



**REPUBLIKA HRVATSKA**  
**MINISTARSTVO GOSPODARSTVA**

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

**KLASA:** UP/I-392-01/25-01/132

**URBROJ:** 526-06-04-02-26-8

Zagreb, 10. srpnja 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 IGeoPen d.o.o., iz Zagreba, OIB: 22747120501 donosi

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

- I. Temeljem Izjave o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog projekta: **„Projekt razrade i eksploatacije eksploatacijskog polja "ERNESTINOVO" (u daljnjem tekstu: Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (KLASA: UP/I-392-01/25-01/132, URBROJ: 526-06-04-02-26-4, od 21. siječnja 2026.) prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Projektom**, koji je izradila tvrtka **IGeoPen d.o.o., iz Zagreba, u lipnju 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 Dragutina Domitrovića.
- III. Izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja stavlja se na tri primjerka. Dva primjerka dostavljaju se investitoru IGeoPen d.o.o., a jedan primjerak ostaje u zbirci projekata Ministarstva gospodarstva.
- IV. **IGeoPen d.o.o., 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 energetske inspekcije u području naftnog rudarstva Državnog inspektorata.

## Obrazloženje

Investitor IGeoPen d.o.o. Drenovačka 3, Zagreb 10000 Zagreb (u daljnjem tekstu: Investitor) je 19. studenog 2025. 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 razrade i eksploatacije eksploatacijskog polja "ERNESTINOVO" u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz zahtjev je priložen naftno-rudarski *Projekt razrade i eksploatacije eksploatacijskog polja "ERNESTINOVO"* koji je izradio IGeoPen d.o.o., d.d. u studenom 2025. (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Ministarstvo gospodarstva je temeljem odredbi članka 44. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 52/18, 52/19, 30/21, u daljnjem tekstu: Zakon) donijelo Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja geotermalne vode "Ernestinovo" (KLASA: UP/I-392-01/24-01/109, URBROJ: 526-07-3-24-2, 14. studenoga 2024.) kojim se trgovačko društvo IGeoPen d.o.o., Drenovačka 3, Zagreb, OIB: 22747120501 određuje ovlaštenikom tog eksploatacijskog polja.

Tijekom 2021. godine provedena je reobrada postojećih 2D seizmičkih podataka, na području IPGV "Ernestinovo" snimljeno je 20 magnetotelurskih točaka i izrađena je geološko-geofizička studija.

Tijekom studenog i prosinca 2023. godine obnovljeno je ušće bušotine Ernestinovo-3 (izbušena 1989. godine, kasnije napuštena zbog negativnosti na ugljikovodike), te su u bušotini obavljeni naftno-rudarski radovi uklanjanja dvaju cementnih čepova postavljenih prilikom napuštanja bušotine i ugradnje lajnera s prorezima vanjskog promjera 0,178 m (7") u otvoreni kanal bušotine, od pete tehničke kolone zaštitnih cijevi vanjskog promjera 0,245 m (9 5/8") na dubini 2438 m do dna bušotine na dubini 3106 m.

Tijekom ožujka 2024. godine bušotina Ern-3 je kiselinski obrađena i nakon rješavanja tehničkih problema sa savitljivim tubingom ispitana na dotok.

Navedenim istražnim radovima utvrđena je komercijalnost eksploatacijskog polja geotermalne vode "Ernestinovo". Izrađen je Elaborat o rezervama geotermalne vode EPGV "Ernestinovo" koji je od strane Povjerenstva za utvrđivanje i ovjeru rezervi geotermalnih voda u energetske svrhe, imenovanog od strane Ministarstva gospodarstva, prihvaćen u kolovozu 2024. godine.

Ministarstvo gospodarstva je 13. studenog 2025. dalo suglasnost na Idejni projekt razrade i eksploatacije koji je izrađen kao stručna podloga za ovaj Projekt razrade i eksploatacije

Ovaj Projekt predviđa razradu EPGV bušenjem proizvodne bušotine ErnGT-1, izgradnju naftno-rudarskog postrojenja za eksploataciju te izgradnju utisnog cjevovoda do bušotine Ern-3 koja će se koristiti kao utisna bušotina. Toplina geotermalne vode koristit će se u binarnoj (ORC) geotermalnoj elektrani u kojoj će tijekom 25 godina eksploatacije biti moguće ostvarivanje bruto snage od 4,01 MWe.

PRE se prvenstveno izrađuje kako bi se priveo proizvodnji dio volumena geotermalne vode od 26.019.365,74 m<sup>3</sup> koji je prema sadašnjem Rješenju o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi klasificiran kao 2C (uvjetovani vjerojatni resursi), te reklasifikacija dijela tog volumena u 2P (vjerojatne rezerve). To se planira postići bušenjem proizvodne bušotine ErnGT-1, izgradnjom proizvodnog sustava te izgradnjom cjevovoda do utisne bušotine Ern-3.

Lokacijska dozvola za eksploatacijsku bušotinu geotermalne vode Ern-gt1 s bušotinskim radnim prostorom u eksploatacijskom polju geotermalne vode „Ernestinovo”, lokacijska dozvola za Izgradnju spojnog cjevovoda između postojeće bušotine Ern-3 i nove bušotine Ernestinovo ErnGT-1 u eksploatacijskom polju geotermalne vode „Ernestinovo“, te lokacijska dozvola za bušotinski radni prostor Ern-3 su ištođene i priložene Projektu, te su se time ispunili preduvjeti za pisanje ovog Nacrta Rješenja.

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-392-01/25-01/132, URBROJ: 526-06-04-02-25-2, od 28. studenog 2025.) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 21. siječnja 2026. u prostorijama Ministarstva gospodarstva, Ulica grada Vukovara 78, Zagreb, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, (KLASA: UP/I- 392-01/25-01/132, URBROJ: 526-06-04-02-26-4 od 21. siječnja 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.

Sukladno zaključku iz Zapisnika rok dostave ispravljenog i dopunjenog naftno-rudarskog projekt podnositelj zahtjeva bio je dužan dostaviti najkasnije do 23. veljače 2026., no Investitor je 20. veljače 2026. uputio molbu za produženjem roka za dodatnih mjesec dana, te je tako ispravljeni i dopunjeni naftno-rudarski projekt podnositelj zahtjeva na provjeru predao 29. svibnja 2026.

Nakon dodatno utvrđenih nedostataka, te Izvješća br.2 članice Povjerenstva, drugi ispravak te završnu verziju Projekta odgovorni projektant dostavio je 5. lipnja 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 su 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. Odluke od 28. studenog 2025.

Investitor je 24. veljače 2026. uplatio zatraženi iznos od **4.200,00 EUR** u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/25-01/132, URBROJ: 526-06-04-02-26-6, od 2. veljače 2026.), obračunati su stvarni troškovi u iznosu od **4.313,69 EUR**, a točkom III. istoga, utvrđena je razlika između stvarnih troškova postupka ocjene naftno-rudarskog projekta i uplaćenog predujma u iznosu od **113,69 EUR**. Točkom V. Zaključka zatražena je od Investitora nadoplata sredstava, koja je Investitor uplatio 5. veljače 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. IGeoPen d.o.o., Drenovačka 3, Zagreb 10000
  - *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](mailto:naftno.rudarstvo@mingo.hr)

- strogo zabraniti pušenje, unošenje otvorenog plamena i odlaganje tvari sklonih zapaljenju i samozapaljenju u radnom prostoru izvođenja radova,
- posjedovati propisane evidencije i dokumentaciju o prvom i o funkcionalnom ispitivanju svih uređaja i instalacija na kojima može nastati požar/eksplozija,
- za zaposlenike posjedovati dokaznice o osposobljenosti i provjeri znanja iz zaštite od požara, te dokaze o izvođenju redovitih vježbi (vježba zatvaranja ušća, vatrogasna vježba, vježba evakuacije i spašavanja).

#### 14.3.2 Zaštita i zone ugroženosti od eksplozije

U skladu s odredbama Pravilnika o tehničkim normativima pri istraživanju i eksploataciji nafte, zemnih plinova i slojnih voda (NN 43/79, 41/81, 15/82 preuzeto NN 53/91) tehnička dokumentaciji izvođača radova, mora prikazivati zone opasnosti od požara i eksplozija prilikom izvođenja pojedinih naftno-rudarskih radova sa shemom stvarnog razmještaja elemenata postrojenja.

Zone opasnosti od eksplozije utvrđuju se prema kriteriju mogućnosti nastanka (pojave) eksplozivne atmosfere, kako slijedi:

- ZONA 0 - Eksplozivna atmosfera prisutna trajno ili dulje vrijeme.
- ZONA 1 - Eksplozivna atmosfera prisutna (očekuje se) u normalnom radu.
- ZONA 2 - Eksplozivna atmosfera nije vjerojatna u normalnom radu, a ako se pojavi očekuje se rijetko i kratkotrajno.

Za postizanje potrebne razine sigurnosti u zonama opasnosti od eksplozije nužno je:

- koristiti alate i opremu koja ne mogu izazvati iskru,
- koristiti uređaje i instalacije u protueksplozijskoj izvedbi,
- posjedovati propisane evidencije i dokumentaciju o prvom i o funkcionalnom ispitivanju svih uređaja i instalacija na kojima može nastati požar/eksplozija,
- posjedovati dokaze o osposobljenosti radnika iz zaštite od požara, kao i dokaze o izvođenju redovitih vježbi (vježba zatvaranja ušća, vatrogasna vježba, vježba evakuacije i spašavanja)
- radna sredstva koja pokreću dizel i benzinski motori s unutarnjim izgaranjem moraju se postaviti izvan zone opasnosti od eksplozije, koja iznosi 7,5 m oko ušća bušotine i prijemnog bazena, te 4,5 m od ruba usisnih bazena i spremnika goriva, spojiti na postojeći sustav uzemljenja i o tome voditi propisanu dokumentaciju.

Mjere zaštite tijekom eksploatacije podrazumijevaju da sva elektrooprema koja se ugrađuje u zonu opasnosti od eksplozije bude u skladu sa zahtjevima iz norme IEC 60079-14 i certificirana u skladu s direktivom 94/9/ECATEX, Ex II 2G. Neelektrična oprema koja se ugrađuje u zoni opasnosti od eksplozije mora biti u skladu sa zahtjevima iz norme HRN EN 13463 i 1127-1.

#### 14.4 Zaštita okoliša i prirode

Tijekom izvođenja naftno-rudarskih radova cijeli je sustav kontroliran i u redovnom radu ne postoji mogućnost utjecaja na okoliš. Do zagađenja okoliša može doći isključivo u nenormalnim okolnostima, kao što su erupcije ili havarije postrojenja ili opreme. U takvim se slučajevima postupa prema operativnim planovima interventnih mjera.



Štetni utjecaj na okoliš mogu imati:

- slojna voda,
- plin,
- kemikalije u tehnološkom procesu,
- otpadne tehnološke i sanitarne vode,
- radni fluidi i kemikalije,
- emisije dimnih plinova iz ispušnih cijevi strojeva i uređaja (bušačkog tornja, remontnog tornja, građevinskih strojeva itd.),
- kruti otpadni materijal koji ostaje nakon naftno-rudarskih radova.

Sastavnice okoliša na koje se može odnositi štetni utjecaj su:

- zrak,
- klimatske promjene,
- geološke značajke i georaznolikost,
- tlo i poljoprivredno zemljište,
- vode,
- bioraznolikost,
- zaštićena područja prirode,
- šume i šumarstvo,
- divljač i lovstvo,
- krajobrazne karakteristike,
- kulturno-povijesna baština,
- stanovništvo i zdravlje ljudi.

Svi navedeni utjecaji obrađeni su Elaboratom zaštite okoliša za ocjenu o potrebi procjene utjecaja na okoliš za zahvat: eksploatacija geotermalne vode za potrebe rada geotermalne elektrane GTE-Ernestinovo (snage 15 MW) na prostoru Osječko-baranjske županije. Mjere zaštite okoliša i program praćenja okoliša navedeni su u Rješenju iz srpnja 2024. godine izdanom od strane Ministarstva zaštite okoliša i zelene tranzicije:

#### Mjere zaštite okoliša

1. Rukovati kemikalijama koje se koriste u tehnološkom procesu izrade i obrade bušotina sukladno sigurnosno-tehničkim listovima (STL-ovima).
2. Opasni otpadni fluidi, na primjer kiseline, ne smiju se nekontrolirano ispuštati u okoliš, već iste kontrolirano sakupljati u zatvorenim metalnim nepropusnim spremnicima, pripremiti za odvoz, neutralizirati te predati ovlaštenoj osobi na daljnje postupanje.
3. Nakon pročišćavanja isplake, preostalu količinu iskorištenog tehnološkog fluida predati ovlaštenoj osobi.
4. Solidificirani materijal kontinuirano predavati ovlaštenoj osobi.
5. Sabirne jame redovito prazniti putem za to ovlaštene osobe.
6. Geotermalnu vodu nakon provedenih hidrodinamičkih mjerenja utisnuti u geotermalno ležište.
7. U najvećoj mogućoj mjeri izbjeći smještaj elemenata zahvata geotermalne elektrane i bušotinskog radnog prostora na šumska staništa rasprostranjena unutar područja A.

8. Invazivne biljne vrste u obuhvatu planiranog zahvata redovito uklanjati i propisno zbrinuti.
9. Prilikom izvođenja radova smještaja geotermalne elektrane i proizvodnih i utisnih bušotina maksimalno ograničiti radni prostor radi minimiziranja negativnog utjecaja (krčenje) na rub šume.
10. Tijekom izvođenja radova maksimalno koristiti postojeću prometnu infrastrukturu, a eventualne štete na šumskoj infrastrukturi sanirati nakon završetka radova.
11. Svu rasvjetu na objektima u fazi korištenja projektirati kao ekološku (usmjerenu) ili koristiti senzore pokreta.
12. Prije početka radova ishoditi mišljenje nadležnog tijela za zaštitu kulturno-povijesne baštine i izvođenje radova uskladiti s uputama istoga.
13. Geotermalnu elektranu i sve dijelove sustava (potencijalni izvori buke) u daljnjim fazama projekta projektirati na način da zadovolje zahtjeve propisa o najvišim dopuštenim razinama buke s obzirom na vrstu izvora buke, vrijeme i mjesto nastanka.

#### Program praćenja stanja okoliša

1. Provoditi praćenje agroekološkog stanja tla. Uzorkovanje tla provesti na i oko bušotinskog radnog prostora prije početka bilo kakvih radova radi utvrđenja zatečenog stanja kvalitete tla te nakon trajnog napuštanja istražne bušotine u slučaju negativnosti. Uzorkovanje i agroekološku analizu tla provodit će ovlaštena osoba.
2. Kako bi se utvrdio mogući utjecaj na vode, izraditi dva piezometra. Piezometre smjestiti na rubovima bušotinskog radnog prostora te ih koristiti za uzimanje uzoraka vode za analizu. Piezometre izvesti do dubine 25–50 m od površine tla te vodu uzorkovati tri puta na sljedeći način:
  - prvo uzorkovanje prije izvođenja istražne bušotine,
  - drugo uzorkovanje tijekom izvedbe bušotine,
  - treće uzorkovanje nakon završenog procesa bušenja.
3. Podzemnu vodu uzorkovanu iz piezometara ispitivati na sljedeće pokazatelje: razina vode (m), temperatura vode (°C), vidljiva otpadna tvar (-), vidljiva boja (-), primjetljiv miris (-), pH - 25°C, suhi ostatak - 105°C (mg/L), ukupna otopljena tvar - 180°C (mg/L), permanganatni indeks (mg O<sub>2</sub>/L), Natrij (mg/L), Kalij (mg/L), magnezij (mg/L), kalcij (mg/L), cink (mg/L), kadmij (mg/L), krom (ukupni) (mg/L), mangan (mg/L), željezo (ukupno) (mg/L), željezo (divalentno) (mg Fe<sup>2+</sup>/L), živa (ukupna) (mg/L), vodik sulfid - otopljen (mg/L), ukupna ulja i masnoće (mg/L), anionski detergensi (mg/L), neionski detergensi (mg/L), kationski detergensi (mg/L), mineralna ulja (mg/L), klorid – Cl<sup>-</sup> (mg/L), bromid – Br<sup>-</sup> (mg/L), sulfat – SO<sub>4</sub><sup>2-</sup> (mg/L).

### **14.5 Procjena vjerojatnosti pojave akcidentnih situacija i postupanje u slučaju akcidenta**

U Rješenju iz srpnja 2024. godine izdanom od strane Ministarstva zaštite okoliša i zelene tranzicije navodi se kako slijedi:

"Tijekom izgradnje zahvata mogući su negativni utjecaji na površinske i podzemne vode u slučaju pojave nekontroliranih događaja (na primjer havarije građevinskih strojeva, nekontroliranog izlivanja ulja, goriva i ostalih štetnih fluida u okoliš). Međutim, uz pravilno organiziranje gradilišta, do navedenog utjecaja neće doći."

"Tehničkim rješenjima će se u potpunosti obuhvatiti i aspekt zaštite okoliša i to na način da proces bude zatvorenog tipa, odnosno da spriječi oslobađanje CO<sub>2</sub>, kao i eventualno istjecanje bilo kojih drugih onečišćujućih tvari u okoliš. Komunikacija fluida s okolišem duž kanala bušotine spriječena je opremom/zacjevljenjem kanala bušotine zaštitnim cijevima, cementiranjem stijenki bušotine, a na površini sigurnosnim sustavom bušotine i sustavom za interventno gušenje (u slučaju pojave erupcije fluida). Pumpa će se u normalnim uvjetima rada koristiti za održavanje tlaka geotermalne vode u sustavu i pražnjenje otvorenog bazena geotermalne vode te održavanja prihvatljive razine vode unutar bazena kako bi se spriječilo njeno izlivanje. U slučaju potrebe, pumpa će se koristiti za gušenje proizvodnih i utisnih bušotina. Pumpa je s proizvodnim bušotinama spojena posebnim priključnim cjevovodom, a protok kroz priključni cjevovod regulirat će se ventilom koji se pri normalnim uvjetima rada nalazi u zatvorenom položaju, a otvara se u slučaju potrebe za gušenjem proizvodnih bušotina. U slučaju nekontroliranih događaja protok geotermalnog fluida preusmjerava se u bazen koji je lociran u obuhvatu zahvata. Sukladno svemu prethodno navedenom, može se zaključiti da se tijekom provedbe planiranog zahvata ne očekuju negativni utjecaji na stanje površinskih vodnih tijela kao ni na vodno tijelo podzemne vode, uz primjenu mjera 1. – 6. te točaka 2. i 3. programa praćenja stanja okoliša propisanih u točki I. Rješenja."

"S obzirom na to da će izvođenje građevinskih radova biti u skladu s propisima iz područja zaštite na radu, zaštite od požara i zaštite okoliša, moguće posljedice onečišćenja tla svedene su na najmanju moguću mjeru. Moguće onečišćenje tla i poljoprivrednog zemljišta tijekom građenja i provođenja prethodno navedenih dijelova zahvata u najvećoj mjeri ovisi o nekontroliranim događajima uslijed kvara na mehanizaciji ili zbog ljudske pogreške (nepostojanje, nepridržavanje sigurnosnih postupaka i/ili više sile i slično). Utjecaji na tlo i poljoprivredno zemljište su lokalizirani te se odnose na usko područje oko obuhvata navedenih dijelova zahvata. Tijekom korištenja zahvata postoji mogućnost lokalnog onečišćenja tla i poljoprivrednog zemljišta, ali ono u najvećoj mjeri ovisi o pojavi nekontroliranih događaja zbog kvara na postrojenju te zbog ljudske pogreške (nepostojanje, nepridržavanje sigurnosnih postupaka i/ili više sile i slično). Sukladno navedenom, provedbom planiranog zahvata neće doći do značajnog negativnog utjecaja na tlo i poljoprivredno zemljište, uz praćenje agroekološkog stanja tla koje je propisano u točki 1. programa praćenja stanja okoliša u točki I. Rješenja."