

SUTARTIS DĖL TYRIMO „GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SUTRIKIMŲ LIETUVOJE RIZIKŲ ĮVERTINIMAS IR GALIMŲ SCENARIJŲ MODELIAVIMAS“ PASLAUGŲ TEIKIMO

2016 m. d. Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, atstovaujama Energetikos ministerijos Elektros skyriaus vedėjo, laikinai atliekančio ministerijos kanclerio funkcijas, Egidijaus Purlio, veikiančio pagal energetikos ministro 2013 m. sausio 14 d. įsakymu Nr. 1-6 suteiktus įgaliojimus, E (toliau – Perkančioji organizacija) ir

UAB „Ekotermija“, atstovaujama direktoriaus Šarūno Prieskienio, veikiančio pagal bendrovės įstatus, (toliau – Paslaugų teikėjas)

(toliau kartu – Šalys, o atskirai – Šalis) sudarė šią tyrimo „Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikų įvertinimas ir galimų scenarijų modeliavimas“ paslaugų viešojo pirkimo–pardavimo sutartį (toliau – Sutartis).

I. SUTARTIES DALYKAS

1.1. Šia Sutartimi Paslaugų teikėjas įsipareigoja, vadovaudamasis Sutarties 1 priede „Techninė specifikacija“ (toliau – 1 priedas) ir 2 priede „Paslaugų teikėjo pasiūlymo aprašymo kopija“ (toliau – 2 priedas) nustatytais sąlygomis ir tvarka, suteikti tyrimo „Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikų įvertinimas ir galimų scenarijų modeliavimas“ (toliau – tyrimas) atlikimo paslaugas (toliau – paslaugos), o Perkančioji organizacija įsipareigoja priimti tinkamai suteiktas paslaugas ir už jas sumokėti Sutartyje nustatytais sąlygomis ir tvarka.

II. PASLAUGŲ KAINA

2.1. Paslaugų kaina su pridėtinės vertės mokesčiu (toliau – PVM) yra 10890,00 (dešimt tūkstančių aštuoni šimtai devyniasdešimt eurų ir 00 ct) Eur. Paslaugų kaina be PVM yra 9000,00 (devyni tūkstančiai eurų ir 00 ct).

2.2. Į paslaugų kainą įskaitomi visi Paslaugų teikėjui privalomi mokėti mokesčiai ir kitos su šios Sutarties įgyvendinimu susijusios išlaidos.

2.3. Paslaugų kaina be PVM per visą Sutarties galiojimo laikotarpį yra pastovi ir nekintama. Paslaugų kaina gali būti perskaičiuojama (ją didinant arba mažinant) tik dėl teisės aktų reikalavimų pasikeitusio PVM. Toks perskaičiavimas taikomas tai paslaugų daliai, kuriai pagal teisės aktus taikytinas pasikeitęs PVM. Paslaugų kainos pakeitimas įforminamas Sutarties Šalių rašytiniu susitarimu. Perskaičiuota paslaugų kaina įsigalioja nuo Sutarties Šalių rašytinio susitarimo įsigaliojimo dienos.

2.4. Pasikeitus PVM tarifui, paslaugų kaina perskaičiuojama pagal šią formulę:

$$S_N = \frac{(S_S)}{\left(1 + \frac{T_S}{100}\right)} \times \left(1 + \frac{T_N}{100}\right)$$

S_N – perskaičiuota bendra paslaugų kaina (su PVM)

S_S – bendra paslaugų kaina (su PVM) iki perskaičiavimo

T_S – senas PVM tarifas (procentais)

T_N – naujas PVM tarifas (procentais)

III. MOKĖJIMO UŽ PASLAUGAS TVARKA

3.1. Perkančioji organizacija Paslaugų teikėjui už tinkamai suteiktas paslaugas sumoka abiemis Šalims pasirašius paslaugų perdavimo–priėmimo aktą, kurio forma pateikta Sutarties 3 priede „Paslaugų perdavimo–priėmimo akto forma“ (toliau – paslaugų perdavimo–priėmimo aktas), ir Paslaugų teikėjui pateikus sąskaitą faktūrą.

3.2. Perkančioji organizacija visas mokėtinas sumas moka pavedimu į Paslaugų teikėjo Sutartyje nurodytą banko sąskaitą. Apie banko sąskaitos pasikeitimus Paslaugų teikėjas raštu privalo nedelsdamas, bet ne vėliau kaip per 5 (penkias) darbo dienas nuo banko sąskaitos pasikeitimo dienos, informuoti Perkančiąją organizaciją.

3.3. Paslaugų kainą Perkančioji organizacija perveda į Paslaugų teikėjo Sutartyje nurodytą banko sąskaitą ne vėliau kaip per 30 (trisdešimt) kalendorinių dienų nuo sąskaitos faktūros gavimo dienos. Sumokėjimo diena – tai diena, kai lėšos išskaitomos iš Perkančiosios organizacijos banko sąskaitos.

IV. SUTARTIES ŠALIŲ TEISĖS IR PAREIGOS

4.1. Paslaugų teikėjo pareigos:

4.1.1. suteikti Sutarties 1.1 punkte nurodytas paslaugas pagal reikalavimus, nurodytus Sutarties 1 ir 2 prieduose, laikydamasis šiuose prieduose ir Sutartyje numatytų paslaugų teikimo terminų, paslaugų aprašymų, ir Perkančiosios organizacijos raštiškų nurodymų, savo rizika bei sąskaita kaip įmanoma rūpestingai bei efektyviai, įskaitant (bet neapsiribojant) paslaugų teikimą pagal geriausius visuotinai pripažįstamus profesinius, techninius standartus ir praktiką, panaudodamas visus reikiamus įgūdžius ir žinias;

4.1.2. vykdyti teisėtus Perkančiosios organizacijos nurodymus. Jei Paslaugų teikėjas mano, kad Perkančiosios organizacijos nurodymai viršija Sutarties reikalavimus, apie tai nedelsdamas, bet ne vėliau nei per 2 (dvi) darbo dienas, raštu informuoti atitinkamai Perkančiąją organizaciją nurodydamas teisinį pagrindą ir motyvus;

4.1.3. užtikrinti iš Perkančiosios organizacijos gautos informacijos konfidencialumą. Be atitinkamai Perkančiosios organizacijos rašytinio sutikimo neatskleisti jokios konfidencialios informacijos, kurią jis gali sužinoti teikdamas Sutartyje nurodytas paslaugas, išskyrus atvejus, kai ši informacija yra vieša arba atskleistina Sutarties ar teisės aktuose nustatytais atvejais;

4.1.4. užtikrinti, kad teikiant Sutartyje nurodytas paslaugas nebūtų pažeistos trečiųjų asmenų teisės ar teisėti interesai;

4.1.5. atlyginti visas Perkančiosios organizacijos išlaidas ar nuostolius, patirtus dėl Paslaugų teikėjo neteisėtų veiksmų (įskaitant (bet neapsiribojant) nuostolių atlyginimą dėl reikalavimų, kylančių dėl autorių teisių, patentų, licencijų, brėžinių, modelių, prekės pavadinimų ar prekės ženklų naudojimo) ne vėliau kaip per 10 (dešimt) darbo dienų nuo Perkančiosios organizacijos pareikalavimo dienos;

4.1.6. Perkančiosios organizacijos reikalavimu, savo sąskaita ir per Sutartyje ir (ar) Perkančiosios organizacijos nurodytą terminą ištaisyti visus nurodytus trūkumus, susijusius su paslaugų teikimu;

4.1.7. nedelsdamas, bet ne vėliau kaip per 5 (penkias) darbo dienas nuo aplinkybių atsiradimo dienos, raštu informuoti Perkančiąją organizaciją apie bet kurias aplinkybes, kurios trukdo ar gali sutrukdyti Paslaugų teikėjui suteikti paslaugas Sutartyje nustatytais terminais;

4.1.8. nenaudoti Perkančiosios organizacijos prekių ženklų, logotipo ar pavadinimo jokioje reklamoje, leidiniuose ar kitur be išankstinio raštiško Perkančiosios organizacijos sutikimo;

4.1.9. grąžinti Perkančiajai organizacijai visus suteiktus dokumentus ne vėliau kaip per 5 (penkias) darbo dienas nuo galutinių tyrimo rezultatų (nurodytų Sutarties 1 priedo trečiame skirsnyje) patvirtinimo dienos;

4.1.10. iškilus poreikiu, tačiau ne ilgiau kaip iki 2016 m. liepos 30 d., be papildomo mokesčio koreguoti parengtą tyrimo ataskaitos dokumentą pagal Perkančiosios organizacijos pateiktas pastabas.

4.1.11. vykdyti kitas Sutartyje ir teisės aktuose nustatytas pareigas.

4.2. Paslaugų teikėjo teisės:

4.2.1. už tinkamai suteiktas ir paslaugų perdavimo–priėmimo aktu priimtas paslaugas gauti Sutartyje nustatytą paslaugų kainą;

4.2.2. reikalauti iš Perkančiosios organizacijos ir pateikti visus turimus dokumentus ir informaciją, reikalingus tinkamam paslaugų suteikimui;

4.2.3. turi kitas Sutartyje ir teisės aktuose nustatytas teises.

4.5. Perkančiosios organizacijos pareigos:

4.5.1. įvertinti Paslaugų teikėjo suteiktas paslaugas ir Sutartyje nustatytais terminais ir sąlygomis teikti Paslaugų tiekėjui pastabas ir pasiūlymus dėl suteiktų paslaugų, tyrimo rezultatų (nurodytų Sutarties 1 priedo trečiame skirsnyje);

4.5.2. suteikti Paslaugų tiekėjui visą turimą informaciją ar dokumentus, reikalingus paslaugoms teikti;

4.5.3. priimti kokybiškai ir laiku suteiktas paslaugas ir pasirašyti paslaugų perdavimo–priėmimo aktą;

4.5.4. apmokėti už tinkamai ir laiku Paslaugų teikėjo suteiktas paslaugas Sutartyje nustatyta tvarka;

4.5.5. vykdyti kitas Sutartyje ir teisės aktuose nustatytas pareigas.

4.6. Perkančiosios organizacijos teisės:

4.6.1. organizuoti Paslaugų teikėjo, Perkančiosios organizacijos ir, esant poreikiui, kitų ekspertų susitikimą tyrimo rengimo, tyrimo rezultatams (nurodytiems Sutarties 1 priedo trečiame skirsnyje) aptarti;

4.6.2. teikti Paslaugų tiekėjui nurodymus ir pateikti papildomus dokumentus ar instrukcijas;

4.6.3. turi kitas Sutartyje ir teisės aktuose nustatytas teises.

V. PASLAUGŲ PERDAVIMO–PRIĖMIMO TVARKA

5.1. Paslaugų teikėjas, suteikęs paslaugas, pateikia Perkančiajai organizacijai galutinę tyrimo ataskaitą, kartu su paslaugų perdavimo–priėmimo aktu.

5.2. Jei paslaugos yra suteiktos tinkamai, Perkančioji organizacija priima paslaugas per 3 (tris) darbo dienas nuo galutinių tyrimo rezultatų ir Paslaugų teikėjo pasirašyto paslaugų perdavimo–priėmimo akto gavimo dienos, pasirašydamos paslaugų perdavimo–priėmimo aktą.

5.3. Jeigu paslaugos yra suteiktos netinkamai, Perkančioji organizacija ne vėliau kaip per 3 (tris) darbo dienas nuo galutinių tyrimo rezultatų ir Paslaugų teikėjo pasirašyto paslaugų perdavimo–priėmimo akto gavimo dienos raštu (faksu, elektroniniu paštu ar kt. būdu) informuoja Paslaugų teikėją apie trūkumus. Paslaugų teikėjas įsipareigoja savo lėšomis ištaisyti visus Perkančiosios organizacijos nurodytus trūkumus ne vėliau kaip per 2 (dvi) darbo dienas nuo pranešimo apie trūkumus gavimo dienos, nebent Perkančioji organizacija nustatytų kitą terminą.

5.4. Kai Sutarties Šalys pasirašo paslaugų perdavimo–priėmimo aktą, laikoma, kad Paslaugų teikėjas tinkamai suteikė paslaugas, o Perkančioji organizacija jas priėmė.

5.5. Laikoma, kad paslaugos suteiktos netinkamai, kai Paslaugų teikėjas per Sutartyje nustatytą terminą nesuteikia arba nekokybiškai suteikia paslaugas, arba, jeigu nustatytu terminu suteikia paslaugas, tačiau jų turinys neatitinka reikalavimų, nustatytų Sutartyje, ir (ar) Paslaugų teikėjas per Perkančiosios organizacijos nustatytą terminą nepašalina nurodytų visų trūkumų arba juos pašalina, tačiau ne visa apimtimi ir (ar) ne pagal Perkančiosios organizacijos nurodytus reikalavimus.

5.6. Paslaugų teikėjas, Sutarties Šalims pasirašius paslaugų perdavimo–priėmimo aktą, turi teisę pateikti Perkančiajai organizacijai sąskaitą faktūrą už tinkamai suteiktas paslaugas.

VI. SUBTEIKIMAS

6.1. Susitarimas, pagal kurį Paslaugų teikėjas dalies įsipareigojimų, prisiimtų Sutartyje, vykdymui pasitelkia trečiąją šalį, yra laikomas subteikimo sutartimi. Toks susitarimas turi būti rašytinis.

6.2. Subteikimo sutartį Paslaugų teikėjas gali sudaryti, jeigu Paslaugų teikėjo pasiūlyme yra

nurodytas (-i) subteikėjas (-ai). Subteikimo sutartis sudaroma su Paslaugų teikėjo pasiūlyme nurodytu (-ais) subteikėju (-ais). Paslaugų teikėjas norėdamas pakeisti pasiūlyme nurodytą (-us) subteikėją (-us) privalo gauti išankstinį rašytinį Perkančiosios organizacijos sutikimą. Sutikimas duodamas tik dėl konkretaus subteikėjo (-ų) pakeitimo apibrėžta subteikimo apimtimi, įvardijus numatomą (-us) subteikėją (-us) ir pateikus Perkančiajai organizacijai viešojo paslaugų pirkimo sąlygose nustatytus, subteikėjų kvalifikaciją patvirtinančius dokumentus. Perkančioji organizacija, patikrinusi keičiamo (-ų) subteikėjo kvalifikaciją, ir Paslaugų teikėju raštu sudaro susitarimą dėl subteikėjo (-ų) pakeitimo, kurį pasirašo Šalys. Šis susitarimas yra neatskiriama Sutarties dalis.

6.3. Subteikimo sutartis nesukuria sutartinių santykių tarp subteikėjo ir Perkančiosios organizacijos.

6.4. Paslaugų teikėjas atsako už savo subteikėjų veiksmus, įsipareigojimų nevykdymą bei aplaidumą taip, lyg šiuos veiksmus atliktų ar Sutarties įsipareigojimų nevykdytų ar aplaidus būtų jis pats. Perkančiosios organizacijos sutikimas, kad kuri nors Sutartyje nurodytų įsipareigojimų dalis būtų vykdoma pagal subteikimo sutartį, neatleidžia Paslaugų teikėjo nuo jokių jo įsipareigojimų pagal Sutartį įvykdymo.

6.5. Jei Perkančioji organizacija turi pagrįstų įtarimų, kad subteikėjas yra nekompetentingas vykdyti nustatytas pareigas, jis gali reikalauti Paslaugų teikėjo surasti kitą subteikėją, kuris turėtų tinkamą ir Perkančiajai organizacijai priimtina kvalifikaciją ir patirtį, atitinkančią pirkimo sąlygose nustatytus kvalifikacinius reikalavimus.

6.6. Įsipareigojimams, numatytiems Sutartyje, įvykdyti parinkti subteikėjai neturi teisės subteikimo sutartimi prisiimtų įsipareigojimų daliai vykdyti pasitelkti dar kitus asmenis.

VII. SUTARTIES ŠALIŲ ATSAKOMYBĖ

7.1. Paslaugų teikėjui laiku nesuteikus ar netinkamai suteikus paslaugas, Perkančioji organizacija turi teisę reikalauti, išskyrus Sutarties 7.2 punkte numatytą atvejį, kad Paslaugų teikėjas sumokėtų 0,02 proc. dydžio delspinigius nuo visos paslaugų kainos su PVM už kiekvieną uždelstą kalendorinę dieną. Perkančioji organizacija turi teisę išskaičiuoti priskaičiuotus delspinigius iš Paslaugų teikėjui mokėtinų sumų. Delspinigių sumokėjimas neturi būti siejamas su visišku Perkančiosios organizacijos patirtų tiesioginių nuostolių atlyginimu ir neatleidžia Paslaugų teikėjo nuo pareigos juos atlyginti.

7.2. Nutraukus Sutartį dėl Paslaugų teikėjo kaltės, Paslaugų tiekėjas atlygina Perkančiajai organizacijai jos patirtus tiesioginius nuostolius ar žalą, kurie negali viršyti paslaugų kainos su PVM.

7.3. Nutraukus Sutartį dėl Perkančiosios organizacijos kaltės, Perkančioji organizacija atlygina Paslaugų teikėjui jo patirtus tiesioginius nuostolius ar žalą, kurie negali viršyti paslaugų kainos su PVM.

7.4. Perkančiajai organizacijai laiku nesumokėjus Paslaugų teikėjui už tinkamai suteiktas paslaugas, Paslaugų teikėjui pareikalavus, Perkančioji organizacija moka 0,02 proc. dydžio delspinigius už kiekvieną uždelstą kalendorinę dieną nuo vėluojamos sumokėti sumos. Delspinigiai skaičiuojami nuo mokėjimo termino pasibaigimo dienos (ši diena neįskaitoma) iki dienos, kurią lėšos nurašomos nuo Perkančiosios organizacijos sąskaitos.

VIII. INTELEKTINĖS NUOSAVYBĖS TEISIŲ PERDAVIMAS

8.1. Visi rezultatai ir su jais susijusios teisės, įgytos vykdam Sutartį, įskaitant autorių turtines ir kitas intelektinės nuosavybės teises (išskyrus autorių asmenines neturtines teises), yra Perkančiosios organizacijos nuosavybė nuo paslaugų perdavimo–priėmimo akto pasirašymo dienos.

8.2. Pasirašytas paslaugų perdavimo–priėmimo aktas patvirtina, kad Paslaugų teikėjas perduoda Perkančiajai organizacijai autorių išimtinės turtines teises atgaminti bet kokia forma ar būdu, išleisti, versti, adaptuoti ar kitaip perdaryti, platinti, viešai rodyti, viešai skelbti tyrimą (visą ar dalimis), sukurtą pagal Sutartį, įskaitant jo padarymą viešai prieinamu kompiuterių tinklais, nuo

paslaugų perdavimo–priėmimo akto pasirašymo dienos, visam autorių teisių galiojimo laikui neribotai teritorijai.

8.3. Be išankstinio raštiško Perkančiosios organizacijos sutikimo Paslaugų teikėjas negali publikuoti straipsnių apie paslaugas, remtis paslaugų rezultatais teikdamas bet kokias paslaugas kitiems asmenims ar atskleisti iš Perkančiosios organizacijos gautą informaciją.

IX. NENUGALIMA JĖGA

9.1. Nė viena Šalis nėra laikoma pažeidusi Sutartį arba nevykdanti savo įsipareigojimų pagal ją, jei įsipareigojimus vykdyti jai trukdo nenugalimos jėgos (force majeure) aplinkybės, atsiradusios po Sutarties įsigaliojimo dienos.

9.2. Nenugalimos jėgos aplinkybių sąvoka apibrėžiama ir Šalių teisės, pareigos ir atsakomybės, esant šioms aplinkybėms, reglamentuojamos Lietuvos Respublikos civilinio kodekso 6.212 straipsniu bei Atleidimo nuo atsakomybės, esant nenugalimos jėgos (force majeure) aplinkybėms, taisyklėmis, patvirtintomis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1996 m. liepos 15 d. nutarimu Nr. 840.

9.3. Jeigu kuri nors Šalis mano, kad atsirado nenugalimos jėgos (force majeure) aplinkybės, dėl kurių ji negali vykdyti savo įsipareigojimų, ji nedelsdama, bet ne vėliau kaip per 3 (tris) kalendorines dienas nuo aplinkybių atsiradimo ar paaiškėjimo dienos, raštu informuoja apie tai kitas Šalis, pranešdama apie aplinkybių pobūdį, galimą trukmę ir tikėtiną poveikį. Jeigu Perkančioji organizacija raštu nenurodo kitaip, Paslaugų teikėjas toliau vykdo savo įsipareigojimus pagal Sutartį tiek, kiek įmanoma, ir ieško alternatyvių būdų savo įsipareigojimams, kurių vykdyti nenugalimos jėgos (force majeure) aplinkybės netrukdo, vykdyti.

9.4. Paslaugų teikėjas nenaudoja alternatyvių būdų, dėl kurių gali atsirasti papildomų išlaidų, jei Perkančioji organizacija nenurodo jam to daryti.

9.5. Jeigu nenugalimos jėgos (force majeure) aplinkybės trunka ilgiau kaip 30 (trisdešimt) dienų, tuomet bet kuri Šalis turi teisę nutraukti Sutartį įspėdama apie tai kitas Šalis prieš 10 (dešimt) darbo dienų. Jeigu pasibaigus šiam 10 (dešimt) darbo dienų terminui nenugalimos jėgos (force majeure) aplinkybės vis dar tęsiasi, Sutartis nutraukiama ir Šalys atleidžiamos nuo tolesnio Sutarties vykdymo.

X. SUSIRAŠINĖJIMAS, UŽ SUTARTIES VYKDYMĄ ATSAKINGI ASMENYS

10.1. Bet kokie pranešimai, informacija, dokumentacija ar korespondencija dėl Sutarties ar jos vykdymo turi būti įforminta raštu lietuvių kalba ir išsiųsta registruotu paštu, per kurjerį, faksu arba elektroniniu paštu. Jei siuntėjui reikia gavimo patvirtinimo, jis nurodo tokį reikalavimą pranešime. Jei yra nustatytas atsakymo į rašytinį pranešimą gavimo terminas, siuntėjas pranešime turi nurodyti reikalavimą patvirtinti rašytinio pranešimo gavimą. Bet kuriuo atveju siuntėjas imasi priemonių, būtinų jo pranešimo gavimui užtikrinti.

10.2. Perkančiajai organizacijai ir Paslaugų teikėjui atstovaujantys asmenys, atsakingi už Sutarties vykdymą, kuriems turi būti siunčiami pranešimai ir teikiama informacija dėl Sutarties vykdymo:

	Perkančioji organizacija	Paslaugų teikėjas
Vardas, pavardė, pareigos	Gintautas Danaitis Energetikos ministerijos Naftos ir dujų skyriaus vyriausiasis specialistas	Arūnas Barauskas Direktoriaus pavaduotojas UAB Ekotermija
Adresas	Gedimino pr. 38, Vilnius 01104	Goštauto 40B, 03163 Vilnius
Telefonas	8 706 6 4877	8 699 07298
Faksas	8 706 6 4715	
El. paštas	gintautas.danaitis@enmin.lt	ab@ekotermija.lt

XI. SUTARTIES NUTRAUKIMAS

11.1. Sutartis gali būti nutraukta rašytiniu Šalių susitarimu.

11.2. Perkančioji organizacija, nesikreipdama į teismą, gali vienašališkai nutraukti Sutartį, raštu įspėjusi Paslaugų teikėją ne vėliau kaip prieš 14 (keturiolika) kalendorinių dienų, jeigu:

11.2.1. Paslaugų teikėjas Sutarčiai vykdyti pasitelkia pasiūlyme nenurodytą subteikėją, išskyrus atvejus, kai subteikėjas buvo pakeistas laikantis Sutarties 6.2 punkte nustatyto reikalavimo;

11.2.2. Paslaugų teikėjas bankrutuoja, yra likviduojamas, sustabdo savo ūkinę veiklą arba kai įstatymuose ir kituose teisės aktuose nustatyta tvarka susidaro analogiška situacija;

11.2.3. Paslaugų teikėjas nevykdo arba netinkamai vykdo esminius sutartinius įsipareigojimus ir (ar) nepašalina arba netinkamai pašalina Perkančiosios organizacijos nurodytus trūkumus;

11.2.4. Perkančioji organizacija pagrįstai gali manyti, kad Sutartis iš esmės nebus tinkamai įvykdyta;

11.2.5. jei Paslaugų teikėjas vėluoja suteikti visas paslaugas, nurodytas Sutarties 1.1. punkte, ilgiau nei 10 kalendorinių dienų;

11.2.6. kitais Lietuvos Respublikos civilinio kodekso numatytais pagrindais ir sąlygomis (Lietuvos Respublikos civilinio kodekso 6.721 straipsnis ir kt.).

11.3. Paslaugų teikėjas nesikreipdamas į teismą, gali vienašališkai nutraukti Sutartį, raštu įspėjęs Perkančiąją organizaciją ne vėliau kaip prieš 14 (keturiolika) kalendorinių dienų, jei Perkančioji organizacija nevykdo Sutartimi prisiimtų esminių įsipareigojimų, taip pat kitais Lietuvos Respublikos civilinio kodekso numatytais pagrindais ir sąlygomis.

11.4. Sutartį nutraukus dėl Paslaugų teikėjo kaltės, Paslaugų teikėjas neturi teisės į kokių nors patirtų nuostolių ar žalos kompensaciją.

11.5. Paslaugų teikėjui ar Perkančiajai organizacija nutraukus Sutartį šiame skyriuje nustatytais atvejais, Paslaugų teikėjas ne vėliau kaip per 5 (penkias) darbo dienas nuo Sutarties nutraukimo dienos parengia Sutarties nutraukimo ataskaitą apie Sutarties nutraukimo dieną esančią Paslaugų teikėjo skolą Perkančiajai organizacijai ir Perkančiosios organizacijos skolą Paslaugų teikėjui. Perkančioji organizacija, gavusi Sutarties nutraukimo ataskaitą, turi ją per 3 (tris) darbo dienas nuo jos gavimo dienos, patvirtinti arba raštu pateikti Paslaugų teikėjui pastabas dėl Sutarties nutraukimo ataskaitos. Paslaugų teikėjas, gavęs iš Perkančiosios organizacijos pastabas dėl Sutarties nutraukimo ataskaitos, privalo per 3 (tris) darbo dienas, atsižvelgęs į Perkančiosios organizacijos pateiktas pastabas, ją pataisyti ir (ar) papildyti bei pakartotinai pateikti Perkančiajai organizacijai. Jei Sutarties nutraukimo ataskaita nepatvirtinama, taikomos ginčo sprendimo procedūros, nustatytos Sutartyje.

XII. TAIKYTINA TEISĖ IR GINČŲ SPRENDIMAS

12.1. Sutarčiai ir jos nuostatų aiškinimui bei Sutartyje nereglamentuotų klausimų sprendimui taikoma Lietuvos Respublikos teisė.

12.2. Ginčai, kylantys iš Sutarties ar susiję su Sutartimi, sprendžiami derybų būdu. Kilus ginčui, Sutarties Šalys raštu išdėsto savo nuomonę kitai Sutarties Šaliai ir pasiūlo ginčo sprendimą. Gavusi pasiūlymą ginčą spręsti derybomis, Sutarties Šalis privalo į jį atsakyti per 10 (dešimt) kalendorinių dienų nuo pasiūlymo ginčą spręsti derybomis gavimo dienos. Ginčas turi būti išspręstas ne vėliau kaip per 30 (trisdešimt) kalendorinių dienų nuo pirmojo pasiūlymo ginčą spręsti derybomis gavimo dienos.

12.3. Jei ginčo išspręsti derybomis nepavyksta, visi ginčai, kylantys dėl Sutarties ar su ja susiję, sprendžiami Lietuvos Respublikos teisės aktų nustatyta tvarka.

XIII. BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

13.1. Sutartis įsigalioja nuo Šalių pasirašymo dienos ir galioja iki visiško šalių įsipareigojimų įvykdymo, išskyrus atvejus, jeigu Sutartis yra nutraukiama Sutartyje ar teisės aktuose nustatyta tvarka. Bendras sutarties galiojimo terminas negali būti ilgesnis kaip 36 mėnesiai.

13.2. Paslaugos turi būti suteiktos iki 2016 m. birželio 30 d. Iškilus poreikiui ir esant raštiškai pagrįstam tiekėjo prašymui, paslaugų rezultatas gali būti tikslinamas iki 2016 m. liepos 30 d. Ne vėliau kaip iki 2016 m. gegužės 31 d. paslaugų teikėjas turi pristatyti tarpinę tyrimo ataskaitą.

13.3. Sutarties sąlygos Sutarties galiojimo laikotarpiu negali būti keičiamos, išskyrus tokias Sutarties sąlygas, kurias pakeitus nebūtų pažeisti Viešųjų pirkimų įstatymo 3 straipsnyje nustatyti principai bei tikslai. Sutarties sąlygų keitimu nebus laikomas Sutarties sąlygų koregavimas joje numatytomis aplinkybėmis, jei šios aplinkybės nustatytos aiškiai ir nedviprasmiškai bei buvo pateiktos viešojo pirkimo sąlygose.

13.4. Pasikeitus Šalių juridiniams adresams, rekvizitams ar kontaktiniams duomenims, nurodytiems Sutarties 10.2 punkte ir XIV skyriuje, Šalys privalo nedelsdamos apie tai informuoti viena kitą. Šalis, neįvykdžiusi šio įsipareigojimo, negali reikšti pretenzijų, kad negavo pranešimų, siųstų pagal paskutinius kitai Šaliai žinomus rekvizitus, arba kita Šalis dėl naujų kitos Šalies rekvizitų nežinojimo netinkamai įvykdė savo įsipareigojimus.

13.5. Sutarties priedai yra sudėtinė ir neatskiriama Sutarties dalis:

13.5.1. Sutarties 1 priedas – Techninė specifikacija;

13.5.2. Sutarties 2 priedas – Paslaugų teikėjo pasiūlymo aprašo kopija;

13.5.3. Sutarties 3 priedas – Paslaugų perdavimo–priėmimo akto forma.

13.6. Sutartis sudaroma lietuvių kalba, 2 (dviem) egzemplioriais, turinčiais vienodą teisinę galią – po vieną egzempliorių kiekvienai Šaliai.

XIV. ŠALIŲ REKVIZITAI IR PARAŠAI

Paslaugų teikėjo vardu:

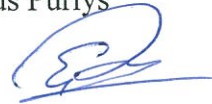
UAB „Ekotermija“ direktorius
Šarūnas Prieskienis



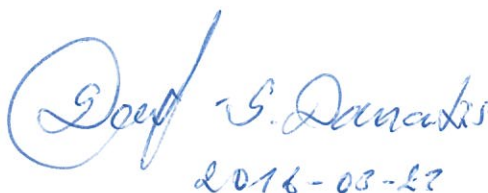
Goštauto 40B, 03163 Vilnius
Kodas 234780210
AB SEB bankas
Banko kodas 70440
Sąskaitos Nr. LT22 7044 0600 0310 1471
Tel. +370 699 07298

Perkančiosios organizacijos vardu:

Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai
Elektros ūkio skyriaus vedėjas, laikinai atliekantis
ministerijos kanclerio funkcijas
Egidijus Purlys



Gedimino pr. 38, 01104 Vilnius
Kodas 302308327
„Swedbank“, AB
Banko kodas 73000
Sąskaitos Nr. LT09 7300 0101 1464 9626
Tel. 8 706 64715
Faks. 8 706 64820



2016-03-22

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji
specialistė
Žana Mickė
2016-03-22

Energetikos ministerijos
Finansų ir apskaitos skyriaus
vedėjo pavaduotoja
Sigita Žeikuvienė
2016-03-23

TYRIMO „GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SUTRIKIMŲ LIETUVOJE RIZIKŲ ĮVERTINIMAS IR GALIMŲ SCENARIJŲ MODELIAVIMAS“ ATLIKIMO PASLAUGŲ TECHNINĖ SPECIFIKACIJA

I SKYRIUS TYRIMO AKTUALUMAS

1. 2010 m. spalio 20 d. Europos Parlamentas ir Taryba priėmė reglamentą Nr. 994/2010 dėl dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonių, kuriuo panaikinama Tarybos direktyva 2004/67/EB (OL 2010 L 295, p. 1), (toliau – Reglamentas (ES) Nr. 994/2010).

2. Energetikos ministerija 2010 metais pirmą kartą atliko gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikos vertinimą (toliau – rizikos vertinimas) ir 2011 m. gruodžio mėn. jį pateikė Europos Komisijai. Rizikos vertinimas buvo atliktas laikantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 1 dalyje nustatytų reikalavimų.

3. Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 4 dalyje nustatyta, kad Rizikos vertinimas pirmą kartą atnaujinamas ne vėliau kaip per 18 mėnesių po prevencinių veiksmų planų ir ekstremaliųjų situacijų valdymo planų priėmimo. Nacionalinis gamtinių dujų tiekimo saugumo užtikrinimo prevencinių veiksmų planas (toliau – Prevencinių veiksmų planas) ir Nacionalinis gamtinių dujų tiekimo ekstremaliųjų situacijų valdymo planas (toliau – Ekstremaliųjų situacijų valdymo planas) buvo patvirtinti Lietuvos Respublikos energetikos ministro įsakymu 2012 m. lapkričio 28 d. įsakymu Nr. 1-241, todėl Energetikos ministerija rizikos vertinimą pirmą kartą atnaujino 2014 m. birželio mėnesį. Vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 nuostatomis, rizikos vertinimas turi būti periodiškai atnaujinamas – ne rečiau kaip kas dveji metai iki atitinkamų metų rugsėjo 30 d.

4. Atsižvelgiant į tai, pirmiausiai būtina, vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 1 dalyje nustatytais reikalavimais, atnaujinti 2014 metais atliktą rizikos vertinimą ir jos pagrindu parengti pasiūlymus dėl Prevencinių veiksmų ir Ekstremaliųjų situacijų valdymo planų patikslinimo ir priemonės, kurios užtikrintų Reglamento (ES) Nr. 994/2010 nustatytą infrastruktūros standarto (N-1) ir tiekimo standarto tinkamą įgyvendinimą.

II SKYRIUS PERKAMŲ PASLAUGŲ APRAŠYMAS

PIRMASIS SKIRSNIS PIRKIMO OBJEKTAS

5. **Pirkimo objektas** – tyrimo „Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikų įvertinimas ir galimų scenarijų modeliavimas“ atlikimo paslaugos.

ANTRASIS SKIRSNIS TYRIMO OBJEKTAS

6. **Tyrimo tikslas** – atlikti gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje galimų rizikų įvertinimą.

TREČIASIS SKIRSNIS TYRIMO UŽDAVINIAI IR REZULTATAI

7. Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje galimų rizikų įvertinimas turi būti atliktas vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 1 dalyje nustatytais reikalavimais, vykdamas šiam skirsnyje numatytus tyrimus.

Gamtinių dujų balanso analizė

8. Gamtinių dujų balanso analizė:

8.1. Lietuvos gamtinių dujų poreikis:

8.1.1. metinis;

8.1.2. gamtinių dujų sunaudojimo režimai (vasaros, žiemos ir žiemos maksimumo metu);

8.2. gamtinių dujų dalis:

8.2.1. bendrame Lietuvos energijos išteklių balanse;

8.2.2. panaudojamų energetikos srityje;

8.2.3. panaudojamų ne energetikos srityje;

8.3. gamtinių dujų paklausos prognozės Lietuvoje (maksimalus / minimalus scenarijus 5 metų laikotarpiui);

8.4. gamtinių dujų paklausos lankstumas (rezervinių energijos išteklių (kuro) naudojimas, pertraukiamieji pajėgumai).

Gamtinių dujų tiekimo į Lietuvą analizė

9. Gamtinių dujų tiekimo į Lietuvą analizė:

9.1. esama gamtinių dujų tiekimo į Lietuvą schema (gamtinių dujų importo į Lietuvą segmento dalyviai);

9.2. gamtinių dujų tiekėjų tiekiami kiekiai;

9.3. gamtinių dujų importo į Lietuvą šaltiniai, galiojančios dujų tiekimo į šalį sutartys ir kiekiai;

9.4. biudujų panaudojimas ir jų panaudojimo prognozuojami kiekiai 5 metų laikotarpiui;

9.5. taikomos gamtinių dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonės;

9.6. alternatyvios ir diversifikuotos gamtinių dujų tiekimo į Lietuvą galimybės (SGD terminalai, saugyklos, jungiamieji vamzdynai).

10. Gamtinių dujų tranzitas, prognozuojamos tranzito apimtys 5 metų laikotarpiui (sutartys ir kiekiai ir tranzito sąlygos).

11. Gamtinių dujų atsargų kaupimas, privalomi sukaupti gamtinių dujų kiekiai:

11.1. dujų tiekėjų, kurie privalo kaupti gamtinių dujų atsargas, sąrašas;

11.2. sukaupti gamtinių dujų kiekiai pažeidžiamų vartotojų poreikiams tenkinti;

11.3. gamtinių dujų tiekimo įmonių parengtų parengties ekstremaliai padėčiai planų įvertinimas.

12. Sudaromų rezervinių energijos išteklių (kuro) analizė:

12.1. energetikos įmonių, kurios privalo kaupti rezervines energijos išteklių (kuro) atsargas, sąrašas;

12.2. sukaupti rezervinių energijos išteklių (kuro) atsargų kiekiai;

12.3. energetikos įmonių, kurios neturi techninių galimybių pakeisti energijos gamybai naudojamų gamtinių dujų kitais energijos ištekliais, sukauptų gamtinių dujų atsargų kiekis arba sudarytų sutarčių su gamtinių dujų tiekimo įmonėmis, turinčiomis gamtinių dujų atsargų, pagrindiniai duomenys (kiekiai konkrečiai pristatymo vietai, sutarties galiojimo laikotarpis).

13. Gamtinių dujų kokybės reikalavimai.

14. Gamtinių dujų sektoriaus veiklos reguliavimas:

14.1. reguliuojamų veiklų kainų nustatymo principai, metodikos;

14.2. viešuosius interesus atitinkančios paslaugos;

14.3. gamtinių dujų rinkos dalyvių interesas investuoti į naują infrastruktūrą, įskaitant ir SGD išdujinimo įrenginius.

Gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizė

15. Gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizė:

15.1. esamos gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros:

15.1.1. magistraliniai dujotiekiai, dujotiekių techninė būklė, taikomi slėgio ribojimai, avarių tikimybė, galimas jų poveikis vartotojams, dujų pralaidumo galimybės kiekviename jungiamojo vamzdžio sienos įėjimo / išėjimo taške, detali perdavimo sistemos technologinė schema;

15.1.2. faktiniai gamtinių dujų srautai perdavimo sistemoje vasaros, žiemos ir ypatingai šaltų žiemos dienų laikotarpiu (išskirtinai didelio dujų poreikio dieną, kuri pagal statistinę tikimybę, pasitaiko kartą per 20 metų);

15.1.3. gamtinių dujų apskaitos ir skirstymo stotys, jų techninė būklė, dujų pralaidumo galimybės;

15.1.4. perdavimo sistemoje įrengtų matavimo priemonių techninė būklė ir jų galimybės dujų kiekį apskaičiuoti tūrio vienetais (m^3) ir energijos vienetais (kWh);

15.1.5. skirstomieji dujotiekiai, dujotiekių techninė būklė, avarių tikimybė, galimas jų poveikis vartotojams. Skirstomojo dujotiekio, įrengto Druskininkų regione, ypatumai ir jo plėtros galimybės;

15.1.6. gamtinių dujų transportavimo dujų sistemomis pastovumas ir sutrikimai (jų skaičius, dažnis, trukmė, dydis ir priežastys) per paskutinius 10 metų, sutrikimų valdymo patirtis;

15.2. esamos ir dujų įmonių numatomos investicijos į gamtinių dujų transportavimo infrastruktūrą 10 metų laikotarpiui;

15.3. gamtinių dujų sistemų operatorių parengtų parengties ekstremaliai padėčiai planų įvertinimas.

Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikų analizė

16. Rizikų, turinčių įtaką gamtinių dujų tiekimui, analizė:

16.1. stichinės nelaimės (audros, ciklonai, žemės nuošliaužos, žemės drebėjimai, jūrų ar upių potvyniai, erozija, žaibai ir pan.);

16.2. techninio pobūdžio;

16.3. geopolitinės aplinkos:

16.3.1. gamtinių dujų tiekimo, kaip politinio instrumento panaudojimas;

16.3.2. gamtinių dujų tranzitą vykdančios šalies (Rusijos) įmonės ir perdavimo sistemos operatoriaus sudarytos sutarties pagrindinės sąlygos. Ar yra susitarimas tarp šių dujų įmonių dėl techninio bendradarbiavimo ir veiksmų įvykus gamtinių dujų tiekimo sutrikimui ar dujų nutraukimui;

16.4. galimos teroristų atakos, riaušės;

16.5. su gamtinių dujų rinka susijusios;

16.6. kito pobūdžio rizikos.

17. Rizikų, turinčių įtaką gamtinių dujų tiekimui, tarpusavio sąveikos įvertinimas pagal Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 1 dalies d punkto nustatytus reikalavimus.

Galimų gamtinių dujų tiekimo nutraukimo ir tokių situacijų valdymo modeliavimas

18. Galimų gamtinių dujų tiekimo nutraukimo ir neįprastai didelio dujų suvartojimo šaltuoju periodu scenarijų ir tokių situacijų valdymo modeliavimas:

18.1. galimi gamtinių dujų tiekimo maršrutai, bendradarbiavimas su kitomis Baltijos regiono šalimis, galimas dujų srautų ir kiekių pasiskirstymas, galimi dujų tranzito apribojimai;

18.2. gamtinių dujų perdavimo sistemos vietos, kurių pralaidumai esant ekstremaliai situacijai gamtinių sektoriuje, yra labiau riboti, sistemos galimybė keisti tiekimo dujų į šalį maršrutus;

18.3. siūlomos gamtinių dujų paklausos valdymo priemonės, paklausos valdymo duodamas efektas;

18.4. numatomas poveikis gamtinių dujų transportavimo paslaugos kainoms ir dujų, kaip produkto, kainoms;

18.5. siūlomos priemonės, kurios užtikrintų Reglamento (ES) Nr. 994/2010 nustatytą infrastruktūros standarto (N-1) ir tiekimo standarto tinkamą įgyvendinimą.

19. Parengti pasiūlymai dėl Prevencinių veiksmų ir Ekstremaliųjų situacijų valdymo planų patikslinimo (atnaujinimo).

20. Kiekvienai į Prevencinių veiksmų planą siūlomai priemonei turi būti:

20.1. apskaičiuotas infrastruktūros standarto (N-1) konkretus rodiklis;

20.2. pateikta informacija apie atliktą arba neatliktą kaštų ir naudos analizę (rezultatai, kas ir kada šią analizę atliko).

21. Parengtas atskiras pasiūlymas dėl galimos ekstremaliosios situacijos aprūpinant Druskininkų regiono vartotojus gamtinėmis dujomis suvaldymo.

Bendrieji reikalavimai

22. Tyrimo rezultatai rengiami lietuvių kalba.

23. Paslaugų teikėjas Perkančiosios organizacijos kvietimu turi dalyvauti renginiuose, susitikimuose, kuriuose pristatomi ir (arba) aptariami tyrimo rezultatai.

Pagrindiniai tyrimo išeities duomenys

24. Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija, patvirtinta Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133.

25. Reglamentas (ES) Nr. 994/2010.

26. 2009 m. liepos 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (EB) Nr. 715/2009 dėl teisės naudotis gamtinių dujų perdavimo tinklais sąlygų, panaikinančiu Reglamentą (EB) Nr. 1775/2005 (OL 2009 L 211, p. 36).

27. Lietuvos Respublikos energetikos įstatymas.

28. Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas.

29. Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymas.

30. Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymas.

31. Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2008 m. vasario 26 d. nutarimu Nr. 163 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo patvirtinimo“.

32. Vartotojų aprūpinimo energija ir (ar) energijos ištekliais esant ekstremaliai energetikos padėčiai tvarka, patvirtinta Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. sausio 13 d. nutarimu Nr. 12 „Dėl Vartotojų aprūpinimo energija ir (ar) energijos ištekliais esant ekstremaliai energetikos padėčiai tvarkos patvirtinimo“.

33. Dujų įmonių metinių veiklos ir saugumo užtikrinimo ataskaitų teikimo aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2011 m. balandžio 14 d. įsakymu Nr. 1-92 „Dėl Dujų įmonių metinių veiklos ir saugumo užtikrinimo ataskaitų teikimo aprašo patvirtinimo“, (2015 m. balandžio 21 d. įsakymo Nr. 1-107 nauja redakcija).

34. Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. lapkričio 28 d. įsakymu Nr. 1-227 „Dėl Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo taisyklių patvirtinimo“.

35. Gamtinių dujų tiekimo ir vartojimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2014 m. spalio 10 d. įsakymu Nr. 1-248 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo ir vartojimo taisyklių patvirtinimo“.

36. Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. gruodžio 27 d. įsakymu Nr. 1-245 „Dėl Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašo patvirtinimo“.

37. Gamtinių dujų kokybės reikalavimai, patvirtinti Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. spalio 4 d. įsakymu Nr. 1-194 „Dėl Gamtinių dujų kokybės reikalavimų patvirtinimo“.

38. Prevencinių veiksmų planas (2014 m. gruodžio 30 d. įsakymo Nr. 1-325 nauja redakcija).

39. Ekstremaliųjų situacijų valdymo planas (2014 m. gruodžio 30 d. įsakymo Nr. 1-325 nauja redakcija).

40. Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikos vertinimas (2014 m.).

41. Šešioliktosios Vyriausybės 2012–2016 metų programa, kuriai pritarta Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. gruodžio 13 d. nutarimu Nr. XII-51.

42. Valstybinės energetikos inspekcijos prie Energetikos ministerijos, Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos, gamtinių dujų įmonių, biodujų gamybos įmonių, kitų esamų ir (ar) būsimų potencialių gamtinių dujų įmonių duomenys apie gamtinių dujų sistemas, jų techninius–ekonominius rodiklius, vykdomus ir numatomus atlikti gamtinių dujų sistemų plėtros projektus.

43. Kiti Lietuvos Respublikos energetikos sektorių reglamentuojantys teisės aktai ir su darbo tikslu siejami Lietuvos Respublikos ir Europos Sąjungos teisės aktai, duomenys, projektai, tyrimo darbų ataskaitos ir t. t.

III SKYRIUS TYRIMO REZULTATŲ PATEIKIMAS

44. Paslaugos turi būti suteiktos iki 2016 m. birželio 30 d. Esant raštiškai pagrįstam Paslaugos teikėjo prašymui, paslaugų rezultatas gali būti tikslinamas iki 2016 m. liepos 30 d.

45. Ne vėliau kaip iki 2016 m. gegužės 31 d. Paslaugų teikėjas turi pristatyti tarpinę tyrimo ataskaitą. Tyrimo pateikimo tvarka ir terminai gali būti keičiamai Perkančiosios organizacijos, Paslaugų teikėjo rašytiniu sutarimu, tačiau bendras paslaugų suteikimo terminas negali būti ilgesnis už techninės specifikacijos 44 punkte nurodytą terminą.

IV SKYRIUS TEIKIAMŲ PASLAUGŲ PRIEŽIŪRA IR VERTINIMAS

46. Perkančioji organizacija vertins tyrimo ataskaitų kokybę (analizės išsamumą, patikimumą, pateikiamų išvadų pagrįstumą, aiškumą) ir atitiktį šios techninės specifikacijos reikalavimams.

47. Perkančioji organizacija teiks Paslaugos teikėjui pastabas ir nurodymus dėl tyrimo rezultatų kokybės ir atitikties šios techninės specifikacijos reikalavimams tyrimo rezultatų kokybės aptarimuose ir (ar) raštu (el. paštu ar kitu Sutarties ... punkte nurodytu būdu) per 10 darbo dienų nuo tyrimo rezultatų gavimo.

48. Jeigu Perkančioji organizacija įvertina tyrimų ataskaitas neigiamai, Perkančioji organizacija pateikia Paslaugų teikėjui motyvuotas pastabas raštu ir nurodo jose tyrimo rezultatų trūkumus. Perkančiosios organizacijos nurodytus trūkumus Paslaugų teikėjas privalo pašalinti savo sąskaita per rašte nurodytą terminą.

49. Paslaugų teikėjas, atsižvelgęs į pastabas dėl tyrimo rezultatų, pateikia galutinius tyrimo rezultatus Perkančiajai organizacijai lietuvių ir anglų kalba, popierine (2 egzempliorius) ir elektronine forma ne vėliau kaip per 5 darbo dienas po pastabų pateikimo, jeigu Perkančioji organizacija nenustato kito termino.

[Signature]
2016-03-21

Energetikos ministerija
Teisės skyriaus specialistė
[Signature]
2016-03-21

KONFIDENCIALU

Pirkimo sąlygų
5 priedas



EkOTERMIJA

UAB „Ekotermija“

Uždaroji akcinė bendrovė, Goštauto g. 40B, LT-03163 Vilnius, tel. +370 5 262 6738, faksas +370 520 32560, el. p. info@ekotermija.lt, duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 234780210, pridėtinės vertės mokesčio mokėtojo kodas LT 347802113

PASIŪLYMO

**DĖL TYRIMO „GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SUTRIKIMŲ LIETUVOJE RIZIKŲ
ĮVERTINIMAS IR GALIMŲ SCENARIJŲ MODELIAVIMAS“ ATLIKIMO PASLAUGŲ
APRAŠYMAS**

(TYRIMO KONCEPCIJA)

VILNIUS

2016-02-25

1. Tyrimą atliksiantys ekspertai:

Mūsų siūlomą komandą sudaro patyrę ekspertai kurie žino, kaip kokybiškai, metodologiškai ir organizuotai atlikti tyrimus, analizes, apklausas, reikalingas kokybiškam ir visapusiškam tyrimo atlikimui.

Ekspertai yra atlikę ne vieną studiją, kurioje buvo atliekamas Lietuvos gamtinių dujų sektoriaus vertinimas, o atliekami darbai visuomet orientuoti į geriausių išvadų ir rekomendacijų pateikimą bei siekį, kad jos būtų „priimtose“ visų projekto dalyvių. Tarp ekspertų atliktų studijų yra:

- 2010 m. LR energetikos ministerijos užsakymu atliktas tyrimas „Gamtinių dujų tiekimo sutrikimo Lietuvoje rizikų įvertinimas ir galimų scenarijų modeliavimas“;
- 2014 m. LR energetikos ministerijos užsakymu atliktas tyrimas „Gamtinių dujų tiekimo sutrikimo Lietuvoje rizikų įvertinimas ir galimų scenarijų modeliavimas“.

Projekto komandą sudarys patyrę specialistai iš UAB „Ekotermija“. Kiekvienas komandos narys yra atsakingas už apibrėžtas sritis ir užduotis, kurias jis bus įgaliotas įvykdyti pagal Konkurso sąlygose ir Konkurso techninėje specifikacijoje nustatytus reikalavimus. Numatoma, kad tyrimo vykdymo grupę sudarys šie UAB „Ekotermija“ ekspertai:

- Šarūnas Prieskienis – UAB „Ekotermija“ direktorius, kuris numatomas Projekto vadovu;
- Arūnas Barauskas - UAB „Ekotermija“ direktoriaus pavaduotojas, kuris darbo grupėje užims kvalifikuoto gamtinių dujų sektoriaus veiklos srities specialisto pareigas;
- Donatas Jasas – UAB „Ekotermija“ projektų vadovas, kuris darbo grupėje užims kvalifikuoto energetikos srities specialisto pareigas;
- Marius Bružas - UAB „Ekotermija“ projektų vadovas, kuris darbo grupėje užims kvalifikuoto energetikos srities specialisto pareigas.

Projekto vadovas Šarūnas Prieskienis, turintis energetikos vadybos magistro laipsnį, daugiau nei 14 metų dirba energetikos projektų planavimo, valdymo, rengimo ir įgyvendinimo priežiūros srityje. Daugiau nei 10 metų praktinio darbo patirtis yra įgyta tiesiogiai organizuojant ir vadovaujant projektams, kuriais buvo teikiamos konsultacijos energetikos ir pramonės sektoriaus įmonėms ar rengiami moksliniai tyrimai ir analizės.

Gamtinių dujų sektoriaus veiklos ekspertas Arūnas Barauskas, turintis energetikos planavimo magistro ir aplinkosaugos valdymo magistro laipsnius, turi didesnę nei 14 metų energetikos srityje įgyvendinamų projektų ruošimo, konsultavimo ir mokslinių tyrimų vykdymo patirtį. Pagrindiniai įgyvendinti projektai buvo rengiami Lietuvos šilumos, elektros, gamtinių dujų tiekimo sektorių įmonėms ir valstybinėms institucijoms – LR energetikos ministerijai, LR ūkio ministerijai, VĮ Energetikos agentūra. **Arūnas Barauskas** buvo projekto vadovas ir rengėjas 2010 m. ir 2014 m. LR energetikos ministerijos užsakymu atliktų tyrimų „Gamtinių dujų tiekimo sutrikimo Lietuvoje rizikų įvertinimas ir galimų scenarijų modeliavimas“, kuriuose buvo atlikta Lietuvos gamtinių dujų sistemos analizė, šalies gamtinių dujų poreikių vertinimas ir prognozavimas, tiekimo užtikrinimo ir tiekimo nutraukimo rizikų modeliavimas, technologinis gamtinių dujų tinklo modeliavimas užtikrinant apsirūpinimą gamtinėmis dujomis ekstremalių situacijų metu. Atlikti tyrimai pristatyti ir vadovauta diskusijoms, vertinant projekto metu gautus rezultatus. Taip pat 2015 m. Arūnas Barauskas, kaip ekspertas, dalyvavo LR energetikos ministerijos užsakymu rengiant **Dujų infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialo, ypač susijusio su perdavimu, skirstymu, apkrovos valdymu ir tarpusavio sąveika, taip pat prijungimu prie energijos gamybos įrenginių, be kita ko, prieigos galimybėmis labai mažos galios energijos generatorių atveju, įvertinimą.**

Energetikos srities specialistas Donatas Jasas, turintis energetikos magistro laipsnį, turi didesnę nei 7 metų patirtį mokslinių tyrimų, verslo planų ir investicinių projektų rengimo energetikos sektoriaus dalyviams srityje. Kaip atsakingas vykdytojas Donatas Jasas dalyvavo ilgalaikių strategijų, investicinių programų, techninių ir ekonominių perspektyvų parengime Lietuvos energetikos įmonėms, LR energetikos ministerijai ir visuomeninėms organizacijoms. Kaip atsakingas vykdytojas Donatas Jasas rengė Atsinaujinančių energijos išteklių (AEI) plėtros Lietuvos centralizuoto šilumos tiekimo sistemose programą, 2011-2020 metų kompleksinę investicinę programą centralizuoto šilumos tiekimo sektoriuje ir įgyvendinimo priemones, kurių metu įgijo gilų supratimą apie Lietuvos energetikos sektorių, šilumos tiekimo sektoriaus esamą situaciją ir vystymo tendencijas, kas bus labai svarbu rengiant tyrimą dėl gamtinių dujų tiekimo sutrikimų ir galią poveikį energetikos sektoriui.

Energetikos srities specialistas Marius Bružas, turintis energetikos planavimo magistro laipsnį, turi didesnę nei 11 metų patirtį mokslinių tyrimų ir strategijų rengimo, investicinių projektų planavimo ir įgyvendinimo konsultavimo srityse. Marius Bružas, kaip ekspertas,

dalyvavo LR energetikos ministerijos užsakymu rengiant **Dujų infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialo, ypač susijusio su perdavimu, skirstymu, apkrovos valdymu ir tarpusavio sąveika, taip pat prijungimu prie energijos gamybos įrenginių, be kita ko, prieigos galimybėmis labai mažos galios energijos generatorių atveju, įvertinimą 2015 m. ir yra gerai susipažinęs su Lietuvos gamtinių dujų tiekimo sektoriaus būkle ir technologiniais parametrais.**

Darbo vykdymui pasirinkti visiškai atitinka tyrimo vykdytojų keliamus kvalifikacinius reikalavimus. Tyrimo metu, esant poreikiui, taip pat bus galima pasitelkti ir kitus UAB „Ekotermija“ specialistus.

2. Kokybės ir įgyvendinamumo kriterijaus parametru „Tyrimo koncepcijos kokybė ir įgyvendinamumas“ aprašymas.

2.1. Tyrimo kontekstas (siektinų tyrimo tikslų, uždavinių ir siekiamų rezultatų pristatymas).

Gamtinės yra vienas iš svarbiausių Lietuvai tiekiamų energijos išteklių ir sudaro beveik trečdalį tiekiamos pirminės energijos kiekio ir daugiausia naudojamos energetinių poreikių tenkinimui, kaip pirminė žaliava pramonėje ir transporto priemonių kuras. Iki 2015 m. gamtines dujas Lietuvos Respublika gaudavo iš vieno išorės tiekėjo ir tai žymiai įtakojo gamtinių dujų tiekimo patikimumą. 2014 m. pabaigoje pradėjęs veikti suskystintų gamtinių dujų terminalas sukūrė alternatyvą vieninteliam tiekėjui ir diversifikavo į šalį tiekiamų dujų srautus bei tiekimo rizikas.

2010 m. spalio 20 d. Europos Parlamentas ir Taryba priėmė reglamentą Nr. 994/2010 dėl dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonių, kuriuo panaikinama Tarybos direktyva 2004/67/EB (OL 2010 L 295, p. 1), pagal kurią ne vėliau kaip 2011 m. gruodžio 3 d. kiekviena šalis turėjo išsamiai įvertinti poveikį dujų tiekimo saugumui darančias rizikas. LR energetikos ministerija 2010 metais atliko gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikos vertinimą ir 2011 m. gruodžio mėn. jį pateikė Europos Komisijai. Atliekant rizikos vertinimą buvo išsamiai įvertintos visos rizikos, turinčios poveikį dujų tiekimo saugumui, ir prognozuota, kaip tinkamai užtikrinti dujų tiekimą Lietuvos vartotojams sutrikus dujų tiekimui per pagrindinį dujų įėjimo tašką (Kotlovkos dujų apskaitos stotį) ir siekiant apsaugoti nenutrūkstamą dujų tiekimą pažeidžiamiesiems vartotojams.

Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 4 dalyje nustatyta, kad Rizikos vertinimas pirmą kartą atnaujinamas ne vėliau kaip per 18 mėnesių po prevencinių veiksmų planų ir ekstremaliųjų situacijų valdymo planų priėmimo. Nacionalinis gamtinių dujų tiekimo saugumo užtikrinimo prevencinių veiksmų planas ir Nacionalinis gamtinių dujų tiekimo ekstremaliųjų situacijų valdymo planas buvo patvirtinti Lietuvos Respublikos energetikos ministro įsakymu 2012 m. lapkričio 28 d. įsakymu Nr. 1-241, todėl Energetikos ministerija rizikos vertinimą pirmą kartą atnaujino 2014 m. birželio mėnesį. Atliekant rizikos vertinimą buvo išsamiai įvertintos visos rizikos, turinčios poveikį dujų tiekimo saugumui, ir prognozuota, kaip tinkamai užtikrinti dujų tiekimą Lietuvos vartotojams sutrikus dujų tiekimui per pagrindinį dujų įėjimo tašką (Kotlovkos dujų apskaitos stotį) ir siekiant apsaugoti nenutrūkstamą dujų tiekimą pažeidžiamiesiems vartotojams. Tyrimo metu taip pat buvo atlikti vertinimai kaip gali pasikeisti su gamtinių dujų tiekimu susijusios rizikos pradėjus šalyje veikti suskystintų gamtinių dujų terminalui.

Vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 nuostatomis, rizikos vertinimas turi būti periodiškai atnaujinamas – ne rečiau kaip kas dveji metai iki atitinkamų metų rugsėjo 30 d.

Todėl vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 9 straipsnio 1 dalyje nustatytais reikalavimais bei dėl besikeičiančios gamtinių dujų tiekimo infrastruktūros, iškilo poreikis

atnaujinti 2014 metais atliktą rizikos vertinimą ir jos pagrindu parengti pasiūlymus dėl Prevencinių veiksmų ir Ekstremaliųjų situacijų valdymo planų patikslinimo ir priemonės, kurios užtikrintų Reglamento (ES) Nr. 994/2010 nustatytą infrastruktūros standarto (N-1) ir tiekimo standarto tinkamą įgyvendinimą.

Šio tyrimo tikslas – atlikti gamtinių dujų tiekimo Lietuvoje galimų rizikų įvertinimą.

Tyrimo uždaviniai ir rezultatai - atlikti gamtinių dujų tiekimo Lietuvoje galimų rizikų įvertinimą, nustatant dujų infrastruktūros techninį pajėgumą patenkinti bendrą dujų poreikį, kai sutrinka vienos didžiausios dujų infrastruktūros veikimas išskirtinai didelio dujų poreikio dieną, kuri pagal statistinę tikimybę pasitaiko kartą per 20 metų. Rizikos vertinimas atliekamas atsižvelgiant į rinkos dydį, tinklo konfigūraciją, vamzdynų pajėgumus kiekviename įleidimo ir išleidimo taške, faktinius dujų srautus, įskaitant dujų tranzitą, fizinių dujų srautų abiem kryptimis galimybę, įskaitant potencialų poreikį sustiprinti perdavimo sistemą, esamus gavybos įrenginius ir saugyklas, dujų svarbą energijos balanse, ypač centralizuotam šildymui, elektros gamybai ir pramonės veiklai, saugumo ir dujų kokybės klausimus. Galimos tiekimo rizikos vertinamos numatant įvairius išskirtinai didelio dujų poreikio ir tiekimo sutrikimo scenarijus, atsižvelgiant į anksčiau įvykusių sutrikimų istoriją, jų atsiradimo tikimybę, metų laikotarpį, dažnį ir trukmę, bei geopolitinio pobūdžio rizikas, rizikų tarpusavio sąveiką ir koreliaciją su kitomis valstybėmis. Nustatytiems scenarijams įvertinamos galimos šių scenarijų pasekmės.

Tyrimo uždaviniai ir rezultatai bus pasiekti atliekant detalų Lietuvos gamtinių dujų tiekimo sistemos vertinimą. Šio vertinimo detalizavimas pateiktas žemiau pateiktame tekste.

Gamtinių dujų balanso analizė

Gamtinių dujų kaip kuro ir gamtinių dujų tiekimo sistemos svarba Lietuvos mastu bus įvertinta atliekant šalies gamtinių dujų balanso analizę. Remiantis paskutinių 5 metų Lietuvos statistikos departamento pateikiamais metiniais kuro ir energijos balansais ir Lietuvos energetikos instituto leidžiamais leidiniais „Lietuvos energetika“ bus įvertinti metiniai šalyje sunaudojamų gamtinių dujų kiekiai, gamtinių dujų dalis bendrame šalies energijos išteklių balanse, gamtinių dujų sunaudojimas energetikoje ir neenergetiniams tikslams. Remiantis šiais duomenimis bus įvertintas gamtinių dujų kaip kuro svarbumas ir panaudojimas šalyje. Remiantis istoriniais duomenimis bus įvertintos galimos gamtinių dujų poreikio kitimo tendencijos. Istorinius duomenis apie gamtinių dujų sunaudojimo režimus vasaros, žiemos ir žiemos maksimumo metu tyrimo rengėjai numato gauti iš gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“, kuris veda detalią perdavimo sistema transportuotų gamtinių dujų kiekių apskaitą. Dujų suvartojimo atskirais sezonais režimų analizė leis išskirti vartojimo kitimo tendencijas metų bėgyje ir nustatyti, pagal šalčiausio metų laikotarpio suvartojimus, maksimalius šalies gamtinių dujų poreikius.

Galimi gamtinių dujų poreikio kitimai 5 metų bėgyje bus įvertinti atliekant gamtinių dujų suvartojimo prognozavimą. Prognozės bus paremtos istoriniais vartojimo duomenimis, planuojama šalies energetikos ir kitų sektorių raida. Energetikos sektorių vystymo tendencijos trumpalaikėje perspektyvoje bus įvertintos remiantis nacionaliniais energetikos sektoriaus vystymo tikslais, kurie yra apibrėžti:

- Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, kurioje gamtinių dujų sektoriui keliamas tikslas ilguoju laikotarpiu sumažinti gamtinių dujų suvartojimą keičiant jas atsinaujinančiais energijos ištekliais. Taip pat numatoma tobulinti

infrastruktūrą, įrengiant gamtinių dujų saugyklą ir nutiesiant Lietuvos–Lenkijos dujų jungtį, kuri sujungtų Lietuvos dujų sistemą su ES dujų tinklais ir rinkomis;

- Nacionalinėje atsinaujinančių energijos išteklių plėtros strategijoje, kurioje nustatyta, kad 2020 metais atsinaujinančių energijos išteklių dalis, palyginti su šalies bendru galutiniu energijos suvartojimu sudarytų ne mažiau kaip 23 procentus (AEI dalį, palyginti su transporto sektoriaus galutiniu energijos suvartojimu visų rūšių transporte, padidinti iki 10 procentų 2020 metais; elektros energijos, pagamintos iš AEI, dalį, palyginti su bendru šalies elektros energijos suvartojimu, padidinti iki 21 procento 2020 metais; centralizuotai tiekiamos šilumos, pagamintos iš AEI, dalį padidinti iki 50 procentų 2020 metais).
- Atsinaujinančių išteklių įstatyme, kurio tikslas užtikrinti, kad atsinaujinančių išteklių energijos dalis, palyginti su šalies bendruoju galutiniu energijos suvartojimu, 2020 metais sudarytų ne mažiau kaip 23 procentus ir ši dalis toliau būtų didinama, tam panaudojant naujausias ir veiksmingiausias atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo technologijas ir skatinant energijos vartojimo efektyvumą. Vienas iš šio įstatymo tikslų - centralizuotai tiekiamos šilumos energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, dalį šilumos energijos balanse padidinti ne mažiau kaip iki 60 procentų, o namų ūkiuose atsinaujinančių energijos išteklių dalį šildymui sunaudojamų energijos išteklių balanse padidinti ne mažiau kaip iki 80 procentų.

Ne energetikos sektoriaus prognozuojami gamtinių dujų kiekiai bus įvertinti pasitelkiant ankstesnių UAB „Ekotermija“ darbų patirtį. 2013 m. UAB „Ekotermija“ yra parengusi „Atskirų kuro rūšių aplinkos taršos palyginimo, gamtinių dujų poreikių scenarijų ir jų palyginimo, dujų tiekimo šaltinių ir pardavimų planavimo studiją“, kurioje vertinti galimi gamtinių dujų suvartojimo scenarijai. Studijos rengimo metu buvo gautos 35 didžiausių šalies gamtinių dujų vartotojų (suvartojančių 80 – 85 proc. Lietuvos gamtinių dujų kiekio) prognozės 20 metų laikotarpiui dėl planuojamų vartoti gamtinių dujų kiekių. Remiantis šiais duomenimis ir paminėtais energetikos sektoriaus vystymo tikslais bus suprognuota gamtinių dujų paklausa ateinantiems 5 metams. Atliekant prognozes taip pat bus pasinaudota bendromis šalies ūkio vystymosi tendencijomis.

Analizuojant šalies gamtinių dujų poreikius taip pat bus įvertintas paklausos lankstumas, vertinant, kad dalis gamtinių dujų esant būtinybei gali būti keičiama naudojant rezervinį kurą energijos gamybos įmonėse. LR energetikos įstatymas numato, kad įmonės, turinčios didesnės nei 5 MW galios energijos generavimo įrenginius turi kaupti rezervinio kuro atsargas, kurių kiekis šaltuoju metų periodu turi būti ne mažesnis, negu energetikos įmonės vidutiniškai suvartoja per 10 kalendorinių dienų. Esant poreikiui šis kuras gali būti naudojamas energijai gaminti, taip sumažinant gamtinių dujų poreikį šalyje. Vienas iš tyrime numatytų ekspertų – Šarūnas Prieskienis, yra rengęs studiją „Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo Lietuvos energetikos įmonėse taisyklių projekto parengimas“, kurioje detalčiai išnagrinėti rezervinio kuro kiekiai, sukaupti Lietuvos energetikos įmonėse. Remiantis šia patirtimi ir Energetikos įstatymo reikalavimais bus įvertinta, kiek rezervinio kuro yra sukaupta ir kokia dalimi galima sumažinti gamtinių dujų paklausą šalyje. Taip pat kaip viena iš priemonių, leidžiančių sumažinti gamtinių dujų poreikį yra pertraukiamų pajėgumų taikymas, kurie leidžia vartotojams, pasirašiusiems atitinkamas dujų tiekimo sutartis, netiekti gamtinių dujų esant pajėgumų trūkumui. Tyrimo metu bus užklausti gamtinių dujų tiekėjai apie tokių pajėgumų naudojimą ir atsižvelgiant į pateiktą informaciją bus įvertinta kiek galima reguliuoti gamtinių dujų paklausą taikant pertraukiamų pajėgumų metodą.

Šios dalies rezultatai leis nustatyti gamtinių dujų svarbą šalies energetiniame balanse ir galimą poreikių kitimo tendenciją 5 metų laikotarpyje.

Gamtinių dujų tiekimo į Lietuvą analizė

Prielaidos geopolitinėms, politinėms ir su rinka susijusioms rizikoms vertinti bus nustatytos atlikus dujų tiekimo į Lietuvą analizę, tranzito apimčių, gamtinių dujų atsargų ir rezervinio kuro kaupimo vertinimą, bei dujų sektoriaus reguliavimo apžvalgą. Esama gamtinių dujų tiekimo schema bus nagrinėjama pasinaudojant Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos pateikiamomis metinėmis ataskaitomis ir Gamtinių dujų rinkos stebėsenos ataskaitomis, kuriose pateikiama energetikos sektoriaus plėtros apžvalga. Šiose metinėse ataskaitose pateikiama informacija apie dujų sektoriaus rinkos dalyvius ir jų importuojamus dujų kiekius. 2014 m. rengiant dujų tiekimo sutrikimų rizikos analizę buvo surinkti ir pateikti duomenys apie Lietuvos dujų įmonių sudarytas gamtinių dujų pirkimo sutartis. Dalis šių sutarčių vis dar galioja, o apie likusias bus atnaujinta informacija užklausiame gamtinių dujų tiekėjus. 2014 m. dalis Lietuvos dujų įmonių nurodė, kad informacija apie sudarytas dujų tiekimo sutartis yra konfidenciali. Šio tyrimo metu bus pateikti užklausiame dėl sudarytų sutarčių, bet galima rizika, kad dalis informacijos tyrimo vykdytoji bus nepateikta dėl informacijos konfidencialumo. Atsižvelgiant į sutarčių trukmę bus įvertintos prielaidos komercinei dujų tiekimo rizikai. Geopolitinės aplinkos rizikų vertinimui taip pat bus panaudota atlikta dujų tiekimo patikimumo didinimo veiksmų (biodujų tiekimo į tinklus, taikomų saugumo užtikrinimo priemonių ir alternatyvių tiekimo galimybių) analizė.

Atsinaujinančių išteklių įstatymas sukūrė prielaidas biodujų tiekimui į gamtinių dujų tinklus. Numatoma užklausti Lietuvos biodujų asociacijos narius dėl planuojamų biodujų tiekimo projektų artimiausiems 5 metams. Remiantis šia informacija bus įvertintas biodujų kiekis, kuris galės būti patiekiamas į Lietuvos gamtinių dujų tinklus, taip sumažinant šalies priklausomybę nuo importuojamo dujų kiekio. Taip pat tiekimo patikimumui įvertinti bus išnagrinėtos alternatyvios ir diversifikuotos gamtinių dujų tiekimo galimybės, kurios apims SGD terminalo, perdavimo sistemos jungties su Lenkija ir galimos požeminės gamtinių dujų saugyklos Syderiuose analizę. Numatoma, kad bus surinkta informacija iš SGD terminalo valdytojų, atliktų studijų dėl saugyklos ir jungčių įrengimo vertinimų.

Geopolitinės rizikos prielaidų vertinimui taip pat bus išnagrinėtos gamtinių dujų tranzito apimtys. Remiantis Valstybinės kainų ir kontrolės komisijos pateikiamais duomenimis bus atliktas istorinis tranzito apimčių vertinimas. Prognozuojamos tranzito apimtys bus įvertintos pagal iš AB „Amber Grid“ gautą informaciją.

Tiekimo saugumui padidinti taip pat taikomas dujų atsargų kaupimas. Už nenutrūkstamą dujų tiekimą pažeidžiamiesiems vartotojams atsakingos dujų tiekimo įmonės, todėl jos kasmet, ne vėliau kaip iki rugsėjo 1 d., privalo sukaupti ir laikyti tokį dujų atsargų kiekį, kurio užtektų šių vartotojų poreikiams tenkinti Reglamento (ES) Nr. 994/2010 8 straipsnio 1 dalyje nustatytais atvejais. Bus parengtas tiekimo įmonių sąrašas, pagal įmonių pateiktą informaciją, išnagrinėti tiekimo įmonių kaupiami dujų kiekiai ir atsižvelgiant į tyrimo rezultatus bus nustatyta kokiai daliai šalies suvartojimo padengti gali užtekti šių atsargų. Remiantis Nacionaliniu gamtinių dujų tiekimo saugumo užtikrinimo prevencinių veiksmų planu (patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. lapkričio 28 d. įsakymu Nr. 1-241) dujų tiekimo įmonės turi pasirengti parengties ekstremaliai padėčiai planus. Dujų tiekimo įmonių bus paprašyta pateikti tokius planus ir remiantis juose pateikta informacija bus įvertinta įmonių parengties galimų ekstremalių situacijų valdymui.

LR energetikos įstatymas numato, kad įmonės, turinčios didesnės nei 5 MW galios energijos generavimo įrenginius turi kaupti rezervinio kuro atsargas, kurių kiekis šaltuoju metų periodu turi būti ne mažesnis, negu energetikos įmonės vidutiniškai suvartoja per 10 kalendorinių dienų. Esant poreikiui šis kuras gali būti naudojamas energijai gaminti, taip sumažinant gamtinių dujų poreikį šalyje. Vienas iš tyrime numatytų ekspertų – Šarūnas Prieskienis, yra rengęs studiją „Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo Lietuvos energetikos įmonėse taisyklių projekto parengimas“, kurioje detalai išnagrinėti rezervinio kuro kiekiai, sukaupti Lietuvos energetikos įmonėse. Remiantis šia patirtimi ir Energetikos įstatymo reikalavimais bus įvertinta, kiek rezervinio kuro yra sukaupta ir kokia dalimi galima sumažinti gamtinių dujų paklausą šalyje.

Geopolitinės aplinkos rizikos susidarymo prielaidas gali sudaryti tai, kad vamzdynais Lietuva apsirūpina gamtinėmis dujomis iš vienintelio šaltinio – Rusijos Federacijos. Šalies apsirūpinimo dujomis iš alternatyvių šaltinių panaudojimą gali riboti tai, kad kitų šaltinių gamtinių dujų parametrai gali skirtis. 2013 m. spalio 4 d. LR energetikos ministro įsakymu Nr. 1-194 buvo patvirtinti gamtinių dujų kokybės reikalavimai, kurių analizė leis nustatyti kiek yra ribojamas gamtinių dujų tiekimas iš kitų šaltinių. 2013 m. UAB „Ekotermija“ parengė studiją „Lietuvos Respublikos gamtinių dujų apskaitos sistemų ir komercinių atsiskaitymų pertvarkymo koncepcijos bei jos įgyvendinimo plano parengimas ryšium su numatomu skirtingos sudėties ir kokybės gamtinių dujų tiekimu“, kurioje detalai buvo išnagrinėta situacija su skirtingų parametrų gamtinių dujų tiekimu ir iš to kylančiais apskaitos iššūkiais. Minėtos studijos metu įgyta patirtis bus panaudojama šio tyrimo metu.

Galimos dujų tiekimo rizikų prielaidos taip pat bus įvertintos išanalizuojant dujų sektoriaus veiklos reguliavimo reikalavimus. Tai apims Gamtinių dujų įstatymą, kuriame numatytos viešuosius interesus atitinkančios paslaugos (garantinis dujų tiekimas, Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos patvirtintas metodikas dėl kainų viršutinių ribų skaičiavimo, kuriose numatyti kainų nustatymo, veikloje naudojamo turto priskyrimo, normatyvinio pelno nustatymo ir kiti reguliavimo principai. Pagal galiojančias metodikas bus įvertintas rinkos dalyvių galimas interesas investuoti į naują infrastruktūrą ir taip mažinti galimas techninio pobūdžio dujų tiekimo sutrikimo rizikas. Interesas investuoti bus nustatytas vertinant ar šiuo metu Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos nustatyta gamtinių dujų sektoriaus vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC) yra pakankama, kad motyvuotų įmones investuoti į infrastruktūrą, įskaitant ir SGD išdujinimo įrenginius.

Gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizė

Galimos prielaidos techninio pobūdžio rizikoms atsirasti bus nustatytos atliekant gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizę. Magistralinių dujotiekių techninė būklė, pajėgumai, galimi slėgio ribojimai bus nustatyti remiantis perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ pateiktais duomenimis. Svarbus vertinimo aspektas bus infrastruktūros amžius, avarijų skaičius per paskutinius metus ir techninei infrastruktūros būklei palaikyti skiriamos investicijos. Pagal faktinius suvartojimo duomenis bus nustatyti vasaros, žiemos ir šalčiausio žiemos periodo šalies dujų poreikiai, kurie bus naudojami įvertinant infrastruktūros standartą pagal (N-1) formulę. Kaip pagrindiniai rizikos veiksniai numatomi perdavimo sistemos vamzdynų nesandarumai ir sienelių suplonėjimai atsirandantys dėl korozijos, sukeltos dėl prieš 30 – 50 metų statytų vamzdynų izoliacijos defektų ir/ar nepakankamos katodinės apsaugos.

Esami gamtinių dujų apskaitos ir skirstymo stočių pajėgumai yra pakankami vartotojų poreikiams tenkinti ir neriboja vartotojams galimo tiekti gamtinių dujų kiekio. Daugiausia

skirstymo stočių pajėgumų išnaudojama dujų skirstymo stotyse prie didžiausių šalies elektrinių Vilniuje ir Elektrėnuose, kur maksimalus paros poreikis sudaro iki 70–85 proc. projektinio įrenginių pralaidumo. Didžiausias miestų dujų skirstymo stočių pajėgumų išnaudojimas buvo Klaipėdoje, kur vartotojų poreikiai sudaro iki 60 proc. skirstymo stoties pajėgumų. Kitų dujų skirstymo stočių pajėgumai išnaudojami tik iki 40 proc. Tyrimo metu šie paminėti faktoriai bus detalizuoti ir naudojami vertinant techninio pobūdžio rizikas.

Perdavimo sistemoje įrengtų matavimo priemonių būklė ir galimybės apskaityti dujų kiekį bus išanalizuota pasitelkiant patirtį iš 2013 m. UAB „Ekotermija“ parengtos studijos „Lietuvos Respublikos gamtinių dujų apskaitos sistemų ir komercinių atsiskaitymų pertvarkymo koncepcijos bei jos įgyvendinimo plano parengimas ryšium su numatomu skirtingos sudėties ir kokybės gamtinių dujų tiekimu“, kurioje gamtinių dujų apskaitos klausimai buvo detaliai nagrinėti.

Skirstomųjų dujotiekių techninė būklė, pajėgumai, galimi slėgio ribojimai bus nustatyti remiantis perdavimo sistemos operatoriaus AB „Lietuvos dujos“ pateiktais duomenimis ir Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos teikiamais duomenimis, kurie atspindi vidutinę neplanuotų nutraukimų trukmę (SAIDI indeksas) ir skaičių (SAIFI indeksas) 1 vartotojui. Paskutinių metų laikotarpiu šie indeksai išliko pastovūs, kas rodo apie palaikomą vamzdynų techninę būklę. Šių indeksų palyginimas su kitų šalių rodikliais leis nustatyti kokia yra sąlyginė sistemos techninė būklė.

Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos bus paprašyta pateikti planuojamas perdavimo ir skirstymo sistemų operatorių investicijas į infrastruktūrą ateinantiems 10 metų. Pagal ankstesnių metų investicijas ir buvusių dujų tiekimo sutrikimų skaičių ir trukmę, bei planuojamas investicijas bus įvertinta kokia gali būti tikėtina dujotiekių būklė per ateinančius 10 metų ir kaip tai gali įtakoti techninio pobūdžio dujų tiekimo sutrikimo rizikas.

Remiantis Nacionaliniu gamtinių dujų tiekimo saugumo užtikrinimo prevencinių veiksmų planu (patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. lapkričio 28 d. įsakymu Nr. 1-241) dujų sistemos perdavimo ir skirstymo įmonės turi pasirengti parengties ekstremaliai padėčiai planus. Dujų perdavimo ir skirstymo įmonių bus paprašyta pateikti tokius planus ir remiantis juose pateikta informacija bus įvertinta įmonių parengtis galimų ekstremalių situacijų valdymui.

Šioje tyrimo dalyje bus nustatytos pagrindinės prielaidos techninio pobūdžio rizikoms.

Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikų analizė

Galimos rizikos bus aprašytos ir įvertintos pagal jų atsitikimo tikimybę, tikėtiną poveikį ir galimą rizikos kainą.

Stichinių nelaimių keliamos rizikos bus įvertintos pagal ilgametę sukaupią informaciją apie tokių nelaimių buvimą Lietuvos teritorijoje. Bus pasinaudojami nuo 1965 m. kaupiamais žemės drebėjimų Europoje duomenimis. Kitų stichinių nelaimių įvykimo tikimybės bus įvertintos ilgalaikių stebėjimo duomenų pagalba ir jais remiantis bus nustatyta rizikos įvykimo tikimybė. Šios rizikos yra mažai tikėtinos lokalias, todėl jos bus vertinamos tik kaip galimos be žymesnių pasekmių dujų tiekimo patikimumui.

Techninio pobūdžio rizikos bus įvertintos remiantis atlikta dujų tiekimo sistemų techninės būklės analize. Jų kaina bus įvertinta kaip reikiamos investicijos infrastruktūros stiprinimui,

jei ankstesnių tyrimo etapų metu bus nustatyta, kad investicijos į infrastruktūrą yra nepakankamos.

Geopolitinio pobūdžio rizikos bus vertinamos atsižvelgiant į tarpusavio šalių, kurios yra svarbios dujų tiekimui, santykius. Toks vertinimas bus pagrįstas atliktomis geopolitinėmis įžvalgomis ir paskutinių metų geopolitinių santykių tendencijomis. Šios rizikos išvengimui ar sušvelninimui bus svarbūs nustatyti tranzitu perduodami gamtinių dujų kiekiai, kurie yra svarbus argumentas užtikrinant dujų tiekimą tiek į Lietuvą, tiek ir į Kaliningrado sritį.

Galima rizika dėl terorizmo ar riaušių bus įvertinta pasinaudojant Europolo ir kitų tarptautinių organizacijų pateikiamomis metinėmis terorizmo situacijos ir galimų tendencijų atskaitomis. Kadangi Lietuva kaip NATO narė dalyvauja tarptautinėse operacijose, tai tokia rizika galima, nors ir mažai tikėtina.

Su gamtinių dujų rinka susijusios rizikos bus įvertintos pasiremiant ankstesniuose tyrimo etapuose gautais rezultatais, susijusiais su situaciją gamtinių dujų tiekimo srityje (galiojančios sutartys ir pan.) bei dujų rinkos reguliavimu.

Šios paminėtos rizikos apima visus galimus veiksnius, galinčius turėti įtakos dujų tiekimo patikimumui. Kitos galimos rizikos bus vertinamos, dėl jų sutarus su Užsakovu.

Visos įvertintos rizikos bus susistemintos rizikų matricos pagalba ir nustatytas bendras dujų tiekimo rizikingumas. Dujų tiekimo patikimumas bus įvertintas galimų pasekmių metodu, nustatant kokia ekonominė įtaka gali būti atskiriems sektoriams (elektros, šilumos, namų ūkių, žemės ūkio ir kt.).

Gamtinių dujų tiekimo nutraukimo ir tokių situacijų valdymo modeliavimas

Vertinant faktinius dujų srautus atskirų laikotarpiu metu bus nustatyti dujų kiekiai, reikalingi šalies poreikiams tenkinti vasaros, žiemos ir šalčiausio periodo metu. Šiems kiekiams patiekti bus atliktas modeliavimas, įvertinant galimus dujų tiekimo maršrutus, per jungtį su Baltarusija, per jungtį su Latvija ir per suskystintų gamtinių dujų terminalą. Taip pat bus vertinama galimybė riboti gamtinių dujų tranzitą, esant nepakankamam dujų tiekimui į šalį.

Modeliavimo metu nustačius galimus scenarijus, kuomet yra nepakankamas dujų tiekimas visų vartotojų poreikiams tenkinti bus atlikti skaičiavimai kaip galima mažinti paklausą. Paklausos valdymas tiekimo sutrikimo atveju gali būti vykdomas vadovaujantis Gamtinių dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonių apraše pateikiamu vartotojų grupių sąrašu, pagal kurį, perdavimo ir skirstymo sistemų operatoriai sudaro ir patvirtina visų vartotojų apribojimo grafikus. Pirmiausia dujų tiekimas būtų nutraukiamas vartotojams, sudariusiems nutrūkstamo dujų tiekimo sutartis, vėliau eilės tvarka sektų rezervinį kurą galinčios naudoti pramonės įmonės, rezervinio kuro neturinčios pramonės įmonės, dujas nenutrūkstamiems technologiniams procesams naudojančios pramonės įmonės ir elektrą bei šiluminę energiją gaminantys vartotojai, galintys vartoti rezervinį kurą. Buitiniams vartotojams ir būtiniausius vartotojų poreikius užtikrinantiems asmenims gamtinių dujų tiekimas, kol galima technologiškai, būtų tęsiamas iš vamzdynuose esamų atsargų. Šios priemonės duodamas efektas bus įvertintas pagal perdavimo ir skirstymo sistemų operatorių pateiktus vartotojų apribojimo grafikus.

Gamtinių dujų tiekimo sutrikimo poveikis gamtinių dujų kainoms galės būti įvertinamas kaip dujų saugojimo Latvijos saugykloje ir tiekimo iš Latvijos kaštai. Šie kaštai yra

patvirtinti viešojo sektoriaus reguliatoriaus (Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija) ir skelbiami viešai.

Modeliavimo metu bus įvertintos dujų tiekimo patikimumo faktoriaus N-1 reikšmės ir jei jos neatitiks direktyvos keliamiems reikalavimams, bus numatomos priemonės, padėsiančios užtikrinti reikiamą gamtinių dujų tiekimo saugumą. Tikėtina, kad esant sumažėjusiam gamtinių dujų poreikiui šalyje ir veikiant suskystintų gamtinių dujų terminalui galima apsirūpinti reikiamu dujų kiekiu iš kelių alternatyvių šaltinių. Numatytoms gamtinių dujų tiekimo infrastruktūros plėtros priemonėms taip pat bus įvertintas N-1 faktorius.

Jei numatytos priemonės generuos ekonominę naudą bus atlikta kaštų ir naudos analizė arba pasinaudota jau atliktų tokių analizių rezultatais. Nesant tiesioginių pinigų srautų, tokios analizės atlikimas bus netikslus. Tačiau ar bus daroma tokia analizė bus galima nustatyti tik tyrimo metu.

Remiantis tyrimo rezultatais parengiamos išvados ir pasiūlymai dėl Prevencinio veiksmų ir Ekstremalių situacijų valdymo planų patikslinimo.

2.2. Tyrimo metodika (numatomų naudoti tyrimo metodų pristatymas, pagrindimas).

Tyrimas bus atliekamas pasinaudojant Europos Komisijos Jungtinio tyrimų centro Energijos ir transporto instituto parengtomis Geros praktikos ir metodinėmis gairėmis dujų rizikų vertinimo atlikimui, kuriose nurodyti pagrindiniai aspektai, kurie turi būti įvertinti atliekant nacionalinį gamtinių dujų tiekimo saugumo vertinimą. Tyrimas bus atliekamas remiantis minėtomis gairėmis, kurios atitinka ISO 31000:2009 standartą „Rizikos valdymas – principai ir gairės“ ir ISO/IEC 31010 standartą „Rizikos valdymas – Rizikos tyrimo metodai“.

Tiriamąjį darbą numatoma parengti atliekant taikomąjį teorinį tyrimo metodą, t.y. atlikus pastarųjų metų statistinių duomenų, apie šalies gamtinių dujų sektorių, analizę, išanalizuojant fizinės infrastruktūros specifiką ir charakteristikas, numčius galimas technologinę, politinę, komercinę ir kitas rizikas, parengti gamtinių dujų tiekimo sutrikimo valdymo scenarijus.

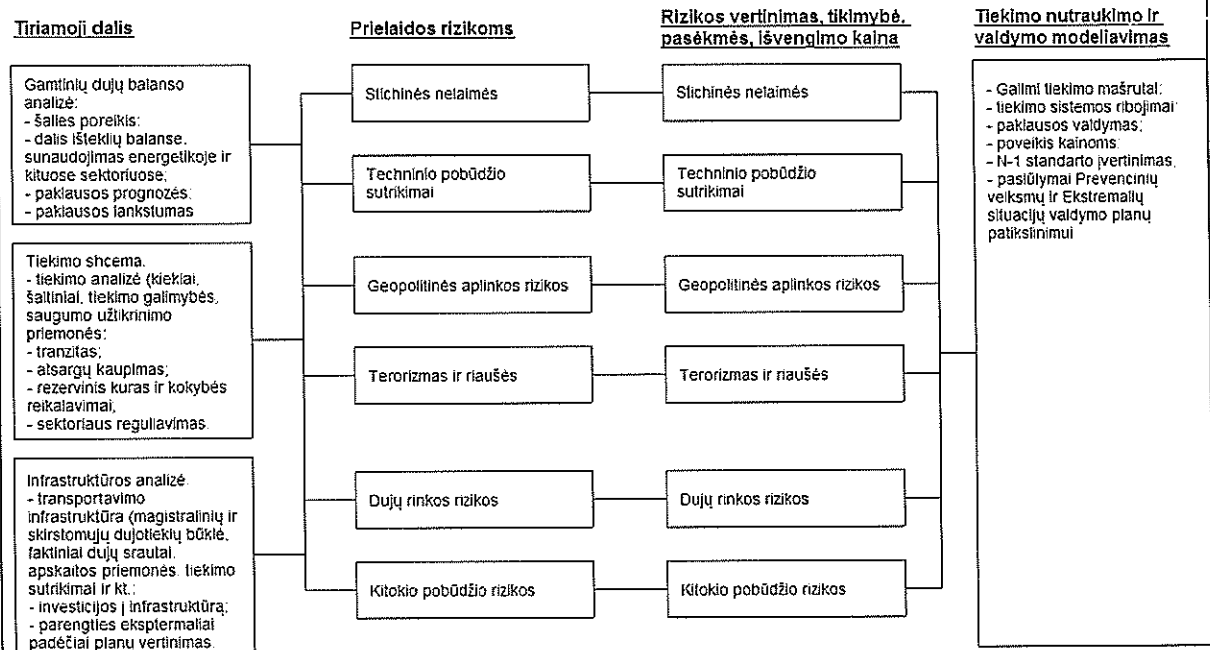
Darbo tikslų pasiekimui bus renkama informacija iš atitinkamų oficialių registru, vertinami nacionalinio dujų tiekimo tinklo operatoriaus pateikti duomenys, naudojama projekto vykdytojų darbinė bei mokslinė patirtis. Informacijos apdorojimui ir gamtinių dujų sektoriaus dalies nacionaliniame energetiniame balanse skaičiavimui ir vertinimui bei pasiūlymų pateikimui darbe dalyvaujantys ekspertai naudosis moksliniais tyrimais, panašių projektų bei užsienio šalių patirtimi bei oficialiais duomenimis pagrįstomis prielaidomis. Esminės vertinimui naudojamos prielaidos bus derinamos su Užsakovu.

Pagrindinis mokslinio tyrimo darbo tikslas yra padalintas į 3 pagrindines dalis:

1. Įvertinti tyrimo kontekstą – įvertinti esamą infrastruktūrą, gamtinių dujų vartojimą bei ateities prognozes, tiekimo schemas, reguliacinę aplinką;
2. Nustatyti rizikas - remiantis esamos situacijos analize, nustatyti pagrindines galimas rizikas susijusias su patikimu šalies apsirūpinimu gamtinėmis dujomis, nustatyti rizikų tikimybę ir poveikį;

3. Parengti rizikų valdymo priemonės - parengti dujų tiekimo sutrikimo valdymo scenarijų modeliavimą, kuriame būtų įvertintas šalies vartotojų aprūpinimas gamtinėmis dujomis, esant didžiausiems šalies įmonių poreikiams žiemos metu. Parengti pasiūlymus Prevencinių veiksmų ir Ekstremalių situacijų valdymo planų patikslinimui.

Numatoma tyrimo metodika ir eiga pateikta žemiau esančiame paveiksle.



Tyrimo metodika

Vykdam tyrimą bus atlikta detali dujų sektoriaus analizė, kurios tyrimo rezultatai leis nustatyti pagrindines prielaidas galimoms rizikoms atsirasti. Turint informaciją apie tų rizikų atsiradimo galimybes, bus atliktas rizikų vertinimas, numatant rizikų tikimybes, galimas pasekmes ir išvengimo kainą.

Visos įvertintos rizikos bus susistemintos rizikų matricos pagalba ir nustatytas bendras dujų tiekimo rizikingumas. Dujų tiekimo patikimumas bus įvertintas galimų pasekmių metodu, nustatant kokia ekonominė įtaka gali būti atskiriems sektoriams (elektros, šilumos, namų ūkių, žemės ūkio ir kt.).

Atliktas rizikų vertinimas leis parinkti skirtingus galimus dujų tiekimo nutraukimo scenarijus ir atliktą tų scenarijų vertinimą.

Detalus numatomas kiekvieno etapo įgyvendinimo aprašymas yra pateiktas aprašant tyrimo tikslus ir siektinus rezultatus, koncepcijos 2.1 dalyje.

Tyrimo metu numatoma naudoti šiuos pagrindinius informacijos šaltinius:

- Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija, patvirtinta Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133.

- 2010 m. spalio 20 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 994/2010 dėl dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonių, kuriuo panaikinama Tarybos direktyva 2004/67/EB (OL 2010 L 295, p. 1).
- 2009 m. liepos 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (EB) Nr. 715/2009 dėl teisės naudotis gamtinių dujų perdavimo tinklais sąlygų, panaikinančiu Reglamentą (EB) Nr. 1775/2005 (OL 2009 L 211, p. 36).
- Lietuvos Respublikos energetikos įstatymas.
- Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas.
- Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymas.
- Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymas.
- Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2008 m. vasario 26 d. nutarimu Nr. 163 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo patvirtinimo“.
- Vartotojų aprūpinimo energija ir (ar) energijos ištekliais esant ekstremaliai energetikos padėčiai tvarka, patvirtinta Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. sausio 13 d. nutarimu Nr. 12 „Dėl Vartotojų aprūpinimo energija ir (ar) energijos ištekliais esant ekstremaliai energetikos padėčiai tvarkos patvirtinimo“.
- Dujų įmonių metinių veiklos ir saugumo užtikrinimo ataskaitų teikimo aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2011 m. balandžio 14 d. įsakymu Nr. 1-92 „Dėl Dujų įmonių metinių veiklos ir saugumo užtikrinimo ataskaitų teikimo aprašo patvirtinimo“.
- Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. lapkričio 28 d. įsakymu Nr. 1-227 „Dėl Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo taisyklių patvirtinimo“.
- Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. gruodžio 27 d. įsakymu Nr. 1-245 „Dėl Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašo patvirtinimo“.
- Gamtinių dujų kokybės reikalavimai, patvirtinti Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. spalio 4 d. įsakymu Nr. 1-194 „Dėl Gamtinių dujų kokybės reikalavimų patvirtinimo“.
- Prevencinių veiksmų planas (2014 m. gruodžio 30 d. įsakymo Nr. 1-325 nauja redakcija).
- Ekstremaliųjų situacijų valdymo planas (2014 m. gruodžio 30 d. įsakymo Nr. 1-325 nauja redakcija).
- Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikos vertinimas (2010 m. ir 2014 m.).
- Šešioliktosios Vyriausybės 2012–2016 metų programa, kuriai pritarta Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. gruodžio 13 d. nutarimu Nr. XII-51.
- Valstybinės energetikos inspekcijos prie Energetikos ministerijos, Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos, gamtinių dujų įmonių, biodujų gamybos įmonių, kitų esamų ir (ar) būsimų potencialių gamtinių dujų įmonių duomenys apie gamtinių dujų sistemas, jų techninius–ekonominius rodiklius, vykdomus ir numatomus atlikti gamtinių dujų sistemų plėtros projektus.
- Nacionalinė atsinaujinančių energijos išteklių plėtros strategija.
- Atsinaujinančių išteklių įstatymas.
- Statistikos departamento pateikiamas Lietuvos kuro ir energijos balansas.
- Lietuvos energetikos instituto leidiniai „Lietuvos energetika“.
- Europos policijos biuro ES terorizmo situacijos ir raidos ataskaitos.

- Studija „Energijos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo Lietuvos energetikos įmonėse taisyklių projekto parengimas“.
- Studija „Lietuvos Respublikos gamtinių dujų apskaitos sistemų ir komercinių atsiskaitymų pertvarkymo koncepcijos bei jos įgyvendinimo plano parengimas ryšium su numatomu skirtingos sudėties ir kokybės gamtinių dujų tiekimu“;
- Kiti informacijos šaltiniai pagal poreikį.

UAB „Ekotermija“ siekdama užtikrinti nuolatinį paslaugų kokybės gerinimą, laikosi kokybės valdymo sistemos, atitinkančios standarto ISO 9001:2008 reikalavimus, nuostatų. Kompanijos veikla vykdoma vadovaujantis kokybės, aplinkosaugos, profesinės saugos ir sveikatos politika. Geroji Paslaugų teikėjo patirtis paslaugų kokybės užtikrinimo, koordinavimo ir kontrolės srityse panaudojama teikiamų paslaugų kokybei užtikrinti, todėl žemiau pateikiame pagrindinius kokybės vadybos sistemos elementus (procesus, būdus, metodus), kuriuos taikysime teikdami paslaugas.

Atsižvelgiant į Projekto dydį ir siekiant pageidaujamos paslaugų kokybės, kokybės valdymo ir koordinavimo planai yra susieti į vieną visumą. Kokybės valdymo ir koordinavimo plane yra:

1. apibrėžti kokybės vadybos sistemos procesai, nustatytas jų taikymas bendrovėje;
2. apibrėžta šių procesų seka ir tarpusavio ryšiai;
3. apibrėžti procesų rezultatyvaus veikimo bei valdymo kriterijai ir metodai;
4. numatyti ištekliai ir informacijos šaltiniai šių procesų rezultatyviam vykdymui;
5. atliekamas procesų monitoringas;
6. atliekama šių procesų analizė, matavimai ir kontrolė;
7. įdiegiami veiksmai planuotų rezultatų pasiekimui ir nuolatiniam procesų gerinimui.

Šiuos jau patvirtintus ir praktiškai naudingus kokybės vadybos elementus, procesus, būdus, metodus taikysime visų paslaugų teikime.

Paslaugų teikimo proceso metu bus vykdoma nuolatinė projekto pažangos ir teikiamų paslaugų analizė, siekiant identifikuoti galimas tobulinimo kryptis, ieškant efektyviausių sprendimų ir būdų rezultatui pasiekti. Nuolat remsimės Demingo nuolatinio kokybės gerinimo ciklu, o esant poreikiui ir papildomais kokybės gerinimo metodais.

Viena iš svarbiausių kokybės užtikrinimo priemonių yra kokybės metodų taikymas, kuris bus užtikrinamas viso projekto įgyvendinimo metu. Įmonė savo veikloje taiko kokybės, aplinkosaugos, profesinės saugos ir sveikatos vadybos sistemų metodologiją ir projektus įgyvendina vadovaudamiesi projektų valdymo procedūra.

Dar viena kokybiško darbo priemonė užsibrėžtų projekto rezultatų pasiekimui yra grupinis kvalifikuotų specialistų darbas viso projekto įgyvendinimo metu. Teikiant paslaugas bus sudaromos galimybės ir skatinamas visų projekto dalyvių (Užsakovo, Paslaugų teikėjo ekspertų) įsitraukimas į svarstymų ir sprendimų priėmimo procesą, aktyvumas teikiant pasiūlymus, rekomendacijas, dalijantis geros patirties pavyzdžiais. Projekto įgyvendinimo metu esant būtinybei, bet ne rečiau kaip kartą per mėnesį, bus organizuojami susitikimai su Užsakovu ir siekiama įtraukti visas suinteresuotas šalis į dalyvavimą šiuose susitikimuose. Susitikimų metu bus aptariamos problemos, jei tokios yra iškilusios įgyvendinant projektą, aptariami pasiekti rezultatai, atlikti darbai.

Užtikrindami kokybišką paslaugų teikimą projekto įgyvendinimo metu ypatingą dėmesį Paslaugų teikėjas skirs Užsakovui. Po sutarties pasirašymo, bus siekiama išsiaiškinti, įvertinti, apibrėžti Užsakovo esamus ir būsimus poreikius, kad būtų patenkinti Užsakovo atstovų reikalavimai ir atitiktų jų lūkesčius bei užtikrintų rezultatų pasiekimą. Paslaugų teikėjas domėsis, kaip Projekto vykdytoju sekasi vykdyti projektą, padės spręsti iškilusias problemas susijusias su projekto įgyvendinimu. Vykdytojas, suprasdamas nuolat besikeičiančią projekto aplinką, lanksčiai reaguos į pokyčius, galimas problemas ir Užsakovo poreikius.

Siekiant užtikrinti projekto įgyvendinimo kokybę, projekto komanda yra sudaryta pasitelkiant labiausiai patyrusius atitinkamos srities specialistus ir ekspertus. Tokiu būdu užtikrinama įvairi ir plati projekto komandos profesinė patirtis.

Konsultavimo paslaugų teikimo aspektu kokybės užtikrinimo priemonės:

1. Kasdieninė kontrolė. Projekto administratorius ir/arba projekto vadovas vykdys kasdienę paslaugų teikimo tvarkaraščio ir vidinės darbo grupės tvarkos kontrolę, pasiekimus.
2. Paslaugų tikimo funkcijų paskirstymas paslaugų teikėjo grupės viduje. Darbo vadovas paskirstys funkcijas/ užduotis paslaugų teikėjo grupės viduje jo paties patvirtintu dokumentu, kurio kopija gali būti pateikiama Užsakovui pagal pareikalavimą). Ši priemonė bus taikoma sutarties pasirašymo pradžioje. Vėliau, sutarties vykdymo laikotarpiu priemonės rezultatai peržiūrimi kas 2 savaites, rengiant paslaugų teikimo įvertinimo procedūras. Esant poreikiui, funkcijos paslaugų teikėjo grupės viduje galės būti perskirstomos.
3. Rengiamų dokumentų vidinė kontrolė. Visus paslaugų teikėjo rengiamus rašytinius dokumentus vizuos bent vienas paslaugų teikėjo grupės narys (išskyrus patį dokumento rengėją), tokiu būdu siekiama užtikrinti teikiamų dokumentų kokybę. Ši priemonė bus taikoma rengiant kiekvieną raštiškai teikiamą dokumentą.

2.3. Tyrimo koncepcijoje pateiktos informacijos išsamumas, aiškumas ir sklandumas.

Tyrimo koncepcija pateikta pagal pirkimų sąlygose pateiktą formą. Tyrimo koncepcijoje pateikta išsami ir aiški informacija apie planuojamą tyrimo organizavimo ir vykdymo eigą, informacijos gavimo ir apdorojimo būdus, taikomus rizikos nustatymo, vertinimo ir valdymo metodus, bei tyrimo vykdymui planuojamus pasitelkti ekspertus.

2.4. Žmogiškųjų išteklių (ekspertų) funkcijų atskiriems tyrimo uždaviniams vykdyti paskirstymo pristatymas).

Tyrimo vykdymui parinkti ekspertai bus atsakingi už jiems numatytas sritis bei užduotis, kurios pateiktos žemiau esančioje lentelėje.

	Užduotys	Užduočių vykdytojai
--	----------	---------------------

Eil. Nr.		Šarūnas Prieskienis	Donatas Jasas	Arūnas Barauskas	Marius Bružas
		<i>Projekto vadovas – energetikos ekspertas</i>	<i>Energetikos ekspertas</i>	<i>Gamtinių dujų sektoriaus veiklos ekspertas</i>	<i>Energetikos ekspertas</i>
	Pagrindinės tyrimo sritys pagal techninę specifikaciją				
1	Gamtinių dujų balanso analizė	x	x		
2	Gamtinių dujų tiekimo į Lietuvą analizė	x	x		x
3	Gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizė	x		x	x
4	Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų Lietuvoje rizikų analizė	x		x	
5	Galimų gamtinių dujų tiekimo nutraukimo ir tokių situacijų valdymo modeliavimas	x		x	

Siekiant atlikti tyrimą numatytais terminais, tyrimo užduotys yra išdalintos tarp projekto įgyvendinimo grupės narių.

Projektų vadovas Šarūnas Prieskienis dalyvaus visuose tyrimo etapuose ir bus atsakingas už visų uždavinių galutinį įgyvendinimą. Turėdamas ilgalaikę energetikos projektų rengimo, konsultavimo ir įgyvendinimo patirtį, Šarūnas Prieskienis taip pat aktyviai dalyvaus rengiant gamtinių dujų balanso, tiekimo, infrastruktūros, rizikų vertinimo analizę ir tiekimo nutraukimo situacijų valdymo modeliavimą.

Energetikos ekspertas Donatas Jasas, turintis didelę patirtį ir gilų supratimą apie Lietuvos energetikos sektorių, elektros ir šilumos tiekimo sritis, bus pagrindinis ekspertas šiose tyrimo dalyse:

- Analizuojant gamtinių dujų balansą:
 - Analizuojant šalies gamtinių dujų poreikį (metinį, vasaros, žiemos ir žiemos maksimumų metu);
 - Vertinant šalies energijos balansą ir analizuojant gamtinių dujų balanse, panaudojimą energetinėms ir neenergetinėms reikmėms;
 - Vertinant gamtinių dujų prognozes pagal galimą poreikių kitimą skirtinguose sektoriuose ir nustatant maksimalaus ir minimalaus vartojimo scenarijus 5 metų laikotarpiui;
 - Vertinant dujų paklausos lankstumą dėl rezervinio kuro ar pertraukiamų pajėgumų naudojimo.
- Analizuojant gamtinių dujų tiekimą į Lietuvą:
 - Įvertinat tiekimo schemą, tiekiamus kiekius, importo šaltinius ir galiojančias tiekimo sutartis, biudžetų panaudojimą, tiekimo užtikrinimo priemones, tiekimo alternatyvas;
 - Analizuojant dujų tranzito apimtį;
 - Įvertinant kaupiamus dujų kiekius ir parengties ekstremaliai padėčiai planus;
 - Įvertinant reikalavimus rezervinio kuro kaupimui, gamtinių dujų sudėčiai;
 - Įvertinant pagrindinius gamtinių dujų sektoriaus veiklos reguliavimo principus.

Gamtinių dujų sektoriaus veiklos ekspertas Arūnas Barauskas, pasinaudodamas 2010 m. ir 2014 m. rengtų dujų tiekimo sutrikimo rizikos patirtimi, bus pagrindinis gamtinių dujų sektoriaus veiklos ekspertas, atsakingas už šias tyrimo dalis:

- Gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizę, įskaitant:
 - Esamos situacijos analizę, kuri apims magistralinių dujotiekių būklės vertinimą, faktinių dujų srautų analizavimą, dujų apskaitos stočių techninį vertinimą ir matavimo priemonių analizę, dujų skirstymo sistemos analizę, dujų tiekimo sutrikimų statistikos įvertinimą;
 - Esamų ir numatomų investicijų į dujų sistemas analizę;
 - Sistemų operatorių parengties ekstremaliai padėčiai planų vertinimą;
- Gamtinių dujų tiekimo sutrikimų rizikos analizę, įskaitant:
 - Galimą sutrikimų riziką dėl neprognozuojamų stichinių nelaimių, geopolitinės aplinkos, terorizmo ar riaušių, rinkos bei kitokio pobūdžio veiksnių;
 - Rizikų tarpusavio sąveiką.
- Gamtinių dujų tiekimo nutraukimo ir tokių situacijų valdymo modeliavimą, įskaitant:
 - Galimą tiekimo nutraukimo ir tokios situacijos valdymo modeliavimą, numatant tiekimo maršrutus, bendradarbiaujant su kitomis šalimis, paskirstant dujų kiekius šalies viduje, paklausos valdymą, poveikį transportavimo ir dujų kainai;
 - Prevencinių priemonių parengimą, apskaičiuojant infrastruktūros standarto (N-1) rodiklius, pateikiant informaciją apie galimus kaštus;
 - Parengiant pasiūlymus dėl Prevencinių veiksmų ir Ekstremalių situacijų valdymo planų atnaujinimo.

Energetikos ekspertas Marius Bružas, turintis didelę patirtį ir gilų supratimą apie Lietuvos energetikos sektorių, gamtinių dujų, elektros ir šilumos tiekimo sritis, bus pagalbinis ekspertas šiose tyrimo dalyse:

- Analizuojant gamtinių dujų tiekimą į Lietuvą:
 - Įvertinat tiekimo schemą, tiekiamus kiekius, importo šaltinius ir galiojančias tiekimo sutartis, biudžetų panaudojimą, tiekimo užtikrinimo priemones, tiekimo alternatyvas;
 - Analizuojant dujų tranzito apimtis;
 - Įvertinant kaupiamus dujų kiekius ir parengties ekstremaliai padėčiai planus;
 - Įvertinant reikalavimus rezervinio kuro kaupimui, gamtinių dujų sudėčiai;
 - Įvertinant pagrindinius gamtinių dujų sektoriaus veiklos reguliavimo principus.
- Gamtinių dujų transportavimo infrastruktūros analizę, įskaitant:
 - Esamos situacijos analizę, kuri apims magistralinių dujotiekių būklės vertinimą, faktinių dujų srautų analizavimą, dujų apskaitos stočių techninį vertinimą ir matavimo priemonių analizę, dujų skirstymo sistemos analizę, dujų tiekimo sutrikimų statistikos įvertinimą;
 - Esamų ir numatomų investicijų į dujų sistemas analizę;
 - Sistemų operatorių parengties ekstremaliai padėčiai planų vertinimą;

Pateiktas žmogiškųjų išteklių atskiriems tyrimo uždaviniams vykdyti pasiskirstymas atspindi pagrindines ekspertų darbų pasiskirstymo sritis. Ekspertai, kurie nenurodyti prie atskirų užduočių įgyvendinimo taip pat dalyvaus atliekant tas tyrimo užduotis, tik jų vaidmuo bus antraeilis.

Esant poreikiui, taip pat numatoma, kad bus pasitelkiami kiti UAB „Ekotermija“ ekspertai, turintys ilgametės patirties teikiant konsultacijas energetikos sektoriaus dalyviams. Pasiūlymo teikimo metu išorinių ekspertų pasitelkimas tyrimo vykdymui nenumatomas.

2.5. Paslaugų teikimo sutarties vykdymo prielaidų ir galimų rizikų (rizikos valdymo priemonių) įvertinimas.

Mūsų patirtis rodo, kad vykdant panašaus pobūdžio tyrimus visada kyla rizikų, susijusių tiek su perkančiąja organizacija, tiek su paslaugų tiekėju, tiek su projekto aplinka.

Projekto tikslams pasiekti yra būtinas kokybės užtikrinimas, todėl paslaugų teikėjas identifikavęs, įvertinęs, išanalizavęs eilę faktorių, galinčių turėti įtakos projekto rezultatų pasiekimui, parengs šių faktorių išvengimo ar jų įtakos projekto rezultatams sušvelninimo planą.

Mūsų taikoma projekto rizikos valdymo koncepcija yra neatsiejama projekto valdymo metodologijos dalis ir yra suderinta su projektų valdymo metodologijų principais.

Projekto rizikos valdymo koncepcija susideda iš trijų komponentų, kurie bus taikomi visos projekto eigos metu:

- Projekto rizikos veiksnių valdymas;
- Projekto komunikavimo valdymas;
- Projekto problemų ir apimties valdymas.

Projekto rizikos veiksnių valdymas yra procesas, kurio metu yra nurodomas, analizuojamas, planuojamas ir mažinamas projekto rizikos veiksnių poveikis. Jis turi mažinti priešiško aplinkybių pasekmes ir didinti teigiamus aplinkybių rezultatus. Šiuo atveju projekto rizikos valdymas taip pat padeda nustatyti projekto ir veiklos galimybes.

Projekto rizikos valdymo tikslai yra:

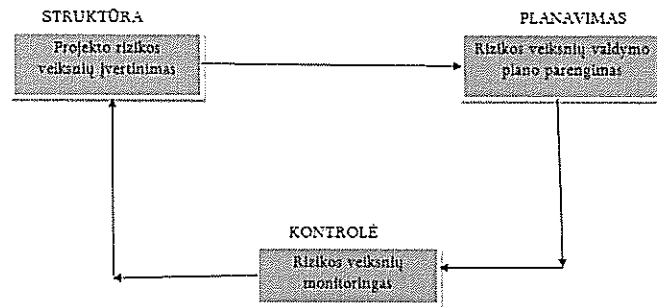
- Nustatyti projekto rizikos veiksniai;
- Parengti veiksmų planą, kuris padėtų žymiai sumažinti projekto riziką;
- Imtis konkrečių veiksmų, kad būtų išvengta projekto rizikos veiksnių.

Rizikos veiksnių nustatymas yra kritiškai svarbus rizikos valdymo proceso etapas. Sąmoningai valdyti galima tik tai, kas yra nustatyta ir apibrėžta. Atsižvelgiant į tai, atliekant tiek pirmąjį, tiek pakartotinius rizikos nustatymo darbus, turi būti nustatytos visos rizikos, nepriklausomai nuo to, ką gali padaryti pati organizacija kiekvienos rizikos valdymui.

Projekto rizikos veiksnių įvertinimas, stebėjimas ir valdymas yra neatsiejama projekto pažangos stebėjimo ir kontrolės procedūros dalis. Jis bus atliekamas periodiškai, prižiūrint ir kontroliuojant organizacinės struktūros vertinimo projekto plano laikymąsi.

Apskritai išvengti rizikos veiksnių yra praktiškai neįmanoma, tačiau dėmesys galimoms projekto rizikos veiksniams būtinas – nustatius rizikas ir parengus jų valdymo planus, galima minimizuoti jų neigiamą projekto eigai. Projekto rizikai valdyti mes remsimės

projektų rizikos valdymo koncepcija, kuri paremta trimis pagrindiniais procesais, pateiktais žemiau esančioje schemoje:



Projektų rizikos valdymo procesai.

Ruošiant pasiūlymą Paslaugų teikėjas įvertino pirkimo dokumentuose pateiktą bei viešai prieinamą informaciją apie numatomą rengti reglamentą, jo aplinką, konkrečius objektus, suinteresuotas šalis, išorines bei vidines rizikas ir identifikavo bei suklasifikavo rizikos veiksnius ir numatė priemones rizikų išvengimui ar jų įtakos sumažinimui.

Rizika Nr. 1: Perkančiosios organizacijos lūkesčių nepateisinimas	
Rizikos aprašymas:	Paslaugų tiekėjas nepateisina Perkančiosios organizacijos ir kitų suinteresuotų šalių lūkesčių
Galimas poveikis:	Paslaugos neatitinka Konkurso Techninės specifikacijos, parengiamas paviršutiniškas rizikų vertinimas
Rizikos lygis:	Žemas
Valdymo būdas:	Parengtas darbo planas, nuolatinis bendradarbiavimas su Perkančiąja organizacija ir kitomis suinteresuotomis šalimis, tarpinės ataskaitos pateikimo metu nurodomos preliminarios tyrimo išvados, kurios tikslinamos tyrimo paskutiniuose etapuose, esant poreikiui organizuojami Pažangos susitikimai, kurių metu fiksuojami rezultatų pasiekimai.
Rizika Nr. 2: Sunkiai pasiekiamos suinteresuotosios šalys ir jų aktyvaus dalyvavimo stoka	
Rizikos aprašymas:	Dalį informacijos bus galima gauti tik iš dujų tiekėjų, dujų tiekimo ir skirstymo sistemų operatorių. Suinteresuotos šalys gali atsisakyti dalyvauti apklausose, pateikti informaciją ir pan.
Galimas poveikis:	Parengiamas ne rizikų vertinimas, neatitinkantis Reglamento ES) Nr. 994/2010 reikalavimų
Rizikos lygis:	Žemas

Valdymo būdas:	Aktyvus bendradarbiavimas su suinteresuotomis šalimis, oficialiai siunčiami užklauskimai suinteresuotoms šalims dėl informacijos pateikimo, Projekto viešinimas pagal Perkančiosios organizacijos poreikius ir aktualizavimas valstybės lygmeniu.
Rizika Nr. 3: Informacijos neprieinamumas	
Rizikos aprašymas:	Paslaugų teikėjui nepateikiama arba vėluojama pateikti prašoma informacija
Galimas poveikis:	Parengiamas ne rizikų vertinimas, neatitinkantis Reglamento (ES) Nr. 994/2010 reikalavimų
Rizikos lygis:	Žemas
Valdymo būdas:	Numatome prašyti iš Užsakovo rašto apie tokios studijos rengimą ir duomenų aktualumą. Numatoma, kad Užsakovo tarpininkavimas leis pagerinti bendradarbiavimą su dujų sektoriaus įmonėmis. Energetikos įmonės taip pat yra įpareigosotos teikti duomenis pagal Energetikos įmonių informacijos teikimo taisykles, todėl pagrindinė informacija tyrimo atlikimui bus prieinama. 2014 m. dalis Lietuvos dujų įmonių nurodė, kad informacija apie sudarytas dujų tiekimo sutartis yra konfidenciali. Šio tyrimo metu bus pateikti užklauskimai dėl sudarytų sutarčių, bet galima rizika (kuri yra nevaldoma), kad dalis informacijos tyrimo vykdytojui bus nepateikta dėl komercinės informacijos konfidencialumo.
Rizika Nr. 4: Teisinės aplinkos pokyčiai	
Rizikos aprašymas:	Pasikeičia tyrimo atlikimą reglamentuojantys ir kiti teisės aktai tiek nacionaliniu, tiek ir ES lygiu, pasikeičia institucinė sąranga (įskaitant žmogiškuosius išteklius), iš esmės pasikeičia ekonominė aplinka
Galimas poveikis:	Tyrimo atlikimas užsitęsia
Rizikos lygis:	Vidutinis
Valdymo būdas:	Nuolatos sekamas naujų teisės aktų (ar jų projektų) atsiradimas (tiek Europos Sąjungos, tiek nacionaliniu lygmeniu), aktyviai domimasi ir konsultuojamasi su susijusiomis institucijomis

Tyrimo koncepcijoje pateiktos informacijos paaiškinimas galimas gavus Užsakovo užklauskimą dėl pateiktos informacijos koncepcijoje.

Daf - S. Damašius
2016-03-23

Energetikos ministerija
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė
[Signature]
2016-03-22

ATLIKTŲ PASLAUGŲ PERDAVIMO-PRIĖMIMO AKTAS

2016 m. _____ d. Nr. _____
Vilnius

UAB „Ekotermija“, pagal Lietuvos Respublikos įstatymus įsteigta ir veikianti įmonė, juridinio asmens kodas _____, kurios registruota buveinė yra _____, duomenys apie bendrovę kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, atstovaujama _____, veikiančio (-ios) _____ pagal _____, (toliau – Paslaugų teikėjas),

ir
Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, juridinio asmens kodas 302308327, kurios registruota buveinė yra Gedimino pr. 38, Vilnius, atstovaujama _____, veikiančio pagal energetikos ministro 2013 m. sausio 14 d. įsakymu Nr. 1-6 suteiktus įgaliojimus (toliau – Perkančioji organizacija),

kiekviena atskirai vadinama Šalimi, o kartu Šalimis, sudarėme šį atliktų paslaugų perdavimo- priėmimo aktą (toliau – aktas):

1. Pagal 2016-0 - Paslaugų teikimo sutartį Nr. _____ Paslaugų teikėjas atliko _____.
2. Paslaugų teikėjas atliko _____.
3. Paslaugos nurodytos šio akto 1 ir 2 punktuose buvo atliktos per _____ (nurodomas tikslus laikotarpis, pvz. nuo 2016-05-01 iki 2016-05-31).
4. Perkančioji organizacija pretenzijų dėl vykdytų paslaugų, kurios išsamiai nurodytos _____ (akto priedas Nr. 1) kokybės neturi.
5. Už atliktas paslaugas Perkančioji organizacija moka _____ (_____) litų Eur (suma žodžiais) įskaitant PVM.

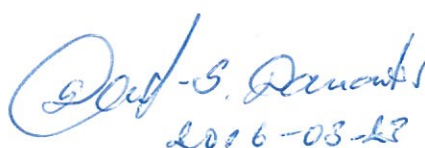
PRIDEDAMA. _____

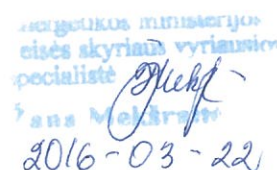
Paslaugų teikėjas

Pareigos, vardas, pavardė, parašas
A.V.

Perkančioji organizacija

Pareigos, vardas, pavardė, parašas
A.V.


2016-03-23


2016-03-22