale 78.329 tisoč EUR, kar je 24.367 tisoč EUR več kot v enakem obdobju leta 2025. Povečanje opredmetenih osnovnih sredstev je predvsem posledica prenov prodajnih mest in investicij v energetsko infrastrukturo (postavitev baterijskih hranilnikov).

21.6. Naložbe v odvisne družbe

Gibanje naložb v odvisne družbe

(v tisoč EUR)	Petrol d.d.	
	2026	2025
Stanje 1. januarja	**596.788**	**595.955**
Nove pridobitve	14.784	340
Ostala povečanja	328	-
Pripojitev	(14.950)	-
Stanje 30. septembra	**596.950**	**596.294**

Dne 15. januarja 2026 je družba Petrol d.d., Ljubljana zaključila pripojitev odvisne družbe E 3, d.o.o. Z dnem vpisa pripojitve v sodni register je družba E 3, d.o.o. prenehala obstajati, družba Petrol d.d., Ljubljana pa je prevzela vsa njena sredstva in obveznosti kot univerzalna pravna naslednica. Pripojitev je bila izvedena skladno z veljavno zakonodajo.

Družba Petrol d.d., Ljubljana je marca 2026 pridobila kapitalski delež v družbi WS OIE 5 d.o.o. Aprila 2026 je v okviru dokapitalizacije povečala svoj poslovni delež s 50,00 % na 50,01 %.

Družba Petrol d.d., Ljubljana je aprila 2026 od družbe Geoplin d.o.o., Ljubljana pridobila preostali 25-odstotni kapitalski delež v družbi Zagorski metalac d.o.o. ter s tem postala njena 100-odstotna lastnica. Družba Zagorski metalac d.o.o. je bila 1. julija 2026 pripojena k družbi Petrol d.o.o., Zagreb in je s tem prenehala obstajati kot samostojna pravna oseba.

Družba Petrol d.d., Ljubljana je junija 2026 izvedla pretvorbo danega posojila v kapital družbe Petrol Bucharest ROM S.R.L., kar je povečalo vrednost naložbe v odvisno družbo.

21.7. Zaloge

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Rezervni deli in material	8.884	9.489	8.275	8.727
Trgovsko blago:	240.162	189.089	113.732	115.426
– gorivo	190.332	131.361	82.206	77.757
– drugi proizvodi iz nafte	1	1	1	1
– drugo trgovsko blago	49.829	57.727	31.525	37.668
Skupaj zaloge	**249.046**	**198.578**	**122.007**	**124.153**

21.8. Kratkoročne poslovne terjatve

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Kratkoročna finančna sredstva				
Terjatve do kupcev	751.691	690.193	521.351	387.132
Popravek vrednosti terjatev do kupcev	(48.447)	(47.836)	(30.013)	(21.301)
Poslovne terjatve za obresti	1.392	1.479	1.139	1.066
Popravek vrednosti terjatev za obresti	(1.307)	(1.397)	(1.136)	(1.065)
Terjatve do zavarovalnic zaradi škodnih primerov	843	26	39	13
Druge poslovne terjatve	16.722	21.141	9.754	14.773
Popravek vrednosti drugih terjatev	(529)	(989)	(53)	(199)
	720.365	**662.617**	**501.081**	**380.419**
Kratkoročna nefinančna sredstva				
Poslovne terjatve do državnih in drugih institucij	8.261	9.289	290	1.407
	8.261	**9.289**	**290**	**1.407**
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve	**728.626**	**671.906**	**501.371**	**381.826**

21.9. Izvedeni finančni instrumenti

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Sredstva iz naslova izvedenih fin. instrumentov				
Sredstva iz naslova obrestnih zamenjav				
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**8.333**	**7.466**	**7.808**	**7.339**
	8.333	**7.466**	**7.808**	**7.339**
Sredstva iz naslova rokovnih (terminskih) poslov				
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov prek poslovnega izida	**2.432**	**172**	**1.658**	**173**
- naftni derivati	1.657	172	1.658	173
- zemeljski plin	775	-	-	-
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**1.702**	**-**	**-**	**-**
- zemeljski plin	1.702	-	-	-
	4.134	**172**	**1.658**	**173**
Sredstva iz naslova blagovnih izvedenih instrumentov				
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov prek poslovnega izida	**5.793**	**6.169**	**1.166**	**6.149**
- naftni derivati	-	2.463	-	2.463
- električna energija	1.166	3.686	1.166	3.686
- zemeljski plin	4.627	20	-	-
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**20.480**	**-**	**215**	**-**
- naftni derivati	179	-	179	-
- električna energija	36	-	36	-
- zemeljski plin	20.265	-	-	-
	26.273	**6.169**	**1.381**	**6.149**
Skupaj sredstva iz naslova izvedenih fin. instrumentov	**38.740**	**13.807**	**10.847**	**13.661**
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov prek poslovnega izida	**8.225**	**6.341**	**2.824**	**6.322**
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**30.515**	**7.466**	**8.023**	**7.339**

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Obveznosti iz naslova izvedenih fin. instrumentov				
Obveznosti iz naslova obrestnih zamenjav				
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**-**	**379**	**-**	**379**
	-	**379**	**-**	**379**
Obveznosti iz naslova rokovnih (terminskih) poslov				
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov prek poslovnega izida	**-**	**55**	**-**	**55**
- naftni derivati	-	55	-	55
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**-**	**7.537**	**-**	**-**
- zemeljski plin	-	7.537	-	-
	-	**7.592**	**-**	**55**
Obveznosti iz naslova blagovnih izvedenih instrumentov				
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov prek poslovnega izida	**12.780**	**2.332**	**11.977**	**1.996**
- naftni derivati	11.933	1.834	11.933	1.834
- električna energija	44	162	44	162
- zemeljski plin	803	336	-	-
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**2.529**	**8.917**	**2.529**	**-**
- naftni derivati	2.529	-	2.529	-
- zemeljski plin	-	8.917	-	-
	15.309	**11.249**	**14.506**	**1.996**
Skupaj obv. iz naslova izvedenih fin. instrumentov	**15.309**	**19.220**	**14.506**	**2.430**
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov prek poslovnega izida	**12.780**	**2.387**	**11.977**	**2.051**
Poštena vrednost izvedenih finančnih instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	**2.529**	**16.833**	**2.529**	**379**

21.10. Predujmi in druga sredstva

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Predujmi in varščine	39.789	65.474	17.107	31.965
Terjatve za trošarine	17.348	21.367	8.556	10.371
Vnaprej plačane licence, članarine, strokovna literatura ipd.	5.435	3.661	3.137	2.804
Vračunani zahtevki do Borzena	2.405	3.250	2.405	2.280
Vnaprej plačane zavarovalne premije	1.747	1.587	1.186	1.373
Drugi odloženi stroški	10.971	6.693	4.674	4.914
Skupaj predujmi in druga sredstva	**77.695**	**102.032**	**37.065**	**53.707**

21.11. Prejeta posojila in druge finančne obveznosti

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Kratk. prejeta posojila in druge fin. obv.				
Bančna posojila	149.920	129.240	136.764	115.276
Izdane obveznice	11.000	143	11.000	143
Druga posojila	97	99	162.275	240.975
	161.017	**129.482**	**310.039**	**356.394**
Nekratk. prejeta posojila in druge fin. obv.				
Bančna posojila	268.388	171.766	243.283	141.537
Izdane obveznice	-	11.000	-	11.000
Druga posojila	817	350	-	-
	269.205	**183.116**	**243.283**	**152.537**
Skupaj prejeta posojila in druge fin. obv.	**430.222**	**312.598**	**553.322**	**508.931**

21.12. Kratkoročne poslovne obveznosti

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Kratkoročne finančne obveznosti				
Obveznosti do dobaviteljev	492.946	480.900	341.769	342.194
Obveznosti za kupljene deleže v družbah	4.550	450	4.550	450
Obveznosti v zvezi z razdelitvijo poslovnega izida	166	166	166	166
Druge obveznosti	610	22.191	556	2.106
	498.272	**503.707**	**347.041**	**344.916**
Kratkoročne nefinančne obveznosti				
Obveznosti za trošarine	71.499	82.508	49.138	55.437
Obveznosti za davek na dodano vrednost	68.775	65.331	41.761	36.455
Obveznosti do zaposlencev	13.442	12.951	7.496	8.291
Obveznosti za okoljske dajatve in prispevke	5.553	19.293	1.900	13.852
Druge obveznosti do države in drugih državnih institucij	3.122	3.326	963	1.156
Obveznosti za prispevke za socialno varnost	1.777	2.564	1.139	1.300
Obveznosti za uvozne dajatve	1.037	1.150	-	-
	165.205	**187.123**	**102.397**	**116.491**
Skupaj kratkoročne poslovne in druge obveznosti	**663.477**	**690.830**	**449.438**	**461.407**

22. Finančni instrumenti in tveganje

V tem poglavju so predstavljena razkritja v zvezi s finančnimi instrumenti in tveganji, upravljanje s tveganji pa je razloženo v poslovnem delu tega poročila v poglavju *11. Upravljanje tveganj in priložnosti.*

Tveganja, ki jim je Skupina/Družba izpostavljena, se glede na poglavje *6 Finančni instrumenti in obvladovanje tveganj* Letnega poročila Petrol za leto 2025 v prvih devetih mesecih leta 2026 niso spremenila.

Kreditno tveganje

Skupina/Družba je v prvih devetih mesecih leta 2026 še naprej aktivno spremljala stanje terjatev do kupcev. V obravnavanem obdobju ni bilo ugotovljenega bistvenega poslabšanja kreditne kakovosti portfelja.

Maksimalno izpostavljenost kreditnemu tveganju predstavlja knjigovodska vrednost finančnih sredstev, ki znaša:

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Finančna sredstva po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa	30.210	30.210	26.052	26.052
Nekratkoročna dana posojila	681	866	18.270	19.804
Nekratkoročne poslovne terjatve	6.670	7.079	4.401	6.093
Sredstva na podlagi pogodb s kupci	9.544	11.259	-	-
Kratkoročna dana posojila	2.813	1.307	57.686	39.882
Kratk. posl. terjatve (brez terjatev do države)	720.365	662.617	501.081	380.419
Izvedeni finančni instrumenti	38.740	13.807	10.847	13.661
Denar in denarni ustrezniki	63.857	57.089	18.914	24.752
Skupaj sredstva	**872.880**	**784.234**	**637.251**	**510.663**

Največjo izpostavljenost kreditnemu tveganju na dan poročanja predstavljajo kratkoročne poslovne terjatve.

Kratkoročne poslovne terjatve Skupine po zapadlosti:

	Razčlenitev po zapadlosti					
(v tisoč EUR)	nezapadle	zapadle do 30 dni	zapadle od vključno 30 do 60 dni	zapadle od vključno 60 do 90 dni	zapadle od vključno 90 dni in naprej	Skupaj
Terjatve do kupcev	568.294	60.081	8.898	4.326	48.594	**690.193**
Terjatve za obresti	1.020	-	-	65	394	**1.479**
Druge terjatve (brez terjatev do države)	20.256	93	31	-	787	**21.167**
Skupaj stanje 31. decembra 2025	**589.570**	**60.174**	**8.929**	**4.391**	**49.775**	**712.839**

	Razčlenitev po zapadlosti					
(v tisoč EUR)	nezapadle	zapadle do 30 dni	zapadle od vključno 30 do 60 dni	zapadle od vključno 60 do 90 dni	zapadle od vključno 90 dni in naprej	Skupaj
Terjatve do kupcev	634.496	58.591	7.437	1.825	49.342	**751.691**
Terjatve za obresti	905	-	-	-	487	**1.392**
Druge terjatve (brez terjatev do države)	16.235	131	737	5	457	**17.565**
Skupaj stanje 30. septembra 2026	**651.636**	**58.722**	**8.174**	**1.830**	**50.286**	**770.648**

Kratkoročne poslovne terjatve Družbe po zapadlosti:

	Razčlenitev po zapadlosti					
(v tisoč EUR)	nezapadle	zapadle do 30 dni	zapadle od vključno 30 do 60 dni	zapadle od vključno 60 do 90 dni	zapadle od vključno 90 dni in naprej	Skupaj
Terjatve do kupcev	339.313	17.772	4.705	1.486	23.856	**387.132**
Terjatve za obresti	846	-	-	-	220	**1.066**
Druge terjatve (brez terjatev do države)	14.711	26	8	-	41	**14.786**
Skupaj stanje 31. decembra 2025	**354.870**	**17.798**	**4.713**	**1.486**	**24.117**	**402.984**

	Razčlenitev po zapadlosti					
(v tisoč EUR)	nezapadle	zapadle do 30 dni	zapadle od vključno 30 do 60 dni	zapadle od vključno 60 do 90 dni	zapadle od vključno 90 dni in naprej	Skupaj
Terjatve do kupcev	459.208	25.559	4.249	925	31.410	**521.351**
Terjatve za obresti	894	-	-	-	245	**1.139**
Druge terjatve (brez terjatev do države)	9.718	14	3	5	53	**9.793**
Skupaj stanje 30. septembra 2026	**469.820**	**25.573**	**4.252**	**930**	**31.708**	**532.283**

Pričakovana kreditna izguba

	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
(v tisoč EUR)	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Pričakovana kreditna izguba				
Terjatve do kupcev	6%	7%	6%	6%
Terjatve za obresti	94%	94%	100%	100%
Druge terjatve (brez terjatev do države)	3%	5%	1%	1%

Stopnjo obvladovanja terjatev Skupina/Družba meri tudi preko doseganja kriterijev dni vezave terjatev.

	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
(v dnevih)	1-9 2026	1-12 2025	1-9 2026	1-12 2025
Dnevi vezave terjatev	37	42	33	36

Likvidnostno tveganje

V skupini Petrol nadaljujemo z intenzivnimi aktivnostmi in večjo pozornostjo ter previdnostjo pri obvladovanju likvidnostnega tveganja. Tveganja obvladujemo z razpršenim portfeljem kreditnih linij, rednimi pregledi tržnih razmer na trgu financiranja, ustreznimi procesi finančnega načrtovanja in skrbnim načrtovanjem naložb.

Uspešno obvladovanje likvidnostnega tveganja Skupine/Družbe v skladu s smernicami bonitetne agencije S&P Global Ratings ostaja ključni cilj kljub zahtevnim okoliščinam.

Močna likvidnostna pozicija nam omogoča poravnavo vseh obveznosti na datum zapadlosti.

Obveznosti po zapadlosti Skupine na dan 31. decembra 2025:

(v tisoč EUR)	Knjigovodska vrednost obveznosti	Pogodbeni denarni tokovi				
		Obveznost	Od 0 do 6 mesecev	Od 6 do 12 mesecev	Od 1 do 5 let	Nad 5 let
Nekratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	183.116	189.578	-	-	189.578	-
Nekratkoročne obveznosti iz najemov	135.552	159.377	-	-	87.340	72.037
Kratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	129.482	136.963	85.690	51.273	-	-
Kratkoročne obveznosti iz najemov	20.980	26.139	13.426	12.713	-	-
Obveznosti iz blagovnih rokovnih pogodb[12]	-	260.687	113.063	112.412	35.212	-
Kratkoročne poslovne obveznosti (brez obveznosti do države, zaposlencev in iz naslova predujmov)	503.707	503.707	500.413	3.294	-	-
Izvedeni finančni instrumenti	19.220	19.220	19.220	-	-	-
Stanje 31. decembra 2025	**992.057**	**1.295.671**	**731.812**	**179.692**	**312.130**	**72.037**

Obveznosti po zapadlosti Skupine na dan 30. septembra 2026:

(v tisoč EUR)	Knjigovodska vrednost obveznosti	Pogodbeni denarni tokovi				
		Obveznost	Od 0 do 6 mesecev	Od 6 do 12 mesecev	Od 1 do 5 let	Nad 5 let
Nekratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	269.205	275.941	-	-	275.941	-
Nekratkoročne obveznosti iz najemov	135.109	163.317	-	-	89.839	73.478
Kratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	161.017	168.804	93.634	75.170	-	-
Kratkoročne obveznosti iz najemov	20.751	27.089	13.875	13.214	-	-
Obveznosti iz blagovnih rokovnih pogodb[12]	-	224.108	107.747	52.626	63.735	-
Kratkoročne poslovne obveznosti (brez obveznosti do države, zaposlencev in iz naslova predujmov)	498.272	498.272	498.213	59	-	-
Izvedeni finančni instrumenti	15.309	15.309	15.309	-	-	-
Stanje 30. septembra 2026	**1.099.663**	**1.372.840**	**728.778**	**141.069**	**429.515**	**73.478**

[12] Obveznosti iz naslova nabavnih blagovnih rokovnih pogodb predstavljajo pogodbene denarne odtoke na podlagi teh pogodb. Istočasno bo Skupina/Družba prejela ustrezna plačila iz nasprotnih prodajnih blagovnih pogodb.

Obveznosti po zapadlosti Družbe na dan 31. decembra 2025:

(v tisoč EUR)	Knjigovodska vrednost obveznosti	Pogodbeni denarni tokovi				
		Obveznost	Od 0 do 6 mesecev	Od 6 do 12 mesecev	Od 1 do 5 let	Nad 5 let
Nekratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	152.537	157.320	-	-	157.320	-
Nekratkoročne obveznosti iz najemov	27.998	36.161	-	-	15.577	20.584
Kratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	356.394	368.379	253.114	115.265	-	-
Kratkoročne obveznosti iz najemov	5.862	7.299	3.932	3.367	-	-
Obveznosti iz blagovnih rokovnih pogodb[12]	-	260.687	113.063	112.412	35.212	-
Kratkoročne poslovne obveznosti (brez obveznosti do države, zaposlencev in iz naslova predujmov)	344.916	344.916	344.771	145	-	-
Izvedeni finančni instrumenti	2.430	2.430	2.430	-	-	-
Možne obveznosti za dana jamstva[13]	-	774.754	774.754	-	-	-
Stanje 31. decembra 2025	**890.137**	**1.951.946**	**1.492.064**	**231.189**	**208.109**	**20.584**

Obveznosti po zapadlosti Družbe na dan 30. septembra 2026:

(v tisoč EUR)	Knjigovodska vrednost obveznosti	Pogodbeni denarni tokovi				
		Obveznost	Od 0 do 6 mesecev	Od 6 do 12 mesecev	Od 1 do 5 let	Nad 5 let
Nekratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	243.283	248.753	-	-	248.753	-
Nekratkoročne obveznosti iz najemov	27.360	34.853	-	-	16.148	18.705
Kratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	310.039	320.963	222.277	98.686	-	-
Kratkoročne obveznosti iz najemov	5.197	6.526	3.540	2.986	-	-
Obveznosti iz blagovnih rokovnih pogodb[12]	-	224.108	107.747	52.626	63.735	-
Kratkoročne poslovne obveznosti (brez obveznosti do države, zaposlencev in iz naslova predujmov)	347.041	347.041	346.699	342	-	-
Izvedeni finančni instrumenti	14.506	14.506	14.506	-	-	-
Možne obveznosti za dana jamstv[13]	-	782.140	782.140	-	-	-
Stanje 30. septembra 2026	**947.426**	**1.978.890**	**1.476.909**	**154.640**	**328.636**	**18.705**

Valutno tveganje

Skupina/Družba je med valutnimi tveganji najbolj izpostavljena tveganju spremembe tečaja EUR/USD. Nabava naftnih derivatov namreč v večji meri poteka v dolarjih, prodaja pa v lokalnih valutah.

Skupina/Družba se zavaruje pred izpostavljenostjo spremembi menjalnega razmerja med EUR in USD s fiksiranjem tečaja EUR/USD, s ciljem, da zavaruje maržo. Instrument zavarovanja so rokovne terminske pogodbe z bankami.

Glede na to, da so partnerji pri sklepanju rokovnih (terminskih) pogodb za varovanje valutnega tveganja prvovrstne slovenske in mednarodne banke, Skupina/Družba ocenjuje, da je tveganje neizpolnitve sklenjenih pogodb minimalno.

Skupina/Družba je izpostavljena valutnim tveganjem tudi pri poslovanju z odvisnimi družbami v jugovzhodni Evropi. Glede na nizko volatilnost tečajev domicilnih valut na jugovzhodnih trgih in razmeroma majhno izpostavljenost Skupina/Družba ocenjuje, da iz tega naslova ni

[13] Najvišji znesek možnih obveznosti je alociran v obdobje, v katerem je lahko Družba pozvana k plačilu.

izpostavljena velikim tveganjem. Pri uravnavanju le-teh se v največji meri varuje z naravnim ščitenjem.

Cenovno in količinsko tveganje

Skupina/Družba je izpostavljena cenovnim in količinskim tveganjem, ki izhajajo iz poslovanja z energenti. Ta tveganja obvladuje predvsem z usklajevanjem nabave in prodaje energentov, tako glede količin kot tudi nabavno-prodajnih pogojev, s čimer varuje ustvarjeno maržo. Glede na poslovni model energenta so določeni limiti, ki omejujejo izpostavljenost cenovnim in količinskim tveganjem.

Za varovanje cene naftnih derivatov Skupina/Družba uporablja predvsem izvedene finančne instrumente. Partnerji so svetovne finančne institucije in banke ali dobavitelji blaga, zato Skupina/Družba ocenjuje, da je tveganje neizpolnitve sklenjenih pogodb minimalno.

Cenovna tveganja, ki izhajajo iz volatilnosti tržnih cen, Skupina upravlja z naborom limitnih sistemov, definiranih glede na poslovnega partnerja, tvegano vrednost in količinsko izpostavljenost, ter z ustreznimi procesi njihovega spremljanja in nadziranja. Dodatno skupina Petrol redno spremlja tudi ustreznost uporabljanih limitnih sistemov, ki jih po potrebi posodablja in dopolnjuje.

Obrestno tveganje

Skupina/Družba je izpostavljena obrestnemu tveganju zaradi najemanja kreditov z variabilno obrestno mero, ki večinoma temelji na EURIBOR-ju.

V prvih devetih mesecih leta 2026 je Skupina/Družba nadaljevala s spremljanjem izpostavljenosti spremembe neto obrestnih odhodkov ob spremembi obrestnih mer. Z izvajanjem ustreznih strategij varovanja izpostavljenosti obrestnim tveganjem si prizadevamo za učinkovito obvladovanje izpostavljenosti obrestnim meram, zagotavljanje stabilnosti in optimizacijo donosov.

Upravljanje kapitalske ustreznosti

Glavni namen upravljanja s kapitalom je zagotoviti čim večjo finančno stabilnost, dolgoročno plačilno sposobnost in čim višjo vrednost za delničarje. To Skupina/Družba uresničuje tudi s politiko stabilnih dividend za lastnike družbe.

Finančno stabilnost dokazuje tudi bonitetna ocena BBB- bonitetne hiše S&P Global Ratings, ki je dolgoročno bonitetno oceno BBB- in kratkoročno A-3 družbe Petrol d.d., Ljubljana marca 2026 ponovno potrdila, ter izboljšala oceno prihodnjih obetov bonitetne ocene iz »stabilno« v »pozitivno«.

Knjigovodske in poštene vrednosti finančnih instrumentov

Skupina Petrol

(v tisoč EUR)		Skupina Petrol 31. december 2025				
		Poštena vrednost prek poslovnega izida	Poštena vrednost izvedenih fin. instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	Odplačna vrednost	Poštena vrednost prek drugega vseobseg. donosa	Skupaj knjigovodska vrednost
Fin. sr. po pošt. vred. prek drugega vseobseg. donosa	Lastniški instrumenti	-	-	-	30.210	**30.210**
Dana posojila		-	-	866	-	**866**
Poslovne terjatve		-	-	7.079	-	**7.079**
Sredstva na podlagi pogodb s kupci		-	-	10.186	-	**10.186**
Skupaj nekratkoročna finančna sredstva		**-**	**-**	**18.131**	**30.210**	**48.341**
Sredstva na podlagi pogodb s kupci		-	-	1.073	-	**1.073**
Dana posojila		-	-	1.307	-	**1.307**
Poslovne terjatve (brez terjatev do države)		-	-	662.617	-	**662.617**
Izvedeni finančni instrumenti	Zamenjava obrestnih mer	-	7.466	-	-	**7.466**
	Rokovni (terminski) posli	172	-	-	-	**172**
	Blagovni izvedeni instrumenti	6.169	-	-	-	**6.169**
Denar in denarni ustrezniki		-	-	57.089	-	**57.089**
Skupaj kratkoročna finančna sredstva		**6.341**	**7.466**	**722.086**	**-**	**735.893**
Skupaj finančna sredstva		**6.341**	**7.466**	**740.217**	**30.210**	**784.234**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(172.116)	-	**(172.116)**
	Dolžniški vrednostni papirji	-	-	(11.000)	-	**(11.000)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(135.552)	-	**(135.552)**
Skupaj nekratkoročne finančne obveznosti		**-**	**-**	**(318.668)**	**-**	**(318.668)**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(129.339)	-	**(129.339)**
Dolžniški vrednostni papirji	Dolžniški vrednostni papirji	-	-	(143)	-	**(143)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(20.980)	-	**(20.980)**
Posl. obveznosti (brez obveznosti do države ter zaposlencev)		-	-	(503.707)	-	**(503.707)**
Izvedeni finančni instrumenti	Zamenjava obrestnih mer	-	(379)	-	-	**(379)**
	Rokovni (terminski) posli	(55)	(7.537)	-	-	**(7.592)**
	Blagovni izvedeni instrumenti	(2.332)	(8.917)	-	-	**(11.249)**
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti		**(2.387)**	**(16.833)**	**(654.169)**	**-**	**(673.389)**
Skupaj finančne obveznosti		**(2.387)**	**(16.833)**	**(972.837)**	**-**	**(992.057)**

(v tisoč EUR)		Skupina Petrol 30. september 2026				
		Poštena vrednost prek poslovnega izida	Poštena vrednost izvedenih fin. instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	Odplačna vrednost	Poštena vrednost prek drugega vseobseg. donosa	Skupaj knjigovodska vrednost
Fin. sr. po pošt. vred. prek drugega vseobseg. donosa	Lastniški instrumenti	-	-	-	30.210	**30.210**
Dana posojila		-	-	681	-	**681**
Poslovne terjatve		-	-	6.670	-	**6.670**
Sredstva na podlagi pogodb s kupci		-	-	8.485	-	**8.485**
Skupaj nekratkoročna finančna sredstva		**-**	**-**	**15.836**	**30.210**	**46.046**
Sredstva na podlagi pogodb s kupci		-	-	1.059	-	**1.059**
Dana posojila		-	-	2.813	-	**2.813**
Poslovne terjatve (brez terjatev do države)		-	-	720.365	-	**720.365**
Izvedeni finančni instrumenti	Zamenjava obrestnih mer	-	8.333	-	-	**8.333**
	Rokovni (terminski) posli	2.432	1.702	-	-	**4.134**
	Blagovni izvedeni instrumenti	5.793	20.480	-	-	**26.273**
Denar in denarni ustrezniki		-	-	63.857	-	**63.857**
Skupaj kratkoročna finančna sredstva		**8.225**	**30.515**	**788.094**	**-**	**826.834**
Skupaj finančna sredstva		**8.225**	**30.515**	**803.930**	**30.210**	**872.880**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(269.205)	-	**(269.205)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(135.109)	-	**(135.109)**
Skupaj nekratkoročne finančne obveznosti		**-**	**-**	**(404.314)**	**-**	**(404.314)**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(150.017)	-	**(150.017)**
	Dolžniški vrednostni papirji	-	-	(11.000)	-	**(11.000)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(20.751)	-	**(20.751)**
Posl. obveznosti (brez obveznosti do države ter zaposlencev)		-	-	(498.272)	-	**(498.272)**
Izvedeni finančni instrumenti	Blagovni izvedeni instrumenti	(12.780)	(2.529)	-	-	**(15.309)**
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti		**(12.780)**	**(2.529)**	**(680.040)**	**-**	**(695.349)**
Skupaj finančne obveznosti		**(12.780)**	**(2.529)**	**(1.084.354)**	**-**	**(1.099.663)**

Družba Petrol d.d., Ljubljana

(v tisoč EUR)		Petrol d.d. 31. december 2025				
		Poštena vrednost prek poslovnega izida	Poštena vrednost izvedenih fin. instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	Odplačna vrednost	Poštena vrednost prek drugega vseobseg. donosa	Skupaj knjigovodska vrednost
Fin. sr. po pošt. vred. prek drugega vseobseg. donosa	Lastniški instrumenti	-	-	-	26.052	**26.052**
Dana posojila		-	-	19.804	-	**19.804**
Poslovne terjatve		-	-	6.093	-	**6.093**
Skupaj nekratkoročna finančna sredstva		**-**	**-**	**25.897**	**26.052**	**51.949**
Dana posojila		-	-	39.882	-	**39.882**
Poslovne terjatve (brez terjatev do države)		-	-	380.419	-	**380.419**
Izvedeni finančni instrumenti	Zamenjava obrestnih mer	-	7.339	-	-	**7.339**
	Rokovni (terminski) posli	173	-	-	-	**173**
	Blagovni izvedeni instrumenti	6.149	-	-	-	**6.149**
Denar in denarni ustrezniki		-	-	24.752	-	**24.752**
Skupaj kratkoročna finančna sredstva		**6.322**	**7.339**	**445.053**	**-**	**458.714**
Skupaj finančna sredstva		**6.322**	**7.339**	**470.950**	**26.052**	**510.663**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(141.537)	-	**(141.537)**
	Dolžniški vrednostni papirji	-	-	(11.000)	-	**(11.000)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(27.998)	-	**(27.998)**
Skupaj nekratkoročne finančne obveznosti		**-**	**-**	**(180.535)**	**-**	**(180.535)**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(356.251)	-	**(356.251)**
	Dolžniški vrednostni papirji	-	-	(143)	-	**(143)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(5.862)	-	**(5.862)**
Posl. obveznosti (brez obveznosti do države ter zaposlencev)		-	-	(344.916)	-	**(344.916)**
Izvedeni finančni instrumenti	Zamenjava obrestnih mer	-	(379)	-	-	**(379)**
	Rokovni (terminski) posli	(55)	-	-	-	**(55)**
	Blagovni izvedeni instrumenti	(1.996)	-	-	-	**(1.996)**
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti		**(2.051)**	**(379)**	**(707.172)**	**-**	**(709.602)**
Skupaj finančne obveznosti		**(2.051)**	**(379)**	**(887.707)**	**-**	**(890.137)**

(v tisoč EUR)		Petrol d.d. 30. september 2026				
		Poštena vrednost prek poslovnega izida	Poštena vrednost izvedenih fin. instrumentov, uporabljenih za varovanje pred tveganjem	Odplačna vrednost	Poštena vrednost prek drugega vseobseg. donosa	Skupaj knjigovodska vrednost
Fin. sr. po pošt. vred. prek drugega vseobseg. donosa	Lastniški instrumenti	-	-	-	26.052	**26.052**
Dana posojila		-	-	18.270	-	**18.270**
Poslovne terjatve		-	-	4.401	-	**4.401**
Skupaj nekratkoročna finančna sredstva		**-**	**-**	**22.671**	**26.052**	**48.723**
Dana posojila		-	-	57.686	-	**57.686**
Poslovne terjatve (brez terjatev do države)		-	-	501.081	-	**501.081**
Izvedeni finančni instrumenti	Zamenjava obrestnih mer	-	7.808	-	-	**7.808**
	Rokovni (terminski) posli	1.658	-	-	-	**1.658**
	Blagovni izvedeni instrumenti	1.166	215	-	-	**1.381**
Denar in denarni ustrezniki		-	-	18.914	-	**18.914**
Skupaj kratkoročna finančna sredstva		**2.824**	**8.023**	**577.681**	**-**	**588.528**
Skupaj finančna sredstva		**2.824**	**8.023**	**600.352**	**26.052**	**637.251**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(243.283)	-	**(243.283)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(27.360)	-	**(27.360)**
Skupaj nekratkoročne finančne obveznosti		**-**	**-**	**(270.643)**	**-**	**(270.643)**
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	Prejeta posojila	-	-	(299.039)	-	**(299.039)**
	Dolžniški vrednostni papirji	-	-	(11.000)	-	**(11.000)**
Obveznosti iz najemov		-	-	(5.197)	-	**(5.197)**
Posl. obveznosti (brez obveznosti do države ter zaposlencev)		-	-	(347.041)	-	**(347.041)**
Izvedeni finančni instrumenti	Blagovni izvedeni instrumenti	(11.977)	(2.529)	-	-	**(14.506)**
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti		**(11.977)**	**(2.529)**	**(662.277)**	**-**	**(676.783)**
Skupaj finančne obveznosti		**(11.977)**	**(2.529)**	**(932.920)**	**-**	**(947.426)**

Prikaz finančnih sredstev in obveznosti, razkritih po pošteni vrednosti, glede na hierarhijo določanja poštene vrednosti

Skupina Petrol

Poštena vrednost sredstev

	30. september 2026				31. december 2025			
(v tisoč EUR)	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj
Fin. sr. po pošt. vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa	-	-	30.210	30.210	-	-	30.210	30.210
Izvedeni finančni instrumenti	-	38.740	-	38.740	-	13.807	-	13.807
Skupaj sredstva, merjena po pošteni vrednosti	**-**	**38.740**	**30.210**	**68.950**	**-**	**13.807**	**30.210**	**44.017**
Nekratkoročna dana posojila	-	-	681	681	-	-	866	866
Kratkoročna dana posojila	-	-	2.813	2.813	-	-	1.307	1.307
Nekratkoročne poslovne terjatve	-	-	6.670	6.670	-	-	7.079	7.079
Kratkoročne posl. terjatve (brez terjatev do države)	-	-	720.365	720.365	-	-	662.617	662.617
Sredstva na podlagi pog. s kupci	-	-	9.544	9.544	-	-	11.259	11.259
Skupaj sredstva, za katera je poštena vrednost razkrita	**-**	**-**	**740.073**	**740.073**	**-**	**-**	**683.128**	**683.128**
Skupaj sredstva	**-**	**38.740**	**770.283**	**809.023**	**-**	**13.807**	**713.338**	**727.145**

Poštena vrednost obveznosti

	30. september 2026				31. december 2025			
(v tisoč EUR)	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj
Izvedeni finančni instrumenti	-	(15.309)	-	(15.309)	-	(19.220)	-	(19.220)
Skupaj obveznosti, merjene po pošteni vrednosti	**-**	**(15.309)**	**-**	**(15.309)**	**-**	**(19.220)**	**-**	**(19.220)**
Nekratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	-	-	(269.205)	(269.205)	-	-	(183.116)	(183.116)
Nekratkoročne obv. iz najemov	-	-	(135.109)	(135.109)	-	-	(135.552)	(135.552)
Kratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	-	-	(161.017)	(161.017)	-	-	(129.482)	(129.482)
Kratkoročne obv. iz najemov	-	-	(20.751)	(20.751)	-	-	(20.980)	(20.980)
Kratkoročne poslovne obveznosti (brez obv. do države in zaposlencev)	-	-	(498.272)	(498.272)	-	-	(503.707)	(503.707)
Skupaj obveznosti, za katere je poštena vrednost razkrita	**-**	**-**	**(1.084.354)**	**(1.084.354)**	**-**	**-**	**(972.837)**	**(972.837)**
Skupaj obveznosti	**-**	**(15.309)**	**(1.084.354)**	**(1.099.663)**	**-**	**(19.220)**	**(972.837)**	**(992.057)**

Družba Petrol d.d., Ljubljana

Poštena vrednost sredstev

(v tisoč EUR)	30. september 2026				31. december 2025			
	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj
Fin. sr. po pošt. vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa	-	-	26.052	26.052	-	-	26.052	26.052
Izvedeni finančni instrumenti	-	10.847	-	10.847	-	13.661	-	13.661
Skupaj sredstva, merjena po pošteni vrednosti	**-**	**10.847**	**26.052**	**36.899**	**-**	**13.661**	**26.052**	**39.713**
Nekratkoročna dana posojila	-	-	18.270	18.270	-	-	19.804	19.804
Kratkoročna dana posojila	-	-	57.686	57.686	-	-	39.882	39.882
Nekratkoročne poslovne terjatve	-	-	4.401	4.401	-	-	6.093	6.093
Kratkoročne posl. terjatve (brez terjatev do države)	-	-	501.081	501.081	-	-	380.419	380.419
Skupaj sredstva, za katera je poštena vrednost razkrita	**-**	**-**	**581.438**	**581.438**	**-**	**-**	**446.198**	**446.198**
Skupaj sredstva	**-**	**10.847**	**607.490**	**618.337**	**-**	**13.661**	**472.250**	**485.911**

Poštena vrednost obveznosti

(v tisoč EUR)	30. september 2026				31. december 2025			
	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj
Izvedeni finančni instrumenti	-	(14.506)	-	(14.506)	-	(2.430)	-	(2.430)
Skupaj obveznosti, merjene po pošteni vrednosti	**-**	**(14.506)**	**-**	**(14.506)**	**-**	**(2.430)**	**-**	**(2.430)**
Nekratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	-	-	(243.283)	(243.283)	-	-	(152.537)	(152.537)
Nekratkoročne obv. iz najemov	-	-	(27.360)	(27.360)	-	-	(27.998)	(27.998)
Kratkoročna prejeta posojila in druge finančne obveznosti	-	-	(310.039)	(310.039)	-	-	(356.394)	(356.394)
Kratkoročne obv. iz najemov	-	-	(5.197)	(5.197)	-	-	(5.862)	(5.862)
Kratkoročne poslovne obveznosti (brez obv. do države in zaposlencev)	-	-	(347.041)	(347.041)	-	-	(344.916)	(344.916)
Skupaj obveznosti, za katere je poštena vrednost razkrita	**-**	**-**	**(932.920)**	**(932.920)**	**-**	**-**	**(887.707)**	**(887.707)**
Skupaj obveznosti	**-**	**(14.506)**	**(932.920)**	**(947.426)**	**-**	**(2.430)**	**(887.707)**	**(890.137)**

Gibanje sredstev, merjenih po pošteni vrednosti, razvrščenih v raven 3

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	2026	2025	2026	2025
Stanje 1. januarja	**30.210**	**27.850**	**26.052**	**25.628**
Stanje 30. septembra	**30.210**	**27.850**	**26.052**	**25.628**

23. Posli s povezanimi osebami

Družba Petrol d.d., Ljubljana, je delniška družba, ki kotira na Ljubljanski borzi. Lastniška struktura na dan 30. septembra 2026 je razkrita v poglavju *12. Delnica in lastniška struktura* ter v prilogi *1: Družbe v skupini Petrol*.

Vse transakcije s povezanimi osebami Skupine/Družbe so opravljene na podlagi tržnih pogojev, ki veljajo za transakcije z nepovezanimi osebami.

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	1-9 2026	1-9 2025	1-9 2026	1-9 2025
Prihodki iz pogodb s kupci:				
odvisne družbe	-	-	679.738	521.182
skupaj obvladovane družbe	3	2	3	2
pridružene družbe	3	3	3	3
Nabavna vrednost prodanega blaga:				
odvisne družbe	-	-	52.514	71.168
skupaj obvladovane družbe	-	29	-	-
Stroški materiala:				
odvisne družbe	-	-	-	77
Stroški storitev:				
odvisne družbe	-	-	7.914	6.767
Amortizacija pravice do uporabe najetih sredstev:				
odvisne družbe	-	-	1.047	-
Drugi stroški:				
odvisne družbe	-	-	584	25
pridružene družbe	-	175	-	-
Dobiček izvedenih finančnih instrumentov:				
odvisne družbe	-	-	18.758	5.482
Izguba izvedenih finančnih instrumentov:				
odvisne družbe	-	-	7.994	3.585
Drugi prihodki:				
odvisne družbe	-	-	7	-
pridružene družbe	-	-	-	285
Prihodki/odhodki iz deležev v družbah v Skupini:				
odvisne družbe	-	-	151.747	108.219
skupaj obvladovane družbe	62	30	192	45
pridružene družbe	88	79	-	-
Finančni prihodki za obresti:				
odvisne družbe	-	-	1.148	1.113
skupaj obvladovane družbe	38	-	38	-
Drugi finančni prihodki:				
odvisne družbe	-	-	53	61
Finančni odhodki za obresti:				
odvisne družbe	-	-	4.438	3.330

(v tisoč EUR)	Skupina Petrol		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Pravica do uporabe najetih sredstev:				
odvisne družbe	-	-	1.746	2.850
Naložbe v družbe v Skupini:				
odvisne družbe	-	-	596.950	596.788
skupaj obvladovane družbe	353	342	233	233
pridružene družbe	1.006	1.058	484	-
Nekratkoročna dana posojila:				
odvisne družbe	-	-	18.270	19.802
Kratkoročne poslovne terjatve:				
odvisne družbe	-	-	118.960	44.086
skupaj obvladovane družbe	520	520	2	2
Kratkoročna dana posojila:				
odvisne družbe	-	-	54.960	38.721
skupaj obvladovane družbe	126	1.152	126	1.152
Nekratkoročne obveznosti iz najemov:				
odvisne družbe	-	-	1.052	1.656
Kratkoročna prejeta posojila:				
odvisne družbe	-	-	162.209	240.910
Kratkoročne obveznosti iz najemov:				
odvisne družbe	-	-	988	1.268
Kratkoročne poslovne obveznosti:				
odvisne družbe	-	-	8.273	3.286
skupaj obvladovane družbe	2	-	2	-
Obveznosti na podlagi pogodb s kupci:				
odvisne družbe	-	-	5	2
Druge obveznosti:				
odvisne družbe	-	-	4.143	10.059

V obdobju poročanja ni bilo pomembnih transakcij s povezanimi osebami članov nadzornega sveta in uprave.

24. Pogojne obveze

Možne obveznosti za dana jamstva

(v tisoč EUR)	Petrol d.d.		Petrol d.d.	
	30. september 2026	31. december 2025	30. september 2026	31. december 2025
Izdana garancija za družbo:	**Vrednost izdane garancije**		**Vrednost izkoriščene garancije**	
Petrol d.o.o.	330.850	326.617	68.474	53.226
Geoplin d.o.o. Ljubljana	196.132	197.648	8.077	4.053
Vjetroelektrane Glunča d.o.o.	20.000	20.000	12.143	14.286
Petrol d.o.o. Beograd	10.675	9.279	1.419	2.891
Geoplin Italia S.R.L.	4.400	-	327	-
Petrol Trade Handelsgesellschaft m.b.H.	4.000	4.000	4.000	4.000
Petrol BH Oil Company d.o.o. Sarajevo	3.035	3.035	1.160	1.346
Petrol LPG d.o.o.	2.000	-	-	-
Petrol Crna Gora MNE d.o.o.	1.100	1.100	375	108
Petrol Pay d.o.o.	694	694	-	-
Petrol LPG HIB d.o.o	470	128	128	128
E 3, d.o.o.	-	15.000	-	4.839
Skupaj	**573.356**	**577.501**	**96.103**	**84.877**
Menice za poroštvo in izvršnice	143.508	151.863	143.508	151.863
Druge garancije	65.276	45.390	65.276	45.390
Skupaj možne obveznosti za dana jamstva	**782.140**	**774.754**	**304.887**	**282.130**

Vrednost izdane garancije predstavlja njeno maksimalno vrednost, vrednost izkoriščene garancije pa vrednost, za katero ima družba izkazane obveznosti, za katere so garancije izdane.

Možne obveznosti iz naslova tožb

Proti Družbi kot toženi stranki in dolžniku potekajo na sodišču tožbe v skupnem znesku 194 tisoč EUR (31. decembra 2025: 2.531 tisoč EUR). Uprava Družbe ocenjuje, da obstaja verjetnost izgube nekaterih tožb. Zaradi tega ima Družba v ta namen oblikovane dolgoročne rezervacije, ki na dan 30. septembra 2026 znašajo 244 tisoč EUR (31. decembra 2025: 1.963 tisoč EUR).

Proti Skupini kot toženi stranki in dolžniku potekajo na sodišču tožbe v skupnem znesku 1.041 tisoč EUR (31. decembra 2025: 3.302 tisoč EUR). Uprava Skupine ocenjuje, da obstaja verjetnost izgube nekaterih tožb. Zaradi tega ima Skupina v ta namen oblikovane dolgoročne rezervacije, ki na dan 30. septembra 2026 znašajo 1.023 tisoč EUR (31. decembra 2025: 2.627 tisoč EUR).

25. Dogodki po datumu poročanja

Po datumu poročanja ni dogodkov, ki bi pomembno vplivali na prikazane izkaze v prvih devetih mesecih leta 2026.

Priloga 1: Družbe v skupini Petrol

Družbe v skupini Petrol*				
Skupina Petrol, 30. september 2026	**Goriva in derivati**	**Trgovsko blago in storitve**	**Energija in rešitve**	**Ostalo**
Matična družba				
Petrol d.d., Ljubljana	•	•	•	•
Odvisne družbe				
Petrol d.o.o. (100 %)	•	•	•	•
Petrol javna rasvjeta d.o.o. (100 %)			•	
Petrol BH Oil Company d.o.o. Sarajevo (100 %)	•	•	•	
Petrol d.o.o. Beograd (100 %)	•	•	•	
Petrol Lumennis PB JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis VS d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis ZA JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis ŠI JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol KU 2021 d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis KI JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis SU JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis MI JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Lumennis MN JO d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol Crna Gora MNE d.o.o. (100 %)	•	•		
Petrol Trade Handelsges.m.b.H. (100 %)	•			
Beogas d.o.o. Beograd (100 %)			•	
Petrol LPG d.o.o. Beograd (100 %)	•			
Petrol LPG HIB d.o.o. (100 %)	•			
Petrol Power d.o.o. Sarajevo (100 %)			•	
Petrol-Energetika DOOEL Skopje (100 %)			•	
Petrol Bucharest ROM S.R.L. (100 %)			•	
Petrol Hidroenergija d.o.o. Teslić (80 %)			•	
Vjetroelektrane Glunča d.o.o. (100 %)			•	
IGES d.o.o. (100 %)			•	
Petrol Geo d.o.o. (100 %)				•
Petrol Pay d.o.o. (100 %)				•
Atet d.o.o. (96 %; 100 % glasovalnih pravic)			•	
Atet Mobility Zagreb d.o.o. (100 %)			•	
STH Energy d.o.o. Kraljevo (80 %)			•	
Petrol - OTI - Terminal L.L.C. (100 %)	•			
Petrol BHEE d.o.o. (100 %)			•	
Geoplin d.o.o. Ljubljana (99,81 %; 100 % glasovalnih pravic)			•	
Geoplin d.o.o., Zagreb (100 %)			•	
Geoplin Italia S.R.L. (100 %)			•	
WS OIE 5 d.o.o. (50,01 %)			•	
Windspace d.o.o. (100 %)			•	
Windspace 1 d.o.o. (100 %)			•	
WS OIE 1 d.o.o. (100 %)			•	
Skupaj obvladovane družbe				
Soenergetika d.o.o. (25 %)			•	
Vjetroelektrana Dazlina d.o.o. (50 %)			•	
Pridružene družbe				
Knešca d.o.o. (47,27 %)			•	

* Shema skupine Petrol na dan 30. septembra 2026 ne vključuje neaktivnih družb.