



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

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

KLASA: UP/I-392-01/24-01/88

URBROJ: 526-06-04-01-24-9

Zagreb, 16. prosinca 2024.

Ministarstvo gospodarstva OIB: 19370100881, temeljem odredbi 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. OIB: 27759560625 od 13. kolovoza 2024. 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 izrade istražne bušotine Leščan GT-2 (LšnGt-2) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušaćeg postrojenja u istražnom prostoru “Leščan”** (u daljnjem tekstu Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (KLASA: UP/I-392-01/24-01/88, URBROJ: 526-07-3-24-5 od 29. listopada 2024.), **prihvataju se projektna rješenja predviđena Projektom**, koji je izradila tvrtka INA-INDUSTRIJA NAFTE, d. d. iz Zagreba, u studenom 2024.
- 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 Roberta Relića, mag. 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., a jedan primjerak ostaje u zbirci projekata Ministarstva gospodarstva.
- IV. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., dužan je, **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 INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. OIB: 27759560625, Avenija Većeslava Holjevca 10, 10 002 Zagreb, (u daljnjem tekstu: Investitor) je 13. kolovoza 2024. 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 (u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz zahtjev je priložen naftno-rudarski „Projekt izrade istražne bušotine Leščan GT-2 (LešGT-2) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušećeg postrojenja u istražnom prostoru LEŠČAN“ koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE. u kolovozu 2024., oznake: 001/50758276/19-07-24/576 (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Projektom izrade istražne geotermalne bušotine Leščan GT-2 (LšnGT-2) definirani su geološki ciljevi, konstrukcija i način izrade i ispitivanja bušotine te mjere zaštite koje će se primjenjivati tijekom izrade bušotine. Lokacija ušća LšnGT-2 nalazi se jugozapadno od eksploatacijskog polja ugljikovodika Kalinovac, 470 m sjeverno od ušća bušotine Lšn-2, te 935 m južno od ušća bušotine Kal-1. Koordinate ulaska bušotine u predviđeno geotermalno ležište definirane su prvenstveno na temelju rezultata ispitivanja u bušotini Lšn-2, u kojoj su ispitivanjem u zacijevljenom kanalu bušotine u intervalu 3597-3591 m MD dobivene značajne količine geotermalne vode u ležištu miocenske starosti, litološki predstavljenom pješčenjacima i vapnencima. U projektu su definirane dubine ugradnje nizova zaštitnih cijevi te su proračunom definirana naprezanja istih.

Prije početka bušenja planirane bušotine LšnGT-2 u planu je dovršetak započete izrade bušotine Leščan GT-1 (LšnGT-1). Ušće LšnGT-2 predviđeno je na udaljenosti 40 m od ušća trenutno u izradi bušotine LšnGT-1. Istražna geotermalna bušotina Leščan GT-2 bit će usmjerena, s maksimalnim kutom inklinacije od $19,71^\circ$, a prognozirana konačna vertikalna dubina bušotine je oko $4320,61 \text{ m} \pm 100 \text{ m}$.

Osnovni cilj bušotine je nabušiti i ispitati perspektivno ležište geotermalne vode u karbonatnim stijenama donjeg do srednjeg miocena. Očekivano geotermalno ležište pripada masivnom tipu ležišta.

Po završetku bušačkih radova obaviti će se kratko proizvodno ispitivanje bušotine nakon čega završavaju radovi s bušačim postrojenjem. U slučaju pozitivnih rezultata ispitivanja, bušotina će se osigurati, dok u slučaju negativnih rezultata obaviti će se likvidacija bušotine i sanacija bušotine i radnog prostora.

Slijedom propisane obveze dostave garancije za sanaciju, ista se u Nacrtu Rješenja ne navodi budući Investitor već ima izdanu bankarsku garanciju na istražnom prostoru geotermalnih voda „Leščan“ koja pokriva i izradu ove bušotine. Investitor je 17. listopada 2024. Ministarstvu dostavio potvrdu važenja izdanog sredstva osiguranja (Bankarska garancija br. 5402384360 Erste/Steiermarkische Bank d.d.) od 19. listopada 2023., kao sredstva osiguranja sanacije svih planiranih naftno-rudarskih radova u istražnom razdoblju.

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 od 30. kolovoza 2024. (KLASA: UP/I-392-01/24-01/88, URBROJ: 526-07-3-24-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 29. listopada 2024. u prostorijama Agencije za ugljikovodike, Miramarska 24, Zagreb, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, KLASA: UP/I-392-01/24-01/88, URBROJ:526-07-3-24-5, od 29. listopada 2024. (u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovornog projektanta (Robert Relić, mag. ing. naft. rud.) Povjerenstvo je jednoglasno donijelo zaključak o potrebnim ispravcima i dopunama projektnih rješenja predviđenih Projektom.

Odgovorni projektant je ispravio i dopunio Projekt sukladno zaključku iz Zapisnika te je, u roku navedenom u istom, 26. studenog 2024. dostavio ispravljeni i dopunjeni Projekt predsjednici, tajnici i članovima Povjerenstva.

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. Time se prihvaćaju projektna rješenja predviđena Projektom glede racionalnog iskorištavanja geotermalnih voda, mjera i normativa zaštite na radu, sigurnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja i ljudi, podzemnih, površinskih i susjednih objekata, zaštite okoliša i prirode te usklađenost s odredbama Zakona i propisima donesenim na temelju istog.

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 30. kolovoza 2024.

Investitor je uplatio zatraženi iznos od **3.000,00 EUR** u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/24-01/88, URBROJ: 526-06-04-01-24-7, od 25. studenoga 2024., obračunati su stvarni troškovi u iznosu od **2.896,55 EUR**, a točkom III. utvrđen je višak uplaćenih sredstava u iznosu od **103,45 EUR**.

Zahtjevom za povrat više uplaćenih sredstava (KLASA: UP/I-392-01/24-01/88, URBROJ: 526-06-04-01-24-8 od 27. studenog 2024., zatražen je od Ministarstva financija povrat više uplaćenih sredstava Investitoru.

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.

SURADNICA

Ivana Dubravica

DOSTAVITI:

1. INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
Avenija Većeslava Holjevca 10, 10 002 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

5.3.1. 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.

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 bušačkom postrojenju.

Tijekom izrade bušotine, ovisno o okolnostima i aktivnostima izrade bušotine, koristit će se baklje za ispitivanje/spaljivanje plina (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 kanal u podzemne vode. Stanje podzemnih voda pratit će se uzimanjem uzoraka iz piezometara (poglavlje 5.3.2 *Praćenje stanja okoliša*).

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, ili kod ispitivanja bušotine fluida iz bazena u okoliš postupa se prema dokumentu Sustav izvješćivanja i istraživanja incidenata u društvima INA Grupe (HSE_INAG1.4_PD_INA1, od 25.11.2022.) te Operativnom planu za provedbu mjera zaštite voda u slučaju izvanrednog i iznenadnog onečišćenja na Objektima područja Molve (oznaka: 50000892-005-14, od 01.09.2014.) u kojem je detaljno obrađen postupak sprečavanja širenja onečišćenja, sanacije i vraćanja zemljišta/vodotokova u prvobitno stanje te se izrađuje Program sanacije lokacije, a sanaciju onečišćenja tla i voda obavlja ovlaštena tvrtka.

5.3.2. 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 bušačeg 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.

5.3.3. 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) zbrinjava Investitor (osim komunalnog otpada za koji odvoz organizira Izvođač radova) te će biti zbrinut putem ovlaštene tvrtke.

Očekivane vrste i količine otpada koje će se proizvesti tijekom izrade bušotine Leščan GT-2 prikazane su u tablici 5.1.

Tablica 5-1 Predviđene vrste i količine otpada tijekom izrade nove bušotine

Ključni broj	Naziv otpada	Količina	Obrada/ zbrinjavanje
01 05 04	isplačni muljevi i ostali otpad od bušenja, koji sadrže slatku vodu i otpad	376 m ³	Obrada i zbrinjavanje u sklopu tehnološkog procesa
20 03 01	miješani komunalni otpad	200 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
13 02 05*	neklorirana motorna, strojna i maziva ulja, na bazi minerala	400 l	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 10*	ambalaža koja sadrži ostatke opasnih tvari ili je onečišćena opasnim tvarima;	400 kg	Investitor – 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).	300 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 01	papirna i kartonska ambalaža	300 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 01 02	plastična ambalaža (karnisteri, bagovi, najlon)	500 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 01 03	drvena ambalaža	600 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
17 04 05	metal (dijelovi opreme, alat)	600 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač ¹

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 prihvata nabušenog materijala postaviti će se PEHD folija – kako bi se osigurala nepropusnost.

Nakon analize uzorka sa prostora na kojem se nalazi ugušćena faza (ako uzorak ne sadrži opasne materijale), pristupiti će se sanaciji. Dobivena žitka masa koja se nalazi u „sand trapu“ obrađuje se

¹ opasan otpad

miješanjem s hidratiziranim vapnom, zemljom i pijeskom, nakon čega se sanira na mjestu nastanka zajedno sa ostalim materijalom u skladu sa prije navedenim tipskim projektom.

5.3.4. 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.

5.3.5. Ocjena o potrebi procjene utjecaja na okoliš

Sukladno Uredbi o procjeni utjecaja zahvata na okoliš („Narodne novine“, brojevi 61/14 i 3/17), planirani zahvat nalazi se na popisu zahvata Priloga 2. pod točkom 10.12. Istražne i druge duboke bušotine izuzev bušotina koje služe za ispitivanje stabilnosti tla/geotehničke istražne bušotine za koje se provodi ocjena o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš, a za koje je nadležno Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja. Ocjena o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš provodi se prije izdavanja lokacijske dozvole.

Nastavno na provedenu Ocjenu o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš, ishodište je Rješenje za namjeravani zahvat - istražne bušotine Leščan (LšnGT-1, LšnGT-2, LšnGT-3, LšnGT-4, LšnGT-5, LšnGT-6, LšnGT-7 i LšnGT-8) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj budućeg postrojenja na istražnom prostoru geotermalne vode „Leščan“ (KLASA: UP/I-351-03/23 -09/476; URBROJ: 517-05-1-1-24-18) izdane od Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, 16. svibnja 2024. godine, ponuditelju INA-Industrija nafte, d.d.).

Prema Rješenju propisane Mjere zaštite okoliša su:

1. Prirodni plin, koji se ovisno okolnostima i aktivnostima može pojaviti tijekom izrade bušotine, spaliti na baklji.
2. Kretanje teške mehanizacije svesti na najmanju moguću mjeru s ciljem sprječavanja degradiranja tla.
3. Za pristup lokaciji zahvata što je više moguće koristiti postojeće pristupne putove.
4. Prilikom izvođenja zemljanih radova humusni sloj adekvatno odložiti na za to predviđeno mjesto te ga sukladno mogućnostima, a u skladu s propisima, iskoristiti za druge potrebe (na primjer koristiti kao pokrovni sloj nakon provedene sanacije).
5. Tijekom izrade kanala bušotine ispod pogonskih dizel motora i prirudnog skladišta ulja za podmazivanje motora postaviti posude za skupljanje ulja.
6. Sve radne površine izvesti na nepropusnoj podlozi.
7. Sve vode s bušotinskog radnog prostora (oborinske i druge vode eventualno onečišćene uljima, mastima i/ili drugim ugljikovodicima), sustavom odvodnih betonskih kanala sakupiti u betonski bazen za izdvajanje čvrstih čestica iz isplake („sand trap“) te zbrinuti putem ovlaštene osobe.
8. Rukovati tvarima i kemikalijama koje se koriste u tehnološkom procesu izrade i obrade bušotine sukladno sigurnosno-tehničkim listovima (STI-ovima).
9. Sve aditive za pripremu isplake skladištiti u natkrivenom skladištu na nepropusnoj podlozi.

10. Izvoditi planirani zahvat na minimalnoj udaljenosti 300 m od izgrađenih dijelova građevinskih područja naselja.
11. Izvoditi planirani zahvat na minimalnoj udaljenosti 400 m od odlagališta otpada „Peski“.
12. Biološku rekultivaciju bušotinskih radnih prostora i prostora zahvaćenih naftnorudarskim radovima provesti u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.
13. Izbjeći lociranje istražnih bušotina unutar zona sanitarne zaštite izvorišta „Đurđevac“ i „Đurđevac II“.
14. Locirati bušotine na način da budu udaljene minimalno 20 m od nožice nasipa, odnosno od ruba korita vodotoka.
15. Tijekom pripreme planiranog zahvata u suradnji s nadležnom šumarskom službom odabir i formiranje istražnih bušotina s bušotinskim radnim prostorima (zona 1) planirati izvan šuma gospodarske jedinice „Đurđevački peski“ ili u suprotnom maksimalno koristiti rubne dijelove tog šumskog područja.

Prema Rješenju u Programu praćenja stanja okoliša piše sljedeće:

1. Provoditi praćenje agroekološkog stanja tla i podzemne vode. Uzorkovanje tla provesti na i oko bušotinskog radnog prostora (300 m od bušotinskog radnog prostora) prije početka bilo kakvih radova radi utvrđenja zatečenog stanja kvalitete tla te nakon trajnog napuštanja istražnih bušotina u slučaju negativnosti. Uzorkovanje i agroekološku analizu tla provodit će ovlaštena osoba.
2. Kako bi se utvrdio mogući utjecaj na vode, izraditi dva piezometra za svaku istražnu bušotinu. Piezometre smjestiti na rubovima svakog bušotinskog radnog prostora te ih koristiti za uzimanje uzoraka vode za analizu. Piezometre izvesti do dubino 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/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 (dvovalentno) (mg Fe²⁺/L), živa (ukupna) - (mg/L), vodik sulfid - otopljen (mg/L), ukupna ulja i masnoće (mg/L), anionski detergentski (mg/L), neionski detergentski (mg/L), kationski detergentski (mg/L), mineralna ulja (mg/L), klorid -Cl⁻ (mg/L), bromid - Br⁻ (mg/L), sulfat - SO₄²⁻ (mg/L).

