



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA
I ODRŽIVOG RAZVOJA

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

KLASA: UP/I-310-01/21-03/141

URBROJ: 517-07-3-1-22-7

Zagreb, 4. ožujka 2022.

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja, OIB: 19370100881, temeljem odredbi članka 137. stavka 3. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18 i 52/19), u postupku provjere naftno-rudarskog projekta razrade i eksploatacije, a povodom zahtjeva investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, iz Zagreba, 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 i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog projekta na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Đeletovci“ (KLASA: UP/I-310-01/21-03/141, URBROJ: 517-07-3-1-21-4, od 30. studenoga 2021.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Dopunskim projektom razrade i eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Đeletovci“ – četvrta dopuna**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba u srpnju 2021.
- 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 dr.sc. Ivane Kaličanin, dipl. ing. naft. rud.
- III. Izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja stavlja se na četiri primjerka. Tri primjerka se dostavljaju investitoru INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., a jedan primjerak ostaje u zbirci projekata Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja.

O b r a z l o ž e n j e

Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, Istraživanje i proizvodnja nafte i plina, Avenija Većeslava Holjevca 10, Zagreb (u daljnjem tekstu: Investitor) podnio je Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno-rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) 4. kolovoza 2021. zahtjev za provjerom naftno-rudarskog projekta (Znak - Re: 001/50457184/02-08-21/1379, od 2. kolovoza 2021., u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev je priložen Dopunski projekt razrade i eksploatacije ugljikovodika eksploatacijskog polja ugljikovodika „Đeletovci“ – četvrta dopuna, koji je Investitor izradio u srpnju 2021., broj projekta: 4/2021, oznake: 01/50000221/99-03-21/688 (u daljnjem

tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Investitor je izradio i dostavio na provjeru Projekt u svrhu izgradnje utisnog mjesta na bušotinskom radnom prostoru Đeletovci-6 (Đt-6) te prenamjena postojećeg priključnog naftovoda bušotine Đt-6 u utisni slanovod na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Đeletovci“.

Predsjednica Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata imenovana Rješenjem ministra (KLASA: 310-01/21-03/06, URBROJ: 517-06-3-1-21-1, od 26. siječnja 2021.) imenovala je Odlukom od 8. listopada 2021. (KLASA: UP/I-310-01/21-03/141, URBROJ: 517-07-3-1-21-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 30. studenoga 2021. u prostorijama Agencije za ugljikovodike, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, KLASA: UP/I-310-01/21-03/141, URBROJ: 517-07-3-1-21-4, od 30. studenoga 2021. (u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovorne projektantice (dr.sc. Ivana Kaličanin, dipl. ing. naft. rud.), Povjerenstvo je jednoglasno donijelo zaključak o potrebnim ispravcima i dopunama projektnih rješenja predviđenih Projektom.

Odgovorni projektant je obavio ispravke i dopune Projekta sukladno zaključku iz Zapisnika te je, u roku navedenom u istom, dostavio ispravljeni i dopunjeni Projekt predsjednici i članovima Povjerenstva na provjeru.

Članovi Povjerenstva su u roku iz članka 67. stavka 4. Pravilnika o naftno-rudarskim projektima i postupku provjere naftno-rudarskih projekata („Narodne novine“, broj 95/18, u daljnjem tekstu: Pravilnik) dostavili predsjednici Povjerenstva pisana izvješća o obavljenom naknadnom uvidu u Projekt te dostavili svoje Izjave i suglasnosti s unesenim izmjenama i dopunama čime se prihvaćaju projektna rješenja predviđena Projektom glede racionalnog iskorištavanja ugljikovodika, 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 65. i članka 69. Pravilnika, izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog projekta stavljena je na četiri primjerka provjerenog Projekta od kojih se tri 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 6. Zakona, a utvrđeni su točkom III. Odluke od 8. listopada 2021. (KLASA: UP/I-310-01/21-03/141, URBROJ: 517-07-3-1-21-2). Investitor je uplatio zatraženi iznos od 16.705,87 kn u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-310-01/21-03/141, URBROJ: 517-07-3-1-21-6, od 24. prosinca 2021.) obračunati su stvarni troškovi u iznosu od 16.705,85 kn, a točkom III. predmetnog Zaključka utvrđen je višak uplaćenih sredstava u iznosu od 0,2 kn. Zaključkom o rekapitulaciji troškova postupka provjere naftno-rudarskog projekta: Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju geotermalne vode „Bizovac“- prva dopuna (KLASA: UP/I-310-01/21-03/138; URBROJ: 517-07-3-1-21-6, od 23. prosinca 2021.) utvrđen je manjak sredstava za troškove postupka provjere i zatraženo je preknjiženje sa više uplaćenih sredstava utvrđenih točkom III. Zaključka (KLASA: UP/I-310-01/21-03/141, URBROJ: 517-07-3-1-21-6, od 24. prosinca 2021.).

Državni biljezi, sukladno tarifnom broju 2. Uredbe o tarifi upravnih pristojbi („Narodne novine“, br. 8/17, 37/17, 129/17, 18/19, 97/19 i 128/19) u iznosu od 35,00 HRK, nalijepljeni su i poništeni na zahtjevu stranke.

UPUTA O PRAVNOM LIJEKU

Protiv ovoga rješenja, podnositelj zahtjeva ima pravo žalbe Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja u roku od 15 dana, računajući od dana primitka ovoga rješenja. Žalba se podnosi Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja putem Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata neposredno u pisanom obliku, usmeno na zapisnik ili se šalje poštom, odnosno dostavlja elektronički.


NAČELNICA SEKTORA
Jadranka Leško

DOSTAVITI:

1. INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., Istraživanje i proizvodnja nafte i plina,
Avenija V. Holjevca 10, 10020 Zagreb-Noví Zagreb
- *tri 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@mingor.hr.

 <p>INA INDUSTRIJA NAFTÉ, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafté i plina Proizvodnja nafté i plina</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA "ĐELETOVCI" – ČETVRTA DOPUNA</p>	<p>Oznaka: 01/50000221/29-03-21/688</p>
---	---	---

Ako se ukaže potreba za popravak/zamjenu dijelova na bušotinama/objektima eksploatacijskog sustava polja „Đeletovci“, svi poslovi rezanja i zavarivanja u zonama opasnosti od požara i eksplozije podliježu obvezama iz Pravilnika o mjerama iz zaštite od požara pri izvođenju radova zavarivanja, rezanja, lemljenja i srodnih tehnika rada (SL 44/88).

U ovisnosti o pojedinačnim specifičnim slučajevima, u dnevnoj dozvoli za rad potrebno je propisati sve potrebne mjere, koje treba poduzeti za rad na siguran način kako je navedeno u Postupku za izdavanje dozvola za rad u INA, d.d. (HSE8_INA1, izdanje 02, 26.10.2018.).

Posebnu brigu potrebno je voditi o kontrolnim mjerenjima/detekciji prisutnosti eksplozivne smjese u zoni rada, a obavezno prije početka prvog rezanja cjevovoda ili dijela opreme.

13.4 ZAŠTITA OKOLIŠA I PRIRODE

Prema izrađenoj Studiji utjecaja na okoliš (RGN) za zahvat „Rudarski objekti i eksploatacija nafte i plina na eksploatacijskim poljima ugljikovodika Đeletovci, Ilača i Privlaka“ izdano je Rješenje o prihvatljivosti (KLASA:UP/I-351-03/12-02/46 URBROJ:517-06-2-1-1-13-13 od 22.1.2013.) u kojem je navedeno da će svi zahvati koji će se izvoditi biti prihvatljivi za okoliš uz primjenu zakonom propisanih i Rješenjem utvrđenih mjera zaštite okoliša.

Mogući utjecaji na okoliš:

Zrak

Mjera 2. Redovito servisirati motore strojeva i vozila koji se koriste na gradilištu.

Tijekom građevinskih radova, tijekom pripreme radnog prostora za naftno-rudarske radove dolaziti će do emisija ispušnih plinova kako produkata sagorijevanja naftnih derivata u radnim strojevima i vozilima. Emisija će ovisiti o vrsti vozila i pogonskog motora te o potrošnji goriva. Ovaj je utjecaj kratkotrajan i lokalnog je karaktera te s prestankom radova nestaje.

Obveza Izvođača naftno-rudarskih radova je da svi građevinski strojevi, kamioni, dizalice imaju obavljen servis i tehnički pregled, čime se potvrđuje da su emisije štetnih plinova iz graditeljske mehanizacije i prijevoznih sredstava u graničnim vrijednostima – poglavlje 12.2.1 Sudionici u izvođenju naftno-rudarskih radova.

U sklopu remontnih radova obavlja se ispitivanje bušotine/spaljivanjem plina na baklju (zbog vremenski kratkog trajanja ispitivanja, spaljivanje plina na baklji neće imati značajan utjecaj na kvalitetu zraka – sastav plina dan je u poglavlju 4.1 Karakteristike ležišnih fluida – tablice 4-2 i 4-3.

Kako bi se izbjeglo zagađenje zraka potrebno je:

- Redovito servisirati diesel-električne motore koji se koriste za proizvodnju struje na bušačem postrojenju.
- Redovito servisirati motore strojeva i vozila koji se koriste na gradilištu.

 <p>INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Proizvodnja nafte i plina</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA "ĐELETOVCI" – ČETVRTA DOPUNA</p>	<p>Oznaka: 01/50000221/29-03-21/688</p>
---	---	---

- Tijekom građevinskih radova i tijekom bušenja zabranjeno je spaljivanje bilo kakvih vrsta otpada,
- Izvori emisije moraju biti izgrađeni, opremljeni, rabljeni i održavani tako da ne ispuštaju u zrak onečišćujuće tvari iznad graničnih vrijednosti emisija (NO_x, SO₂, CO), odnosno da ne ispuštaju/unose u zrak onečišćujuće tvari u količinama koje mogu ugroziti zdravlje ljudi, kvalitetu življenja i okoliš.

Tlo

Mjera 10. Pri izradi rova za polaganje priključnog naftovoda/plinovoda tlo s površine (0-30 cm) uvijek izbacivati na jednu, a tlo iz dubljih slojeva (>30 cm) na drugu stranu rova.

Mjera 11. Nakon polaganja cijevi rov prvo zatrpati s tlom iz dubljih slojeva, a zatim s tlom koje je prije iskopavanja bilo na površini.

Mjera 12. U temelje i podzemne dijelove objekata ugrađivati samo izolacijske materijale (folije, trake, premazi) koji imaju atest o neškodljivosti za tlo i vodu.

Iskopi koji se rade na bušotinskom radnom prostoru na bušotinama eksploatacijskog polja „Đeletovci“ gdje su ukopani cjevovodi i instalacije vrši se ručno bez upotrebe mehanizacije. Na uvodnom sastanku s Izvođačima radova tehnolog sa objekta na osnovu geodetske podloge upozna je i daje upute Izvođačima radova sa stanjem instalacija i vodova na radnom prostoru i budućim mjestima iskopa.

Nadzorni inženjer će pratiti tijekom izvođenja građevinskih radova provođenje mjera propisanih ovim Rješenjem.

Voda

Mjera 21. Sve opasne tekuće tvari (kislinae lužine, goriva, maziva i dr.) skladištiti na nepropusnoj podlozi zaštićene od utjecaja atmosferilija.

Tijekom redovnog izvođenja naftno-rudarskih radova u bušotinama ne očekuje se utjecaj ni na površinske, ni na podzemne vode. Komunikacija fluida s okolišem duž kanala bušotine spriječena je opremom/zacjebjenjem kanala bušotine zaštitnim cijevima. Hermetičnost sustava ispituje se za vrijeme remonta bušotinske opreme/stimulacijskih radova u više navrata kontrolom tlaka na ušću bušotine. Unatoč tome, postoji opasnost od izlivanja opasnih tvari (diesel goriva, aditivi, i sl.) u okoliš. Kako bi se spriječile neželjeni utjecaji na vode, potrebno je pridržavati se sljedećih mjera:

- Sve radne površine izvesti na nepropusnoj podlozi.
- Rad remontne garniture organizirati tako da ne dođe do onečišćenja površinskih ili podzemnih voda.
- Ako se u bušotini pojave tekući ugljikovodici ili voda povišene mineralizacije i temperature u odnosu na MDK za pitku vodu, spriječiti njihovo izlivanje na okolni teren.
- Sve opasne tekuće tvari (kislinae, lužine, goriva, maziva i dr.) skladištiti na vodonepropusnoj podlozi zaštićene od utjecaja atmosferilija.
- Sve vode s bušotinskog radnog prostora (oborinske i druge vode eventualno onečišćene uljima, mastima i/ili drugim ugljikovodicima), sistemom odvodnih

 <p>INA INDUSTRIJA NAFTI, d.d. Istraživanje i proizvodnja naftne i plina Proizvodnja nafte i plina</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA "ĐELETOVCI" – ČETVRTA DOPUNA</p>	<p>Oznaka: 01/50000221/29-03-21/688</p>
--	---	---

betonskih kanala sakupiti u betonski bazen za izdvajanje čvrstih čestica iz isplake, te iz njega odvesti u isplačnu jamu.

- Po završetku radova obaviti saniranje jame, a teren dovesti u prvobitno stanje.

Opterećenje okoliša

Buka

Povećanje razine buke na području izvođenja naftno-rudarskih radova privremeno će biti uzrokovana radom građevinskih strojeva, dizalica i kamiona te radom remontnog postrojenja na bušotini – buka od 50 dB(A). Radi usporedbe - kamion stvara prosječnu buku od 84 dB(A), rovokopač 75 dB(A) dok pumpni agregat stvara prosječnu buku od 102 dB(A).

Nakon izvedenih radova, u daljnjem tijeku eksploatacije ugljikovodika buka na granici zone u kojoj se nalazi bušotinski krug/naftno-rudarski objekt neće prelaziti dopuštene granice (pri normalnom radu eksploatacijske bušotine oko 50 dB), što je utvrđeno mjerenjem buke okoliša na objektima eksploatacijskog polja „Đeletovci“ prema Zakonu o zaštiti od buke (NN 30/09, 55/13, 153/13, 41/16, 114/18) i Pravilniku o djelatnostima za koje je potrebno utvrditi provedbu mjera za zaštitu od buke (NN 91/07).

Mjere za smanjenje buke su sljedeće:

- Sredstva rada koja su predviđena za rad na bušačem i remontnom postrojenju odabrati i konstrukcijski izvesti tako da buka na granici bušotinskog radnog prostora ne prelazi dopuštene razine zone s kojom graniči.
- Smanjiti povećanu razinu buke i to: lociranjem bušotinskog radnog prostora što dalje od kuća, postavljanjem izvora buke (ispušne cijevi motora) u smjeru od kuća ili postavljanjem zvučnog zida (prepreke) između izvora buke i kuća.

Otpad

Mjera 43. Sav otpad nastao na radilištu skupljati i predati ovlaštenoj pravnoj osobi.

Prema Postupku gospodarenja otpadom u INA, d.d. (HSE2_INA1, izdanje 02 od 24.01.2018.) sav nastali otpad klasificiran prema Pravilniku o katalogu otpada (NN 90/15) odvozi Izvođač radova na svoj privremeni deponij u industrijskom krugu kako je navedeno u poglavlju 12.2.1 Sudionici u izvođenju naftno-rudarskih radova – osim otpada koji je vezan uz kemikalije koje će biti korištene pri stimulacijskim radovima, a koje zbrinjava Investitor.

Investitor i Izvođač radova moraju voditi dokumentaciju propisanu odredbama: Postupka gospodarenja otpadom u INA, d.d. (HSE2_INA1, izdanje 02 od 24.01.2018.) i Postupka gospodarenja otpadom Izvođača radova – CROSCO, koji je član INA Grupe.

Osobe koje se bave poslovima zaštite okoliša iz organizacijskih jedinica INA proizvođača otpada vode očevidnik o nastanku i tijeku otpada na propisanom obrascu (ONTO) za svaku vrstu otpada. Očevidnik o nastanku i tijeku otpada sastoji se od obrasca očevidnika i pratećih listova za svaku vrstu otpada.

Mjere zaštite vezane uz otpad su sljedeće:

- Planirati odgovarajuću površinu na kojoj će se skladištiti otpad nastao tijekom izgradnje.
- Sav otpad nastao na radilištu (ambalažu, izolacijske materijale, ostatke boja i sl.) skupljati i predati ovlaštenom skupljaču.
- Isplaku preostalu nakon bušenja obraditi u postrojenju Centralne jame za zbrinjavanje krutog i tekućeg materijala na MOS Đeletovci.
- Opasni otpad odvojeno skupljati i skladištiti u posebnim kontejnerima te uz prateći list predati ovlaštenom skupljaču.
- Otpad nastao uklanjanjem zahvata predati ovlaštenom skupljaču, uz ispunjavanje propisane dokumentacije pri čemu je bitno na mjestu nastanka provesti odvojeno prikupljanje različitih vrsta otpada.

13.5 PROCJENA VJEROJATNOSTI POJAVE AKCIDENTNIH SITUACIJA I POSTUPANJE U SLUČAJU AKCIDENTA

Slučaj akcidenta (havarije) - nekontrolirane emisije štetnih tvari u okoliš na objektima eksploatacijskog polja „Đeletovci“ moguć je zbog dotrajalosti podzemne i nadzemne opreme i uslijed oštećenja bušotinskog uređaja, opreme bušotine i objekata na bušotinskom radnom prostoru prouzročenog od strane drugih fizičkih osoba (nepažnja, diverzije) ili uslijed oštećenja prouzročenog elementarnom nepogodom (klizište, potresi).

Mjera 50. Za slučaj akcidentnih situacija ispuštanjem ugljikovodika, tehničkih ulja i masti iz strojeva i vozila osigurati sredstva za upijanje ugljikovodika (čišćenje suhim postupkom).

Tijekom transporta i rada mehanizacije, pretpostavlja se da će nastati određene količine otpadnih ulja (13 02 05*, 13 02 08*) te postoji potencijalna opasnost od izlivanja motornih ulja, goriva i antifrizna. Do toga može doći zbog nepažnje rukovatelja strojevima, zbog kvarova (npr. pucanje cijevi na hidrauličkim dijelovima strojeva) ili zbog havarija (probijanje spremnika za gorivo, kartera i hladnjaka, prevrtanja strojeva ili vozila i dr.).

Mjera 51. Mehanički odstraniti onečišćeno tlo i predati ovlaštenom skupljaču.

Za upijanje eventualno razlivenih ugljikovodika, za čišćenje suhim postupkom na regijama se koriste apsorbenti. Apsorbenti ugljikovodika su potpuno organska sredstva za apsorpciju raznih vrsta ulja, naftnih derivata i ugljikovodika. Proizveden je od vrlo kvalitetnih prirodnih vlakna, tresetne mahovine (*Sphagnum Peat Moss*). Onečišćena zemlja se predaje ovlaštenom sakupljaču-obrađivaču otpada (poglavlje 13.2.1 Sudionici u izvođenju naftno-rudarskih radova - obveza Investitora).

Na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Đeletovci“ održava se pogonska sigurnost bušotina i sabirno-transportnog sustava propisanim nadzorom i održavanjem.

U slučaju drugih incidenata (nesreće na radu, havarije, požara, onečišćenja okoliša, kriminalnih radnji) Izvođač radova je dužan primijeniti svoje procedure postupanja u slučaju incidenata o kojima je prethodno upoznao nadzornika naftno-rudarskih radova/predstavnik INA d.d.



INDUSTRIJA NAFTI, d.d.
Istraživanje i proizvodnja
naftne i plina
Proizvodnja nafte i plina

**DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE
NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA
"ĐELETOVCI" – ČETVRTA DOPUNA**

Oznaka:
01/50000221/29-03-21/688

Nadzorni inženjer naftno-rudarskih radova u slučaju incidenta mora o istome ODMAH obavijestiti osobu na Proizvodnoj regiji Istočna Hrvatska sukladno Odluci o pripravnosti OR i ZZSO IPNP. Na osnovu dojave Izvođač radova izrađuje Izvješće o incidentima u području zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša prema dokumentu „Sustav izvješćivanja i istraživanja incidenata iz područja zaštite zdravlja, sigurnosti, okoliša i požara u društvima INA Grupe“ (HSE_G13_I, Izdanje 03, 24.07.2019.).

