



**REPUBLIKA HRVATSKA**  
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA  
I ODRŽIVOG RAZVOJA

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

**KLASA:** UP/I-310-01/21-03/191

**URBROJ:** 517-07-3-1-22-8

Zagreb, 2. lipnja 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, 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 „IZABELA“ (KLASA: UP/I-310-01/21-03/191, URBROJ: 517-07-3-1-22-4, od 10. ožujka 2022.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Dopunskim projektom razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „IZABELA“, plinsko polje Izabela, privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba u ožujku 2022.
- 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 Hrvoja Lukačevića, 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) 27. prosinca 2021. zahtjev za provjerom naftno-rudarskog projekta (Znak - Re: 001/50457184/27-12-21/2070, od 27. prosinca 2021., u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev je priložen *Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „IZABELA“, plinsko polje Izabela, privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova*, koji je Investitor izradio u prosincu 2021.,

broj projekta: 11/2021, oznake: 001/50000221/27-08-21/1589 (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Zaključkom iz Elaborata o rezervama eksploatacijskog polja ugljikovodika „Izabela“, Plinsko polje Izabela - 3. obnova, sa stanjem rezervi na dan 31.12.2019., a koje je potvrđeno Rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“ (KLASA: UP/I-310-01/20-03/36; URBROJ: 517-06-3-1-20-8 od 27. studenog 2020. godine), pridobivanje plina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“ – plinsko polje Izabela se smatra nerentabilnim. Sukladno navedenom te obzirom da se planira privođenje pridobivanju plinskog polja Irena iz postojeće bušotine Irena-2 koja je privremeno napuštena i planira se izrada nove bušotine Irena-3, ovim projektom će se eksploatacijske platforme Izabela Jug i Izabela Sjever staviti u hladni pogon, odnosno tzv. status hladne raspreme (engl. cold lay-up) do izgradnje kompletnog proizvodno-sabirno-transportnog sustava i privođenja eksploataciji plinskog polja Irena unutar eksploatacijskog polja ugljikovodika „Izabela“.

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 2. veljače 2022. (KLASA: UP/I-310-01/21-03/191, URBROJ: 517-07-3-1-22-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 10. ožujka 2022. u prostorijama ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, UP/I-310-01/21-03/191, URBROJ: 517-07-3-1-22-3, od 2. ožujka 2022. (u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovornog projektanta (Hrvoje Lukačević, 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 2. veljače 2022. Investitor je uplatio zatraženi iznos od 13.158,21 kn u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (UP/I-310-01/21-03/191, URBROJ: 517-07-3-1-22-6, od 30. ožujka 2022.) obračunati su stvarni troškovi u iznosu od 14.194,73 kn, a točkom

III. utvrđen je manjak uplaćenih sredstava u iznosu od 1.036,52 kn. Točkom IV. istog Zaključka zatražena je nadoplata sredstava, a Investitor je nadoplatu sredstva izvršio 11. travnja 2022.

#### **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.

**VODITELJ SLUŽBE**


**Domagoj Jeić**

#### **DOSTAVITI:**

1. INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., Istraživanje i proizvodnja nafte i plina  
Avenija V. Holjevca 10, 10020 Zagreb-Novu 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](mailto:naftno.rudarstvo@mingor.hr).

 <p><b>INA</b> INDUSTRIJA NAFTNE, G. D. Istraživanje i proizvodnja naftne i plina Upravljanje projektima</p>	<p><b>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA – PRIVREMENI PREKID IZVOĐENJA NAFTNO- RUDARSKIH RADOVA</b></p>	<p>Oznaka: 001/50000221/27-08- 21/1589</p>
--	--	--

Sve boce inergena IG - 541 su smještene na sigurnom području izvan prostorija i zaštićene od sunca.

### Sustav CO<sub>2</sub>

Sustav za gašenje požara ugljikovim dioksidom zadovoljavajuće štiti prostoriju s dizelskim generatorom za slučaj hitnosti (IZS75-XY-110) i glavne prostorije plinskog generatora A i B (IZS75-XY-120/210) te općenito sve one zatvorene prostore u kojima se nalaze zapaljivi tekući materijali, električne opasnosti i motori koji koriste benzin i druga zapaljiva tekuća goriva. Pri svakoj uporabi ugljikovog dioksida izbjegavat će se mogućnost da osoblje bude zarobljeno ili uđe u atmosferu koja je postala opasna uslijed ispuštanja ugljikovog dioksida. Otpuštanje CO<sub>2</sub> može se aktivirati ručno ili automatski kako slijedi:

- automatski pomoću sustava za detekciju požara;
- ručno pomoću fleksibilnog kabela kojim se rukuje pomoću ručke.

Svaki sustav ima lokalni mehanički uređaj (uključen/isključen) eksterno ugrađen na zaštićenom području. Za svaki je uređaj predviđen status daljinskog signal alarma. Svaki sustav ima optičku i zvučnu signalnu ploču kako bi se vizualizirali uvjeti "predstoji ispuštanje CO<sub>2</sub>" i "ispuštanje CO<sub>2</sub> naprijed".

U trenutku raspreme situacija sa sustavima vezanim na detekciju i gašenje bit će:

Sustav detekcije požara i plina	<b>Sustav izvan upotrebe.</b>
Evakuacijski putevi i sigurnost posade	<b>U funkciji</b>
Inergen sustav	Boce (IG541) odspojene i odvezene na kopno. <b>Sustav izvan upotrebe.</b>
Prenosivi CO <sub>2</sub> aparati za gašenje požara	<b>U funkciji.</b>
Prenosivi aparati za gašenje požara prahom	<b>U funkciji.</b>

Rasprostiranje zona opasnosti od požara na bušotinama, tehnološkim cjelinama eksploatacijskog sustava prikazane su u situacijskim nacrtima svih objekata i nalaze se vidnim mjestima u pogonskim prostorima operativnog osoblja.

### 5.4 ZAŠTITA OKOLIŠA I PRIRODE

Za zahvate na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“ s pripadajućim bušotinama i sabirno otpremnim sustavom provedeni su postupci procjene utjecaja zahvata na okoliš te su od strane mjerodavnih ministarstava izdana Rješenja kako slijedi:

- Rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš na eksploatacijskom polju ugljikovodika "Izabela", klasa: UP/I 351-03/07-02/92, ur.broj: 531-08-3-1-1-6/07-8 od 30. listopada 2007.;
- Rješenje o izmjeni Rješenja o prihvatljivosti zahvata za okoliš na eksploatacijskom polju ugljikovodika "Izabela", klasa: 351-03/09-08/24, ur.broj: 531-08-1-1-1-03-09-2 od 8. travnja 2009.;
- Rješenje za izmjenu programa praćenja stanja okoliša utvrđenog Rješenja o prihvatljivosti eksploatacije plina na eksploatacijskom polju "Izabela", klasa: UP/I-351-03/13-08/87, ur.broj: 517-06-2-1-1-14-6 od 12. lipnja 2014.;

Propisane mjere zaštite okoliša tijekom pripreme, izgradnje i korištenja postrojenja obuhvaćaju mjere za smanjenje emisije metana, mjere za zaštitu kvalitete mora, mjere za zaštitu kulturnih i prirodnih dobara, mjere za zaštitu od buke te gospodarenja otpadom i otpadnim vodama u normalnom radu.

Tijekom planiranih radova rasporede eksploatacijskih odobalnih objekata potrebno je posvetiti posebnu pažnju na mjere:

#### **More**

- tlačna proba cjevovoda mora se izvoditi ekološki prihvatljivim i netoksičnim kemikalijama.
- mora se ugraditi sustav katodne zaštite u kojem će se za sprječavanje korozije na konstrukcijama koristiti žrtvene anode.
- tijekom izvođenja radova, korištenja zahvata, odnosno prestanka korištenja zahvata i/ili uklanjanja zahvata mora se objaviti u „Oglasu za pomorce“ koji izdaje Hrvatski hidrografski institut, a koji izlazi mjesečno.

#### **Otpad**

- komunalni i drugi otpad koji nastaje tijekom izgradnje i redovitog rada platforme potrebno je prikupljati u sklopu platforme i broda koji dovozi osoblje na platformu, odvesti na kopno te ga predati ovlaštenom sakupljaču otpada.
- voditi evidenciju o proizvedenom i zbrinutom otpadu i podatke dostavljati nadležnom upravnom tijelu županije.

#### **5.5 MJERE ZA ZAŠTITU U SLUČAJU IZHENADNIH DOGAĐAJA (AKCIDENTA)**

Hladna raspreda podrazumjeva da su svi sustavi opisani u poglavlju 3.1.3. izvan funkcije te ne postoji mogućnost iznenadnog događaja.


Međutim, neovisno o statusu eksploatacijskih odobalnih objekata Izabela Jug i Izabela Sjever donesen je Plan intervencija koji se aktira u slučaju iznenadnog događaja-

Plan intervencija u slučaju iznenadnih događaja na eksploatacijskim odobalnim objektima (u daljnjem tekstu Plan intervencija) prikazuje detaljne načine postupanja i komunikaciju u slučaju iznenadnih događaja, ovisno o klasifikaciji događaja

Plan intervencija u slučaju iznenadnog događaja ili velike nesreće temelji se na prepoznatim velikim opasnostima koje, uslijed niza raznih nepovoljnih faktora (kao što su npr. ljudska pogreška, gubitak cjelovitosti opreme, poremećaj u procesu), mogu rezultirati iznenadnim događajem čija eskalacija može dovesti do velikih nesreća.

U slučaju hitnih intervencija zbog otklanjanja posljedica onečišćenja mora, sve potrebne informacije pravovremeno će biti distribuirane prema Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji i MRCC-u sukladno Planu intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora. Tijekom iznenadnog događaja potrebno je kontaktirati brojne vanjske organizacije, izvođače, resurse ili subjekte.

Javna nadležna tijela su koja moraju biti informirana su Koordinacija za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, Nacionalna središnjica za usklađivanje traganja i spašavanja na moru (MRCC) u Rijeci, županijski centar 112,

 <p>INDUSTRIJA NAFTE, G.D. Istraživanje i proizvodnja naftne i plina Upravljanje projektima</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA – PRIVREMENI PREKID IZVOĐENJA NAFTNO- RUDARSKIH RADOVA</p>	<p>Oznaka: 001/50000221/27-08- 21/1589</p>
---	---	--

Državni inspektorat - energetska inspekcija za naftno rudarstvo, Lučke kapetanija Pula, Obalna straža, policija.

#### 5.6 MJERE DODATNE FIZIČKE ZAŠTITE NAKON HLADNE RASPHEME

Kako bi se nakon hladne raspeme, onemogućio ulazak neovlaštenim osobama na eksploatacijske platforme, ugraditi će se dodatne fizičke prepreke. Na pristanu brodova će se ugraditi zaštitna ograda od lake metalne konstrukcije kojom će se onemogućiti daljnji prolaz stepeništem na više palube, zadržavajući pristupna vrata koja će biti zaključana. Također će se ugraditi svijetla upozorenja sa solarnim napajanjem, koja će se aktivirati detektorom pokreta te postaviti lažne kamere za nadzor pristajanja brodova kao obeshrabrujuća mjera za potencijalne uljeze.

Situacija ugradnje zaštitne ograde za sprječavanje neovlaštenog ulaska na eksploatacijsku platformu Izabela Sjever prikazana je na prilogu 7, a za Izabela Jug na prilogu 8.

### 6 PROJEKTNI VREMENSKI PLAN I RIZICI PROJEKTA

#### 6.1 PROJEKTNI VREMENSKI PLAN

Ovim Dopunskim projektom razrade i eksploatacije su opisani aktivnosti koje će se provesti na hladnoj raspemi platformi Izabela Jug i Izabela Sjever radi privremenog prekida izvođenja naftno-rudarskih radova na EPU „Izabela“. Na slici 4 prikazana je dinamika aktivnosti izražena u tjednima, koja obuhvaća izradu potrebne dokumentacije, ishodenje potrebnih dozvola te planirane zahvate kod hladne raspeme eksploatacijskih platformi.