



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA
I ODRŽIVOG RAZVOJA

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

KLASA: UP/I-392-01/23-01/94

URBROJ: 517-07-3-1-23-7

Zagreb, 2. studenoga 2023.

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja, 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, a pokrenutom na zahtjev investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, iz Zagreba, od 31. svibnja 2023., 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 **Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“, Plinsko polje Izabela, eksploatacijska platforma IZABELA JUG i plinsko polje Irena – četvrta dopuna eksploatacijske platforme IRENA 2 i IRENA 3“** (u daljnjem tekstu Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog projekta (KLASA: UP/I-392-01/23-01/94, URBROJ: 517-07-3-1-23-4, od 31. kolovoza 2023.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Dopunskim projektom razrade i eksploatacije**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba u rujnu 2023.
- 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 tri primjerka. Dva 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) 31. svibnja 2023. zahtjev za provjerom naftno-rudarskog projekta (Znak - Re: 001/50457184/31-05-23/997-MC, od 31. svibnja 2023., u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev je priložen *Dopunski projekt razrade i*

eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“, Plinsko polje Izabela, eksploatacijska platforma IZABELA JUG i plinsko polje Irena – četvrta dopuna eksploatacijske platforme IRENA 2 i IRENA 3“, koji je Investitor izradio u svibnju 2023., broj projekta: 01/2023, oznake: 001/50758280/02-02-23/119 (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Dopunskim projektom razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“, plinsko polje Izabela, eksploatacijska platforma Izabela Jug i plinsko polje Irena - četvrta dopuna, eksploatacijske platforme Irena 2 i Irena 3, prikazana su tehničko-tehnološka rješenja za građenje i opremanje naftno-rudarskog objekta i postrojenja – eksploatacijske platforme Irena 2 i Irena 3. U projektu su prikazana tehničko-tehnološka rješenja za izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskoj platformi Irena 2 što uključuje proizvodno opremanje postojeće vertikalne razradne bušotine Irena-2, izradu nove razradne bušotine Irena-3 na eksploatacijskoj platformi Irena 3, njeno proizvodno opremanje kao i izgradnju priključnih plinovoda od eksploatacijske platforme Irena 3 do platforme Irena 2 te dalje do postojećeg plinovoda na plinskom polju Izabela..

Predsjednica Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata imenovana Rješenjem ministra (KLASA: 310-01/21-03/06, URBROJ: 517-07-3-2-21-3, od 1. rujna 2021.) imenovala je Odlukom od 17. srpnja 2023. (KLASA: UP/I-392-01/23-01/94, URBROJ: 517-07-3-1-23-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 31. kolovoza 2023. u prostorijama Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, KLASA: UP/I-392-01/23-01/94, URBROJ: 517-07-3-2-23-4, od 31. kolovoza 2023. (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 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 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 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 17. srpnja 2023. Investitor je uplatio zatraženi iznos

od 3.300,00 EUR (24.863,85 kn) u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/23-01/94, URBROJ: 517-07-3-1-23-6, od 2. studenoga 2023.) obračunati su stvarni troškovi u iznosu od 3.285,31 EUR (24.753,17 kn), a točkom III. utvrđen je višak uplaćenih sredstava u iznosu od 14,69 EUR (110,68 kn). Zahtjevom za povrat više uplaćenih zatražit će se 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.

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.

 <p>INA INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafta i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola IPNP</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IZABELA JUG I PLINSKO POLJE IRENA- ČETVRTA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKE PLATFORME IRENA 2 I IRENA 3</p>	<p>Oznaka: 001/50758280/02- 02-23/119</p>
---	---	---

13.4 ZAŠTITA OKOLIŠA I PRIRODE

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

- Rješenje Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva; KLASA: UP/I-351-03/07-02/92; URBROJ: 531-08-3-1-1-6-07-8; Zagreb 30. listopada 2007. ishođeno temeljem „Studije utjecaja na okoliš eksploatacije plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva KLASA: 351-03/09-08/24; URBROJ: 531-08-1-1-1-03-09-2; Zagreb 08. travnja 2009. kojim se mijenja dio pravomoćnog Rješenja o prihvatljivosti za okoliš eksploatacije plina na eksploatacijskom polju „Izabela“ temeljem Elaborata zaštite okoliša eksploatacije plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje Ministarstvo zaštite okoliša i prirode KLASA: UP/I-351-03/13-08/87; URBROJ: 517-06-2-1-1-14-6; Zagreb 12. lipnja 2014. ishođeno temeljem Elaborata zaštite okoliša za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje Ministarstvo zaštite okoliša i energetike KLASA: UP/I-351-03/16-08/273; URBROJ: 517-06-2-1-17-12; Zagreb 09. svibnja 2017. ishođeno temeljem Elaborata zaštite okoliša za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje da za izmjenu zahvata eksploatacijskih platformi IRENA 2 i IRENA 3 za eksploataciju prirodnog plina na EPU „Izabela“ nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš, klasa: UP/I-351-03/21-09/611, urbroj 517-05-1-1-22-21 od 24. lipnja 2022.

13.4.1 Propisane mjere zaštite okoliša

Propisane mjere zaštite okoliša tijekom pripreme, izgradnje i korištenja postrojenja obuhvaćaju mjere za smanjenje emisije u zrak, mjere za zaštitu kvalitete mora, mjere za zaštitu kulturnih i prirodnih dobara, mjere za zaštitu od buke te gospodarenja otpadom i otpadnim vodama, također navedena Rješenja propisala su obavezu praćenja stanja okoliša u određenim vremenskim intervalima. Rezultati monitoringa nalaze se kod nositelja koncesije te su predana u nadležno Ministarstvo.

Mjere za smanjenje efekta staklenika

- ugraditi visokoefikasne baklje,
- ugraditi pneumatski ventili niske vrijednosti propuhivanja,
- ugraditi automatske blokadne ventile na svakoj proizvodnoj liniji te na spojnim plinovodima,
- ugraditi plinske motore (generatore električne energije).

Mjere za zaštitu mora

- cementaciju bušotine izvesti na način da se u potpunosti spriječi nekontrolirani izlazak plina,
- tlačna proba cjevovoda mora se izvoditi ekološki prihvatljivim i netoksičnim kemikalijama,

 <p>INA INDUSTRIJA NAFTE, d. d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola IPNP</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IZABELA JUG I PLINSKO POLJE IRENA- ČETVRTA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKE PLATFORME IRENA 2 I IRENA 3</p>	<p>Oznaka: 001/50758280/02-02-23/119</p>
--	---	--

- mora se ugraditi sustav katodne zaštite u kojem će se za sprječavanje korozije na konstrukcijama koristiti žrtvene anode,
- za bušenje koristiti isključivo vrstu isplake na bazi vode niske toksičnosti čiji je utjecaj analiziran Studijom „Utjecaj izbušenog materijala na more“, Centar za istraživanje mora, Rovinj, 2009. godine Instituta „Ruđer Boškovića“,
- isplaku sukcesivno ispuštati u more,
- nabušeni materijal sukcesivno odlagati u more, u krugu od 500 m od lokacije bušotine,
- na obje platforme izgraditi sustav za prikupljanje oborinskih voda i ispuštati ih u more putem kesona, kako bi se provelo gravitacijsko odvajanje ugljikovodika.

Mjere za zaštitu flore i fauna

- prije izvođenja radova utvrditi da li se na području mogućeg utjecaja zahvata nalaze veće populacije dubinske periske (*Atrma fragilis* (= *Pillna pectiuata*), ako da o tome izvijestiti Upravu za zaštitu prirode Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja.

Mjere za zaštitu kulturne vrijednosti

- u slučaju otkrića lokaliteta koji bi mogao nalikovati na lokalitet kulturno-arheološke vrijednosti tijekom gradnje zahvata o istome obavijestiti Upravu za zaštitu kulturne baštine Ministarstva kulture RH i Hrvatski restauratorski zavod, Odjel za podvodnu arheologiju i prekinuti radove.

Mjere za zaštitu od povećanja buke

- tijekom bušenja i opremanja ne koristiti uređaje koji proizvode buku jaču od 150 dB,
- za vrijeme redovitog rada eksploatacijskog polja ne koristiti uređaje koji uzrokuju povećanje razine buke na granici zahvata ispod i iznad mora višu od 85 dBa.

Mjere za zaštitu mogućeg međeutjecaja s postojećim i planiranim zahvatima

- za vrijeme izvođenja radova lokaciju označiti odgovarajućim znakovima pomorske signalizacije,
- najviše dijelove platformi označiti svjetlosnim oznakama crvene boje intenziteta min. 20 cd (oznake za zrakoplove),
- oko platformi uspostaviti sigurnosnu zonu širine 500 m mjereno od svake točke vanjskog ruba objekta i na tom području zabraniti ribolov, sidrenje i plovidbu.

Mjere za smanjenje nastanka otpada

- komunalni i sličan otpad, koji nastaje tijekom gradnje i redovitog rada eksploatacijskog polja, prikupljati u sklopu bušaće platforme i broda koji dovozi osoblje na platformu. Zbrinuti ga na kopnu putem ovlaštenih skupljača otpada,
- sanitarnu otpadnu vodu nastalu tijekom boravka ljudi na lokaciji za vrijeme bušenja i povremenog boravka osoblja, prikupljati u sklopu bušaće platforme ili broda za dovoz osoblja i zbrinuti prema uvjetima propisanim za bušaću platformu/brod od strane Hrvatskog registra brodova,
- otpadna ulja i maziva moraju se prikupljati u vodonepropusne posude, odvoziti na kopno i predati ovlaštenom sakupljaču otpada,
- sav otpad od građenja odvoziti na kopno i zbrinuti ga na kopnu putem ovlaštenih skupljača otpada.

 <p>INA INDUSTRIJA NAFTE, d. d. Istraživanje i proizvodnja nafta i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola IPNP</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IZABELA JUG I PLINSKO POLJE IRENA- ČETVRTA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKE PLATFORME IRENA 2 I IRENA 3</p>	<p>Oznaka: 001/50758280/02- 02-23/119</p>
--	---	---

Predviđene vrste i količine otpada tijekom izrade i opremanja bušotina i njegovo zbrinjavanje

Tijekom procesa izrade i opremanja razradne bušotine Irena-3 nastat će određene količine i vrste otpada. Ključni broj i naziv otpada u skladu su s Pravilnikom o gospodarenju otpadom (NN 106/22). Predviđene vrste i količine otpada tijekom izrade i opremanja razradne bušotine Irena-3 prikazane su u tablici 32.

Otpadna isplaka će se tijekom izrade bušotine ispuštati u more, a ostali navedeni otpad će se privremeno sakupljati i skladištiti na prostoru bušaće platforme te će biti odvezen na kopno i predan ovlaštenom sakupljaču.

Predviđene vrste i količine otpada tijekom pridobivanja i sabiranja te njegovo zbrinjavanje

Eksploatacijske platforme Irena 2 i Irena 3 su objekti bez posade, te se na samoj lokaciji generira izrazito mala količina otpada, uglavnom tijekom radova održavanja. Predviđene vrste i količine otpada tijekom pridobivanja i sabiranja na eksploatacijskim platformama prikazane su u tablici 35.

Podaci o sakupljanju, prijevozu i zbrinjavanju otpada s eksploatacijskih platformi vode se u knjizi evidencije o otpadu na eksploatacijskim platformama u skladu s hrvatskim zakonom i MARPOL-om (Međunarodna konvencija o sprječavanju onečišćenja s brodova).

Mješoviti komunalni otpad uključuje sakupljanja otpada u spremnike posebno označenih bojom u neposrednoj blizini mjesta gdje otpad nastaje kako bi se olakšao postupak selektivnog skupljanja, te se brodom prevozi na kopno gdje se predaje ovlaštenom skupljaču.

Otpadno ulje, apsorbenzi i filterski materijal (uključujući filtere za ulje koji nisu specificirani na drugi način, tkanina i sredstva za brisanje i upijanje, zaštitna odjeća onečišćena opasnim tvarima) skladište se privremeno u vodonepropusne posude te se prevoze na kopno i predaju ovlaštenom sakupljaču.


Dizel gorivo će se koristiti isključivo kao pričuvni energent za potrebe rada opreme na eksploatacijskim platformama. Godišnja potrošnja može se kretati od 0 do 1000 l.

Otpadne vode

- izgraditi sustave za prikupljanje oborinskih voda i ispuštati ih u more preko kesona;
- sanitarna otpadna voda, nastala tijekom boravka ljudi na lokaciji za vrijeme bušenja i prilikom povremenog boravka osoblja mora se prikupljati u sklopu bušaće platforme ili broda za odvoz osoblja i zbrinuti prema uvjetima propisanim za platformu/brod od strane Hrvatskog registra brodova;
- potrebno ugraditi sustav za separaciju ležišne vode, nakon separacije ležišna voda će prolaziti kroz filtere te se analizirati u analizatorima (uvjet je da udio CH u separiranoj vodi mora biti manji od 15 mg/l) te nakon toga kroz sustav kesona ispuštati u more.

13.4.2 Mjere za zaštitu mogućeg međuuutjecaja s postojećim i planiranim zahvatima

Oko eksploatacijskih platformi uspostaviti sigurnosnu zonu od 500 m (mjereno od vanjskog ruba objekta) i na tom području zabraniti ribolov, sidrenje i plovidbu.

 <p>INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola IPNP</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IZABELA JUG I PLINSKO POLJE IRENA- ČETVRTA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKE PLATFORME IRENA 2 I IRENA 3</p>	<p>Oznaka: 001/50758280/02- 02-23/119</p>
--	--	---

13.4.3 Procjena vjerojatnosti pojave akcidentnih situacija i postupanje u slučaju incidenta

Temeljem Zakona o sigurnosti pri istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15 i NN 50/20) izradit će se Izvješće o velikim opasnostima za eksploatacijske platforme Irena 2 i Irena 3 koje se temelji na predvidivim opasnostima i rizicima, eskalaciji u slučajevima iznenadnog događaja koji bi se mogli dogoditi tijekom svih faza aktivnosti.

Prilikom izrade Izvješća analizirat će se opasnosti, poremećaja u radu procesa i neželjenih događaja, vjerojatnosti njihovog pojavljivanja i sposobnosti različitih sigurnosnih sustava za slučaj iznenadnog događaja kako bi se smanjile posljedice velikih opasnosti kao i za sve do sada slične eksploatacijske platforme.

Glavne značajke za smanjenje rizika velikih opasnosti/ incidenata na eksploatacijskim platformama Irena 2 i Irena 3 su sljedeće:

- minimalni broj ljudi potreban kako bi se upravljalo eksploatacijskim platformama; **platforme Irena 2 i Irena 3 su bez posade;**
- otvorena konstrukcija palube što smanjuje mogućnost za požar, eksploziju i eskalaciju požara;
- cjeloviti i pouzdan računalni kontrolni sustav za nadzor bušotina, sigurnog proizvodnog procesa, praćenje propuštanja / izlivanja opasnih tvari; upravljanje procesom eksploatacijskih platformi Irena-2 i Irena-3 obavljat će se sa eksploatacijske platforme IVANA A;
- sustav za isključivanje u nuždi te sustava za detekciju požara i plina.

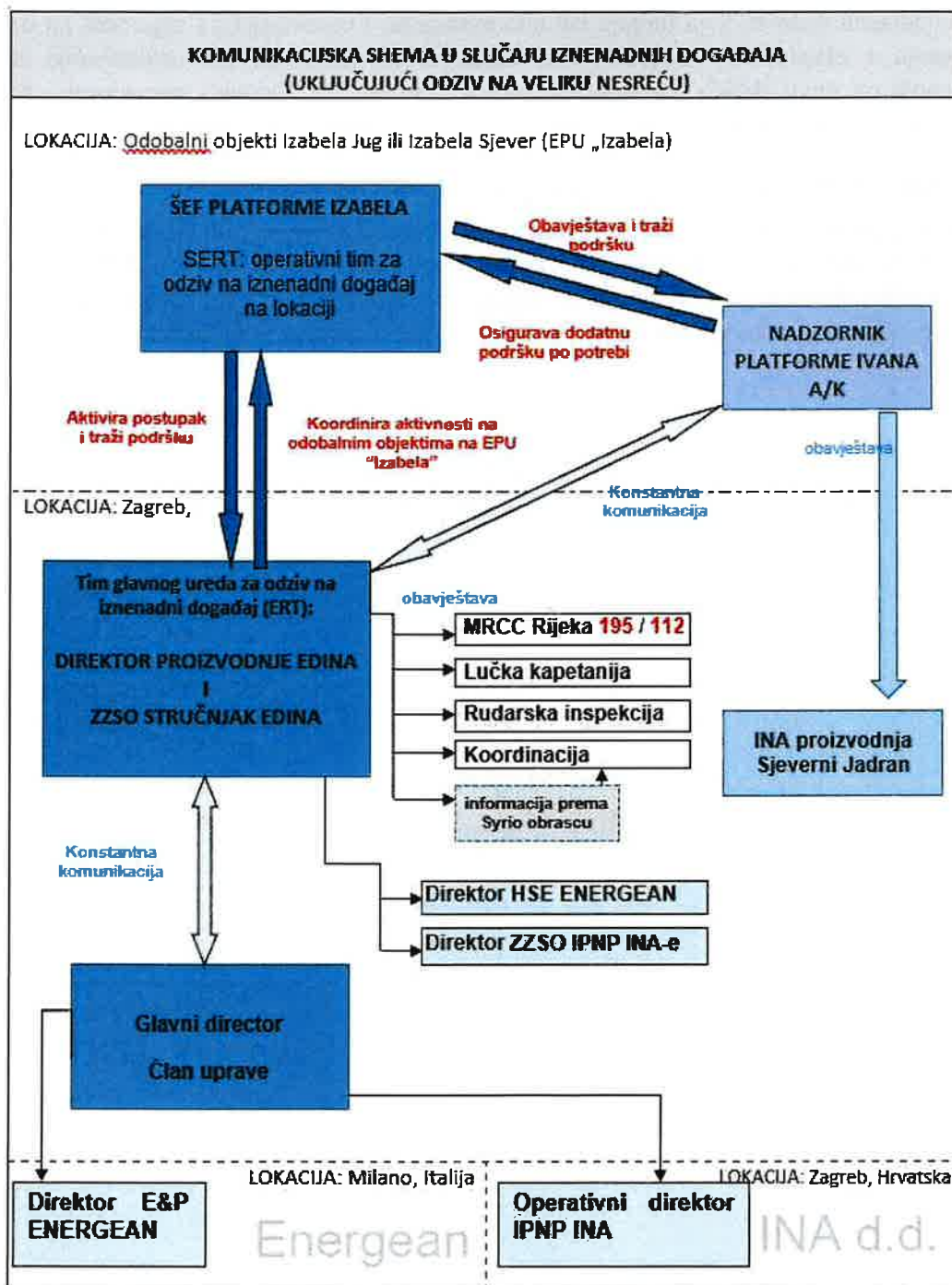
U slučaju incidenta potrebno je aktivirati „Plan odgovora u slučaju iznenadnih događaja na eksploatacijskim platformama.

Plan intervencije 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. On pokriva sve stupnjeve i faze odgovora na iznenadni događaj, od poziva pa sve dok iznenadni događaj ne prestane te započne faza normalizacije.

Definira organizacijsku strukturu, komunikacijske kanale, glavne radnje koje treba poduzeti osoblje operatora i resurse koji trebaju biti na raspolaganju u slučaju iznenadnog događaja. Isto tako osigurava smjernice za linijski menadžment i izvođače o procesima povezanim s Odgovorom na iznenadni događaj, organizacijom i ulogama i postrojenjima.


U slučaju privremenog prekida izvođenja naftno-rudarskih radova, odnosno stavljanja proizvodnih platformi Izabela Jug i Izabela Sjever u hladni pogon tzv. raspemu a kako su eksploatacijske platforme Irena 2 i Irena 3 bez posade, posada sa platforme IVANA A zadužena je za servisiranje spomenutih objekata kao i za odgovor u slučaju iznenadnog događaja.

Način komunikacije prikazan je na slici 38.



Slika 38. Način komunikacije u slučaju iznenadnog događaja

U slučaju velike nesreće ili incidenta koja će vjerojatno uzrokovati negativan utjecaj na okoliš, potrebno je obavijestiti nadležna tijela sukladno Planu intervencija, odnosno prema državnom Planu intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08), točka 4. Postupci i mjere reagiranja za smanjenje šteta u morskome okolišu.

 <p>INA INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola IPNP</p>	<p>DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IZABELA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IZABELA JUG I PLINSKO POLJE IRENA- ČETVRTA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKE PLATFORME IRENA 2 I IRENA 3</p>	<p>Oznaka: 001/50758280/02- 02-23/119</p>
---	---	---

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

13.4.4 Mjere nakon prestanka korištenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Temeljem Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 52/18, 52/19, 30/21) i Zakonu o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) nakon završene eksploatacije prirodnog plina potrebno je pokrenuti postupak trajnog napuštanja i uklanjanja naftno-rudarskih objekata na eksploatacijskom polju „Izabela“ – plinsko polje Irena u skladu sa Planom sanacije.