



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

Uprava za energetiku
Sektor za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe

KLASA: UP/I-392-01/26-01/34

URBROJ: 526-06-04-02-26-9

Zagreb, 02. listopada 2026.

Ministarstvo gospodarstva OIB: 19370100881, temeljem odredbe članka 137. stavka 3. i članka 138.a stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18, 52/19 i 30/21), u postupku provjere naftno-rudarskog projekta, pokrenutom na zahtjev Investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., iz Zagreba, OIB: 27759560625 donosi

N A C R T R J E Š E N J A
o provjeri naftno-rudarskog projekta

- I. Temeljem Izjave o obavljenj provjeri naftno-rudarskog projekta: **“Projekt izrade istražne bušotine Levinovac-1 (Lev-1) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačeg postrojenja u istražnom prostoru ugljikovodika DRAVA-03“** (u daljnjem tekstu: Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (KLASA: UP/I-392-01/26-01/34, URBROJ: 526-06-04-02-26-4, od 11. lipnja 2026.) **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Projektom**, koji je izradila tvrtka **INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d.** iz Zagreba, u **rujnu 2026.**
- II. Izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja ovjerena od članova Povjerenstva za provjeru predmetnog projekta stavlja se na naslovnu stranicu, iza popisa priloga i iza Zaključka odgovornog projektanta Siniše Lelaka, dipl. ing. naft. rud.
- III. Izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja stavlja se na tri primjerka. Dva primjerka dostavljaju se investitoru INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. Zagreb., a jedan primjerak ostaje u zbirci projekata Ministarstva gospodarstva.
- IV. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. **je dužan prije** početka izvođenja radova na temelju **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja Ministarstvu gospodarstva dostaviti bankarsku garanciju za sanaciju istražne bušotine **Levinovac-1 (Lev-1)** u iznosu od 150.000,00 EUR sa rokom trajanja do 20. ožujka 2028.
- V. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. **je dužan početak i završetak** izvođenja naftno-rudarskih radova prema **Projektu iz točke I.** izreke ovoga Rješenja prijaviti Ministarstvu gospodarstva, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe, Agenciji za ugljikovodike i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

Obrazloženje

Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., OIB: 27759560625, Avenija Većeslava Holjevca 10, 10 000 Zagreb (u daljnjem tekstu: Investitor) je 8. travnja 2026., podnio Ministarstvu gospodarstva, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno-rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe, (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) zahtjev za pokretanje postupka provjere naftno-rudarskog Projekta izrade istražne bušotine Levinovac-1 (Lev-1) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačeg postrojenja u istražnom prostoru ugljikovodika DRAVA-03 (u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz zahtjev je priložen naftno-rudarski ***“Projekt izrade istražne bušotine Levinovac-1 (Lev-1) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačeg postrojenja u istražnom prostoru ugljikovodika DRAVA-03”*** koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., oznake: 001/50000838/13-03-26/199 u travnju 2026. (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Temeljem Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika Drava-03 između INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. i Vlade Republike Hrvatske, planirane su istražne aktivnosti prema radnim obavezama druge istražne faze koja traje od 29. lipnja 2025. do 20. ožujka 2028. godine.

Ovim Projektom izrade istražne bušotine Levinovac-1 u istražnom prostoru Drava-03 definirani su geološki ciljevi, konstrukcija i način izrade bušotine te mjere zaštite koje će se primjenjivati tijekom izrade bušotine.

Istražna bušotina Levinovac-1 (Lev-1) smještena je u Virovitičko-podravskoj županiji, općini Suhopolje u naselje Gvozdanska.

Lokacija istražne bušotine Levinovac-1 (Lev-1) definirana je temeljem 3D seizmičke interpretacije i strukturnih dubinskih karata po krovinama perspektivnih pješčenjačkih ležišta Pepelana. Bušotina je planirana kao vertikalna s konačnom dubinom od 950 +/-100m. Cilj bušotine je otkriti moguće zasićenje plinom i naftom u panonskim pješčenjacima.

U slučaju otkrića ugljikovodika po završetku radova s bušačim postrojenjem, bušotina će biti osigurana, a bušotinski radni prostor prenamijenjen za rad s remontnim postrojenjem, a u slučaju negativnosti bušotina i pripadajući radni prostor biti će u potpunosti saniran i vraćen u stanje blisko prvobitnom.

Predsjednica Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata imenovana Rješenjem ministra (KLASA: 392-01/23-01/123, URBROJ: 517-07-3-2-23-1, od 18. rujna 2023.) imenovala je Odlukom (KLASA: UP/I-392-01/26-01/34, URBROJ: 526-06-04-02-26-2, od 10. travnja 2026.) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 11. lipnja 2026. u prostorijama Ministarstva gospodarstva, Ulica grada Vukovara 78, Zagreb, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, (KLASA: UP/I- 392-01/26-01/34, URBROJ: 526-06-04-02-26-4 od 11. lipnja 2026., u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovornog projektanta Povjerenstvo je jednoglasno donijelo zaključak o potrebnim ispravcima i dopunama projektnih rješenja predviđenih Projektom.

U skladu sa Zapisnikom sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta rok za dostavu ispravljenog i dopunjenog projekta bio je 26. lipnja 2026. Investitor je 26. lipnja 2026 uputio molbu Ministarstvu za produženjem roka dostave ispravljenog Projekta, uz obrazloženje kako je ishođenje lokacijske dozvole u završnoj fazi. Kako se provjera Projekta ne može završiti dok se projekt ne dopuni lokacijskom dozvolom Ministarstvo je uvažilo molbu.

Odgovorni projektant je ispravljen i dopunjen Projekt uz priloženu lokacijsku dozvolu, sukladno zaključku iz Zapisnika dostavio 24. srpnja 2026., predsjednici, tajnici i članovima Povjerenstva.

Nakon dodatno utvrđenih nedostataka, te Izvješća br.2 članice Povjerenstva, drugi ispravak te završnu verziju Projekta odgovorni projektant dostavio je 7. rujna 2026.

Članovi Povjerenstva su u roku iz članka 78. stavka 5. Pravilnika o naftno-rudarskim projektima i postupku provjere naftno-rudarskih projekata („Narodne novine“, broj 87/22, u daljnjem tekstu: Pravilnik) dostavili predsjednici i tajnici Povjerenstva Suglasnosti s unesenim izmjenama i dopunama, čime se prihvaćaju projektna rješenja predviđena Projektom glede racionalnog iskorištavanja geotermalnih voda, mjera i normativa zaštite na radu, sigurnosti ljudi, naftno-rudarskih objekata i postrojenja te podzemnih, površinskih i susjednih objekata, zaštite okoliša i prirode kao i usklađenost s odredbama Zakona i propisima donesenim na temelju istoga.

Slijedom iskazanog, a sukladno odredbama članka 76. i članka 80. Pravilnika, izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog projekta stavljena je na tri primjerka provjerenog Projekta od kojih se dva primjerka provjerenog Projekta s izjavom o obavljenoj provjeri i prihvaćanju projektnih rješenja dostavljaju Investitoru, a jedan primjerak je pohranjen u zbirci projekata Ministarstva.

Troškove rada Povjerenstva podmiruje Investitor u skladu s člankom 137. stavkom 7. Zakona, a utvrđeni su točkom III. Cdluke od 10. travnja 2026.

Investitor je 15. travnja 2026. uplatio zatraženi iznos od **4.700,00 EUR** u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/26-01/34, URBROJ: 526-06-04-02-26-6, od 18. lipnja 2026.), obračunati su stvarni troškovi u iznosu od **4.742,46 EUR**, a točkom III. istoga, utvrđena je razlika između stvarnih troškova postupka ocjene naftno-rudarskog projekta i uplaćenog predujma u iznosu od **42,46 EUR**

Točkom V. Zaključka zatražena je od Investitora nadoplata sredstava, koju je Investitor uplatio 23. lipnja 2026.

UPUTA O PRAVNOM LIJEKU

Protiv ovoga rješenja se ne može izjaviti žalba, ali se može pokrenuti upravni spor. Upravni spor pokreće se tužbom nadležnom upravnom sudu u roku 30 dana od dana dostave ovoga rješenja. Tužba se predaje neposredno u pisanom obliku, usmeno na zapisnik ili se šalje poštom, odnosno dostavlja u elektroničkom obliku putem informacijskog sustava.

Viša savjetnica
Ivana Dubravica

DOSTAVITI:

1. INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., Avenija Većeslava Holjevca 10, 10 000 Zagreb
- dva primjerka provjerenog naftno-rudarskog projekta
2. Pismohrana – jedan primjerak provjerenog naftno-rudarskog projekta

Napomena:

Temeljem članka 138.a Zakona koji se odnosi na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti, primjedbe na Nacrt rješenja mogu se dostaviti u roku 10 dana od objave, na adresu: naftno.rudarstvo@mingo.hr

5.3. Zaštita okoliša

Sukladno rješenju ministarstva zaštite okoliša i zelene tranzicije (KLASA: UP/I-351-03/24-09/432, UR BROJ: 517-04-1-1-26-21 od 13. siječnja 2026.) Za namjeravani zahvat istražne bušotine na istražnom prostoru ugljikovodika „DRAVA-03“ unutar područja Virovitica-3D-2023, Općina Suhopolje i Općina Voćin, Virovitičko-podravska županija - nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš uz primjenu sljedećih mjera zaštite okoliša i programa praćenja stanja okoliša.

Opis mogućih utjecaja zahvata na okoliš

TLO

Tijekom izgradnje bušotinskog radnog prostora (BRP), dopreme postrojenja na lokaciju, montaže postrojenja i demontaže - odvoženja postrojenja dolazi do privremene prenamjene i gubitka tla.

Tijekom građevinskih radova otkopani površinski sloj humusa odlaže se uz rub bušotinskog radnog prostora i nakon sanacije cijelog ili dijela radnog prostora humus se kao pokrovni sloj rasprostire po saniranoj površini.

ZRAK

Oslobađanje ispušnih plinova u atmosferu očekuje se za vrijeme izgradnje radnog prostora za smještaj bušačkog postrojenja radom građevinske mehanizacije kao i za vrijeme izvođenja bušačkih radova radom bušačkog postrojenja

Građevinska mehanizacija i vozila te bušaće postrojenje moraju biti ispitani i imati obavljen tehnički pregled čime se potvrđuje da su emisije ispušnih plinova u graničnim vrijednostima. Količina emisija ispušnih plinova ovisi o vrsti mehanizacije koja će biti korištena kao i motorima ugrađenim na bušačem postrojenju.

Tijekom izrade bušotine, ovisno o okolnostima i aktivnostima izrade bušotine, koristit će se baklje za ispitivanje/spaljivanje plina ukoliko se pojavi tijekom ispitivanja perspektivnih ležišta (oko 20-ak sati tijekom izrade i ispitivanja bušotine, nalazit će se u jamama oko kojih je zemljani nasip

Količina i sastav ispuštenih plinova na baklji, kod ispitivanja bušotine, a samim time i utjecaj na okoliš (atmosferu), bit će u izravnoj vezi sa sastavom ulaznog plina na baklju.

VODA

Bušotinski radni prostor – podloga za bušaće postrojenje i odvodni kanali koji završavaju u „sand-trapu“ izgrađuju se od vodonepropusnog betona, te ne može doći do ispuštanja/propuštanja fluida iz kanala u podzemne vode. Stanje podzemnih voda pratit će se uzimanjem uzoraka iz piezometara. Rezervoari za gorivo koji se nalaze na radnom prostoru izrađeni su kao dvostijenski spremnik te je time provedena zaštita od njihovog propuštanja i zagađenja okoliša i podzemnih voda.

Kemikalije koje se koriste za izradu isplake nalaze se u natkrivenom skladištu na betonskoj podlozi. U slučaju nekontroliranih događaja - havarija bušačkog postrojenja i ispuštanja goriva iz strojeva ili erupcije vruće vode iz bušotine za vrijeme ispitivanja bušotine postupa se prema dokumentu Sustav izvješćivanja i istraživanja incidenata u društvima INA Grupe (HSE0442, od 30.01.2026.), izrađuje se Program sanacije lokacije, a sanaciju onečišćenja tla i voda obavlja ovlaštena tvrtka.

Praćenje stanja okoliša

Planiranim projektom predviđeno je praćenje agroekološkog stanja tla i podzemne vode o čemu će se voditi dokumentacija propisana važećim Pravilnikom o zaštiti poljoprivrednog zemljišta od onečišćenja (NN 71/19) i Uredbom o standardu kakvoće voda (NN 96/19, 20/23, 50/23).

Agroekološka analiza obuhvaća praćenje tla prije početka radova tzv. „nulto stanje“ te nakon završetka radova i micanja bušačkog postrojenja, dok će se analiza voda pratiti i tijekom eksploatacije u slučaju pozitivne bušotine.

Za potrebe praćenja kvalitete vode u rubnim dijelovima bušotinskog radnog prostora radilišta bušit će se dvije piezometarske bušotine promjera 140 mm te dubine oko 25 do 50 m. Piezometri će biti unutar lokacije, a koristit će se za uzimanje uzoraka vode za analizu.

Uzorke vode za analizu uzet će se iz piezometara i obuhvatnog kanala prije i nakon završetka izrade bušotine te jednom tijekom izrade bušotine.

Na radnom prostoru uzet će se uzorak tla za agroekološku analizu, jedan na lokaciji, a drugi oko 300 m udaljeno od lokacije prije početka gradnje radnog prostora – nulto stanje. Uzorci za agroekološke analize tla nakon naftno-rudarskih radova uzet će se na istim mjestima kao što je to navedeno za nulto stanje.

Moguća opterećenja okoliša

BUKA

Povećanje razine buke na lokaciji privremeno će biti uzrokovano radom građevinskih strojeva kod izgradnje radnog prostora, dok glavni utjecaj buke bit će na radnom prostoru kod izrade bušotine uzrokovano radom motora na bušačem postrojenju i kod cementacije kolone radom agregata.

Tijekom bušenja na lokaciji BRP-a nalazit će se bušaće postrojenje koje proizvodi buku 53 dB(A).

OTPAD

Sav nastali otpad tijekom izrade bušotine, kvalificiran prema Pravilniku o gospodarenju otpadom (NN 106/22) predaje Izvođač radova, ovlaštenom sakupljaču/zbrinjavatelju otpada.

Očekivane vrste i količine otpada koje će se proizvesti tijekom izrade bušotine Levinovac-1 prikazane su u tablici 5.1.

Tablica 5.1 Predviđene vrste i količine otpada tijekom izrade nove bušotine

PROJEKT IZRADE ISTRAŽNE BUŠOTINE
Levinovac-1 (Lev-1)
U ISTRAŽNOM PROSTORU UGLJIKOVODIKA DRAVA-03

Ključni broj	Naziv otpada	Količina	Obrada/ zbrinjavanje
01 05 04	isplaćni muljevi i osta i otpad od bušenja, koji sadrže slatku vodu i otpad	450 m ³	Obrada i zbrinjavanje u sklopu tehnološkog procesa
20 03 01	miješani komunalni otpad	400 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
13 02 05*	neklorirana motorna, strojna i maziva ulja, na bazi minerala	500 l	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 10*	ambalaža koja sadrži ostatke opasnih tvari ili je onečišćena opasnim tvarima;	500 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 02 02*	apsorbensi i filterski materijali (uključujući filtere za ulje koji nisu specificirani na drugi način, tkanina i sredstva za brisanje i upijanje, zaštitna odjeća onečišćena opasnim tvarima).	600 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 01	papirna i kartonska ambalaža	500 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 02	plastična ambalaža (karnisteri, bagovi, najlon)	700 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 03	drvena ambalaža	800 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
17 04 05	metal (dijelovi opreme, alat)	800 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač

*opasni otpad

SVJETLOSNO ONEČIŠĆENJE

Za projektirane naftno-rudarske radove, koristit će se rasvjeta, koja je sastavni dio bušačkog postrojenja, kako bi radnici tijekom izvođenja radova imali dovoljnu jačinu svjetlosti za siguran rad što je propisano Zakonom o zaštiti na radu (NN 71/14, 118/14, 94/18, 96/18) i Pravilnikom o ispitivanju radnog okoliša (NN 16/16, 120/22). Na ove naftno-rudarske radove ne primjenjuje se Zakon o zaštiti od svjetlosnog onečišćenja (NN 14/19), što je pojašnjeno u čl. 3. Zakona, jer radovi s bušačim postrojenjem traju nekoliko tjedana te ne predstavljaju značajniji negativni utjecaj na okoliš.

VODA/TLO

Kemikalije koje će se koristiti u procesu izrade bušotine predstavljaju opasnost kao onečišćivači samo u slučaju akcidenta, na pretakalištima ili u transportu. S kemikalijama se postupa sukladno sigurnosno tehničkom listu (STL) na hrvatskom jeziku, koji je usklađen sa zahtjevima uredbi REACH i CLP te ovjeren od strane Službe za toksikologiju, Hrvatskog zavoda za javno zdravstvo.

Nakon pročišćavanja isplake u uređaju za flokulaciju (iskorištenog tehnološkog fluida) filtrirana tekuća faza predaje se ovlaštenom sakupljaču zbrinjavatelju otpada.

Na prostor za privremeni prihvrat nebušenog materijala i lagun u postaviti će se PEHD folija – kako bi se osigurala nepropusnost.

Nakon analize uzorka s prostora na kojem se nalazi ugušćena faza (ako uzorak ne sadrži opasne materijale), pristupit će se sanaciji. Dobivena žitka masa koja se nalazi u „sand-trapu“ obrađuje se miješanjem s hidratiziranim vapnom, zemljom i pijeskom, nakon čega se sanira na mjestu nastanka zajedno s ostalim materijalom.

Napuštanje bušotine i bušotinskog radnog prostora

Nakon izrade kanala bušotine, osvajanja i provođenja svih projektiranih ispitivanja te analize dobivenih rezultata, donijet će se jedna od dvije moguće odluke:

- Dobiveni rezultati pokazuju da nije utvrđeno komercijalno otkriće rezervi vode i da se ide u napuštanje bušotine i bušotinskog radnog prostora.
- Dobiveni rezultati potvrđuju komercijalno otkriće vode te će se nastaviti aktivnosti privođenja eksploataciji bušotine opremanjem i izgradnjom sabirno-transportnog sustava.

5.4. Procjena rizika

Procjenom je obuhvaćena moguća razina pojavljivanja pojedinih rizika iz područja zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša. Procijenjen je isključivo negativni utjecaj pojedinog neizvjesnog događaja ili stanja.

Procjenjivanje rizika se provelo u skladu s matricom procjene rizika, prema općim kriterijima razine rizika (vjerojatnost, posljedica). Svaki prepoznati rizik vrednovan je kvalitativnom matricom rizika kao kombinacijom odnosa procijenjenih vjerojatnosti nastanka pojedinog rizika, odnosno opasnosti

Vjerojatnosti nastanka pojedinog neizvjesnog događaja ili stanja s negativnim utjecajem na realizaciju podijeljen je u pet (5) kategorija i kreće se od „1“ - rijetke pojave do „5“ - učestale pojave. Kriterij vrednovanja rizika s aspekta utjecaja nastale opasnosti također je podijeljen u pet (5) kategorija („1“, „2“, „3“, „6“ i „12“) i kreće se od „1“ - izrazito niskog, tj. beznačajnog utjecaja do „12“ - izrazito visokog utjecaja. Konačna razina rizika ovisi o umnošku vjerojatnosti pojave nekog događaja i mogućeg utjecaja (posljedice) te se klasificira u pet kategorija rizika: vrlo nizak - VN (1), nizak - N (2-5), srednji - S (6-12), visok - V (13-36), vrlo visok