

Informacija apie priimtą sprendimą dėl Šiaurės Ablingos naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos galimybių

1. Planuojamos ūkinės veiklos užsakovas – UAB „Manifoldas“, Gamyklos g. 11, Gargždai, 96155 Klaipėdos r. sav., tel. (8 46) 484 801, faks. (8 46) 470 942.

2. Poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėjas – UAB „Sweco Lietuva“, V. Gerulaičio g. 1, 08200 Vilnius, tel. (8 5) 262 2621, faks. (8 5) 261 7507.

3. Planuojamos ūkinės veiklos pavadinimas – Šiaurės Ablingos naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija.

4. Planuojamos ūkinės veiklos vieta – Telšių apskr., Plungės r. sav., Kulių sen., Kumžaičių k. (žemės sklypų kad. Nr. 6837/0005:291; Nr. 6837/0005:267; Nr. 6837/0005:264; Nr. 6837/0005:311).

5. Planuojamos ūkinės veiklos aprašymas

Planuojama ūkinė veikla (toliau – PŪV) – naftos gavybos aikštelės (toliau – NGA) įrengimas ir eksploatacija susideda iš šių etapų: paieškinių gręžinių įrengimas, tyrimai ir bandomosios naftos gavyba; naftos gavybos gręžinių ir NGA įrengimas; eksploatacinis (naftos gavyba); naftos gavybos nutraukimas (gręžinių likvidavimas, teritorijos rekultivavimas).

Remiantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1998-05-19 nutarimu Nr. 608 „Dėl leidimo vykdyti naftos darbus Klaipėdos teritorijos plote suteikimo ir licencijos eksploatuoti Ablingos bei Vėžaičių naftos telkinius atšaukimo“ ir 1998-08-28 pasirašyta Klaipėdos licencinio ploto naudojimo sutartimi, UAB „Manifoldas“ suteikta išimtinė teisė vykdyti angliavandenilių išteklių naujų telkinių paiešką, žvalgybą ir gavybą Klaipėdos licencinio ploto ribose.

2005 m. vykdant paieškinius seisminius tyrimus į rytus nuo esamo Vėžaičių naftos telkinio, Klaipėdos licencinio ploto ribose aptikta nauja galimai naftinga Šiaurės Ablingos lokali struktūra. 2013 m. jos plote atliktas detalus seisminis tyrimas. Šiaurės Ablingos lokalsios struktūros naftingumą numatyta patikrinti išgręžus naftos paieškinį gręžinį Šiaurės Ablinga-1 ir jame atlikus reikiamus tradicinių angliavandenilių (naftos) tyrimus. Jei būtų nustatytas struktūros naftingumas, detalesnė informacija būtų gauta bandomosios gavybos metu. Telkinio išžvalgymui gali prireikti papildomų žvalgybinių gręžinių Šiaurės Ablinga-2 ir Šiaurės Ablinga-3 įrengimo bei jų išbandymo. Šiaurės Ablingos kaupvietės žvalgybos metu nepasitvirtinus naftos išteklių pramoninei vertei, ūkinė veikla gali būti nevykdoma. Tuo atveju, jeigu išteklių pramoninė vertė pasitvirtintų, numatoma įrengti NGA su nuolatiniais gavybos įrengimais (pritaikant gavybai gręžinius Šiaurės Ablinga-1, Šiaurės Ablinga-2, Šiaurės Ablinga-3) ir reikiama infrastruktūra. Kiekvieno iš gręžinių eksploatacijos (pramoninės gavybos) laikas galėtų siekti iki 15 metų.

Iš visų trijų gręžinių numatoma išgauti iki 50 m³ naftos per parą arba iki 18 250 m³ (14 800 tonų) per metus. Planuojama, kad kartu su išgaunamu naftos kiekiu bus išgauta iki 418 840 m³ dujų per metus. Tikslus išgaunamų dujų kiekis bus nustatytas bandomosios gavybos metu.

Planuojamai NGA įrengti PŪV užsakovas išsinuomojo 3,0 ha bendro ploto sklypą, kuris susideda iš keturiems privatiems asmenims priklausančių žemės sklypų dalių. Šių sklypų paskirtis yra žemės ūkio, o atskiriems sklypams nustatytos specialiosios sąlygos: kelių apsaugos zonos, paviršinio vandens telkinių apsaugos zonos ir pakrantės apsaugos juostos, melioracijos sistemos ir įrenginiai.

Informacija apie PŪV gretimybes

Planuojama NGA yra apie 0,35 km į pietryčius nuo Kulių mstl. bei apie 0,25 km į šiaurės rytus nuo Kumžaičių k. Netoli planuojamos NGA vietos pietų kryptimi jau veikia keletas naftos

gavybos aikštelių: apie 3,3 km atstumu – Ablingos NGA, apie 7,8 km atstumu – Ližių NGA ir apie 12,7 km atstumu – Antkopčio NGA. Apie 5,6 km atstumu į pietus įrengtas paieškinis gręžinys Žvaginiai-1. Artimiausias gyvenamasis namas (Girininkijos g. 4, Kumžaičių k.) nuo PŪV vietos yra nutolęs apie 275 m pietvakarių kryptimi. Artimiausias kultūros paveldo objektas – Kulių vyskupo Šv. Stanislovo bažnyčios statinių kompleksas (unikalus kodas 24492) nuo PŪV vietos nutolęs apie 1,0 km atstumu šiaurės vakarų kryptimi.

Informacija apie PŪV technologinius procesus

Gręžiniai gręžiami iš specialiai tam įrengtų gręžimo aikštelių, kurių kiekvienos plotas apie 3000 m². Aikštelių paskirtis – apsaugoti aplinką nuo galimo neigiamo poveikio, atsirandančio eksploatuojant gręžimo įrangą. Kiekvienos aikštelės teritorija suskirstyta į gręžimo zoną (plotas apie 1000 m²), kurioje montuojama gręžimo įranga ir vyksta gręžimo darbai. Ši zona yra atskirta bortais nuo likusios aikštelės dalies, išbetonuojama, po betonu paklojant polietileno plėvelę. Likusi aikštelės dalis, kurioje vyksta gręžimo procesą aptarnaujančio transporto judėjimas, padengiama dolomitine skalda. Laikinos mobilios pagalbinės patalpos bus įrengiamos skalda dengtoje aikštelėje.

Planuojama išgręžti iki 2500 m gylio giluminius gręžinius. Planuojamas gręžinio tipas – iškreivintas (kryptingai orientuotas). Gręžimo darbai intervale nuo 10 iki 1500 m atliekami rotoriniu būdu, o nuo 1500 iki 2121 m rotoriniu-turbininiu būdu. Pasiiekus kambro uolienas iki 2120 m nuleidžiama apsauginių vamzdžių kolona, kuri tvirtinama cementuojant ją iki viršaus. Toliau vykdomas horizontalios sekcijos gręžimas per kambro uolienas, eksploatacijai paliekant atvirą gręžskylę. Sutvirtinus gręžskylę, gręžinio žiotyse sumontuojama fontanuojančiam režimui skirta armatūra, nuleidžiama aukšto slėgio gavybos vamzdžių kolona ir gręžinys paruošiamas išbandymui ir naftos gavybai. Užbaigus NGA eksploataciją (arba jeigu išgręžus gręžinį jis būtų nenaftingas) gręžiniai likviduojami, teritorija rekultivuojama.

Numatoma, kad naftos gavybos technologinis procesas NGA susidės iš šių pagrindinių technologinių etapų:

- naftos fluido išgavimo iš naftingo horizonto;
- naftos fluido separavimo, atskiriant dujas bei vandenį (sūrymą);
- naftos saugojimo bei realizavimo;
- kartu su nafta išgauto vandens (sūrymo) laikino saugojimo ir utilizavimo (ateityje naftos gavybos gręžiniai gali būti panaudojami kaip injekciniai – kartu su nafta išgauto kambro sluoksnio vandens grąžinimui į tą patį vandeningą sluoksnį).

Naftos fluidą iš naftingo horizonto planuojama išgauti gręžiniuose Šiaurės Ablinga-1, Šiaurės Ablinga-2, Šiaurės Ablinga-3. Naftos fluido išgavimas pradžioje vykdomas fontanuojančiame režime, po to mechanizuotu režimu (padidinant sluoksnio energiją svirtiniais arba sraigtiniais siurbliais, kurių našumas 40-100 m³/parą). Tais pačiais siurbliais naftos fluidas vamzdynu pumpuojamas iki separavimo bloko.

Numatoma, kad nafta iš projektuojamų gręžinių į aikštelės įrenginius vamzdynais pateks per priėmimo paskirstytuvą (manifoldą), kuris susideda iš gamybos linijos sujungtos sklendžių reguliavimo sistemos. Tai leidžia, esant reikalui, atsitikus avarijai, remontuojant, tiriant ar eksploatuojant, atjungti norimą gręžinį nuo bendro tinklo. Gręžinių aikštelėje sumontuoti deemulgatoriaus padavimo įrenginiai, kuriuose yra deemulgatoriaus talpyklos, vamzdynai ir dozavimo siurbliai. Deemulgavimo įrenginius planuojama pradėti naudoti, kai gravitacijos būdu iš išsiurbtos naftos nebeišsiskirs vanduo iki nustatytos normos.

Po to, nafta per tekėjimo vamzdžius pateks į du trijų fazių separatorius, kuriuose gravitacijos būdu atskiriama nafta, dujos ir vanduo. Separatoriuose palaikomas optimaliam naftos – dujų atskyrimui būtinas slėgis. Naftos lygio ir dujų slėgio kontrolė vykdoma manometrais, lygio matuokliais. Dujos pradinėje naftos gavybos stadijoje dujų linija nuvedamos į difuzorinio veikimo fakelą (reguliuojama erdvinė degimo zona) ir sudeginamos. Dujų sudeginimo fakelui planuojama pritaikyti vizualinio poveikio mažinimo techninius sprendinius, kad nebūtų matoma atvira liepsna.

Tolimesnėje naftos gavybos stadijoje, jei išgaunamos naftos, o tuo pačiu ir išsiskiriančių dujų, kiekis bus pakankamas, galimas jų panaudojimas elektros ir šilumos energijos gamybai.

Numatoma, kad degazuota nafta tekės į dehidracijos talpas, kur vyks galutinis gravitacinis ir cheminis naftos atsiskyrimas nuo vandens. Esant būtinybei, talpose gali būti įrengta šildymo sistema, žiemos metu palaikysianti pliusinę fluido temperatūrą.

Iš dehidracijos talpų separuota nafta pateks į laikinam saugojimui skirtas tris naftos talpas, o atskirtas vanduo – į dvi vandens kaupimo talpas. Kintant išgaunamos naftos ir vandens santykiui (mažėjant naftos kiekiui ir daugėjant išgaunamo vandens kiekiui), naftos talpų skaičius gali mažėti, o vandens didėti. Naftos ir vandens lygis kaupimo talpose kontroliuojamas specialiais elektromagnetiniais matuokliais. Sukaupta nafta išvežama naftovežiais, jas užpildant autocisternų pakrovimo aikštelėje. Iš naftos atskirtas vanduo išvežamas į jo utilizacijos vietas injekciniuose gręžiniuose, vandenį grąžinant į kambro vandeningą sluoksnį.

Informacija apie atliekų susidarymą ir tvarkymą

Gręžinių (3 vnt.) gręžimo ir įrengimo metu susidarys šios atliekos: mišrios komunalinės atliekos (apie 36 m³), metalo laužas (apie 7,5 t), gręžimo šlamas ir gręžimo skiedinys (apie 2700 t), variklių, pavarų dėžių ir tepalinė alyva (apie 9 m³), tepalų filtrai (apie 15 kg), tepaluotos pašluostės (apie 1,5 m³), statybinės atliekos. Kietos buitinės atliekos kaupiamos specialiai tam skirtame konteineryje ir perduodamos atliekas tvarkančioms įmonėms. Gręžinių aikštelėse numatomi 6 m³ tūrio konteineriai šlamui sandėliuoti. Gręžimo metu ir po gręžimo susidaranti nebereikalingą skiedinį ir šlamą numatoma periodiškai perduoti atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas. Metalo laužas bus perduotas metalo laužo supirkėjams. Skystos naftos produktų atliekos (panaudoti tepalai), o tai pat tepaliniai filtrai ir tepaluotos pašluostės gręžimo aikštelėje kaupiami, saugomi metalinėje taroje ir perduodami turinčioms teisę tvarkyti šias atliekas įmonėms.

Pagrindinės naftos gavybos procese susidarantios atliekos: iš naftos atskirtas vanduo – sūrimas, panaudoti sorbentai (iki 3 m³/metus), naftos gaudyklės dumblas (iki 1 m³/metus), buitinės atliekos (iki 1,5 m³/metus), variklių, pavarų dėžių ir tepalinė alyva (iki 1,2 m³/metus), tepaluotos pašluostės (iki 0,6 m³/metus). Iš naftos fluido atskirtas vanduo (sūrimas) kaupiamas specialiose 50 m³ tūrio talpose ir periodiškai išvežamas į injekcinius gręžinius. Susidarantias atliekas numatyta perduoti atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas.

Informacija apie vandens sunaudojimą ir nuotekų tvarkymą

Gręžinių gręžimo ir įrengimo metu bentonito skiedinio ruošimui, įrenginių plovimui, užvamzdinės ertmės cementavimui numatoma naudoti paviršinį vandenį iš artimiausio paviršinio vandens telkinio – Kulių III tvenkinio, Kumžaičių k., Plungės r. sav. Vandens poreikis vieno naftos gavybos gręžinio gręžimo ir įrengimo darbams apie 4000 m³.

Naftos gavybos procese vanduo naudojamas tik buitinėms reikmėms. Reikalingas vandens kiekis – 0,150 m³/parą arba 55 m³/metus. Buitinėms reikmėms vandenį planuojama atvežti pagal sutartį su tiekėju ir laikyti 20 l talpos plastikinėse talpyklose. Kaip galima alternatyva gali būti išgręžtas gręžinys požeminiam vandeniui naudoti.

Priešgaisrinėms reikmėms NGA numatoma įrengti 100 m² ploto priešgaisrinio vandens tvenkinį.

Nuo gręžinių aikštelių (bendras plotas – 0,3 ha) paviršinės nuotekos surenkamos į aikštelę juosiančiu paviršinių nuotekų surinkimo grioviu, nuo naftos sandėliavimo, siurblinės ir autocisternų pakrovimo aikštelių (bendras plotas – 0,09 ha) paviršinės nuotekos surenkamos suformuota trapų ir šulinių sistema su nuolydžiais į juos. Surinktos paviršinės nuotekos nuvedamos į paviršinių nuotekų valymo įrenginį, kuriame įrengta naftos produktų gaudyklė. Iš viso planuojamoje NGA susidarys apie 239 m³/parą arba 2724 m³/metus paviršinių nuotekų. Po išvalymo iki nustatytų reikalavimų, paviršinės nuotekos pateks į projektuojamą priešgaisrinio vandens tvenkinį, iš jo galimas vandens perteklius per panardintą išleistuvą pateks į melioracijos kanalą.

Ūkio-buities nuotekas iš buitinių patalpų pastato požeminiu vamzdynu numatyta surinkti į vietinę buitinių nuotekų surinkimo 4 m³ tūrio talpyklą. Sukauptos ūkio-buities nuotekos periodiškai išvežamos į nuotekų valymo įrenginius. Kaip alternatyva gali būti pastatytas biotualetas.

Informacija apie aplinkos oro teršalų susidarymą ir sklaidos modeliavimo rezultatus

Į aplinkos orą teršalai pateks iš stacionarių (dujų sudeginimo įrenginys, naftos sandėliavimas ir perpylimas) ir mobilių (transportas) aplinkos oro taršos šaltinių. Dujų sudeginimo įrenginyje susidarantių teršalų kiekiai apskaičiuoti pagal Olandijos 1993-04-08 emisijos faktorių metodiką. Šios metodikos naudojimą suderino Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija 1998-03-04 raštu Nr. 3-10-631. Naftos sandėliavimo metu išsiskiriančių lakių organinių junginių kiekiai apskaičiuoti pagal Lakiųjų organinių junginių, išmetamų į atmosferą saugant ir paskirstant naftą ir naftos produktus, kiekio įvertinimo metodiką LAND 31-2007/M-11, patvirtintą Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 1999 m. birželio 25 d. įsakymu Nr. 193 „Dėl aplinkos apsaugos normatyvinio dokumento LAND 31-99/M-11 patvirtinimo“. Naftos gavybos gręžinių gręžimo staklių, autotransporto išskiriamų teršalų kiekiai apskaičiuoti pagal Teršiančių medžiagų, išmetamų į atmosferą iš mašinų su vidaus degimo varikliais, vertinimo metodiką, patvirtintą Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 1998 m. liepos 13 d. įsakymu Nr.125 „Dėl teršiančių medžiagų, išmetamų į atmosferą iš mašinų su vidaus degimo varikliais, vertinimo metodikos patvirtinimo“.

Atliktas aplinkos oro teršalų sklaidos matematinis modeliavimas kompiuterinių programų paketu „ISC-AERMOD View“ AERMOD matematiniu modeliu. Įvertinus foninę taršą, NGA sklype nustatytos koncentracijos: azoto dioksido 1 val. – 4,08 µg/m³ (0,02 % ribinės vertės (RV)), azoto dioksido metų koncentracija – 4,00 µg/m³ (0,1 % RV), anglies monoksido 8 val. koncentracija – 25,14 µg/m³ (0,003 % RV), kietųjų dalelių (KD10) paros – 11,0 µg/m³ (0,22 RV), kietųjų dalelių (KD10) metų – 11,0 µg/m³ (0,27 RV), kietųjų dalelių (KD2,5) metų – 8,0 µg/m³ (0,32 RV), sieros dioksido 1 val. – 1,02 µg/m³ (0,003 RV), sieros dioksido paros – 1,01 µg/m³ (0,008 RV), lakiųjų organinių junginių 1 val. – 5722 µg/m³.

Poveikio aplinkai vertinimo (toliau – PAV) ataskaitoje siūlomi aplinkos oro leistinos taršos metiniai normatyvai: azoto oksidai (teršalo kodas 5872) – 0,199 t, anglies monoksidas (teršalo kodas 5917) – 8,530 t, kietosios dalelės (teršalo kodas 6486) – 0,110 t, sieros dioksidas (teršalo kodas 5897) – 0,037 t, lakieji organiniai junginiai (teršalo kodas 308) – 0,484 t (dujų sudeginimo įrenginys) ir 1,156 t (naftos sandėliavimas ir perpylimas).

Informacija apie galimą poveikį dirvožemiui ir žemės gelmėms

Derlingą dirvos sluoksnį PŪV teritorijoje prieš pradėdant darbus planuojama nukasti ir nustumti į laikiną grunto sandėliavimo aikštelę, o vėliau panaudoti teritorijos sutvarkymui. Apie 0,4 ha planuojamos NGA teritorijos numatyta padengti betono dangą, apie 0,7 ha teritorijos užpilti žvyro-skaldos dangą. Be to, numatyta įrengti 100 m² ploto priešgaisrinio vandens tvenkinį. Orientacinis pažeidžiamo dirvožemio plotas sudarys apie 11 000 m² (1,1 ha). Statybos metu nuimamo dirvožemio kiekis sudarys apie 3 000 m³.

2014 m. rugsėjo mėn. PAV dokumentų rengėjas atliko preliminarųjį ekogeologinį tyrimą. Naftos, daugiaciklių aromatinių angliavandenilių ir sunkiųjų metalų kiekiai neviršijo nustatytų RV. Tyrimų sklype gruntinio vandens mėginiuose visų tirtų komponentų nustatytos koncentracijos neviršijo nei didžiausių leidžiamų koncentracijų, nei RV. Pagal netiesioginius taršos rodiklius tyrimų sklype gruntinio vandens užterštumas yra mažas.

Iš naftos telkinio produktyvaus sluoksnio išsiurbtų eksploatacinių naftos išteklių vietą užpildys to paties sluoksnio vanduo. Šio poveikio kontrolei naftos gavybos gręžinių eksploatacijos metu numatomi nuolatiniai specializuoti tyrimai (dinaminio ir atsistačiusio sluoksnio slėgio, dujų faktoriaus, naftos ir vandens debito, slėgių gręžinio žiotyse ir užvamzdyje matavimai, fizinės – cheminės naftos ir vandens analizės), suteiksiantys informacijos apie gręžinio bei eksploatuojamo sluoksnio būklę.

PAV ataskaitoje numatytos poveikį žemės gelmėms mažinančios priemonės: gręžinio konstrukcija, užtikrinanti giluminių žemės sluoksnių ir vandeningų horizontų apsaugą; nelaidi danga

aikštelėse; apsauginiai bortai; paviršinių nuotekų surinkimo sistema; sorbentai, išsiliejusiems naftos produktams surinkti.

Informacija apie biologinę įvairovę

PŪV teritorija rytinėje pusėje ribojasi su „Natura 2000“ teritorija – buveinių apsaugai svarbia teritorija (toliau – BAST) Rietavo miškais. NGA planuojama įrengti teritorijoje, kurioje šiuo metu yra žemės ūkio naudmenos. Biologinės įvairovės tyrimų metu PŪV teritorijoje nustatyti dieniniai drugiai – spungė (*Inachis io*), admirolas (*Vanessa atalanta*), ropinis baltukas (*Pieris rapae*); pievinė varlė (*Rana temporaria*); pavienės dirvinių veveršių (*Alauda arvensis*), kiauiliukių (*Saxicola rubetra*), geltonųjų startų (*Emberiza citrinella*), rudųjų devynbalsių (*Sylvia communis*) poros. PAV ataskaitoje numatyta, kad naftos žvalgybos/gavybos aikštelės įrengimo darbai turėtų vykti rugpjūčio-kovo mėn. laikotarpiu, siekiant sumažinti galimo gyvūnijos trikdymo poveikį.

Informacija apie triukšmo lygį

Triukšmo sklaidos modeliavimas atliktas kompiuterine programa CadnaA. Atlikus gręžinio gręžimo akustinio triukšmo sklaidos modeliavimą nustatyta, kad ekvivalentinis triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų iki 11 dBA viršys triukšmo RV taikomas gyvenamajai aplinkai. PAV ataskaitoje rekomenduojama laikinai, gręžinių gręžimo ir įrengimo metu, iš pietvakarinės ir šiaurės vakarinės pusės gręžimo stakles atitverti dvejais 2,5 m aukščio ir 20 m ilgio triukšmą slopinančiomis sienelėmis. Įgyvendinus šią triukšmo mažinimo priemonę, ekvivalentinis triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų neviršys ribinių triukšmo verčių taikomų gyvenamajai aplinkai.

Atlikus NGA eksploatacijos akustinio triukšmo sklaidos modeliavimą nustatyta, kad ekvivalentinis triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų neviršys ribinių triukšmo verčių taikomų gyvenamajai aplinkai.

Pagal NGA planuojamų transporto priemonių sukeliama triukšmo sklaidos modeliavimą ekvivalentinis triukšmo lygis NGA teritorijoje ir už jos ribų neviršys ribinių triukšmo verčių taikomų gyvenamajai aplinkai. Ties kelio danga susidarys apie 57-62 dBA siekiantis ekvivalentinis triukšmo lygis. Gyvenamoji aplinka į viršnorminio triukšmo zoną nepatenka.

Informacija apie monitoringą

Atsižvelgiant į tai, kad melioracijos griovys susisieks su Lenkenio upe, PAV ataskaitoje numatyta, kad turi būti vykdomas poveikio paviršiniam vandeniui monitoringas. Rekomenduojama įrengti du monitoringo postus Lenkenio upėje. Poveikio požeminiam vandeniui monitoringo sistema planuojama įrengti pagal atskirai parengtą požeminio vandens monitoringo programą.

6. Priemonių, numatytų neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti, aprašymas:

6.1. Aplink NGA bus įrengtas apsauginis pylimas. Intensyviausios veiklos vietos (naftos sandėliavimo aikštelė, gręžinių aikštelės, naftovežių užpildymo aikštelė) padengtos betonu danga bei apjuostos apsauginiais bortais, kurių aukštis bei aikštelės plotas leidžia sukaupti avarijos atveju visą iš rezervuaro išsiliejusios naftos tūrį.

6.2. NGA numatoma įrengti paviršinių nuotekų surinkimo sistemą su nuotekų valymo įrenginiais.

6.3. Šalia naftos sandėliavimo talpyklos ir naftovežių užpylimo aikštelės numatytas konteineris su sorbentais išsiliejusiems naftos produktams surinkti.

6.4. Dujų sudeginimo fakelui planuojama pritaikyti vizualinio poveikio mažinimo techninius sprendinius, kad nebūtų matoma atvira liepsna.

6.5. Gręžinių gręžimo metu keliamam triukšmui sumažinti numatyta naudoti triukšmą slopinančias priemones (gręžimo stakles atitverti laikinomis triukšmą slopinančiomis sienelėmis).

6.6. Naftos žvalgybos/gavybos aikštelės įrengimo darbai numatyti vykdyti rugpjūčio-kovo mėn. laikotarpiu, siekiant sumažinti galimo gyvūnijos trikdymo poveikį.

6.7. Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje numatyta, kad eksploatuojant NGA bus vykdomas poveikio požeminiam ir paviršiniam vandeniui monitoringas.

6.8. Užbaigus NGA eksploatavimą technologinius įrenginius numatyta išmontuoti, gręžinį užtamponuoti arba užkonservuoti, teritoriją rekultivuoti, atstatant jos pradinę būklę.

7. Pateiktos poveikio aplinkai vertinimo subjektų išvados:

7.1. Telšių visuomenės sveikatos centras 2014-06-27 raštu Nr. IS-837 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo programos derinimo“ suderino PAV programą.

Telšių visuomenės sveikatos centras 2014-11-06 raštu Nr. IS-1325 „Dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ suderino PAV ataskaitą ir pritarė planuojamai ūkinei veiklai, kuri bus vykdoma PAV ataskaitoje numatytoje teritorijoje, apimtimis ir sąlygomis.

Radiacinės saugos centras 2014-11-05 raštu Nr. 1.11-2-3272 „Dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo“ informavo, kad pastabų ir pasiūlymų PAV ataskaitai neturi.

7.2. Plungės rajono savivaldybės administracija 2014-07-15 raštu Nr. AS-5121 „Dėl PAV programos derinimo“ pritarė PAV programai.

Plungės rajono savivaldybės administracija 2014-11-04 raštu Nr. AS-7797 „Dėl PAV programos derinimo“ pritarė PAV ataskaitai ir nurodė, kad neprieštarauja planuojamai ūkinei veiklai pasirinktoje vietoje.

7.3. Telšių apskrities priešgaisrinė gelbėjimo valdyba 2014-06-26 raštu Nr. 3-324 „Dėl PAV programos derinimo“ suderino PAV programą.

Telšių apskrities priešgaisrinė gelbėjimo valdyba 2014-10-29 raštu Nr. 3-537 „Dėl PAV ataskaitos derinimo“ suderino PAV ataskaitą ir pritarė planuojamai ūkinei veiklai, kuri bus vykdoma PAV ataskaitoje numatytoje teritorijoje, apimtimis ir sąlygomis.

7.4. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Telšių teritorinis padalinys 2014-06-23 raštu Nr. (9.38-Te)2Te-386 „Dėl PAV programos derinimo“ pritarė PAV programai bei nurodė, kad aikštelė nepatenka į nekilnojamųjų kultūros vertybių teritorijas ir/ar apsaugos zonas, todėl PAV ataskaitos nagrinėti nepageidauja.

7.5. Aplinkos apsaugos agentūra 2014-08-14 raštu Nr. (15.9)-A4-4089 „Dėl Šiaurės Ablyingos naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo programos“ PAV programą patvirtino.

8. Visuomenės informavimas ir dalyvavimas

Visuomenė apie parengtą PAV programą buvo informuota Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos skelbimų lentoje (2014-05-30); respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2014-06-03); rajoniniame laikraštyje „Plungė“ (2014-06-03); Aplinkos apsaugos agentūros tinklalapyje (2014-06-03).

Informacija apie visuomenės viešą supažindinimą su PAV ataskaita buvo skelbiama Plungės rajono savivaldybės administracijos (2014-08-28), Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos (2014-08-29) skelbimų lentose; respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2014-08-29); rajoniniame laikraštyje „Plungė“ (2014-08-29). Visuomenės susirinkimas dėl PAV ataskaitos įvyko 2014-09-15 17⁰⁰ val. Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos patalpose, adresu J. Tumo-Vaižganto g. 6, Kulių mstl., Plungės r. sav. Viešajame susirinkime dalyvavo PAV dokumentų rengėjai, PŪV organizatoriaus atstovai, Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos atstovas. Į viešą visuomenės supažindinimą su PAV ataskaita neatvyko nė vienas visuomenės atstovas. PAV dokumentų rengėjas dėl planuojamos ūkinės veiklos suinteresuotos visuomenės pasiūlymų negavo.

Aplinkos apsaugos agentūra 2014-11-12 savo tinklalapyje paskelbė visuomenei apie gautą PAV ataskaitą. Per nustatytą terminą pasiūlymų dėl PAV ataskaitos iš suinteresuotos visuomenės negauta. Iki sprendimo priėmimo PAV proceso dalyviai informacijos dėl galimų pažeidimų nustatant, apibūdinant ir įvertinant galimą planuojamos ūkinės veiklos poveikį aplinkai ar vykdant poveikio aplinkai vertinimo procedūras nepateikė.

9. Atsakingos institucijos sprendimo pobūdis (planuojama ūkinė veikla leistina/neleistina), jo priėmimo data ir su juo siejamos sąlygos, pagrindiniai motyvai, kuriais buvo remtasi priimant sprendimą

Atsižvelgiant į išdėstytus motyvus ir vadovaujantis Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 10 straipsnio 1 dalies 2 punktu, priimamas sprendimas: planuojama ūkinė veikla – Šiaurės Ablingos naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija – leistina pagal parengtą PAV ataskaitą ir įvykdžius šio sprendimo 10 punkte nustatytas sąlygas.

Sprendimas priimtas Aplinkos apsaugos agentūros 2014-12-15 raštu Nr. (15.9)-A4-8295.

Su sprendimu siejamos sąlygos:

1. Veikla galės būti vykdoma įgyvendinus visas PAV ataskaitoje ir šiame sprendime numatytas poveikį aplinkai mažinančias priemones bei neviršijant PAV ataskaitoje nurodytų ir teisės aktuose nustatytų, poveikio aplinkai ir žmonių sveikatai, rodiklių.

2. Veiklos vykdytojas privalo suderinti požeminio ir paviršinio vandens monitoringo programą su atsakingomis institucijomis pagal Ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatų, patvirtintų Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. rugsėjo 16 d. įsakymu Nr. D1-546 „Dėl ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatų patvirtinimo“, reikalavimus ir veiklos vykdymo metu tinkamai stebėti ir vertinti faktiškai daromą poveikį aplinkai, t. y. vykdyti reikalavimus atitinkantį aplinkos monitoringą, bei sudaryti sąlygas visuomenei ir suinteresuotoms institucijoms susipažinti su monitoringo duomenimis.

3. Vykdomos veiklos metu paaiškėjus, kad daromas didesnis poveikis aplinkai už PAV ataskaitoje pateiktus arba teisės aktuose nustatytus rodiklius, veiklos vykdytojas privalės nedelsiant taikyti papildomas poveikį aplinkai mažinančias priemones arba mažinti veiklos apimtį/nutraukti veiklą.

4. Veiklos vykdytojas privalo užtikrinti, kad vykdant planuojamą ūkinę veiklą veikloje naudojamos cheminės medžiagos turėtų reikalavimus atitinkančius saugos duomenų lapus, būtų naudojamos pagal instrukcijas ir laikantis saugos duomenų lapų reikalavimų.

5. Planuojamos ūkinės veiklos metu vykdant vandens išgavimą iš Kulių III tvenkinio, vadovautis Paviršinių vandens telkinių naudojimo vandeniui išgauti tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2008 m. birželio 2 d. įsakymu Nr. D1-302 „Dėl paviršinių vandens telkinių naudojimo vandeniui išgauti tvarkos aprašo patvirtinimo“, reikalavimais.

6. Veiklos vykdytojas bet koku atveju privalės laikytis visų aktualių, veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų ir atitinkamai keisti veiklos rodiklius, keičiantis teisiniam reglamentavimui.

Pagrindiniai motyvai, kuriais buvo remtasi priimant sprendimą:

1. PAV ataskaitą nagrinėję ir išvadas pateikę planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo subjektai (Plungės rajono savivaldybės administracija, Telšių visuomenės sveikatos centras ir Radiacinės saugos centras, Telšių apskrities priešgaisrinė gelbėjimo valdyba), vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 9 straipsnio 4 dalimi, pritarė PAV ataskaitai ir neprieštaravo dėl planuojamos ūkinės veiklos galimybių.

2. Pagal PAV ataskaitoje pateiktus aplinkos oro teršalų sklaidos modeliavimo rezultatus numatoma, kad oro teršalų didžiausios koncentracijos už sklypo ribų neviršys ribinių aplinkos oro užterštumo verčių nustatytų žmonių sveikatai ir (ar) aplinkai, remiantis Aplinkos oro užterštumo sieros dioksidu, azoto dioksidu, azoto oksidais, benzeno, anglies monoksidu, švinu, kietosiomis dalelėmis ir ozonu normomis, patvirtintomis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2010 m. liepos 7 d. įsakymu Nr. D1-585/V-611 „Dėl

Aplinkos ministro ir Sveikatos apsaugos ministro 2001 m. gruodžio 11 d. įsakymo Nr. 591/640 „Dėl aplinkos oro užterštumo normų nustatymo“ pakeitimo“ ir Teršalų, kurių kiekis aplinkos ore ribojamas pagal nacionalinius kriterijus, sąrašu ir ribinėmis aplinkos oro užterštumo vertėmis, patvirtintomis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2007-06-11 įsakymu Nr. D1-329/V-469 „Dėl Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2000 m. spalio 30 d. įsakymo Nr. 471/582 „Dėl teršalų, kurių kiekis aplinkos ore vertinamas pagal Europos sąjungos kriterijus, sąrašo patvirtinimo ir ribinių aplinkos oro užterštumo verčių nustatymo“ pakeitimo“.

3. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją, paviršinių nuotekų tvarkymas ir išleidimas į aplinką atitinka Paviršinių nuotekų tvarkymo reglamento, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2007 m. balandžio 2 d. įsakymu Nr. D1-193 „Dėl paviršinių nuotekų tvarkymo reglamento patvirtinimo“, reikalavimus.

4. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją NGA eksploatacijos metu ir naudojant triukšmo mažinimo priemones gręžinių gręžimo metu triukšmo lygis artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje neviršys didžiausių leidžiamų triukšmo ribinių verčių nustatytų gyvenamųjų pastatų ir visuomeninės paskirties pastatų aplinkoje, remiantis Lietuvos higienos norma HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“.

10. Kur ir kada galima susipažinti su išsamesne informacija apie priimtą sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos leistinumo pasirinktoje vietoje

Su išsamesne informacija apie priimtą sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos leistinumo pasirinktoje vietoje galima susipažinti Aplinkos apsaugos agentūroje, A. Juozapavičiaus g. 9, 09311 Vilnius, tel. (8 5) 706 62033.