

Informacija apie priimtą sprendimą dėl naftos gavybos gręžinyje „Šilalė-5“ aikštelėje galimybių

1. Planuojamos ūkinės veiklos užsakovas: UAB „LL investicijos“ Gamyklos g. 11, Gargždai, Klaipėdos r. sav., tel. (8 46) 405060, faks. (8 46) 405055.

2. Poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėjas: VšĮ Pajūrio tyrimų ir planavimo institutas Vilhemo Berbomo g. 10, 206 kab., LT – 92221 Klaipėda, tel. (8 46) 390818, el. p.: info@corpi.lt.

4. Planuojamos ūkinės veiklos vieta: Stemplių k., Švėkšnos sen., Šilutės raj., sklypo kad. Nr. 8872/0007:211.

5. Planuojamos ūkinės veiklos aprašymas:

UAB „LL investicijos“ vysto naftos gavybos darbus Rietavo licencinio ploto ribose esančiame Šilalės naftos telkinyje. Naftos gavyba planuojama Švėkšnos seniūnijoje, Šilutės rajone, privačiame žemės sklype, kurio kadastrinis Nr. 8872/007:211, žemės sklypo plotas - 1,40 ha, adresas Stemplių k., Švėkšnos sen., Šilutės raj., pagrindinė tikslinė žemės naudojimo paskirtis - žemės ūkio. Šiuo metu naftos gavybos aikštelėje (toliau – NGA) yra įrengtas tik paieškinis naftos gręžinys „Šilalė-5“ ir vykdoma bandomoji naftos gavyba. Bandomosios gavybos metu iš gręžinio išgautas naftos fluidas vamzdynu nuvedamas į 580 m atstumu esančios naftos gavybos aikštelės „Šilalė-1“ (žemės sklypas kad. Nr.8872/0007:223, žemės sklypo plotas – 1,7497 ha, adresas: Stemplių k., Švėkšnos sen., Šilutės raj.) įrenginius, kur yra atliekamas separavimas, naftos saugojimas ir išvežimas, atskirtų dujų sudeginimas. Naftos gręžinio „Šilalė-5“ aikštelėje yra planuojama įrengti dar tris naftos gavybos gręžinius Šilalė-6, Šilalė-7 ir Šilalė-8, iš kurių išgautas naftos fluidas taip pat vamzdynu būtų nuvedamas į „Šilalė -1“ aikštelę. Aikštelėje „Šilalė-5“ planuojama naftos gavyba numatoma iki 13 m³/dieną, 4745 m³ per metus. „Šilalė-1“ naftos gavybos aikštelėje esamos įrangos pajėgumai yra pakankami „Šilalė-5“ aikštelėje išgaunamos naftos fluideo separavimui bei naftos sandėliavimui. Tokios naftos gavybos apimtys atitinka naftos gavybos gręžinyje „Šilalė-1“ planuojamos naftos gavybos PAV ataskaitoje numatytas naftos gavybos apimtis. Papildomos naftos gavybos įrangos montavimas nenumatomas. Antžeminis fluideo vamzdynas iš gręžinio aikštelės „Šilalė-5“ paklotas vietinės reikšmės kelio apsauginėje zonoje, tarp kelio sankasos ir melioracijos griovio, ant sankasos krašto griovio šlaitu.

Informacija apie PŪV gretimybes

Šilalė-5“ NGA sklypas iš pietryčių pusės ribojasi su pravažiavimo keliu, iš kitų pusių su kitais žemės ūkio paskirties sklypais. PAV ataskaitoje nurodoma, kad pasirinktas sklypas pagal Šilutės rajono savivaldybės teritorijos bendrąjį planą yra numatytas žaliavinės naftos gavybos vietoms. Artimiausias paviršinio vandens telkinys yra Ašvos upė. Nuo aikštelių „Šilalė-1“ ir „Šilalė-5“ sklypų iki Ašvos upės yra atitinkamai apie 326 ir 210 m. Aikštelės „Šilalė-1“ sklypą iš rytų ir pietų pusės, o aikštelės „Šilalė-5“ sklypą iš pietryčių pusės juosia melioracijos grioviai. Naftos gavybos aikštelė „Šilalė-5“ ir „Šilalė-1“ nepatenka į saugomas ar NATURA 2000 teritorijas, tačiau ribojasi su paukščių apsaugai svarbia teritorija (toliau – PAST) Vainuto mišku. Už 1,25 km į šiaurės rytus nuo naftos gavybos „Šilalė-5“ aikštelės teritorijos yra Stemplių kraštovaizdžio draustinis, kurio ribos sutampa su buveinių apsaugai svarbios teritorijos (toliau – BAST) Žaliosios miškas ribomis. Visos minėtos saugomos teritorijos patenka ir į Vainuto miškų biosferos poligono teritoriją. PAST identifikuota juodojo gandro lizdavietė yra Begėdžių miške ir nutolusi nuo „Šilalė-5“ aikštelės 1,50 km atstumu. Teritorija nuo BAST yra nutolusi 1,25 km atstumu. Artimiausia kultūros vertybė – Stemplių dvaro sodybos fragmentai (unikalus kodas - 660) – yra 1,33 km atstumu į šiaurę nuo esamos aikštelės „Šilalė-1“. Dvaro sodybos kompleksą sudaro Ponų namas (unikalus kodas – 12173) ir svirnas (unikalus kodas - 23225). Artimiausias gyvenamasis namas yra nutolęs 336 m

atstumu į šiaurės rytus nuo esamos naftos gavybos aikštelės „Šilalė-1“ sklypo ribos. Nuo naftos gavybos aikštelės „Šilalė-5“ sklypo ribos artimiausias gyvenamasis namas nutolęs 398 m atstumu pietų kryptimi. Artimiausias visuomeninės paskirties objektas nuo „Šilalė-5“ ir „Šilalė-1“ NGA yra nutolęs ~ 12 km., Švėkšnos miestelyje, Šilutės rajone.

Informacija apie PŪV technologinius procesus

Naftos gavybos metu bus taikomos analogiškos, kaip ir bandomosios gavybos metu, naudojamos technologijos: išgautas naftos fluidas esamu vamzdynu bus paduodamas į NGA „Šilalė-1“ esamus technologinius įrenginius: separatorius bei naftos ir sūrymo talpyklas, dujų utilizavimo įrenginius. Atskirtų naftos dujų deginimas numatomas esamame fakele NGA „Šilalė-1“. Išgautos naftos išvežimas vykdomas iš aikštelės „Šilalė-1“. Naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-1“ įrengtas vienas trijų fazių separatorius, viena talpykla sūrymui (50 m³ talpos) ir viena (50 m³ talpos) talpykla naftai bei vertikalus dujų deginimo fakelas. Aikštelėje „Šilalė-1“ naujų naftos gręžinių įrengimo nenumatoma.

Gręžimo aikštelė yra įrengta pagal tipinę gręžimo aikštelės įrengimo schemą, kuri atitinka dabartiniu metu Lietuvos Respublikoje veikiančius techninės priežiūros, gamtos apsaugos ir priešgaisrinės saugos reikalavimus. Aikštelė yra pritaikyta gręžimui su IRI-750 gręžimo staklėmis. Gręžimo aikštelėje išskiriamos dvi technologinės zonos:

Gręžinio gręžimo zona, kurioje montuojama visa gręžinio gręžimo įranga ir vykdomi gręžimo darbai, įrengta ant sutankinto žvyro/smėlio sluoksnio, išbetonuojama ir nuo aikštelės aptarnavimo zonos atskiriama kelio bortais. Visa gręžimo zona prieš klojant betoną papildomai padengta 120 mm storio dviem hidroizoliacinės plėvelės sluoksniais. Aikštelėje įrengiama vietinė nuotekų surinkimo sistema su tipine naftos produktų gaudykle, kurioje valomos naftos produktais užterštos paviršinės nuotekos. Nuo gręžimo zonoje įrengtos dangos paviršinės (lietaus) nuotekos surenkamos gręžinio žiotyse. Iš žiočių nuotekos siurblio pagalba paduodamos į techninio vandens arba šlamo talpas ir toliau panaudojamos gręžimo procese. Vandens perteklius kartu su gręžimo šlamu išvežami į atliekų tvarkymo įmonę. Ne gręžimo metu paviršinės nuotekos iš gręžinio žiočių vamzdžiais patenka į naftos produktų gaudyklę, iš kurios išvalytos nuotekos patenka į apsauginį griovį. Gręžimo metu vamzdžiai, išeinantys iš gręžinio žiočių į naftos produktų gaudyklę, bus užsandarinti.

Aikštelės aptarnavimo zona padengiama dolomitine skalda. Šioje zonoje numatomos laikinos mobilios pagalbinės patalpos, dyzelinio kuro saugojimo aikštelė, 12 m³ talpos buitinių nuotekų surinkimo šulinys ir paviršinių nuotekų nuo dyzelinio kuro saugojimo aikštelės valymui tipinė naftos produktų gaudyklė. Paviršinės nuotekos nuo aptarnavimo zonos susigers į gruntą. Dyzelinio kuro saugojimo aikštelės įrengimo pagrindiniai principai: aikštelės pagrindas padengiamas 10 cm smėlio sluoksniu, aplink aikštelę suformuojamas apsauginis pylimas, aikštelė ir pylimas padengiami vientisa membrana, atsparia naftos produktams, vidinėje pylimo dalyje montuojami betoniniai blokai, įrengiami laiptai/trapas per pylimą, aikštelės viduje įrengiami takeliai priėjimui prie 30 m³ talpos.

Gręžimo metu susidarančio šlamo išplovimui į paviršių naudojamas kalio chlorido polimerinis skiedinys. Praplovimo skiedinys gaminamas iš: bentonito, natrio šarmo, natrio karbonato, natrio bikarbonato, kalio chlorido, polimerų Multisal, PHPA, kalcio chlorido ir citrinos rūgšties. Gręžiniai bus tvirtinami eksploatacine kolona.

Naftos gavybos technologinis procesas susideda iš kelių pagrindinių etapų:

- fluido išgavimas iš rezervuaro per gręžinius;
- naftos fluido separavimo, atskiriant dujas bei vandenį (sūrymą);

- naftos ir vandens sandėliavimas ir realizavimas;
- naftos transportavimas;
- dujų utilizavimas;

Atskirtų naftos dujų deginimas numatomas esamame fakele naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-1“. Išgautos naftos išvežimas vykdomas iš aikštelės „Šilalė-1“. Aikštelėje „Šilalė-1“ esanti technologinė įranga yra pakankama naftos gavybos vystymui aikštelėje Šilalė-5“.

Fluidas iš gelmių plieniniais vamzdžiais pakils natūraliu fontaniniu būdu arba bus pakeliamas į paviršių siurbliais. Maksimalus naftos siurblių našumas iki 150 m³/parą. Numatomas metinis naftos išgavimo kiekis 4745 m³/metus. Atskyrus sluoksniu vandenį ir degazavus naftą, žaliavinė nafta vamzdynu pateks į 50 m³ naftos talpyklą. Vanduo sandėliuojamas vandens antžeminėje 50 m³ talpykloje. Naftos rezervuaro vėdinimas – alsavimas vyks per alsavimo vožtuvus. Sukaupta nafta išvežama naftovežiais, juos užpildant autocisternų pakrovimo aikštelėje. Didelės mineralizacijos (132 – 168 g/litre ištirpusių druskų) vanduo, t.y. kalcio-natrio chloridinis sūrymas, siurbliu pakraunamas į autocisternas ir išvežamas į UAB „Minijos nafta“ naftos telkiniuose specialiai įrengtas aikšteles, kur aukšto spaudimo siurbliais per injekcinius gręžinius grąžinamas (utilizuojamas) į kambro horizontą. Gavybos etapo metu sūrymas iš Šilalės naftos telkinio utilizuojamas į kambro horizontą per šiuos UAB „Minijos nafta“ naftos telkiniuose esančius injekcinius gręžinius: „Vilkyčiai-6“ ir „Vilkyčiai-10“; „Diegliai-7“; „Pietų Šiūpariai-5“. Kelius Stemplių k., kurie bus naudojami naftos gavybos tikslais, UAB „LL investicijos“ įsipareigoja remontuoti, žiemos metu valyti. Dujos nuvedamos į fakelą ir sudeginamos. Gręžinio „Šilalė-5“ žiotys yra sujungtos su antžeminiu vamzdynu, kuriuo fluidas yra nupumpuojamas į gręžinio „Šilalė-1“ aikštelę ir ten apdorojamas. Fluido antžeminis vamzdynas paklotas šalia žvyruoto vietinės reikšmės kelio Nr. 6v10, jo apsauginėje zonoje. Vamzdžiai tarp savęs yra sujungti movomis su sriegiais. Vamzdyno alkūnės iš Ø 76 x 6,0 mm vamzdžių, privirtintos. Bendras vamzdyno ilgis 875 metrai. Vamzdynas po važiojamąja vietinės reikšmės kelio Nr. 6v10 dalimi yra sumontuotas apsauginiame Ø 168 x 4,5 mm dėkle (futliare), užkastame 0,5 metro gylyje. Po nuvažiavimo į laukus keliukais vamzdynas taip pat yra sumontuotas Ø 168 mm dėkluose (futliaruose), užkastuose 0,1 – 0,15 m gylyje. Įrengus tris naujus gręžinius vamzdyno ar kitų technologinių įrenginių pakeitimų nenumatoma.

Informacija apie atliekų susidarymą ir tvarkymą

Naftos gręžinių gręžimo metu susidaro šios atliekos:

- metalo laužas (sudilę gręžimo kaltai, apsauginių vamzdžių atliekos, sudilęs gręžimo staklių lynas, susinešioję darbo instrumentai) – kodas pagal atliekų sąrašą 12 01 01;
- mišrios komunalinės atliekos (kodas 20 03 01). Jos bus kaupiamos specialiai tam skirtame konteineryje ir išvežamos į artimiausią sąvartyną.
- gręžimo šlamas (gręžinių dumblas ir atliekos, kuriuose yra naftos (01 05 05*)) - tai tirštos konsistencijos masė, susidariusi gręžimo metu mechanškai išvalius molio skiedinį. Bendras planuojamas kiekis apie 360 m³. Gręžinyje bus 70 m³ apimties talpos jam sandėliuoti, iš kurių jis bus išvežamas į VĮ „Grunto valymo technologijos“. Preliminarinė gręžimo šlamo sudėtis yra: (85% uolienos, per kurias bus gręžiama: smėlis, žvyras, gargždas, molis, klintys, dolomitas, mergelis, smiltainis ir jų įvairūs mišiniai; 13.5% praplovimo skiedinys; 1.5% cheminės medžiagos, naudojamos molio skiedinio gamybai).
- gręžinių dumblas ir atliekos, kuriuose yra chloridų (01 05 08) - molio skiedinys. Baisus gręžimą, apie 100 m³ molio skiedinio taps nebereikalingu ir bus perduotas atliekų

tvarkytojams (pvz., VŠĮ "Grunto valymo technologijos" Klaipėdos skyriui arba analogiškai atliekų tvarkymo įmonei). Naftos produktų/vandens separatorių naftos produktai (13 05 06*).

Naftos gręžinių eksploatacijos metu susidaro šios atliekos:

- naftos produktais užterštos pašluostės ir absorbentai (naftos produktais užterštos durpės) - absorbentai, filtrų medžiagos, pašluostės, apsauginiai drabužiai užteršti pavojingomis cheminėmis medžiagomis (15 02 02*).
- technologinės įrangos techninės priežiūros metu susidarys panaudoti tepalai - kita variklio, pavarų dėžės ir tepalinė alyva (13 02 08*).
- pagalbiniame ūkyje susidarys tokios atliekos, kaip tepalų filtrai (16 01 07*).
- mišrios komunalinės atliekos (20 03 01);
- eksploatuojant vietinius paviršinių nuotekų valymo įrenginius susidarys žvyro gaudyklės ir naftos produktų/vandens separatorių kietosios medžiagos (13 05 01*) ir naftos produktų/vandens separatorių naftos produktai (13 05 07*).

Gręžinių (3 vnt.) gręžimo ir įrengimo metu susidarys šios atliekos: mišrios komunalinės atliekos (apie 36 m³), metalo laužas (apie 7,5 t), gręžimo šlamai 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). Kietos buitinės atliekos kaupiamos specialiai tam skirtame konteineryje ir perduodamos atliekas tvarkančioms įmonėms. Gręžinių aikštelėse numatomi konteineriai (6 m³ tūrio) šlamui sandėliuoti. Gręžimo metu ir po gręžimo susidarantį nebereikalingą skiedinį ir šlamą numatoma periodiškai perduoti atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas. Metalo laužas bus parduotas 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 susidaranti atliekos: iš naftos atskirtas vanduo – sūrimas (didžiausias PŪV vietoje laikomas kiekis 90 m³), panaudoti sorbentai (iki 3 m³/metus), naftos gaudyklės dumblas (iki 0,5 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 fluideo atskirtas vanduo (sūrimas) periodiškai išvežamas į PŪV užsakovo injekcinius gręžinius. Susidaranti atliekos numatyta perduoti atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas.

Informacija apie PŪV poveikį vandeniui

Abiejų naftos gavybos aikštelių teritorijose yra atlikti preliminarūs ekogeologiniai tyrimai. Tyrimus atlikto UAB „Grotā“. Aikštelėje „Šilalė-1“ tyrimų metu (UAB „Grotā“, 2013) nustatyta, kad teršiančių medžiagų koncentracijos gruntiniame vandenyje buvo mažesnės už didžiausias leidžiamas koncentracijas (toliau - DLK) ir ribines vertes (toliau - RV).

Naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-5“ teritorijos ekogeologinei būklei įvertinti išgręžti 3 tiriamieji gręžiniai. Tyrimų metu nustatyta (UAB „Grotā“, 2013), kad teršiančių medžiagų koncentracijos gruntiniame vandenyje buvo mažesnės už DLK ir RV.

Naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-5“ tam tikri vandens kiekiai bus naudojami gręžinių gręžimo metu – praplovimo skiedinio gamybai. Šiam tikslui planuojama imti paviršinių vandens telkinių vandenį. Preliminarus vandens poreikis praplovimo skiedinio gamybai sudaro iki 15 m³/d arba 1 200 m³ gręžinio įrengimo laikotarpiui, kurio trukmė apie 79-80 parų. Šį vandens kiekį numatoma paimti iš Ašvos upės arba šalia esančio melioracijos griovio, arba atvežti iš kito paviršinio vandens šaltinio. Gręžinio įrengimo metu bus galimybė panaudoti nuo gręžinio gręžimo zonos gręžinio žiotyse surinktas, naftos gaudyklėje išvalytas ir techninio vandens ar šlamo talpoje laikomas paviršines (lietaus) nuotekas surinktas nuo aikštelės kietų dangų.

Naftos gavybos technologiniame procese paviršinis ar požeminis vanduo nėra naudojami.

Įmonės darbuotojų ūkio-buities reikmėms vanduo yra atvežamas ir naudojamas naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-1“ įrengtos operatoriaus namelio patalpose.

Gręžinių įrengimo metu susidarys darbuotojų ūkio - buitines nuotekos ir paviršinės (lietaus) nuotekos nuo gręžimo aikštelės (gręžinio gręžimo zonos ir aptarnavimo zonos) kietų dangų. Buitinės nuotekos kaupiamos specialioje talpoje ir išvežamos tolimesniam tvarkymui. Naftos gavybos metu susidarys darbuotojų ūkio - buitines nuotekos ir paviršinės (lietaus) nuotekos nuo gręžinio aikštelės ir naftos gavybos aikštelės kietų dangų.

Ūkio - buitines nuotekos kaupiamos specialioje talpoje, iš kurios pagal sutartį išvežamos tvarkymui.

Paviršinės (lietaus) nuotekos „Šilalė – 5“ aikštelėje bus surenkamos nuo įrengtos gręžinio aikštelės. Nuo teritorijos surinktos nuotėkos vietiniais tinklais pateks į naftos produktų gaudyklę, iš kurios išvalytos iki leistinų normatyvų nuotekos išleidžiamos į melioracijos griovį. Aikštelės „Šilalė-5“ plotas, nuo kurio skaičiuojamas susidariusių paviršinių nuotėkų kiekis, sudaro apie 0,11 ha. Priimama, kad preliminarus paviršinių (lietaus) nuotėkų kiekis, surenkamas nuo šio ploto kietų dangų, sudarys apie 2,28 m³/parą. NGA bus vykdomas požeminio vandens monitoringas.

Baigus eksploataciją, gręžiniai bus likviduoti laikantis galiojančių aplinkosauginių normatyvų

Informacija apie PŪV poveikį aplinkos orui

Naftos gavybos metu teršalai į aplinkos orą išsiskirs:

- iš naftos saugojimo talpyklos;
- autocisternų pildymo metu;
- deginant naftos dujas deginimo fakele;
- iš aptarnaujančių transporto priemonių variklių.

PAV ataskaitoje nurodoma, kad visi stacionarūs oro taršos šaltiniai yra esami „Šilalė-1“ NGA. „Šilalė-5“ NGA stacionarių oro taršos šaltinių nenumatoma. Mobilūs taršos šaltiniai – „Šilalė-1“ NGA eksploatuojamų transporto priemonių vidaus degimo varikliai. „Šilalė-5“ NGA mobilūs taršos šaltiniai: gręžinių įrengimo metu veikiančių gręžimo staklių vidaus degimo variklis ir sunkiasvorių, lengvųjų automobilių vidaus degimo varikliai. Aplinkos oras iš stacionarių ir mobilių taršos šaltinių bus teršiamas anglies monoksidu, lakiaisiais organiniais junginiais, azoto oksidais, kietosiomis dalelėmis, angliavandeniliais. Teršalų sklaidos modeliavimas atliktas kompiuterine programa AERMOD View. Atlikus išmetamųjų teršalų sklaidos matematinį modeliavimą, kartu įvertinus ir foninę taršą, nustatyta, kad vieno gręžinio įrengimo metu didžiausia azoto dioksido 1 val. ir metų koncentracija – 42,89 ir 6,31 μ/m³, kietųjų dalelių (KD₁₀) paros ir metų – 11,72 ir 11,22 μ/m³, kietųjų dalelių (KD_{2,5}) metų – 8,12 anglies monoksido 8 valandų – 53,75 μ/m³ (be fono), lakiųjų organinių junginių pusės valandos – 9,31 μ/m³ (be fono). Gręžinių įrengimo darbai trumpalaikiai, vieno gręžinio įrengimas numatomas per 80 parų. Pagal atliktus skaičiavimus planuojamos ūkinės veiklos metu didžiausia azoto dioksido 1 val. ir metų koncentracija – 20,65 ir 8,58 μ/m³, kietųjų dalelių (KD₁₀) paros ir metų – 11,20 ir 11,15 μ/m³, kietųjų dalelių (KD_{2,5}) metų – 8,07 μ/m³, anglies monoksido 8 valandų – 511,86 μ/m³ (be fono), lakiųjų organinių junginių pusės valandos – 1298,67 μ/m³ (be fono).

PAV ataskaitoje nurodoma, kad kvapo taršos šaltiniai gręžinių įrengimo metu yra gręžimo staklės ir dyzelino talpyklos alsuoklis. Nurodoma, kad naftos gavybos metu kvapų taršos šaltiniai yra dujų deginimo fakelas, naftos rezervuaras ir naftovežio liukas. Kvapų sklaidos modeliavimas atliktas naudojant AERMOD View matematinį modelį (Lakes Environmental Software, Kanada). Atlikus kvapų sklaidos matematinį modeliavimą nustatyta, kad gręžinio įrengimo metu 1 valandos koncentracija 0,22 OUE/m³, o naftos gavybos metu – 0,41 OUE/m³.

Informacija apie PŪV triukšmo lygį

Triukšmo sklaidos modeliavimas atliktas kompiuterine programa CadnaA. Ataskaitoje nurodoma, kad triukšmo skaičiavimai atlikti: gręžinio gręžimo ir įrengimo metu, NGA veiklos metu ir NGA veiklos metu transporto priemonių sukeliama triukšmui. Skaičiuojant triukšmo lygį buvo priimtos sąlygos: 1) oro temperatūra +10 C, santykinis drėgnumas – 70%; 2) įvertintas planuojamas ir esamas užstatymas, įvertintos dangų absorbcinės charakteristikos; 3) triukšmo lygio skaičiavimo aukštis – 1,5 m; 4) foninis triukšmo lygis – 40dBA. Atlikus triukšmo sklaidos matematinį modeliavimą nustatyta, kad gręžinio gręžimo ir įrengimo metu triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų viršija ribinius dydžius dienos, vakaro ir nakties metu, reglamentuotus Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“, patvirtintos Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2011 m. birželio 13 d. įsakymu Nr. V-604 Dėl higienos normos HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“ patvirtinimo“ (toliau – Norma). Nurodoma, kad gyvenamoji aplinka į viršnorminio triukšmo zoną nepatenka. Atliekant triukšmo skaičiavimus „Šilalė-1“ NGA veiklos metu numatomi stacionarūs triukšmo šaltiniai: dujų deginimo fakelas (80 dBA), naftos pakrovimo į autocisternas siurblys (77 dBA), sūrimo pakrovimo į autocisternas siurblys (77 dBA) ir naftos siurblys (78 dBA). Planuojamos ūkinės veiklos „Šilalė-5“ NGA numatomi stacionarūs triukšmo šaltiniai – 4 naftos siurbliai (78 dBA). Nurodoma, kad dujų deginimo fakelas ir naftos siurbliai veiks visą parą, o kiti stacionarūs triukšmo šaltiniai – tik dienos metu. Mobilūs taršos šaltiniai – naftos gavybą aptarnaujantis transportas. Nurodoma, kad atliekant triukšmo sklaidos skaičiavimus vertintas į NGA „Šilalė-1“ atvyksiančių darbuotojų lengvųjų automobilių srautas – 2 aut./parą ir atvyksiančio sunkiasvorio transporto priemonių skaičius dienos metu – 2 aut./dieną. Atlikus NGA eksploatacijos metu sukiamo triukšmo sklaidos modeliavimą nustatyta, kad ekvivalentinis triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų neviršys Normos ribinių dydžių (ties „Šilalė – 1“ sklypo riba dienos, vakaro ir nakties metu – 43 dBA, 43 dBA, 43 dBA; ties „Šilalė-5“ sklypo ribomis – 49 dBA, 49 dBA, 44 dBA).

2012 m. UAB „Lotos Geonafta“ atliko jonizuojančios spinduliuotės matavimus prie naftos vamzdžių paviršių, separatoriuje esančiose nuosėdose ir nuosėdose susikaupusiose. Padidėjusios jonizuojančios spinduliuotės nenustatyta.

Informacija apie PŪV poveikį „Natura 2000“ teritorijai ir biologinei įvairovei

Naftos gavybos „Šilalė-5“ ir „Šilalė-1“ aikštelės nepatenka į saugomas ar „Natura 2000“ teritorijas, tačiau ribojasi su paukščių apsaugai svarbia teritorija Vainuto mišku. Už 1,25 km į šiaurės rytus nuo naftos gavybos „Šilalė-5“ aikštelės teritorijos yra Stemplių kraštovaizdžio draustinis, kurio ribos sutampa su buveinių apsaugai svarbios teritorijos Žaliosios miškas ribomis. Visos minėtos saugomos teritorijos tuo pačiu patenka į Vainuto miškų biosferos poligono teritoriją. 2010 m. atliekant PAV atranką dėl paieškinio gręžinio „Šilalė-5“ įrengimo ir bandomosios gavybos buvo įvertintas PŪV įgyvendinimo poveikio „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumas. Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie AM 2010-09-20 d. raštu Nr. V3-10.7-1460 priėmė išvadą, kad planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimas negali daryti reikšmingo neigiamo poveikio „Natura 2000“ teritorijoms. Ūkinė veikla (papildomi gręžiniai) planuojama paieškinio gręžinio „Šilalė-5“ sklype įrengtoje gręžinio aikštelėje. Už sklypo ribų ūkinė veikla neplanuojama. Poveikis biologinei įvairovei ir saugomoms teritorijoms galimas tik avarijos atveju: įvykus gaisrui, sprogimui ar pažeidus naftotiekį ir išsiliejus naftai į aplinką.

Informacija apie PŪV poveikį kraštovaizdžiui

Nagrinėjama teritorija patenka į mažo estetinio potencialo zoną. PŪV aikštelės vieta yra supama skirtingo matomumo erdvių. Dėl naftos gavybos statinių (ypač dėl svirtinių siurblių) atsiradimo, skirtingu mastu apžvelgiamose panoramose, daugiausia pasikeis vizualinės kraštovaizdžio kokybės laipsnis. Šiam poveikiui mažinti galimos techninės arba biotechninės priemonės - naftos gavybos aikštelių sklypų apželdinimas gluosniais ar kitomis vietinėmis greitai augančių medžių ir krūmų rūšimis. Taip pat rekomenduojama baigus eksploataciją numatyti

viršutinio dirvos sluoksnio atkūrimo priemonės ir pagal žemės nuomotojo sąlygas tinkamą paruošimą kitai veiklai (agrarinei, želdynų įveisimui ar pan.). Užbaigus NGA eksploatavimą technologinius įrenginius numatoma išmontuoti, gręžinius užtamponuoti arba užkonservuoti, teritoriją rekultivuoti, atstatant jos pradinę būklę (pievą), t. y. paskleidžiant aikštelėje kaupuose saugotą pirminį dirvožemį ir užsėjant žole.

Informacija apie PŪV poveikį dirvožemiui ir žemės paviršiui ir jos gelmėms

Vykdamas gręžimo darbus susidaręs gręžimo šlamas (kurį sudaro iki 85% uolienos, per kurias gręžiamas gręžinys, 13% vanduo iš molio skiedinio ir 1,5% cheminės medžiagos, naudojamos molio skiedinio gamybai) bus išvežamas valymui į VĮ „Grunto valymo technologijos“. Apsaugai nuo gruntinio vandens užteršimo, gręžimo ir naftos sandėliavimo aikštelė yra padengiama nepralaidžia plėvele, betonuojama bei apjuosiamas apsauginiais borteliais. Taip pat aikštelėje numatytos atitinkamos prevencinės priemonės – teršalų stebėjimo ir surinkimo sistema, gruntinio vandens monitoringas. Išgaunant naftą tiesioginis poveikis Žemės gelmėms pasireiškia naftos fluido siurbimu iš giluminių uolienų sluoksnių ir nuo naftos atskirto vandens sugražinimo į juos. Išeksplloatavus naftą, kolektoriai užpildo poras didesnio tankio vandeniui. Siekiant apsaugoti nuo potencialios taršos giliuosius vandeningus horizontus, gręžimo metu įrengiama keleriopa jų apsauga. Nuo gręžinio žiočių iki ordoviko/kambro kontakto nuleidžiama eksploatacinė kolona ir užcementuojama. Kvartero, jūros, permio ir viršutinio devono vandeningi sluoksniai yra perdengiami papildomomis apsauginėmis kolonomis. Eksploatacijos metu naftos pakėlimui į žemės paviršių naudojama storasienu, išlaikančių aukštą slėgį, plieno vamzdžių kolona. Baigus eksploataciją, gręžiniai bus likviduoti laikantis galiojančių aplinkosauginių normatyvų. 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 PŪV poveikį visuomenės sveikatai

Poveikio aplinkai vertinimo metu atliktas poveikio visuomenės sveikatai vertinimas. Naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-5“ buvo atliktas planuojamos ūkinės veiklos įtakojamo triukšmo, aplinkos oro taršos, kvapo skaidos modeliavimas ir nustatyta, kad ties naftos gavybos aikštelės „Šilalė-5“ žemės sklypo riba nei vienas nagrinėjamas taršos veiksnys neviršija visuomenės sveikatos saugos ir kitais teisės norminiais aktais reglamentuojamų didžiausių leidžiamų ribinių dydžių. Atsižvelgiant į prognozuojamą planuojamos ūkinės veiklos įtakojamos aplinkos taršos dydį bei poveikį visuomenės sveikatai, siūloma planuojamai naftos gavybos veiklai aikštelėje „Šilalė-5“ sanitarinės apsaugos zonos ribas nustatyti sutapatinant su žemės sklypo ribomis.

Atskirtų naftos dujų deginimas numatomas esamame fakelo naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-1“. 2009 m. gręžinio „Šilalė-1“ PAV ataskaitoje buvo numatyta dujų deginimo šviesos sklaidos sumažinimui įrengti šviesą sulaikantį ekraną. Įvertinus esamo fakelo prognozuojamos oro taršos ir triukšmo sklaidos skaičiavimo duomenis buvo nustatyta, kad nei vienas nagrinėjamas taršos veiksnys neviršija visuomenės sveikatos saugos ir kitais teisės norminiais aktais reglamentuojamų didžiausių leidžiamų ribinių dydžių. Fakelo šviesos galimas neigiamas psichoemocinis poveikis gyventojams mažai tikėtinas, kadangi artimiausia gyvenamoji aplinka nutolusi apytiksliai 350 m atstumu nuo fakelo, o fakelo aukštis yra 3 m, liepsnos aukštis siekia iki 1 m. Šiuo metu išgaunamiems nedideliems naftos ir dujų kiekiams, naftos gavyba vyksta tris valandas per parą, dažniausiai tik dienos metu, todėl ir fakelas veikia tik dienos metu, nakties metu labai retai.

Informacija apie PŪV poveikį socialinei aplinkai

Papildomo poveikio teritorijos žemėnaudai, nekilnojamam turtui, žemės ūkiui ar kitoms pramonės šakoms nenumatoma. 10 procentų angliavandenių, išgautų Šilutės rajono savivaldybės teritorijoje, išteklių mokesčių pateks tiesiogiai į Šilutės rajono savivaldybės biudžetą ir galės būti panaudota savivaldybės teritorijų planavimo dokumentų rengimui ir jų

sprendinių įgyvendinimui, viešojo intereso paslaugų infrastruktūros savivaldybės teritorijoje įgyvendinimui, viešųjų pastatų statybai ir modernizavimui, viešųjų ir rekreacinių erdvių įrengimui ir aplinkos apsaugos rėmimo specialiajai programai finansuoti.

Informacija apie PŪV monitoringą

Monitoringo tinklas. Požeminio vandens monitoringo vykdymui įrengta po 1 stebėjimo punktą kiekvienoje aikštelėje, žemiau (pagal gruntinio vandens tėkmės kryptį) esamų naftos gręžinių vietos. Stebimieji gręžiniai nustatyta tvarka įregistruoti Geologijos tarnybos valstybiniame registre ir jiems yra suteikti valstybiniai registro numeriai atitinkamai “Šilalė-1” aikštelėje – 52429 ir “Šilalė-5” bandomosios gavybos aikštelėje - 54930. Gręžinys įrengtas taip, kad atspindėtų nuo potencialių taršos židinių nutekancio gruntinio vandens būklę, t. y. didžiausios potencialios taršos vietose.

Monitoringo vykdymo metodika. Požeminio vandens monitoringą sudaro vandens cheminės sudėties tyrimai ir požeminio vandens lygio matavimas monitoringo punkte – stebimajame gręžinyje.

Monitoringo vykdymo periodiškumas. Naftos gavybos aikštelėse “Šilalė-1” ir “Šilalė-5” atlikus preliminarinius ekogeologinius tyrimus (UAB „Grotą“, 2013), nustatyta, kad teršiančių medžiagų koncentracijos grunte ir gruntiniame vandenyje buvo mažesnės už DLK ir RV. 2013 m. UAB „LL investicijos“ aikštelėje „Šilalė-1“ buvo vykdomas poveikio požeminiams vandeniui monitoringas. Stebimos aikštelės gruntinio vandens kokybė buvo gera. Vandenyje ištirpusių naftos angliavandenių nenustatyta. Visi bendrosios cheminės sudėties rodikliai yra normos ribose. Pagal naftos gavybos aikštelėje „Šilalė-5“ atliktus ekogeologinius tyrimus (UAB „Grotą“, 2013) visoje tirtoje teritorijoje tiek dirvožemis, tiek paviršinis ir gilesniųjų žemės sluoksnių gruntas pagal vizualius požymius buvo švarus. Pagal laboratorinių tyrimų duomenis, grunte naftos ir daugiaciklių angliavandenių neaptikta. Visų tirtų sunkiųjų metalų koncentracijos paviršiniame grunte yra mažesnės už RV ir DLK. Tyrimų metu gruntiniame vandenyje ištirpusių naftos ir halogenintų angliavandenių neaptikta, o visų tirtų sunkiųjų metalų koncentracijos gruntiniame vandenyje yra mažesnės už RV ir DLK. Rekomenduojama vykdyti kontrolinio pobūdžio poveikio požeminiams vandeniui monitoringą pagal suderintas programas.

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

6.1. Tam, kad teršalai nepatektų į vandens telkinius, naftos gavybos aikštelėse „Šilalė-1“ ir „Šilalė-5“ numatytos priemonės:

- „Šilalė-1“ naftos sandėliavimo ir pakrovimo aikštelė bus padengta hidroizoliacine plėvele ir betono danga bei apjuosta apsauginiais bortais;
- Aikštelėse „Šilalė-1“ ir „Šilalė-5“ bus įrengta lietaus nuotėkų nuo betonuotų paviršių surinkimo sistema su paviršinių nuotėkų valymo įrenginiais;
- „Šilalė-1“ naftos sandėliavimo aikštelės apsauginių bortų aukštis bei aikštelės plotas leis sulaikyti iš vienos talpyklos išsiliejusios naftos tūrį – 50 m³;
- Aikštelėje „Šilalė-1“ šalia naftos sandėliavimo talpų ir naftovežių užpylimo aikštelės bus įrengtas konteineris su sorbentais išsiliejusiems naftos produktams surinkti;
- Aikštelės „Šilalė-1“ ir „Šilalė-5“ bus padengtos hidroizoliacine plėvele ir betono danga, apjuostos borteliais;
- Gruntinio vandens kokybės stebėjimui ir apsaugai aikštelėse „Šilalė-1“ ir „Šilalė-5“ bus vykdomas gruntinio vandens monitoringas.

6.2. Siekiant sumažinti galimos avarijos metu išsiliejusios naftos poveikį biotai, eksploatuojanti įmonė bus apsirūpinusi avarijų prevencijos ir pasekmių likvidavimo priemonėmis.

6.3. Gręžinio „Šilalė-5“ aikštelėje įdiegtos, o rengiant naujų gręžinių techninius projektus bus numatytos ir statybos metu įgyvendintos avarijų naftos verslovėje prevencijos priemonės.

6.4. „Šilalė-1“ aikštelėje esančios naftos saugojimo ir pakrovimo į autocisternas zonoje bus įrengtos visos reikiamos avarijų prevencijos priemonės ir turimas reikiamas kiekis priešgaisrinių ir taršos likvidavimui reikalingų medžiagų.

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

7. Pateiktos poveikio aplinkai vertinimo subjektų išvados:

7.1. Šilutės rajono savivaldybės administracija 2014-11-03 raštu Nr. R3-(4.1.12.)-7713 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo programos“ poveikio aplinkai vertinimo programai pritarė.

Šilutės rajono savivaldybės administracija 2015-04-13 raštu Nr. R3-(4.1.12.)-2810 ir 2015-04-24 raštu Nr. R3-(4.1.12.)-3126 „Dėl naftos gavybos „Šilalė – 5 aikštelėje poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ PAV ataskaitai nepritarė, nes planuojama veikla (naftos gavybos aikštelė „Šilalė – 5), žemės sklype, kurio kadastrinis Nr. 8872/0007:211, Švėkšnos k. v. Šio žemės sklypo pagrindinė tikslinė žemės naudojimo paskirtis yra žemės ūkio, o naudojimo būdas – kiti žemės ūkio paskirties sklypai, todėl, vadovaujantis Lietuvos Respublikos žemės ūkio ministro ir Lietuvos Respublikos Aplinkos ministro 2005-01-20 įsakymu Nr. 3D-37/D1-40 (2013-12-1 įsakymo Nr. 3D-830/D1-920 redakcija) patvirtinto Žemės naudojimo būdų turinio aprašo reikalavimais, PAV ataskaitoje nurodytoje vietoje planuojama ūkinė veikla – naftos gavyba negalima.

7.2. Klaipėdos visuomenės sveikatos centras 2014-10-09 raštu Nr. (7.27.) V4-3065 „Dėl naftos gavybos Šilalės - 5 aikštelėje poveikio aplinkai vertinimo programos“ pritarė PAV programai.

Klaipėdos visuomenės sveikatos centras 2015-04-10 raštu Nr. (7.13.) V4-1093 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ naftos gavybos Šilalės - 5 aikštelėje Stemplių k., Švėkšnos sen., Šilutės raj. PAV galimybės pritarė.

7.3. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Klaipėdos teritorinis padalinys 2014-10-14 raštu Nr. 1(9.38-Kl) 2Kl-1863 Dėl naftos gavybos Šilalės-5 aikštelėje poveikio aplinkai vertinimo programos“ pritarė PAV programai, tačiau, kadangi teritorijoje nėra registruotų kultūros vertybių, kurios būtų paskelbtos saugomomis pagal LR Nekilnojamojo kultūros paveldo apsaugos įstatymą planuojamos ūkinės veiklos PAV ataskaitos nenagrinės.

7.4. Klaipėdos apskrities priešgaisrine gelbėjimo valdyba 2014-10-17 raštu Nr. 1-21-200 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo programos“ pastabų PAV programai neturėjo ir nurodė kad ataskaitos nagrinėti nepageidauja.

7.5. Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2014-12-10 raštu Nr. (4)-V3-2848 (4.21) naftos gavybos Šilalė – 5 aikštelės PAV programai pritarė.

Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2015-03-10 raštu Nr. (4)-V3-565 (4.20) naftos gavybos Šilalė – 5 aikštelės PAV ataskaitos kokybei pritarė ir neprieštarauja planuojamai ūkinei veiklai.

7.6. Radiacinės saugos centras 2014-12-05 raštu Nr. 1.11-2-3610 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo programos“ PAV programai pritarė su išlyga, kad Programos dalyje 4.9. Visuomenės sveikata bus įvertintas ūkinės veiklos poveikis pagal veiksnį – jonizuojančiąją spinduliuotę (kai veiklos metu gali susidaryti gamtinės kilmės radioaktyviųjų medžiagų).

Radiacinės saugos centras 2015-03-20 raštu Nr. 1.11-2-1022 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ PAV ataskaitą derina be pastabų.

7.8. Aplinkos apsaugos agentūros Taršos prevencijos ir leidimų departamento Klaipėdos skyrius 2014-12-31 raštu Nr. (15.3)-A4-8767 „Dėl naftos gavybos Šilalės - 5 aikštelėje poveikio aplinkai vertinimo programos“ patvirtino UAB „LL investicijos“ planuojamos ūkinės veiklos – naftos gavybos Šilalės – 5 aikštelėje, Stemplių kaime, Švėkšnos seniūnijoje, Šilutės rajone PAV programą.

8. Visuomenės informavimas ir dalyvavimas:

Visuomenė apie parengtą PAV programą buvo informuota Šilutės rajono savivaldybės ir Švėkšnos seniūnijos skelbimų lentose (2014-09-19); respublikiniame laikraštyje „Lietuvos ži-

nios“ (2014-09-19); rajoniniame laikraštyje „Pamarys“ (2014-09-19); Aplinkos apsaugos agentūros tinklapyje (2014-12-31).

Informacija apie visuomenės viešą supažindinimą su PAV ataskaita buvo skelbiama Šilutės rajono savivaldybės administracijos ir Švėkšnos seniūnijos skelbimų lentose (2015-02-09); respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2015-02-10); rajoniniame laikraštyje „Pamarys“ (2015-02-10); Aplinkos apsaugos agentūros tinklapyje (2015-05-05). Su parengta PAV ataskaita iki susirinkimo su visuomene buvo galima susipažinti VšĮ Pajūrio tyrimų ir planavimo institute Vilhelmo Barbomo g. 10, 206 kab., Klaipėdoje ir Švėkšnos seniūnijoje, Liepų a. 24, Švėkšnoje, Šilutės rajone. Susirinkimas su visuomene dėl PAV ataskaitos įvyko 2015-02-26 15.00 val. Šilutės rajono savivaldybės administracijos Švėkšnos seniūnijos susirinkimų salėje Susirinkime dalyvavo PAV dokumentų rengėjai, Planuojamos ūkinės veiklos organizatoriaus atstovai, visuomenės atstovai. PAV dokumentų rengėjas dėl planuojamos ūkinės veiklos suinteresuotos visuomenės pastabų ir pasiūlymų negavo.

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 – naftos gavyba gręžinyje „Šilalė-5“ aikštelėje – leistina pagal parengtą PAV ataskaitą.

Sprendimas priimtas Aplinkos apsaugos agentūros Taršos prevencijos ir leidimų departamento Klaipėdos skyriaus 2015-06-08 raštu Nr. (15.3)-A4-6249.

Su sprendimu siejamos sąlygos:

1. PŪV užsakovas apie priimtą sprendimą dėl PŪV galimybių turi informuoti visuomenę Visuomenės informavimo ir dalyvavimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese tvarkos apraše, patvirtintame Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2005 m. liepos 15 d. įsakymu Nr. D1-370 „Dėl visuomenės informavimo ir dalyvavimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese tvarkos aprašo patvirtinimo“, nustatyta tvarka ir raštu informuoti Aplinkos apsaugos agentūrą apie atliktą visuomenės supažindinimą.
2. Veiklos vykdytojas „Šilalė-5“ NGA turi teisę vykdyti tik tradicinių angliavandenilių gavybą.
3. Angliavandenilių dujų sudeginimo fakelas turi būti suprojektuotas ir įrengtas su vizualinio poveikio sumažinimo priemonėmis (atvira liepsna neturi būti matoma).
4. Veiklos vykdytojas privalo užtikrinti, kad PŪV veikloje naudojamos cheminės medžiagos turėtų reikalavimus atitinkančius saugos duomenų lapus, būtų naudojamos pagal instrukcijas ir laikantis saugos duomenų lapų reikalavimų.
5. Veiklos vykdytojas privalo parengti ir 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 bei sudaryti sąlygas suinteresuotai visuomenei ir institucijoms susipažinti su monitoringo duomenimis. Jeigu dėl gamtinių aplinkybių nebus įmanoma vykdyti poveikio paviršiniam vandeniui monitoringą PAV ataskaitoje nurodytose vietose, monitoringo programa turi būti pakeista, monitoringo postus numatant kitose vietose.
6. PŪV metu vykdant vandens išgavimą iš Ašvos upelio, 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.

7. PŪV užsakovas PAV ataskaitoje ir šiame sprendime numatytas priemonės neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti privalo įgyvendinti savo lėšomis.

Pagrindiniai motyvai, kuriais buvo remtasi priimant sprendimą:

1. PAV ataskaitą nagrinėję ir išvadas pateikę planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo subjektai, vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 9 straipsnio 4 dalimi, pritarė PAV ataskaitai ir neprieštaravo dėl planuojamos ūkinės veiklos galimybių išskyrus, Šilutės rajono savivaldybę, kuri pritarė parengtai naftos gavybos gręžinio Šilalė-5 programai, o parengtai PAV ataskaitai nepritarė, mes nepakeista tikslinė žemės naudojimo paskirtis.

2. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją, naudojant poveikį aplinkai mažinančias priemones ir vykdant sprendimo 10 punkte nustatytas sąlygas, PŪV įgyvendinimas nesukels reikšmingų neigiamų padarinių „Natura 2000“ teritorijai. Taip pat nenumatoma reikšmingo neigiamo poveikio visuomenės sveikatai, dirvožemiui, žemės paviršiui ir jos gelmėms, aplinkos orui, vandeniui, kraštovaizdžiui, biologinei įvairovei, socialinei aplinkai bei šių aplinkos komponentų tarpusavio sąveikai.

3. 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, sąrašo 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“.

4. 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.

5. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją gręžinių gręžimo metu ir NGA eksploatacijos 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“.

6. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją PŪV metu susidarančių atliekų tvarkymas atitinka Lietuvos Respublikos atliekų tvarkymo įstatymo ir kitų atliekų tvarkymą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimus.

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

Su išsamesne informacija apie priimtą sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos leistinumą pasirinktoje vietoje galima susipažinti darbo dienomis Aplinkos apsaugos agentūros Taršos

prevencijos ir leidimų departamento Klaipėdos skyriuje, Birutės g. 16, Klaipėda, tel. (8 46) 466 466.