



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA
I ODRŽIVOG RAZVOJA

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

KLASA: UP/I-310-01/21-03/143

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

Zagreb, 3. 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 „Žutica“ (KLASA: UP/I-310-01/21-03/143, URBROJ: 517-07-3-1-21-4, od 30. studenoga 2021.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Dopunskim projektom razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Žutica“ – deseta dopuna**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba u listopadu 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 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) 19. kolovoza 2021. zahtjev za provjerom naftno-rudarskog projekta (Znak - Re: 001/50457184/19-08-21/1442, od 19. kolovoza 2021., u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev je priložen Dopunski projekt razrade i eksploatacije ugljikovodika eksploatacijskog polja ugljikovodika „Žutica“ - deseta dopuna, koji je Investitor izradio u srpnju 2021., broj projekta: 7/2021, oznake: 001/500000221/31-05-21/1136 (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 privođenja eksploataciji bušotine Selec-3 (Slc-3) te da se prikaže dinamika pridobivanja ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Žutica“, uključujući i lokalitet Selec.

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-310-01/21-03/143, 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-310-01/21-03/143, 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 (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 8. listopada 2021. (KLASA: UP/I-310-01/21-03/143, 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-310-01/21-03/143, URBROJ: 517-07-3-1-21-6, od 23. prosinca 2021.) obračunati su stvarni troškovi u iznosu od 16.640,77 kn, a točkom III. predmetnog Zaključka utvrđen je višak uplaćenih sredstava u iznosu od 65,10 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-310-01/21-03/143, URBROJ: 517-07-3-1-21-6, od 23. 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-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.

Provjera sukladnosti izvedene električne instalacije instrumentacije provodit će se prema normama HRN EN 60079-14, HRN EN 60079-17, HRN EN 60079-25 i HRN HD 60364-6 od strane za to ovlaštenog instalatera.

Za postizanje potrebnog nivoa sigurnosti kod naftno-rudarskih radova u bušotini i na eksploatacijskom sustavu prostoru nužno je:

- u zonama opasnosti od eksplozije rabiti neiskreći alat i opremu,
- koristiti uređaje i instalacije u protueksplozijskoj izvedbi sa svim važećim atestima,
- radna sredstva koja pokreću dizel i benzinski motori s unutarnjim sagorijevanjem moraju se postaviti izvan zone opasnosti od eksplozije „1“ koja iznosi 7,5 m oko ušća bušotine i prijemnog bazena te 4,5 m od ruba usisnih bazena i spremnika goriva,
- motori moraju biti opskrbljeni s atestiranim iskrolovcem (uređajem za naglo gašenje) - na oplošju motora temperatura ne smije prelaziti 350 °C,
- za sve radove koji zahtijevaju zavarivanje ili rad s otvorenim plamenom ishoditi posebne pisane dozvole od naručitelja radova,
- opremu za gašenje držati ispravnu, razmještenu prema shemi razmještaja s valjanim ispravama,
- 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 rad s kiselinama (kemijska obrada/hidrauličko frakturiranje) organizirati vatrogasno dežurstvo.

Ako se ukaže potreba za popravak/zamjenu dijelova na bušotinama/objektima eksploatacijskog sustava polja „Žutica“, 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 dokumentu Izdavanje dozvola za rad u društvima INA Grupe (HSE_INAG2.4_PD_INA3, 12. 05. 2021.).

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

Za namjeravani zahvat proveden je postupak ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš, nakon kojeg je Ministarstvo zaštite okoliša i energetike, Uprava za procjenu utjecaja na okoliš i održivo gospodarenje otpadom, Sektor za procjenu utjecaja na okoliš dana 11. siječnja 2019. godine donijelo Rješenje KLASA: UP/I-351-03/18-08/161,

URBROJ: 517-03-1-2-19-11 da nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš niti glavnu ocjenu prihvatljivosti za ekološku mrežu.

Važenje navedenog rješenja produženo je Rješenjem Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja Uprave za procjenu utjecaja na okoliš i održivo gospodarenje otpadom, Sektora za procjenu utjecaja na okoliš KLASA: UP/I-351-03/18-08/161, URBROJ: 517-03-1-2-20-13 od 13. studenog 2020. godine.

Mjere zaštite okoliša tijekom izgradnje i korištenja

SASTAVNICE OKOLIŠA

Zrak

- 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.
- 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, SO, CO), odnosno da ne ispuštaju/unose u zrak onečišćujuće tvari u količinama koje mogu ugroziti zdravlje ljudi, kvalitetu življenja i okoliš.

Tlo

- osigurati stalne putove za kretanje mehanizacije.
- osigurati mjesta za parkiranje mehanizacije na vodonepropusnoj podlozi.
- tijekom izrade kanala bušotine ispod pogonskih diesel motora i priručnog skladišta ulja za podmazivanje motora (bačve) obvezno postaviti posude za skupljanje ulja.
- oko radnog prostora strojarne, isplaćnog sustava i bušačkog tornja izraditi betonske kanale za odvođenje oborinskih voda u betonski bazen ("sand trap").
- naftu koja se dobije na površini tijekom ispitivanja bušotine (DST) sakupljati u za to predviđen polunatkriveni čelični bazen.
- pri izradi rova za polaganje priključnog naftovoda tlo s površine (0 — 30 cm) uvijek izbacivati na jednu, a tlo iz dubljih slojeva (> 30 cm) na drugu stranu rova.
- nakon polaganja cijevi rov prvo zatrpati s tlom iz dubljih slojeva, a zatim s tlom koje je prije iskopavanja bilo na površini.
- u temelje i podzemne dijelove objekata ugrađivati samo izolacijske materijale (folije, trake, premazi) koji imaju atest o neškodljivosti za tlo i vodu.
- po završetku eksploatacije ugljikovodika izraditi elaborat rekultivacije tala bušotinskog radnog prostora čiji su sastavni dio rezultati agroekološke analize stanja tla.

Voda

- sve radne površine izvesti na nepropusnoj podlozi.
- rad bušaće garniture organizirati tako da ne dođe do onečišćenja površinskih ili podzemnih voda.

- isplačnu jamu izvesti potpuno nepropusnu i dovoljne zapremine da se onemogući prelijevanje.
- prije početka izrade kanala bušotine izraditi najmanje 2 piezometra, plitke kontrolne bušotine, radi uzimanja uzoraka podzemne vode.
- pri bušenju koristiti bentonitnu suspenziju (isplaku) bez aditiva štetnih za vodu.
- uvodnu kolonu ugraditi još najmanje 6 m u podinu eventualno probušenog vodonosnika.
- ako se u bušotini pojave tekući ugljikovodici ili voda povišene mineralizacije i temperature u odnosu na MDK za pitku vodu, spriječiti njihovo izlijevanje na okolni teren,
- sve opasne tekuće tvari (kiseline, 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 betonskih kanala sakupiti u betonski bazen za izdvajanje čvrstih čestica iz isplake, te iz njega odvesti u isplačnu jamu.
- Po završetku radova isplačnu jamu sanirati, a teren dovesti u prvobitno stanje.

Bioekološka obilježja

- zahvate izvoditi na način da se u najmanjoj mjeri oštećuje prirodu, a po završetku zahvata u zoni utjecaja uspostaviti ili približiti stanje u prirodi onom stanju koje je bilo prije zahvata.
- u svrhu održavanja cjelovitosti šumskih pojaseva i šumaraka, te ublažavanja efekta fragmentacije staništa, sječu stabala ograničiti na najmanju moguću mjeru.
- neophodno uklanjanje drveća i grmlja izvoditi izvan perioda gniježđenja ptica, tj. u razdoblju od rujna do ožujka.
- ne unositi strane (alohtone) vrste i genetski modificirane vrste, već prepustiti područje zahvata prirodnoj sukcesiji okolnih zajednica.
- ukoliko se na području eksploatacijskog polja naiđe na neku od zaštićenih životinjskih vrsta, zabranjeno je njeno ubijanje i ozljeđivanje
- tijekom biološke rekultivacije koristiti autohtone biljne vrste.
- na površinama koje zauzimaju rudarski objekti uklanjati invazivne vrste kao što su: bagrem (*Robinia pseudoacacia*), ambrozija (*Ambrosia artemisiifolia*), amorfa (*Amorpha fruticosa*) i druge.

Buka

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

Nakon izvedenih radova, u daljnjem tijeku eksploatacije ugljikovodika moguću buku može proizvoditi njihalica pogonjena elektromotorom, 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 „Žutica“ prema Zakonu o zaštiti okoliša (NN 80/13, 153/13, 78/15, 12/18, 118/18) i Pravilniku o djelatnostima za koje je potrebno utvrditi provedbu mjera za zaštitu od buke (NN 97/07).

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

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 13.2.1 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.

Tablica 22. Predviđene vrste i količine otpada tijekom izgradnje nadzemnih instalacija

Ključni broj	Naziv otpada	Količina	Obrada/ zbrinjavanje
20 03 01	miješani komunalni otpad	500 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)	1000 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 01 03	drvena ambalaža	800 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 02 02*	apsorbensi i filtarski materijali (uključujući filtere za ulje koji nisu specficirani na drugi način, tkanina i sredstva za brisanje i upijanje, zaštitna odjeća onečišćena opasnim tvarima).	300 kg	Ovlašteni sakupljač
15 01 10*	ambalaža koja sadrži ostatke opasnih tvari ili je onečišćena opasnim tvarima,	150 kg	Ovlašteni sakupljač

Neopasni otpad (kartonski, komunalni, drveni otpad - palete) i opasni otpad (metalne i plastične bačve od aditiva, plastične kape od zaštitnih cijevi onečišćene mašću za podmazivanje navoja, zauljene krpe, plastične vreće, vreće opasnih kemikalija itd.) nastao tijekom radova odvozi ovlaštena tvrtka za zbrinjavanje otpada.

Kod radova izgradnje i montaže cjevovoda nastat će (17 01 01) građevinski otpad, (15 01 02) plastične kape, (15 01 02) zaštitne trake, (12 01 01) ostaci elektroda od varova i (15 01 01) kartonska ambalaža.

Sav otpad je potrebno zbrinuti sukladno zakonskim propisima.

U skladu sa zakonskim zahtjevima, otpad se odvojeno skuplja, zavisno o svom porijeklu i svojstvima, o čemu se vodi očevidnik, skladišti u odgovarajućem prostoru te se predaje osobi koja ima odgovarajuću dozvolu za obavljanje djelatnosti gospodarenja otpadom u skladu sa Zakonom o održivom gospodarenju otpadom

Svjetlosno onečišćenje

Mjere zaštite vezane uz svjetlosno onečišćenje za vrijeme rudarskih radova su sljedeće:

- Za rasvjetu za vrijeme izvođenja naftno rudarskih radova koristiti rasvjetna tijela žute svjetlosti koja ne primamljuju veće količine kukaca, a svjetlost usmjeriti koso prema tlu.

Mjere zaštite nakon prestanka korištenja

- na osnovi postojeće tehničke dokumentacije te stanja površinske i dubinske opreme bušotina izraditi program likvidacije bušotina s prikazom tehnologije.
- bušotine likvidirati na siguran način, tj. postaviti cementne čepove na odgovarajućim dubinama radi odvajanja slojeva, demontirati bušotinsku glavu i erupcijski uređaj, odrezati zaštitne cijevi najmanje 1,5 m ispod razine okolnog zemljišta i na to zavariti pokrovnu ploču (12.1 Sanacija bušotina i bušotinskog radnog prostora).
- ušće bušotine, odnosno okna, radni prostor (bušotinski krug) i temelje postrojenja trajno sanirati, a zemljište agrotehničkim mjerama dovesti u stanje blisko prvobitnom.
- prestankom korištenja priključnog naftovoda/plinovoda provesti postupak inertizacije cjevovoda i ostalih instalacija, ukloniti nadzemne dijelove cjevovoda i instalacije, a teren dovesti u prvobitno stanje.
- zemljište privesti svrsi u dogovoru sa zainteresiranim budućim korisnicima.
- navedene radove izvesti u skladu s internim dokumentom "Postupak napuštanja rudarskih objekata i postrojenja u SD Naftaplin"(oznaka:50000218-042-03, od 29.10.2007.).

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 „Žutica“ 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).

Tijekom naftno-rudarskih radova na objektima, koristiti će se različiti građevinski i specijalni strojevi i vozila, te postoji potencijalna opasnost od izlivanja motornih ulja, goriva i antifrizi. 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.).

Za upijanje eventualno razlivenih ugljikovodika, za čišćenje suhim postupkom na regijama se koristi sredstvo CANSORB. CANSORB je potpuno organsko sredstvo za apsorpciju raznih vrsta ulja, naftnih derivata i ugljikovodika. Proizveden je od vrlo kvalitetnih prirodnih vlakna, tresetne mahovine (*Sphagnum Peat Moss*).

Na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Žutica“ 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 rudarskih radova/predstavnika INA d.d.

Nadzorni inženjer naftno-rudarskih radova u slučaju incidenta mora o istome ODMAH obavijestiti osobu na Regiji središnja 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 u društvima INA Grupe“ (HSE_G1.4_PD_INA1, od 26.04.2021.).

14 PROJEKTNI VREMENSKI PLAN I RIZICI PROJEKTA

14.1 PROJEKTNI VREMENSKI PLAN

Ovim Dopunskim projektom su opisani naftno-rudarski objekti i infrastruktura za privođenje eksploataciji bušotine Slc-3 na postojeći sabirno-otpremni sustav eksploatacijskog polja ugljikovodika „Žutica“. Vremenski plan obuhvaća planirane građevinske, strojarske, elektro i instrumentalne radove. Na slici 14 prikazan je projektni vremenski plan radova. Izvođenje radova planira se krajem 2022. godine, a puštanje u rad se očekuje krajem početkom 2023. godine.