

NESLUŽBENI PRIJEPIS IZVORNOG TEKSTA

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa

Vrijedi od 15. listopada 2026.

Objavljen u: NN 114/2026

Ovo je neslužbeni pročišćeni tekst, izrađen strojno iz akata objavljenih u Narodnim novinama. Mjerodavne su objave u Narodnim novinama. Objavljen je pod licencom CC BY 4.0.

Izvezen sa slovozakona.hr/zakon/zakon-o-istrazivanju-i-eksploataciji-energetskih-georesursa/

Sadržaj

DIO PRVI UVODNE ODREDBE	8
Predmet Zakona	8
Primjena pravne stečevine Europske unije	8
Primjena propisa	9
Interes Republike Hrvatske	9
Strategija energetskog razvoja Republike Hrvatske i okvirni planovi i programi	9
Definicije pojmova	10
DIO DRUGI MATERIJALNE I POSTUPOVNE ODREDBE	20
GLAVA I. ZAJEDNIČKE ODREDBE	20
Nadležnosti Ministarstva	20
Djelatnosti Agencije	21
Sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske	22
Istražni radovi trgovačkog društva Republike Hrvatske	23
Registri	24
Povjerenstva	25
Pravna zaštita	26
Dostava dozvola i rješenja	26
Načela postupaka nadmetanja	27
Preklapanja istražnih prostora i/ili eksploatacijskih polja	27
Iznimka od provedbe nadmetanja na zahtjev investitora	28
Poništenje postupka	29
GLAVA II. ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA UGLJIKOVODIKA	29
POGLAVLJE I. DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA	29
ODJELJAK A JEDINSTVENI POSTUPAK NADMETANJA	29
Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	29
Pripremne radnje i dokumentacija za nadmetanje	30
Razlozi za isključenje gospodarskog subjekta	31
Sadržaj ponude	34
Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja	35
Rad povjerenstva	37
ODJELJAK B IZNIMKE OD JEDINSTVENOG POSTUPKA NADMETANJA	37
Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima	37
Nadmetanje za eksploataciju ugljikovodika	38
ODJELJAK C DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA	39
Sadržaj dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	39
Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	40
Prijelazno razdoblje	41

Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika . . .	42
Prijenos prava i obveza investitora	42
Izdavanje ili prenošenje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na moru	44
ODJELJAK D UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA I DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UG- LJIKOVODIKA	44
Postupak sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ug- ljikovodika	44
Raskid ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika	46
POGLAVLJE II. ISTRAŽIVANJE UGLJIKOVODIKA	47
ODJELJAK A OPĆE ODREDBE	47
Istražno razdoblje	47
Napuštanje istražnog prostora ugljikovodika	47
ODJELJAK B OTKRIĆE, OCJENA I KOMERCIJALNO OTKRIĆE	48
Otkriće i komercijalno otkriće	48
Utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja	50
Povjerenstvo za utvrđivanje rezervi	51
Evidentiranje rezervi i izvještavanje	51
Pravilnik o rezervama	52
Provjera projekta razrade i eksploatacije ugljikovodika	52
Ugovor o eksploataciji ugljikovodika	52
Sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika po provedenom nadmetanju za eksploataciju	53
Pravo na otkup pridobivenih ugljikovodika	54
Plaćanje naknade	54
Vrednovanje ugljikovodika	55
Mjerenje	57
Zajednička eksploatacija ležišta ugljikovodika	57
Korištenje infrastrukture	58
GLAVA III. ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA	58
POGLAVLJE I. DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU GEOTERMALNIH VODA	58
ODJELJAK A JEDINSTVENI POSTUPAK NADMETANJA	58
Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživa- nje i eksploataciju geotermalnih voda	58
Odluka o provođenju nadmetanja	59
Posebni uvjeti, ograničenja i suglasnosti za raspisivanje nadmetanja	59
Dokumentacija za nadmetanje	60
Tijek nadmetanja	60
Sadržaj ponude	61
Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja	61
Rad povjerenstva	62

ODJELJAK B IZNIMKE OD JEDINSTVENOG POSTUPKA NADMETANJA	62
.....	62
Opće odredbe	62
Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja	63
Nadmetanje za eksploataciju geotermalnih voda	64
Izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda na zahtjev poljo- privrednika	64
ODJELJAK C ISTRAŽIVANJE GEOTERMALNIH VODA	65
Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda	65
Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda	66
Prijelazno razdoblje	67
Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda	67
Elaborat o rezervama i eksploatacijsko polje	68
Provjera projekta razrade i eksploatacije	68
ODJELJAK D EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA	69
Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda	69
Sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda po provede- nom nadmetanju za eksploataciju geotermalnih voda	70
Zajednička razrada i eksploatacija ležišta geotermalne vode	70
Inovativni i pilot-projekti	72
GLAVA IV. PODZEMNO SKLADIŠTENJE PLINA	73
Jedinstveni postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i ugovora o podzemnom skladištenju plina	73
Primjena odredbi drugih odjeljaka	73
GLAVA V. GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA	74
POGLAVLJE I. DOZVOLA ZA GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOK- SIDA	74
Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geolo- škog skladištenja ugljikova dioksida i dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida	74
Uvjeti i ograničenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida	75
Postupak radi izdavanja dozvole	76
Zahtjev za izdavanje dozvole	76
Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida	77
Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida	77
Trajanje dozvole	78
Revizija nacrtu dozvole od strane Europske komisije	78
Izmjene i ukidanje dozvole	79
POGLAVLJE II. GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA	80
Prava i obveze prilikom geološkog skladištenja ugljikova dioksida ...	80
Kriteriji i postupak za prihvrat tokova ugljikova dioksida	80
Nadzor	81
Dostavljanje izvješća od strane investitora	81

Inspekcije	82
Mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti	82
Obveze u pogledu zatvaranja i nakon zatvaranja	83
Prijenos odgovornosti	84
Financijsko jamstvo	85
Financijski mehanizam	86
Pristup transportnoj mreži i podzemnim skladištima	86
Rješavanje sporova	87
Prekogranična suradnja	87
Registri	88
Informiranje i izvještavanje	88
Obveza doprinosa kapacitetima geološkog skladištenja ugljikova dioksida	88
POGLAVLJE III. STRATEŠKI PROJEKTI GEOLOŠKOG SKLADIŠTENJA	
UGLJIKOVA DIOKSIDA	90
Kriteriji odabira	90
Zahtjev i priznavanje	90
Prioritetni status	91
Trajanje postupka izdavanja dozvola	91
Doline za ubrzavanje industrije s nultom netostopom emisija	92
Izdavanje dozvola u okviru dolina	92
GLAVA VI. IZVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH RADOVA	93
POGLAVLJE I. ZAJEDNIČKE ODREDBE	93
Obuhvat radova	93
Opća načela i mjere zaštite i sigurnosti	93
Obveza obavješćavanja nadležnih tijela	94
Čuvanje i sprječavanje gubitaka	95
Odgovornost investitora	95
Korištenje zemljišta i podzemlja	95
Vlasništvo nad imovinom za izvođenje naftno-rudarskih radova	96
Operator	97
Privremeni prekid radova	97
Obustava radova	98
Radni program i budžet	98
Vlasništvo nad dokumentima i podacima	99
Podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji	100
Pristup podacima	100
Prikupljanje novih geofizičkih podataka za više naftno-rudarskih subjekata	101
Probna eksploatacija	102
POGLAVLJE II. RUKOVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIM RADOVIMA	103
Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova	103
Stručna sprema za obavljanje određenih poslova naftno-rudarskih radova	104

POGLAVLJE III. NAFTNO-RUDARSKI PROJEKTI	105
Vrste naftno-rudarskih projekata	105
Idejni projekt	105
Projekt razrade i eksploatacije	105
Dopunski projekt razrade i eksploatacije	106
Projekt bušotine	106
Pojednostavnjeni projekt	107
Provjera naftno-rudarskih projekata	108
Ovlaštene osobe za izradu naftno-rudarskih projekata	109
Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti	109
Pravilnik o naftno-rudarskim projektima	109
POGLAVLJE IV. GRAĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH OBJEKATA I POSTROJE-	
NJA	110
Sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja	110
Investitor	110
Projektant	110
Izvođač	111
Inženjer gradilišta	111
Nadzorni inženjer	111
Revident	112
Vrste projekata	112
Glavni projekt građenja	112
Sadržaj glavnog projekta građenja	113
Izvedbeni projekt građenja	113
Projekt izvedenog stanja	114
Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja	114
Uvjeti za osobe koje izrađuju projekte građenja	115
Građevinska dozvola	115
Održavanje i uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja	116
Zahtjev za izdavanje građevinske dozvole	116
Postupak izdavanja građevinske dozvole	118
Utvrđivanje uvjeta za izdavanje građevinske dozvole	119
Dostava građevinske dozvole	120
Fazna građevinska dozvola	120
Izmjena i dopuna građevinske dozvole	121
Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja	121
Obveza prijave početka građenja	121
Osiguranje naftno-rudarskih objekata i postrojenja	121
Isprave koje izvođač mora imati na gradilištu	121
Uporabna dozvola	122
Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole	122
Tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja	123
Način obavljanja tehničkog pregleda	124

Obveze investitora u vezi s tehničkim pregledom	125
Troškovi postupka	125
Izdavanje uporabne dozvole	125
Dostava uporabne dozvole	126
Odgovornost za održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja .	126
Pravilnik o građenju	126
Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja iz Europske unije .	126
Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja iz trećih zemalja .	128
POGLAVLJE V. SANACIJA	129
Sanacija	129
Brisanje ili smanjenje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja . .	131
Sanacija naftno-rudarskih objekata i postrojenja	133
Garancija za izvršenje sanacije	133
Sporazum o prijenosu obveze sanacije	134
Dostavljanje izvješća o statusu bušotina	135
Postupanje s neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama	136
Nepridržavanje obveza sanacije	139
Nacionalni plan sanacije	140
DIO TREĆI NADZOR	140
Nadležna tijela za provedbu upravnog i inspekcijskog nadzora	140
Posebne mjere u provedbi inspekcijskog nadzora	141
Otklanjanje utvrđenih nedostataka	142
Prekršajne i kaznene prijave	142
DIO ČETVRTI PREKRŠAJNE ODREDBE	143
DIO PETI PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE	145
Dovršetak započetih postupaka	145
Postupanje s nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima	146
Uvjeti za ozakonjenje	146
Postupak ozakonjenja	147
Tehnički pregled za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja	147
Uporabna dozvola za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja	148
Rok za podnošenje zahtjeva za uporabnu dozvolu za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja	148
Donošenje podzakonskih propisa	148
Podzakonski propis koji ostaje na snazi	148
Prestanak važenja propisa	148
Stupanje Zakona na snagu	148

ZAKON O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA

DIO PRVI UVODNE ODREDBE

Predmet Zakona

Članak 1.

Ovim Zakonom uređuje se istraživanje, eksploatacija i korištenje energetskih georesursa koji se nalaze na teritoriju Republike Hrvatske, uključujući unutarnje morske vode ili teritorijalno more Republike Hrvatske odnosno epikontinentalni pojas Jadranskog mora do linije razgraničenja sa susjednim zemljama na kojima Republika Hrvatska, u skladu s međunarodnim pravom, ostvaruje jurisdikciju i suverena prava.

Primjena pravne stečevine Europske unije

Članak 2.

(1) Ovim Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo preuzimaju se sljedeći akti Europske unije:

- Direktiva 94/22/EZ Europskoga parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30. 6. 1994.)
- Direktiva 2001/42/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 27. lipnja 2001. o procjeni učinaka određenih planova i programa na okoliš (SL L 197, 21. 7. 2001.)
- Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.)
- Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 26, 28. 1. 2012.) kako je posljednji put izmijenjena Direktivom 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25. 4. 2014.)
- Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (SL L 178, 28. 6. 2013.).

(2) Ovim Zakonom osigurava se provedba Uredbe (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL C, 28. 6. 2024.).

*Primjena propisa***Članak 3.**

- (1) Na pitanja zaštite okoliša i prirode koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode.
- (2) Na pitanja zaštite geotermalnih voda, kada se one koriste u energetske svrhe koja nisu uređena ovim Zakonom, primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuju vode.
- (3) Na pitanja prostornog uređenja i gradnje koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje prostorno uređenje i gradnja.
- (4) Na pitanja morskih i podmorskih prostora Republike Hrvatske i pravnih odnosa u njima, kao i na pitanja sigurnosti plovidbe i zaštite mora od onečišćenja s pomorskih objekata koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje pomorstvo odnosno pomorsko dobro.
- (5) Na pitanja koja se odnose na obavljanje energetske djelatnosti u sektoru plina, a koja nisu uređena ovim Zakonom, primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje tržište plina.
- (6) Na pitanja zaštite i očuvanja kulturnih dobara koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje zaštita i očuvanje kulturnih dobara.
- (7) Ako određeni energetske georesurs nije posebno uređen ovim Zakonom, na njega se primjenjuju odredbe o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda u energetske svrhe ili o podzemnom skladištenju plinova i geološkom skladištenju ugljikova dioksida, ovisno o njegovim tehničkim svojstvima i predviđenoj namjeni, o čemu odluku donosi Ministarstvo.

*Interes Republike Hrvatske***Članak 4.**

- (1) Energetske georesursi su rudno blago koje je dobro od interesa za Republiku Hrvatsku, imaju njezinu osobitu zaštitu i iskorištavaju se pod uvjetima i na način koji su propisani ovim Zakonom.
- (2) Naftno-rudarstvo i izgradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja za obavljanje naftno-rudarskih radova djelatnost je od posebnog interesa za Republiku Hrvatsku.
- (3) Energetske georesursi vlasništvo su Republike Hrvatske.

*Strategija energetskega razvoja Republike Hrvatske i okvirni planovi i programi***Članak 5.**

- (1) Gospodarenje energetske georesursima i planiranje naftno-rudarske gospodarske djelatnosti na državnoj razini provodi se u skladu s Strategijom energetskega razvoja Republike Hrvatske donesenom sukladno propisima kojima se uređuje energija i sustav strateškog planiranja.
- (2) Gospodarenje ugljikovodicima provodi se sukladno Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu i Okvirnom planu i programu

mu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu u dijelu koji je u skladu s prostornim planom isključivoga gospodarskog pojasa i propisa kojim se uređuje prostorno uređenje i gradnja.

(3) Okvirne planove i programe iz stavka 2. ovoga članka donosi odlukom ministar nadležan za energetiku na temelju Strategije energetskega razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.

(4) Gospodarenje geotermalnim vodama provodi se sukladno Planu razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske koji donosi ministar nadležan za energetiku odlukom na temelju Strategije energetskega razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja Republike Hrvatske i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.

(5) Gospodarenje geološkim skladištenjem ugljikova dioksida provodi se sukladno Planu razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida Republike Hrvatske koji donosi Vlada Republike Hrvatske odlukom na temelju Strategije energetskega razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja Republike Hrvatske i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.

(6) Jedinice lokalne samouprave i jedinice područne (regionalne) samouprave dužne su u svojim razvojnim aktima planiranja usvojiti ciljeve Strategije energetskega razvoja Republike Hrvatske, Okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu, Okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu, Plana razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske i Plana razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida Republike Hrvatske te osigurati njihovu provedbu.

Definicije pojmova

Članak 6.

(1) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje:

1. Agencija je Agencija za ugljikovodike nadležna za obavljanje, koordinaciju i provedbu stručnih, tehničkih i operativnih poslova u području istraživanja i eksploatacije energetske georesursa, a koja obavlja poslove u okviru djelokruga i nadležnosti određenih ovim Zakonom i drugim propisima vezanim za primjenu ovoga Zakona
2. bitna promjena je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka promjena koja nije predviđena dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, a koja može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi
3. budžet je procjena troškova za koje se očekuje da će nastati u provedbi odobrenog radnog programa i koji su sastavni dio svakog radnog programa
4. bušotina je naftno-rudarski objekt izrađen bušenjem geoloških formacija od početne točke na površini kopna ili na dnu vodenih površina do konačne dubine, a za potrebe istraživanja ili eksploatacije energetske georesursa, osim seizmičkih bušotina ili strukturnih bušotina ili bušotina za stratigrafska ispitivanja. Bušotina po svom statusu može biti:

a) istražna bušotina je bušotina kojoj je svrha utvrditi postojanje ležišta energetske georesursa, uključujući i mogućnost procjene količine i kakvoće njegova potencijala i rezervi

b) ocjenska bušotina je bušotina izrađena u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja s ciljem detaljne razrade već otkrivenog jednog ili više ležišta, uključujući određivanje debljine i lateralnog rasprostiranja i heterogenosti ležišta te procjene količina pridobivih ugljikovodika ili geotermalnih voda kao i uvjete eksploatacije odnosno potvrđivanja pogodnosti geoloških formacija za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida

c) eksploatacijska bušotina je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena za crpljenje ležišnih fluida, uključujući naftu, prirodni plin, vodu ili geotermalni fluid, te se koristi za kontinuiranu ili povremenu eksploataciju. Bušotina mora biti opremljena proizvodnim nizom, erupcijskim uređajem te mjerno-regulacijskom opremom koja omogućuje sigurno upravljanje, nadzor i evidenciju proizvodnje, u skladu s važećim tehničkim normama i pravilima dobre inženjerske prakse

d) utisna bušotina je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena za kontrolirano utiskivanje fluida odnosno slojne vode, plina, ugljikova dioksida ili drugog dopuštenog sredstva u ležište ili geološku formaciju radi održavanja/podizanja ležišnog tlaka, povećanja iscrpka, upravljanja proizvodnjom ili geološkog skladištenja fluida

e) mjerna bušotina je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena isključivo za praćenje hidrodinamičkih i fizikalno-kemijskih parametara ležišta, uključujući tlak, temperaturu, sastav fluida i razinu fluida u bušotini

f) neaktivna bušotina je bušotina koja se više ne koristi za eksploataciju, utiskivanje ili mjerenje u neprekidnom razdoblju dužem od 12 mjeseci

g) privremeno zatvorena ili likvidirana bušotina je bušotina kod koje su postavljene cementne i/ili mehaničke barijere radi sigurne i trajne izolacije otvorenih ležišta i sprječavanja nekontroliranog protoka fluida. Privremeno zatvorenom može se smatrati bušotina kod koje je nadzemna oprema djelomično ili potpuno uklonjena, podzemni integritet djelomično očuvan i postoji mogućnost ponovne uporabe

h) brisana bušotina je trajno napuštena bušotina za koju su provedeni svi propisani postupci iz članka 172. ovoga Zakona te je naftno-rudarski objekt brisan iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja

5. dozvola za istraživanje je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina ili dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida

6. dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika je odluka Vlade kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika, izravno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom ili dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje

pravo na istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji uz plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom

7. dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje geotermalnih voda u energetske svrhe i pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom

8. dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za podzemno skladištenje plina u geološkim formacijama i pravo na izravno sklapanje ugovora o podzemnom skladištenju plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

9. dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

10. dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida je dozvola Ministarstva kojom se dozvoljava geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama ako su ispunjeni uvjeti propisani ovim Zakonom

11. eksploatacija je skup tehničkih, tehnoloških, operativnih i organizacijskih radova i aktivnosti kojima se iz ležišta pridobivaju energetske georesursi, provodi separacija, obrada i oplemenjivanje, te osigurava transport do točke isporuke ili daljnje prerade. Eksploatacija uključuje projektiranje, izgradnju, opremanje, korištenje, upravljanje, nadzor i održavanje eksploatacijskih, mjernih i utisnih bušotina, površinskih i podzemnih postrojenja, cjevovoda i druge infrastrukture koja je u izravnoj tehnološkoj vezi s eksploatacijskim poljem, uključujući sustave za održavanje ili povećanje ležišnog tlaka, povećanje iscrpka te ponovno utiskivanje proizvedenih ili drugih dopuštenih fluida. Eksploatacijom se smatraju i djelatnosti podzemnog skladištenja plina, geološkog skladištenja ugljikova dioksida, proizvodnje, ponovnog utiskivanja i upravljanja ugljikova dioksida, kao i radovi zatvaranja, sanacije i trajnog napuštanja bušotina, postrojenja i pripadajuće infrastrukture po završetku uporabe

12. eksploatacijsko polje je spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru i dubinski ograničen sukladno utvrđenim granicama ležišta energetske georesursa

13. elaborat o rezervama je elaborat kojim se kategoriziraju i klasificiraju rezerve i resursi te potencijali energetske georesursa i potvrđuje njegova komercijalnost

14. energetske georesurs je bilo koji fluid u podzemlju koji se može koristiti u energetske svrhe, uključujući ugljikovodike, geotermalnu vodu, vodik te druge prirodne plinove. Energetske georesursi su i geološke formacije za skladištenje, zadržavanje ili utiskivanje plinova ili fluida u energetske svrhe

15. fluid je svaka tekuća ili plinovita tvar u ležištu, uključujući ugljikovodike i geotermalne vode, koja zbog promjene tlaka teče kroz porozni medij
16. FOB je franko brod (engl. Free on Board) u točki isporuke te ima značenje kao u pravilima Međunarodne trgovačke komore za tumačenje međunarodnih trgovinskih termina i odnosi se na realiziranu prodajnu cijenu za udio u eksploataciji investitora na mjestu prodaje, umanjenu za transport, osiguranje i manipulativne troškove nakon točke isporuke
17. geofizička snimanja su sva invazivna i/ili neinvazivna snimanja fizikalnih svojstava podzemlja, a obavljaju se iz zraka, na površini terena, na vodenim površinama i/ili na dnu vodenih površina, kao i iz kanala bušotine
18. geološka formacija je geološka jedinica koju je moguće utvrditi i kartirati različite slojeve stijena/sedimenata, a koja je svojim litološkim, strukturnim i fizikalnim karakteristikama pogodna za akumulaciju energetskoga georesursa
19. geološka zamka je geološka struktura ili stratigrafska konfiguracija koja se sastoji od porozne i propusne stijene, ograničene nepropusnim barijerama, koja omogućuje akumulaciju i trajno zadržavanje fluida, sprječavajući migraciju fluida izvan definiranoga geološkog prostora. Zamka može biti strukturnog, stratigrafskog i kombiniranog tipa (strukturno-stratigrafskog)
20. geološko skladištenje ugljikova dioksida je:
 - a) trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegova širenja u istima ili
 - b) korištenje ugljikova dioksida radi pridobivanja energije i/ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije ili
 - c) utiskivanje ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida
21. geotermalna voda je voda iz geološkog podzemlja iz koje se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, osim geotermalne vode koja se koristi u ljekovite, balneološke ili rekreativne svrhe i druge namjene, a na koje se primjenjuju propisi o vodama
22. gradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja obuhvaća projektiranje, građenje, rekonstrukciju, investicijsko održavanje i uklanjanje kopnenih i odobalnih naftno-rudarskih objekata i postrojenja, uključujući objekte i postrojenja za istraživanje, eksploataciju, obradu, skladištenje i transport energetskoga georesursa, kao i pripadajuću infrastrukturu. Gradnjom se smatra i izvođenje građevinskih i drugih tehničkih radova, ugradnja opreme i postrojenja te provođenje stručnog nadzora, ispitivanja, puštanja u rad i stavljanja izvan uporabe, u skladu s ovim Zakonom i posebnim propisima
23. hidrodinamička cjelina je u podzemlju prostorno definirani dio poroznog i/ili pukotinskog medija u kojem postoji mjerljiva tlačna komunikacija fluida, pri čemu je tok fluida hidrodinamički povezan unutar cjelina, a ograničen prirodnim ili strukturnim barijerama toka, uključujući rasjede, litološke

granice, zone smanjene propusnosti ili izbijanje geološke formacije na površini

24. inovativni i pilot-projekt je vremenski ograničen projekt kojim se ispituju, razvijaju ili primjenjuju nova tehnička, tehnološka i/ili upravljačka rješenja u području korištenja energetske georesursa, a koji se provodi u posebnom režimu odobrenom od Ministarstva radi provjere tehničke, okolišne i gospodarske opravdanosti

25. inspekcija je rudarska inspekcija Državnog inspektorata te druga nadležna tijela državne uprave koja, u skladu s posebnim propisima, obavljaju inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona

26. investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja je izvedba radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju radi očuvanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskog objekta i postrojenja tijekom njegova trajanja, kojima se ne mijenja njegova usklađenost s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno ne mijenja se namjena naftno-rudarskog objekta i postrojenja, kao ni tehnološki proces opisan u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji

27. investitor je jedan ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata ili poljoprivrednik, koji je sukladno ovom Zakonu dobio dozvolu za istraživanje i/ili ugovor o eksploataciji

28. istjecanje je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako oslobađanje ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta

29. istraživanje je skup naftno-rudarskih radova i aktivnosti kojima se utvrđuju postojanje, položaj, oblik, količina i kakvoća ležišta energetske georesursa, a uključuje geološka i geofizička snimanja i obradu, izradu i ispitivanje istražnih bušotina, sanaciju te nabavu roba, usluga i opreme potrebnih za navedene radove

30. istražna faza je razdoblje unutar istražnog razdoblja tijekom kojeg se investitor obvezao provesti minimalne radne obveze pri čemu se istraživanje provodi kroz prvu i drugu istražnu fazu, u skladu s ovim Zakonom

31. istražni prostor je spojnica koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru koji je nakon provedenog nadmetanja dozvolom određen za istraživanje energetske georesursa

32. istražni troškovi su svi priznati troškovi koje investitor snosi u okviru istraživanja sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

33. istražno razdoblje je razdoblje određeno ovim Zakonom tijekom kojeg investitor može obavljati istraživanje

34. javnost je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi

35. javno poduzeće je javno poduzeće koje je kao takvo određeno zakonom kojim se uređuje javna nabava

36. komercijalno otkriće je otkriće ili niz otkrića energetske georesursa koji opravdava nastavak izvođenja radova u svrhu njegove komercijalizacije

37. korektivne mjere su, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mjere koje se poduzimaju za ispravljanje većih nepravilnosti ili za zatvaranje mjesta na kojem dolazi do istjecanja kako bi se spriječilo ili zaustavilo istjecanje ugljikova dioksida iz kompleksa podzemnoga geološkog skladišta
38. ležište je prirodna akumulacija energetske georesursa u zamkama geoloških formacija
39. lokalni cjevovod je cjevovod koji spaja mjernu točku i točku ulaska u magistralni cjevovod
40. magistralni cjevovod je glavni državni cjevovod kojemu investitor ima pristup sukladno ovome Zakonu
41. međunarodna dobra praksa pri naftno-rudarskim radovima su prakse i procedure, priznate i kontinuirano ažurirane od društva naftnih inženjera, Međunarodne organizacije za normizaciju i Europskog odbora za normizaciju, kojima se operatori koriste na međunarodnoj razini
42. migracija je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kretanje ugljikova dioksida unutar formacije u kojoj se skladišti
43. Ministarstvo je ministarstvo nadležno za energetiku
44. minimalna financijska obveza je novčani trošak na koji se investitor obvezao u odnosu na preuzete minimalne radne obveze
45. minimalna radna obveza je minimum obveza za istraživanje energetske georesursa koje se investitor obvezao izvršiti za vrijeme trajanja istražnog razdoblja
46. mjerna točka je mjesto ili mjesta koja su određena provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a na kojima je smještena odgovarajuća oprema za potrebe volumetrijskih ili masenih mjerenja i utvrđivanja ostalih fizikalnih parametara u svrhu utvrđivanja pridobivenih i/ili utisnutih količina energetske georesursa
47. naftno-rudarski gospodarski subjekt je jedna ili više pravnih osoba sa sjedištem ili podružnicom u Republici Hrvatskoj registrirana kod nadležnog tijela za djelatnost istraživanja i eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda ili podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida, ovisno o primjeni, kao i pravna osoba sa sjedištem u drugim državama registrirana za istovjetne djelatnosti kod nadležnog tijela države u kojoj je sjedište pravne osobe
48. naftno-rudarski objekti i postrojenja su objekti, postrojenja, oprema, alati, uređaji i instalacije koji se koriste prilikom izvođenja istraživanja i eksploatacije energetske georesursa
49. naftno-rudarski projekt je projekt koji se izrađuje za potrebe izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona
50. naftno-rudarski radovi su radovi istraživanja i eksploatacije energetske georesursa te sve druge aktivnosti koje se provode u skladu s ovim Zakonom,

uključujući njegovo preuzimanje iz eksploatacijskog polja, ali isključujući skladištenje, transport ili obradu nakon točke isporuke

51. naftno-rudarstvo je svaka aktivnost vezana za istraživanje i eksploataciju energetskoga georesursa

52. naknada je naknada koju investitor, sukladno ovom Zakonu, plaća za istraživanje i eksploataciju energetskoga georesursa, a čiju visinu i vrstu utvrđuje uredbom Vlada, pri čemu se pojedine naknade ili iznosi mogu, kada je to predviđeno ovim Zakonom ili dokumentacijom za nadmetanje, utvrditi i dozvolom

53. oblak ugljikova dioksida je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, volumen ugljikova dioksida raspršen u geološkoj formaciji

54. ocjenski radovi su radovi i aktivnosti koje se provode nakon završetka istražnih radova, a prije početka eksploatacije, unutar ocjenskog područja određenog radnim programom ocjene, u svrhu potvrđivanja komercijalnosti otkrića, procjene rezervi, definiranja granica ležišta u svrhu utvrđivanja eksploatacijskog polja ili geološke strukture ili formacije pogodne za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida

55. ocjensko područje je geografsko područje unutar istražnog prostora, koje pokriva površinu geološke zamke u podzemlju odnosno koje pokriva prospekt ili prospekte gdje se namjerava provesti ocjena, te granicu koja omeđuje otkriće

56. otkriće je pojava ugljikovodika ili geotermalnih voda u bilo kojoj bušenoj geološkoj formaciji i za koju prije nije bilo dokazano da postoji

57. Platts izvješće o cijenama je službena kotacija raspona cijena raznih tipova sirove nafte na globalnom tržištu vezanom za cijenu referentne sirove nafte, a objavljuje se u izvješću Platts Oilgram ili Platts Crude Oil Marketwire ili ekvivalentnom Platts izvješću koje pruža detaljne tržišne informacije o kretanjima cijena sirove nafte

58. podizvođač je bilo koje društvo ili osoba koju investitor ili njegov podizvođač angažira u svrhu dobave robe, radova ili usluga povezanih s naftno-rudarskim radovima

59. podzemno skladište je prostor određenog volumena u podzemlju unutar geološke formacije koja se koristi za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida

60. podzemno skladištenje plina su svi podzemni i nadzemni naftno-rudarski objekti potrebni za proizvodnju i utiskivanje prirodnog plina, vodika, mješavine prirodnog plina i vodika ili drugih plinova koji zadovoljavaju tehničke i sigurnosne uvjete za utiskivanje sukladno ovom Zakonu i posebnom propisu, u geološke strukture pogodne za podzemno skladištenje plina

61. polje ugljikovodika je prostorno definirana akumulacija jednog ili više ležišta ugljikovodika koja su geološki, strukturno i/ili stratigrafski povezana, smještena unutar istoga ili međusobno povezanih strukturnih ili stratigrafskih zamki, te se, zbog zajedničkih geoloških obilježja i mogućnosti zajedničkog

tehničkog upravljanja, razrađuju i eksploatiraju kao jedinstvena proizvodna cjelina

62. poljoprivrednik je fizička ili pravna osoba upisana u Upisnik poljoprivrednika ili Upisnik poljoprivrednih gospodarstava koja obavlja poljoprivrednu djelatnost u skladu s posebnim propisom

63. pridobivena geotermalna voda je voda pridobivena iz geotermalnog ležišta, a mjerena na mjernoj točki

64. pridobiveni ugljikovodici znače pridobivenu naftu, plin ili kondenzat iz ležišta ugljikovodika, a koji se mjere na mjernoj točki

65. prijelazno razdoblje je razdoblje određeno rješenjem Ministarstva radi završetka započetih istražnih radova ili okončanja administrativnih postupaka koji prethode sklapanju ugovora o eksploataciji, tijekom kojeg investitor zadržava prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju

66. priključni cjevovod je cjevovod koji spaja bušotine sa sustavom za sabiranje i vodi do mjerne točke

67. probna eksploatacija je eksploatacija koja se obavlja unutar odobrenog istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja u svrhu tehnoloških ispitivanja i utvrđivanja uvjeta eksploatacije na temelju odobrenog projekta

68. propuštanje je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako istjecanje plina iz podzemnog skladišnog kompleksa

69. protupravna eksploatacija je svaka eksploatacija bez valjane dokumentacije propisane ovim Zakonom ili protivno valjanoj dokumentaciji, a uključuje:

a) eksploataciju u okviru istraživanja, osim ako je to dopušteno naftno-rudarskim projektima i/ili

b) prodaju količina pridobivenih tijekom probne eksploatacije, ako na nju nije plaćena naknada za pridobivene količine ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona i/ili

c) eksploataciju izvan granica projektnih rješenja iz provjerenih naftno-rudarskih projekata na temelju kojih je sklopljen ugovor o eksploataciji

70. radni program je plan naftno-rudarskih radova koje investitor namjerava izvršiti u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje i eksploataciju ili ugovorom o eksploataciji

71. razdoblje eksploatacije je razdoblje koje počinje od trenutka kad je nadležno tijelo sklopilo ugovor o eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda, o podzemnom skladištenju plina s investitorom ili izdalo dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida

72. razdoblje nakon zatvaranja je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, razdoblje nakon završetka geološkog skladištenja ugljikova dioksida i zatvaranja skladišnog kompleksa, uključujući razdoblje nakon prijenosa odgovornosti na nadležno tijelo

73. rekonstrukcija naftno-rudarskih objekata i postrojenja je izvedba građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju kojima se utječe na ispunjavanje temeljnih zahtjeva za taj naftno-rudarski

objekt i postrojenje ili kojima se mijenja usklađenost tog naftno-rudarskog objekta i postrojenja s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno izvedba građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju u svrhu njegove obnove

74. sanacija su svi radovi potrebni za trajno napuštanje i saniranje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno svih naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovog Zakona, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima

75. skladišni kompleks je skladišni geoprostor koji obuhvaća podzemno skladište i okolnu geološku domenu nužnu za osiguranje cjelovitosti, sigurnosti i trajnosti geološkog skladištenja ugljikova dioksida, a u slučaju podzemnog skladištenja plina skladišni geoprostor u kojem je moguće utiskivanje, zadržavanje i eksploatacija plina

76. stupac vode je visina vodenog zasićenja od površine do ležišta

77. tehničko-tehnološka cjelina je skup tehnološko povezanih naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji osiguravaju izvršenje eksploatacijskih ciljeva određenih u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji

78. točka isporuke je točka ili točke, unutar ili izvan eksploatacijskog polja, koje su smještene nakon mjerne točke, u kojima ugljikovodici ili geotermalne vode dolaze do vanjske prirubnice objekta za isporuku, a može biti točka ulaska u lokalni cjevovod ili magistralni cjevovod ili vanjsku prirubnicu bušotine ili neki drugi slučaj, ovisno o tome kako je određeno u provjerenom projektu razrade i eksploatacije odnosno točka ili točke o kojoj se usuglase Ministarstvo i investitor

79. tok ugljikova dioksida je maseni protok ugljikova dioksida i ostalih nečistoća koje su ostale prilikom procesa hvatanja ugljikova dioksida, od izvora do geološke strukture u kojoj se skladišti

80. transportna mreža je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mreža cjevovoda i prateće infrastrukture, kao i prijevoz cestom, željeznicom i morem kojom se ugljikov dioksid transportira od izvora do podzemnog skladišta

81. treća zemlja je svaka država koja nije članica Europske unije

82. trgovačko društvo Republike Hrvatske je trgovačko društvo koje osniva Republika Hrvatska radi provedbe aktivnosti i projekata u skladu s ovim Zakonom, u kojem Republika Hrvatska, neposredno ili posredno, ili putem pravne osobe kojoj je Republika Hrvatska osnivač, ima poslovni udio i/ili ostvaruje upravljačka prava

83. troškovi razrade i eksploatacije su priznati troškovi koje investitor snosi u okviru razrade i eksploatacije, isključujući troškove nastale na istražnom prostoru prije nego što je otkriće proglašeno komercijalnim otkrićem, sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

84. ugljikovodici su nafta, prirodni plin i plinski kondenzat

85. ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika je ugovor koji se sklapa između Vlade i investitora nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sukladno odredbama ovoga Zakona, a koji se temelji na podjeli pridobivenih količina ugljikovodika između Vlade i investitora preostalih nakon plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i povrata troškova investitora uložених u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

86. ugovor o eksploataciji je ugovor o eksploataciji ugljikovodika ili ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovor o podzemnom skladištenju plina

87. ugovor o eksploataciji ugljikovodika je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupno pridobivene količine ugljikovodika te plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika, pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

88. ugovor o eksploataciji geotermalnih voda je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora u svrhu eksploatacije geotermalnih voda u energetske svrhe pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

89. ugovor o podzemnom skladištenju plina je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora kojim se dozvoljava podzemno skladištenje plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

90. ugovor o zajedničkom ulaganju je ugovor sklopljen između nositelja dozvole i/ili ugovora i trgovačkog društva Republike Hrvatske kojim se uređuju međusobna prava i obveze u vezi sa sudjelovanjem u istraživanju i/ili eksploataciji energetske georesursa, uključujući način sudjelovanja, raspodjelu odgovornosti, financijska i operativna pitanja te druga pitanja od značaja za provedbu naftno-rudarskih radova

91. uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja je dio sanacije, a uključuje izvedbu radova uklanjanja naftno-rudarskog objekta i postrojenja ili njezina dijela s mjesta na kojem se nalazi, uključujući i gospodarenje zatečenim otpadom u naftno-rudarskom objektu i postrojenju, građevnim materijalom i građevnim otpadom nastalim uklanjanjem naftno-rudarskog objekta i postrojenja sukladno propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom te dovođenje nekretnine odnosno zemljišta na kojemu se nalazio naftno-rudarski objekt i postrojenje u stanje blisko prvobitnom, prihvatljivo za okoliš, prirodu, sigurnost ljudi i imovine te zdravlje ljudi

92. veća nepravilnost je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka nepravilnost prilikom operacija utiskivanja ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida ili u uvjetima samog kompleksa podzemnog skladišta koja podrazumijeva rizik istjecanja ili rizik za prirodu i okoliš ili zdravlje ljudi

93. Vlada je Vlada Republike Hrvatske

94. zainteresirana javnost je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatraju se zainteresiranima

95. zatvaranje podzemnog skladišta je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaki konačni prestanak utiskivanja ugljikova dioksida u to podzemno skladište
96. značajan rizik je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kombinacija vjerojatnosti nastanka štete i veličine štete u podzemnom skladištu koju nije moguće zanemariti, a da se ne dovedu u pitanje ciljevi ovoga Zakona.
- (2) Izrazi koji se koriste u ovome Zakonu, a imaju rodno značenje, odnose se jednako na muški i ženski rod.

DIO DRUGI

MATERIJALNE I POSTUPOVNE ODREDBE

GLAVA I.

ZAJEDNIČKE ODREDBE

Nadležnosti Ministarstva

Članak 7.

Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti:

- priprema propise iz područja istraživanja, eksploatacije i korištenja energetskih georesursa
- daje prijedlog Vladi za donošenje odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
- donosi odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida
- priprema dokumentaciju za nadmetanje te provodi postupke nadmetanja
- izdaje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, za istraživanje geotermalnih voda, dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida
- sklapa s investitorima ugovor o eksploataciji ugljikovodika, ugovor o eksploataciji geotermalnih voda i ugovor o podzemnom skladištenju plina
- izdaje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
- vodi registre u skladu s ovim Zakonom
- osniva povjerenstva u skladu s ovim Zakonom
- utvrđuje i ovjerava količinu i kakvoću rezervi, provjerava elaborate o rezervama, vodi evidencije o rezervama i pridobivenim količinama ugljikovodika, geotermalnih voda, postojanju i kapacitetu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili za geološko skladištenje ugljikova dioksida i izrađuje godišnje bilance rezervi

- provjerava plan nadzora postrojenja za utiskivanje i skladišnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida
- provodi postupke provjere naftno-rudarskih projekata
- izdaje građevinske i uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja
- provodi stručne ispite po ovom Zakonu
- obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

Djelatnosti Agencije

Članak 8.

(1) Agencija u okviru svojih djelatnosti obavlja slijedeće poslove:

- priprema i organizira prezentacije, vodi i organizira bazu geoloških i geofizičkih podataka, kao i podataka o bušotinama radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim, geotermalnim i geološkim potencijalima za podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida određenih područja Republike Hrvatske
- daje mišljenje Ministarstvu u vezi s prijedlogom gospodarskog subjekta za provođenje nadmetanja sukladno odredbama ovoga Zakona
- prati trendove i međunarodne standarde u istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa i osigurava primjenu međunarodnih standarda
- daje mišljenje na radne programe i budžete u skladu s člankom 116. ovoga Zakona
- kontrolira troškove po ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u svrhu povrata troškova u skladu s dostavljenim kvartalnim izvještajima i radnim programima i budžetima
- priprema i putem Ministarstva izvještava Europsku komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću investitori prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti po ovom Zakonu na koje im bude ukazano uz poštovanje poslovne tajne
- izrađuje, objavljuje i putem Ministarstva dostavlja Europskoj komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, izdanim dozvolama za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovlaštenicima dozvola i njihovu sastavu te procijenjenim rezervama koje se nalaze na teritoriju, ako navedeno ne predstavlja poslovne informacije povjerljive prirode
- provodi istražne radove i radove eksploatacije energetskih georesursa u slučajevima propisanim ovim Zakonom
- priprema i dostavlja inicijative za izradu i izmjenu i dopunu prostornih planova te sudjeluje u postupcima sukladno propisima iz područja prostornog uređenja u cilju provedbe dokumenata iz članka 5. ovoga Zakona

- kao javnu ovlast obavlja posao vođenja registra ugovora u koji unosi osnovne podatke o svim sklopljenim ugovorima
- obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Agencija prilikom provedbe ovlasti i dužnosti u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona surađuje s nadležnim tijelima državne uprave.

(3) Agencija može za trajanja pojedinih dozvola izdanih ili ugovora sklopljenih sukladno ovom Zakonu u svako doba zatražiti bilo koje podatke ili informacije od investitora u pogledu ostvarenja prava ili ispunjenja obveza, a koje je investitor dužan dostaviti u traženom roku.

Sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske

Članak 9.

(1) Republika Hrvatska može sudjelovati u projektima putem Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske koje osniva Republika Hrvatska, samostalno ili zajedno s drugom pravnom osobom, radi provedbe projekata istraživanja, eksploatacije i korištenja energetske georesursa.

(2) Ministarstvo u dokumentaciji za nadmetanje može utvrditi sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske s najbolje ocijenjenim ponuditeljem u istraživanju i/ili eksploataciji energetske georesursa u postotku ne manjem od 10 %.

(3) U slučaju iz stavka 2. ovoga članka dozvola za istraživanje i/ili eksploataciju energetske georesursa izdaje se u odgovarajućim omjerima na najbolje ocijenjenog ponuditelja i Agencije ili trgovačko društvo Republike Hrvatske, a najbolje ocijenjeni ponuditelj i Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske sklapaju ugovor o zajedničkom ulaganju u roku od tri mjeseca od sklapanja ugovora o eksploataciji u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) U slučaju iz stavka 2. ovoga članka nacrt ugovora o zajedničkom ulaganju čini sastavni dio dokumentacije za nadmetanje.

(5) Ugovorom o zajedničkom ulaganju može biti određeno da Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske sudjeluje prilikom provedbe naftno-rudarskih radova:

1. pružanjem tehničkog znanja i iskustva u području istraživanja i eksploatacije energetske georesursa i/ili
2. davanjem financijskog doprinosa.

(6) Ministar nadležan za energetiku može odlukom odrediti da Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske privremeno ili trajno provodi naftno-rudarske radove na postojećem istražnom ili eksploatacijskom polju odnosno da sudjeluje kao operator

naftno-rudarskih radova ako je to potrebno radi osiguranja kontinuiteta, sigurnosti ili zaštite javnog interesa odnosno ako:

1. projekt provodi jedinica lokalne samouprave, komunalno poduzeće ili drugi subjekt bez odgovarajućih operativnih kapaciteta ili

2. projekt se odnosi na korištenje energetskoga georesursa, pilot-projekt ili prenamjenu postojeće infrastrukture koji su od interesa za Republiku Hrvatsku ili
 3. provedba projekta zahtijeva upravljanje zajedničkom infrastrukturom i koordinaciju više korisnika ili
 4. postoje sigurnosno-operativni ili tehnički rizici koje investitor ne može samostalno riješiti.
- (7) U slučaju iz stavka 6. ovoga članka investitor je dužan u roku određenom odlukom Ministarstva sklopiti ugovor o zajedničkom ulaganju ili drugi ugovor s Agencijom ili trgovačkim društvom Republike Hrvatske kojim se uređuju međusobna prava i obveze stranaka, uključujući pitanja operativne uloge, troškova i raspodjele prihoda od eksploatacije.
- (8) Sudjelovanjem Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske investitor se ne oslobađa obveza iz dozvole izdane ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom niti drugih obveza propisanih ovim Zakonom.
- (9) Investitor kod kojeg su ispunjene okolnosti navedene u stavku 6. ovoga članka može predložiti Ministarstvu sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u izvođenju naftno-rudarskih radova te u prijedlogu navodi razloge za uključivanje društva.
- (10) Sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske može se predvidjeti u okviru projekata koji se provode unutar dolina za ubrzavanje industrije s nultom netostopom emisija određenih sukladno članku 104. ovoga Zakona, u skladu s uvjetima utvrđenima dokumentacijom za nadmetanje ili odlukom Ministarstva donesenom u okviru postupaka prema ovome Zakonu kao i u svim ostalim slučajevima predviđenim ovim Zakonom.

Istražni radovi trgovačkog društva Republike Hrvatske

Članak 10.

- (1) Ako na nadmetanju za izdavanje dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona nije izdana dozvola, ministar nadležan za energetiku može odlukom povjeriti Agenciji ili trgovačkom društvu Republike Hrvatske provedbu istražnih radova.
- (2) Ako je po provedbi istraživanja iz stavka 1. ovoga članka utvrđen potencijal za eksploataciju odnosno korištenje energetskoga georesursa, Ministarstvo odlukom pokreće nadmetanje za eksploataciju u skladu s odredbama ovoga Zakona.
- (3) Dokumentacijom za nadmetanje može se utvrditi i obveza sudjelovanja Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u postotku ne manjem od 30 %.
- (4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka, najbolje ocijenjeni ponuditelj i Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske sklapaju ugovor o zajedničkom ulaganju te se na sklapanje ugovora i ugovora o eksploataciji na odgovarajući način primjenjuju odredbe članka 9. ovoga Zakona pri čemu ugovorom o zajedničkom ulaganju može biti propisan način i omjer povrata troškova radova istraživanja provedenih u skladu sa stavkom 1. ovoga članka.
- (5) Ako na nadmetanju u skladu s odredbama ovoga Zakona nije sklopljen ugovor o eksploataciji ministar može odlukom povjeriti Agenciji ili trgovačkom društvu

Republike Hrvatske da provede radove eksploatacije te u tom slučaju sklapa ugovor o eksploataciji sukladno odredbama ovoga Zakona.

Registri

Članak 11.

- (1) Ministarstvo vodi registar istražnih prostora i registar eksploatacijskih polja odobrenih sukladno ovome Zakonu, registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida i registar zatvorenih podzemnih skladišta i skladišnih kompleksa.
- (2) Ministarstvo u registre unosi podatke po službenoj dužnosti po stupanju na snagu svakog pojedinog ugovora sklopljenog na temelju ovoga Zakona ili dozvole izdane po ovome Zakonu i po odobrenju konačnog plana postupanja nakon zatvaranja.
- (3) U registar istražnih prostora unose se podaci o svim odobrenim istražnim prostorima i podaci o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar odobrenog istražnog prostora ili iznimno izvan njega kada su u tehnološkoj vezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima, a što je definirano provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.
- (4) U registar eksploatacijskih polja unose se podaci o svim utvrđenim eksploatacijskim poljima i podaci o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar utvrđenog eksploatacijskog polja ili iznimno izvan njega kada su u tehnološkoj vezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima, a što je definirano provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.
- (5) U registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida unose se osnovni podaci o izdanim dozvolama.
- (6) Registar zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa sadržava prostorne mape i presjeke te dostupne informacije relevantne za procjenu hoće li uskladišteni ugljikov dioksid biti potpuno i trajno zatvoren.
- (7) Agencija vodi registar ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovora o podzemnom skladištenju plina u koji unosi osnovne podatke o svim sklopljenim ugovorima.
- (8) Za obavljanje poslova vođenja registara iz stavaka 1. do 6. ovoga članka Agencija u suradnji s Ministarstvom uspostavlja i koristi zajedničku informatičku platformu.
- (9) Ugovori sklopljeni i dozvole izdane na temelju ovoga Zakona iz kojih proizlazi obveza plaćanja naknada koje se smatraju javnim davanjima upisuju se u registar koncesija koje vodi tijelo državne uprave nadležno za financije.
- (10) Ugovore iz stavka 9. ovoga članka u registar koncesija unosi Ministarstvo.
- (11) Zajednička informatička platforma, registar istražnih prostora, registar eksploatacijskih polja propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

*Povjerenstva***Članak 12.**

(1) U skladu s odredbama ovoga Zakona, osnivaju se sljedeća povjerenstva:

- povjerenstvo koje otvara, pregledava i ocjenjuje ponude za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju energetske georesursa u skladu s člancima 24., 58. i 74. ovoga Zakona
- povjerenstvo za utvrđivanje rezervi u skladu s člankom 39. ovoga Zakona
- povjerenstvo za provjeru naftno-rudarskih projekata u skladu s člankom 130. stavkom 3. ovoga Zakona
- povjerenstvo za polaganje stručnih ispita u skladu s člankom 123. ovoga Zakona
- povjerenstvo za tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s člankom 162. ovoga Zakona
- povjerenstvo za vrednovanje ugljikovodika u skladu s člankom 47. stavkom 6. ovoga Zakona.

(2) Povjerenstvo iz stavka 1. podstavka 1. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije te o namjeri osnivanja obavještava Ministarstvo financija, koje može predložiti imenovanje svojeg predstavnika u povjerenstvo u roku od pet dana od dana zaprimanja obavijesti.

(3) Predsjednika, listu kandidata za članove i tajnika povjerenstva iz stavka 1. podstavaka 2. i 3. ovoga članka odlukom utvrđuje ministar nadležan za energetiku iz redova službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije, znanstvenih i stručnih djelatnika iz drugih javnopravnih tijela i institucija te ostalih stručnjaka iz redova znanstvene i stručne javnosti.

(4) Povjerenstva iz stavka 3. ovoga članka osniva i njegove članove imenuje predsjednik povjerenstva s liste kandidata iz stavka 3. ovoga članka.

(5) Povjerenstvo iz stavka 1. podstavka 4. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova službenika Ministarstva, Državnog inspektorata i zaposlenika Agencije.

(6) Povjerenstvo ima neparan broj članova, najmanje pet, a čine ga predsjednik, zamjenik predsjednika, ostali članovi te tajnik.

(7) Povjerenstva o svom radu vode zapisnike koje potpisuju svi članovi povjerenstva, a odlučuju natpolovičnom većinom glasova svih članova, dok tajnik sudjeluje u radu povjerenstva bez prava odlučivanja.

(8) Ministar nadležan za energetiku razrješava člana povjerenstva pod uvjetima određenim ovim Zakonom te na vlastiti zahtjev ili po službenoj dužnosti ako nije po pojedinoj dovršenoj radnji potpisao zapisnik ni 15 dana od njezina obavljanja.

(9) Članovi povjerenstva ne mogu sudjelovati u provjeri naftno-rudarske dokumentacije u čijoj su izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovali.

*Pravna zaštita***Članak 13.**

(1) Odluke i rješenja kojima se izdaju dozvole za istraživanje i eksploataciju u skladu s odredbama ovoga Zakona, utvrđuju rezerve i eksploatacijsko polje, ukidaju dozvole izdane u skladu s odredbama ovoga Zakona, odlučuje o provjeri naftno-rudarskih projekata, odlučuje o brisanju eksploatacijskih polja ili naftno-rudarskih objekata, dozvoljava korištenje prostora za potrebe sanacije, odlučuje o daljnjem postupanju s neaktivnim bušotinama ili odlučuje o drugim pravima i obvezama u skladu s odredbama ovoga Zakona, a koje Vlada ili Ministarstvo donose sukladno ovome Zakonu, upravni su akti izvršni u trenutku dostave stranci.

(2) Protiv odluka i rješenja iz stavka 1. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor.

*Dostava dozvola i rješenja***Članak 14.**

(1) Dozvole i rješenja koje se izdaju u skladu s ovim Zakonom Ministarstvo dostavlja:

1. investitoru i
2. Agenciji, te se istovremeno dostavljaju na znanje:
3. nadležnoj rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata
4. tijelu državne uprave nadležnom za financije
5. tijelu državne uprave nadležnom za prostorno uređenje
6. jedinici lokalne samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje
7. jedinici područne (regionalne) samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje
8. tijelu državne uprave nadležnom za vodno gospodarstvo ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi u području zona sanitarne zaštite crpilišta voda za piće ili u području važnom za vodni režim
9. tijelu državne uprave nadležnom za pomorstvo ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi na pomorskom dobru
10. tijelu državne uprave nadležnom za unutarnju plovidbu ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi na dijelu unutarnjih voda, a koje utječu na vodni put
11. ako je Republika Hrvatska vlasnik zemljišnih čestica koje su obuhvaćene dozvolom i koje su unutar granica istražnog prostora ili eksploatacijskog polja nadležnom tijelu upravljanja sukladno posebnom propisu odnosno tijelu koje je u konkretnom slučaju nadležno za upravljanje šumama i šumskim zemljištem odnosno poljoprivrednim zemljištem
12. tijelu državne uprave nadležnom za zaštitu prirode i okoliša.

(2) Jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje dužne su u roku od osam dana od

zaprimanja akata iz stavka 1. ovoga članka objaviti čitav sadržaj na svojim mrežnim stranicama radi informiranja javnosti.

Načela postupaka nadmetanja

Članak 15.

(1) Prilikom provođenja postupaka nadmetanja po ovom Zakonu, Ministarstvo je dužno poštovati načelo slobode kretanja robe, načelo slobode poslovnog nastana, načelo slobode pružanja usluga, načelo učinkovitosti te načela propisana Ugovorom o funkcioniranju Europske unije, uključujući načelo tržišnog natjecanja, načelo jednakog tretmana, načelo zabrane diskriminacije, načelo uzajamnog priznavanja, načelo razmjernosti i načelo transparentnosti.

(2) U slučajevima predviđenim ovim Zakonom nadmetanja se mogu provoditi i za područja Republike Hrvatske unutar važećeg istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, osim ako se istražni prostor i/ili eksploatacijsko polje nalazi u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske.

Preklapanja istražnih prostora i/ili eksploatacijskih polja

Članak 16.

(1) Postupci nadmetanja za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja mogu se provoditi i za područja Republike Hrvatske unutar važećeg istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja ako je utvrđeno da je moguće na istom prostoru eksploatirati više različitih ili istih georesursa bez negativnog utjecaja na prava i obveze iz važeće dozvole.

(2) U slučajevima iz stavka 1. ovoga članka kada se kasnije odobreni ili utvrđeni istražni prostor, ocjensko područje ili eksploatacijsko polje preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem može se izdati dozvola za istraživanje i eksploataciju ili sklopiti ugovor o eksploataciji u skladu s odredbama ovoga Zakona za područje koje se preklapa.

(3) Ministarstvo je prije izdavanja nove dozvole ili sklapanja novog ugovora, dužno ishoditi suglasnost postojećeg investitora koju investitor neće neopravdano uskratiti.

(4) Ako investitor uskrati suglasnost dužan je u očitovanju navesti razloge uskrate, a ako Ministarstvo ocijeni da razlozi uskrate nisu opravdani, na zahtjev jednog od investitora ili na prijedlog Agencije, donosi rješenje kojim određuje uvjete pod kojima se radovi mogu izvoditi bez ugrožavanja postojećih prava.

(5) Razlozi uskrate smatraju se opravdanim samo ako se planirani radovi ne mogu izvoditi bez ugrožavanja postojećih prava i obveza investitora ili sigurnog izvođenja naftno-rudarskih radova.

(6) Rješenjem iz stavka 4. ovoga članka Ministarstvo određuje tehničke, sigurnosne i operativne uvjete izvođenja radova, način međusobne razmjene podataka te druge mjere potrebne radi zaštite postojećih prava i sigurnog izvođenja naftno-rudarskih radova.

(7) U slučaju preklapanja iz stavaka 1. i 2. ovoga članka, novi investitor dužan je prije izrade idejnog naftno-rudarskog projekta zatražiti od postojećeg investitora

tehničke uvjete i podatke o postojećim objektima i instalacijama koji su potrebni radi projektiranja zahvata bez ugrožavanja postojećih prava i sigurnosti radova. Postojeći investitor dužan je dostaviti tražene podatke u razumnom roku, a najkasnije 15 dana od traženja, vodeći računa o zaštiti povjerljivih informacija.

Iznimka od provedbe nadmetanja na zahtjev investitora

Članak 17.

(1) Investitor koji ima važeću dozvolu izdanu na temelju ovoga Zakona može podnijeti zahtjev za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ili sklapanje ugovora o eksploataciji drugog energetske georesursa na postojećem istražnom prostoru, ocjenskom području ili eksploatacijskom polju koji sadrži:

1. podatke o investitoru
 2. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
 3. podatke o aktu kojim je utvrđen istražni prostor, ocjensko područje ili eksploatacijsko polje i postojećoj dozvoli izdanoj u skladu s odredbama ovoga Zakona
 4. svrhu za koju se traži izdavanje dozvole iz ovoga članka
 5. program ukupnih naftno-rudarskih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom
 6. rok za provedbu predloženih istražnih radova
 7. dokaz da ne postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona
 8. stručnu i financijsku sposobnost sukladno članku 23. ovoga Zakona
 9. plan sanacije i procijenjene troškove sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja koji mora uključivati i sanaciju bušotina i/ili naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na postojećem istražnom prostoru, ocjenskom području ili eksploatacijskom polju.
- (2) Agencija na zahtjev Ministarstva o zahtjevu iz stavka 1. ovoga članka procjenjuje mogućnosti istraživanja i eksploatacije drugog energetske georesursa na predloženom području te predloženi program ukupnih radova i plan sanacije te može od investitora zatražiti dostavu dodatnih podataka, elaborata i studija koji su potrebni za procjenu prijedloga u zahtjevu iz stavka 1. ovoga članka.
- (3) Ako Ministarstvo odobri zahtjev iz stavka 1. ovoga članka, izdaje sljedeće akte:
1. dozvolu u obliku propisanom za odgovarajući energetske georesurs koja sadrži dodatne podatke i uvjete koji su specifični za istraživanje drugog energetske georesursa
 2. rješenje kojim se utvrđuje novi istražni prostor ili eksploatacijsko polje.
- (4) Kada investitor ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza i/ili jamstvo za izvršenje sanacije u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvolu izdanu u skladu s ovim člankom ukida Ministarstvo.
- (5) Ako investitor nakon provedbe naftno-rudarskih radova obavijesti Ministarstvo da napušta istražni prostor, ocjensko područje ili eksploatacijsko polje, dužan je sanirati prostor za koji je izdana dozvola ili sklopljen ugovor iz ovoga

članka, uključujući sanaciju svih postojećih bušotina i naftno-rudarskih objekata na tom prostoru.

Poništenje postupka

Članak 18.

(1) Postupak nadmetanja radi odabira najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ili sklapanje ugovora o eksploataciji koji se provodi u skladu s odredbama ovoga Zakona Ministarstvo poništava odlukom:

1. ako postanu poznate okolnosti koje bi, da su bile poznate prije pokretanja postupka radi odabira najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona dovele do neobjavljivanja obavijesti o provedbi nadmetanja ili do sadržajno bitno drukčije dokumentacije za nadmetanje ili obavijesti o provedbi nadmetanja ili
2. ako nema pristiglih ponuda do isteka roka za dostavu ponuda ili
3. ako nakon isključenja ponuditelja ili odbijanja ponuda ne preostane nijedna valjana ponuda.

(2) Odluka iz stavka 1. ovoga članka objavljuje se u »Narodnim novinama« ako ovim Zakonom nije drukčije propisano.

GLAVA II.

ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA UGLJIKOVODIKA

POGLAVLJE I.

DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA

ODJELJAK A

JEDINSTVENI POSTUPAK NADMETANJA

Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 19.

(1) Naftno-rudarski radovi mogu se izvoditi na temelju:

1. sklopljenog ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
2. izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i/ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika.

(2) Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika započinje donošenjem odluke Vlade ili Ministarstva o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(3) Odluka o provođenju nadmetanja sadrži naznaku provodi li se nadmetanje radi sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili radi sklapanja ugovora o eksploataciji, ovisno o stupnju istraženosti prostora i procijenjenom ugljikovodičnom potencijalu.

(4) Jedinstveni postupak iz stavka 2. ovoga članka završava izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika kojom investitor stječe pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji, a ako je predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, završava sklapanjem ugovora.

(5) Nakon donošenja odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Ministarstvo objavljuje obavijest o nadmetanju za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika najmanje 90 dana prije isteka roka za podnošenje ponuda u »Narodnim novinama« i u Službenom listu Europske unije.

(6) Obavijest iz stavka 5. ovoga članka mora sadržavati osnovne informacije o dozvoli, informacije o istražnom prostoru za koji mogu biti podnesene ponude, rok za izdavanje dozvole i kriterije za odabir ponuditelja.

(7) Svaka promjena kriterija iz stavka 6. ovoga članka objavljuje se u cijelosti u »Narodnim novinama« i u Službenom listu Europske unije.

(8) Agencija organizira prezentacije radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim potencijalima određenih područja Republike Hrvatske.

Pripremne radnje i dokumentacija za nadmetanje

Članak 20.

(1) Pripremne radnje za jedinstveni postupak nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koje prethode objavi nadmetanja provodi Ministarstvo.

(2) Ministarstvo izrađuje dokumentaciju za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te je objavljuje na službenim mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Dokumentacija sadrži:

1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
2. granice istražnih prostora za koje se provodi nadmetanje u skladu s okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu za koje je prethodno ishodoeno mišljenje tijela nadležnog za prostorno uređenje o nepostojanju zapreka u prostornim planovima za obavljanje tih istraživanja
3. podatke o predmetu nadmetanja
4. obvezu sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u skladu s predloškom iz dokumentacije za nadmetanje ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika
5. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske, pravne i stručne sposobnosti ponuditelja
6. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti
7. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti
8. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da gospodarski subjekt u ponudi mora navesti hoće li dostaviti bankarsku garanciju ili će uspostaviti fond za sanaciju

9. iznos pristojbe za nadmetanje
 10. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem
 11. jezik, način izrade i način podnošenja ponude
 12. standarde izvođenja naftno-rudarskih radova i zaštite okoliša.
- (3) Osim uvjeta iz stavka 2. ovoga članka dokumentacija za nadmetanje može sadržavati i:
1. uvjete sudjelovanja Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske te nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, ako je sudjelovanje predviđeno
 2. podatak o tome je li istražni prostor prethodno bio dio eksploatacijskog polja ugljikovodika te, u tom slučaju, bitne odredbe sporazuma o prijenosu obveze sanacije i odredbe o prijenosu stvarnih i obveznih prava.

Razlozi za isključenje gospodarskog subjekta

Članak 21.

(1) Povjerenstvo mora isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz sudjelovanja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika:

1. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt ili osoba koja je član upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela ili ima ovlasti zastupanja, donošenja odluka ili nadzora toga gospodarskog subjekta pravomoćno osuđena za neko od sljedećih kaznenih djela sukladno propisu kojim se uređuju kaznena djela odnosno odgovarajuća kaznena djela prema propisima države poslovnog nastana naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta ili države čiji je državljanin osoba ovlaštena za zastupanje naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta:

- a) sudjelovanje u zločinačkoj organizaciji na temelju članka 328. i članka 329. Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)
- b) korupciju, na temelju članka 252., članka 254., članka 291., članka 292., članka 293., članka 294., članka 295. i članka 296. Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)
- c) prijevaru, na temelju članka 236., članka 247., članka 256. i članka 258. Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)
- d) terorizam ili kaznena djela povezana s terorističkim aktivnostima, na temelju članka 97. članka 99., članka 100., članka 101. i članka 102. Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)
- e) pranje novca ili financiranje terorizma na temelju članka 98. i članka 265. Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)

- f) dječji rad ili druge oblike trgovanja ljudima, na temelju članka 106. Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)
2. ako utvrdi da naftno-rudarski gospodarski subjekt nije podmirio dospelja javna davanja, poreze i/ili doprinose za mirovinsko i zdravstveno osiguranje te druge dospelje novčane obveze s osnove istraživanja i eksploatacije ugljikovodika, eksploatacije geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida ili sanacije, kao i naknade za korištenje šume ili šumskog zemljišta odnosno poljoprivrednog zemljišta u svrhu eksploatacije ili s osnova nezakonitog istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida u Republici Hrvatskoj ili državi poslovnog nastana gospodarskog subjekta
 3. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt dostavio lažne podatke prilikom dostave ponude
 4. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt pokušao na nepropisan način utjecati na postupak nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili pribaviti povjerljive podatke koji bi mu mogli omogućiti nepoštenu prednost u postupku
 5. ako je nesposoban za plaćanje ili prezadužen, ili je u stečajnom postupku ili postupku likvidacije, ako njegovom imovinom upravlja stečajni upravitelj ili sud, ako je u nagodbi s vjerovnicima, ako je obustavio poslovne aktivnosti ili se nalazi u drugoj istovrsnoj situaciji prema zakonima i propisima koji se primjenjuju na naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta.
- (2) Iznimno od stavka 1. točke 2. ovoga članka, povjerenstvo neće isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako mu sukladno posebnom propisu plaćanje obveza nije dopušteno ili mu je odobrena odgoda plaćanja.
- (3) Naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je nepostojanje osnova za isključenje iz stavka 1. točke 1. ovoga članka dokazati ovjerenom izjavom osobe koja je po zakonu ovlaštena za zastupanje naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta, a koja ne smije biti starija od tri mjeseca.
- (4) Naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je nepostojanje osnova za isključenje iz stavka 1. točke 2. i 5. ovoga članka dokazati potvrdama pribavljenim za naftno-rudarske gospodarske subjekte registrirane u Republici Hrvatskoj, pri čemu se dokaz o nepostojanju duga s osnove poreza, doprinosa i drugih javnih davanja pribavlja putem servisne razmjene podataka s Poreznom upravom ili se dokazuje potvrdom Porezne uprave, dok za naftno-rudarske gospodarske subjekte koji nemaju poslovni nastan u Republici Hrvatskoj odgovarajućim potvrdama izdanim od strane nadležnih tijela u državi poslovnog nastana naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta ili ovjerenom izjavom izdanom u skladu sa stavkom 3. ovoga članka.
- (5) Povjerenstvo može isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako može na odgovarajući način dokazati:

1. značajne ili opetovane nedostatke u izvršavanju obveza iz prethodnih do-
zvola za istraživanje ili eksploataciju izdanih na temelju ovoga Zakona i/ili
Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br.
52/18., 52/19. i 30/21.) i/ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije
ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i/ili dozvola
izdanih i ugovora sklopljenih za podzemno skladištenje plina ili geološko skla-
dištenje ugljikova dioksida, uključujući i dozvole i ugovore na temelju kojih je
naftno-rudarski gospodarski subjekt ovlašten izvršavati radove istraživanja i
eksploatacije u drugim državama
 2. da nije izvršio obvezu sanacije u Republici Hrvatskoj ili u drugoj državi u
kojoj je naftno-rudarski gospodarski subjekt bio ovlašten izvršavati radove
istraživanja i eksploatacije
 3. da je prekršio obveze vezane za zaštitu zdravlja, očuvanje okoliša ili
sigurnost u Republici Hrvatskoj ili u drugoj državi u kojoj je naftno-rudarski
gospodarski subjekt bio ovlašten izvršavati radove istraživanja i eksploatacije.
- (6) Iz jedinstvenog postupka nadmetanja isključuje se i naftno-rudarski gospodar-
ski subjekt ako se okolnosti iz stavka 1. točke 2., 3. i 4. ovoga članka odnose na:
1. člana upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela naftno-rudarskoga
gospodarskog subjekta
 2. srodnika po krvi u pravoj liniji bez ograničenja stupnja, a u pobočnoj liniji
do drugog stupnja, bračnog ili izvanbračnog druga neovisno o prestanku bra-
ka, posvojitelja ili posvojenika člana društva ili člana upravnog, upravljačkog
ili nadzornog tijela naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta
 3. ako je bilo koja od osoba iz točke 2. ovoga stavka bila član upravnog, uprav-
ljačkog ili nadzornog tijela ili imala ovlasti zastupanja, donošenja odluka ili
nadzora naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta na kojeg se odnose
okolnosti iz stavka 1. ovoga članka.
- (7) Ako se primjenjuju razlozi za isključenje propisani stavkom 5. ovoga članka u
dokumentaciji za nadmetanje moraju biti navedeni razlozi koji se primjenjuju
prilikom ocjene ponuda.
- (8) Svaki naftno-rudarski gospodarski subjekt koji se nalazi u nekoj od situacija iz
stavka 5. ovoga članka može pružiti dokaze kako bi dokazao da su mjere koje je
poduzeo dovoljne da pokažu njegovu pouzdanost, bez obzira na postojanje nekog
od razloga za isključenje. Ako se dokaz smatra dovoljnim, naftno-rudarski
gospodarski subjekt ne isključuje se iz postupka.
- (9) Poduzimanje mjera iz stavka 8. ovoga članka naftno-rudarski gospodarski
subjekt dokazuje:
1. plaćanjem naknade štete ili poduzimanjem drugih odgovarajućih mjera radi
plaćanja naknade štete prouzročene propustom
 2. aktivnom suradnjom s nadležnim tijelima radi potpunog razjašnjenja
činjenica i okolnosti u vezi s propustom
 3. odgovarajućim tehničkim, organizacijskim i kadrovskim mjerama radi
sprječavanja daljnjih propusta.

(10) Mjere koje je poduzeo naftno-rudarski gospodarski subjekt iz stavka 9. ovoga članka ocjenjuju se prema težini i posebnim okolnostima propusta te je povjerenstvo dužno obrazložiti razloge prihvatanja ili neprihvatanja mjera.

(11) Povjerenstvo ne isključuje naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako ocijeni da su poduzete mjere iz stavka 9. ovoga članka primjerene.

(12) Razdoblje isključenja naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta kod kojeg su ostvarene osnove za isključenje iz ovoga članka je pet godina od dana pravomoćnosti presude, osim ako pravomoćnom presudom nije određeno drukčije ili od dana utvrđivanja povrede ako presuda nije donesena.

(13) U slučaju zajednice ponuditelja, okolnosti iz ovoga članka utvrđuju se za sve članove zajednice pojedinačno.

Sadržaj ponude

Članak 22.

(1) Ponuda za nadmetanje mora sadržavati sljedeće:

1. prijavno pismo
2. podatke o ponuditelju i članovima ponuditelja u slučaju zajednice ponuditelja
3. poveznicu na izvod iz sudskog registra iz kojeg je vidljivo da je ponuditelj registriran za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
4. ako je ponuditelj zajednica ponuditelja, jedan član ponuditelja mora biti imenovan kao operator
5. potvrdu o uplati pristojbe za nadmetanje
6. dokaz da ne postoje razlozi za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona koji se primjenjuju na postupak nadmetanja
7. jamstvo za ozbiljnost ponude u obliku propisanom dokumentacijom o nadmetanju
8. oblik jamstva za izvršenje obveza sanacije
9. prikaz pravnih, financijskih i tehničkih uvjeta, kao i uvjeta iz područja zaštite zdravlja, sigurnosti i očuvanja okoliša, koje ponuditelj mora zadovoljiti te isprave kojima se dokazuje ispunjenje uvjeta u skladu s dokumentacijom za nadmetanje
10. program minimalne radne obveze istraživanja po vrsti i opsegu s procijenjenim troškovima, izrađen u skladu s dokumentacijom za nadmetanje
11. detaljan plan radova koji će biti izvedeni u prvoj istražnoj fazi
12. detaljan plan radova koji će biti izvedeni u drugoj istražnoj fazi
13. ukupan iznos potrebnih novčanih sredstava za izvođenje planiranih istražnih radova te način osiguranja sredstava kroz prikaz netovrijednosti društva na temelju revidiranih financijskih izvješća
14. ponuđenu naknadu za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, ako je predviđeno sklapanje ugovora

15. ponuđenu naknadu za ukupno pridobivene količine ugljikovodika, ako je previđeno dokumentacijom za nadmetanje
 16. geološku procjenu ugljikovodičnog potencijala prospekta/prospekata i geološki model u najširem mogućem opsegu
 17. ako ponuditelj predaje ponudu za više istražnih prostora, treba navesti prioritetni redoslijed istražnih prostora
 18. ostale podatke i isprave bitne za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja prema oglašenim kriterijima za odabir najbolje ocijenjene ponude koji su traženi dokumentacijom za nadmetanje.
 19. izjavu kojom ponuditelj potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s odredbama ugovora o zajedničkom ulaganju i daje pristanak na ugovor te komentare i prijedloge izmjena nacрта ugovora o zajedničkom ulaganju, ako je sklapanje ugovora o zajedničkom ulaganju predviđeno u dokumentaciji za nadmetanje
 20. izjavu kojom naftno-rudarski gospodarski subjekti potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s odredbama predloženog nacрта ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika te daje pristanak na ugovor, ako je sklapanje ugovora predviđeno u dokumentaciji za nadmetanje.
- (2) Sve promjene uvjeta i zahtjeva tijekom postupka nadmetanja objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije najkasnije 15 dana prije isteka roka za podnošenje ponuda.

Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja

Članak 23.

- (1) Ministarstvo može iz razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.
- (2) Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika su:
1. kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanja koja će dovesti do optimalnog iskorištavanja potencijala ugljikovodika i
 2. financijska vrijednost planiranih istražnih radova koja je realno procijenjena u skladu s tržišnim cijenama, uključujući ponuđeni iznos naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i naknade za pridobivene količine ugljikovodika.
- (3) U postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu sudjelovati ponuditelji ili zajednice ponuditelja koji ispunjavaju sljedeće uvjete:
1. financijsku sposobnost
 2. stručnu sposobnost.
- (4) Kvaliteta ukupnog radnog programa istražnih radova procjenjuje se prema planiranim radovima u predloženom minimalnom radnom programu podijeljenom na dvije istražne faze, a koji uključuju geofizička snimanja, reobradu geofizičkih podataka, ostala ispitivanja sukladno međunarodnoj praksi pri naftno-

rudarskim radovima te istražno bušenje, pri čemu se za sve stavke vrednuje količina predloženih naftno-rudarskih radova te procijenjeni trošak.

(5) Financijska sposobnost naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o financijskom stanju i poslovanju ponuditelja te planu financiranja aktivnosti istraživanja pri čemu naftno-rudarski gospodarski subjekt mora dokazati da raspolaže financijskim sredstvima ili osiguranim izvorima financiranja u iznosu potrebnom za provedbu svih radova predviđenih ukupnim radnim programom istraživanja.

(6) Stručna sposobnost naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili drugim usporedivim aktivnostima i/ili broju radnika u radnom odnosu i/ili broju stručnjaka koji će sudjelovati u naftno-rudarskim radovima na temelju drugog odgovarajućeg ugovora, kao i dokaz o uspostavljenim procedurama u zaštiti okoliša i zaštiti na radu, a u mjeri u kojoj je to primjenjivo u skladu s uvjetima navedenim u dokumentaciji za nadmetanje.

(7) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i naknada za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona.

(8) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju uz plaćanje naknade za pridobivene količine, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i ponuđena naknada za ukupno pridobivene količine ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona.

(9) Ako nakon procjene na temelju kriterija iz stavaka 4. do 7. ovoga članka dvije ili više ponuda imaju jednak značaj, konačna odluka donosi se primjenom drugih objektivnih i nediskriminirajućih kriterija.

(10) U slučaju zajednice ponuditelja, svaki član zajednice dostavlja dokaze o nepostojanju osnova za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona, dok se financijska i stručna sposobnost zajednice ponuditelja može dokazivati sposobnošću jednog ili više članova zajednice ponuditelja.

(11) Član zajednice na čiju se financijsku ili stručnu sposobnost zajednica ponuditelja oslanja mora dostaviti odgovarajuće dokaze da ispunjava uvjete propisane dokumentacijom o nadmetanju.

(12) Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost članova zajednice ponuditelja radi dokazivanja financijske sposobnosti, svi članovi zajednice ponuditelja solidarno su odgovorni za izvršenje obveza iz dozvola izdanih na temelju ovoga Zakona. Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost člana zajednice radi dokazivanja stručne sposobnosti, taj član zajednice mora izvoditi radove odnosno pružati usluge na koju se ta sposobnost odnosi.

*Rad povjerenstva***Članak 24.**

- (1) Povjerenstvo za otvaranje, pregled i ocjenu ponuda osniva se u skladu s člankom 12. ovoga Zakona.
- (2) Povjerenstvo razmatra i ocjenjuje ponude te nadležnom tijelu koje izdaje dozvolu ili sklapa ugovor sukladno ovom Zakonu dostavlja prijedlog za izdavanje dozvole odnosno sklapanje ugovora s najpovoljnijem ponuditeljem.
- (3) Ponude koje ne ispunjavaju uvjete iz ovoga Zakona ili nisu dostavljene u propisanom roku ne uzimaju se u razmatranje.
- (4) Povjerenstvo se raspušta nakon izdavanja dozvole o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja ili sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora.
- (5) Ako je predviđeno sklapanje ugovora o zajedničkom ulaganju i/ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a ugovor nije sklopljen u roku propisanom ovim Zakonom, dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika se ukida.
- (6) Kada investitor ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza istražnog razdoblja u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvola za istraživanje i eksploataciju se ukida.
- (7) Nakon ukidanja dozvole Vlada odnosno Ministarstvo izdaje dozvolu drugo rangiranom ponuditelju.
- (8) Svi naftno-rudarski gospodarski subjekti kojima nije izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s člankom 27. ovoga Zakona mogu zatražiti objašnjenje o razlozima odbijanja njihove ponude te ih je povjerenstvo dužno o tome informirati.

ODJELJAK B

IZNIMKE OD JEDINSTVENOG POSTUPKA NADMETANJA

Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima

Članak 25.

- (1) Bez pokretanja postupka provedbe pojedinačnog nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz članka 19. ovoga Zakona dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika može se izdati za područje koje je:
 - bilo predmet postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a koji nije doveo do izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ukinuta ili
 - je napušteno od strane investitora prilikom istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika sukladno odredbama ovoga Zakona.
- (2) Ako se dozvola izdaje radi sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, dozvolu izdaje Vlada Republike Hrvatske, a u svim ostalim slučajevima dozvolu izdaje Ministarstvo.

(3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo objavljuje obavijest u Službenom listu Europske unije, koja sadrži područja raspoloživa za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sažete informacije o kriterijima za odabir ponuditelja i načinu podnošenja ponuda, kao i napomenu da se odgovarajuće detaljne informacije nalaze na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Ponuda se ne može razmatrati prije objave obavijesti u Službenom listu Europske unije.

(4) Svaka značajna promjena informacija iz obavijesti iz stavka 3. ovoga članka ili uvođenje mogućnosti ili promjena postotka sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske predmet su dodatne obavijesti.

(5) Ponude se izrađuju u skladu s dokumentacijom za nadmetanje objavljenom na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije, a dokumentaciju za nadmetanje izrađuje Ministarstvo u skladu s člankom 20. ovoga Zakona.

(6) Ponude se dostavljaju Ministarstvu do kraja prvog kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 31. ožujka do 16 sati i do zadnjeg dana trećeg kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 30. rujna do 16 sati, u propisanom obliku.

(7) Valjanost ponuda je 12 mjeseci od dana isteka roka za predaju ponuda uz dostavu jamstva za ozbiljnost ponude sukladno dokumentaciji za nadmetanje.

(8) Ministarstvo i Agencija najkasnije u roku od deset dana od isteka rokova iz stavka 6. ovoga članka objavljuju na svojim mrežnim stranicama obavijest koja uključuje broj pristiglih ponuda sa specifikacijom područja za koja su pristigle ponude.

(9) Ministar nadležan za energetiku imenuje povjerenstvo iz članka 24. ovoga Zakona za pregled ponuda u roku od deset dana od proteka pojedinog roka propisanog stavkom 6. ovoga članka.

(10) Prilikom pregleda ponuda primjenjuju se kriteriji za odabir ponuditelja u skladu s člankom 23. ovoga Zakona.

Nadmetanje za eksploataciju ugljikovodika

Članak 26.

(1) Ako Ministarstvo ocijeni da na eksploatacijskom polju na kojem je prestala eksploatacija postoje pridobive količine ugljikovodika ili mogućnost njihove gospodarske eksploatacije, može provesti postupak nadmetanja za eksploataciju ugljikovodika u skladu s ovim člankom.

(2) Dokumentacija za nadmetanje se priprema u skladu s člankom 20. ovoga Zakona, te sadrži:

1. podatke o predmetu nadmetanja, uključujući podatke o postojećim bušotinama i naftno-rudarskim objektima na predloženom prostoru
2. mogućnost pristupa podacima koji su prikupljeni na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju
3. mogućnost provedbe daljnjih radova koji se mogu odnositi na postupke mjerenja i potvrđivanja podataka koji su dani na uvid u postupku nadmetanja te predviđeni rok trajanja radova koji ne može biti dulji od dvije godine

4. nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju ako je predviđeno sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske.
- (3) Nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, a koji je sastavni dio dokumentacije za nadmetanje, podložen je izmjenama sukladno zaprimljenim komentarima i prijedlozima izmjena koje je ponuditelj dostavio u sklopu svoje ponude.
- (4) Ponuda mora biti izrađena u skladu s člankom 20. ovoga Zakona, a sadrži:
1. program ukupnih naftno-rudarskih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom ili program razradnih radova koji se planiraju izvesti te ukupno trajanje
 2. izjavu kojom naftno-rudarski gospodarski subjekt potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s podacima koji su prikupljeni provedbom naftno-rudarskih radova na predloženom prostoru.
- (5) Na postupak nadmetanja propisan ovim člankom na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 19. do 24. ovoga Zakona.
- (6) Na temelju provedenog postupka nadmetanja Ministarstvo sklapa ili odbija sklapanje ugovora o eksploataciji iz članka 44. ovoga Zakona.

ODJELJAK C

DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA

Sadržaj dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 27.

- (1) Dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika investitor stječe pravo na istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom.
- (2) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sadrži sljedeće podatke:
- naziv odabranog ponuditelja
 - predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s opisom svih radnji na koje se investitor ovlašćuje u izvođenju naftno-rudarskih radova
 - utvrđenje prava na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika u slučaju proglašenja komercijalnog otkrića i pod uvjetom urednog ispunjenja obveza investitora ako se ne sklapa ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
 - naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
 - rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s mogućim uvjetima njezina produljenja
 - rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora ako istraživanjem nisu utvrđene rezerve ugljikovodika

- obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora, oblik jamstva za sanaciju i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora
- obvezu ovlaštenika dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika o usklađivanju sa svim postavljenim uvjetima u svezi sa zaštitom prirode i okoliša, kao i druge posebne uvjete kojima ovlaštenik mora udovoljavati tijekom njezina trajanja
- mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja
- nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istražnih prostora koji vodi Ministarstvo.

(3) Investitor je dužan prije početka izvođenja radova u istražnom prostoru Ministarstvu dostaviti dokaze o pravu korištenja zemljišnih čestica na kojima će izvoditi pojedine naftno-rudarske radove, sukladno odobrenom naftno-rudarskom projektu i članku 150. ovoga Zakona, a na temelju izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(4) Izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ne smatra se:

- izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju statusne promjene investitora, u skladu s propisima kojima se uređuju trgovačka društva, koji je nositelj postojećeg odobrenja, promjene u sastavu investitora u slučaju zajedničkog ulaganja ili prijenosa dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
- odluka nadležnih tijela državne uprave donesena unutar okvira dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koja se odnosi na dobivanje, prekid, produženje ili prestanak aktivnosti ili produženje samog odobrenja.

Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 28.

(1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika izdaje se na razdoblje od najdulje 25 godina od dana izvršnosti dozvole, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije.

(2) Ako je dokumentacijom o nadmetanju predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, rok dozvole iz stavka 1. ovoga članka počinje teći od dana sklapanja ugovora.

(3) Istražno razdoblje traje pet godina te se može na opravdani zahtjev investitora koji se podnosi Ministarstvu 90 dana prije isteka roka produžiti ako utvrđeni rok nije dovoljan za završetak istražnih radova, pri čemu financijska nesposobnost investitora ne može biti opravdani razlog za produženje istražnog razdoblja.

(4) Istražno razdoblje može se produžiti najviše dva puta tijekom trajanja istražnog razdoblja, i to tako da svako produženje može trajati najviše šest mjeseci, dok za nedovoljno istražene istražne prostore svako produženje može trajati najviše godinu dana, ako je tako bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje.

- (5) Ako je dozvolu izdala Vlada Republike Hrvatske, o zahtjevu za produljenje odlučuje Vlada odlukom, a ako je dozvolu izdalo Ministarstvo, o zahtjevu odlučuje Ministarstvo izmjenom dozvole ili rješenjem o odbijanju zahtjeva.
- (6) Produljenje istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka može biti uzastopno ili pojedinačno.
- (7) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.
- (8) Ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka, ako potvrđene rezerve nisu iscrpljene, može biti produljeno, na zahtjev investitora, koji mora biti dostavljen Ministarstvu najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja dozvola.
- (9) Tijelo koje je izdalo dozvolu dužno je na pravodobni zahtjev iz stavka 8. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave zahtjeva.
- (10) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova iz članka 114. ovoga Zakona ne utječe na razdoblje na koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka.

Prijelazno razdoblje

Članak 29.

- (1) Ako je investitor prije isteka roka trajanja istražnog razdoblja započeo s izradom istražne ili ocjenske bušotine, ali nije u mogućnosti dovršiti radove do kraja istražnog razdoblja ili je dovršio istražne radove, ali su u tijeku administrativni postupci koji prethode potvrdi rezervi, utvrđivanju eksploatacijskog polja ili sklapanju ugovora o eksploataciji ugljikovodika, ako se isti sklapa sukladno odredbama ovoga Zakona, investitor može podnijeti Ministarstvu zahtjev za određivanje prijelaznog razdoblja.
- (2) Uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka investitor dostavlja:
1. podatke o započetoj istražnoj ili ocjenskoj bušotini koja je u tijeku, uključujući podatke o stupnju dovršenosti radova i planiranom roku završetka, ili
 2. podatke o administrativnim postupcima koji su u tijeku, uključujući dan podnošenja zahtjeva i presjek radnji provedenih u postupku.
- (3) Ako Ministarstvo ocijeni da je zahtjev investitora iz stavka 1. ovoga članka opravdan, odlukom utvrđuje početak prijelaznog razdoblja i njegovo trajanje.
- (4) Prijelazno razdoblje uračunava se u ukupno razdoblje trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, te investitor zadržava sva prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.
- (5) Prijelazno razdoblje može trajati najdulje dvije godine i ne može se produljivati.
- (6) Ako investitor u roku trajanja prijelaznog razdoblja određenog odlukom iz stavka 3. ovoga članka ne podnese uredan zahtjev za utvrđivanje rezervi u skladu s člankom 38. ovoga Zakona, izdavatelj dozvole ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

*Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika***Članak 30.**

(1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ukida se:

1. u slučaju raskida odnosno prestanka, iz bilo kojeg razloga, ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili ugovora o zajedničkom ulaganju ako je sklopljen u skladu s odredbama ovoga Zakona
2. u slučaju prestanka pravne osobe koja je ovlaštenik dozvole, osim u slučaju prijenosa prava i obveza investitora u skladu s člankom 31. ovoga Zakona
3. ako nakon izdavanja dozvole u roku nije sklopljen ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
4. ako investitor ne izvršava obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovoga Zakona ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom
5. ako izvodi naftno-rudarske radove na koje nije ovlašten dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika odnosno ako ih ne izvodi na način određen dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovim Zakonom ili ugovorom koji je sklopljen u skladu s ovim Zakonom
6. ako izvodi naftno-rudarske radove u suprotnosti s mjerama zaštite na radu, sigurnosti ljudi i imovine i u suprotnosti s mjerama i obvezama glede zaštite prirode i okoliša odnosno ako krši bilo koje odredbe pozitivnih propisa Republike Hrvatske, a što je utvrđeno rješenjem inspekcije
7. u slučaju nelikvidnosti ili stečaja investitora, osim ako investitor dokaže da je sposoban obavljati poslove za koje mu je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
8. ako investitor napusti eksploatacijsko polje ugljikovodika i/ili obustavi izvođenje naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona
9. ako se u okviru istraživanja obavlja probna eksploatacija koja nije predviđena odobrenim projektom
10. ako se naknadno utvrdi neistinitost podataka predloženih u ponudi koju je naftno-rudarski gospodarski subjekt predao ili nesukladnost podataka s propisanim uvjetima
11. u drugim slučajevima propisanim ovim Zakonom.

(2) Ukidanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika smatra se raskinutim ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovor o zajedničkom ulaganju ako su isti bili sklopljeni.

(3) Nakon ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 172. do 176. ovoga Zakona.

*Prijenos prava i obveza investitora***Članak 31.**

(1) Investitor može u cijelosti ili djelomično prenijeti prava i obveze iz dozvola izdanih i/ili ugovora sklopljenih u skladu s odredbama ovoga Zakona na drugi naftno-rudarski gospodarski subjekt samo ako tijelo koje je izdalo dozvolu izda prethodnu pisanu suglasnost na prijenos pri čemu tijelo koje je izdalo dozvolu

prethodnu pisanu suglasnost daje izdavanjem i dostavom izmijenjene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(2) Investitor je obvezan tražiti od tijela koje je izdalo dozvolu prethodnu pisanu suglasnost iz stavka 1. ovoga članka i kada se prava i obveze iz dozvola izdanih i ugovora sklopljenih u skladu s odredbama ovoga Zakona prenose na povezano društvo ili kada bi se prijenos dogodio kakvom statusnom promjenom investitora.

(3) Investitor je obvezan tražiti od tijela koje je izdalo dozvolu prethodnu pisanu suglasnost iz stavka 1. ovoga članka i prije osnivanja stvarnog prava u korist treće osobe na dionicama ili poslovnim udjelima investitora ako bi osnivanje moglo dovesti do izravne ili neizravne promjene kontrole nad investitorom, kada bi treća osoba mogla steći vlasništvo nad dionicama ili poslovnim udjelima investitora ili ostvariti pravo zahtijevati njihovu prodaju, ili u slučaju bilo kojeg drugog prijenosa koji bi mogao dovesti do izravne ili neizravne promjene kontrole nad investitorom.

(4) Investitor može zatražiti prethodnu pisanu suglasnost na prijenos dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavaka 1. i 2. ovoga članka na naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta koji ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(5) Tijelo koje je izdalo dozvolu uskraćuje prethodnu pisanu suglasnost iz stavka 1. ovoga članka kada kod naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta na kojeg se prenosi dozvola postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona ili kada isti ne ispunjava financijsku i stručnu sposobnost iz članka 23. ovoga Zakona.

(6) U slučaju prijenosa prava i obveze iz dozvole izdane odnosno ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom, osim u slučaju prijenosa na povezano društvo koje neće dovesti do izravne ili neizravne promjene kontrole nad investitorom, investor je uz zahtjev za izdavanje prethodne pisane suglasnosti dužan dostaviti komercijalne uvjete namjeravanog prijenosa te druge podatke i dokumentaciju potrebne za ocjenu mogućnosti korištenja prava prvenstva.

(7) Ministarstvo, na temelju zahtjeva te dostavljenih podataka i dokumentacije iz stavka 6. ovoga članka, ocjenjuje postoji li interes Republike Hrvatske za korištenje prava prvenstva.

(8) Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o korištenju prava prvenstva putem trgovačkog društva Republike Hrvatske.

(9) Na temelju odluke iz stavka 8. ovoga članka, Ministarstvo o tome obavještava investitora i trgovačko društvo Republike Hrvatske određeno tom odlukom.

(10) Pravo prvenstva se može iskoristiti samo u odnosu na sva prava i obveze za koje je zatražena prethodna pisana suglasnost za prijenos te pod istim komercijalnim uvjetima pod kojima investor planira prenijeti prava i obveze iz dozvole izdane i/ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom.

(11) Nakon primitka obavijesti iz stavka 9. ovoga članka, trgovačko društvo Republike Hrvatske i investor pristupaju pregovorima oko ugovora o prijenosu prava i obveza iz dozvole izdane i ugovora sklopljenog u skladu s odredbama ovoga Zakona pod uvjetima u obavijesti iz stavka 6. ovoga članka, a ugovor se mora sklopiti najkasnije u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti.

(12) Ako investitor ne postupi u skladu sa stavkom 11. ovoga članka, tijelo koje je izdalo dozvolu rješenjem odbija izdavanje prethodne pisane suglasnosti na prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i/ili ugovora sklopljenih u skladu s ovim Zakonom.

(13) Ako investitor prenese prava i obveza iz dozvole izdane i ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom bez suglasnosti u skladu s ovim člankom, izdavatelj dozvole ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

Izdavanje ili prenošenje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na moru

Članak 32.

Prije izdavanja ili prenošenja prava iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na moru u skladu s člankom 31. ovoga Zakona tijelo koje je izdalo dozvolu i/ili sklopilo ugovor može se savjetovati s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

ODJELJAK D

UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA I DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA

Postupak sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

Članak 33.

(1) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, postupak sklapanja ugovora započinje nakon izdavanja dozvole te se sklapa u skladu sa sadržajem izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(2) Odredbe sklopljenog ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ne smiju biti u suprotnosti sa sadržajem izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(3) Povjerenstvo iz članka 24. ovoga Zakona putem Ministarstva dostavlja Vladi ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika koji je prihvatio investitor.

(4) Vlada odlukom daje suglasnost na ugovor iz stavka 3. ovoga članka.

(5) Ako investitor propusti pristupiti sklapanju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika Vlada ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. te može izdati dozvolu drugom ponuditelju koji je rangiran nakon najbolje ocijenjenog ponuditelja, u kojem slučaju investitor pristupa postupku sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika sukladno stavcima 1. do 4. ovoga članka.

(6) Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika sadrži:

- obvezu poštivanja uvjeta i ograničenja utvrđenih okvirnim planom i programom iz članka 5. stavka 2. ovoga Zakona i obvezu poštivanja mjera i

programa praćenja stanja okoliša iz akta iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona i ostalih uvjeta iz lokacijske dozvole

- dodjelu prava provođenja naftno-rudarskih radova i vlasništvo nad ugljikovodicima
- stupanje na snagu i trajanje ugovora
- obvezu pripreme i dostave godišnjih programa i budžeta
- trajanje istražnog razdoblja i istražnih faza sukladno članku 35. stavku 1. ovoga Zakona
- minimalne radne i minimalne financijske obveze, mogućnost revizije obveza, kao i visinu obeštećenja za neispunjenje preuzetih obveza
- obveze u pogledu razrade i eksploatacije
- mogućnost i uvjete zajedničke razrade ležišta i zajedničke provedbe radova
- obvezu i mogućnosti napuštanja dijela ili cjelokupnog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja te obveze propisane u odnosu na napušteno područje
- plan sanacije uz obvezu uspostavljanja fonda za sanaciju odnosno obvezu dostave instrumenta osiguranja sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja
- obvezu pridržavanja mjera propisanih iz područja sigurnosti i zaštite okoliša i prirode
- obveze operatora i mogućnost osnivanja operativne kompanije
- osnivanje i nadležnosti savjetodavnog tijela u svrhu davanja savjeta i smjernica u pogledu naftno-rudarskih radova
- utvrđivanje iznosa novčanih naknada i obveze plaćanja u skladu s uredbom iz članka 46. ovoga Zakona te utvrđivanje vrijednosti naknade za pridobivene količine ugljikovodika, uvjeta i načina obračuna povrata troškova i podjele dobiti u ugljikovodicima
- vrstu i visinu jamstva za osiguranje izvršenja minimalnih radnih obveza i omjer kada se traži kombinacija više jamstava te način aktivacije jamstva
- vrednovanje ugljikovodika odnosno način izračuna cijene ugljikovodika za povrat troškova
- utvrđivanje metodologije i postupka mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika
- mogućnost opskrbe domaćeg tržišta te pravila i uvjete korištenja infrastrukture Republike Hrvatske
- vlasništvo nad imovinom u skladu s člankom 112. ovoga Zakona
- način vođenja i evidencije poslovnih knjiga od strane investitora u skladu s propisima kojima se uređuju porezi i računovodstvo
- način vođenja, evidencije i revizije poslovnih knjiga u svrhu povrata troškova

- obvezu zapošljavanja i osposobljavanja radnika, nabave roba, radova i usluga od strane investitora, a sukladno odobrenom postupku nabave
- pravo vlasništva Republike Hrvatske nad geološkim informacijama dobivenim u tijeku izvršenja ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te obvezu čuvanja tajnosti podataka
- mogućnost i uvjete stavljanja na tržište i prodaje pridobivenih ugljikovodika koji pripadaju Republici Hrvatskoj od strane investitora
- odgovornost investitora i obvezu naknade štete od investitora te obvezu osiguranja radova, opreme i ljudi sukladno odredbama ovoga Zakona, posebnih propisa kojima se uređuju obvezni odnosi i međunarodnim standardima u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- okolnosti i način raskida ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
- odredbe o rješavanju sporova sukladno kojima se utvrđuje arbitraža u skladu s međunarodnim pravilima arbitraže, mjesto arbitraže u Republici Hrvatskoj i primjena hrvatskog prava
- odredbe o jeziku ugovora sukladno kojima se ugovor sklapa na hrvatskom, a po potrebi i engleskom jeziku, pri čemu je mjerodavna inačica na hrvatskom jeziku
- mogućnost izmjene i dopune ugovora
- računovodstveni postupak kojim je utvrđena specifikacija troškova koji su podložni odobrenju za povrat troškova sukladno ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

Raskid ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

Članak 34.

- (1) Raskid ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ne oslobađa ugovorne strane od obveza koje su postojale u trenutku donošenja odluke o raskidu ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.
- (2) Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika smatra se raskinutim u slučaju ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sukladno ovom Zakonu.
- (3) Kada je vrijednost pokretne i nepokretne imovine nabavljene u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova nadoknađena u postupku povrata troškova, u trenutku prestanka ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika vlasništvo nad tom imovinom stječe Republika Hrvatska, bez obzira na to jesu li investitoru vraćeni troškovi imovine u skladu s propisima kojima se uređuju porezi.

POGLAVLJE II.
ISTRAŽIVANJE UGLJIKOVODIKA

ODJELJAK A
OPĆE ODREDBE

Istražno razdoblje

Članak 35.

(1) Istražno razdoblje započinje danom izvršnosti dozvole o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili stupanjem ugovora o istraživanju i podjeli eksploataciji ugljikovodika na snagu i traje pet godina te se dijeli na istražne faze kako slijedi:

- prva istražna faza traje tri godine
- druga istražna faza traje dvije godine, a započinje neposredno nakon prve istražne faze.

(2) Istražno razdoblje može se produljiti u skladu s odredbom članka 28. stavka 4. ovoga Zakona.

(3) Za vrijeme trajanja istražnog razdoblja investitor je dužan ispuniti minimalne radne obveze na koje se obvezao u dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(4) Investitor može podnijeti zahtjev Ministarstvu za odobrenje povećanja ili izmjene minimalnih radnih obveza ako su izmjene posljedica pravnih, ekoloških, sigurnosnih, radnih ograničenja ili ograničenja utvrđenih aktima nadležnih tijela ili primjene međunarodne dobre prakse pri naftno-rudarskim radovima pri čemu Ministarstvo odobrava povećanje odnosno izmjenu minimalnih radnih obveza ako je zahtjev opravdan.

(5) Investitor je u roku od 60 dana od završetka minimalnih radnih obveza u svakoj istražnoj fazi dužan obavijestiti Ministarstvo i Agenciju o ispunjenju minimalnih radnih obveza u pogledu odgovarajuće istražne faze.

(6) U roku od 30 dana od primitka obavijesti iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo izdaje pisano izvješće kojim potvrđuje da su ispunjene minimalne radne obveze istražne faze.

(7) Ako investitor nije ispunio minimalne radne obveze u odnosu na primjenjivu istražnu fazu dužan je platiti iznos jednak neutrošenom iznosu minimalne financijske obveze u odnosu na aktivnost koja nije izvršena, pri čemu se iznos može namiriti naplatom dostavljenog jamstva za izvršenje obveza istražne faze.

Napuštanje istražnog prostora ugljikovodika

Članak 36.

(1) Investitor je dužan na kraju prve istražne faze napustiti najmanje 25 % istražnog prostora, a na kraju druge istražne faze preostali dio istražnog prostora.

(2) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, investitor nije obvezan napustiti nijedan dio istražnog prostora koje je određeno kao ocjensko područje definirano u radnom programu ocjene odnosno dio ili dijelove istražnog prostora za koje je utvrđeno jedno ili više eksploatacijskih polja.

(3) Sukladno stavcima 1. i 2. ovoga članka, investitor predlaže veličinu, oblik i lokaciju dijela istražnog prostora koje namjerava napustiti prema odredbama ovoga Zakona.

(4) Područje koje investitor napušta mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), dovoljne površine i odgovarajućeg oblika kako bi se na njemu mogli obavljati naftno-rudarski radovi odnosno kako bi se područje moglo ponuditi u sljedećem nadmetanju. To se na isti način primjenjuje na područja koje investitor zadržava.

(5) Tijelo koje je izdalo dozvolu odlukom odobrava veličinu i oblik istražnog prostora koji ostaje nakon napuštanja i može dopustiti izuzeće od zahtjeva da područje bude u jedinstvenoj površini ako rezultati istraživanja upućuju na potrebu drukčijeg razgraničenja istražnog prostora.

(6) Odluka iz stavka 5. ovoga članka sadržava:

1. oznaku Republike Hrvatske kao nositelja istražnog prostora
2. podatke o investitoru i dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
3. granice i površinu istražnog prostora koji investitor napušta, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
4. granice i površinu istražnog prostora koji investitor zadržava, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM).

(7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, tijelo koje je izdalo dozvolu može, na obrazloženi zahtjev investitora, odobriti zadržavanje većeg dijela istražnog prostora od propisanog, ako je investitor izvršio najmanje 80 % planiranog radnog programa ocjene i podnio plan dodatnih radova koji opravdavaju nastavak istraživanja na cjelokupnom području.

ODJELJAK B

OTKRIĆE, OCJENA I KOMERCIJALNO OTKRIĆE

Otkriće i komercijalno otkriće

Članak 37.

(1) U roku od 30 dana od svakog otkrića investitor je dužan Agenciji dostaviti pisanu izjavu u kojoj navodi jedno od sljedećeg:

- da je otkriće komercijalno, u kojem slučaju investitoru teče rok za dostavu elaborata o rezervama sukladno članku 38. ovoga Zakona
- da je potrebno provesti ocjenske radove radi utvrđivanja je li otkriće ugljikovodika komercijalno
- da otkriće nije komercijalno.

(2) Ako investitor smatra da je potrebno provesti ocjenske radove, investitor u roku od 30 dana od davanja izjave sukladno stavku 1. ovoga članka dostavlja

Agenciji na odobrenje radni program ocjene, a kojem je svrha utvrditi je li otkriće ugljikovodika komercijalno otkriće.

(3) Ocjenski radovi iz stavka 2. ovoga članka obavljaju se unutar ocjenskog područja koje je određeno u radnom programu ocjene.

(4) Investitor je dužan Agenciji dostaviti sveobuhvatno izvješće o izvedenim radovima iz radnog programa ocjene u roku od tri mjeseca od završetka radova, a najkasnije u roku od 24 mjeseca od odobrenja radnog programa ocjene, u kojem roku je investitor dužan Agenciji dostaviti i pisanu izjavu u kojoj navodi je li otkriće komercijalno ili ne.

(5) Ako se dio ležišta, u odnosu na koji je proglašeno komercijalno otkriće sukladno stavku 1. ovoga članka, proteže izvan granica odobrenog istražnog prostora, to se područje može na zahtjev investitora i uz suglasnost tijela koje je izdalo dozvolu uključiti u predloženo eksploatacijsko polje povezano s ugovorom o eksploataciji ugljikovodika, pod uvjetom da:

- nije obuhvaćeno dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika dodijeljenom bilo kojem drugom investitoru
- nije obuhvaćeno postupkom nadmetanja i
- raspoloživo je za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(6) Zahtjev iz stavka 5. ovoga članka mora sadržavati:

- granice i površinu predloženog eksploatacijskog polja s koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), a koje proizlaze iz obuhvata rezervi ugljikovodika, uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama
- granice i površinu istražnih prostora na kojima se predloženo eksploatacijsko polje nalazi, a koji moraju biti ograničeni koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama.

(7) Suglasnost iz stavka 5. ovoga članka tijelo koje je izdalo dozvolu daje izmjenom dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a uskraćuje rješenjem.

(8) Ako investitor izjavi, sukladno stavku 1. podstavku 3. ovoga članka, da otkriće nije komercijalno otkriće, Ministarstvo može, uz prethodnu obavijest dostavljenu tri mjeseca ranije, zatražiti od investitora da napusti ocjensko područje povezano s otkrićem.

(9) Ako je to bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje te ako sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske nije već provedeno sukladno članku 9. ovoga Zakona, u roku od 60 dana od objave komercijalnog otkrića ugljikovodika tijelo koje je izdalo dozvolu može predložiti osnivanje operativne kompanije odgovorne za eksploataciju, podložno dogovoru s investitorom, koju osnivaju investitor i trgovačko društvo Republike Hrvatske.

(10) U slučaju iz stavka 9. ovoga članka, organizacijska struktura i detaljna prava i obveze strana u pogledu operativne kompanije bit će propisani u pisanom ugovoru.

ru koji će postati dodatak ugovoru o eksploataciji ugljikovodika ili ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

(11) Vrijeme trajanja radova iz stavka 4. ovoga članka se uračunava u ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a za vrijeme trajanja istog investitor zadržava sva prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. Obveza napuštanja istražnog prostora ugljikovodika sukladno članku 36. ovoga Zakona se odgađa do završetka radova iz stavka 4. ovoga članka.

(12) Ugljikovodici pridobiveni tijekom otkrića mogu se prodavati sukladno odredbama članka 121. ovoga Zakona, a mogu se i koristiti za operativno funkcioniranje postrojenja koje se nalazi unutar odobrenog istražnog i/ili ocjenskog područja u skladu s programom ocjene iz stavka 2. ovoga članka.

Utvrdjivanje rezervi i eksploatacijskog polja

Članak 38.

(1) U roku od šest mjeseci od dostave izjave o komercijalnom otkriću, investitor je dužan Ministarstvu dostaviti elaborat o rezervama ugljikovodika izrađen u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije i prijedlogom koordinata vršnih točaka eksploatacijskog polja, izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM).

(2) Na temelju elaborata iz stavka 1. ovoga članka, Ministarstvo donosi rješenje o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi i eksploatacijskog polja, u skladu s prostornim planom o čemu tijelo nadležno za prostorno uređenje izdaje potvrdu, a koje sadrži i nalog za upis utvrđenog eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.

(3) Po izvršnosti rješenja iz stavka 2. ovoga članka investitor stječe pravni interes za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa u skladu s člankom 111. ovoga Zakona za zemljišne čestice na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja unutar granica eksploatacijskog polja i čestica na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su s njima u tehnološkoj vezi.

(4) Ako Ministarstvo, na temelju dostavljenog elaborata o rezervama ili provedenog postupka njegove provjere, utvrdi da rezerve ne ispunjavaju kriterije tehničke i ekonomske opravdanosti propisane ovim Zakonom, zbog čega nije moguće donijeti rješenje iz stavka 2. ovoga članka, tijelo koje je izdalo dozvolu može ukinuti dozvolu za istraživanje i eksploatacije ugljikovodika i/ili raskinuti ugovor o eksploataciji.

(5) Ako prestanu prava investitora na eksploataciju u eksploatacijskom polju na kojem nisu iscrpljene potvrđene rezerve ugljikovodika ili u slučaju nastupa okolnosti iz stavka 4. ovoga članka, ovlaštenik tog eksploatacijskog polja postaje Republika Hrvatska, bez utjecaja na obvezu sanacije od strane investitora.

(6) Elaborat o rezervama mogu izrađivati fizičke i pravne osobe koje ispunjavaju uvjete za obavljanje djelatnosti izrade dokumentacije o rezervama.

(7) Pravne osobe koje izrađuju elaborat o rezervama dužne su prije početka njezine izrade kao odgovornog voditelja imenovati osobu koja ispunjava propisane uvjete.

(8) Pravna osoba iz stavka 7. ovoga članka mora ispunjavati sljedeće uvjete:

1. u sudskom registru imati upisanu djelatnost izrade dokumentacije o rezervama ili dokumentacije o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida
2. imati u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu s odgovarajućom stručnom spremom, radnim iskustvom i položenim stručnim ispitom iz naftnog-rudarstva ili geologije, a koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 123. stavka 7. ovoga Zakona

Povjerenstvo za utvrđivanje rezervi

Članak 39.

(1) Za potrebe provjere elaborata dostavljenog na temelju članka 38. stavka 1. ovoga Zakona, imenuje se povjerenstvo u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona uz odgovarajuću primjenu članka 12. ovoga Zakona.

(2) Član povjerenstva za utvrđivanje rezervi ne može obaviti kontrolu dokumentacije o rezervama u čijoj je izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovao ili ako je ta dokumentacija u cijelosti ili djelomično izrađena u pravnoj osobi kod koje je zaposlen.

(3) Troškove rada povjerenstva dužan je podmiriti investitor koji podnosi zahtjev iz stavka 1. ovoga članka sukladno pravilniku iz članka 41. ovoga Zakona.

Evidentiranje rezervi i izvještavanje

Članak 40.

(1) Investitor vodi evidenciju o rezervama i svake godine do 15. ožujka Ministarstvu i Agenciji dostavlja podatke o rezervama po svakom eksploatacijskom polju sa stanjem na dan 31. prosinca prethodne godine na obrascima određenim pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona.

(2) Investitor svake tri godine, od dana na koji je zadnje utvrđeno stanje količine i kakvoće rezervi eksploatacijskog polja, Ministarstvu dostavlja elaborat o rezervama, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije, te neto sadašnju vrijednost prikazanih klasa i kategorija rezervi s jasno naznačenim ekonomskim pokazateljima korištenim pri izračunu, a Ministarstvo, za potrebe donošenja rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, imenuje povjerenstvo iz članka 39. ovoga Zakona.

(3) Krajnji rok za dostavu podataka i elaborata iz stavka 2. ovoga članka određuje se rješenjem iz članka 38. stavka 2. ovoga Zakona, a rok ne može biti duži od 120 dana od dana isteka roka od tri godine na koji je utvrđeno stanje rezervi.

(4) Investitor u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj eksploataciji prikazuje odstupanja u odnosu na elaborat o rezervama utvrđen rješenjem iz članka 38. stavka 2. ovoga Zakona. Kvartalna izvješća investitor dostavlja Ministarstvu i Agenciji za prethodni kvartal, najkasnije desetog dana sljedećeg kvarta-

la, a četvrti kvartal zajedno s godišnjim izvješćem 30 dana po isteku kalendarske godine.

(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.

Pravilnik o rezervama

Članak 41.

Sadržaj zahtjeva za utvrđivanje količine i kakvoće rezervi ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno za utvrđivanje podataka o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, način i uvjeti za razvrstavanje rezervi u klase i kategorije odnosno način i uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, uvjete koje moraju ispunjavati pravne i fizičke osobe koje izrađuju elaborate o rezervama, rad povjerenstva za utvrđivanje rezervi i postupanje povjerenstva tijekom utvrđivanja i ovjere rezervi odnosno utvrđivanja i ovjere podataka o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje dioksida, obrasci za dostavu podataka, bitna i nebitna odstupanja od dokumentacije o rezervama ugljikovodika, rad povjerenstva za vrednovanje ugljikovodika odnosno utvrđivanje tržišne cijene ugljikovodika i postupanje povjerenstva tijekom vrednovanja ugljikovodika propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Provjera projekta razrade i eksploatacije ugljikovodika

Članak 42.

(1) Investitor najkasnije u roku od jedne godine od izvršnosti rješenja iz članka 38. stavka 2. ovoga Zakona, sukladno članku 130. ovoga Zakona Ministarstvu podnosi na provjeru projekt razrade i eksploatacije ugljikovodika zajedno s aktom iz jednog od postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona.

(2) Ministarstvo izdaje rješenje o provjeri projekta razrade i eksploatacije ugljikovodika, na temelju kojeg s investitorom sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika samo u slučaju kad je propisano plaćanje naknade za ukupno pridobivene količine ugljikovodika.

(3) Uz dostavu projekta razrade i eksploatacije investitor mora priložiti izjavu danu pod kaznenom i materijalnom odgovornošću pred javnim bilježnikom ili sudom da ne postoje razlozi za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona.

Ugovor o eksploataciji ugljikovodika

Članak 43.

(1) Ugovor o eksploataciji ugljikovodika sklapa se pod uvjetom da je dostavljena izjava iz članka 42. stavka 3. ovoga Zakona, a sadrži:

1. podatke o investitoru i eksploatacijskom polju
2. ukupno utvrđene rezerve ugljikovodika

3. naziv prvog provjerenog projekta razrade i eksploatacije na temelju kojeg se sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika, uz naznaku da svaki dopunski projekt razrade i eksploatacije čini sastavni dio ugovora o eksploataciji
 4. grafički prikaz katastarskih općina, površinu zemljišnih čestica s iskazanim katastarskim i zemljišnoknjižnim oznakama ili pozicijama na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja na kojima se planira izvođenje naftno-rudarskih radova sukladno odredbama ovoga Zakona
 5. procijenjeni iznos troškova sanacije eksploatacijskog polja i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
 6. rok na koji se sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika
 7. obvezu plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i ostalih naknada sukladno uredbi iz članka 46. ovoga Zakona
 8. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova
 9. okolnosti i način raskida ugovora o eksploataciji ugljikovodika
 10. mogućnost izmjene i dopune ugovora.
- (2) Investitor provodi eksploataciju u rokovima i dinamikom utvrđenima provjerenim projektom razrade i eksploatacije s time da rokovi i dinamika utvrđeni projektom razrade i eksploatacije ne mogu utjecati na ukupan rok trajanja ugovora.
- (3) Izmjene naftno-rudarskog projekta ne zahtijevaju izmjenu ugovora, osim kada obuhvaćaju promjene granica eksploatacijskog polja ili troškova sanacije te u slučaju novo utvrđenih rezervi, u kojem slučaju Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji s izmijenjenim krajnjim rokom važenja.
- (4) Na raskid ugovora o eksploataciji na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka 34. ovoga Zakona.

Sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika po provedenom nadmetanju za eksploataciju

Članak 44.

- (1) Ugovor o eksploataciji ugljikovodika po provedenom nadmetanju iz članaka 25. i 26. ovoga Zakona sklapaju Ministarstvo i investor te sadrži:
1. podatke o investitoru i prostoru na kojem se predlaže eksploatacija
 2. rok do kojeg je investor dužan provesti predložene radove, a koji ne može biti duži od dvije godine
 3. rok do kojeg je investor dužan dostaviti elaborat o rezervama ugljikovodika s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije
 4. grafički prikaz katastarskih općina, površinu zemljišnih čestica s iskazanim katastarskim i zemljišnoknjižnim oznakama ili pozicijama na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja na kojima se planira izvođenje naftno-rudarskih radova sukladno odredbama ovoga Zakona

5. rok do kojeg je investitor dužan podnijeti Ministarstvu na provjeru projekt razrade i eksploatacije
 6. procijenjeni iznos troškova sanacije prostora za koji je izdana dozvola i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
 7. rok na koji vrijedi ugovor o eksploataciji ugljikovodika
 8. obvezu plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i ostalih naknada sukladno uredbi iz članka 46. ovoga Zakona
 9. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova.
- (2) Nakon izvršnosti rješenja o provjeri projekta razrade i eksploatacije ili dopunskog projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo na zahtjev investitora sklada dodatak ugovoru o eksploataciji na način da se navedu sljedeći podaci:
1. utvrđene rezerve ugljikovodika
 2. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije
- (3) Na raskid ugovora o eksploataciji na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka 34. ovoga Zakona.

Pravo na otkup pridobivenih ugljikovodika

Članak 45.

- (1) Republika Hrvatska ima pravo prvenstva na otkup pridobivenih ugljikovodika koji sukladno dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji pripadaju investitoru na osnovi tržišnih uvjeta utvrđenih sukladno članku 47. ovoga Zakona.
- (2) Ako ugljikovodici kojima raspolaže Republika Hrvatska nisu dovoljni za zadovoljenje opskrbe tržišta Republike Hrvatske, investitor ima obvezu prodati svoje količine, koje nisu obvezane prema postojećim ugovorima koje je investitor sklopio u svrhu prodaje ugljikovodika, za potrebe potrošnje Republike Hrvatske pravnoj osobi koju Vlada odredi odlukom i pod uvjetima utvrđenim sukladno članku 47. ovoga Zakona.

Plaćanje naknade

Članak 46.

- (1) Za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, investitor je dužan plaćati naknadu na način kako je određeno ovim Zakonom.
- (2) Naknada iz stavka 1. ovoga članka može se sastojati od ukupne novčane naknade i podjele pridobivenih ugljikovodika.
- (3) Ukupna novčana naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sastoji se od novčane naknade za površinu istražnog prostora, novčane naknade za površinu utvrđenog eksploatacijskog polja, novčane naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, novčane naknade za pridobi-

vene količine ugljikovodika, dodatne novčane naknade za ostvarenu eksploataciju ugljikovodika i novčane naknade za administrativne troškove.

(4) Podjela količina pridobivenih ugljikovodika izražena je u postotnom udjelu u količini pridobivenih ugljikovodika koji pripada Republici Hrvatskoj.

(5) Podjela količina pridobivenih ugljikovodika izražena je u količini pridobivenih ugljikovodika tako da se od svih pridobivenih količina ugljikovodika oduzimaju količine koje predstavljaju naknadu za pridobivene količine ugljikovodika te se preostale količine svih pridobivenih ugljikovodika dijele između Republike Hrvatske i investitora.

(6) Preostale količine svih pridobivenih ugljikovodika iz stavka 5. ovoga članka dijele se tako da se od preostalih pridobivenih količina oduzmu količine potrebne za povrat troškova investitora te se ostatak količina pridobivenih ugljikovodika dijeli između Republike Hrvatske i investitora.

(7) Troškovi ugljikovodika koji su podložni povratu u slučaju podjele količina pridobivenih ugljikovodika obuhvaćaju troškove, rashode i obveze koje je investitor imao pri izvođenju naftno-rudarskih radova sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a troškove kontrolira i odobrava Agencija u skladu s člankom 116. ovoga Zakona.

(8) Ukupna novčana naknada iz stavka 3. ovoga članka ne ulazi u obračun troškova ugljikovodika koji su podložni povratu u slučaju podjele količina pridobivenih ugljikovodika iz stavka 7. ovoga članka.

(9) Agencija redovito prati plaćanje naknada.

(10) Investitor je dužan Agenciji dostaviti dokaz o obračunanim i uplaćenim iznosima naknade iz stavka 11. ovoga članka, uključujući specifikaciju vrednovanja ugljikovodika u skladu s člankom 47. ovoga Zakona.

(11) Minimalne visine naknada i omjere raspodjela prihoda od naknada utvrđuje uredbom Vlada.

Vrednovanje ugljikovodika

Članak 47.

(1) Ugljikovodici se vrednuju za potrebe određivanja iznosa naknade za pridobivene količine ugljikovodika, povrata troškova ugljikovodika, udjela dobiti u ugljikovodicima i brutoprihoda investitora prilikom izračuna porezne obveze investitora.

(2) Sirova nafta vrednuje se prema ostvarenoj FOB prodajnoj cijeni na točki isporuke izraženoj u američkim dolarima po barelu na datum teretnice, kako je određena za svaki mjesec i na koju se upućuje kao na tržišnu cijenu. Vrijednost se utvrđuje za svaku gradaciju sirove nafte ili svaku mješavinu sirove nafte, ako postoji.

(3) Tržišna cijena za preuzimanje sirove nafte tijekom određenog mjeseca izračunava se na kraju tog mjeseca i jednaka je ponderiranom prosjeku FOB cijena koje su investitor i Republika Hrvatska dobili za sirovu naftu u točki isporuke prodanu trećima tijekom tog mjeseca, u okviru prodaje između nepovezanih strana, prila-

gođene tako da odražavaju razlike u kvaliteti, gradaciji te FOB uvjetima isporuke i uvjetima plaćanja.

(4) Ako se prodaja između nepovezanih strana ne izvrši tijekom tog mjeseca ili ako predstavlja manje od 30 % ukupnih količina sirove nafte dobivenih sa svih polja u skladu s ugovorom o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i prodanih tijekom tog mjeseca, tržišna cijena određuje se kao prosjek ostvarenih dnevnih cijena u tom mjesecu po barelu utvrđenih prodajom između nepovezanih strana košarice triju sirovih nafti koje kotiraju na svjetskoj burzi na Mediteranu i koje imaju sličnu gustoću i razinu sumpora, kako je objavljeno u Platts izvješću o cijenama, prilagođene da odražavaju razlike u gustoći, sumporu, uvjetima prijevoza i drugim posebnim uvjetima povezanim s prodajom sirove nafte koja je predmet ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

(5) Sljedeće transakcije isključene su iz izračuna tržišne cijene:

- a) prodaja u kojoj je kupac povezano društvo prodavatelja te prodaja između pravnih osoba koje čine investitora
- b) prodaja u kojoj je kupac izravno ili neizravno povezan ili ima zajednički interes s investitorom koji bi opravdano mogao utjecati na prodajnu cijenu
- c) prodaja u zamjenu za naknadu koja nije izvršena u potpuno konvertibilnim valutama i prodaja koja je u cijelosti ili djelomično izvršena zbog razloga koji ne proizlaze iz uobičajenih ekonomskih poticaja karakterističnih za prodaju sirove nafte na međunarodnom tržištu, uključujući ugovore o razmjeni, prodaju između vlada ili vladinih agencija.

(6) Povjerenstvo za vrednovanje ugljikovodika, koje imenuje ministar nadležan za energetiku, čine predstavnici Ministarstva i Agencije, a može uključivati i predstavnike drugih javnopravnih tijela ako je to potrebno radi razmatranja pitanja iz njihove nadležnost, a čije se postupanje i rad propisuju pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona, te predstavnici investitora, sastaje se nakon završetka svakog kvartala, a najkasnije 20 dana nakon završetka kvartala, kako bi u skladu s odredbama ovoga Zakona odlukom utvrdilo tržišnu cijenu pridobivene sirove nafte za prethodni kvartal.

(7) Investitor za prodaju sirove nafte dužan je povjerenstvu iz stavka 6. ovoga članka dostaviti dokaze da je prodaja sirove nafte prodaja između nepovezanih strana.

(8) Ako povjerenstvo ne donese odluku iz stavka 6. ovoga članka u roku od 30 dana od završetka kvartala, tržišnu cijenu eksploatirane sirove nafte određuje neovisni stručnjak s dokazanim iskustvom u vrednovanju ugljikovodika kojeg su strane sporazumno imenovale u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona.

(9) Do određivanja cijene, tržišna cijena za određeni mjesec privremeno je jednaka tržišnoj cijeni prethodnog mjeseca. Sve potrebne prilagodbe provode se najkasnije 30 dana nakon isteka kvartala u kojem je prodaja izvršena.

(10) Ako postoje ugovori o prodaji između nepovezanih strana za prodaju prirodnog plina, tržišna cijena prirodnog plina stvarna je prodajna cijena dobivena prema ugovorima, izračunana u točki isporuke, pri čemu se uzimaju u obzir količine za prodaju, kvaliteta, geografska lokacija tržišta na koje se plin dostavlja te troškovi eksploatacije, prijevoza, obrade i distribucije prirodnog plina od točke

isporuke do odgovarajućeg tržišta, u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

(11) Ako ne postoji ugovor o prodaji prirodnog plina sklopljen između nepovezanih strana, tržišna cijena se određuje kao cijena kojom se omogućuje da prodani prirodni plin u mjestu obrade ili potrošnje postigne fer tržišnu cijenu jednaku cijeni prirodnog plina usporedive kvalitete.

(12) Investitor je obavezan sve ugovore o prodaji prirodnog plina, uključujući sve uvjete koji su u njima sadržani ili koji su povezani s njima, te sve pripadajuće dodatke ugovoru sklopljene radi prodaje prirodnog plina, a eksploatiranog u skladu s odredbama ovoga Zakona, staviti na raspolaganje Agenciji te osigurati da ugovori o prodaji prirodnog plina sadrže odredbe kojima se omogućava izvršavanje obveze.

Mjerenje

Članak 48.

(1) Ugljikovodici pridobiveni izvođenjem naftno-rudarskih radova na utvrđenom eksploatacijskom polju mjere se metodama i uređajima koji su općeprihvaćeni i koji se obično upotrebljavaju u međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima, a koji su određeni provjerenim projektom razrade i eksploatacije ili odgovarajućom provjerenom naftno-rudarskom projektnom dokumentacijom.

(2) Ugljikovodici koji su pridobiveni iz eksploatacijskog polja mjere se na mjernoj točki.

(3) Investitor je obavezan izraditi i dostaviti Agenciji na mišljenje postupke mjerenja ugljikovodika izrađene u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona.

(4) Investitor je obavezan evidentirati ugljikovodike i staviti, na zahtjev, Ministarstvu i Agenciji na raspolaganje sve analize i umjernice uređaja za mjerenje ugljikovodika, uključujući i dokaze sustava mjerenja u skladu s odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ako je sklopljen i ovoga Zakona.

(5) Rudarska inspekcija Državnog inspektorata obavlja kontrolu mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika.

Zajednička eksploatacija ležišta ugljikovodika

Članak 49.

(1) Za potrebe koordinacije naftno-rudarskih radova dvaju ili više investitora čija eksploatacijska polja obuhvaćaju isto ležište ili više zajedničkih ležišta, investitori mogu sklopiti sporazum o zajedničkoj eksploataciji ležišta, uz prethodno usuglašavanje uvjeta sporazuma s Ministarstvom i Agencijom.

(2) Ako se investitori ne mogu usuglasiti oko zajedničke eksploatacije ležišta, Ministarstvo angažira vještaka čiji nalaz i mišljenje su osnova za zajedničku eksploataciju ležišta.

(3) Ministarstvo imenuje vještaka 30 dana nakon zaprimanja zahtjeva jednog ili više investitora o nemogućnosti dogovora o zajedničkoj eksploataciji ležišta. Imenovani vještak mora imati stručne kvalifikacije i iskustvo iz područja naftnog-rudarstva.

(4) Vještak svoju odluku donosi najkasnije 90 dana nakon imenovanja, a odluka vještaka konačna je i obvezujuća za investitore.

(5) Troškove rada vještaka iz stavka 3. ovoga članka snose investitori u jednakim dijelovima, a za naplatu troškova odgovaraju solidarno.

Korištenje infrastrukture

Članak 50.

(1) Investitor je, u okviru izvođenja naftno-rudarskih radova, obavezan izgraditi lokalni cjevovod kao priključak eksploatacijskog polja s magistralnim cjevovodom, kada je to predviđeno provjerenim projektom razrade i eksploatacije i svim njegovim dopunama.

(2) Agencija pruža stručnu pomoć i podršku investitoru u postupcima ishoda dozvola i odobrenja nadležnih državnih tijela potrebnih za izgradnju lokalnih cjevovoda iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Izgradnja i održavanje lokalnih cjevovoda iz stavka 1. ovoga članka mora biti u skladu s izvođenjem naftno-rudarskih radova, pravilima i mjerama sigurnosti i zaštite okoliša i prirode, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

(4) Investitor je dužan u slučaju postojanja slobodnih kapaciteta lokalnog cjevovoda iz stavka 1. ovoga članka raspoložive kapacitete dati na raspolaganje trećima, po tržišnim uvjetima.

(5) Tarifu prijevoza cjevovodima iz stavka 4. ovoga članka utvrđuje i naplaćuje vlasnik cjevovoda.

(6) Investitor može koristiti slobodne kapacitete magistralnog cjevovoda u svrhu transporta pridobivenih ugljikovodika, sukladno uvjetima postignutim pregovorima s vlasnikom magistralnog cjevovoda.

GLAVA III.

ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA

POGLAVLJE I.

DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU GEOTERMALNIH VODA

ODJELJAK A

JEDINSTVENI POSTUPAK NADMETANJA

Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 51.

(1) Radovi istraživanja geotermalnih voda radi utvrđivanja rezervi geotermalnih voda mogu se izvoditi na temelju dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.

(2) Eksploatacija geotermalnih voda može se izvoditi na temelju ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.

(3) Izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda provodi se na temelju jedinstvenog postupka nadmetanja koji se provodi u skladu s ovim člankom, osim u slučajevima iz članaka 60., 61. i 62. ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo može, prije raspisivanja nadmetanja, donijeti odluku o provedbi istražnih radova u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala na području Republike Hrvatske, koje u ime Republike Hrvatske provodi Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske.

Odluka o provođenju nadmetanja

Članak 52.

(1) Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda započinje na temelju odluke Ministarstva o provođenju nadmetanja objavom obavijesti o nadmetanju u skladu s člankom 55. ovoga Zakona, a završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.

(2) Odluku o provođenju nadmetanja za dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda donosi Ministarstvo, ako ocijeni da postoji potreba za utvrđivanjem pojedinačnih rezervi geotermalnih voda na nekom prostoru i utvrđivanjem gospodarske iskoristivosti ili povodom prijedloga naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta.

(3) Ako naftno-rudarski gospodarski subjekt Ministarstvu podnosi prijedlog iz stavka 2. ovoga članka, u prijedlogu mora navesti odnosno priložiti:

1. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM) i
2. svrhu planiranog korištenja geotermalnih voda.

(4) Ministarstvo obavještava Agenciju o prijedlogu iz stavka 3. ovoga članka, a Agencija provodi evaluaciju predloženog istražnog prostora radi utvrđivanja tehničke mogućnosti za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda na predloženom prostoru te dostavlja mišljenje Ministarstvu.

(5) Na osnovi mišljenja iz stavka 4. ovoga članka, Ministarstvo donosi odluku o provođenju jedinstvenog postupka nadmetanja za predloženi istražni prostor, koji može biti određen u istoj ili drugoj površini od navedene u prijedlogu iz stavka 3. ovoga članka, ili obavještava podnositelja prijedloga da se nadmetanje neće provesti.

Posebni uvjeti, ograničenja i suglasnosti za raspisivanje nadmetanja

Članak 53.

(1) Ministarstvo je dužno najmanje 30 dana prije raspisivanja nadmetanja zatražiti posebne uvjete, ograničenja i suglasnosti na granice predloženog istražnog prostora od jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave na čijem području se nalazi predloženi istražni prostor te tijela državne uprave.

(2) Ako se tijela iz stavka 1. ovoga članka ne očituju u roku od 30 dana od zaprimanja zahtjeva za izdavanje posebnih uvjeta i ograničenja, smatra se da su tijela suglasna s granicama predloženog istražnog prostora te da nemaju posebnih uvjeta i ograničenja.

*Dokumentacija za nadmetanje***Članak 54.**

(1) Dokumentaciju za nadmetanje za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda izrađuje Ministarstvo.

(2) Dokumentacija za nadmetanje sadrži:

1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje geotermalnih voda
2. podatke o predmetu nadmetanja
3. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske i stručne sposobnosti ponuditelja
4. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te određivanje njegove visine i oblika u kojem se jamstvo mora dostaviti
5. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te utvrđivanje njegove visine i oblika u kojem se jamstvo mora dostaviti
6. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da naftno-rudarski gospodarski subjekt u ponudi mora navesti dostavlja li bankarsku garanciju ili uspostavlja fond za sanaciju
7. iznos pristojbe za nadmetanje
8. posebne uvjete i ograničenja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda
9. uvjete sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske
10. ako se radi o istražnom prostoru koji je prije bio dio istražnog prostora ili eksploatacijskog polja ugljikovodika, podatak o tome te bitne odredbe sporazuma o prijenosu obveze sanacije
11. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim istražnim prostorom ili ranije utvrđenim eksploatacijskim poljem ugljikovodika ili geotermalnih voda
12. nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju u skladu s člankom 9. ovoga Zakona ako je predviđeno sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske.

(3) Nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, a koji je sastavni dio dokumentacije za nadmetanje, podložen je izmjenama sukladno zaprimljenim komentarima i prijedlozima izmjena koje je ponuditelj dostavio u sklopu svoje ponude.

*Tijek nadmetanja***Članak 55.**

(1) Jedinstveni postupak nadmetanja za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda započinje danom objave obavijesti o provedbi nadmetanja koje u »Narodnim novinama« objavljuje Ministarstvo, a završava davanjem dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili donošenjem odluke o poništenju postupka nadmetanja Ministarstva.

(2) Rok za dostavu ponuda ne može biti kraći od mjesec dana od dana objave obavijesti o provedbi nadmetanja u »Narodnim novinama«.

(3) Dokumentacija za nadmetanje objavljuje se na službenim mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije.

Sadržaj ponude

Članak 56.

Ponuda za nadmetanje sadrži:

1. podatke o ponuditelju i članovima ponuditelja u slučaju zajednice ponuditelja
2. poveznicu na izvod iz sudskog registra iz kojeg je vidljivo da je ponuditelj registriran za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda
3. ako je ponuditelj zajednica ponuditelja, jedan član ponuditelja mora biti imenovan kao operator
4. prikaz stručnih, financijskih i drugih uvjeta koje mora, prema dokumentaciji za nadmetanje, zadovoljiti ponuditelj te isprave kojima se dokazuje ispunjenje uvjeta
5. dokaz da ne postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona
6. minimalni radni program istraživanja po vrsti i opsegu s procijenjenim troškovima, izrađen u skladu s dokumentacijom za nadmetanje
7. ukupni iznos potrebnih novčanih sredstava za izvođenje planiranih istražnih radova i način osiguranja tih sredstava
8. plan sanacije istražnog prostora i procijenjene troškove sanacije
9. jamstvo za ozbiljnost ponude u iznosu i obliku određenom dokumentacijom za nadmetanje
10. oblik jamstva za izvršenje obveze sanacije
11. dokaz o uplati pristojbe za nadmetanje
12. izjavu kojom ponuditelj potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s odredbama ugovora o zajedničkom ulaganju te daje pristanak na sklapanje ugovora te komentare i prijedloge izmjena nacрта ugovora o zajedničkom ulaganju ako je predviđeno sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske
13. ostale podatke i isprave bitne za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja prema oglašenim kriterijima za odabir najbolje ocijenjene ponude koji su traženi dokumentacijom za nadmetanje.

Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja

Članak 57.

(1) Ministarstvo može zbog razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.

(2) Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda su:

1. kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanja koja će dovesti do optimalnog iskorištavanja potencijala geotermalnih voda i
 2. financijska vrijednost planiranih istražnih radova koja je realno procijenjena u skladu s tržišnim cijenama, uključujući ponuđeni iznos naknade za pridobivene količine geotermalnih voda.
- (3) Na ocjenu ponuditelja i utvrđivanje kriterija za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka 23. ovoga Zakona.
- (4) Ponuditelj se isključuje iz nadmetanja u slučajevima propisanim člankom 21. ovoga Zakona.

Rad povjerenstva

Članak 58.

- (1) Povjerenstvo za otvaranje, pregled i ocjenu ponuda osniva se u skladu s člankom 12. ovoga Zakona.
- (2) Povjerenstvo razmatra i ocjenjuje ponude te nadležnom tijelu koje izdaje dozvolu sukladno ovom Zakonu dostavlja prijedlog za izdavanje dozvole najpovoljnijem ponuditelju.
- (3) Ponude koje ne ispunjavaju uvjete iz ovoga Zakona ili nisu dostavljene u propisanom roku ne uzimaju se u razmatranje.
- (4) Povjerenstvo se raspušta po izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda te dostavljanju jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja i sanaciju u skladu s uvjetima iz dozvole ili po donošenju odluke o poništenju postupka nadmetanja.
- (5) Ako ugovor o zajedničkom ulaganju nije sklopljen u roku iz odluke iz članka 9. stavka 7. ovoga Zakona, dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda se ukida.
- (6) Nakon ukidanja dozvole Ministarstvo izdaje dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ponuditelju koji je rangiran nakon najbolje ocijenjenog ponuditelja.
- (7) Kada ovlaštenik dozvole ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza istražnog razdoblja i sanaciju u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda se ukida.
- (8) Nakon ukidanja dozvole Ministarstvo izdaje dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ponuditelju koji je rangiran nakon najbolje ocijenjenog ponuditelja.

ODJELJAK B

IZNIMKE OD JEDINSTVENOG POSTUPKA NADMETANJA

Opće odredbe

Članak 59.

- (1) Za prostore koji su bili predmet jedinstvenog postupka nadmetanja u skladu s člankom 51. ovoga Zakona, a koji nije završio izdavanjem dozvole za istraživanje i

eksploataciju geotermalnih voda, može se provesti postupak u skladu s člankom 60. ovoga Zakona.

(2) Ako je u odnosu na neki istražni prostor provedeno istraživanje geotermalnih voda, a nije sklopljen ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ili ako je dozvola za istraživanje i eksploataciju ukinuta ili ugovor o eksploataciji raskinut, Ministarstvo može provesti novo nadmetanje za eksploataciju u skladu s člankom 61. ovoga Zakona, ako utvrdi da su provedeni istražni radovi dovoljni za utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja.

(3) U slučaju zahtjeva poljoprivrednika primjenjuju se odredbe članka 62. ovoga Zakona.

(4) U slučaju zahtjeva postojećeg investitora primjenjuju se odredbe članka 17. ovoga Zakona.

Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja

Članak 60.

(1) Ministarstvo može izdati dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda bez pokretanja postupka jedinstvenog nadmetanja iz članka 51. ovoga Zakona kada je područje za koje se traži dozvola za istraživanje geotermalnih voda:

- bilo predmet jedinstvenog nadmetanja za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, a koji nije doveo do izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda
- bilo predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda koja je ukinuta ili je istekla.

(2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo objavljuje obavijest u »Narodnim novinama«, a u kojoj su navedena područja raspoloživa za izdavanje dozvole i/ili sklapanje ugovora, sažete informacije o kriterijima za odabir ponuditelja i način podnošenja ponuda, kao i napomenu da se detaljne informacije nalaze na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije pri čemu se ponuda ne može se razmatrati prije objave obavijesti.

(3) Svaka značajna promjena informacija iz obavijesti iz stavka 2. ovoga članka ili uvođenje mogućnosti ili promjena postotka sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske predmet su izmjene obavijesti.

(4) Ponude se izrađuju u skladu s dokumentacijom za nadmetanje objavljenom na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije, a dokumentaciju za nadmetanje izrađuje Ministarstvo u skladu s člankom 54. ovoga Zakona.

(5) Ponude se dostavljaju Ministarstvu do kraja prvog kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 31. ožujkom do 16 sati i do zadnjeg dana trećeg kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 30. rujnom do 16 sati, u propisanom obliku.

(6) Na ocjenjivanje ponuda se na odgovarajući način primjenjuju odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona.

*Nadmetanje za eksploataciju geotermalnih voda***Članak 61.**

(1) U slučaju provedbe nadmetanja za eksploataciju geotermalnih voda dokumentacija za nadmetanje se priprema u skladu s člankom 54. ovoga Zakona, a sadrži:

1. podatke o predmetu nadmetanja, uključujući podatke o postojećim bušotinama i naftno-rudarskim objektima na predloženom prostoru
2. mogućnost pristupa podacima koji su prikupljeni na istražnom prostoru
3. mogućnost provedbe daljnjih radova koji se mogu odnositi na postupke mjerenja i potvrđivanja podataka koji su dani na uvid u postupku nadmetanja te predviđeni rok trajanja radova koji ne može biti dulji od dvije godine
4. nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju ako je predviđeno sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske.

(2) Nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, a koji je sastavni dio dokumentacije za nadmetanje, podložen je izmjenama sukladno zaprimljenim komentarima i prijedlozima izmjena koje je ponuditelj dostavio u sklopu svoje ponude.

(3) Ponuda u nadmetanju mora biti izrađena u skladu s člankom 56. ovoga Zakona, a sadrži:

1. program ukupnih naftno-rudarskih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom i/ili program razradnih radova koji se planiraju izvesti te ukupno trajanje
2. izjavu kojom naftno-rudarski subjekt potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s podacima koji su prikupljeni provedbom istražnih radova na predloženom prostoru.

(4) Na postupak nadmetanja propisan ovim člankom na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona.

*Izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda na zahtjev poljoprivrednika***Članak 62.**

(1) Osoba koja obavlja djelatnost poljoprivrede i koja je upisana u Upisnik poljoprivrednika ili Upisnik poljoprivrednih gospodarstava može podnijeti Ministarstvu zahtjev za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda u poljoprivredne svrhe na zemljištu na kojem obavlja svoju poljoprivrednu djelatnost na temelju stvarnog ili obveznog prava koje ga ovlašćuje na korištenje tog zemljišta u poljoprivredne svrhe, koji sadrži:

1. podatke o poljoprivredniku
2. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
3. izvod iz registra u kojem je registriran poljoprivrednik
4. opis radova istraživanja i drugih radova u svrhu korištenja geotermalnih voda u energetske svrhe nakon završetka istražnih radova

5. dokaz o postojanju stvarnog ili obveznog prava na korištenje obuhvata prostora u odnosu na koji je podnesen zahtjev u poljoprivredne svrhe
 6. dokaz o upisu u evidenciju uporabe poljoprivrednog zemljišta (ARKOD) ili lokacijsku informaciju iz koje proizlazi da se radi o poljoprivrednom zemljištu
 7. dokaz da ne postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona
 8. procjenu troškova potrebnih za izvršenje predloženih istražnih radova
 9. plan sanacije istražnog prostora i procijenjeni trošak sanacije.
- (2) Ako Ministarstvo utvrdi da podneseni zahtjev sadržava sve podatke navedene u stavku 1. ovoga članka izdaje dozvolu o istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda, na koju se na odgovarajući način primjenjuju odredbe članka 63. ovoga Zakona i članka 16. ovoga Zakona.
- (3) Kada investitor ne dostavi jamstvo za sanaciju istražnog prostora u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, Ministarstvo ukida dozvolu za istraživanje geotermalnih voda.

ODJELJAK C

ISTRAŽIVANJE GEOTERMALNIH VODA

Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 63.

- (1) Dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda investitor stječe pravo na istraživanje geotermalnih voda i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetima propisanim ovim Zakonom.
- (2) Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda sadržava:
1. podatke o odabranom ponuditelju
 2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
 3. utvrđenje prava na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetom urednog ispunjenja obveza iz dozvole i Zakona
 4. rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora ako istraživanjem nisu utvrđene rezerve geotermalnih voda
 5. obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora, oblik jamstva za sanaciju i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora
 6. uvjete i ograničenja koje investitor mora uvažavati prilikom izvođenja geotermalnih radova, a koji su prikupljeni u skladu s člankom 53. ovoga Zakona
 7. minimalnu količinu i vrstu radova istraživanja geotermalnih voda
 8. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova

9. mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja
 10. nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istražnih prostora koji vodi Ministarstvo
 11. rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda s mogućim uvjetima njenog produljenja.
- (3) Ministarstvo može, na zahtjev investitora, rješenjem odobriti izvođenje radova istraživanja izvan granica istražnog prostora ako utvrdi da su nužni za cjelovito utvrđivanje geotermalnog ležišta.
- (4) Investitor je dužan prije početka izvođenja radova u istražnom prostoru Ministarstvu dostaviti dokaze o pravu korištenja zemljišnih čestica na kojima se planira izvođenje konkretnih istražnih radova za koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.
- (5) Na prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda odgovarajuće se primjenjuje članak 31. ovoga Zakona.

Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 64.

- (1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda izdaje se na razdoblje od najdulje 30 godina od dana izvršnosti dozvole, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije.
- (2) Istražno razdoblje traje pet godina te se može, na opravdani zahtjev investitora, koji se podnosi Ministarstvu dva mjeseca prije isteka roka, produljiti ako utvrđeni rok nije dovoljan za završetak istražnih radova, pri čemu financijska nesposobnost investitora ne može biti opravdani razlog za produljenje istražnog razdoblja.
- (3) Istražno razdoblje može se produljiti u skladu sa stavkom 2. ovoga članka jednom tijekom trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i to u maksimalnom trajanju od godine dana.
- (4) O zahtjevu za produljenje Ministarstvo odlučuje izmjenom dozvole ili rješenjem o odbijanju zahtjeva najkasnije do kraja trajanja istražnog razdoblja.
- (5) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.
- (6) Ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda iz stavka 1. ovoga članka može biti produljeno na zahtjev investitora koji mora biti dostavljen Ministarstvu najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja ugovora o eksploataciji.
- (7) Tijelo koje je izdalo dozvolu odnosno sklopilo ugovor dužno je na pravodobni zahtjev iz stavka 6. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave zahtjeva.
- (8) Tijekom trajanja dozvole za istraživanje geotermalnih voda, investor je dužan izvršiti količinu i vrstu istražnih i drugih radova na koje se obvezao u ponudi za nadmetanje na temelju koje je izdana dozvola za istraživanje.

*Prijelazno razdoblje***Članak 65.**

Ako je investitor prije isteka roka trajanja istražnog razdoblja započeo s izradom istražne bušotine, ali nije u mogućnosti dovršiti radove do kraja istražnog razdoblja ili je dovršio istražne radove, ali su u tijeku administrativni postupci koji prethode potvrdi rezervi, utvrđivanju eksploatacijskog polja ili sklapanju ugovora o eksploataciji, investitor može podnijeti Ministarstvu zahtjev za određivanje prijelaznog razdoblja u kojem slučaju se na odgovarajući način primjenjuju odredbe članka 29. ovoga Zakona.

*Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju
geotermalnih voda***Članak 66.**

(1) Ministarstvo rješenjem ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda:

1. u slučaju prestanka pravne osobe investitora, osim u slučaju prijenosa prava i obveza investitora u skladu s člankom 31. ovoga Zakona
2. ako investitor ne izvršava obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili ovoga Zakona
3. ako investitor ne ispunjava obveze iz članka 117. ovoga Zakona unatoč pisanom upozorenju Ministarstva
4. ako investitor izvodi naftno-rudarske radove na koje nije ovlašten dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda odnosno ako ih ne izvodi na način određen dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili ovim Zakonom
5. ako investitor izvodi naftno-rudarske radove protivno propisanim mjerama zaštite na radu, sigurnosti ljudi i imovine te mjerama zaštite prirode i okoliša, a što je utvrđeno rješenjem nadležne inspekcije
6. u slučaju nelikvidnosti ili stečaja investitora ako investitor ne dokaže da je sposoban obavljati radove za koje mu je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda
7. ako investitor napusti istražni prostor i/ili eksploatacijsko polje i/ili obustavi izvođenje naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona
8. ako se u okviru istraživanja obavlja probna eksploatacija koja nije predviđena odobrenim projektom
9. ako se istraživanje provodi izvan granica istražnog prostora određenih u dozvoli za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda bez odobrenja Ministarstva
10. ako se izvode istražni radovi bez riješenih imovinsko-pravnih odnosa
11. ako se naknadno utvrdi neistinitost podataka predloženih u nadmetanju odnosno ponudi koju je naftno-rudarski gospodarski subjekt predao ili nesukladnost podataka s propisanim uvjetima
12. u drugim slučajevima propisanim ovim Zakonom.

(2) Nakon ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka od 172. do 176. ovoga Zakona.

Elaborat o rezervama i eksploatacijsko polje

Članak 67.

(1) U roku od šest mjeseci od provedenih istražnih radova iz dozvole za istraživanje geotermalnih voda investitor je dužan Ministarstvu dostaviti elaborat o rezervama geotermalnih voda izrađen u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije i prijedlogom koordinata vršnih točaka eksploatacijskog polja, izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM).

(2) Na temelju elaborata iz stavka 1. ovoga članka, a nakon dostave potvrde o usklađenosti predloženog eksploatacijskog polja s prostornim planovima, Ministarstvo donosi rješenje o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i eksploatacijskog polja, a koje sadrži i nalog za upis utvrđenog eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.

(3) Po izvršnosti rješenja iz stavka 2. ovoga članka investitor stječe pravni interes za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa u skladu s člankom 111. ovoga Zakona za zemljišne čestice na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja unutar granica eksploatacijskog polja i čestica na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su u tehnološkoj vezi.

(4) Eksploatacijsko polje geotermalnih voda može se proširiti na zahtjev investitora za vrijeme trajanja ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetom da područje za koje je podnesen zahtjev:

- da je za isto dokazano rasprostiranje ležišta izvan granica postojećeg eksploatacijskog polja i
- raspoloživo je za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda u skladu s odredbama članka 16. ovoga Zakona.

Provjera projekta razrade i eksploatacije

Članak 68.

(1) Investitor podnosi projekt razrade i eksploatacije geotermalnih voda na provjeru u roku od jedne godine od izvršnosti rješenja iz članka 67. stavka 2. ovoga Zakona zajedno s aktom iz jednog od postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona uz navođenje svrhe eksploatacije geotermalnih voda:

1. u poljoprivredne svrhe
2. u svrhu toplinarstva
3. u svrhu proizvodnje električne energije.

(2) Ministarstvo donosi rješenje o provjeri projekta razrade i eksploatacije geotermalnih voda, na temelju kojeg sklapa s investitorom ugovor o eksploataciji geotermalnih voda.

(3) Uz projekt razrade i eksploatacije investitor prilaže izjavu danu pod kaznenom i materijalnom odgovornošću pred javnim bilježnikom ili sudom da ne postoje razlozi za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona.

(4) Neovisno o svrsi korištenja geotermalne vode sukladno stavku 1. ovoga članka investitor može primijeniti model kaskadnog korištenja geotermalne vode odnosno korištenja geotermalne vode za dvije ili više različitih namjena, pri čemu se geotermalna energija koristi postupno, sukladno temperaturnom i energetske potencijalu vode, prije njezina ponovnog utiskivanja u ležište, a u svrhu maksimalnog iskorištavanja potencijala i veće energetske učinkovitosti.

ODJELJAK D

EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA

Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda

Članak 69.

(1) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda sklapa se pod uvjetom da je dostavljena izjava iz članka 21. ovoga Zakona, a sadrži:

1. podatke o investitoru i eksploatacijskom polju
2. ukupno utvrđene rezerve geotermalnih voda
3. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije na temelju kojeg se sklapa ugovor o eksploataciji geotermalnih voda, uz naznaku da svaki dopunski projekt razrade i eksploatacije čini sastavni dio ugovora o eksploataciji
4. svrhu korištenja geotermalnih voda
5. procijenjeni iznos troškova sanacije eksploatacijskog polja i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
6. rok na koji se sklapa ugovor o eksploataciji geotermalnih voda
7. obvezu plaćanja naknada sukladno uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona
8. okolnosti i način raskida ugovora o eksploataciji geotermalnih voda
9. mogućnost izmjene i dopune ugovora.

(2) Investitor je dužan provoditi eksploataciju u rokovima i dinamikom utvrđenima provjerenim projektom razrade i eksploatacije s time da rokovi i dinamika utvrđeni projektom razrade i eksploatacije ne utječu na ukupan rok trajanja ugovora.

(3) Izmjena projekta ne zahtijeva izmjenu ugovora, osim kada obuhvaća promjenu granica eksploatacijskog polja, svrhu eksploatacije, novo utvrđene rezerve ili troškove sanacije, u kojem slučaju Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji.

(4) Ako investitor ne započne eksploataciju ili ne provodi radove sukladno rokovima i dinamici iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo može raskinuti ugovor o eksploataciji geotermalnih voda, osim ako je kašnjenje uzrokovano trajanjem administrativnih postupaka na koje investitor nije imao utjecaj.

(5) U slučaju kašnjenja koje je uzrokovano okolnostima iz stavka 4. ovoga članka, investitor obavještava Ministarstvo o razlozima kašnjenja i dostavlja podatke o administrativnim postupcima koji su u tijeku, uključujući dan podnošenja zahtjeva i presjek radnji provedenih u postupku.

(6) Ako Ministarstvo ocijeni da je zahtjev investitora iz stavka 5. ovoga članka opravdan, Ministarstvo odobrava produljenje roka za provedbu određenih radova.

Sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda po provedenom nadmetanju za eksploataciju geotermalnih voda

Članak 70.

(1) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda po provedenom nadmetanju iz članka 61. ovoga Zakona sadrži:

1. podatke o investitoru i prostoru na kojem se predlaže eksploatacija
2. rok do kojeg je investitor dužan provesti predložene radove, koji ne može biti dulji od dvije godine
3. rok do kojeg je investitor dužan dostaviti elaborat o rezervama geotermalnih voda, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije
4. rok do kojeg je investitor dužan podnijeti Ministarstvu na provjeru projekt razrade i eksploatacije
5. procijenjeni iznos troškova sanacije prostora za koji je sklopljen ugovor o eksploataciji i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
6. rok na koji vrijedi ugovor o eksploataciji geotermalnih voda
7. obvezu plaćanja naknada sukladno uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona i naknade ponuđene u sklopu nadmetanja
8. okolnosti i način raskida ugovora o eksploataciji geotermalnih voda
9. mogućnost izmjene i dopune ugovora.

(2) Nakon izvršnosti rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i rješenja o provjeri projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji na način da se navedu sljedeći podaci:

1. utvrđene rezerve geotermalnih voda
2. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije na temelju kojeg se sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji geotermalnih voda, uz naznaku da svaki dopunski projekt razrade i eksploatacije čini sastavni dio ugovora o eksploataciji.

Zajednička razrada i eksploatacija ležišta geotermalne vode

Članak 71.

(1) Ako Ministarstvo na temelju podataka dostavljenih od strane jednog investitora ili podataka iz provjerene naftno-rudarske dokumentacije ocijeni da postoji mogućnost da se geotermalno ležište prostire na području dvaju ili više istražnih prostora odnosno eksploatacijskih polja, rješenjem nalaže investitorima provedbu postupka utvrđivanja hidrodinamičke povezanosti ležišta.

(2) Postupak iz stavka 1. ovoga članka provodi se:

1. geološkom i geofizičkom prospekcijom, uključujući interpretaciju 2D i/ili 3D seizmičkih podataka te analizom geoloških, ležišno-inženjerskih i geokemijskih podataka
2. hidrodinamičkim ispitivanjima, uključujući testove interferencije na bušotinama smještenima na različitim istražnim prostorima ili eksploatacijskim poljima, radi utvrđivanja međusobnog utjecaja na tlak i temperaturu u ležištu geotermalne vode.

(3) Investitori dostavljaju izvješće o hidrodinamičkim aktivnostima u kojem se prikazuju rezultati dobiveni postupkom iz stavka 2. ovoga članka Ministarstvu.

(4) Ministarstvo može zatražiti dopune ili neovisnu reviziju izvješća iz stavka 3. ovoga članka radi osiguranja pravedne raspodjele i održivosti ležišta na trošak investitora.

(5) Ako na temelju izvješća iz stavka 4. ovoga članka Ministarstvo utvrdi da postoji jedinstveno hidrodinamički povezano geotermalno ležište, donosi rješenje koje sadrži:

1. dokaz o hidrodinamičkoj povezanosti i granicama zajedničkog ležišta
2. utvrđene količine geotermalne vode i/ili energetske potencijale zajedničkog ležišta
3. izračun količina koje pripadaju pojedinom investitoru, izrađen na temelju prostornog udjela zahvaćenog dijela ležišta, dokazanih geoloških i ležišno-inženjerskih parametara
4. prijedlog režima crpljenja, uključujući raspodjelu maksimalno dopuštenih volumena crpljenja i, po potrebi, injektiranja geotermalne vode
5. prijedlog mjera za očuvanje stabilnosti i održivosti zajedničkog ležišta.

(6) Na temelju izvršnog rješenja iz stavka 5. ovoga članka investitori sklapaju sporazum o zajedničkoj razradi i eksploataciji ležišta geotermalnih voda na koji Ministarstvo daje suglasnost.

(7) Sporazum o zajedničkoj razradi i eksploataciji ležišta mora sadržavati:

1. identifikaciju zajedničkoga geotermalnog ležišta i odnos između prostora sudionika
2. plan zajedničke razrade i eksploatacije i, po potrebi, injektiranja geotermalne vode u skladu s odobrenim količinama po investitorima
3. mehanizme rješavanja sporova i nadzora nad provedbom
4. obvezu izrade zajedničkog elaborata o rezervama s udjelima u eksploataciji
5. uravnoteženu eksploataciju i, po potrebi, injektiranje.

(8) Ako se investitori ne mogu usuglasiti oko zajedničke razrade i eksploatacije ležišta primjenjuje se postupak iz članka 49. ovoga Zakona.

(9) Tijekom zajedničke razrade i eksploatacije ležišta investitori su dužni:

1. provoditi stalni nadzor tlaka, razine i temperature

2. po pojavi poremećaja u dinamici proizvodnje ili negativnih učinaka na ležište, obavijestiti u roku od 30 dana drugog investitora te nadležno tijelo koje može zatražiti dopunu elaborata ili poduzimanje dodatnih tehničkih mjera.
- (10) Ministarstvo može u bilo kojem trenutku tijekom zajedničke razrade i eksploatacije ležišta u skladu s odredbama ovoga članka rješenjem:
1. naložiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama
 2. naložiti uspostavu zajedničkog monitoringa tlaka, razine i temperature
 3. odrediti privremenu ili trajnu prilagodbu režima crpljenja i reinjektiranja radi očuvanja održivosti ležišta i sprječavanja utjecaja i potencijalnog štetnog djelovanja na ležištu ili susjednim bušotinama.
- (11) U slučaju zajedničke razrade i eksploatacije ležišta geotermalne vode, Ministarstvo usklađuje granice eksploatacijskih polja geotermalne vode radi učinkovitog upravljanja ležištem.

Inovativni i pilot-projekti

Članak 72.

- (1) Radi poticanja razvoja novih tehnologija, povećanja energetske učinkovitosti, održivoga gospodarenja energetske georesursima Ministarstvo može odobriti provedbu inovativnih ili pilot-projekata koji se razlikuju od uobičajenih tehničkih i tehnoloških rješenja propisanih ovim Zakonom.
- (2) U smislu ovoga članka, inovativnim ili pilot-projektom smatra se projekt kojim se ispituju, razvijaju ili primjenjuju nova tehnička, tehnološka ili upravljačka rješenja u području istraživanja, eksploatacije, podzemnog skladištenja, geološkog skladištenja ili korištenja energetske georesursa.
- (3) Ministarstvo može, na zahtjev nositelja projekta, odobriti način provedbe projekta odlukom sukladno ovom Zakonu, ako nositelj projekta dokaže inovativni karakter i razvojni značaj projekta te dostavi plan aktivnosti koje planira izvršiti.
- (4) Prije donošenja odluke iz stavka 3. ovoga članka Ministarstvo pribavlja mišljenje tijela nadležnog za prostorno uređenje o mogućnosti provedbe projekta u prostoru.
- (5) Odluka o odobrenju pilot-projekta Ministarstva sadrži:
- trajanje pripremne faze projekta, koje ne može biti dulje od pet godina
 - način i dinamiku izvješćivanja o izvršavanju aktivnosti i rezultatima
 - obvezu provedbe postupka ocjene o potrebi procjene utjecaja na okoliš sukladno odredbama propisa koji uređuju zaštitu okoliša i prirode.
- (6) Po završetku pripremne faze i ako su ostvareni ciljevi radi kojih je projekt odobren Ministarstvo provodi nadmetanje, ovisno o njegovim tehničkim svojstvima i predviđenoj namjeni te razini srodnosti s postupcima istraživanja, eksploatacije ili podzemnog korištenja u posebnim dijelovima ovoga Zakona.
- (7) Ako dozvola ili ugovor budu dodijeljeni drugom ponuditelju, odabrani ponuditelj dužan je investitoru koji je proveo pilot-projekt nadoknaditi opravdane i dokumentirane troškove pilot-projekta ili inovativnog projekta koji su neposredno pridonijeli utvrđivanju energetske georesursa ili dokazivanju tehničke izve-

divosti projekta, u skladu s uvjetima utvrđenima dokumentacijom za nadmetanje.

(8) Dokumentacijom za nadmetanje može se predvidjeti pravo pristupa podacima i rezultatima pilot-projekta pod jednakim uvjetima za sve ponuditelje.

(9) Prilikom provedbe postupka iz stavka 6. ovoga članka, Ministarstvo može utvrditi obvezu sudjelovanja Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske.

GLAVA IV.

PODZEMNO SKLADIŠTENJE PLINA

Jedinstveni postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i ugovora o podzemnom skladištenju plina

Članak 73.

(1) Za podzemno skladištenje plina potreban je ugovor o podzemnom skladištenju plina.

(2) Naftno-rudarski radovi na istraživanju geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina mogu se izvoditi na temelju dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina.

(3) Naftno-rudarski radovi podzemnog skladištenja plina mogu se izvoditi na temelju ugovora o podzemnom skladištenju plina.

(4) Sklapanje ugovora o podzemnom skladištenju plina provodi se na temelju jednog nadmetanja u jedinstvenom postupku koji započinje postupkom odabira najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina, a završava sklapanjem ugovora o podzemnom skladištenju plina.

(5) Na prikupljanje ponuda u pogledu istraživanja i podzemnog skladištenja plina na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima primjenjuju se odredbe članka 60. ovoga Zakona.

Primjena odredbi drugih odjeljaka

Članak 74.

(1) Na nadmetanje za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina primjenjuju se odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona.

(2) Na uvjete izdavanja i sadržaja dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina primjenjuju se odredbe članaka od 63. do 68. ovoga Zakona.

(3) Na pretpostavke i uvjete sklapanja i sadržaja ugovora o podzemnom skladištenju plina primjenjuju se odredbe članka 69. ovoga Zakona.

(4) Na prijenos prava odgovarajuće se primjenjuju odredbe članka 31. ovoga Zakona, dok se na utvrđivanje rezervi i eksploatacijsko polje, odgovarajuće primjenjuju odredbe članka 67. ovoga Zakona.

GLAVA V.

GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

POGLAVLJE I.

DOZVOLA ZA GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida i dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 75.

- (1) Za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida potrebna je dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.
- (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida je trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegova širenja u geološkim formacijama.
- (3) Geološko skladištenje ugljikova dioksida obuhvaća i eksploataciju i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida, te postupke utiskivanja ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida.
- (4) Geološko skladištenje radi trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida ispunjava zahtjeve ovoga Zakona ako se tijekom i nakon provedbe aktivnosti osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida iz pridobivenih ugljikovodika ili drugih proizvoda ili procesa, sprječavanje njegova ispuštanja u okoliš te njegovo sigurno vraćanje i trajno zadržavanje u odobrenoj geološkoj formaciji, u skladu s tehničkim, sigurnosnim i nadzornim zahtjevima propisanim ovim Zakonom i pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona.
- (5) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju tehničku i financijsku sposobnost i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na temelju objektivnih, javno objavljenih nediskriminirajućih kriterija.
- (6) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 9. i 10. ovoga članka.
- (7) Iznimno od odredbe stavka 6. ovoga članka, dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je geološko skladištenje povezano s naftno-rudarskim radovima na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, dodjeljuje se ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika, na temelju zahtjeva.
- (8) Na sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u projektu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članka 9. ovoga Zakona.
- (9) U postupku izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se i sljedeći posebni uvjeti:

1. Republika Hrvatska zadržava pravo odrediti područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama, sukladno ovom Zakonu, a što uključuje pravo Republike Hrvatske da na cijelom svom teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija uopće ne dozvoli geološko skladištenje ugljikova dioksida
 2. ako se na teritoriju Republike Hrvatske planira dozvoliti geološko skladištenje ugljikova dioksida, kao preduvjet nužno je provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njezinu teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija, što obuhvaća i procjenu tako da se dozvoli provođenje istraživanja u skladu s odredbama ovoga Zakona
 3. utvrđivanje prikladnosti geološke formacije u svrhu njezina korištenja kao podzemnog skladišta određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem iz pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona.
- (10) Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida, osim sadržaja propisanih člankom 63. stavkom 2. ovoga Zakona, mora uključiti i obvezu nadzora nad probama i testovima utiskivanja ugljikova dioksida, a kada je to potrebno.
- (11) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida ima pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida.
- (12) Za vrijeme važenja dozvole za istraživanje potencijalnog kompleksa Ministarstvo neće izdati dozvolu niti drugo odobrenje prema ovome Zakonu kojim bi se drugom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu omogućilo istraživanje ili druga uporaba potencijalnog kompleksa koja je u suprotnosti s pravima nositelja dozvole za istraživanje.

Uvjeti i ograničenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 76.

- (1) Odredbe ovoga Zakona ne primjenjuju se na planirano geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama u količinama manjim od ukupno 100 kilotona koje se poduzima radi istraživanja, razvoja ili ispitivanja novih proizvoda i postupaka.
- (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida u ležištima pitke vode nije dozvoljeno.
- (3) Geološka formacija može se odrediti kao podzemno skladište za geološko skladištenje ugljikova dioksida, sukladno ovome Zakonu, ako prema predviđenim uvjetima korištenja nema značajnog rizika od istjecanja i ne postoji značajan rizik za zdravlje ljudi, prirodu i okoliš, te ako je područje planirano prostornim planom u tu svrhu, a sve sukladno članku 5. stavku 5. ovoga Zakona te pravilnikom iz stavka 5. ovoga članka.
- (4) Na aktivnosti iz stavka 1. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 72. ovoga Zakona.
- (5) Kriteriji za karakterizaciju i procjenu potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnog područja, kao i kriteriji za utvrđivanje i ažuriranje plana nadzora i za

nadzor podzemnog skladišta poslije zatvaranja propisuju se pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Postupak radi izdavanja dozvole

Članak 77.

- (1) Nakon utvrđivanja eksploatacijskog polja sukladno članku 38. ovoga Zakona investitor pokreće postupak za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim u slučaju predviđenom člankom 75. stavcima 3. i 6. ovoga Zakona kada se za geološko skladištenje uz korištenje ugljikova dioksida pokreće postupak za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika.
- (2) Ministarstvo izdaje dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida, u skladu s odredbama ovoga Zakona.
- (3) Ministarstvo osigurava da nijedan skladišni geoprostor ne bude u funkciji bez dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, da je za svaki skladišni geoprostor zadužen samo jedan operator i da na toj lokaciji nije dozvoljeno proturječno korištenje.
- (4) Prilikom izdavanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida daje se prednost investitoru koji je prethodno ishodio dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida pod uvjetom da je istraživanje lokacije završeno, da su svi uvjeti utvrđeni u dozvoli za istraživanje zadovoljeni i da je zahtjev za dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida podnesen u roku važenja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.

Zahtjev za izdavanje dozvole

Članak 78.

(1) Za odobravanje geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama, zahtjev za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim uvjeta propisanih člankom 69. ovoga Zakona, sadržava:

1. naziv i adresu investitora
2. dokaz tehničke stručnosti i financijske sposobnosti potencijalnog investitora
3. idejno rješenje koje sadržava: karakterizaciju podzemnog skladišta i skladišnog kompleksa te procjenu očekivane sigurnosti skladištenja u skladu s odredbama ovoga Zakona i pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida, ukupnu količinu ugljikova dioksida predviđenu za utiskivanje i procjenu količine ugljikova dioksida koja se trajno zbrinjava, kao i predviđene izvore i metode transporta, sastav tokova ugljikova dioksida, brzine i tlakove utiskivanja i smještaj postrojenja za utiskivanje
4. opis mjera za sprječavanje većih nepravilnosti
5. predloženi plan nadzora u skladu s člankom 86. ovoga Zakona

6. predloženi plan korektivnih mjera u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
 7. predloženi privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja u skladu s člankom 90. ovoga Zakona
 8. akt iz postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode, a za koji je ishođena potvrda o usklađenosti zahvata s prostornim planom
 9. dokaz da će financijsko jamstvo ili neki drugi ekvivalentni instrument, kako se zahtijeva u članku 92. ovoga Zakona, biti važeći i na snazi prije početka utiskivanja.
- (2) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje zahtjev iz stavka 1. ovoga članka Europskoj komisiji u roku od 30 dana od njegova zaprimanja te drugu dokumentaciju potrebnu za odobravanje geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama.
- (3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o nacrtu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.
- (4) U slučaju iz stavka 1. točaka 3., 5., 6. i 7. ovoga članka Ministarstvo u roku od dva mjeseca od zaprimanja idejnog rješenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta donosi rješenje o prihvatanju ili traži dopunu i određuje rok za dopunu ili donosi rješenje o odbijanju.

Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 79.

Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida su:

1. ispunjenje svih zahtjeva iz ovoga Zakona, posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida i propisa iz područja zaštite prirode i okoliša i prostornog uređenja
2. investitor je financijski sposoban i tehnički stručan te može pouzdano eksploatirati i kontrolirati lokaciju, a profesionalni i tehnički razvoj te obuka investitora i cjelokupnog osoblja su osigurani
3. kad se radi o više od jednog skladišnog prostora u istoj hidrodinamičkoj cjelini, potencijalna djelovanja tlakova omogućuju da obje lokacije mogu istodobno zadovoljavati zahtjeve ovoga Zakona i posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida
4. mišljenje Europske komisije o nacrtu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida koje nije obvezujuće.

Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 80.

- (1) Ministarstvo izdaje dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ako su ispunjeni uvjeti iz članaka 77. i 79. ovoga Zakona.

(2) Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim podataka određenih člankom 69. ovoga Zakona, sadrži:

1. naziv i adresu investitora
 2. točnu lokaciju i granice skladišnog kompleksa i informacije o hidrodinamičkoj cjelini te opseg aktivnosti koje je investitor ovlašten provoditi u skladu s odredbom članka 75. stavaka 2. do 4. ovoga Zakona
 3. zahtjeve glede operacije geološkog skladištenja, ukupnu količinu ugljikova dioksida čije se skladištenje dozvoljava, graničnu vrijednost tlaka u ležište te maksimalni kapacitet i tlak utiskivanja
 4. zahtjeve glede čistoće ugljikova dioksida u protoku i postupka njegova prihvata, kao i po potrebi dodatne zahtjeve glede utiskivanja, posebice zahtjeve koji se postavljaju radi sprječavanja većih nepravilnosti
 5. odobreni plan nadzora, obvezu provedbe toga plana i obveze za njegovo ažuriranje u skladu s člankom 86. ovoga Zakona, kao i obveze glede izvješćivanja u skladu s pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona
 6. obvezu obavješćivanja Ministarstva i Agencije u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, odobreni plan korektivnih mjera i obvezu provedbe plana korektivnih mjera u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
 7. zahtjeve glede zatvaranja i odobreni plan privremenog postupanja s lokacijom nakon zatvaranja iz članka 90. ovoga Zakona
 8. odredbe o izmjenama, reviziji, ažuriranju i ukidanju odluke o izdavanju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
 9. podatke o financijskom jamstvu i rok dostave financijskog jamstva iz članka 92. ovoga Zakona te obveze glede uspostavljanja i važenja financijskoga ili ekvivalentnog instrumenta u skladu s člankom 92. ovoga Zakona te obvezu plaćanja naknade sukladno uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona
 10. podatke o imenovanom odgovornom voditelju naftno-rudarskih radova.
- (3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o aktu iz stavka 2. ovoga članka te u slučaju odstupanja od mišljenja Europske komisije iz članka 79. točke 4. ovoga Zakona obrazložiti razloge za odstupanje.

Trajanje dozvole

Članak 81.

Minimalni rok na koji se izdaje dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida iznosi 20 godina, a maksimalni rok određuje Ministarstvo u svakoj izdanoj dozvoli, osim u slučajevima propisanim člankom 91. ovoga Zakona, kada rok može biti kraći od 20 godina.

Revizija nacрта dozvole od strane Europske komisije

Članak 82.

(1) U roku od 30 dana nakon primitka urednog zahtjeva sukladno odredbama članka 78. ovoga Zakona Ministarstvo je dužno Europskoj komisiji staviti na ras-

polaganje zahtjev za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(2) Ministarstvo u slučaju iz stavka 1. ovoga članka stavlja na raspolaganje i druge materijale, dokumentaciju, akte i podatke koji služe kao podloga za donošenje odluke o izdavanju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(3) Ministarstvo o izdanoj dozvoli iz članka 80. ovoga Zakona obavješćuje Europsku komisiju.

(4) Ako dozvola nije izdana u skladu s mišljenjem Europske komisije, Ministarstvo u obrazloženju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida navodi razloge za odstupanje od mišljenja.

Izmjene i ukidanje dozvole

Članak 83.

(1) Investitor mora obavijestiti Ministarstvo o svim planiranim promjenama glede geološkog skladištenja ugljikova dioksida, promjenama koje mogu utjecati na uvjete i ograničenja iz izdane dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući i promjene koje se odnose na investitora.

(2) Ako se planirana promjena iz stavka 1. ovoga članka smatra bitnom u skladu s pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, investitor je dužan prije njezine provedbe Ministarstvu podnijeti zahtjev za izdavanje nove ili izmjenu postojeće dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(3) Ministarstvo po službenoj dužnosti rješenjem mijenja ili ukida dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida:

1. ako je obaviješteno da je došlo do istjecanja ili većih nepravilnosti
2. ako podnesena izvješća propisana ovim Zakonom ili izvješća inspekcija pokazuju nepoštovanje uvjeta iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili rizika propuštanja ili većih nepravilnosti
3. ako mu je poznato da investitor na bilo koji drugi način ne ispunjava uvjete iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
4. ako se to smatra nužnim na temelju najnovijih znanstvenih otkrića i tehnološkog napretka
5. zbog drugih razloga odgovarajućom primjenom odredbi ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo mijenja dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ako je radi sigurnoga geološkog skladištenja ugljikova dioksida potrebno izmijeniti ili dopuniti uvjete dozvole, a ukida ako više nisu ispunjeni uvjeti na temelju kojih je izdana ili ako investitor ne postupi u skladu s izmijenjenim uvjetima dozvole.

(5) Ministarstvo po službenoj dužnosti preispituje dozvolu pet godina nakon njezina izdavanja te svakih deset godina nakon toga te je, prema potrebi, mijenja.

(6) Nakon što je dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida ukinuta u skladu sa stavkom 4. ovoga članka, Ministarstvo izdaje novu dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili zatvara podzemno skladište u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(7) Dok se ne izda nova dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida, Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske privremeno preuzima sve za-

konske obveze koje se odnose na kriterije prihvaćanja kad Ministarstvo odluči nastaviti utiskivanje plinova, nadzor ili korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom.

(8) U slučaju iz stavka 7. ovoga članka eventualno nastale troškove Ministarstvo zaračunava prethodnom investitoru i putem aktiviranja financijskog jamstva iz članka 92. ovoga Zakona.

(9) Ako je dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida ukinuta u skladu sa stavkom 4. ovoga članka, investitor gubi sva prava koja je stekao izdavanjem dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

POGLAVLJE II.

GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

Prava i obveze prilikom geološkog skladištenja ugljikova dioksida

Članak 84.

Na prava i obveze investitora prilikom geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama odgovarajuće se primjenjuju odredbe članaka 69. – 71. ovoga Zakona.

Kriteriji i postupak za prihvrat tokova ugljikova dioksida

Članak 85.

(1) Tok ugljikova dioksida mora se pretežno sastojati od ugljikova dioksida. U tok ugljikova dioksida ne smiju se dodavati otpadne ni druge tvari radi odlaganja ili uklanjanja otpadnih ili drugih tvari. Tok ugljikova dioksida može sadržavati tvari nastale ili unesene u postupku nalaženja, hvatanja, transporta ili utiskivanja i tragove tvari koje su dodane radi lakšeg nadzora i verifikacije migracije ugljikova dioksida.

(2) Koncentracija tvari iz stavka 1. ovoga članka mora biti ispod razine koja bi mogla:

1. štetno djelovati na integritet podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili transportne infrastrukture
2. predstavljati veći rizik koji može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi ili
3. biti protivna zahtjevima propisanim ovim Zakonom.

(3) Ministarstvo osigurava da investitor:

1. preuzima i provodi utiskivanje samo za one tokove ugljikova dioksida za koje je provedena analiza sastava, uključujući i analizu korozivnih tvari i procjenu rizika i ako je procjenom rizika utvrđeno da su razine onečišćenja u skladu s uvjetima iz stavka 1. ovoga članka
2. vodi registar količina i svojstava preuzetih i utisnutih tokova ugljikova dioksida, uključujući i sastav tih tokova.

(4) Način utvrđivanja sastava toka ugljikova dioksida, dopuštene razine tvari i metodologija procjene rizika propisuju se pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona.

*Nadzor***Članak 86.**

(1) Investitor provodi nadzor postrojenja za utiskivanje, skladišnog kompleksa, uključujući po potrebi i oblake ugljikova dioksida i neposrednog okoliša u svrhu:

1. usporedbe stvarnog ponašanja i modela ponašanja ugljikova dioksida i slojne vode u podzemnom skladištu
2. otkrivanja većih nepravilnosti
3. otkrivanja migracije ugljikova dioksida unutar podzemnog skladišta
4. otkrivanja istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta
5. otkrivanja većih štetnih učinaka na neposredni okoliš, a posebice učinaka na pitku vodu, na ljudsku populaciju ili korisnike okolne biosfere
6. procjene učinkovitosti eventualnih korektivnih mjera poduzetih u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
7. ažuriranja procjene kratkoročne i dugoročne sigurnosti i integriteta skladišnog kompleksa, uključujući procjenu hoće li uskladišteni ugljikov dioksid biti trajno zbrinut u podzemnom skladištu.

(2) Nadzor se temelji na planu nadzora koji je investor izradio u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom, pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje praćenje emisija stakleničkih plinova, a koji plan je dostavljen Ministarstvu i odobrilo ga je Ministarstvo u skladu s člankom 78. stavkom 4. ovoga Zakona.

(3) Radi usklađivanja s promjenama procijenjenog rizika istjecanja i razvojem najbolje raspoložive tehnologije, plan se dopunjuje i/ili mijenja u skladu sa zahtjevima utvrđenim u pravilniku iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona najmanje svakih pet godina.

(4) Izmijenjeni i/ili dopunjeni planovi obvezno se dostavljaju Ministarstvu na odobrenje.

*Dostavljanje izvješća od strane investitora***Članak 87.**

Investitor koji ima dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida sukladno članku 80. ovoga Zakona dužan je najmanje jednom godišnje dostaviti Ministarstvu izvješće koje sadržava:

1. sve rezultate nadzora u skladu s člankom 86. ovoga Zakona u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, uključujući informacije o tehnologiji nadzora koju primjenjuje
2. količine i svojstva preuzetih i utisnutih tokova ugljikova dioksida, uključujući i sastav tih tokova, u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, a koje investor zabilježi u skladu s člankom 85. stavkom 3. točkom 2. ovoga Zakona
3. dokaz o ishodu i održavanju financijskog jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona
4. svaku drugu informaciju koju Ministarstvo smatra relevantnom u svrhu procjene poštivanja uvjeta iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova

dioksida i stjecanja novih saznanja o ponašanju ugljikova dioksida u podzemnom skladištu.

Inspekcije

Članak 88.

- (1) Inspekcije provode redovite i izvanredne inspekcijske nadzore u svrhu provjere usklađenosti s zahtjevima ovoga Zakona, pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, kao i nadzora učinaka na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.
- (2) Inspekcijski nadzor obuhvaća pregled obavljenih radova u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje ili dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući površinska postrojenja, postrojenja za utiskivanje, procjene radova, operacije utiskivanja i nadzora koje provodi investitor i provjeru cjelokupne dokumentacije koju vodi investitor.
- (3) Redoviti inspekcijski nadzori provode se najmanje jednom godišnje tijekom tri godine nakon zatvaranja i jednom u pet godina sve dok odgovornost ne prijeđe na Ministarstvo, a kontroliraju se sva postrojenja za utiskivanje i nadzor, kao i cijeli niz učinaka skladišnog kompleksa na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.
- (4) Izvanredni inspekcijski nadzor provodi se:
 1. ako su Ministarstvo ili nadležna tijela državne uprave obaviješteni ili je došlo do spoznaje o istjecanju ili većim nepravilnostima u skladu s člankom 89. stavkom 1. ovoga Zakona
 2. ako izvješće iz članka 87. ovoga Zakona ukazuje na nepoštovanje uvjeta iz izdane dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
 3. radi istrage o pritužbama u pogledu prirode, okoliša ili zdravlja ljudi
 4. u drugim situacijama ako Ministarstvo ili nadležna tijela državne uprave ili inspekcije to smatraju potrebnim.
- (5) Nakon svakog inspekcijskog nadzora sastavljaju se zapisnici o rezultatima inspekcije i dostavljaju Ministarstvu.
- (6) U zapisniku iz stavka 5. ovoga članka procjenjuje se ispunjavanje zahtjeva propisanih ovim Zakonom te se predlaže poduzimanje odgovarajućih mjera.
- (7) Zapisnik iz stavka 5. ovoga članka dostavlja se investitoru i stavlja na raspolaganje javnosti u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama u roku od dva mjeseca nakon inspekcije.

Mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti

Članak 89.

- (1) Investitor je dužan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, čim je to moguće, obavijestiti Ministarstvo i rudarsku inspekciju Državnog inspektorata te poduzeti korektivne mjere, uključujući i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi.
- (2) U slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti u koji ulazi i rizik istjecanja investitor je dužan o tome obavijestiti i tijelo državne uprave nadležno za zaštitu prirode i okoliša.

(3) Korektivne mjere iz stavka 1. ovoga članka predstavljaju minimum koji treba poduzeti na temelju plana korektivnih mjera koji se dostavlja Ministarstvu i koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 78. stavkom 4. ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo može po službenoj dužnosti rješenjem naložiti provedbu potrebnih korektivnih mjera, uključujući dodatne ili izmijenjene mjere u odnosu na plan korektivnih mjera.

(5) Ako investitor ne poduzme potrebne korektivne mjere iz rješenja iz stavka 4. ovoga članka, Ministarstvo ih poduzima.

(6) Troškove nastale u vezi s korektivnim mjerama iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora i putem povlačenja sredstava iz financijskoga jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona.

Obveze u pogledu zatvaranja i nakon zatvaranja

Članak 90.

(1) Podzemno skladište zatvara se:

1. ako su ispunjeni uvjeti iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
2. na opravdani zahtjev investitora, nakon odobrenja Ministarstva, ili
3. odlukom Ministarstva nakon ukidanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s člankom 83. stavkom 3. ovoga Zakona.

(2) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkama 1. i 2. ovoga članka investitor ostaje odgovoran za praćenje, izvješćivanje i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuju klimatske promjene i zaštita ozonskog sloja i mjere sprečavanja u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu i sanacije sve dok odgovornost za podzemno skladište ne prijeđe na Ministarstvo u skladu s člankom 91. ovoga Zakona. Investitor je odgovoran i za konačnu izolaciju podzemnog skladišta i uklanjanje postrojenja za utiskivanje.

(3) Obveze iz stavka 2. ovoga članka investitor ispunjava na temelju privremenog plana postupanja nakon zatvaranja koji izrađuje sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu sa zahtjevima ovoga Zakona i pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, a koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 78. stavkom 4. i člankom 80. stavkom 2. točkom 7. ovoga Zakona.

(4) Prije zatvaranja podzemnog skladišta u skladu sa stavkom 1. točkama 1. i 2. ovoga članka privremeni plan postupanja nakon zatvaranja treba:

1. po potrebi izmijeniti i/ili dopuniti na temelju analize rizika, međunarodne dobre prakse pri naftno-rudarskim radovima i tehnoloških poboljšanja
2. dostaviti Ministarstvu na odobrenje i
3. biti odobren od Ministarstva kao konačan plan postupanja nakon zatvaranja o čemu Ministarstvo donosi rješenje.

(5) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkom 3. ovoga članka Ministarstvo je odgovorno za nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju

emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuju klimatske promjene i zaštita ozonskog sloja i mjere sprečavanja u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu i sanacije.

(6) Ministarstvo ispunjava zahtjeve glede postupanja nakon zatvaranja na temelju privremenog plana postupanja iz stavka 4. ovoga članka, te ga dopunjuje i/ili mijenja radi usklađivanja s novim podacima, rezultatima praćenja ili izmijenjenim uvjetima.

(7) Troškove nastale u vezi s mjerama iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora ili aktiviranjem financijskog jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona.

Prijenos odgovornosti

Članak 91.

(1) Kad je podzemno skladište zatvoreno u skladu s odredbama članka 90. stavka 1. točkama 1. i 2. te stavka 2. ovoga Zakona, sve zakonske obveze koje se odnose na nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuju klimatske promjene i zaštita ozonskog sloja i mjere sprečavanja u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu i sanacije prenose se na Ministarstvo po službenoj dužnosti ili na zahtjev investitora ako su ispunjeni sljedeći uvjeti:

1. svi dostupni dokazi upućuju na to da će utisnuti ugljikov dioksid biti potpuno i trajno zbrinut
2. protekao je minimalni rok koji određuje Ministarstvo, pri čemu minimalni rok smije biti kraći od 20 godina samo ako Ministarstvo, na temelju svih dostupnih dokaza, utvrdi da je kriterij iz točke 1. ovoga stavka ispunjen prije isteka toga razdoblja
3. ispunjene su financijske obveze iz članka 93. ovoga Zakona
4. podzemno skladište je izolirano i oprema za utiskivanje je uklonjena.

(2) Investitor je dužan sastaviti izvješće u kojem dokumentira da je uvjet naveden u stavku 1. točki 1. ovoga članka ispunjen i dostaviti ga Ministarstvu kako bi ono prihvatilo prijenos odgovornosti. U tom izvješću minimalno mora biti potvrđeno da:

1. stvarno ponašanje utisnutog ugljikova dioksida odgovara modelu ponašanja
2. nema istjecanja koje bi se moglo utvrditi
3. podzemno skladište prelazi u stanje dugoročne stabilnosti.

(3) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka ispunjeni, Ministarstvo sastavlja nacrt rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. U nacrtu rješenja navodi se metoda kojom se utvrđuje da su uvjeti iz stavka 1. točke 4. ovoga članka ispunjeni, kao i eventualni revidirani zahtjevi glede izolacije podzemnog skladišta i uklanjanja opreme za utiskivanje. Ako Ministarstvo smatra da uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka nisu ispunjeni, Ministarstvo je dužno odbiti prijenos te investitoru dostaviti obrazloženje.

(4) Ministarstvo dostavlja Europskoj komisiji na mišljenje izvješće iz stavka 2. ovoga članka u roku od 30 dana od primitka te nacrt rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. Isto tako dostavlja sve druge materijale, dokumentaciju, akte i podatke koje je Ministarstvo razmatralo prilikom sastavljanja nacrta rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti.

(5) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka od 1. do 4. ovoga članka ispunjeni, donosi rješenje o odobrenju prijenosa odgovornosti i o tome obavješćuje investitora.

(6) Ministarstvo o rješenju iz stavka 5. ovoga članka obavješćuje Europsku komisiju, a kad se rješenje ne podudara s mišljenjem Europske komisije, mora obrazložiti.

(7) Nakon prijenosa odgovornosti redovite inspekcije predviđene u članku 88. stavku 3. ovoga Zakona prestaju, a nadzor se može smanjiti na razinu koja omogućuje otkrivanje istjecanja ili većih nepravilnosti. Ako se otkriju eventualna istjecanja ili veće nepravilnosti, nadzor treba intenzivirati koliko je potrebno da se procijeni veličina problema i učinkovitost korektivnih mjera.

(8) Ako nakon prijenosa odgovornosti Ministarstvo utvrdi da su troškovi nastali zbog postupanja prethodnog investitora, uključujući slučajeve nepotpunih ili netočnih podataka, prikrivanja podataka, nemara, namjernog obmanjivanja ili kad postupci nisu provedeni s dužnom pažnjom, rješenjem obračunava troškove nastale nakon prijenosa odgovornosti prethodnom investitoru.

(9) Ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, Ministarstvo rješenjem utvrđuje prijenos odgovornosti kada, na temelju svih dostupnih dokaza, utvrdi da je da je uskladišten ugljikov dioksid potpuno i trajno zatvoren i da je podzemno skladište izolirano, uklonjeno je postrojenje za utiskivanje odnosno provedene su sve druge radnje određene ovim Zakonom.

Financijsko jamstvo

Članak 92.

(1) Investitor je dužan dostaviti financijsko jamstvo u roku koji je propisan u dozvoli za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida. Ako investitor ne dostavi financijsko jamstvo u roku i obliku koji je propisan dozvolom za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, Ministarstvo ukida dozvolu za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(2) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka daje se u svrhu ispunjavanja svih obveza iz dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući zahtjeve u pogledu provedenih radova, zatvaranja, razdoblja nakon zatvaranja, kao i za ostale potrebne radnje sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja određene ovim Zakonom, kao i svih obveza koje proizlaze iz uključivanja skladišnog geoprostora u područje primjene propisa kojima se utvrđuje trgovanje kvotama stakleničkih plinova.

(3) Jamstvo mora biti neopozivo, bezuvjetno, na »prvi poziv« i »bez prigovora« i glasiti na Ministarstvo te valjano i učinkovito tijekom važenja dozvole za istraživa-

nje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida te u slučajevima određenim ovim Zakonom.

(4) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka periodički se prilagođava promjenama procijenjenog rizika propuštanja, procijenjenim troškovima svih obveza koje proizlaze iz dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, te obvezama koje proizlaze iz uključivanja skladišnoga geoprostora u područje primjene propisa kojima se uređuje trgovanje emisijskih jedinica stakleničkih plinova.

(5) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka ostaje važeće i na snazi:

1. nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkama 1. i 2. ovoga Zakona, dok odgovornost za podzemno skladište nije prenesena na Ministarstvo u skladu s člankom 91. ovoga Zakona

2. nakon ukidanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s člankom 83. stavkom 3. ovoga Zakona:

a) do izdavanja nove dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida

b) ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, do prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 91. ovoga Zakona, pod uvjetom da su financijske obveze iz članka 93. ovoga Zakona ispunjene.

Financijski mehanizam

Članak 93.

(1) Investitor je dužan uplatiti Ministarstvu financijski doprinos prije prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 91. ovoga Zakona.

(2) Iznos financijskog doprinosa određuje se prema kriterijima iz pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona te podacima koji se odnose na povijest skladištenja ugljikova dioksida relevantnim za određivanje obveza nakon prijenosa odgovornosti pri čemu financijski doprinos mora pokrivati minimalno procijenjene troškove nadzora za razdoblje od najmanje 30 godina.

(3) Financijski doprinos može se upotrijebiti za pokriće troškova koje Ministarstvo ima nakon prijenosa odgovornosti kako bi se osiguralo da je nakon prijenosa odgovornosti, na lokacijama na kojima je geološki uskladišten, ugljikov dioksid u potpunosti i trajno zatvoren.

(4) Dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida utvrđuje se iznos financijskog doprinosa iz stavka 2. ovoga članka, način njegove uplate i rok u kojem je investitor dužan izvršiti uplatu prije prijenosa odgovornosti.

Pristup transportnoj mreži i podzemnim skladištima

Članak 94.

(1) Ministarstvo osigurava mogućnost pristupa transportnim mrežama i podzemnim skladištima u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama.

(2) Pristup iz stavka 1. ovoga članka osigurava se transparentno i bez diskriminacije, pod uvjetima koje odredi Ministarstvo pri čemu vrednuje sljedeće kriterije:

1. skladišni kapacitet koji je dostupan ili je opravdano očekivati da će postati dostupan na područjima određenim prema odredbama članaka 75. i 76. ovoga Zakona i transportni kapacitet koji je dostupan ili je opravdano očekivati da će postati dostupan
 2. razmjerni dio obveza Republike Hrvatske u pogledu smanjenja ugljikova dioksida u skladu s međunarodnim pravnim instrumentima i zakonodavstvom kojim se planira ispunjenje hvatanja i geološkog skladištenja ugljikova dioksida
 3. potrebu da uskrati pristup u slučaju nekompatibilnosti tehničkih specifikacija koju nije moguće prevladati tehnički ili ekonomski opravdanim mjerama
 4. nužnost poštivanja propisno obrazloženih opravdanih potreba vlasnika ili investitora podzemnih skladišta ili transportne mreže i interesa svih drugih korisnika podzemnog skladišta ili mreže ili opreme i postrojenja za obradu i rukovanje na koje bi to moglo utjecati.
- (3) Operatori transportne mreže i investitori podzemnih skladišta mogu uskratiti pristup na temelju nedovoljnih kapaciteta, a svako uskraćivanje pristupa treba propisno obrazložiti.
- (4) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi osiguralo da investitor podzemnog skladišta koji uskraćuje pristup na temelju nedovoljnih kapaciteta ili nedostatka priključka poduzme sva moguća poboljšanja koliko je to ekonomski opravdano ili ako ih je potencijalni kupac voljan platiti, pod uvjetom da to nema štetan utjecaj na sigurnost transporta i geološkog skladištenja ugljikova dioksida u pogledu zaštite prirode, okoliša i zdravlja ljudi.

Rješavanje sporova

Članak 95.

- (1) Sporovi u vezi s pristupom transportnim mrežama i podzemnim skladištima rješavaju se sukladno propisima kojima se uređuju transportne mreže i podzemna skladišta.
- (2) Kod prekograničnih sporova primjenjuje se sustav rješavanja sporova one države članice koja ima jurisdikciju nad transportnom mrežom ili podzemnim skladištima kojima je pristup uskraćen.
- (3) Ako su transportna mreža ili podzemno skladište iz stavka 2. ovoga članka pod jurisdikcijom više država članica, države članice međusobno surađuju radi osiguranja primjene ovoga Zakona te Uredbe (EU) 2024/1735.

Prekogranična suradnja

Članak 96.

U slučajevima prekograničnog prijenosa ugljikova dioksida, prekograničnih podzemnih skladišta ili prekograničnih skladišnih kompleksa nadležna tijela država članica zajedno ispunjavaju zahtjeve ovoga Zakona, Uredbe (EU) 2024/1735 i drugog zakonodavstva Europske unije koje uređuje to područje.

*Registri***Članak 97.**

(1) Ministarstvo uspostavlja i održava:

1. registar izdanih dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida
2. registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida
3. registar područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim strukturama i procijenjenih skladišnih kapaciteta za geološko skladištenje na tom području
4. registar svih zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa, uključujući njihove prostorne mape i presjeke i dostupne informacije bitne za procjenu hoće li uskladišten ugljikov dioksid biti u potpunosti i trajno zatvoren.

(2) Registre iz stavka 1. ovoga članka nadležna tijela državne uprave koriste radi utvrđivanja činjenica relevantnim u postupcima planiranja i izdavanja dozvola za aktivnosti koje bi mogle utjecati na geološko skladištenje ugljikova dioksida ili biti pod utjecajem geološkog skladištenja ugljikova dioksida u podzemnim skladištima obuhvaćenim registrom.

*Informiranje i izvještavanje***Članak 98.**

(1) Informacije o podzemnim skladištima za geološko skladištenje ugljikova dioksida koje su bitne za prirodu, okoliš i zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, primjenjujući odredbe propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama.

(2) Ministarstvo je dužno svake tri godine podnositi Europskoj komisiji izvješće o provedbi ovoga Zakona koje sadržava i registar iz članka 97. stavka 1. točke 3. ovoga Zakona te provedbi Uredbe (EU) 2024/1735.

*Obveza doprinosa kapacitetima geološkog skladištenja ugljikova dioksida***Članak 99.**

(1) Svaki investitor koji ima izdanu dozvolu za eksploataciju ili pridobivanje ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona ili Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br. 52/18., 52/19. i 30/21.) obavezan je ispuniti pojedinačni doprinos koji Europska komisija odredi u skladu s člankom 23. stavkom 3. Uredbe (EU) 2024/1735.

(2) Pojedinačni doprinosi iz stavka 1. ovoga članka izračunavaju se razmjerno udjelu svakog investitora u proizvodnji sirove nafte i prirodnog plina u Europskoj uniji od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. i obuhvaćaju kapacitet utiskivanja ugljikova dioksida u skladišnom prostoru kojem je izdana dozvola u skladu s odredbama ovoga Zakona i dostupan je na tržištu do 2030.

(3) Subjekti čija je proizvodnja sirove nafte i prirodnog plina ispod praga utvrđenog u skladu s delegiranim aktom na temelju odredbe članka 23. stavka 12.

Uredbe (EU) 2024/1735, isključuju se iz tog izračuna i na te subjekte se ne primjenjuje obveza doprinošenja.

(4) Investitori koji imaju obvezu u skladu s odredbom stavka 1. ovoga članka, podnose Europskoj komisiji plan u kojem detaljno opisuju kako namjeravaju ostvariti svoj doprinos ciljnom kapacitetu utiskivanja ugljikova dioksida Europske unije do 2030. U tim se planovima:

- a) potvrđuje doprinos investitora izražen u ciljanoj količini novih kapaciteta skladištenja i utiskivanja ugljikova dioksida koji su dostupni do 2030.
- b) navode sredstva i ključne etape za postizanje ciljane količine.

(5) Kako bi postigli ciljane količine raspoloživog kapaciteta utiskivanja investitori iz stavka 1. ovoga članka mogu:

- a) uložiti u projekte skladištenja ugljikova dioksida ili razviti te projekte, sami ili u suradnji s drugima
- b) sklopiti sporazume s drugim investitorima iz stavka 1. ovoga članka
- c) sklopiti sporazume s trećim nositeljima projekata skladištenja ili ulagačima u projekte skladištenja kako bi ispunili svoj doprinos.

(6) Investitori iz stavka 1. ovoga članka dužni su svake godine Komisiji podnijeti izvješće o napretku u ostvarivanju svojeg doprinosa, u skladu s Uredbom (EU) 2024/1735.

(7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, Republika Hrvatska može podnijeti zahtjev Europskoj komisiji za izuzeće investitora iz stavka 1. ovoga članka Zakona od obveze pojedinačnih doprinosa iz stavka 1. ovoga članka Zakona pri čemu se zahtjev podnosi ako kapaciteti geološkog skladištenja na području Republike Hrvatske premašuju obveze investitora iz stavaka 1. i 2. ovoga članka.

(8) Ako Europska komisija odobri zahtjev iz stavka 7. ovoga članka, investitori se oslobađaju obveze pojedinačnih doprinosa u opsegu utvrđenom odlukom Europske komisije.

(9) Investitori izuzeti na temelju stavka 8. ovoga članka mogu sklapati sporazume u skladu sa stavkom 5. točkama b) i c) ovoga članka samo za kapacitete utiskivanja koji premašuju pojedinačni doprinos od kojeg su izuzeti i zbroj pojedinačnih doprinosa koji su izuzeti.

(10) Godinu dana nakon odluke o izuzimanju i svake godine nakon toga Republika Hrvatska Europskoj komisiji podnosi izvješće u kojem detaljno opisuje napredak investitora izuzetih na temelju stavka 7. ovoga članka prema postizanju doprinosa tih investitora raspoloživom ciljnom kapacitetu utiskivanja ugljikova dioksida na razini Europske unije utvrđenom u stavcima 1. i 2. ovoga članka.

(11) Ako Ministarstvo utvrdi da investitor nije ispunio obvezu pojedinačnog doprinosa iz stavka 1. ovoga članka donosi rješenje kojim utvrđuje neispunjene obveze.

POGLAVLJE III.

**STRATEŠKI PROJEKTI GEOLOŠKOG SKLADIŠTENJA UGLJIKOVA
DIOKSIDA***Kriteriji odabira***Članak 100.**

(1) Vlada Republike Hrvatske kao strateške projekte skladištenja ugljikova dioksida priznaje projekte skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom stopom emisija koji ispunjavaju sljedeće kriterije:

1. skladišni prostor ugljikova dioksida nalazi se na području Republike Hrvatske, u njezinu isključivom gospodarskom pojasu ili u njezinu epikontinentalnom pojasu u smislu Konvencije Ujedinjenih naroda o pravu mora koje je prostornim planom planirano za tu svrhu
 2. projekt skladištenja ugljikova dioksida doprinosi postizanju cilja utvrđenog u članku 101. ovoga Zakona
 3. za projekt skladištenja ugljikova dioksida podnesen je zahtjev za dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s odredbama ovoga Zakona.
- (2) Svaki projekt hvatanja ugljikova dioksida povezan s projektom skladištenja ugljikova dioksida koji ispunjava kriterije iz stavka 1. ovoga članka i svaki povezani projekt za infrastrukturu za ugljikov dioksid koji je potreban za transport uhvaćenog ugljikova dioksida priznaje se kao strateški projekt u skladu s ovim člankom.

*Zahtjev i priznavanje***Članak 101.**

(1) Investitor podnosi zahtjev za priznavanje projekta geološkog skladištenja kao strateški projekt Ministarstvu.

(2) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka sadržava sljedeće informacije:

- a) relevantne dokaze o ispunjenju kriterija utvrđenih u članku 102. ovoga Zakona
- b) poslovni plan u kojem se evaluira financijska održivost projekta u skladu s ciljem otvaranja kvalitetnih radnih mjesta i
- c) prvi nacrt vremenskog rasporeda projekta u kojem se procjenjuje kada bi projekt mogao doprinijeti referentnoj vrijednosti za proizvodni kapacitet ciljnom kapacitetu utiskivanja ugljikova dioksida na razini Europske unije, a u skladu s odredbom članka 99. ovoga Zakona.

(3) Ministarstvo ocjenjuje zahtjev iz stavka 1. ovoga članka i u roku od 30 dana od primitka urednog zahtjeva donosi odluku.

(4) Ako investitor nije dostavio sve relevantne i potpune informacije potrebne za obradu zahtjeva, Ministarstvo samo jednom traži da investitor u naknadnom roku dostavi dodatne informacije kako bi zahtjev bio uredan.

(5) Početkom postupka ocjenjivanja smatra se dan kada se potvrdi da je zahtjev uredan.

(6) Odluka mora biti obrazložena i o njoj se obavješćuje investitor i nadležno tijelo u skladu s Uredbom (EU) 2024/1735.

(7) Ako se odluka ne donese u roku iz stavka 3. ovoga članka, investitor može obavijestiti Ministarstvo i zatražiti da ga Ministarstvo obavijesti o izmijenjenom roku, koji je najviše 30 dana nakon izvornog roka.

(8) Ako Ministarstvo rješenjem odbije zahtjev, investitor može koristiti mehanizme i pravna sredstva predviđena Uredbom (EU) 2024/1735 pri čemu postupanje Europske komisije ne utječe na izvršnost rješenja Ministarstva, osim ako je pravom Europske unije drukčije propisano.

(9) Ako Europska komisija nakon provedenog ocjenjivanja u skladu sa stavkom 8. ovoga članka potvrdi odbijanje zahtjeva od strane Ministarstva, dopisom obavještava investitora o svojem zaključku.

(10) Ako se ocjena Europske komisije razlikuje od ocjene Ministarstva, projekt razmatra nadležno tijelo u skladu s Uredbom (EU) 2024/1735.

(11) Ako Europska komisija ili Ministarstvo utvrdi da je strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologija s nultom netostopom emisija znatno promijenjen ili da više ne ispunjava kriterije utvrđene u članku 102. ovoga Zakona te Uredbe (EU) 2024/1735 ili ako je priznavanje projekta kao strateškog projekta geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom netostopom emisija bilo utemeljeno na zahtjevu koji je sadržavao netočne informacije, o tome obavješćuje investitora.

(12) Ministarstvo može u slučaju iz stavka 11. ovoga članka ukinuti odluku kojom se projekt priznaje kao strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom netostopom emisija.

(13) Projekt koji više nije priznat kao strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom netostopom emisija gubi sva prava povezana s tim statusom na temelju ovoga Zakona i Uredbe (EU) 2024/1735.

Prioritetni status

Članak 102.

(1) Investitori i sva nadležna tijela osiguravaju da se postupci u vezi sa strateškim projektima geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom netostopom emisija provode na najbrži mogući način, u skladu s pravom Europske unije i nacionalnim zakonodavstvom.

(2) Projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida koji je priznat kao strateški projekt s nultom netostopom emisija, ima status projekta od interesa za Republiku Hrvatsku, a postupci izdavanja dozvola za strateške projekte su hitni, što uključuje postupke povezane s procjenama utjecaja na okoliš i prirodu i prostornim planiranjem.

Trajanje postupka izdavanja dozvola

Članak 103.

(1) Postupak izdavanja dozvola za strateške projekte geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom netostopom emisija ne traje dulje od:

1. devet mjeseci za izgradnju ili proširenje projekata čiji je godišnji proizvodni kapacitet manji od 1 GW
 2. 12 mjeseci za izgradnju ili proširenje projekata čiji godišnji proizvodni kapacitet iznosi 1 GW ili više
 3. 18 mjeseci za sve potrebne dozvole za upravljanje skladišnim prostorom u skladu s odredbama ovoga Zakona.
- (2) Postupak izdavanja dozvola za strateške projekte iz stavka 1. ovoga članka čiji se godišnji proizvodni kapacitet ne mjeri u GW ne traje dulje od 12 mjeseci.

Doline za ubrzavanje industrije s nultom netostopom emisija

Članak 104.

- (1) Ministarstvo može odlukom odrediti doline za ubrzavanje industrije s nultom netostopom emisija kao područja namijenjena ubrzanju provedbe projekata proizvodnje tehnologija s nultom netostopom emisija, strateških projekata geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom netostopom emisija ili klastere projekata ili za testiranje inovativnih tehnologija s nultom netostopom emisija.
- (2) Odluka iz stavka 1. ovoga članka:
1. utvrđuje jasan geografski i tehnološki opseg dolina u skladu s prostornim planom o čemu tijelo nadležno za prostorno uređenje izdaje potvrdu
 2. obuhvaća područja koja uključuju umjetne i izgrađene površine, industrijske lokacije i neiskorištene lokacije
 3. donosi se nakon provedbe procjene utjecaja na okoliš i odgovarajuće ocjene prihvatljivosti za ekološku mrežu sukladno propisima koji uređuju zaštitu okoliša i prirode
 4. kada to dopuštaju prostorni i tehnički uvjeti, usklađena je s određivanjem područja za brži razvoj obnovljivih izvora energije sukladno propisu koji uređuje obnovljive izvore energije.
- (3) Odluci Ministarstva iz stavka 1. ovoga članka prilaže se plan u kojem se utvrđuju konkretne nacionalne mjere kojima će se povećati privlačnost doline kao lokacije za proizvodne djelatnosti, što uključuje sljedeće programe gospodarske i administrativne potpore u cilju:
1. olakšavanja razvoja potrebne infrastrukture u dolini
 2. potpore privatnim ulaganjima u dolini
 3. postizanja odgovarajuće prekvalifikacije i usavršavanja lokalne radne snage
 4. objave informacija o dolini u sredstvima javnog priopćavanja.

Izdavanje dozvola u okviru dolina

Članak 105.

- (1) Na pojedinačne projekte u dolinama primjenjuju se odredbe članka 104. ovoga Zakona pri čemu se za svaku dolinu određuje jedinstvena kontaktna točka u Ministarstvu.

(2) Jedinstvena kontaktna točka nositeljima projekata stavlja na raspolaganje predloške u kojima se navode dozvole potrebne za projekte u dolinama. Ti predlošci uključuju informacije o svim značajkama projekta i mjerama koje su predviđene za izbjegavanje ili sprečavanje znatnih štetnih utjecaja na okoliš i prirodu, kako bi se osiguralo da samo projekti sa znatnim utjecajima na okoliš i prirodu podliježu procjeni na temelju propisa koji uređuje zaštitu okoliša i prirode i kako bi nadležnom tijelu bilo lakše utvrditi treba li projekt podlijegati procjeni utjecaja na okoliš ili drugom odgovarajućem postupku.

(3) Ako su ispunjeni uvjeti propisani propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode, mogu se u pojedinačnom postupku proglasiti projektima od prevladavajućeg javnog interesa.

GLAVA VI.

IZVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH RADOVA

POGLAVLJE I.

ZAJEDNIČKE ODREDBE

Obuhvat radova

Članak 106.

(1) Izvođenje naftno-rudarskih radova dozvoljeno je unutar granica istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, osim kada se točka isporuke nalazi izvan granica eksploatacijskog polja odnosno kada se naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su u tehnološkoj vezi, a koji su predviđeni u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji, nalaze izvan granica utvrđenog eksploatacijskog polja, pri čemu podliježu odredbama ovoga Zakona i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona.

(2) Ministarstvo može, u okviru postupaka koje provodi te u aktima koje donosi i ugovorima koji se sklapaju na temelju ovoga Zakona, zbog nacionalne sigurnosti, javne sigurnosti, javnog zdravlja, sigurnosti prometa, zaštite okoliša, zaštite prirode i kulturnih dobara, sigurnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, sigurnosti radnika, planiranog upravljanja ili zbog racionalnog iskorištavanja ležišta ugljikovodika, geotermalnih voda te geoloških struktura za geološko skladištenje ugljikova dioksida odrediti posebne uvjete i zahtjeve prilikom obavljanja naftno-rudarskih radova.

Opća načela i mjere zaštite i sigurnosti

Članak 107.

(1) Investitor je prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova dužan poduzimati sve mjere za zaštitu okoliša i prirode, kulturnih dobara, zdravlja i sigurnosti ljudi i imovine, sukladno uvjetima dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Investitor je, u svrhu cjelovite zaštite prirode i okoliša od štetnih utjecaja naftno-rudarskih radova, dužan osigurati da se prilikom obavljanja radova:

- poduzimaju sve potrebne mjere radi sprječavanja onečišćenja, a primjenom najboljih raspoloživih tehnologija u smislu odredbi posebnih propisa
 - ne uzrokuje onečišćenje prirode i okoliša
 - ne utiskuje voda u bušotinu u količini od 1.000 m³ ili više po fazi lomljenja ili 10.000 m³ ili više tijekom cijelog postupka lomljenja, sukladno Preporuci Europske komisije 2014/70/EU od 22. siječnja 2014. o minimalnim načelima u pogledu istraživanja i proizvodnje ugljikovodika primjenom postupka hidrauličkog lomljenja s pomoću velikog volumena fluida
 - izbjegava stvaranje ili proizvodnju otpada odnosno da se otpad oporabljuje ili, kad se te mjere ne mogu postići, da se otpad odlaže na način kojim se izbjegavaju ili smanjuju utjecaji na prirodu i okoliš i sukladno načelu blizine prema posebnim propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom
 - učinkovito koristi energija
 - poduzimaju sve nužne mjere odnosno mjere određene posebnim propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika kako bi se spriječile nesreće i sanirale posljedice
 - nakon prestanka izvođenja naftno-rudarskih radova poduzmu sve mjere kako bi se izbjegao rizik onečišćenja prirode i okoliša te područje postrojenja osigura na način kojim se isključuje mogućnost nastanka opasnosti za ljude, imovinu, prirodu i okoliš
 - primjenjuje tehničke standarde i normative propisane pravilnikom iz stavka 6. ovoga članka.
- (3) Investitor je u svrhu zaštite i očuvanja kulturnih dobara od štetnih utjecaja naftno-rudarskih radova dužan osigurati da se prilikom obavljanja radova:
- provode posebni uvjeti zaštite kulturnih dobara
 - u slučaju nailaska na arheološko nalazište ili nalaze, radovi odmah zaustave te o nalazu istog dana ili sljedećeg radnog dana obavijesti ministarstvo nadležno za poslove kulture.
- (4) Investitor je prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova dužan provoditi zaštitu na radu sukladno propisima kojima se uređuje zaštita na radu i propisima kojima se utvrđuju uvjeti za siguran rad i zdravlje radnika zaposlenih pri izvođenju radova.
- (5) Sve treće osobe dužne su se pridržavati svih mjera zaštite i uputa investitora na područjima na kojima je u tijeku izvođenje naftno-rudarskih radova.
- (6) Tehnički standardi i normativi pri istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Obveza obavješćavanja nadležnih tijela

Članak 108.

Pravne osobe koje izvođe naftno-rudarske radove dužne su najkasnije u roku od 24 sata izvijestiti rudarsku inspekciju Državnog inspektorata i nadležnu policijsku

postaju o svakom smrtnom slučaju, grupnoj povredi, težoj povredi na radu, a o svakoj drugoj nesreći na radu u roku od 72 sata.

Čuvanje i sprječavanje gubitaka

Članak 109.

(1) Investitor usvaja sve potrebne mjere koje su usklađene s međunarodnom dobrom praksom pri obavljanju naftno-rudarskih radova i određene provjerenim projektom razrade i eksploatacije radi sprječavanja gubitaka georesursa iznad ili ispod površine zemlje tijekom izvođenja naftno-rudarskih radova.

(2) Investitor je dužan racionalno iskorištavati ležište na način da se georesursi racionalno pridobivaju, oplemenjuju, sabiru i transportiraju uz što manje gubitke sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu s propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode.

Odgovornost investitora

Članak 110.

(1) Investitor je odgovoran za izvođenje naftno-rudarskih radova sukladno uvjetima ovoga Zakona, dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih na temelju ovoga Zakona i propisima kojima se uređuju obvezni odnosi.

(2) Investitor je odgovoran i za radnje i/ili propuste počinjene prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova koji nisu sukladni međunarodnim standardima u istraživanju, eksploataciji i korištenju energetske georesursa.

(3) Ako investitora predstavlja više pravnih osoba, odgovornost iz stavka 1. ovoga članka je solidarna.

Korištenje zemljišta i podzemlja

Članak 111.

(1) Investitor ima pravni interes za uređenje odnosa s vlasnicima odnosno nositeljima drugih stvarnih prava na zemljištima na kojima je predviđeno ostvarivanje prava iz dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Sukladno odredbama posebnog propisa kojim je uređeno upravljanje nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske, nekretninama iz stavka 1. ovoga članka koje su vlasništvu Republike Hrvatske raspolaže se bez provođenja javnog natječaja.

(3) Investitor je dužan najkasnije u roku od osam dana o svakom prijedlogu za izvlaštenje podnesenim u skladu s odredbama posebnog propisa kojim se uređuje izvlaštenje nekretnina izvijestiti Agenciju, uz prilaganje kopije čitavog prijedloga.

(4) Ako je ostvarivanje prava iz dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih na temelju ovoga Zakona predviđeno na pomorskom dobru, investitor je po sklapanju ugovora dužan podnijeti zahtjev za dodjelu koncesije za gospodarsko korištenje pomorskog dobra, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova.

(5) U slučaju iz stavka 4. ovoga članka koncesija za gospodarsko korištenje pomorskog dobra izdaje se na zahtjev investitora, a prema uvjetima iz propisa koji uređuje gospodarsko korištenje pomorskog dobra.

(6) Investitor snosi sve troškove nastale u postupcima iz stavaka od 1. do 4. ovoga članka, kao i troškove naknada koje se plaćaju vlasnicima odnosno nositeljima drugih stvarnih prava.

*Vlasništvo nad imovinom za izvođenje
naftno-rudarskih radova*

Članak 112.

(1) Ako je dozvola izdana po ovome Zakonu ukinuta ili je ugovor sklopljen na temelju ovoga Zakona raskinut, bez obzira na razloge, ili je došlo do isteka ili prestanka postojećeg prava na eksploataciju po bilo kojoj osnovi, sva nepokretna imovina ili konstrukcija neodvojiva od zemljišta u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju postaje vlasništvo Republike Hrvatske, a istodobno prestaju i sva stvarna prava i ovlaštenja investitora ili trećih osoba za postavljanje zahtjeva s osnove ulaganja, koja su imali ili bi mogli imati s obzirom na ulaganja u taj naftno-rudarski objekt.

(2) Pokretna imovina nabavljena u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova, a koja se može razdvojiti bez nanošenja štete na trajnoj imovini, vlasništvo je investitora koji je imovinu nabavio, osim kad je vrijednost te imovine nadoknađena u postupku povrata troškova na temelju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, u kojem slučaju vlasništvo nad imovinom stječe Republika Hrvatska, a istom upravlja Ministarstvo.

(3) Iznimno od odredbi stavka 1. ovoga članka, nepokretna imovina ili konstrukcija neodvojiva od nekretnine u istražnom prostoru ili u eksploatacijskom polju smještenom na pomorskom dobru ostaje pripadnost pomorskog dobra.

(4) U trenutku prijenosa vlasništva sukladno stavcima 1. i 2. ovoga članka Agencija i investitor, ako je prisutan, zapisnikom utvrđuju imovinu koja se prenosi na Republiku Hrvatsku, kao i da je vlasništvo preneseno bez tereta ili prava trećih osoba.

(5) Investitor je odgovoran za pravilno održavanje, osiguranje i sigurnost sve imovine koja je potrebna za naftno-rudarske radove te za čuvanje imovine u dobrom stanju, stanju ispravnosti i funkcionalnosti u svakom trenutku.

(6) Sva nepokretna i pokretna imovina za koju je pravo vlasništva preneseno na Republiku Hrvatsku u skladu s ovim člankom predmet je obveze investitora na sanaciju sukladno članku 172. ovoga Zakona, osim ako drukčije nije utvrđeno u skladu s člankom 115. ovoga Zakona.

(7) Investitor i treća osoba nemaju pravo na naknadu za svu imovinu koja je sukladno odredbama ovoga Zakona prenesena na Republiku Hrvatsku.

*Operator***Članak 113.**

(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojeg je za izvršavanje naftno-rudarskih radova u ime investitora imenovao investitor ili Ministarstvo sukladno ovome članku.

(2) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, investitor je dužan unaprijed obavijestiti Ministarstvo o imenovanju operatora, a Ministarstvo, nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može prigovoriti imenovanju i zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(3) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:

- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj
- počinio materijalnu povredu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog na temelju ovoga Zakona i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva ili otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti Ministarstva odnosno u dodatnom roku koje Ministarstvo na zahtjev operatora odobri.

(4) Sukladno odluci iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo pisano nalaže investitoru imenovanje novog operatora u roku od 30 dana.

(5) Ako investitor ne imenuje novog operatora u roku od 30 dana, Ministarstvo za operatora imenuje trgovačko društvo Republike Hrvatske.

(6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka kada je kao operator imenovano trgovačko društvo Republike Hrvatske, trgovačko društvo Republike Hrvatske i investitor sklapaju sporazum kojim uređuju komercijalne i upravljačke uvjete operativnog upravljanja, na tržišnim osnovama i u skladu s pravilima o državnim potporama.

*Privremeni prekid radova***Članak 114.**

(1) Ako se izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju privremeno prekine zbog nepredviđenih okolnosti, investitor je dužan u roku od 24 sata od prekida o okolnostima obustave izvijestiti Ministarstvo, rudarsku inspekciju Državnog inspektorata, Agenciju te ministarstvo nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu.

(2) O privremenom prekidu izvođenja naftno-rudarskih radova, koji je unaprijed planiran, investitor je dužan najmanje 15 dana prije dana prekida radova izvijestiti Ministarstvo, rudarsku inspekciju Državnog inspektorata, Agenciju te ministarstvo nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu, dostaviti im zapisnik o uzrocima prekida i poduzetim mjerama za uklanjanje opasnosti šteta koje bi mogle nastati za vrijeme prekida radova i ponovnog

započinjanja radova te provesti mjere osiguranja kojima se isključuje mogućnost nastanka opasnosti za ljude, imovinu, prirodu i okoliš.

(3) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona ne može trajati duže od 180 uzastopnih dana u jednoj kalendarskoj godini.

(4) Iznimno od odredbi stavka 3. ovoga članka, privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova može trajati duže od 180 uzastopnih dana u jednoj kalendarskoj godini kada je to obrađeno i prikazano u provjerenom naftno-rudarskom projektu.

(5) Ako privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova traje duže od 180 uzastopnih dana smatra se da je investitor potpuno i trajno obustavio izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju.

Obustava radova

Članak 115.

(1) Investitor je dužan izvijestiti Ministarstvo, rudarsku inspekciju Državnog inspektorata, Agenciju te ministarstvo nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvođe na plovnom putu najmanje 15 dana prije svake potpune i trajne obustave izvođenja naftno-rudarskih radova na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju, neovisno o razlogu.

(2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka, investitor je dužan u daljnjem roku od 60 dana Ministarstvu dostaviti elaborat o rezervama, specifikaciju razloga za obustavu radova te svu dokumentaciju o stanju radova do dana obustave.

(3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka, ministar nadležan za energetiku odlukom osniva povjerenstvo za utvrđivanje rezervi iz članka 39. ovoga Zakona koje ispituje razloge za obustavu radova, postojanje te iskorištenost rezervi.

(4) Ako povjerenstvo iz stavka 3. ovoga članka utvrdi da rezerve nisu iskorištene i da postoji mogućnost daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova, Ministarstvo donosi odluku o provedbi nadmetanja ili sanacije u skladu s člankom 172. i 178. ovoga Zakona.

(5) Dokumentacija o stanju radova do dana obustave dostavljena u skladu sa stavkom 2. ovoga članka postaje vlasništvo Republike Hrvatske.

Radni program i budžet

Članak 116.

(1) U roku od 30 dana od dana stupanja na snagu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog na temelju ovoga Zakona, investitor je dužan Agenciji dostaviti na mišljenje godišnji radni program i budžet te ponovno najkasnije 90 dana prije početka svake kalendarske godine.

(2) Godišnji radni programi i budžeti moraju obuhvaćati minimalne radne obveze na koje se investitor obvezao u istražnom razdoblju i naftno-rudarskim projektima.

(3) Agencija može od investitora tražiti izmjene i dopune u roku od 30 dana.

(4) Ako tijekom kalendarske godine dođe do promjena godišnjeg radnog programa i budžeta, investitor dostavlja obrazloženje promjena godišnjeg radnog programa i budžeta te se promjene unose u godišnji radni program i budžet pod uvjetom da ne mijenjaju glavne ciljeve godišnjeg radnog programa i budžeta te su one u skladu s minimalnim radnim obvezama investitora odnosno naftno-rudarskim projektima.

(5) Investitor u roku od 30 dana nakon kraja godine Agenciji dostavlja izvješće o napretku obavljenih radova i nastalih troškova tijekom prethodne godine, a na temelju radnog programa i budžeta.

Vlasništvo nad dokumentima i podacima

Članak 117.

(1) Svi geološki, geokemijski, geofizički, inženjerski i drugi podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji, uključujući i sve analize, interpretacije i studije izvedene na temelju tih podataka isključivo su vlasništvo Republike Hrvatske.

(2) Investitor je ovlašten podatke iz stavka 1. ovoga članka koristiti isključivo u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova za vrijeme važenja dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju, sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o podzemnom skladištenju plina, uz obvezu poštovanja tajnosti podataka sukladno odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o podzemnom skladištenju plina ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(3) Investitor je dužan predati sve podatke iz stavka 1. ovoga članka bez ikakve naknade.

(4) Investitor je dužan dostaviti podatke iz stavka 1. ovoga članka Agenciji u roku od 60 dana nakon završetka prikupljanja podataka odnosno izrade analiza, interpretacija, studija i rezultata izvedenih na temelju prikupljenih podataka, osim u slučaju dnevnih izvještaja o naftno-rudarskim radovima iz članka 118. točke 7. ovoga Zakona koji se dostavljaju na dnevnoj bazi čim investitor započne s naftno-rudarskim radovima.

(5) Prije dostave podataka iz stavka 4. ovoga članka, a bez obzira na završetak radova ili izradu dokumentacije zadnjeg dana svakog kalendarskog kvartala, investitor je dužan obavijestiti Agenciju, a kako bi Agencija utvrdila specifikaciju i način dostave podataka iz stavka 1. ovoga članka koje je investitor dužan dostaviti.

(6) Odredbe ovoga Zakona odnose se i na podatke iz stavka 1. ovoga članka prikupljene na temelju Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br. 52/18., 52/19. i 30/21.), a nalaze se u posjedu investitora ili drugih naftno-rudarskih gospodarskih subjekata.

(7) Operativne poslove za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata iz stavka 1. ovoga članka pod nadzorom Ministarstva obavlja Agencija.

(8) Agencija je dužna evidentirati pohranjene podatke i rezultate iz stavka 1. ovoga članka i na prikladan ih način učiniti dostupnima sukladno članku 119. ovoga Zakona.

(9) Agencija u suradnji s Hrvatskim geološkim institutom osigurava pohranu kopija svih podataka iz stavka 1. ovoga članka u Hrvatskom geološkom institutu.

(10) Hrvatski geološki institut ne smije davati podatke na korištenje trećim osobama, kao ni koristiti podatke u znanstvene i istraživačke svrhe bez odobrenja Agencije, sukladno članku 119. stavku 7. ovoga Zakona.

Podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji

Članak 118.

Vrste geoloških, geokemijskih, geofizičkih, inženjerskih podataka i rezultata iz članka 117. ovoga Zakona su, ali bez ograničenja, sljedeći:

1. geofizički podaci koji uključuju seizmičke, gravimetrijske i magnetometrijske te ostale geofizičke podatke dobivene magnetotelurskim, geoelektričnim, georadarskim, satelitskim i drugim mjerenjima. Podaci se odnose na sve izvorno snimljene, obrađene, specijalno obrađene i reobrađene podatke te izvedene rezultate, analize i studije tih podataka
2. podaci prikupljeni pri rekognosciranju odnosno preliminarnom regionalnom istraživanju
3. geokemijski podaci koji uključuju izvorne podatke, karte lokacija te sve interpretirane podatke geokemijskog mjerenja sa svim informacijama o točnim lokacijama i primijenjenim analitičkim metodama i standardima, uključujući referentne standarde i prezentacije rezultata svih testiranih uzoraka i završne studije
4. bušotinski podaci koji uključuju projekte, izvorne i interpretirane podatke prikupljene pri izradi bušotine i podatke dobivene mjerenjima u kanalu bušotine te završne rezultate i sve izvještaje, analize i sve derivate proizašle iz podataka. Podaci se odnose na sve geološke, geofizičke, geokemijske i inženjerske podatke u izvornom, obrađenom i interpretiranom obliku
5. podaci o pridobivanju ugljikovodika, geotermalnih voda, plina iz podzemnih skladišta plina te podaci o geološkom skladištenju ugljikova dioksida
6. fizički podaci koji uključuju sve jezgre, bočne jezgre, uzorke krhotina uzetih sa sita i uzorke fluida uzetih pri izradi bušotine i hidrodinamičkim mjerenjima u istoj pri čemu investitor ima pravo zadržati dio uzoraka krhotina i jezgara te fluida potrebnih za vlastita istraživanja
7. izvještaji, dnevni izvještaji o naftno-rudarskim radovima istraživanja ili eksploatacije, interpretacije, analize, prezentacije, elaborati i studije sastavljene na temelju podataka prikupljenih pri istraživanju ili eksploataciji.

Pristup podacima

Članak 119.

(1) Naftno-rudarski gospodarski subjekti koji su zainteresirani za nadmetanje odnosno za izdavanje dozvole za istraživanje mogu pristupiti sobi s podacima

(data room) i dobiti pravo na korištenje podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude.

(2) Soba s podacima iz stavka 1. ovoga članka organizirana je u prostorijama Agencije, a pristup i pravo korištenja podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude iz stavka 1. ovoga članka moguće je ostvariti sukladno pravilniku iz stavka 10. ovoga članka.

(3) Podaci s eksploatacijskih polja ili istražnih prostora stariji od pet godina mogu se dati na uvid u sobi s podacima.

(4) Investitor ima pravo na upotrebu i pristup svim geološkim, geofizičkim, geokemijskim i inženjerskim podacima u posjedu Agencije koji su u vezi s istražnim prostorom po potpisivanju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili izdavanju dozvola izdanim sukladno odredbama ovoga Zakona.

(5) Predstavnici akademskih i obrazovnih zajednica te državnih institucija mogu pristupiti sobi s podacima bez naknade.

(6) Podaci se, bez naknade, mogu ustupiti na korištenje akademskim i obrazovnim zajednicama u svrhu znanstvenog i obrazovnog rada te državnim institucijama za potrebe izrade projekata i strateških studija za nekomercijalne svrhe.

(7) Akademске i obrazovne zajednice te državne institucije moraju zatražiti Agenciju odobrenje za korištenje podataka te točno navesti podatke i za koju će svrhu biti korišteni.

(8) Akademске i obrazovne zajednice te državne institucije moraju ustupiti sve znanstvene radove i rezultate Agenciji.

(9) Naknada za ulazak u sobu s podacima te naknada za korištenje podataka prihod su državnog proračuna.

(10) Pravilnik kojim se propisuju način pristupa trećih osoba sobi s podacima, naknada za ulazak u sobu s podacima, uvjeti korištenja podataka, naknada za korištenje podataka te iznos pristojbi za nadmetanja donosi ministar nadležan za energetiku uz prethodnu suglasnost ministra nadležnog za financije.

*Prikupljanje novih geofizičkih podataka
za više naftno-rudarskih subjekata*

Članak 120.

(1) Ministarstvo u suradnji s Agencijom može organizirati prikupljanje novih geofizičkih podataka za više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata radi utvrđivanja novih saznanja o geološkim potencijalima koji se stavljaju na raspolaganje zainteresiranim naftno-rudarskim gospodarskim subjektima.

(2) U svrhe iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo, a u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima, objavljuje obavijest za dostavu ponuda u »Narodnim novinama«, radi sklapanja ugovora o suradnji na prikupljanju novih geofizičkih podataka, obradi i interpretaciji, prodaji i marketingu za više klijenata s pravnom osobom koja provodi takav tip usluge, a to se ne smatra djelatnošću za koju je potrebna dozvola po ovom Zakonu.

(3) Obavijest iz stavka 2. ovoga članka objavljuje se u Službenom listu Europske unije i na mrežnim stranicama Ministarstva, dok se ponude dostavljaju u rokovima i na način određen u obavijesti, a najranije u roku od 90 dana od objave.

(4) Ponuditelj se odabire prema kriterijima koji su dio obavijesti iz stavka 2. ovoga članka, a koji obuhvaćaju kriterije iz članka 23. ovoga Zakona.

(5) Odluku o odabiru ponuditelja sukladno kriterijima iz stavka 4. ovoga članka donosi Ministarstvo.

(6) Prema odabiru ponuditelja, ugovor o suradnji na prikupljanju novih geofizičkih podataka, obradi i interpretaciji, prodaji i marketingu za više klijenata iz stavka 2. ovoga članka sklapa Ministarstvo.

(7) Nakon sklapanja ugovora iz stavka 6. ovoga članka ponuditelj može započeti prikupljati nove geofizičke podatke ako je izradio idejni projekt geofizičkog snimanja sukladno članku 125. stavku 2. ovoga Zakona, ishodio sve potrebne akte iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona, kao i druge potrebne suglasnosti ili dozvole za korištenje zemljišta i podzemlja sukladno članku 111. ovoga Zakona i prijavio početak izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkog snimanja sukladno članku 125. stavku 3. ovoga Zakona.

Probna eksploatacija

Članak 121.

(1) U istražnom razdoblju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta, investitori mogu probno eksploatirati ili skladištiti energetske georesurse sukladno provjerenom projektu.

(2) Ako tijekom građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskog objekta i postrojenja postoji potreba ispitivanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskih objekata i postrojenja, određivanja eksploatacijskih parametara i drugih spoznaja koje proizlaze iz ispitivanja, investitor može obaviti probnu eksploataciju.

(3) U slučaju iz stavka 2. ovoga članka, investitor u glavnom projektu građenja naftno-rudarskog objekta i postrojenja, koji je sastavni dio građevinske dozvole, obrazlaže temeljne zahtjeve i razloge probne eksploatacije, trajanje i mjere osiguranja za vrijeme probne eksploatacije.

(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, za ozakonjenje nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja detaljnije objašnjenje probne eksploatacije obrazlaže se u projektu izvedenog stanja.

(5) Zahtjev za odobravanje probne eksploatacije sadrži:

- ime istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja na kojem se planira izvoditi probna eksploatacija
- provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju na temelju koje se izvodi probna eksploatacija
- program probne eksploatacije
- trajanje probne eksploatacije
- imenovanje odgovornog voditelja probne eksploatacije.

(6) Ministarstvo investitoru izdaje odobrenje za probnu eksploataciju u roku od 30 dana od uredno podnesenog zahtjeva.

- (7) Investitor je obvezan početak i završetak probne eksploatacije prijaviti Ministarstvu, Agenciji te rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.
- (8) Uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije investitor je dužan Ministarstvu dostaviti završno izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji. Sadržaj izvješća o obavljenoj probnoj eksploataciji propisuje se pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.
- (9) Vrijeme trajanja probne eksploatacije ne može biti duže od godine dana.
- (10) Iznimno od stavka 9. ovoga članka, trajanje probne eksploatacije se može produžiti na zahtjev investitora ako nisu postignuti temeljni zahtjevi i razlozi probne eksploatacije sukladno stavku 3. ovoga članka.
- (11) Na georesurse pridobivene tijekom probne eksploatacije plaća se naknada u skladu s uredbom iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona, osim u slučaju kad je sklopljen ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika kada se primjenjuje članak 46. stavak 2. ovoga Zakona.

POGLAVLJE II.

UKOVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIM RADOVIMA

Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova

Članak 122.

- (1) Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova je stručna osoba koja organizira, vodi i nadzire izvođenje naftno-rudarskih radova te uz investitora odgovara za provedbu radova u skladu s odobrenim projektom, ovim Zakonom i posebnim propisima iz područja zaštite na radu i zaštite okoliša te je odgovoran za pravilno vođenje tehničke dokumentacije i pravilnu primjenu projektnih rješenja.
- (2) Investitor imenuje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova u dodijeljenom istražnom prostoru i na utvrđenom eksploatacijskom polju, u roku od 30 dana od dana dodjele odnosno utvrđivanja istoga.
- (3) Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova mora biti zaposlen kod investitora i imati odgovarajuću stručnu spremu, radno iskustvo i položen odgovarajući stručni ispit iz područja naftnog-rudarstva ili geologije.
- (4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova na istražnom prostoru energetskih georesursa te na eksploatacijskom polju geotermalne vode za energetske svrhe ne mora biti zaposlen kod investitora, ali mora imati sklopljen ugovor kojim se osigurava stručna odgovornost, dostupnost i nadzor nad sigurnim i zakonitim korištenjem geotermalnih resursa, kao i vođenje tehničke dokumentacije te komunikacija s nadležnim tijelima.
- (5) Odgovorni voditelj iz stavka 4. ovoga članka na temelju sklopljenog ugovora može biti imenovan za najviše pet prostora, bez obzira radi li se o istražnim prostorima, eksploatacijskim poljima ili kombinaciji.
- (6) Ako odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova nije zaposlen kod investitora, investitor mora imati zaposlenu jednu osobu visoke stručne spreme iz područja naftnog-rudarstva, geologije ili drugog srodnog tehničkog područja.

(7) Stručni ispit iz naftnog-rudarstva propisan je pravilnikom iz članka 123. stavka 7. ovoga Zakona.

(8) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji podnositi izvješća o obavljenim naftno-rudarskim radovima, kao i ispunjavati sve druge obveze koje proizlaze iz odredbi ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju njega, a za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova.

*Stručna sprema za obavljanje određenih poslova
naftno-rudarskih radova*

Članak 123.

(1) Poslove i zadatke stručnog rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, rukovođenja pri izvođenju naftno-rudarskih radova, obavljanja nadzora, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja te druge poslove pri izvođenju naftno-rudarskih radova mogu obavljati samo radnici koji, što se tiče stupnja i vrste stručne spreme, položenog odgovarajućeg stručnog ispita i radnog iskustva ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz stavka 7. ovoga članka.

(2) Odgovorne osobe koje obavljaju poslove izrade elaborata o rezervama, provjere elaborata o rezervama, izrade naftno-rudarskih projekata i provjere naftno-rudarskih projekata dužne su položiti odgovarajući stručni ispit.

(3) Stručnim ispitom iz stavaka 1. i 2. ovoga članka provjerava se poznavanje važećih propisa iz područja naftnog-rudarstva, geologije i drugih propisa važnih za područje naftnog-rudarstva.

(4) Stručni ispit iz stavaka 1. i 2. ovoga članka polaže se pri tijelu državne uprave nadležnom za određene vrste stručne spreme. Stručni ispit iz područja naftnog-rudarstva provodi ispitno povjerenstvo za polaganje stručnih ispita koje osniva Ministarstvo te se on polaže u Ministarstvu.

(5) Članove ispitnog povjerenstva iz stavka 4. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku rješenjem iz reda službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije te Državnog inspektorata nadležnog za naftno-rudarstvo.

(6) Podnositelj zahtjeva za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva dužan je podmiriti troškove rada ispitnog povjerenstva iz stavka 5. ovoga članka.

(7) Program, uvjeti i način polaganja stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva, ustroj i način rada ispitnog povjerenstva za polaganje stručnih ispita iz područja naftnog-rudarstva, prijave osoba za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva, kao i uvjeti koji se moraju ispuniti za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva i druga pitanja u svezi sa stručnom osposobljenosti, provjerom stručne osposobljenosti i stručnim usavršavanjem propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

POGLAVLJE III.
NAFTNO-RUDARSKI PROJEKTI

Vrste naftno-rudarskih projekata

Članak 124.

(1) Za izvođenje naftno-rudarskih radova iz ovoga Zakona i za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz ovoga Zakona izrađuju se naftno-rudarski projekti.

(2) Naftno-rudarski projekti iz stavka 1. ovoga članka su idejni projekt, projekt razrade i eksploatacije, dopunski projekt razrade i eksploatacije, projekt bušotine, projekt bušačkog/remontnog postrojenja, pojednostavnjeni projekt i tipski projekt.

Idejni projekt

Članak 125.

(1) Idejni projekt za naftno-rudarske objekte i postrojenja izrađuje se kao stručna podloga za prethodnu ocjenu prihvatljivosti zahvata na ekološku mrežu, za izradu dokumentacije na temelju koje se provodi postupak procjene utjecaja zahvata na okoliš ili ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš te za izradu idejnog projekta za ishođenje lokacijske dozvole.

(2) Idejni projekt izrađuje se za projekt razrade i eksploatacije iz članka 126. ovoga Zakona, dopunski projekt razrade i eksploatacije iz članka 127. ovoga Zakona, projekt bušotine iz članka 128. stavka 1. točaka 1., 2. i 3. ovoga Zakona i kao projekt geofizičkih snimanja koji se izrađuje za naftno-rudarske radove koji se odnose na snimanje geofizičkih podataka.

(3) Iznimno od stavka 2. ovoga članka, nije potrebno izraditi idejni projekt za dopunski projekt razrade i eksploatacije ukoliko isti obrađuje samo izmjenu dinamike pridobivanja energetske georesursa.

(4) Ministarstvo na idejni projekt iz stavaka 1. i 2. ovoga članka izdaje suglasnost u roku od 15 dana od dostave idejnog projekta ili traži izmjene i dopune.

(5) Nakon ishođenja potrebnih akata iz stavka 1. ovoga članka, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkih snimanja, investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkih snimanja prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(6) Ishođeni akti iz stavka 1. ovoga članka sastavni su dio projekata iz članaka 126. do 129. i 142. ovoga Zakona.

Projekt razrade i eksploatacije

Članak 126.

(1) Projekt razrade i eksploatacije izrađuje se za izvođenje naftno-rudarskih radova te kao podloga za izradu glavnog projekta građenja iz ovoga Zakona.

(2) Sadržaj projekta razrade i eksploatacije propisan je pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(3) Projekt razrade i eksploatacije podliježe provjeri sukladno članku 130. ovoga Zakona.

Dopunski projekt razrade i eksploatacije

Članak 127.

(1) Dopunski projekt razrade i eksploatacije izrađuje se za bitna odstupanja od projekta razrade i eksploatacije pri izvođenju naftno-rudarskih radova.

(2) Sadržaj dopunskog projekta razrade i eksploatacije i bitna odstupanja iz stavka 1. ovoga članka propisana su pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(3) Dopunski projekt razrade i eksploatacije podliježe provjeri sukladno članku 130. ovoga Zakona.

Projekt bušotine

Članak 128.

(1) Projekt bušotine izrađuje se za:

1. izradu istražne bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih i drugih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

2. izradu ocjenske bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

3. izradu razradne/eksploatacijske bušotine u razdoblju eksploatacije projektiranom u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije

4. trajno napuštanje bušotine u razdoblju istraživanja, kada projekt izrade istražne ili ocjenske bušotine ne uključuje plan sanacije, odnosno u razdoblju eksploatacije, a koji mora biti u skladu s planom sanacije iz provjerenih naftno-rudarskih projekata kada je riječ o razradnim/eksploatacijskim bušotinama.

(2) Tipiski projekt izrađuje se u slučaju iz stavka 1. točaka 3. i 4. ovoga članka, pod uvjetom da se jedinstvenim tehničkim rješenjem obuhvaća izvođenje više istovrsnih naftno-rudarskih radova ili objekata istog dizajna i namjene.

(3) Investitor nakon ishoda akata iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona i lokacijske dozvole dužan je od Ministarstva na temelju dostavljenog projekta bušotine iz stavka 1. ovoga članka zatražiti izdavanje rješenja.

(4) Investitor prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova iz stavka 1. točaka 1., 2. i 3. ovoga članka mora riješiti imovinsko-pravne odnose i o tome izvijestiti Ministarstvo.

(5) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od podnošenja urednog zahtjeva za provjeru projekta iz stavka 1. točaka 2., 3. i 4. ovoga članka investitoru izdati rješenje.

(6) U slučaju iz stavka 1. točke 1. ovoga članka Ministarstvo investitoru izdaje rješenje iz članka 130. stavka 3. ovoga Zakona.

(7) Investitor nakon ishodenih akata Ministarstva iz stavaka 5. i 6. ovoga članka može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine ako je dostavio garanciju iz članka 175. ovoga Zakona.

(8) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(9) Sadržaj projekta bušotine propisan je pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

Pojednostavnjeni projekt

Članak 129.

(1) Pojednostavnjeni projekt izrađuje se za nebitna odstupanja pri građenju ili rekonstrukciji izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja te za izvođenje remontnih radova sa stimulacijom ležišta, propisanih pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona, te za prenamjenu istražnih, ocjenskih ili razradno/eksploatacijskih bušotina, a kada se ne mijenjaju lokacijski uvjeti sukladno propisu kojim se uređuje prostorno uređenje.

(2) Moguća nebitna odstupanja propisana su pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(3) Kada se pojednostavnjeni projekt izrađuje sukladno stavku 1. ovoga članka, investitor je dužan jedan primjerak pojednostavnjenog projekta, s prikazom uklopavanja tehničkog rješenja iz pojednostavnjenog projekta u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju odnosno provjereni projekt razrade i eksploatacije ili provjereni dopunski projekt razrade i eksploatacije ili provjereni projekt bušotine, dostaviti Ministarstvu.

(4) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od dostave pojednostavnjenoga projekta iz stavka 1. ovoga članka utvrditi uklapaju li se tehnička rješenja iz pojednostavnjenoga projekta u projekte navedene u stavku 3. ovoga članka i o tome investitoru izdati rješenje.

(5) Investitor, nakon izvršnosti rješenja Ministarstva iz stavka 4. ovoga članka, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu.

(6) Ako je investitor dužan dostaviti garanciju iz članka 175. ovoga Zakona, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu nakon dostave garancije.

(7) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(8) Projekt iz stavka 1. ovoga članka ne smije biti u suprotnosti s provjerenim projektima na temelju kojih je sklopljen ugovor o eksploataciji, kao i s projektom bušotine te građevinskom i uporabnom dozvolom naftno-rudarskog objekta ili postrojenja.

*Provjera naftno-rudarskih projekata***Članak 130.**

(1) Projekt razrade i eksploatacije, dopunski projekt razrade i eksploatacije i projekt bušotine iz članka 128. stavka 1. točke 1. ovoga Zakona podliježu provjeri glede racionalnog iskorištavanja ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida, mjera i normativa zaštite na radu, sigurnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja i ljudi, podzemnih, površinskih i susjednih objekata, kao i odredbi ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Zahtjevu za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka prilaže se naftno-rudarski projekt s prikazom ugradnje mjera zaštite okoliša i programa praćenja stanja okoliša iz akata iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona te mjere ublažavanja za ekološku mrežu i program praćenja i izvještavanja o stanju ciljeva očuvanja i cjelovitosti područja ekološke mreže.

(3) Ministarstvo, na temelju zahtjeva investitora s priloženim naftno-rudarskim projektom koji podliježe provjeri, uz stručnu pomoć povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata, donosi rješenje o provjeri naftno-rudarskih projekata.

(4) Rješenje iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati i obveze utvrđene aktima iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona.

(5) Povjerenstvo iz stavka 3. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova Ministarstva i Agencije te može imenovati znanstvene i stručne djelatnike iz drugih javnopravnih tijela i institucija te ostale stručnjake iz redova znanstvene i stručne javnosti u skladu s pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(6) Član povjerenstva iz stavka 5. ovoga članka ne može obaviti provjeru naftno-rudarskih projekata u čijoj je izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovao ili ako je taj projekt u cijelosti ili djelomično izrađen u pravnoj osobi kod koje je zaposlen.

(7) Troškove rada povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka dužan je podmiriti investitor sukladno pravilniku iz članka 133. ovoga Zakona.

(8) Rješenje o provjeri naftno-rudarskog projekta iz stavka 3. ovoga članka, vrijedi tri godine od dana izvršnosti rješenja, a ako investitor u tom roku ne prijavi početak izvođenja naftno-rudarskih radova Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata, rješenje prestaje važiti.

(9) Investitor može zatražiti produljenje roka važenja rješenja iz stavka 3. ovoga članka na najduže jednu godinu, pod uvjetom da:

1. zahtjev podnese prije isteka roka za prijavu početka radova
2. se nisu promijenili tehnički, sigurnosni ili okolišni uvjeti na temelju kojih je projekt provjeren
3. su svi posebni uvjeti i suglasnosti nadležnih tijela i dalje važeći.

(10) Ako tijekom izvođenja radova nastupi potreba za znatnom izmjenom odobrenog projekta, investitor je dužan prije nastavka radova ishoditi novu ili dopunjenu provjeru projekta.

*Ovlaštene osobe za izradu naftno-rudarskih projekata***Članak 131.**

(1) Naftno-rudarske projekte mogu izrađivati samo pravne osobe registrirane za poslove izrade naftno-rudarskih projekata i koje imaju zaposlenu u punom radnom vremenu najmanje jednu odgovornu stručnu osobu koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 123. ovoga Zakona odnosno moraju imati zaposlenog odgovornog projektanta iz stavka 2. ovoga članka.

(2) Pravne osobe koje izrađuju naftno-rudarske projekte moraju prije početka izrade projekta imenovati odgovornog projektanta naftno-rudarskog projekta i projektante pojedinih dijelova naftno-rudarskog projekta koje ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz članka 123. ovoga Zakona.

(3) Pravna osoba iz stavka 2. ovoga članka, za izradu posebnih dijelova naftno-rudarskih projekata, a koje ne može izrađivati odgovorna osoba iz stavka 1. ovoga članka, treba imati sklopljen pisani ugovor s osobama ovlaštenim za izradu takvih posebnih dijelova naftno-rudarskih projekata.

*Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti***Članak 132.**

(1) Informacije o djelatnostima na temelju ovoga Zakona, koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, uz primjenu odredbi posebnih propisa koji uređuju sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode te pravo na pristup pravosuđu.

(2) Nacrt rješenja iz članka 128. stavaka 5. i 6. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima mjera zaštite okoliša i prirode objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno deset dana.

(3) Rješenja iz članka 128. stavaka 5. i 6. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva.

*Pravilnik o naftno-rudarskim projektima***Članak 133.**

Sadržaj naftno-rudarskih projekata iz članka 124. ovoga Zakona, sadržaj zahtjeva za davanje suglasnosti, provjera naftno-rudarskih projekata, bitna i nebitna odstupanja od provjerenih naftno-rudarskih projekata, rad povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata te postupanje povjerenstva tijekom provjere naftno-rudarskih projekata propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

POGLAVLJE IV.

GRAĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH OBJEKATA I POSTROJENJA*Sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja***Članak 134.**

Sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja, u smislu ovoga Zakona, su:

- investitor
- projektant
- izvođač
- inženjer gradilišta
- nadzorni inženjer
- revident.

*Investitor***Članak 135.**

(1) Izradu projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja i stručni nadzor građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor mora povjeriti osobama koje ispunjavaju uvjete za obavljanje tih djelatnosti propisane ovim Zakonom.

(2) Investitor koji je ujedno i izvođač mora stručni nadzor građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja povjeriti drugoj osobi koja ispunjava uvjete za obavljanje stručnog nadzora građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja propisane ovim Zakonom.

*Projektant***Članak 136.**

(1) Projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mogu izrađivati samo pravne osobe koje ispunjavaju uvjete iz članka 147. ovoga Zakona.

(2) Glavni projektant, projektant i ovlaštena osoba za izradu pojedinih dijelova projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja su fizičke osobe koje nose strukovni naziv ovlašteni inženjer odgovarajuće struke u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Projektant je odgovoran da projekti koje izrađuje ispunjavaju propisane uvjete, da su projektirani naftno-rudarski objekti i postrojenja usklađeni s lokacijskom dozvolom te da ispunjavaju propisane zahtjeve. Ako u projektiranju sudjeluje više projekatata, za cjelovitost i međusobnu usklađenost projekata odgovoran je glavni projektant.

(4) Pravne osobe koje izrađuju projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja moraju prije početka izrade projekta imenovati glavnog projektanta, projektante i ovlaštene osobe za izradu pojedinih dijelova projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

*Izvođač***Članak 137.**

- (1) Izvođač je osoba koja gradi ili izvodi pojedine radove na građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.
- (2) Graditi ili izvoditi pojedine radove na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima može fizička osoba ili pravna osoba registrirana za obavljanje tih radova.
- (3) Izvođač je dužan graditi u skladu s građevinskom dozvolom i pritom:
 - povjeriti izvođenje radova građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i drugih poslova osobama koje ispunjavaju propisane uvjete za izvođenje tih radova odnosno za obavljanje tih poslova
 - radove izvoditi tako da se ispune propisani zahtjevi za naftno-rudarske objekte i postrojenja
 - osigurati dokaze o kvaliteti izvedenih radova i uporabljivosti ugrađenih proizvoda i opreme
 - propisno zbrinuti građevinski otpad nastao tijekom građenja i
 - sastaviti pisanu izjavu o izvedenim radovima i o uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

*Inženjer gradilišta***Članak 138.**

- (1) Izvođač imenuje inženjera gradilišta odnosno voditelja radova u svojstvu odgovorne osobe koja vodi građenje odnosno pojedine radove. Inženjer gradilišta odnosno voditelj radova odgovoran je za provedbu obveza iz članka 137. ovoga Zakona.
- (2) Ako u građenju sudjeluju dva ili više izvođača, investitor određuje glavnog izvođača koji je odgovoran za međusobno usklađivanje radova i koji imenuje glavnog inženjera gradilišta.
- (3) Glavni inženjer gradilišta odgovoran je za cjelovitost i međusobnu usklađenost radova, za međusobnu usklađenost provedbe obveza iz članka 137. ovoga Zakona te ujedno koordinira primjenu propisa kojima se uređuje sigurnost i zdravlje radnika tijekom izvođenja radova.
- (4) Glavni inženjer gradilišta, inženjer gradilišta i voditelj radova mogu biti fizičke osobe koje ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

*Nadzorni inženjer***Članak 139.**

- (1) Nadzorni inženjer je fizička osoba koja provodi stručan nadzor prilikom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.
- (2) Na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima na kojima se izvodi više vrsta radova ili radovi većeg opsega stručni nadzor mora provoditi više nadzornih inženjera odgovarajuće struke, čiji rad usklađuje glavni nadzorni inženjer.
- (3) Glavnog nadzornog inženjera i nadzornog inženjera određuje investitor.

(4) U provedbi stručnog nadzora građenja nadzorni inženjer odgovoran je da se građenje provodi u skladu s građevinskom dozvolom, ovim Zakonom i propisima kojima se uređuje gradnja, obvezan je utvrditi ispunjava li izvođač i odgovorna osoba koja vodi građenje ili pojedine radove uvjete propisane ovim Zakonom ili posebnim propisima kojima se uređuje gradnja, dužan je upoznati investitora sa svim nedostacima odnosno nepravilnostima koje uoči u glavnom projektu građenja i tijekom građenja te investitora i nadležne inspekcije obavijestiti o poduzetim mjerama.

(5) Nadzorni inženjer dužan je o obvezama iz stavka 4. ovoga članka sastaviti završno izvješće u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(6) Glavni nadzorni inženjer odgovoran je za cjelovitost i međusobnu usklađenost stručnog nadzora građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i dužan je o tome sastaviti završno izvješće.

(7) Nadzorni inženjer ne može biti zaposlenik osobe koja je izvođač na građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Revident

Članak 140.

(1) Revident je fizička osoba ovlaštena za kontrolu projekata i mora ispunjavati uvjete propisane ovim Zakonom, propisima donesenim na temelju njega i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Revident kontrolira glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili njegovih dijelova čija je kontrola obvezna sukladno propisima kojima se uređuje gradnja.

Vrste projekata

Članak 141.

Ovisno o namjeni, projekti se mogu razvrstati na:

- glavni projekt građenja
- izvedbeni projekt
- projekt izvedenog stanja
- projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Glavni projekt građenja

Članak 142.

(1) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja skup je međusobno usklađenih projekata kojima se daje tehničko rješenje građenja odnosno rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja i dokazuje ispunjavanje zahtjeva prema ovom Zakonu, propisima donesenim na temelju ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije odnosno dopunskim projektom razrade i eksploatacije.

(3) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja zajedno s građevinskom dozvolom dužan je trajno čuvati investitor odnosno njegov pravni sljednik.

Sadržaj glavnog projekta građenja

Članak 143.

(1) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, ovisno o vrsti i specifičnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, mora sadržavati:

- opću mapu i troškovnik projektiranih radova s podacima potrebnim za izračun komunalnog doprinosa te građevinske pristojbe
- tehničko-tehnološki projekt
- strojarski projekt
- građevinski projekt
- elektrotehnički projekt
- geodetski projekt
- elaborat zaštite od požara
- elaborat zaštite na radu
- obrazloženje mjera zaštite okoliša i prirode i programa praćenja stanja okoliša utvrđenih aktima iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona, obrazloženja ostalih uvjeta iz lokacijske dozvole te mjere ublažavanja za ekološku mrežu i program praćenja i izvještavanja o stanju ciljeva očuvanja i cjelovitosti područja ekološke mreže.

(2) Osim projekata i elaborata iz stavka 1. ovoga članka, glavni projekt građenja može sadržavati i druge vrste projekata odnosno elaborata, ovisno o specifičnosti izvođenja radova prilikom građenja odnosno rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja, ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja nalaze u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske odnosno epikontinentalnom pojasu Republike Hrvatske.

(3) Projekti iz stavka 1. ovoga članka moraju sadržavati i prikaz uklapanja tehničkog rješenja u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju te projektirani vijek uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja i uvjete za njihovo održavanje.

(4) Glavni projekt građenja sastavni je dio građevinske dozvole, a što na njemu mora biti navedeno i ovjereno od strane Ministarstva.

(5) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti izrađen tako da je onemogućena promjena njegova sadržaja odnosno zamjena njegovih dijelova.

Izvedbeni projekt građenja

Članak 144.

(1) Izvedbenim projektom detaljno se razrađuje tehničko rješenje iz glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja. Izvedbeni projekt

mora biti izrađen u skladu s glavnim projektom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Izvedbeni projekt izrađuje se za naftno-rudarske objekte i postrojenja koji se, radi svoje specifičnosti, ne mogu graditi ili rekonstruirati bez izvedbenog projekta.

(3) Izvedbeni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja dužan je trajno čuvati investitor odnosno njegov pravni sljednik.

Projekt izvedenog stanja

Članak 145.

(1) Projektom izvedenog stanja detaljno se razrađuje i ucrtava stvarno izgrađeno stanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja za koje nije bilo potrebno ishoditi izmjenju i/ili dopunu građevinske dozvole.

(2) Projekt izvedenog stanja mora biti izrađen u skladu s glavnim projektom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno izvedbenim projektom građenja.

(3) Projekt izvedenog stanja izrađuje se nakon gradnje naftno-rudarskih objekata i postrojenja kada izvedeno stanje naftno-rudarskog objekta i postrojenja nebitno odstupa od glavnog projekta/izvedbenog projekta odnosno kao tehnička podloga za provođenje postupka ozakonjenja nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(4) Projekt izvedenog stanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja dužan je trajno čuvati investitor odnosno njegov pravni sljednik.

Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 146.

(1) Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja je projekt kojim se tehnički razrađuju rješenja odnosno postupak i način uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili njegovih dijelova, prethodno rješavanje pitanja odvajanja priključaka naftno-rudarskih objekata i postrojenja na energetske ili drugu infrastrukturu, sigurnosne mjere, mjere gospodarenja otpadom, uporabe ili zbrinjavanja otpada nastalog uklanjanjem naftno-rudarskih objekata i postrojenja sukladno propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom te odvoz i zbrinjavanje građevinskog materijala nastalog uklanjanjem naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti usklađen s planom sanacije iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije odnosno dopunskog projekta razrade i eksploatacije.

(3) Odredbe ovoga članka ne primjenjuju se za trajno napuštanje svih vrsta bušotina koje su propisane ovim Zakonom, a koje se provodi u skladu s člankom 128. stavkom 1. točkom 4. ovoga Zakona.

*Uvjeti za osobe koje izrađuju projekte građenja***Članak 147.**

(1) Pravne osobe koje izrađuju projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja moraju ispunjavati sljedeće uvjete za obavljanje djelatnosti izrade projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja:

1. u sudskom registru imaju upisanu djelatnost izrade projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
2. imaju u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu koja nosi strukovni naziv ovlaštenog inženjera koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona
3. raspolažu odgovarajućom opremom za izradu projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Iznimno od stavka 1. točke 2. ovoga članka, pravna osoba za izradu posebnih dijelova projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a koje ne može izrađivati odgovorna osoba iz stavka 1. točke 2. ovoga članka, koji su sastavni dio projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, treba imati u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu osobu koja nosi strukovni naziv ovlaštenog inženjera odgovarajuće struke prema pravilniku iz članka 169. ovoga Zakona ili mora s osobom odnosno pravnom osobom koja zapošljava odgovornu stručnu osobu sklopiti pisani ugovor za izradu dijelova projekata u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Pravna osoba dužna je za svaki naručeni i prihvaćeni posao izrade projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja sklopiti pisani ugovor s naručiteljem toga posla.

(4) Pravna osoba dužna je čuvati i zaštititi svaku poslovnu tajnu naručitelja svojih usluga za koju sazna tijekom pružanja naručenih usluga.

(5) Poslovnu tajnu u smislu stavka 4. ovoga članka dužni su čuvati i zaštititi ovlaštene osobe koje pravna osoba angažira prilikom izvršenja konkretnog posla.

*Građevinska dozvola***Članak 148.**

(1) Za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u razdoblju eksploatacije, u smislu ovoga Zakona, potrebna je građevinska dozvola.

(2) Građevinska dozvola izdaje se i za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja određenih lokacijskom dozvolom koji čine zasebnu tehničko-tehnološku cjelinu odnosno zasebnu tehničko-tehnološku cjelinu ako se prema posebnom propisu kojim se uređuje prostorno uređenje ne izdaje lokacijska dozvola.

(3) Građevinsku dozvolu za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja izdaje Ministarstvo.

(4) Građenju i rekonstrukciji naftno-rudarskih objekata i postrojenja može se pristupiti na temelju pravomoćne građevinske dozvole, a graditi odnosno rekonstruirati mora se u skladu s tom dozvolom.

(5) Investitor može na vlastitu odgovornost i rizik pristupiti građenju odnosno rekonstrukciji na temelju izvršne građevinske dozvole.

Održavanje i uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 149.

(1) Za investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja te uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja nije potrebna građevinska dozvola.

(2) Za investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja potrebno je od Ministarstva ishoditi rješenje o prihvatanju pojednostavnjenog projekta iz članka 129. ovoga Zakona.

(3) Za uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja potrebno je od Ministarstva ishoditi rješenje o prihvatanju projekta uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(4) Prije početka i nakon završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno prije početka i nakon završetka radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je dužan Ministarstvu i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata dostaviti pisanu prijavu početka radova odnosno pisanu prijavu završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(5) Rok za dostavu pisanih prijava iz stavka 4. ovoga članka određen je u rješenju o prihvatanju projekta.

(6) Uz pisanu prijavu početka radova iz stavka 4. ovoga članka investitor je dužan Ministarstvu dostaviti i imenovanje odgovornog voditelja radova.

(7) Uz pisanu prijavu završetka radova iz stavka 4. ovoga članka investitor je dužan Ministarstvu dostaviti i izvještaj o obavljenim radovima.

(8) Prije isteka projektiranog životnog vijeka odobalnih objekata za eksploataciju ugljikovodika investitor je dužan Ministarstvu i koordinaciji određenoj propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika dostaviti dokaz o sigurnosti konstrukcije odobalnog objekta izdan od strane ovlaštenog izdavatelja.

(9) Ministarstvo na temelju dokaza iz stavka 8. ovoga članka investitoru izdaje rješenje o mogućnosti daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova na rok i pod uvjetima navedenim u dostavljenom dokazu.

Zahtjev za izdavanje građevinske dozvole

Članak 150.

(1) Građevinska dozvola izdaje se na temelju zahtjeva investitora koji sadrži:

- primjerak glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja čiji je sastavni dio pravomoćna lokacijska dozvola, a koji se dostavlja Ministarstvu u tiskanom i elektroničkom obliku
- zemljovid s ucrtanim granicama eksploatacijskog polja te zemljovide na kojima su razvidne sve zemljišne čestice ili pozicije na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja koje su u

obuhvatu građevinske dozvole i s ucrtanim položajem naftno-rudarskog objekta i postrojenja koje se gradi

- pisano izvješće revidenta ako je kontrola glavnog projekta propisana i
- dokaz pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole.

(2) Dokazom iz stavka 1. podstavka 4. ovoga članka smatra se:

1. izvadak iz zemljišne knjige iz kojeg je vidljivo da je investitor vlasnik ili nositelj prava građenja na građevnoj čestici ili građevini na kojoj se namjerava graditi odnosno da je nositelj prava služnosti
2. predugovor, ugovor ili ugovor sklopljen pod uvjetom na temelju kojeg je investitor stekao ili će steći pravo vlasništva ili pravo građenja odnosno pravo služnosti, zakupa ili korištenja
3. odluka nadležnog tijela na temelju koje je investitor stekao pravo vlasništva, pravo građenja ili pravo služnosti
4. ugovor o ortaštvu sklopljen s vlasnikom nekretnine čiji je cilj zajedničko građenje
5. suglasnost suvlasnika zemljišta odnosno vlasnika postojeće građevine u slučaju rekonstrukcije te građevine, ako posebnim zakonom nije drukčije određeno
6. suglasnost tijela nadležnog za upravljanje nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske odnosno u vlasništvu jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave
7. suglasnost fiducijarnog vlasnika dana dotadašnjem vlasniku nekretnine koji je investitor ili
8. dokaz da je investitor podnio prijedlog za izvlaštenje ili zahtjev za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa na zemljištu, građevinama ili drugim nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske odnosno u vlasništvu jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave.

(3) Potpis vlasnika nekretnine odnosno nositelja prava građenja na predugovoru, ugovoru odnosno suglasnosti iz stavka 2. ovoga članka mora biti ovjeren od javnog bilježnika.

(4) Dokazom pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole u pogledu nekretnine na kojoj stjecanje stvarnih prava nije moguće ili se prema posebnom zakonu pravo građenja stječe koncesijom smatra se ugovor o koncesiji kojim se stječe pravo građenja ili drugi akt određen posebnim zakonom, a jedinica lokalne samouprave svoj pravni interes za građenje na pomorskom dobru dokazuje planom upravljanja pomorskim dobrom za tekuću godinu ili drugim aktom određenim posebnim zakonom.

(5) Dokazom pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole za građenje građevine čije je građenje u interesu Republike Hrvatske na javnoj cesti, nerazvrstanoj cesti, željezničkoj infrastrukturi i javnom vodnom dobru smatra se suglasnost tijela koje upravlja tom cestom, željezničkom infrastrukturom ili javnim vodnim dobrom.

(6) Dokazom pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole za rekonstrukciju infrastrukturnih građevina za koje ne postoji obveza formiranja građevne

čestice sukladno posebnom propisu, a čije je građenje u interesu Republike Hrvatske i za koje je investitor ishodio odgovarajući akt za građenje i uporabu, smatra se izjava investitora o upravljanju tom građevinom.

(7) Iznimno od stavka 1. podstavka 1. ovoga članka, glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja za koje se prema posebnom propisu kojim se uređuje prostorno uređenje ne izdaje lokacijska dozvola ne sadržava lokacijsku dozvolu.

Postupak izdavanja građevinske dozvole

Članak 151.

(1) Ministarstvo u postupku izdavanja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja pribavlja od tijela ili osoba određenih pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona suglasnosti ili mišljenja (u daljnjem tekstu: potvrde) o usklađenosti glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(2) Ministarstvo poziva na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, najkasnije u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja, tijela ili osobe određene pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koje su sudjelovale u izdavanju lokacijske dozvole za te naftno-rudarske objekte i postrojenja radi pribavljanja potvrda iz stavka 1. ovoga članka o usklađenosti glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Ministarstvo poziva radi pribavljanja potvrda iz stavka 1. ovoga članka i druga tijela državne uprave i pravne osobe s javnim ovlastima te neovisne stručnjake koje odredi.

(4) Uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja obavlja se elektronički. Investitor i odgovorni projektant dužni su na zahtjev Ministarstva dostaviti dodatne podatke ili obrazloženja.

(5) Potvrda iz stavka 1. ovoga članka smatra se izdanom ako se tijelo ili osoba iz stavaka 2. i 3. ovoga članka prilikom uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja očituje pisanim putem ili naknadno u roku od 15 dana od dana uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(6) Ako tijelo ili osoba određeni pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, prilikom uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili naknadno u roku od najviše 15 dana od dana uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, utvrde da glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja nije usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona, Ministarstvo zaključkom određuje investitoru primjereni rok za usklađenje, a koji ne smije biti duži od šest mjeseci.

(7) Ako investitor ne postupi po tom zaključku, Ministarstvo rješenjem odbija zahtjev za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(8) Ako investitor postupi po zaključku iz stavka 6. ovoga članka, Ministarstvo postupi u skladu sa stavcima 2. do 5. ovoga članka.

(9) Ako se tijelo ili osoba, određeni pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, odazovu u ponovnom pozivu za uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i tom se prilikom utvrdi da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona, o tome se očituju pisanim putem ili naknadno u roku od osam dana od dana ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(10) Ako se tijelo ili osoba, određeni pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, odazovu u ponovnom pozivu za uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i tom se prilikom utvrdi da glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ponovno nije usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona, dužni su o tome sastaviti pisanu izjavu, a nju u roku od najduže 15 dana od ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja dostaviti investitoru i Ministarstvu.

(11) U roku od 15 dana od dana zaprimanja izjave iz stavka 10. ovoga članka Ministarstvo rješenjem odbija zahtjev za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(12) Potvrda iz stavka 1. ovoga članka smatra se izdana odnosno da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona ako se tijelo ili osoba iz stavaka 2. i 3. ovoga članka ne odazovu pozivu na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili se prilikom uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno u naknadno određenom roku ne očituju.

(13) Potvrda iz stavka 1. ovoga članka smatra se izdana odnosno da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona i ako se tijelo ili osoba iz stavaka 2. i 3. ovoga članka ne odazovu ponovnom pozivu na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili se prilikom ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno u naknadno određenom roku ne očituju ili ako nakon ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u propisanom roku Ministarstvu ne dostave pisanu izjavu iz stavka 9. ovoga članka.

Utvrđivanje uvjeta za izdavanje građevinske dozvole

Članak 152.

(1) U postupku izdavanja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja utvrđuje se:

- da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja izrađen u skladu s lokacijskom dozvolom i dozvolom i/ili ugovorom iz ovoga Zakona ili propisa koje je uređivao ugljikovodike, geotermalne vode, podzemno skladištenje plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, prije stupanja na snagu ovoga Zakona

- da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja izrađen u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona
- da su pribavljene potvrde tijela ili osoba određenih člankom 151. ovoga Zakona
- da su zahtjevu za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja priloženi dokumenti iz članka 150. ovoga Zakona.

(2) Ako su ispunjeni uvjeti propisani ovim Zakonom i nakon što je investitor dostavio dokaz o uplaćenom komunalnom doprinosu te građevinskoj pristojbi prema posebnim propisima kojima se uređuje komunalna naknada i upravna pristojba, Ministarstvo je dužno izdati građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u roku od 30 dana od predaje urednog zahtjeva.

(3) Građevinska dozvola za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja prestaje važiti ako investitor ne pristupi građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u roku od pet godina od izvršnosti građevinske dozvole.

(4) Ako Ministarstvo utvrdi da nisu ispunjeni propisani uvjeti za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja, zaključkom investitoru određuje primjereni rok za ispunjenje tih uvjeta, koji ne može biti dulji od 30 dana.

(5) Nacrt građevinske dozvole objavljuje se na mrežnim stranicama Ministarstva i daje se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 15 dana.

(6) Građevinska dozvola objavljuje se na mrežnim stranicama Ministarstva.

(7) Ministarstvo rješenjem odbija zahtjev za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja ako investitor ne ispuni propisane uvjete u roku određenom zaključkom iz stavka 4. ovoga članka.

(8) Ministarstvo je dužno trajno čuvati glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Dostava građevinske dozvole

Članak 153.

(1) Građevinska dozvola s glavnim projektom građenja odnosno rješenje o odbijanju zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole dostavlja se investitoru.

(2) Građevinska dozvola bez glavnog projekta građenja odnosno rješenje o odbijanju zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole dostavlja se tijelima ili osobama određenim pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koji su pozvani na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz članka 151. ovoga Zakona.

Fazna građevinska dozvola

Članak 154.

(1) U slučaju građenja ili rekonstrukcije složenog naftno-rudarskog objekta i postrojenja ili tehničko-tehnološke cjeline izdaje se fazna građevinska dozvola.

(2) Faze građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja moraju biti obuhvaćene lokacijskom dozvolom i moraju biti detaljno razrađene u glavnom projektu građenja.

Izmjena i dopuna građevinske dozvole

Članak 155.

Izvršna odnosno pravomoćna građevinska dozvola za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja može se po zahtjevu investitora izmijeniti ili dopuniti do izdavanja uporabne dozvole u skladu s ovim Zakonom.

Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 156.

(1) Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja ovisi o kompleksnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a određuje se u građevinskoj dozvoli.

(2) Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja počinje teći od dana prijave početka građenja.

(3) Izmjenom ili dopunom građevinske dozvole ne može se utjecati na rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Obveza prijave početka građenja

Članak 157.

(1) Investitor je obvezan najmanje 15 dana prije početka građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili nastavka izvođenja radova nakon prekida dužeg od tri mjeseca pisano prijaviti početak građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno nastavak radova Ministarstvu i svim subjektima kojima je to u građevinskoj dozvoli određeno.

(2) U prijavi početka građenja investitor je dužan navesti podatke o građevinskoj dozvoli te podatke o sudionicima u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(3) U slučaju prekida građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je obvezan poduzeti mjere radi osiguranja naftno-rudarskih objekata i postrojenja te susjednih građevina, zemljišta i drugih stvari.

Osiguranje naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 158.

Naftno-rudarski objekti i postrojenja tijekom građenja moraju biti osigurani na način koji odgovara propisanim uvjetima zaštite od požara i eksplozije, zaštite na radu i svim drugim mjerama zaštite zdravlja ljudi, prirode i okoliša.

Isprave koje izvođač mora imati na gradilištu

Članak 159.

(1) Izvođač tijekom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja na gradilištu mora imati:

- rješenje o upisu u sudski registar odnosno obrtnicu

- akt o imenovanju glavnog inženjera gradilišta, inženjera gradilišta odnosno voditelja radova
 - akt o imenovanju nadzornog inženjera odnosno glavnoga nadzornog inženjera
 - građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja s glavnim projektom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
 - izvedbene projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
 - pisano izvješće revidenta, ako je kontrola glavnog projekta propisana
 - građevinski dnevnik
 - dokaze o kvaliteti izvedenih radova i uporabljivosti ugrađenih proizvoda i opreme
 - drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje izvođač nakon početka građenja mora imati na gradilištu naftno-rudarskih objekata i postrojenja.
- (2) Obrazac, uvjeti i način vođenja građevinskog dnevnika na gradilištu naftno-rudarskih objekata i postrojenja propisani su pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.
- (3) Dokumentaciju iz stavka 1. ovoga članka nakon završetka građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja trajno čuva investitor ili njegov pravni sljednik.

Uporabna dozvola

Članak 160.

- (1) Naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu se početi koristiti odnosno staviti u pogon nakon što Ministarstvo izda uporabnu dozvolu.
- (2) Uporabnu dozvolu izdaje Ministarstvo nakon što se tehničkim pregledom utvrdi da su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni u skladu s građevinskom dozvolom ili projektom izvedenog stanja.
- (3) U slučaju fazne građevinske dozvole iz članka 154. ovoga Zakona uporabna dozvola izdaje se za pojedinu fazu nakon što se tehničkim pregledom utvrdi da su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni u skladu s faznom građevinskom dozvolom.
- (4) Uporabna dozvola za naftno-rudarske objekte i postrojenja za koja je prema posebnim propisima kojima se uređuje zaštita okoliša potrebna okolišna dozvola, u dijelu koji se odnosi na uvjete iz okolišne dozvole, prestaje važiti u roku i pod uvjetima određenim tim propisom.
- (5) Uporabna dozvola za naftno-rudarske objekte i postrojenja ne može se izdati dok investitor ne dostavi dokaze da su riješeni imovinsko-pravni odnosi na zemljištu, građevinama ili drugim nekretninama na kojima su izgrađeni, sukladno posebnim propisima.

Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole

Članak 161.

- (1) Uporabna dozvola izdaje se na temelju podnesenog zahtjeva investitora u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(2) Podneseni zahtjev investitora sadržava:

- podatke o izdanoj građevinskoj dozvoli i sudionicima u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja izgrađenih na temelju građevinske dozvole
- pisanu izjavu izvođača o izvedenim radovima i uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- popis dokaza o kvaliteti izvedenih radova i uporabljivosti ugrađenih proizvoda i opreme
- završno izvješće nadzornih inženjera o izvedbi naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- izjavu ovlaštenog inženjera geodezije da su naftno-rudarski objekt i postrojenje izgrađeni u skladu s geodetskim projektom, ako se radi o naftno-rudarskom objektu i postrojenju za koje se izrađuje geodetski projekt
- geodetski elaborat za evidentiranje naftno-rudarskog objekta i postrojenja u katastru, ako se radi o naftno-rudarskom objektu i postrojenju za koje se ne izrađuje geodetski projekt, a koji se evidentira u katastru
- izjavu ovlaštenog inženjera geodezije da su naftno-rudarski objekt i postrojenje smješteni na građevnoj čestici u skladu s elaboratom o iskolčenju, ako se radi o naftno-rudarskom objektu i postrojenju za koje se ne izrađuje geodetski projekt.

(3) Sadržaj pisane izjave izvođača o izvedenim radovima i uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, sadržaj završnog izvješća nadzornog inženjera te sadržaj izjave ovlaštenog inženjera geodezije propisuju se pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

*Tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja***Članak 162.**

(1) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje uporabne dozvole obaviti tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) U slučaju nepotpunog zahtjeva Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dana primitka zahtjeva zatražiti dopunu.

(3) Tehnički pregled obavlja povjerenstvo koje osniva ministar nadležan za energetiku.

(4) Ministarstvo imenuje predsjednika povjerenstva i određuje tijela i osobe određene pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koji upućuju svog predstavnika kao člana povjerenstva.

(5) Predsjednik i članovi povjerenstva stručni su djelatnici i predstavnici tijela i osoba određenih pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koji su izdali potvrde iz članka 151. ovoga Zakona, predstavnici drugih tijela državne uprave i pravnih osoba s javnim ovlastima te neovisni stručnjaci koje odredi osnivač povjerenstva.

(6) Tijela i osobe iz stavka 4. ovoga članka dužni su osigurati sudjelovanje svog predstavnika u radu povjerenstva.

(7) Način obavljanja tehničkog pregleda propisuje se pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

*Način obavljanja tehničkog pregleda***Članak 163.**

- (1) Ministarstvo poziva na tehnički pregled sudionike u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja čija je prisutnost odlučna za obavljanje tehničkog pregleda.
- (2) Pozvani sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja dužni su odazvati se pozivu i sudjelovati u radu povjerenstva.
- (3) O mjestu, danu i satu obavljanja tehničkog pregleda Ministarstvo je dužno obavijestiti investitora. Investitor je dužan osigurati nazočnost sudionika u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja na tehničkom pregledu.
- (4) Tajnik povjerenstva o obavljenom tehničkom pregledu sastavlja zapisnik u koji se unosi i mišljenje članova povjerenstva o tome mogu li se izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koristiti ili se prethodno moraju otkloniti utvrđeni nedostaci ili se ne može izdati uporabna dozvola.
- (5) Ako se na tehničkom pregledu utvrdi nedostatak zbog kojeg naftno-rudarski objekt i postrojenje ne ispunjava jedan ili više temeljnih zahtjeva za naftno-rudarski objekt i postrojenje, lokacijskih uvjeta ili drugih uvjeta određenih građevinskom dozvolom odnosno glavnim projektom građenja, a taj se nedostatak može otkloniti bez izmjene ili dopune građevinske dozvole odnosno glavnog projekta građenja, određuje se primjereni rok za otklanjanje nedostatka koji ne može biti duži od 90 dana.
- (6) Ako se na tehničkom pregledu utvrdi nedostatak zbog kojeg naftno-rudarski objekt i postrojenje ne ispunjava jedan ili više temeljnih zahtjeva za naftno-rudarski objekt i postrojenje, lokacijskih uvjeta ili drugih uvjeta određenih građevinskom dozvolom odnosno glavnim projektom građenja, a taj se nedostatak ne može otkloniti bez izmjene ili dopune građevinske dozvole odnosno glavnog projekta građenja, Ministarstvo postupa sukladno članku 166. stavku 3. ovoga Zakona.
- (7) Nakon uklanjanja nedostataka iz stavka 5. ovoga članka u propisanom roku investitor je dužan o tome izvijestiti Ministarstvo i člana povjerenstva za tehnički pregled koji je nedostatke utvrdio prilikom tehničkog pregleda. U roku od 15 dana od primitka obavijesti o uklonjenim nedostacima član povjerenstva za tehnički pregled koji je utvrdio nedostatke mora Ministarstvu dostaviti pisanu izjavu jesu li utvrđeni nedostaci uklonjeni te može li se izdati uporabna dozvola.
- (8) Ako predstavnik tijela ili osobe iz stavka 7. ovoga članka ne dostavi pisanu izjavu u predviđenom roku, smatra se da je mišljenje toga tijela ili osobe dano u smislu da se naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti i da se može izdati uporabna dozvola.
- (9) Ako bez terenskog uvida nije moguće utvrditi jesu li nedostaci iz stavka 5. ovoga članka uklonjeni, Ministarstvo postupa sukladno članku 162. ovoga Zakona te obavlja naknadni tehnički pregled, ali samo za dijelove naftno-rudarskog objekta i postrojenja za koje su nedostaci utvrđeni, pri čemu se ponovno ne utvrđuju činjenice utvrđene prilikom prethodnog tehničkog pregleda.
- (10) Ako predstavnik tijela ili osobe, određenih pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, nije prisustvovao tehničkom pregledu niti je u roku od osam dana od dana određenog za obavljanje tehničkog pregleda dostavio tijelu nadležnom za

naftno-rudarstvo mišljenje u skladu sa stavkom 4. ovoga članka, smatra se da je mišljenje toga tijela ili osobe dano u smislu da se naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti i da se može izdati uporabna dozvola.

Obveze investitora u vezi s tehničkim pregledom

Članak 164.

Investitor je dužan omogućiti povjerenstvu za tehnički pregled provedbu tehničkog pregleda te na tehničkom pregledu dati na uvid dokumentaciju iz članka 150. stavka 1. i članka 161. stavka 2. ovoga Zakona i drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje investitor mora imati na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima.

Troškovi postupka

Članak 165.

Ako se tehnički pregled obavlja izvan mjesta u kojem se nalazi sjedište tijela od kojih je formirano povjerenstvo za tehnički pregled iz članka 162. ovoga Zakona, investitor je dužan nadoknaditi putne troškove i dnevnice predstavnicima povjerenstva za tehnički pregled koji su bili na tehničkom pregledu u visini određenoj pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Izdavanje uporabne dozvole

Članak 166.

(1) Ministarstvo izdaje uporabnu dozvolu za izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja u roku od 30 dana od obavljenoga tehničkog pregleda u skladu s člankom 163. ovoga Zakona ako je povjerenstvo za tehnički pregled dalo mišljenje da se ti naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti.

(2) Investitor je dužan u roku iz stavka 1. ovoga članka uplatiti građevinsku pristojbu određenu prema posebnim propisima kojima se uređuje upravna pristojba i Ministarstvu dostaviti dokaz o uplati građevinske pristojbe.

(3) Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole odbija se rješenjem:

- ako su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni protivno građevinskoj dozvoli za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako se u roku od 90 dana od dana završetka tehničkog pregleda ne otklone utvrđeni nedostaci
- ako je u tijeku postupak poništenja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako je u tijeku postupak rudarske inspekcije Državnog inspektorata koji se odnosi na obustavu građenja ili uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako nakon izgradnje naftno-rudarski objekti i postrojenja nisu dovedeni u uredno stanje
- ako nije uplaćena građevinska pristojba u roku iz stavka 2. ovoga članka, a dokaz o uplati dostavljen Ministarstvu.

*Dostava uporabne dozvole***Članak 167.**

- (1) Uporabna dozvola dostavlja se investitoru i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.
- (2) Investitor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja dostaviti je nadležnom uredu za katastar radi evidentiranja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u katastarskom operatu te o tome izvijestiti Ministarstvo.

*Odgovornost za održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja***Članak 168.**

- (1) Investitor je odgovoran za održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.
- (2) U slučaju oštećenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja zbog kojih postoji opasnost za život i zdravlje ljudi, okoliš i prirodu, druge građevine i stvari ili stabilnost tla na okolnom zemljištu, investitor je dužan poduzeti hitne mjere za otklanjanje opasnosti u skladu s ovim Zakonom, propisima koji se donose na temelju ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje prostorno uređenje, gradnja, zaštita okoliša, priroda, pomorstvo, vode, šume i šumarstvo i sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te označiti naftno-rudarske objekte i postrojenja opasnim do otklanjanja oštećenja u skladu s propisima kojima se uređuje zaštita na radu.

*Pravilnik o građenju***Članak 169.**

Stručna sprema osoba koje rukovode naftno-rudarskim radovima, obvezni sadržaj i elementi projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, način opremanja i označavanja projekta, sadržaj pisane izjave izvođača o izvedenim radovima i uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, sadržaj završnog izvješća nadzornog inženjera, sadržaj izjave ovlaštenog inženjera geodezije, sadržaj programa probne eksploatacije i izvješća o obavljenoj probnoj eksploataciji, način obavljanja tehničkog pregleda te ostali detalji vezani za gradnju naftno-rudarskih objekata i postrojenja propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku, a uz prethodnu suglasnost ministra nadležnog za graditeljstvo.

*Dozvola za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja iz Europske unije***Članak 170.**

- (1) Bez građevinske dozvole i glavnog projekta građenja može se postavljati bušaće ili remontno postrojenje u skladu s dozvolom za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja.
- (2) Bušaće postrojenje koje se prvi put doprema iz druge članice Europske unije može se koristiti za izvođenje naftno rudarskih radova samo ako je prethodno prijavljeno Ministarstvu te ako je za njegovo korištenje izdana privremena dozvola za rad sukladno ovom Zakonu.

(3) Ministarstvo po zaprimanju prijave iz stavka 2. ovoga članka izdaje privremenu dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja radi omogućavanja izvođenja radova na prvoj bušotini u Republici Hrvatskoj, u svrhu provjere tehničke ispravnosti postrojenja u stvarnim radnim uvjetima.

(4) Uz prijavu za privremenu dozvolu za rad iz stavka 2. ovoga članka, vlasnik bušačkog ili remontnog postrojenja dužan je Ministarstvu dostaviti operativni plan korištenja postrojenja, koji sadržava:

1. tehnički opis bušačkog postrojenja i njegovih glavnih sklopova
2. potvrde o sukladnosti postrojenja sa propisanim direktivama i tehničkim normama Europske unije
3. evidenciju održavanja, prethodnih pregleda i ispitivanja
4. tehničku dokumentaciju i osposobljenost sustava za kontrolu tlaka, zapornih elemenata i sigurnosnog sustava
5. sigurnosnotehničke protokole za rad i rukovanje postrojenjem
6. sustav upravljanja zdravljem i zaštitom na radu, kvalitetom i okolišem
7. dokaz o stručnoj osposobljenosti posade postrojenja u skladu s pravilnikom iz članka 123. ovoga Zakona, s brojem posade po pojedinoj poziciji
8. dokaz o osposobljenosti posade za rad na siguran način
9. nacрте rasporeda bušačkog ili remontnog postrojenja s potrebnim obuhvatom prostora
10. grafičke crteže s ucrtanim zonama opasnosti od eksplozije i sigurnosnim udaljenostima u skladu s zakonskom regulativom.

(5) Preduvjet za izdavanje privremene dozvole za rad iz stavka 2. ovoga članka, uz navedeno u stavku 4. ovoga članka, je dostava dozvole za rad, certifikata o odobrenju, registracije ili drugog odgovarajućeg akta kojim je bušaće ili remontno postrojenje ovlašteno za rad u državi članici Europske unije iz koje se doprema. Ako u državi ne postoji istovjetan formalni akt, naftnorudarski gospodarski subjekt dužan je dostaviti dokument kojim se u toj državi dokazuje tehnička ispravnost, sukladnost s propisanim direktivama Europske unije ili dopuštenje za uporabu postrojenja, a koji mora biti važeći u trenutku podnošenja prijave iz stavka 2. ovoga članka Ministarstvu.

(6) Potvrde o sukladnosti postrojenja sa propisanim direktivama i tehničkim normama Europske unije moraju biti izdane od neovisnog certifikacijskog tijela. Certifikacijom se provjerava:

- statička stabilnost i strukturalna ispravnost postrojenja
- ispravnost sustava za podizanje i manipulaciju teretima
- elektroenergetski i upravljački sustavi
- sigurnosni prekidači i zaštitni sustavi
- preventerska oprema i sustavi kontrole tlaka.

(7) Ministarstvo izdaje privremenu dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja u roku od 30 dana od dana uredno dostavljene prijave sukladno ovom članku.

(8) Bušaće ili remontno postrojenje ne smije se pustiti u rad niti smije započeti s bušaćim ili drugim naftnorudarskim radovima bez privremene dozvole za rad iz stavka 7. ovoga članka.

(9) Tijekom izvođenja radova na prvoj bušotini, a najkasnije prije početka prese-ljenja bušaćeg ili remontnog postrojenja na drugu bušotinu u Republici Hrvat-skoj, naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je Ministarstvu dostaviti važeći dokument o protueksplozijskoj zaštiti, ishoden u skladu sa zakonom.

(10) Dostava važećeg dokumenta o protueksplozijskoj zaštiti preduvjet je za izdavanje dozvole za rad iz stavka 1. ovoga članka.

(11) Ministarstvo može zahtijevati dopunu dokumentacije, dodatna ispitivanja ili ponovnu inspekciju postrojenja ako ocijeni da postoje nedostaci ili sumnje u tehničku ispravnost opreme.

(12) Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja najkas-nije u roku od 15 dana od dana dostave važećeg dokumenta o protueksplozijskoj zaštiti sukladno stavku 10. ovoga članka.

(13) Bušaće ili remontno postrojenje ne smije se pustiti u rad niti se smije započeti s bušaćim ili drugim naftnorudarskim radovima na drugoj bušotini u Republici Hrvatskoj bez dozvole za rad iz stavka 12. ovoga članka.

(14) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, kada je za izradu geotermalnih bušotina tehnički izvedivo, dopuštena je uporaba postrojenja za vodoistražne radove koje posjeduje važeće dokaznice o ispunjavanju propisanih tehničkih i sigurnosnih zahtjeva reguliranih propisima kojima se uređuje gospodarenje vodama, bez obveze ishodenja dozvole za rad iz stavka 1. ovoga članka.

(15) Uz dokumentaciju propisanu ovim člankom, bušaće ili remontno postrojenje mora posjedovati i sve druge propisane dokumente, potvrde, elaboracije, akte i evidencije utvrđene posebnim propisima koji uređuju područja zaštite na radu, zaštite od požara i eksplozije, zaštite okoliša, tehničkih normi, energetike, gradnje, prijevoza opasnih tvari i drugih područja relevantnih za siguran rad pos-trojenja.

(16) Naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je osigurati da je sva dokumenta-cija iz ovoga članka važeća, usklađena s posebnim propisima te dostupna nadležnim tijelima na zahtjev.

Dozvola za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja iz trećih zemalja

Članak 171.

(1) U slučaju korištenja bušaćih ili remontnih postrojenja koja dolaze iz trećih zemalja, Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja na temelju zahtjeva naftno-rudarskoga gospodarskog subjekta.

(2) Zahtjev za izdavanje dozvole za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja sadrža-va:

- rješenje o provjeri projekta bušaćeg ili remontnog postrojenja ako se dozvola za rad traži za postrojenje iz trećih zemalja
- rješenje o provjeri projekta bušotine s lokacijskom dozvolom

- obavijest o početku probnog rada bušačkog ili remontnog postrojenja na lokaciju za koju je ishoda lokacijska dozvola
 - dokumentaciju sukladno članku 170. stavku 4. ovoga Zakona
 - podatke o sudionicima u postavljanju bušačkog ili remontnog postrojenja.
- (3) Sadržaj projekta bušačkog ili remontnog postrojenja određen je pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona a provjerava se sukladno članku 130. ovoga Zakona.
- (4) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje dozvole za rad bušačkog ili remontnog postrojenja obaviti tehnički pregled.
- (5) Tehnički pregled obavlja povjerenstvo koje osniva ministar nadležan za energetiku, a na provedbu tehničkog pregleda odgovarajuće se primjenjuju odredbe članaka 161., 162. i 163. ovoga Zakona.
- (6) Operator može započeti s probnim radom prema projektu iz stavka 3. ovoga članka.
- (7) Na temelju izvješća o provedenom probnom radu i mišljenja članova povjerenstva Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja u roku od 30 dana.
- (8) Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja dostavlja se vlasniku bušačkog ili remontnog postrojenja i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.
- (9) Bušaće ili remontno postrojenje koje ima važeću dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja sukladno ovom Zakonu može se koristiti za izradu ili remont na drugim bušotinama koje imaju odgovarajući akt iz članaka 128. i 129. ovoga Zakona, bez provođenja ponovnih postupaka izdavanja dozvole. Isto ne isključuje redovite programe certificiranja propisane drugim posebnim propisima kojima se uređuje sigurnost opreme, zaštite na radu i tehnički zahtjevi za postrojenja.

POGLAVLJE V.

SANACIJA

Sanacija

Članak 172.

- (1) Prije napuštanja istražnog prostora ili eksploatacijskog polja investitor je dužan podmiriti sve naknade sukladno ovom Zakonu i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona te provesti sanaciju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, što podrazumijeva i sanaciju prostora na kojem su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja te uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s provjerenim planom sanacije, osim ako je drugačije propisano ovim Zakonom.
- (2) Investitor ima obveze iz stavka 1. ovoga članka i u odnosu na dio prostora eksploatacijskog polja na kojem su utvrđene neaktivne ili privremeno zatvorene bušotine u skladu s člankom 178. ovoga Zakona.
- (3) Sanacija se provodi u skladu s ovim Zakonom, posebnim propisima koji se odnose na zaštitu okoliša i prirode, prostorno uređenje, sigurnost ljudi i imovine,

zaštitu zdravlja ljudi, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

(4) Investitor je dužan o početku i završetku radova sanacije izvijestiti rudarsku inspekciju Državnog inspektorata te dostaviti prijavu početka i završetka radova Ministarstvu i Agenciji.

(5) Ako rudarska inspekcija Državnog inspektorata po završetku radova sanacije utvrdi da je sanacija uredno provedena te da su provedene mjere osiguranja kojima se isključuju nastanak opasnosti za ljude, imovinu i okoliš dovoljne, izdaje investitoru potvrdu.

(6) Ako inspekcija iz stavka 5. ovoga članka utvrdi da provedena sanacija i mjere osiguranja iz stavka 4. ovoga članka nisu dovoljne, naređuje investitoru da u određenom roku, ne dužem od šest mjeseci, otkloni utvrđene nedostatke, te provede i druge mjere osiguranja. Investitor o završetku provedenih daljnjih radova dostavlja obavijest tijelu iz stavka 5. ovoga članka te tijelu državne uprave nadležnom za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na pomorskom dobru te se primjenjuje odredba stavka 5. ovoga članka.

(7) Ako i nakon ponovljene inspekcije nije izdana potvrda iz stavka 5. ovoga članka ili ako investitor ne postupi po naređenju iz stavka 6. ovoga članka, inspekcija iz stavka 5. ovoga članka o tome izvještava Ministarstvo i Agenciju te će se primijeniti članak 179. ovoga Zakona.

(8) Obveza iz stavka 1. ovoga članka primjenjuje se i u slučaju prestanka ugovora sklopljenog ili dozvole izdane na temelju ovoga Zakona ili gubitka postojećeg prava na eksploataciju ili gubitka pravnog temelja koji je ovlašćivao na istraživanje ili eksploataciju ili u slučaju postojećih bušotina koje nisu obuhvaćene postojećim dozvolama, bez obzira na način ili uzrok.

(9) U slučaju iz stavka 8. ovoga članka Ministarstvo izdaje rješenje o obvezi provedbe sanacije kojim se investitoru daje ovlast da privremeno koristi prostor na kojem je dužan izvršiti sanaciju navodeći:

1. naziv i opis naftno-rudarskog objekta ili postrojenja te popis bušotina koje se moraju sanirati
2. koordinate prostora koji se daje na privremeno korištenje
3. vrstu projekta i rok u kojem se mora izraditi projekt po kojem će se izvršiti sanacija bušotine ili naftno-rudarskog objekta ili postrojenja
4. rok do kojeg Ministarstvu mora dostaviti imenovanje odgovornog voditelja naftno-rudarskih radova
5. rok do kojeg se mora dostaviti dokaz o provedenoj sanaciji
6. mogućnost izricanja novčane kazne koju je investitor dužan platiti ako ne izvrši obveze iz rješenja, koja se određuje u skladu s člankom 179. ovoga Zakona.

(10) Investitor može podnijeti zahtjev za zadržavanje i prenamjenu naftno-rudarskog objekta ili njegova dijela za druge zakonite svrhe prije početka sanacije i/ili uklanjanja objekta.

(11) Uz zahtjev iz stavka 10. ovoga članka investitor je dužan dostaviti akt nadležnog tijela o provedbi postupka sukladno propisima zaštite okoliša iz kojeg

je razvidno da je zadržavanje objekta ili njegova dijela, umjesto uklanjanja, dopušteno te pod kojim uvjetima.

(12) Ministarstvo rješenjem odlučuje o zahtjevu za prenamjenu u skladu s aktom iz stavka 11. ovoga članka u roku od 60 dana od podnošenja urednog zahtjeva.

(13) Rješenje iz stavka 12. ovoga članka sadrži obvezu uklanjanja svih instalacija i oprema koji nisu potrebni za izvođenje naftno-rudarskih radova te provedbu sanacije u skladu s ovim Zakonom.

(14) Ako Ministarstvo odbije zahtjev iz stavka 10. ovoga članka ili utvrdi da prenamjena nije dopuštena sukladno aktu iz stavka 11. ovoga članka, investitor je dužan objekt ukloniti u cijelosti sukladno planu sanacije.

(15) Po završetku radova određenih rješenjem iz stavka 12. ovoga članka investitor je dužan ishoditi potvrdu nadležne inspekcije sukladno stavku 5. ovoga članka.

(16) U slučaju dostave potvrde iz stavka 15. ovoga članka, objekt prestaje imati status naftno-rudarskog objekta te se briše iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja te se na njegovo daljnje korištenje primjenjuju propisi koji uređuju odgovarajuću djelatnost za koju se objekt namjerava koristiti.

(17) Ministarstvo izvještava rudarsku inspekciju Državnog inspektorata o izdavanju rješenja iz stavka 9. ovoga članka.

(18) Iznimno od odredbi stavka 1. ovoga članka, kada je to nužno radi zaštite nacionalnih interesa Republike Hrvatske, sigurnosti opskrbe energijom, zaštite života i zdravlja ljudi, imovine ili okoliša, sprječavanja ili otklanjanja neposredne opasnosti odnosno zbog nastupa drugih okolnosti, Republika Hrvatska može preuzeti obvezu provedbe sanacije, u cijelosti ili djelomično.

(19) O preuzimanju obveze provedbe sanacije iz stavka 18. ovoga članka odlučuje odlukom Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.

(20) Odlukom iz stavka 19. ovoga članka utvrđuju se razlozi za preuzimanje obveze, opseg i način provedbe sanacije, način njezina financiranja te druga pitanja od značaja za provedbu sanacije.

(21) Međusobna prava i obveze Republike Hrvatske i investitora u vezi s obvezom provedbe sanacije pobliže se uređuju posebnim sporazumom.

(22) Preuzimanje obveze provedbe sanacije od strane Republike Hrvatske ne utječe na odgovornost investitora za obveze i troškove nastale prije preuzimanja obveze provedbe sanacije osim ako je odlukom iz stavka 19. ovoga članka i posebnim sporazumom iz stavka 21. ovoga članka drukčije određeno.

(23) Sanaciju iz stavka 18. ovoga članka provodi Agencija.

Brisanje ili smanjenje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja

Članak 173.

(1) Investitor može podnijeti zahtjev Ministarstvu za brisanje ili smanjenje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja uz koji dostavlja plan sanacije s procijenjenim troškom sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja ili dijela istog i naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na tom prostoru.

(2) Ministarstvo nakon primitka zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje mogućnost daljnjeg istraživanja i/ili eksploatacije prostora u odnosu na koji je podnesen zahtjev iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Ako Ministarstvo ne utvrdi mogućnost daljnje eksploatacije, obavještava o tome investitora te dostavlja rješenje kojim potvrđuje plan sanacije ili nalaže investitoru reviziju dostavljenog plana sanacije, uključujući i procijenjeni trošak sanacije. Nakon izdavanja rješenja kojim se odobrava plan sanacije investitor je dužan provesti sanaciju u skladu s odobrenim planom sanacije te uz primjenu članka 172. ovoga Zakona.

(4) Ako Ministarstvo utvrdi mogućnost daljnje eksploatacije, obavještava o tome investitora koji je obavezan sklopiti sporazum o prijenosu obveze sanacije iz članka 176. ovoga Zakona.

(5) Ministarstvo donosi rješenje o brisanju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno novo rješenje o utvrđivanju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja u skladu sa zahtjevom investitora iz stavka 1. ovoga članka:

1. nakon dostave potvrde iz članka 172. stavka 5. ovoga Zakona kada je propisana obveza sanacije u skladu sa stavkom 3. ovoga članka
2. nakon što je sklopljen sporazum o prijenosu obveze sanacije iz članka 176. ovoga Zakona ako je utvrđena mogućnost daljnje eksploatacije u skladu sa stavkom 4. ovoga članka.

(6) Ministarstvo može po službenoj dužnosti rješenjem utvrditi prestanak važenja dozvole zbog nastupa okolnosti iz članka 38. stavka 4. ovoga Zakona, obustave radova iz članka 115. ovoga Zakona ili drugih razloga propisanih ovim Zakonom. Ako Ministarstvo u istom rješenju utvrdi mogućnost daljnjeg korištenja prostora u istu ili drugu svrhu, Ministarstvo rješenjem odgađa obvezu investitora na provedbu sanacije do okončanja postupka nadmetanja za dodjelu nove dozvole sukladno odredbama ovoga Zakona, ali najdulje do donošenja rješenja iz stavka 7. ovoga članka i nalaže dostavu podataka iz članka 178. ovoga Zakona.

(7) Prije izdavanja dozvole novom investitoru, Ministarstvo rješenjem utvrđuje status postojećih naftno-rudarskih objekata i postrojenja, kojim se:

- utvrđuju objekti koji se preuzimaju od strane novog nositelja prava i koje investitor preuzima u dozvoli
- utvrđuju objekti koji se ne preuzimaju, za koje se prethodnom investitoru rješenjem nalaže provedba sanacije u skladu s ovim Zakonom, ako takvi objekti postoje.

(8) Dozvola novom investitoru može se izdati na temelju rješenja iz stavka 7. ovoga članka samo ako je sporazum iz članka 176. ovoga Zakona stupio na snagu u roku od dvije godine od dana njegova sklapanja.

(9) Odgoda obveze sanacije ne utječe na obvezu održavanja važećeg jamstva za sanaciju od strane investitora kojem je izdano rješenje iz stavka 6. ovoga članka.

(10) Ministarstvo izvještava rudarsku inspekciju Državnog inspektorata o izdavanju rješenja iz stavka 5. ovoga članka.

*Sanacija naftno-rudarskih objekata i postrojenja***Članak 174.**

- (1) Investitor može podnijeti zahtjev Ministarstvu za brisanje naftno-rudarskih objekata smještenih unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora.
- (2) Investitor je dužan provesti sanaciju prostora na kojem su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja za koje je investor podnio zahtjev iz stavka 1. ovoga članka u skladu s člankom 172. ovoga Zakona.
- (3) Ministarstvo donosi rješenje o brisanju naftno-rudarskih objekata iz istražnih prostora ili eksploatacijskih polja po dostavi potvrde o uredno provedenoj sanaciji iz članka 172. stavka 5. ovoga Zakona.
- (4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka investor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti rješenja o brisanju naftno-rudarskih objekata iz registra istražnih prostora ili eksploatacijskih polja koji vodi Ministarstvo dostaviti rješenje nadležnom uredu za katastar radi brisanja naftno-rudarskih objekata iz katastarskog operata te o tome izvijestiti Ministarstvo.
- (5) Ako se na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju nalaze naftno-rudarski objekti i postrojenja, rješenje iz stavka 173. stavka 6. ovoga Zakona donosi se nakon izvršnosti rješenja iz stavka 3. ovoga članka.

*Garancija za izvršenje sanacije***Članak 175.**

- (1) U razdoblju istraživanja investor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora u visini i obliku određenom u dozvoli za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i dozvoli za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvoli za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.
- (2) U slučaju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika investor je dužan dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora prije početka radova sukladno planu sanacije iz stavka 4. ovoga članka.
- (3) U razdoblju eksploatacije geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida investor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju eksploatacijskog polja sukladno planu sanacije iz stavka 4. ovoga članka i izdanoj dozvoli i/ili sklopljenom ugovoru u skladu s odredbama ovoga Zakona.
- (4) Investitor je dužan Ministarstvu dostaviti na provjeru u skladu s člankom 130. ovoga Zakona odgovarajući detaljni plan sanacije s budžetom koji je izrađen u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a koji uključuje detaljan tehnički i inženjerski opis sanacije, uklanjanja i zbrinjavanja objekata i instalacija te mjera čišćenja i sanacije lokacije te procjenu troškova sanacije.
- (5) Ministarstvo može naložiti investitoru da uskladi procijenjene troškove sanacije postojećim tržišnim uvjetima.
- (6) Ako je dozvolom izdanoj ili ugovoru sklopljenom u skladu s odredbama ovoga Zakona, određeno da investor uspostavlja fond za sanaciju, investor je dužan

od Ministarstva ishoditi odobrenje formule za utvrđivanje iznosa koji treba biti uplaćen u fond za sanaciju na založni namjenski bankovni račun.

(7) Investitor započinje s uplatama u fond za sanaciju u skladu s planom sanacije iz stavka 4. ovoga članka, ali ne prije isteka prve godišnjice od početka eksploatacije.

(8) Investitor je dužan revidirati te dostaviti plan sanacije na provjeru u skladu sa stavkom 4. ovoga članka svake tri godine, računajući od dana posljednjeg rješenja o provjeri izdanog u skladu s člankom 130. ovoga Zakona, a tijekom posljednjih pet godina trajanja dozvole svake godine.

(9) Investitor je u revidiranom planu sanacije dužan uskladiti procjenu troškova sanacije s postojećim tržišnim uvjetima.

(10) Ako je nakon provjere revidiranog plana sanacije procijenjeni trošak sanacije utvrđen u iznosu koji je veći od iznosa sredstva osiguranja pojedinog investitora, investitor je dužan u roku od 30 dana dostaviti novu bankarsku garanciju odnosno uplatiti dodatni iznos u fond za sanaciju, a koji pokrivaju ukupan iznos procijenjenih troškova sanacije.

(11) Ako su stvarni troškovi sanacije veći od ukupnog iznosa uplata, preostalu razliku troškova sanacije snosi investitor.

(12) U slučaju geološkog skladištenja ugljikova dioksida investitor je dužan dostaviti financijska jamstva za sanaciju sukladno članku 92. ovoga Zakona.

(13) Investitor je dužan za sanaciju neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina dostaviti nova sredstva osiguranja u iznosu koji je utvrđen planom sanacije neaktivnih bušotina odobrenih u skladu s odredbama članka 178. ovoga Zakona, ako troškovi sanacije utvrđeni tim planom prelaze iznos postojećih sredstava osiguranja dostavljenih za istražni prostor odnosno eksploatacijsko polje. Dodatna sredstva osiguranja dostavljaju se samo za iznos koji nije pokriven postojećim sredstvima osiguranja.

(14) Ako investitor ne dostavi nova sredstva osiguranja, postojeća sredstva osiguranja koje je dostavio investitor mogu se koristiti za osiguranje obveza sanacije neaktivnih bušotina i pripadajućeg prostora.

(15) U slučaju iskorištavanja postojećih sredstava osiguranja radi izvršavanja obveza sanacije neaktivnih bušotina i pripadajućeg prostora, investitor je dužan dostaviti, u odnosu na preostali dio istražnog prostora odnosno eksploatacijskog polja, novi plan sanacije u skladu s odredbom stavka 4. ovoga članka te ako trošak sanacije prelazi iznos sredstva osiguranja koji preostane, investitor je dužan postupiti u skladu sa stavkom 11. ovoga članka.

Sporazum o prijenosu obveze sanacije

Članak 176.

(1) Investitor sklapa sporazum o prijenosu obveze sanacije na temelju kojeg se obveza sanacije prenosi na drugog investitora odabranog u nadmetanju provedenom za istražni prostor ili eksploatacijsko polje, u cijelosti ili djelomično, za koje je već izdana dozvola investitoru ili sklopljen ugovor u skladu s ovim Zakonom, a prije provedbe postupka nadmetanja.

(2) Stranke sporazuma o prijenosu obveze sanacije su investitor i Agencija. Sklapanjem sporazuma iz stavka 1. ovoga članka investitor unaprijed daje uvjetni pristanak Agenciji da po provedbi nadmetanja prenese sporazum i sva prava i obveze iz njega na novog investitora odabranog u postupku nadmetanja.

(3) Sporazum iz stavka 1. ovoga članka stupa na snagu i stvara pravne učinke tek po kumulativnom ispunjenju sljedećih uvjeta:

1. u postupku nadmetanja odabran je novi investitor i
2. odabrani investitor sklopio je s Agencijom pravni posao kojim se sporazum iz stavka 1. ovoga članka prenosi na odabranog investitora sa svim pravima i obvezama.

(4) Sklapanjem sporazuma iz stavka 1. ovoga članka za Agenciju ne nastaje obveza.

(5) Ako nadmetanje provedeno za istražni prostor ili eksploatacijsko polje, u cijelosti ili djelomično, za koji je već izdana dozvola investitoru ne završi izdavanjem dozvole ili sklapanjem ugovora u skladu s odredbama ovoga Zakona Agencija može:

1. obavijestiti investitora da sporazum iz stavka 1. ovoga članka nije stupio na snagu te odrediti početak roka za sanaciju u skladu s odredbama članka 172. ovoga Zakona ili
2. provesti novo nadmetanje u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(6) Stupanjem na snagu sporazuma iz stavka 1. ovoga članka novi investitor preuzima obvezu sanacije u odnosu na dio prostora za koji mu je izdana dozvola, a raniji investitor se oslobađa obveze sanacije.

(7) Sporazumom iz stavka 1. ovoga članka raniji investitor obvezuje se prenijeti na novog investitora sva prenosiva stvarna i obvezna prava koja u tom trenutku ima na dijelu prostora koji je predmet nove dozvole i/ili ugovora.

(8) Ako raniji investitor na prostoru na kojem je smješten naftno-rudarski objekt ima neprenosiva stvarna ili obvezna prava, sporazumom iz stavka 1. ovoga članka obvezuje se poduzeti pravne radnje kako bi ta neprenosiva prava prestala.

(9) Ako se određena pokretna ili nepokretna imovina ne prenosi u vlasništvo Republike Hrvatske, a može se dalje koristiti za izvođenje naftno-rudarskih radova za koje je izdana nova dozvola i/ili sklopljen ugovor, sporazum iz stavka 1. ovoga članka mora sadržavati i odredbe o daljnjem korištenju ili prijenosu vlasništva nad navedenom imovinom.

(10) Sporazum o prijenosu obveze sanacije sadržava i odredbe koje se odnose na zajedničko korištenje infrastrukture potrebne za izvođenje naftno-rudarskih radova za koje je izdana nova dozvola i/ili sklopljen ugovor odnosno obvezu na sklapanje ugovora u određenom roku nakon što sporazum o prijenosu obveze sanacije stupi na snagu.

Dostavljanje izvješća o statusu bušotina

Članak 177.

Investitor je dužan prilikom dostave godišnjih izvješća iz članka 40. ovoga Zakona, dostaviti Ministarstvu i Agenciji izvješće o statusu bušotina kako slijedi:

1. ako se radi o proizvodnoj bušotini investitor dostavlja izvješće o proizvodnji koje uključuje mjesečne podatke o proizvedenim količinama fluida, otvorenim ležištima te izvješće o zadnje obavljenim naftno-rudarskim radovima
2. ako se radi o utisnoj bušotini investitor dostavlja izvješće o mjesečnim utisnutim količinama fluida, otvorenim ležištima te zadnjim obavljenim naftno-rudarskim radovima
3. ako se radi o mjernoj bušotini investitor dostavlja izvješće o obavljenim mjerenjima po bušotini s naznačenim otvorenim ležištima te tehničko izvješće o zadnjim obavljenim mjerenjima
4. ako se radi o privremeno zatvorenoj bušotini investitor dostavlja izvješće o obavljenim naftno-rudarskim radovima izoliranja otvorenih intervala odnosno postavljanja mehaničkih ili cementnih čepova sukladno pravilima struke te ostale podatke iz članka 178. stavka 1. ovoga Zakona
5. ako se radi o neaktivnoj bušotini investitor navodi dan početka neaktivnosti te dostavlja ostale podatke iz članka 178. stavka 1. ovoga Zakona.

Postupanje s neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama

Članak 178.

(1) Ako investitor u izvješću iz članka 177. ovoga Zakona kategorizira bušotinu kao neaktivnu ili privremeno zatvorenu bušotinu, investitor je dužan osim podataka iz članka 177. ovoga Zakona dostaviti Ministarstvu i Agenciji i sljedeće podatke:

1. tehnički opis i stanje neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine, uključujući integritet konstrukcije i okolišnih rizika
2. dostupne podatke o ležištima koje je neaktivna odnosno privremeno zatvorena bušotina raskrila proizvodnim karakteristikama
3. evaluaciju potencijala za daljnje korištenje neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine ili prostora na kojem se neaktivna odnosno privremeno zatvorena bušotina nalazi u istu ili drugu svrhu ili prijedlog za sanaciju
4. plan sanacije u odnosu na prostor koji se odnosi na neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine za koje je predložena sanacija, uključujući i trošak sanacije naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na tom prostoru
5. plan naftno-rudarskih radova za početak korištenja neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine za proizvodnju odnosno utiskivanje koji će biti izvedeni tijekom sljedećeg dvogodišnjeg razdoblja, uključujući rokove i dinamiku izvođenja naftno-rudarskih radova, te procijenjeni troškovi za izvođenje radova.

(2) Ako Ministarstvo nakon dostave izvješća iz članka 177. ovoga Zakona i na temelju drugih dostupnih podataka procijeni da su određene bušotine neaktivne odnosno privremeno zatvorene iako ih investitor nije odgovarajuće kategorizirao u izvješću, Ministarstvo zahtijeva od investitora dostavu podataka iz stavka 1. ovoga članka za te bušotine, a investitor je dužan dostaviti podatke u roku od 90 dana.

(3) Ministarstvo u odnosu na neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine analizira sljedeće:

1. razloge zbog kojih se bušotina ne koristi za proizvodnju ili utiskivanje
2. postojanje i iskorištenost rezervi
3. potencijal za korištenje postojeće bušotine za proizvodnju, utiskivanje ili druge svrhe propisane ovim Zakonom
4. dostavljeni plan naftno-rudarskih radova za početak korištenja neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine za proizvodnju ili utiskivanje.

(4) Ako Ministarstvo utvrdi da dostavljeni plan naftno-rudarskih radova neće dovesti do optimalnog iskorištavanja energetske georesursa i da postoji potencijal za korištenje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina u istu ili drugu svrhu donosi rješenje u kojem:

1. navodi da su na eksploatacijskom polju utvrđene neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine te granice i površinu prostora koji se izuzima iz postojećeg eksploatacijskog polja, pri čemu razgraničenje ne smije onemogućiti investitoru izvršavanje obveza iz postojeće dozvole ili ugovora za eksploataciju
2. određuje rok za dostavu plana sanacije koji se odnosi na dio eksploatacijskog polja koje se izuzima iz postojećeg eksploatacijskog polja na provjeru u skladu s člankom 175. ovoga Zakona
3. određuje rok za dostavu garancije za izvršenje sanacije u iznosu utvrđenom u provjerenom planu sanacije, dok investitor može odlučiti dostavlja li bankarsku garanciju ili uspostavlja fond za sanaciju u koji u predviđenom roku mora biti uplaćen cijeli iznos troškova sanacije
4. određuje rok za sklapanje sporazuma o prijenosu obveze sanacije u skladu s člankom 176. ovoga Zakona, kada se obveza sanacije prenosi na novog investitora
5. nalaže investitoru dostavu suglasnosti iz članka 16. ovoga Zakona
6. određuje naftno-rudarske objekte koji se moraju sanirati i rok do kojeg se mora dostaviti dokaz o provedenoj sanaciji u skladu s člankom 174. ovoga Zakona
7. određuje rok za predaju svih podataka koji su prikupljeni prilikom istraživanja i eksploatacije neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina, uključujući i sve analize, interpretacije i studije izvedene na temelju tih podataka u skladu s člancima 117. i 118. ovoga Zakona, a koji do tada nisu dostavljeni Agenciji
8. navodi da se dostavljeni podaci mogu dati na uvid u sobi s podacima u skladu s člankom 119. ovoga Zakona
9. nalaže provedbu hitnih i nužnih mjera osiguranja bušotine radi zaštite okoliša i sigurnosti.

(5) Nakon izvršnosti rješenja iz stavka 4. ovoga članka dio prostora koji je izuzet iz postojećeg eksploatacijskog polja Ministarstvo utvrđuje kao novo eksploatacijsko polje ili istražni prostor ovlaštenik kojeg je Republika Hrvatska te raspisuje novo

nadmetanje u skladu s odredbama ovoga Zakona u odnosu na to eksploatacijsko polje ili istražni prostor uvažavajući odredbe članaka 16. i 17. ovoga Zakona.

(6) Ako Ministarstvo utvrdi da dostavljeni plan naftno-rudarskih radova neće dovesti do optimalnog iskorištavanja energetske georesursa i da ne postoji potencijal za korištenje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina u istu ili drugu svrhu donosi rješenje u kojem:

1. navodi da su na eksploatacijskom polju utvrđene neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine te granice i površinu prostora koji se izuzima iz postojećeg eksploatacijskog polja, pri čemu razgraničenje ne smije onemogućiti investitoru izvršavanje obveza iz postojeće dozvole izdane ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom
2. nalaže investitoru dostavu plana sanacije u odnosu na prostor koji se odnosi na neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine, uključujući i sanaciju naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na tom prostoru, na provjeru u skladu s člankom 175. ovoga Zakona
3. određuje rok za dostavu garancije za izvršenje sanacije u iznosu utvrđenom u provjerenom planu sanacije, dok investitor može samostalno odlučiti dostavlja li bankarsku garanciju ili uspostavlja fond za sanaciju u koji u predviđenom roku mora biti uplaćen cijeli iznos troškova sanacije
4. nalaže provedbu sanacije u skladu s člankom 172. ovoga Zakona.

(7) Ako Ministarstvo prihvati dostavljeni plan naftno-rudarskih radova za početak korištenja neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine, investitor je dužan prilikom dostave sljedećeg izvješća u skladu sa člankom 177. ovoga Zakona ili na zahtjev Ministarstva dostaviti podatke koji se odnose na provedbu naftno-rudarskih radova u skladu s dinamikom i u rokovima određenim planom naftno-rudarskih radova.

(8) Ako po dostavi podataka iz stavka 7. ovoga članka Ministarstvo utvrdi da se naftno-rudarski radovi ne izvršavaju u skladu s dinamikom i u rokovima određenim planom naftno-rudarskih radova ili da se neaktivna odnosno privremeno zatvorena bušotina nakon provedbe predloženih naftno-rudarskih radova i dalje ne koristi za proizvodnju ili utiskivanje, Ministarstvo postupa u skladu s odredbama stavaka 3. do 7. ovoga članka.

(9) Ako investitor ne dostavi podatke ili ne dostavi sve podatke iz stavka 1. ovoga članka, a Ministarstvo je na temelju izvješća iz članka 177. ovoga Zakona procijenilo postojanje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina, Ministarstvo postupa u skladu sa stavcima 3. do 7. ovoga članka ovisno o tome postoji li potencijal za korištenje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina u istu ili drugu svrhu.

(10) Ministarstvo može zahtijevati od investitora dostavu podataka iz stavka 1. ovoga članka, uključujući i bilo koje druge podatke koje Ministarstvo smatra potrebnim radi utvrđivanja statusa bušotina u bilo kojem trenutku tijekom trajanja dozvole izdane ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom.

(11) Rok za dostavu dokumentacije je 90 dana od dana dostave zahtjeva iz stavka 10. ovoga članka. Nakon dostave podataka na zahtjev Ministarstva na odgovarajući se način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(12) Prilikom provedbe novog postupka nadmetanja za eksploatacijsko polje utvrđeno u skladu sa stavkom 5. ovoga članka, pod uvjetom da je investitor uredno dostavio sve podatke iz ovoga članka, investitor može sudjelovati u nadmetanju, ali nema nikakvo pravo prvenstva niti povlašteni položaj prilikom odabira najbolje ocijenjenog ponuditelja.

(13) Ministarstvo izvještava rudarsku inspekciju Državnog inspektorata o rješenju iz stavka 4. ovoga članka.

(14) Odredbe ovoga članka ne odnose se na naftno-rudarske objekte i postrojenja na eksploatacijskim poljima ugljikovodika na Jadranu, na kojima se uklanjanje ili sanacija odobalnih eksploatacijskih objekata provodi u skladu s odredbama propisa koji uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika pri čemu se na pitanja koja nisu uređena tim propisom, primjenjuju odredbe ovoga Zakona.

Nepriдрžavanje obveza sanacije

Članak 179.

(1) Ako investitor ne izvrši svoje obveze sanacije ili ne izvrši obveze određene rješenjem donesenim u skladu s člankom 173. stavkom 3. ovoga Zakona ili stavkom 3. ovoga članka, Ministarstvo može donijeti rješenje kojim se izriče dnevna novčana kazna u iznosu od 0,05 % od ukupne procijenjene vrijednosti obveze koju investitor nije ispunio, a koju vrijednost može odrediti Ministarstvo ako vrijednost nije određena na temelju provjerenih naftno-rudarskih projekata.

(2) Ministarstvo može odrediti dnevnu novčanu kaznu za svaku pojedinu obvezu koju investitor nije izvršio u propisanom roku.

(3) U rješenju o izricanju dnevne novčane kazne Ministarstvo određuje dodatni rok za izvršenje obveze.

(4) Ukupan iznos dnevnih novčanih kazni za svaku pojedinu obvezu ne može u razdoblju od 12 mjeseci od dana početka kašnjenja prijeći 20 % ukupne procijenjene vrijednosti obveze koju investitor nije ispunio.

(5) Ukupan iznos svih izrečenih novčanih kazni za istu obvezu sanacije ne može prijeći ukupnu procijenjenu vrijednost obveze sanacije.

(6) Ako investitor ne izvrši svoje obveze iz stavka 1. ovoga članka niti u dodatnom roku propisanom za izvršenje u rješenju iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo donosi rješenje o izvršenju obveze sanacije od strane Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u ime i za račun investitora. Ministarstvo u rješenju određuje stvarni trošak sanacije u skladu s tržišnim uvjetima te po izvršnosti rješenja:

1. naplaćuje iznos iz garancije za izvršenje sanacije koju je dostavio investitor odnosno iznos koji je investitor uplatio u fond za sanaciju i

2. zaključkom nalaže investitoru da unaprijed položi razliku do stvarnog troška sanacije te izvrši hitne mjere zaštite okoliša, nadzor i provedbu.

(7) U rješenju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo navodi rok i način uplate izrečene novčane kazne. Ako novčana kazna nije plaćena u roku određenom rje-

šenjem, na iznos novčane kazne obračunava se zakonska zatezna kamata od prvog dana nakon isteka roka za plaćanje do dana plaćanja.

(8) Ako investitor dobrovoljno i u roku ne plati dnevnu novčanu kaznu, Ministarstvo od Porezne uprave traži provedbu prisilne naplate dnevne novčane kazne utvrđene rješenjem koje se smatra ovršnom ispravom, sukladno propisima koji uređuju prisilnu naplatu poreza.

(9) Novčane kazne izrečene u skladu s ovim člankom ne mogu se izvršiti ako od dana dospijeća obveze na plaćanje protekne rok od deset godina. Zastara počinje teći od dana roka utvrđenog za plaćanje.

(10) Svi troškovi vođenja postupka izricanja novčane kazne u skladu s ovim člankom utvrđuju se tarifom upravnih pristojbi iz propisa kojim se uređuju upravne pristojbe.

Nacionalni plan sanacije

Članak 180.

(1) Ministar donosi nacionalni plan sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja radi osiguranja pravodobne provedbe mjera sanacije, prenamjene ili ponovne uporabe.

(2) Plan sanacije iz stavka 1. ovoga članka obuhvaća procjenu tehničkog stanja, sigurnosnih i okolišnih aspekata, troškova i mogućnosti daljnje uporabe bušotina, uključujući prenamjenu ili ponovnu uporabu, te vremenski plan provedbe mjera.

(3) Plan sanacije predstavlja obvezujuću osnovu za donošenje rješenja Ministarstva o sanaciji, prenamjeni ili ponovnoj uporabi pojedine bušotine sukladno odredbama ovoga Zakona.

(4) Investitori su dužni dostavljati Ministarstvu podatke potrebne za izradu i revidiranje nacionalnog plana sanacije u rokovima i obliku iz članaka 177. i 178. ovoga Zakona.

(5) Plan sanacije revidira se najmanje jednom godišnje ili u slučaju značajnih promjena tehničkih, sigurnosnih, okolišnih ili gospodarskih okolnosti.

(6) Agencija redovito prati provedbu mjera iz plana sanacije i izvješćuje Ministarstvo o statusu izvršenja radi redovitog revidiranja plana sanacije.

DIO TREĆI

NADZOR

Nadležna tijela za provedbu upravnog i inspekcijskog nadzora

Članak 181.

(1) Upravni nadzor nad poslovima povjerenim ovim Zakonom obavlja Ministarstvo.

(2) Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona provodi rudarska inspekcija Državnog inspektorata.

*Posebne mjere u provedbi inspekcijskog nadzora***Članak 182.**

(1) U provedbi inspekcijskog nadzora rudarska inspekcija Državnog inspektorata će naftno-rudarskom gospodarskom subjektu rješenjem:

1. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova ako nepravilnosti i nedostaci mogu uzrokovati neposrednu opasnost za život i zdravlje radnika i drugih građana ili znatnu imovinsku štetu
2. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova na istraživanju ako se istraživanje obavlja bez dozvole ili protivno dozvoli za istraživanje i eksploataciju i/ili ugovora sklopljenih na temelju ovoga Zakona ili propisa koji su uređivali predmet ovoga Zakona
3. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova na istraživanju bušenjem istražnih/ocjenskih bušotina bez projekta ili protivno projektu izrade bušotine
4. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova eksploatacije bez ugovora/dozvole ili protivno ugovoru/dozvoli sklopljenih na temelju ovoga Zakona ili propisa koji su uređivali predmet ovoga Zakona odnosno protivno provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji navedenoj dozvolom/ugovorom
5. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju po pojednostavnjenom projektu ili projektu bušotine ako se utvrdi da se naftno-rudarski radovi izvode bez rješenja iz članka 128. stavaka 5. i 6. i članka 129. stavka 4. ovoga Zakona
6. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova ako na poslovima odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova ne zapošljava odgovornu stručnu osobu koja ispunjava uvjete propisane ovim Zakonom
7. narediti obustavu građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ako se grade bez građevinske dozvole ili ako se radovi ne izvode u skladu s građevinskom dozvolom
8. narediti zabranu korištenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ako se koriste bez uporabne dozvole ili ako se ne koriste u skladu s uporabnom dozvolom
9. narediti uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u cijelosti ili djelomično ako se grade ili su izgrađeni bez građevinske dozvole ili ako se radovi ne izvode u skladu s građevinskom dozvolom bez potrebne naftno-rudarske dokumentacije određene ovim Zakonom
10. zabraniti obavljanje poslova odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova, nadzora, samostalno obavljanje naftno-rudarskih mjerenja, rukovanje naftno-rudarskim objektima i postrojenjem te obavljanje drugih poslova pri izvođenju naftno-rudarskih radova osobama koje ne ispunjavaju uvjete propisane ovim Zakonom
11. zabraniti korištenje naftno-rudarskih objekata ili postrojenja bez ishodaenog uvjerenja o ispravnosti odnosno drugih odgovarajućih uvjerenja koja proizlaze iz zakonskih propisa kojima se uređuje zaštita i sigurnost na radu.

(2) Ako se u postupku inspekcijskog nadzora utvrde nepravilnosti iz stavka 1. točke 11. ovoga članka, rudarski inspektor Državnog inspektorata investitoru,

nad kojim se provodi nadzor, ukazuje na nepravilnosti i određuje rok otklanjanja do 60 dana, što se unosi u zapisnik.

(3) Ako investitor nad kojim je proveden nadzor ne otkloni nedostatke iz stavka 2. ovoga članka u zadanom roku, rješenjem će se narediti zabrana korištenja, bez određivanja dodatnog roka, ako se pokaže da postoji neposredna opasnost po život i zdravlje ljudi ili imovine većeg opsega.

(4) U provedbi inspekcijskog nadzora rudarska inspekcija Državnog inspektorata će fizičkoj i pravnoj osobi rješenjem:

- zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova istraživanja ako se radovi izvode bez dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina ili dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida
- zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova eksploatacije ako se utvrdi da se radovi izvode bez ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovora o eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o podzemnom skladištenju plina ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(5) Žalba izjavljena protiv rješenja Državnog inspektorata iz stavaka 1., 3. i 4. ovoga članka ne odgađa izvršenje rješenja, a izjavljuje se nadležnom tijelu sukladno odredbama propisa kojim se uređuje rad Državnog inspektorata.

Otklanjanje utvrđenih nedostataka

Članak 183.

Ako rudarska inspekcija Državnog inspektorata u obavljanju inspekcijskog nadzora utvrdi povredu odredbi ovoga Zakona ili propisa donesenih na temelju ovoga Zakona, osim mjera zabrane iz članka 182. ovoga Zakona, rješenjem će naftno-rudarskom gospodarskom subjektu narediti otklanjanje utvrđenih nedostataka odnosno nepravilnosti u određenom roku.

Prekršajne i kaznene prijave

Članak 184.

Ako se inspekcijskim nadzorom utvrdi da je povrijeđen ovaj Zakon ili propis donesen na temelju ovoga Zakona, nadležni rudarski inspektor Državnog inspektorata će:

- nadležnom tijelu podnijeti optužni prijedlog prema općem zakonu kojim se propisuju prekršaji i prekršajno-pravne sankcije
- izdati prekršajni nalog
- podnijeti kaznenu prijavu nadležnom tijelu zbog kaznenog djela
- poduzeti i druge mjere i izvršiti druge radnje koje je ovlašteno poduzeti i izvršiti na temelju ovoga Zakona i posebnih propisa kojima se uređuje inspekcijski nadzor.

DIO ČETVRTI
PREKRŠAJNE ODREDBE

Članak 185.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 50.000,00 do 132.720,00 eura kaznit će se za prekršaj pravna osoba:

1. ako ne postupi po traženju Agencije za dostavom podataka ili informacija sukladno odredbama članka 8. stavka 3. ovoga Zakona
2. ako u propisanom roku ne dostavi Ministarstvu elaborat o rezervama iz članka 38. stavka 1. ovoga Zakona
3. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješća i/ili podatke o rezervama iz članka 40. stavaka 1., 2. i 4. ovoga Zakona
4. ako ne dostavi dokaze o prodaji sirove nafte iz članka 47. stavka 7. ovoga Zakona
5. ako u propisanom roku Ministarstvu ne dostavi izvješće određeno člankom 87. ovoga Zakona
6. ako Ministarstvu ne dostavi izvješća propisana člankom 91. stavkom 2. ovoga Zakona
7. ako ne preda podatke iz članka 118. stavka 1. ovoga Zakona na način i u roku iz članka 117. stavka 4. ovoga Zakona
8. ako se koristi ili raspolaže geološkim, geokemijskim, geofizičkim, inženjerskim i drugim podacima prikupljenim pri istraživanju ili eksploataciji suprotno članku 119. ovoga Zakona
9. ako ne prijavi Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata početak i završetak probne eksploatacije sukladno članku 121. stavku 7. ovoga Zakona
10. ako ne dostavi Ministarstvu uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije završno izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji sukladno članku 121. stavku 8. ovoga Zakona.
11. ako ne imenuje odgovornog vođitelja izvođenja naftno-rudarskih radova sukladno odredbama članka 122. stavka 2. ovoga Zakona
12. ako poslove odgovornog vođitelja/nadzornog inženjera prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja, rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjem te obavljanje drugih poslova pri izvođenju naftno-rudarskih radova povjeri osobama koje ne ispunjavaju uvjete propisane člankom 123. stavkom 1. ovoga Zakona i pravilnika donesenim na temelju članka 123. ovoga Zakona
13. ako ne prijavi početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s člankom 125. stavkom 5., člankom 128. stavkom 8. i člankom 129. stavkom 7. ovoga Zakona
14. ako ne prijavi početak i završetak radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja Ministarstvu i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata u skladu s člankom 149. stavkom 4. ovoga Zakona

15. ako ne dostavi Ministarstvu izvještaj o obavljenim radovima na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s člankom 149. stavkom 7. ovoga Zakona
 16. ako u propisanom roku ne prijavi Ministarstvu i svim subjektima kojima je to u građevinskoj dozvoli određeno početak građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili nastavak izvođenja radova nakon prekida u skladu s odredbama članka 157. stavka 1. ovoga Zakona
 17. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješće iz članka 177. ovoga Zakona
 18. ako ne dostavi Ministarstvu podatke iz članka 178. stavaka 1., 2., 7., 9. i 11. ovoga Zakona.
- (2) Za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se i odgovorna osoba u pravnoj osobi novčanom kaznom od 2000,00 do 6360,00 eura.

Članak 186.

- (1) Novčanom kaznom u iznosu od 130.000,00 do 265.440,00 eura kaznit će se za najteži prekršaj pravna osoba:

1. ako obavlja protupravnu eksploataciju iz članka 6. stavka 1. točke 69. ovoga Zakona
2. ako ne provodi nadzor postrojenja za utiskivanje ugljikova dioksida, bušotina za utiskivanje ugljikova dioksida, skladišnog kompleksa, uključujući i oblake ugljikova dioksida i neposrednog okoliša utisnih bušotina u skladu s člankom 86. stavkom 1. ovoga Zakona
3. ako ne obavijesti Ministarstvo i rudarsku inspekciju Državnog inspektorata i ne poduzme korektivne mjere, uključujući i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi potrebne za sprečavanje istjecanja ugljikova dioksida i uklanjanje drugih nepravilnosti koje predstavljaju rizik od istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta iz članka 89. stavka 1. ovoga Zakona
4. ako ne ispuni obvezu pojedinačnog doprinosa iz članka 99. stavka 1. ovoga Zakona što je utvrdilo Ministarstvo rješenjem iz članka 99. stavka 11. ovoga Zakona
5. ako investitor protivno članku 121. stavku 11. ovoga Zakona prodaje količine pridobivene tijekom probne eksploatacije, a da nije platio propisane naknade
6. ako obavlja istraživanje bez dozvole odnosno protivno dozvoli izdanoj po ovome Zakonu i/ili ugovoru sklopljenom na temelju ovoga Zakona, protivno naftno-rudarskoj dokumentaciji iz članka 128. stavaka 1. i 2. ovoga Zakona ili protivno mišljenju Agencije na godišnji radni program i budžetu iz članka 116. stavka 1. ovoga Zakona
7. ako gradi naftno-rudarske objekte i postrojenja bez izdane građevinske dozvole ili protivno izdanoj građevinskoj dozvoli iz članka 148. stavka 1. ovoga Zakona
8. ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja koriste bez uporabne dozvole iz članka 160. stavka 1. ovoga Zakona, osim kada je podnesen zahtjev za legalizacijom odnosnog naftno-rudarskog objekta ili postrojenja iz članka 193. ovoga Zakona

9. ako nakon završetka ili trajnog obustavljanja izvođenja naftno-rudarskih radova ne provede sve potrebne mjere osiguranja i ne provede sanaciju naftno-rudarskog objekta/postrojenja, istražnog prostora ili eksploatacijskog polja protivno obvezama propisanim člankom 172. stavkom 1., člankom 172. stavkom 9., člankom 173. stavkom 3. i člankom 178. stavkom 6. točkom 4. ovoga Zakona
 10. ako započne s izvođenjem naftno-rudarskih radova prije dostave garancije za sanaciju iz članka 175. stavaka 1., 2. i 3. ovoga Zakona
 11. ako ne započne s uplatama u fond za sanaciju u skladu s procijenjenim planom sanacije sadržanim u provjerenom projektu razrade i eksploatacije iz članka 175. stavka 7. ovoga Zakona
 12. ako se u postupku inspekcijskog nadzora utvrdi da investitor nije u propisanom roku ishodio važeće uvjerenje o ispravnosti odnosno druga odgovarajuća uvjerenja koja proizlaze iz zakonskih propisa kojima se uređuje zaštita i sigurnost na radu zbog kojih je predviđena mjera zabrane korištenja naftno-rudarskih objekata ili postrojenja u skladu s odredbama članka 182. stavka 1. točke 11. ovoga Zakona.
- (2) Za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se i odgovorna osoba u pravnoj osobi novčanom kaznom od 10.000,00 do 13.260,00 eura.
- (3) Za prekršaje iz stavka 1. točaka 1., 5., 6. i 7. ovoga članka, kaznit će se i fizička osoba – obrtnik novčanom kaznom od 30.000,00 do 80.000,00 eura.
- (4) Za prekršaje iz stavka 1. točaka 1., 5., 6. i 7. ovoga članka, kaznit će se i fizička osoba novčanom kaznom od 20.000,00 do 50.000,00 eura.

DIO PETI

PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE*Dovršetak započetih postupaka***Članak 187.**

- (1) Svi postupci koji su započeli prije stupanja na snagu ovoga Zakona na temelju odredbi Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br. 52/18., 52/19. i 30/21.) dovršit će se prema odredbama toga Zakona.
- (2) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, na postupke započete prije stupanja na snagu ovoga Zakona mogu se primijeniti odredbe ovoga Zakona koje uređuju prijelazno razdoblje, ocjensko područje, utvrđivanje eksploatacijskog polja, upravljanje neaktivnim objektima i bušotinama, sanaciju te druge institute kojima se omogućuje završetak započetih naftno-rudarskih radova, prelazak iz faze istraživanja u fazu eksploatacije ili učinkovitije upravljanje energetskim georesursima, ako su za to ispunjeni uvjeti propisani ovim Zakonom, na zahtjev investitora, te bez utjecaja na prava i obveze koje su već izvršene prije stupanja na snagu ovoga Zakona.
- (3) Dozvole, odluke, ugovori izdani odnosno sklopljeni na temelju Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br. 52/18., 52/19. i 30/21.), važe do isteka roka na koji su izdani odnosno sklopljeni.

(4) Na izvršavanje prava i obveza investitora koja proizlaze iz dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, izdanih odnosno sklopljenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, primjenjuju se odredbe ovoga Zakona.

(5) Na izvršavanje prava i obveza investitora koja proizlaze iz odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja, dozvola za istraživanje, dozvola za eksploataciju ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, izdanih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, primjenjuju se odredbe ovoga Zakona.

(6) Na izvršavanje prava i obveza investitora koja proizlaze iz odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja, dozvola za istraživanje te dozvola za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, izdanih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, primjenjuju se odredbe ovoga Zakona.

Postupanje s nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima

Članak 188.

(1) Nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, u smislu ovoga Zakona, smatraju se naftno-rudarski objekti i postrojenja odnosno rekonstruirani dio postojećih naftno-rudarskih objekata i postrojenja izgrađeni bez akta kojim se odobrava građenje odnosno protivno tom aktu, evidentirani na zadnje dostupnoj digitalnoj ortofoto karti (DOF5) u mjerilu 1 : 5000 Državne geodetske uprave izrađenoj na temelju aerofotogrametrijskog snimanja Republike Hrvatske, ako su do dana aerofotogrametrijskog snimanja na temelju kojeg je izrađena ta digitalna ortofoto karta izvedeni svi građevinski i drugi radovi te ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja koriste ili se mogu koristiti do dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Zakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, u smislu ovoga Zakona, smatraju se naftno-rudarski objekti i postrojenja odnosno rekonstruirani dio postojećih naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji su opisani kao izvedeni u provjerenoj naftno-rudarskoj projektnoj dokumentaciji prije 25. lipnja 1991.

Uvjeti za ozakonjenje

Članak 189.

(1) Pod uvjetima i u postupku propisanom ovim člankom i u roku iz članka 193. ovoga Zakona ozakonjuju se nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su što se tiče namjene, veličine i smještaja izgrađeni u skladu s prostornim planom koji važi na dan stupanja na snagu ovoga Zakona, ako ozakonjenje nije isključeno stavkom 3. ovoga članka.

(2) Pod uvjetima i u postupku propisanom ovim Zakonom ozakonjuju se i nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji nisu što se tiče namjene, veličine i smještaja izgrađeni u skladu s prostornim planom koji važi na dan stupanja na snagu ovoga Zakona, ako ozakonjenje nije isključeno stavkom 3. ovoga članka te ako su izdane suglasnosti nadležnih javnopravnih tijela.

(3) Odredbe ovoga Zakona ne odnose se na nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja koji su smješteni u području u kojem prema dokumentima prostornog uređenja postoje zapreke za izvođenje naftno-rudarskih radova.

Postupak ozakonjenja

Članak 190.

(1) Nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja ozakonjuju se izdavanjem uporabne dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Podneseni zahtjev investitora za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja sadržava:

- očitovanje nadležnog tijela za prostorno uređenje da u dokumentima prostornog uređenja ne postoje zapreke za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja
- projekt izvedenog stanja te drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje investitor mora imati na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima
- akt iz postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode
- preglednu kartu s ucrtanim granicama eksploatacijskog polja i ucrtanim položajem naftno-rudarskog objekta i postrojenja koje je nezakonito izgrađeno, a koje je u tehničkoj vezi s eksploatacijskim poljem
- zemljovid na kojem su razvidne zemljišne čestice s ucrtanim nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima
- geodetski situacijski nacrt stvarnog stanja (situacija) za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja koji je kao dio geodetskog elaborata ovjerio katastarski ured
- ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili dozvola izdana ili ugovor sklopljen na temelju ovoga Zakona ili propisa koji su uređivali ugljikovodike, geotermalne vode, podzemno skladištenje plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida
- dokaz o uplaćenom komunalnom i vodnom doprinosu te građevinskoj pristojbi prema posebnom propisu kojim se uređuje komunalna naknada i upravna pristojba.

(3) Izdavanje uporabne dozvole u skladu s ovim člankom nema pravnih učinaka na vlasništvo i druga stvarna prava na nekretninama na kojima su izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su predmet ozakonjenja.

Tehnički pregled za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

Članak 191.

Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja obaviti tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja, primjenjujući na odgovarajući način odredbe članaka od 162. do 165. ovoga Zako-

na odnosno odredbe posebnih propisa kojima se uređuje postupanje s nezakonito izgrađenim zgradama.

Uporabna dozvola za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

Članak 192.

Izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja te ostale obveze koje proizlaze iz uporabne dozvole propisane su odredbama članka 166. – 168. ovoga Zakona.

Rok za podnošenje zahtjeva za uporabnu dozvolu za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

Članak 193.

(1) Zahtjev investitora za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja iz članka 190. ovoga Zakona podnosi se u roku od tri godine od dana stupanja na snagu ovoga Zakona te se nakon isteka toga roka ne može više podnijeti.

(2) Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja podnesen nakon isteka roka iz stavka 1. ovoga članka odbacuje se rješenjem.

Donošenje podzakonskih propisa

Članak 194.

(1) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbu iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Ministar nadležan za energetiku će donijeti pravilnike iz članka 11. stavka 11., članka 41., članka 76. stavka 5., članka 107. stavka 6., članka 119. stavka 10., članka 123. stavka 7., članka 133. i članka 169. ovoga Zakona u roku od 18 mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

Podzakonski propis koji ostaje na snazi

Članak 195.

Do stupanja na snagu pravilnika iz članka 107. stavka 6. ovoga Zakona ostaje na snazi Pravilnik o tehničkim normativima pri istraživanju i eksploataciji nafte, zemnih plinova i slojnih voda (»Narodne novine«, broj 53/91., preuzeto iz »Službenog lista« SFRJ 43/79., 41/81. i 15/82.).

Prestanak važenja propisa

Članak 196.

Danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br. 52/18., 52/19. i 30/21.).

Stupanje Zakona na snagu

Članak 197.

Ovaj Zakon stupa na snagu osmoga dana od dana objave u »Narodnim novinama«.