

**LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS KANCELIARIJOS
EKONOMIKOS PAŽANGOS DEPARTAMENTO EKONOMIKOS SKYRIAUS
PAŽYMA**

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL LIETUVOS
RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL
NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS
PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO“ PROJEKTO (TAP-
17-395) (TAIS NR. 17-2277(2))**

2017-05-03 Nr. NV-1134

Vilnius

Rengėjas: Energetikos ministerija.

Tikslas: patvirtinti detalų planą, nustatantį nacionalinius energetikos infrastruktūros prioritetus, ir sudaryti galimybę pradėti skirstyti ES struktūrinę paramą energetikos infrastruktūros (elektros ir dujų perdavimo) projektams.

Esama situacija: planas buvo parengtas atsižvelgiant į strateginio planavimo dokumento būtinybę nacionalinių elektros ir gamtinių dujų perdavimo tinklų plėtrai bei buvo sudarytas siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje. Prireikus Nacionalinis planas gali būti atnaujintas atsižvelgus į nuo Nacionalinio plano priėmimo įvykusius pasikeitimus.

Esmė: Elektros perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelė, siūloma:

- **išbraukti įgyvendintus projektus** (tarpsteminės jungties „NordBalt“ statyba, tarpsteminės jungties „LitPol Link“ statyba ir 330/110/10 kV Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas);
- **papildyti nauju projektu** (330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė -Vilnius rekonstravimas), šis projektas reikalingas patikimo elektros energijos tiekimo Vilniaus regiono vartotojams užtikrinimui sujungus Lietuvos elektros energetikos sistemą su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu, taip pat didėjant Vilniaus regiono apkrovai;
- **patikslinti projektų pavadinimus** (330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas), 330 kV ir 110 kV transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas);

Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelė, siūloma:

- **išbraukti įgyvendintus projektus** (Magistralinio dujotiekio Klaipėda – Kiemėnai pajėgumų didinimas bei Panevėžio dujų skirstymo stoties rekonstrukcija);
- **išbraukti projektus, kurie pasikeitus rinkos situacijai pasidarė nebeaktualūs** (Specialios įrangos, skirtos laikinoms sklendėms, apvadinėms linijoms veikiančiame dujotiekyje įrengti ir kitiems darbams atlikti nepertraukiant dujų tiekimo, įsigijimas bei Elektrėnų dujų skirstymo stoties rekonstrukcija);
- **patikslinti Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimo projekto aprašymą, papildant projekto įgyvendinimo tvarkaraštį** galimybių studijos etapu ir pastaba, kad projekto įgyvendinimo terminai priklausys nuo galimybių studijos rezultatų;
- **patikslinti Dujotiekių jungties tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis) projekto įgyvendinimo terminus**, nes Vyriausybė 2016 m. rugsėjo 26 d. nutarimu Nr. 944 atidėjo projekto įgyvendinimo datą Lietuvoje iki 2021 m. gruodžio 31 d.
- **patikslinti projektų pavadinimus** (Panevėžio dujų kompresorių stoties dujų valymo įrenginių modernizavimas, Šiaulių dujų skirstymo stoties modernizavimas, Magistralinių dujotiekių atskirų atkarpų rekonstrukcija);
- **sujungti du projektus** (Dujų apskaitos duomenų surinkimo, apdorojimo ir saugojimo programinės įrangos diegimas“ ir „Telemetrijos ir SCADA priemonių diegimas“ į vieną projektą – „Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas“);

- **papildyti naujais projektais** (Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (antras etapas), Telšių dujų skirstymo stoties bei Mažeikių dujų apskaitos stoties modernizavimo).

Derinimas:

- projektas suderintas su Aplinkos ministerija, Finansų ministerija, Kultūros ministerija, Sveikatos apsaugos ministerija, Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba, UAB „Epso-G“.
- Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos pastabos aptartos derinimo pažymoje (aptartos bei suderintos darbo tvarka). Gautos Vyriausybės kanceliarijos Teisės departamento pastabas (darbine tvarka suderinta, kad atsižvelgs).

Atitiktis Vyriausybės programai: nutarimo projektas prisideda prie Vyriausybės programos skyriaus „Žmonėms tarnaujanti aplinką tausojanti išmanioji energetika“ nuostatų įgyvendinimo.

Dalykinio vertimo išvada:

- Pastebėta, kad lydraštyje minimas naujas projektas „Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (antras etapas)“, tačiau 2 priede Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelėje šio projekto nėra.
- Siūloma nutarimo projektą svarstyti Vyriausybės posėdžio B dalyje.

Vyriausioji specialistė

Ieva Bardauskienė

Ieva Bardauskienė, tel. 8 706 63 760, el. p. ieva.bardauskiene@lr.lv.lt



2017-04-05 G-3494
Nr.

LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 38, 01104 Vilnius,
Tel. (8 706) 64 715, faks. (8 706) 64 820, el. p. info@enmin.lt, <http://enmin.lrv.lt>
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 302308327

Lietuvos Respublikos Vyriausybei

2017-04- 05
I

Nr. (17.12-16)3- 675
Nr.

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Energetikos ministerija) parengė ir teikia svarstyti Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projektą Nr. 17-2277.

Lietuvos Respublikos Vyriausybė 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros prioritetinių projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ patvirtino Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą (toliau – Nacionalinis planas). Šis planas buvo parengtas atsižvelgiant į strateginio planavimo dokumento būtinybę nacionalinių elektros ir gamtinių dujų perdavimo tinklų plėtrai bei buvo sudarytas siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje.

Taip pat pažymėtina, kad viena iš Europos Komisijos suformuluotų išankstinių (*ex-ante*) sąlygų, kurių įvykdymas yra vienas pagrindinių reikalavimų pradėti naudoti 2014-2020 m. struktūrinę paramą, yra detalaus plano, nustatančio nacionalinius energetikos infrastruktūros prioritetus, patvirtinimas. Europos Komisijos gairėse dėl išankstinių sąlygų yra pateikiami išsamūs kriterijai tokio plano turiniui. Todėl tik patvirtinus tokį planą, galima skirstyti ES struktūrinę paramą energetikos infrastruktūros (elektros ir dujų perdavimo) projektams. Atsižvelgiant į šių projektų specifiką bei teisinę bazę, reglamentuojančią elektros bei dujų perdavimo sistemų plėtrą, vieninteliai galimi tokių projektų vystytojai kartu ir pareiškėjai gauti ES struktūrinės paramos lėšas šiems projektams yra perdavimo sistemos operatoriai: elektros sektoriuje – LITGRID AB, gamtinių dujų sektoriuje – AB „Amber Grid“. Todėl tokius projektus, pretenduojančius į ES struktūrinių fondų paramą, yra tikslinga atrinkti valstybės projektų planavimo būdu. Taigi, Nacionaliniu planu apibrėžiami elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai bei jų bendrieji įgyvendinimo principai.

Vadovaujantis Nacionalinio plano 8 punkto nuostatomis, kurios numato, kad prireikus Nacionalinis planas gali būti atnaujintas atsižvelgus į nuo Nacionalinio plano priėmimo įvykusius pasikeitimus, Energetikos ministerija parengė ir teikia Nacionalinio plano pakeitimo projektą, Nacionalinio plano 1 priedo „Elektros perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelė“ pakeitimo projektą (1 priedo nauja redakcija) ir 2 priedo „Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelė“ pakeitimo projektą (2 priedo nauja redakcija). Pakeitimo projektai

Pakeitimo projektai teikiami įvertinus esamų projektų įgyvendinimo eigą, pasikeitusias aplinkybes bei sąlygas. Taip pat, siūlome patikslinti projektų preliminarias projektų vertes, įgyvendinimo metus bei tvarkaraštį, išvardinti projektus (patikslinti eiliškumą) pagal jų įgyvendinimo svarbą, kadangi ši informacija yra svarbi, siekiant įtraukti minėtus projektus į iš Europos Sąjungos struktūrinių fondų lėšų siūlomų bendrai finansuoti Valstybės projektų sąrašą. Preliminarios projektų investicijų vertės patikslintos atsižvelgiant į LITGRID AB parengtą Lietuvos elektros energetikos sistemos 400–330–110 kV tinklų plėtros planą 2016–2025 m., LITGRID AB patvirtintą 2017 m. Investicijų planą ir iš dalies atspindi AB „Amber Grid“ Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų (2016 – 2025 m.) tinklo plėtros planą. Pažymime, kad 2017 m. II-III ketv. Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų planas bus keičiamas ir pakeitimai, numatyti 2 priedo naujoje redakcijoje į šį planą bus įtraukti.

1 priedo pakeitimo projektas (Elektros dalis):

Įvertinus, kad projektai 1.1 p. „tarpsisteminės jungties „NordBalt“ (apima nuolatinės srovės kabelio Klaipėda–Nybro (Lietuvos dalis) ir keitiklio Klaipėdos transformatorių pastotėje statybą) statyba, 1.3. p. tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ (apima 400 kV dvigrandės elektros perdavimo linijos Alytus–Elkas (iki valstybių sienos), keitiklių ir 400 kV skirstyklos Alytaus transformatorių pastotėje statybą) statyba ir 2.1 p. „330/110/10 kV Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas“ įgyvendinti, siūlome šiuos projektus išbraukti iš Nacionalinio plano 1 priedo lentelės.

Taip pat siūlome Nacionalinio plano 1 priedą papildyti nauju projektu „330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė -Vilnius rekonstravimas“, nes šis projektas yra reikalingas patikimo elektros energijos tiekimo Vilniaus regiono vartotojams užtikrinimui sujungus Lietuvos EES su kontinentinės Europos tinklais darbu sinchroniniu režimu, taip pat didėjant Vilniaus regiono apkrovai. Projektas atitinka Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano 3.2 p. nuostatą.

Atsižvelgiant į 2015 m. I etapo metu atliktus darbus vykdant „330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę“ projektą, kurio metu buvo įrengti elektros įrenginiai, užtikrinantys dalies vėjo elektrinių prijungimą prie elektros perdavimo tinklo pietvakarinėje Lietuvos dalyje bei toliau planuojamus atlikti darbus (tolesnės vėjo elektrinių plėtros ir patikimo prijungimo prie perdavimo tinklo užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas) siūlome patikslinti 2.2 p. projekto pavadinimą į „330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas)“.

Atsižvelgiant į realiai atliekamus projektų vykdymo metu atliekamus darbus ir 2014–2020 metų Europos Sąjungos fondų investicijų veiksmų programos 6.3 investiciniame prioritete nustatytą stebėsenos rodiklį „Įrengtos naujos ir (arba) atnaujintos transformatorių pastotės ir (arba) skirstyklos“, siekiant aiškumo siūlome 2.4 p. projekto pavadinimą patikslinti į „330 kV ir 110 kV transformatorių pastotčių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas“.

Atitinkami pakeitimai siūlomi ir Nacionalinio plano III skyriuje Elektros perdavimo infrastruktūros projektai.

2 priedo pakeitimo projektas (Dujų dalis)

Nacionalinio plano pakeitimo projekte siūloma išbraukti jau įgyvendintus projektus: 1.1 p. „Magistralinio dujotiekio Klaipėda – Kiemėnai pajėgumų didinimas (dujotiekis Klaipėda–Kursėnai)“ bei 2.4.1 p. „Panevėžio dujų skirstymo stoties rekonstrukcija“. Šie projektai buvo įgyvendinti 2015 m. pabaigoje.

2 priede 1.3 p. siūlome patikslinti Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimo projekto aprašymą, papildant projekto įgyvendinimo tvarkaraštį galimybių studijos etapu ir pastaba, kad projekto įgyvendinimo terminai priklausys nuo galimybių studijos rezultatų. Taip pat siūlome patikslinti 1.2 p. Dujotiekių jungties tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis) projekto įgyvendinimo terminus.

Įvertinus pasikeitusią rinkos situaciją, kai kurių projektų įgyvendinimas pasidarė nebeaktualus, todėl Nacionalinio plano pakeitimo projekte iš sąrašo siūloma išbraukti šiuos projektus: Specialios įrangos, skirtos laikinoms sklendėms, apvadinėms linijoms veikiančiame dujotiekyje įrengti ir kitiems darbams atlikti nepertraukiant dujų tiekimo, įsigijimas (Nacionalinio plano 2 priedo 2.1.4 p.) bei Elektrėnų dujų skirstymo stoties rekonstrukcija (Nacionalinio plano 2

priedo 2.4.4 p.). Taip pat, Nacionalinio plano pakeitimo projekte siūlome pakeisti projektą „Kiti Panevėžio dujų kompresorių stoties rekonstravimo darbai“ (Nacionalinio plano 2 priedo 2.5.4 p.) į projektą „Panevėžio dujų kompresorių stoties dujų valymo įrenginių modernizavimas“ ir patikslinti investicijų sumą.

Siekiant optimizuoti projektų įgyvendinimą, Nacionalinio plano pakeitimo projekte siūlome sujungti du projektus: „Dujų apskaitos duomenų surinkimo, apdorojimo ir saugojimo programinės įrangos diegimas“ (Nacionalinio plano 2 priedo 2.2.3 p.) ir „Telemetrijos ir SCADA priemonių diegimas“ (Nacionalinio plano 2 priedo 2.2.4 p.) į vieną projektą – „Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas“ bei patikslinti projekto investicijų sumą.

Plano pakeitimo projekte 2 priede esantį projektų sąrašą siūlome papildyti nauju projektu „Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (antras etapas)“, kuris skirtas magistralinio dujotiekio atšakų modernizavimui, diegiant pažangios infrastruktūros elementus. O projektas „Šiaulių-2 dujų skirstymo stoties įrengimas“ (Nacionalinio plano 2 priedo 2.4.6 p.) pakeistas į „Šiaulių dujų skirstymo stoties modernizavimas“ ir papildytas Telšių dujų skirstymo stoties bei Mažeikių dujų apskaitos stoties modernizavimo projektais. Šiais projektais siekiama užtikrinti dujų perdavimo saugumą ir patikimumą bei, panaudojant išmaniuosius elementus, sumažinti išmetamų dujų kiekį į aplinką.

Atsižvelgiant į UAB „Epso-G“ pasiūlymą pakoreguoti ir atsisakyti konkretaus projekto pavadinimo Nacionalinio plano 2 priedo 2.14 papunktyje. „Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų atkarpų rekonstrukcija“, atsižvelgiant į tai, kad magistralinių dujotiekių rekonstravimas (viso ar atskirų jo ruožų), planuojamas ir vykdomas nuolat, atsižvelgiant į daugiamečius magistralinių dujotiekių būklės tikrinimo, tiek išorinės, tiek vidinės diagnostikos, rezultatus. Todėl ši nuostata buvo pakeista į abstraktesnę nuostatą „Magistralinių dujotiekių atskirų atkarpų rekonstrukcija“.

Siūlomi projektai atitinka Nacionalinio plano 3.2 punkte išvardintus kriterijus.

Šiuo Nutarimo projektu Europos Sąjungos teisės aktai neperkeliami ir (ar) neįgyvendinami.

Šis nutarimo projektas Europos Komisijai nenotifikuotinas.

Patvirtinus Nutarimo projektą, jokių norminių teisės aktų priimti, pakeisti ar pripažinti netekusiais galios nereikės.

Pažymėtina, kad vadovaujantis Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2004 m. rugpjūčio 18 d. nutarimu Nr. 967 „Dėl planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“, 6.1 papunkčiu Energetikos ministerijos užsakymu Nacionalinio plano pakeitimo projektui buvo atliktas strateginis pasekmių aplinkai vertinimas (toliau – SPAV). Nacionalinis planas dėl SPAV ataskaitoje pateiktų išvadų nebuvo keičiamas.

Nutarimo projektas ir jį lydintys dokumentai skelbiami Lietuvos Respublikos Seimo teisės aktų informacinėje sistemoje (TAIS).

Nutarimo projektas per Lietuvos Respublikos Seimo Teisės aktų informacinę sistemą buvo derintas su suinteresuotomis institucijomis ir asmenimis. Šie subjektai suderino teisės akto projektą be pastabų: Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija, Lietuvos Respublikos finansų ministerija, Lietuvos Respublikos kultūros ministerija, Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministerija, Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos.

Kaip minėta aukščiau, į UAB „Epso-G“ pastabą buvo atsižvelgta. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos pastabos aptartos derinimo pažymoje. Pažymime, kad šios pastabos taip pat buvo aptartos su Valstybinės kainų ir energetikos komisijos specialistais bei suderintos darbo tvarka.

Nutarimų projektą parengė Energetikos ministerijos Naftos ir dujų bei Elektros ūkio skyrius (tiesioginis rengėjas – Naftos ir dujų skyriaus vyr. specialistė Gabija Talačkaitė el. p. gabija.talackaite@enmin.lt, tel. 8 706 64996, Elektros ūkio skyriaus vyr. specialistė Aušra Grėbliūnaitė el. p. ausra.grebluinaite@enmin.lt, tel. 8 706 64749).

PRIDEDAMA:

1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo projektas, 12 lapų;
2. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo projekto lyginamasis variantas, 2 lapai;
3. Institucijų išvados, 10 lapų;
4. Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano strateginis pasekmių aplinkai vertinimas, 191 lapai.

Energetikos ministras



Žygimantas Vaičiūnas

A. Grėbliūnaitė, el.p. ausra.greblunaite@enmin.lt, tel. 8 706 44749,
G. Talačkaite el. p. gabija.talackaite@enmin.lt, tel. 8 706 64996

Projektas

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO
NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO**

2017 m. d. Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :

Pakeisti Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“:

1. Pakeisti 4 punktą ir jį išdėstyti taip:

„4. Elektros perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje nustatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

4.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų plėtros planą:

4.1.1. 330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;

4.1.2. Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos).

4.2. elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:

4.2.1. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba;

4.2.2. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas);

4.2.3. 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba;

4.2.4. 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė -Vilnius rekonstravimas;

4.2.5. 330 kV ir 110 kV transformatorių pastovių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas;

4.2.6. 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba;

4.2.7. Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas;

4.2.8. 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba;

4.2.9. 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba;

4.2.10. 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba.“

2. Pripažinti netekusiu galios 6.1.1 papunktį.

3. Pakeisti 1 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

4. Pakeisti 2 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

Ministras Pirmininkas

Energetikos ministras

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vedėja

Ramunė Mikalauskienė

2017-04-04

Energetikos ministras



Žygimantas Vaičiūnas

2017-04-04

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano
1 priedas

ELEKTROS PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą:						
1.1.	330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	21 876	2011–2018	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	parengiamieji darbai, poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2017–2018 metais	tarp sisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
1.2.	Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	300 970	2012–2025	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	parengiamieji darbai, projektas bus įgyvendintas atsižvelgiant į Europos elektros perdavimo sistemų operatorių (ENTSO-E formatu) atliktos prijungimo studijos rezultatus	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir diversifikavimas
2. Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:						
2.1.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių	2 800	2007–2017	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	parengiamieji darbai ir priešprojektinė studija – 2007-2010 metais, poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
	transformatorių pastotė statyba				planavimo darbai – 2011–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2017 metais	regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.2.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas)	4 000	2016-2019	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	II etapo teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2016-2017 metais; statybos darbai – 2018–2019 metais	2015 metais buvo įgyvendintas projekto I etapas, kurio metu įrengti elektros įrenginiai, taip užtikrinant dalies vėjo elektrinių prijungimą prie perdavimo tinklo pietvakarinėje Lietuvos dalyje. Tolesnės vėjo elektrinių plėtos ir patikimo prijungimo prie perdavimo tinklo užtikrinimas, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas, elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas pietvakarinėje Lietuvos dalyje; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.3.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba	4 066	2011–2019	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	parengiamieji darbai; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2016 metais; projektavimo darbai – 2017 metais; statybos darbai – 2018–2019 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, eksploatacinių išlaidų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.4.	330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė - Vilnius rekonstravimas	20 000	2016-2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	priešprojektinė studija; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai –	elektros energijos tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas Vilniaus regione; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
					2018 metais; statybos darbai – 2019-2020 metais	
2.5.	330 kV ir 110 kV transformatorių pastochių ir (arba) skirstyklių, elektros perdavimo linijų rekonstravimas	72 000	2014–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	perdavimo tinklo transformatorių pastotės, skirstyklos ir elektros perdavimo linijos rekonstruojamos ir atnaujinamos nuolat	elektros energijos vartotojų objektų aprūpinimo elektros energija užtikrinimas, elektros energijos tiekimo saugumo didinimas, eksploatacinių ir operatyvinio valdymo sąnaudų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.6.	330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba	17 330	2007–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	priešprojektinė studija – 2007-2008 metais; paruošiamieji darbai - 2009-2014 metais; plėtros projekto rengimo darbai – 2015–2016 metais; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2023 metais	Lietuvos vidaus perdavimo tinklų vystymas, užtikrinsiantis efektyvų jungties „NordBalt“ išnaudojimą, patikimą elektros energijos tiekimą, energetinio saugumo didinimą, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Šiaulių ir Utenos regionuose mažinimas
2.7.	Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas	32 300	2008–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	priešprojektinė studija – 2008 metais; parengiamieji darbai – 2009-2012 metais; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2018 metais; projektavimo darbai –	elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas*

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
					2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2024 metais	
2.8.	110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba	1 720	2018–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	parengiamieji darbai; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai – 2018–2019 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Vilniaus miesto šiaurinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas*
2.9.	110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba	3 050	2019–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	parengiamieji darbai; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019 metais; projektavimo darbai – 2020 metais; statybos darbai – 2021–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas Lietuvos elektros energetikos sistemos pietinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių palaikymas ir elektros energijos tiekimo saugumo didinimas*
2.10.	110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	2 320	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	parengiamieji darbai; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo saugumo didinimas ir perdavimo tinklo patikimumo užtikrinimas (esamų linijų apkrovos mažinimas ir perdavimo tinklo pralaidumo didinimas)*

* Naujausios technologijos, matavimo sistemos ir apskaita leis vykdyti sistemos pažangųjį monitoringą ir valdymą. Siekiant Lietuvos elektros energetikos sektorių visavertiškai integruoti į ES elektros energetikos sistemas, svarbu turėti pažangų ir modernizuotą elektros energetikos sektorių.

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vedėja

Ramunė Mikalauskienė

Žygimantas Vaičiūnas
2017-04-04

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo plano
2 priedas

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:						
1.1.	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)	136 092	2010–2021	parama iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2018–2021 metais	Baltijos valstybių integracija į bendrą Europos Sąjungos (toliau – ES) rinką, dujų tiekimo šaltinių diversifikavimas ir tiekimo saugumo didinimas, konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1.2.	Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas)	2 896	2017–2020	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	galimybių studija – 2017-2018 ¹ teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2018–2019 metais; įrangos įsigijimas ir statybos darbai – 2019–2020 metais	dujų tiekimo saugumo didinimas ir tiekimo šaltinių diversifikavimas, abiejų valstybių dujų perdavimo sistemų valdymo lankstumo didinimas
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:						
2.1.	Programinės įrangos perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojų efektyviam dujų srautų valdymui ir interaktyviam keitimuisi informacija užtikrinti diegimas	740	2017–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	efektyvaus energijos vartojimo didinimas, išmaniųjų dujų srautų valdymo sistemų diegimas
2.2.	Programinės įrangos ir modelio dujotiekių saugumui ir vientisumui užtikrinti diegimas	808	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmaniosios dujų tiekimo sistemos eksploatavimo ir valdymo priemonės diegimas
2.3.	Programinės įrangos, skirtos dujų nuotėkiui nustatyti ir lokalizuoti, diegimas	878	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.4.	Dujų chromatografų, deguonies kiekio dujose analizatorių ir dujų drėgmės analizatorių su lazeriniu keitikliu įrengimas	552	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas

¹ Ar projektas bus įgyvendinamas ir jo įgyvendinimo terminai priklausys nuo galimybių studijos rezultatų.

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.5.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (pirmas etapas)	12 048	2015–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	teritorijų planavimo darbai – 2015–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.6.	Magistralinio dujotiekio katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą	1 332	2015–2020	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus įrengtos išmaniosios dujotiekių priežiūros sistemos
2.7.	Alytaus dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	1700	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo stoties įranga

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.8.	Jonavos dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2360	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.9.	Panevėžio dujų kompresorių stoties valdymo modernizavimas	1 158	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas; išmaniosios dujų sistemos valdymo priemonės diegimas
2.10.	Panevėžio dujų kompresorių stoties taršos mažinimo įrangos diegimas	900	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.11.	Dujų kompresorių stoties technologinės įrangos modernizavimas ir automatizavimas	3 945	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų vartojimo efektyvumo didinimas ir išmetamų į aplinką dujų mažinimas
2.12.	Mobilaus dujų kompresoriaus, skirto dujoms perpumpuoti, įsigijimas	1 300	2017–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2017–2018 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.13.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	2 150	2017 - 2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017 - 2019 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.14.	Magistralinių dujotiekių atskirų atkarpų rekonstrukcija	11 000	2017–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	Magistralinių dujotiekio rekonstrukcijos planavimas ir darbų vykdymas nuolat	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.16.	Dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas	9 060	2018–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2018–2022 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; sistemos valdymas leis operatyviai valdyti dujų srautus; įgyvendinant projektą, bus diegiamos išmaniosios dujų srautų valdymo sistemos
2.17.	Ultragarsinių skaitiklių įrengimas	400	2018–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2018–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.18.	Panevėžio dujų kompresorių stoties dujų valymo įrenginių modernizavimas	580	2020–2021	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.19.	Telšių dujų skirstymo stoties, Šiaulių dujų skirstymo stoties ir Mažeikių dujų apskaitos stoties modernizavimas	3480	2020 - 2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2020 metais; statybos darbai – 2021–2022 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.20.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2020–2021	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2014–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.21.	Magistralinio dujotiekio apsauga nuo korozijos	956	2014–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vedėja

Ramunė Mikalauskienė
2017-04-04

Energetikos ministras

Žygmantas Valčiūnas
2017-04-04

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO
NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO

2017 m. d. Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :

Pakeisti Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“:

1. Pakeisti 4 punktą ir jį išdėstyti taip:

„4. Elektros perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje nustatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

4.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų plėtros planą:

4.1.1. tarpsisteminės jungties „NordBalt“ (apima nuolatinės srovės kabelio Klaipėda–Nybro (Lietuvos dalis) ir keitiklio Klaipėdos transformatorių pastotėje statybą) statyba **330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;**

4.1.2. Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos);

4.1.3. tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ (apima 400 kV dvigrandės elektros perdavimo linijos Alytus–Elkas (iki valstybių sienos), keitiklių ir 400 kV skirstyklos Alytaus transformatorių pastotėje statybą) statyba;

4.1.4. ~~330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;~~

4.2. elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:

~~4.2.1. 330/110/10 kV Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas~~
110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė
statyba;

~~4.2.2. 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“~~
statyba 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę
(II etapas);

~~4.2.3. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių~~
pastotė statyba 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba;

~~4.2.4. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę~~
330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė -Vilnius rekonstravimas;

~~4.2.5. 330 kV ir 110 kV transformatorių pastovių ir elektros perdavimo linijų rekonstravimas~~
330 kV ir 110 kV transformatorių pastovių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų
rekonstravimas;

~~4.2.6. 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba 330 kV elektros~~
perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba;

~~4.2.7. 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba~~ **Elektros energijos**
tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas;

~~4.2.8. 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba;~~

~~4.2.9. 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba~~ **110 kV elektros perdavimo**
linijos Šilas–Varėna statyba;

~~4.2.10. elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste didinimas 110 kV elektros~~
perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba.“

2. Pripažinti netekusiu galios 6.1.1 papunktį:

~~„6.1.1. magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kiemėnai pajėgumų didinimas (dujotiekio~~
~~Klaipėda–Kuršėnai antrosios gijos statyba);“.~~

3. Pakeisti 1 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

4. Pakeisti 2 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

Ministras Pirmininkas

Energetikos ministras

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vedėja

Ramunė Mikalauskienė

2017-04-04

Energetikos ministras



Žygimantas Vaičiūnas

2017-04-04



LIETUVOS RESPUBLIKOS FINANSŲ MINISTERIJA

Energetikos ministerijai

2017-03-16 Nr. (27.18-02)-5K-1704856-6K-
[2017-03-01 Nr. (17.2-16)3-393

1302095

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D.
NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR
GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ
ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKAITIMO**

100 Atkurtai
Lietuvai

Finansų ministerija, išnagrinėjusi Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos kartu su 2017 m. kovo 1 d. raštu Nr. (17.2-16)3-393 pateiktą derinti Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projektą, informuoja, kad pagal kompetenciją pastabų ir pasiūlymų neturi.

Finansų viceministras

Darius Sadeckas

A. Sinkevičienė, 2194 471, el.p. asta.sinkeviciene@finmin.lt

LRV nut. dėl nac. elektros ir gamtinių dujų plano(EM)

Budžetinė įstaiga
Lukiškių g. 2, LT-01512 Vilnius

Tel. (8 5) 239 0000
Faks. (8 5) 279 1481

El. paštas finmin@finmin.lt
<http://www.finmin.lt>

Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių
asmenų registre, kodas 288601650



Originalas nebus siunčiamas

LIETUVOS RESPUBLIKOS SVEIKATOS APSAUGOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Vilniaus g. 33, LT-01506 Vilnius, tel. (8 5) 266 1400,
faks. (8 5) 266 1402, el. p. ministerija@sam.lt, <http://www.sam.lt>.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188603472

Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai

2017-03-09 Nr. (1.1.5-411)10-2091
Į 2017-03-01 Nr. (17.2-16)3-393

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministerija, susipažinusi su Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projektu, informuoja, kad pagal kompetenciją pastabų ir pasiūlymų neturi.

Sveikatos apsaugos ministras

Aurelijus Veryga

Dalia Žukienė, tel. (8 5) 205 5293, el. p. dalia.zukiene@sam.lt

100 Atkurtai
Lietuvai





LIETUVOS RESPUBLIKOS APLINKOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, A. Jakšto g. 4/9, LT-01105 Vilnius,
tel. (8-5) 266 3661, faks. (8-5) 266 3663, el. p. info@am.lt, <http://www.am.lt>.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188602370

Energetikos ministerijai

2017-03-21

Nr. (10-3)-D8-425

į 2017-03-01

Nr. (17.2-16)3-393

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

Aplinkos ministerija, išnagrinėjusi pateiktą išvados gauti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projektą (toliau – nutarimo projektas), pagal kompetenciją pastabų ir pasiūlymų nutarimo projektui neturi.

Aplinkos viceministras

Mindaugas Gudas

R. Revoldienė, 8 706 63653, el. p. ruta.revoldiene@am.lt

100 Atkurtai
Lietuvai





**VALSTYBINĖ SAUGOMŲ TERITORIJŲ TARNYBA
PRIE APLINKOS MINISTERIJOS**

Valstybės biudžetinė įstaiga, Antakalnio g. 25, LT-10312 Vilnius,
tel. (8 5) 272 3284, faks. (8 5) 272 2572, el. p. vstt@vstt.lt, <http://www.vstt.lt>.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188724381

Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai 2017-03-15 Nr. (4)-V3- 418 (7.8)

I 2017-03-01 Nr. (17.2-16)3-393

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO PROJEKTO

Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos (toliau - Tarnyba) pritaria Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 “Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo” pakeitimo” projektui su sąlyga, kad šio plano strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (toliau - SPAV) ataskaitoje (pagal Tarnybos pastabas patikslintas plano projekto ir SPAV ataskaitos variantas, kuriems Tarnyba pritarė 2016-12-19 raštu Nr. (4)-V3-1864 (7.23) išnagrinėti ir įvertinti saugomų teritorijų aspektu infrastruktūros projektų įgyvendinimo vietų sprendinai įgyvendinant planą nebūtų keičiami be papildomo jų poveikio saugomoms teritorijoms ir jose saugomoms gamtinėms vertybėms įvertinimo.

Direktorius

Albertas Stanislovaitis

J. Pašukonis, 8 659 63299, el. p. jonas.pasukonis@vstt.lt



Originalas paštu
siunčiamas nebus

VALSTYBINĖ SAUGOMŲ TERITORIJŲ TARNYBA PRIE APLINKOS MINISTERIJOS

Valstybės biudžetinė įstaiga, Antakainio g. 25, LT-10312 Vilnius,
tel. (8 5) 272 3284, faks. (8 5) 272 2572, el. p. vsst@vsst.lt <http://www.vsst.lt>.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188724381

UAB AF-Consult

2016-12-19

Nr. (4)-V3-184(7.23)

Į 2016-12-09

Nr. 12/09/16-R1

2016-12-15

el. laiškas

DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO STRATEGINIO PASEKMIŲ APLINKAI VERTINIMO ATASKAITOS

Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos (toliau - Tarnyba) pagal kompetenciją Natura 2000 ir nacionalinių saugomų teritorijų ir jose saugomų gamtinių vertybių aspektu išnagrinėjo Jūsų pakartotinai pateiktą nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano (toliau - Planas) strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (toliau - SPAV) ataskaitą.

Pritariame Plano projektui ir Plano SPAV ataskaitos kokybei.

Direktorius

Albertas Stanislovaitis

R. Uzdras, 8 659 63299, el. p. remigijus.uzdras@vsst.lt



Originalas paštu
siunčiamas nebus

VALSTYBINĖ SAUGOMŲ TERITORIJŲ TARNYBA PRIE APLINKOS MINISTERIJOS

Valstybės biudžetinė įstaiga, Antakalnio g. 25, LT-10312 Vilnius,
tel. (8 5) 272 3284, faks. (8 5) 272 2572, el. p. vstt@vstt.lt <http://www.vstt.lt>.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188724381

UAB AF-Consult

2016-12-08

Nr. (4)-V3-186(7.23)

Į 2016-11-08

Nr. 11/08/16-R1

DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO STRATEGINIO PASEKMIŲ APLINKAI VERTINIMO ATASKAITOS

Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos (toliau - Tarnyba) pagal kompetenciją Natura 2000 ir nacionalinių saugomų teritorijų ir jose saugomų gamtinių vertybių aspektu išnagrinėjo Jūsų pateiktą nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano (toliau - Planas) strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (toliau - SPAV) ataskaitą.

Tarnyba Plano SPAV ataskaitos kokybei nepritaria ir teikia šias pastabas:

1. 11 lentelėje „Informacija apie saugomas teritorijas ir jų padėtį projektų vietos atžvilgiu“ ties projektu 1.1.3 „330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė - Kaunas - Jurbarkas“, būtina pateikti informaciją, kad projektas kerta saugomą teritoriją „Nemuno upės pakrantės ir salos tarp Kulautuvos ir Smalininkų“.

2. Projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius - Vilnia - Neris“ grafinė dalis ir 11 lentelėje „Informacija apie saugomas teritorijas ir jų padėtį projektų vietos atžvilgiu“ pateikta informacija prieštarauja viena kitai. Lentelėje nurodoma, kad projektas nepatenka į Tapelių kraštovaizdžio draustinį, tačiau grafinėje dalyje akivaizdžiai rodoma kertantis draustinį.

3. Projektas „330 kV elektros perdavimo linija Mūša - Panevėžys ir Mūšos skirstomasis punktas“ kerta Gedžiūnų miško biosferos poligoną, kuriam yra suteiktas Europos ekologinio tinklo Natura 2000 paukščių apsaugai svarbios teritorijos - Gedžiūnų miškas statusas. Projekto įgyvendinimo metu kertant mišką, bus fragmentuojama paukščių apsaugai svarbi teritorija, dėl ko teritorijos apsaugos statusas sumenks, bus neigiamai reikšmingai paveiktos vertybės. Detalaus pagrindimo dėl konkretaus šio projekto galimo poveikio ir galimų mažinimo priemonių, bei nagrinėtų alternatyvų saugomų teritorijų aspektu nėra pateikta. Prašome pateikti išsamią informaciją apie projekto „330 kV elektros perdavimo linija Mūša - Panevėžys ir Mūšos skirstomasis punktas“ galimą poveikį saugomoms teritorijoms, galimas projekto alternatyvas, galimas poveikio mažinimo priemones.

Prašome pateikti SPAV ataskaitos dokumentą atsižvelgiant į aukščiau pateiktas pastabas ir pateikti Tarnybai pakartotiniam vertinimui.

Direktorius

Albertas Stanislovaitis

R. Uzdras, 8 659 63299, el. p. remigijus.uzdras@vstt.lt



LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 38, 01104 Vilnius,

Tel. (8 706) 64 715, faks. (8 706) 64 820, el. p. info@enmin.lt, <http://enmin.lrv.lt>

Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 302308327

Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijai

2016-12-20 Nr.(17.2-16)3-2651

Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos
ministerijai

Lietuvos Respublikos kultūros ministerijai

Valstybinė saugomų teritorijų tarnybai prie
Aplinkos ministerijos

DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO SPAV ATASKAITOS

Pranešame, kad Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos (toliau – Energetikos ministerija) užsakymu UAB „AF-Consult“ atliko **Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano**, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projekto (toliau – Planas) strateginio pasekmių aplinkai vertinimą (toliau – SPAV).

UAB „AF-Consult“ SPAV atliko vykdydama 2016 m. birželio mėn. 28 d. sutartį Nr. 8-28/EC16040/S1 „Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano strateginio pasekmių aplinkai vertinimo atlikimo paslaugos“.

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2004 m. rugpjūčio 27 d. įsakymo Nr. D1-455 „Dėl visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjektų, Europos Sąjungos valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ 20 ir 21 punktais, teikiame susipažinti SPAV subjektų išvadų dėl Plano ir SPAV ataskaitos įvertinimo pažymą.

Informuojame, kad visuomenės pasiūlymų dėl Plano ir strateginio pasekmių aplinkai įvertinimo pažyma nebuvo rengiama, nes visuomenės pasiūlymų dėl Plano ir SPAV ataskaitos nebuvo gauta (per valandą nuo nustatytos viešo supažindinimo pradžios į jį neatvyko nė vienas visuomenės atstovas).

PRIDEDAMA. Strateginio pasekmių aplinkai vertinimo subjektų išvadų dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano ir strateginio pasekmių aplinkai vertinimo ataskaitos įvertinimo pažymos kopija, 3 lapai.

Ministerijos kanclerė

Inga Černiuk

Originalas nebus siunčiamas

A. Grėbliūnaitė, (8 706) 64749, el.p. ausra.grebluunaite@enmin.lt

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija
info@enmin.lt

2017-03-14 Nr. SD-17- 53
2017-03-01 Nr. (17.2-16)3-393

Kopija:
LITGRID AB
info@litgrid.eu
AB Amber Grid
info@ambergid.lt

Originalas nebus siunčiamas

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746
DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS
PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO PAKEITIMO**

Atsakydami Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos (toliau – Energetikos ministerija) raštą, bendrovė UAB „EPSO-G“ (toliau – Bendrovė) įvertino jame pateiktą informaciją ir siūlymą pakeisti Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą, ir visos UAB „EPSO-G“ įmonių grupės vardu pritaria tokiam Energetikos ministerijos siūlymui.

Kartu pažymėtina, kad tiek šiuo metu galiojančioje LRV nutarimo aktuolioje redakcijoje, tiek siūlomame nutarimo pakeitimo projekte Priede Nr. 2 „Gamtinių dujų infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelė“ nurodytas projektas Nr. 2.14 p. „Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų atkarpų rekonstrukcija“, patenkantis į antros grupės „Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai“ projektų sąrašą. Atkreiptinas dėmesys, kad magistralinių dujotiekių rekonstravimas (viso ar atskirų jo ruožų), planuojamas ir vykdomas nuolat, atsižvelgiant į daugiamečius magistralinių dujotiekių būklės tikrinimo, tiek išorinės, tiek vidinės diagnostikos, rezultatus. Atitinkamai, esama infrastruktūros projekto 2.14 p. formuluotė nurodo konkretų magistralinį dujotiekį, kuriam gali būti skiriamos Europos Sąjungos struktūrinių fondų lėšos ir dėl to likusios neįsisavintos lėšos negali būti panaudojamos kitam Lietuvos teritorijoje esančiam magistraliniam dujotiekui rekonstruoti. Suprasdami, kad ES struktūrinių fondų lėšos taip pat prisideda prie įmonių veiklos užtikrinimo, teikiame savo siūlymą, kaip pakeisti esamo 2.14 p. formuluotę (Priedas Nr.1) bei maloniai prašome į jį atsižvelgti.

PRIDEDAMA: Priedas Nr. 1. UAB „EPSO-G“ pasiūlymai dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo – 1 lapas.

Generalinis direktorius



Rolandas Zukas

Vitalijus Baranskas, mob. 8615 39669, el.p. vitalijus.baranskas@epsog.lt

Adresas korespondencijai
Gedimino pr. 20, LT-01103, Vilnius
Tel. +370 685 84 866
info@epsog.lt
www.epsog.lt

A. Juozapavičiaus g. 13, LT-09311 Vilnius
Įmonės kodas 302826889
PVM mokėtojo kodas LT100007031415
A.S. Nr. LT49 7044 0600 0783 9920
Juridinių asmenų registro tvarkytoja – VĮ Registrų centras



Lietuvos Respublikos energetikos ministerija
info@enmin.lt

2017-03-15 Nr. SD-17-55
2017-03-01 Nr. (17.2-16)3-393

Kopija:
LITGRID AB
info@litgrid.eu

Originalas nebus siunčiamas

**PAPILDYMAS DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D.
NUTARIMO NR. 746 DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO PAKEITIMO**

Š.m. kovo 14 d. raštu Nr. SD-17-53 bendrovė UAB „EPSO-G“ pateikė siūlymus dėl Lietuvos Respublikos vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo projektui. Tačiau atsižvelgdami į tai, kad Priede Nr. 1 „Elektros infrastruktūros projektų įgyvendinimo lentelė“ projektai išvardinti prioriteto eile, siūlome projektui Nr. 2.5 „330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė - Vilnius rekonstravimas“ suteikti aukštesnį prioritetą ir išdėstyti Priede Nr. 1 esančioje lentelėje prioriteto tvarka sekančiai:

2.4. „330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė - Vilnius rekonstravimas“;

2.5. „330 kV ir 110 kV transformatorių pastochių ir (arba) skirstyklių, elektros perdavimo linijų rekonstravimas“

Atitinkamai siūloma Lietuvos Respublikos vyriausybės nutarimą pakoreguoti ir projektus išvardinti prioriteto tvarka sekančiai:

4.2.4. „330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė - Vilnius rekonstravimas“;

4.2.5. „330 kV ir 110 kV transformatorių pastochių ir (arba) skirstyklių, elektros perdavimo linijų rekonstravimas“

Generalinį direktorių
pavarduojantis Finansų direktorius

Algirdas Juozaponis

Vitalijus Baranskas, mob. 8615 39669, el.p. vitalijus.baranskas@epsog.lt

Adresas korespondencijai
Gedimino pr. 20, LT-01103, Vilnius
Tel. +370 685 84 866
info@epsog.lt
www.epsog.lt

(PAB „EPSO-G“)
A. Juozapavičiaus g. 13, LT-09311 Vilnius
Įmonės kodas 302826889
PVM mokėtojo kodas LT100007031415
A.S. Nr. LT49 7044 0600 0783 9920
Juridinių asmenų registro tvarkytoja - VĮ Registrų centras

Adresas korespondencijai
Gedimino pr. 20, LT-01103, Vilnius

UAB „EPSO-G PASIŪLYMAI DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMU NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:						
2.14.	Magistralinių dujotiekių Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų atkarpų rekonstrukcija	11 000	2017–2019 2017-2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2017–2018 metais; modernizavimo darbai – 2017–2019 metais Magistralinių dujotiekio rekonstrukcijos planavimas ir darbų vykdymas nuolat	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas



VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA

Biudžetinė įstaiga, Verkių g. 25C-1, LT-08223 Vilnius, tel. (8 5) 213 5166, faks. (8 5) 213 5270, el. p. rastine@regula.lt
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188706554

Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai

2017-03-14 Nr. R2- -(D)-778

Į 2017-03-01 Nr. (17.2-16)3-393

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau – Komisija) 2017 m. kovo 2 d. gavo Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos 2017 m. kovo 1 d. raštu Nr. (17.2-16)3-393 pateiktą derinti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. (17.2-16)3-393 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projektą (toliau – Pakeitimo projektas). Komisija pagal savo kompetenciją teikia pastabas Projektui.

Pakeitimo projekto 3.3 papunktis numato pakeisti Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. (17.2-16)3-393 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ (toliau – Nacionalinis planas), 2 priedo 2.2.3 papunktį, sujungiant projektus „Dujų apskaitos duomenų surinkimo, apdorojimo ir saugojimo programinės įrangos diegimas“ (Nacionalinio plano 2 priedo 2.2.3 papunktis) ir „Telemetrijos ir SCADA priemonių diegimas“ (Nacionalinio plano 2.2.4 papunktis) į vieną projektą „Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas“. Šio projekto vertė, numatyta Pakeitimo projekte, yra lygi 1564 tūkst. Eur, t. y. Nacionalinio plano 2 priedo 2.2.3 ir 2.2.4 papunkčiuose numatytų projektų sumai, o įgyvendinimo terminas – 2017–2020 m.

Pažymėtina, kad AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) 2016 m. lapkričio 21 d. raštu Nr. 7-291-1544 pateikė Komisijai derinti investicijų projektą „Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas“

(toliau – Investicijų projektas)¹, kurio vertė 2146 tūkst. Eur., o įgyvendinimo terminas 2017–2019 m. Atsižvelgdama į tai, kad Investicijų projekto vertė ir įgyvendinimo terminas nesutampa su Pakeitimo projekte numatyto atitinkamo projekto verte ir įgyvendinimo terminu, Komisija siūlo patikslinti Pakeitimo projekto 3.3 papunktį ir išdėstyti jį taip:

„Pakeisti 2.2.3 papunktį ir išdėstyti jį taip:

„2.2.3.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	1564 2146	2017–2020 2017–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2020 2017–2019 metais	Dujų teikimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas“
---------	--	---------------------	-------------------------------	---	---	---

Pakeitimo projekto 3.9 papunktis numato pakeisti Nacionalinio plano 2 priedo 2.4.4 papunktį, t. y. pakeisti projekto „Elektrėnų dujų skirstymo stoties rekonstrukcija“ įgyvendinimo terminą ir tvarkaraštį. Pažymėtina, kad Bendrovė 2016 m. rugpjūčio 8 d. raštu Nr. 7-291-1085 informavo Komisiją, kad, įvertinusi pasikeitusią situaciją, susijusią su dujų perdavimo perspektyvomis vartotojui, „Lietuvos energijos gamyba“, AB bei siekiant racionaliai ir efektyviai naudoti Bendrovės ir ES lėšas, Bendrovė nutarė atsisakyti planuotų investicijų, numatytų Elektrėnų dujų skirstymo stoties modernizacijai. Atsižvelgdama į tai, Komisija siūlo pripažinti Nacionalinio plano 2 priedo 2.4.4 papunktį netekusiu galios.

Komisijos pirmininkė

Inga Žilienė

L. Karpavičiūtė, tel. (8 5) 250 6183, el. p. lina.karpaviciute@regula.lt



¹Komisija iki šiol nėra priėmusi sprendimo dėl Investicijų projekto derinimo, nes Bendrovė 2017 m. sausio 19 d. raštu Nr. 7-291-89 kreipėsi į Komisiją, prašydama sustabdyti Investicijų projekto derinimą, kol Bendrovė kreipsis į Komisiją pakartotinai.

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS KANCELIARIJA
TEISĖS DEPARTAMENTAS
IŠVADA
DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL LIETUVOS
RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL
NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO“ PROJEKTO (TOLIAU – NUTARIMO PROJEKTAS)
(TAP NR. 17-395; TAIS NR. 17-2277(2))

2017-04-10Nr.NV-936

Vilnius

Įvertinę Nutarimo projekto atitiktį įstatymams, Vyriausybės nutarimams ir teisės technikos reikalavimams teikiame šias pastabas ir pasiūlymus:

1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ preambulėje siūlytume atsisakyti nuorodos į Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012-2016 metų programos įgyvendinimo prioritetines priemones, patvirtintas Vyriausybės 2013 m. kovo 13 d. nutarimu Nr. 228. Siūlytume vietoj šios nuorodos įvertinti poreikį teikti nuorodą į Lietuvos Respublikos Vyriausybės programos įgyvendinimo planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2017 m. kovo 13 d. nutarimu Nr. 167.
2. Nutarimo projektu keičiamo Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano (toliau – Planas) lyginamajame variante neteisingai atspindėtas 4.1.1 papunkčio keitimas - neturėtų būti žodžio „tarpsisteminės“.
3. Nutarimo projektu nauja redakcija dėstomo Plano 1 priedo kai kuriuose papunkčiuose (pvz. 2.1 papunktyje nurodant 2007-2010 metais atliktus parengiamuosius darbus ir priešprojektinę studiją; 2.7 papunktyje nurodant 2008 metais atliktą priešprojektinę studiją ir 2009-2012 metais atliktus parengiamuosius darbus) nurodomi jau įvykę darbai, kurie galiojančioje 1 priedo redakcijoje nebuvo nurodyti – svarstytinas tokių praeityje įvykusių darbų nurodymas keičiamame plane.

2 - ojo teisinės ekspertizės skyriaus vedėja

Ieva Peciukonienė

Audinga Galubickienė, tel. 8 706 63915, el. p. audinga.galubickiene@lr.lt

DERINIMO PAŽYMA
DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO
ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO

Eil. Nr.	Pastabos ir pasiūlymai						Argumentai, kodėl neatsižvelgta į pastabas ir pasiūlymus							
2017-03-14 Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) raštas Nr. R2—(D)-778														
1.	<p>Pažymėtina, kad AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) 2016 m. lapkričio 21 d. raštu Nr. 7-291-1544 pateikė Komisijai derinti investicijų projektą „Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas“ (toliau – Investicijų projektas)¹, kurio vertė 2146 tūkst. Eur., o įgyvendinimo terminas 2017–2019 m. Atsižvelgdama į tai, kad Investicijų projekto vertė ir įgyvendinimo terminas nesutampa su Pakeitimo projekte numatyto atitinkamo projekto verte ir įgyvendinimo terminu, Komisija siūlo patikslinti Pakeitimo projekto 3.3 papunktį ir išdėstyti jį taip:</p> <p>„Pakeisti 2.2.3 papunktį ir išdėstyti jį taip:</p> <table><tr><td>„2.2.3.</td><td>Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas</td><td>1564 2146</td><td>2017–2020 2017–2019</td><td>numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų</td><td>įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2020 2017–2019 metais</td><td>Dujų teikimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas“</td></tr></table>						„2.2.3.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	1564 2146	2017–2020 2017–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2020 2017–2019 metais	Dujų teikimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas“	<p>Neatsižvelgta. Pažymime, kad Nutarimo projekte numatoma sujungti 2 projektus – Siekiant optimizuoti projektų įgyvendinimą, Plano pakeitimo projekte sujungti du projektai: „Dujų apskaitos duomenų surinkimo, apdorojimo ir saugojimo programinės įrangos diegimas“ (sąrašo Nr. 2.2.3.) ir „Telemetrijos ir SCADA priemonių diegimas“ (sąrašo Nr. 2.2.4.) į vieną projektą – „Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas“, taigi patikslinta ir investicijų suma.</p>
„2.2.3.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	1564 2146	2017–2020 2017–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2020 2017–2019 metais	Dujų teikimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas“								

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vedėja

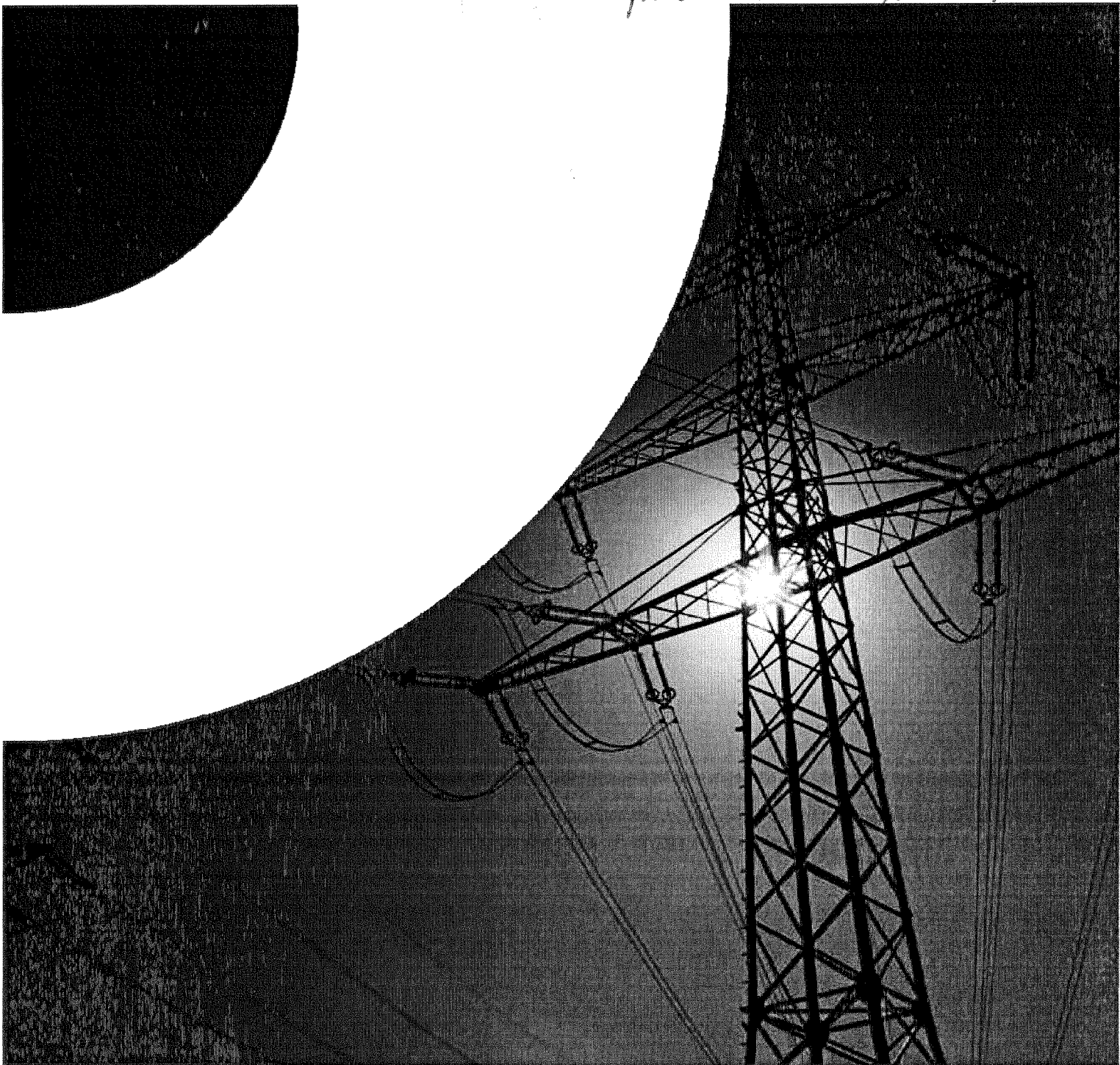
Ramunė Mikalauskienė

Energetikos ministras

Žygimantas Vaičiūnas

¹Komisija iki šiol nėra priėmusi sprendimo dėl Investicijų projekto derinimo, nes Bendrovė 2017 m. sausio 19 d. raštu Nr. 7-291-89 kreipėsi į Komisiją, prašydama sustabdyti Investicijų projekto derinimą, kol Bendrovė kreipsis į Komisiją pakartotinai.

pie 14 kl. (LKV_{nox}is)



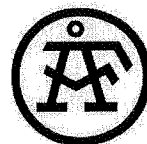
Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

STRATEGINIO PASEKMIŲ APLINKAI VERTINIMO
ATASKAITA

2016 m.

INNOVATION
BY EXPERIENCE





Kontaktiniai asmenys:
Rasa Alkauskaite - Kokoškina
Aplinkosaugos skyriaus vadovė
AF-Consult UAB
Tel. +370 5 2107210
Rasa.alkauskaite@afconsult.com

Data
2016-12-19

Versijos Nr.
03

Užsakovas: Lietuvos Respublikos energetikos ministerija

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

STRATEGINIO PASEKMIŲ APLINKAI VERTINIMO ATASKAITA

Plano rengimo organizatorius:

SPAV dokumentų rengėjas:

Atsakingas asmuo:

Tikrinio:

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija

UAB „AF-Consult“

Lina Žibienė
Projektų vadovė

Rasa Alkauskaite - Kokoškina
Aplinkosaugos padalinio vadovė



Turinys

IVADAS	7
1 BENDROJI INFORMACIJA	8
1.1 Plano rengimo organizatorius.....	8
1.2 SPAV dokumentų rengėjas	8
2 INFORMACIJA APIE PLANĄ, PLANO PAGRINDINIAI TIKSLAI	9
2.1 Plano apimtis ir pagrindiniai tikslai.....	9
2.2 SPAV, PAV procedūros	17
3 PLANO SĄSAJA SU KITAIS PLANAIS IR PROGRAMOMIS	18
4 ESAMA APLINKOS BŪKLĖ IR JOS POKYČIAI JEIGU PLANAS NEBUS ĮGYVENDINTAS	23
4.1 Plano teritorija.....	23
4.2 Socialinė aplinka.....	24
4.3 Ekonominė aplinka	27
4.4 Gamtos ištekliai (gamtos išteklių eksploatacija).....	32
4.5 Aplinkos kokybė (Paviršiniai ir požeminiai vandens telkiniai bei jų kokybė, oro kokybė, dirvožemis, klimato kaita)	32
4.6 Biologinė įvairovė (saugomos teritorijos, „Natura 2000“ teritorijos, saugomos rūšys)	34
4.7 Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis.....	37
4.8 Kultūros paveldo teritorijos	39
5 TERITORIJOS, KURIOS GALI BŪTI REIKŠMINGAI PAVEIKTOS	41
5.1 Įvadas	41
5.2 Saugomos ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijos	43
5.3 Miškai	55
5.4 Kraštovaizdis	57
5.5 Kultūros paveldo objektai.....	65
6 SU PLANU SUSIJUSIOS APLINKOS APSAUGOS PROBLEMOS	71
7 PLANO ATITIKIMAS SUSIJUSIEMS, TARPTAUTINIUI, EUROPOS BENDRIJOS ARBA NACIONALINIUI LYGMENIUI NUSTATYTIEMS, APLINKOS APSAUGOS TIKSLAMS	72
8 GALIMOS REIKŠMINGOS PLANO PASEKMĖS APLINKAI	74
8.1 Metodika	74
8.2 Galimos reikšmingos Plano pasekmės aplinkai.....	75
9 PRIEMONĖS PLANO ĮGYVENDINIMO REIKŠMINGOMS NEIGIAMOMS PASEKMĖMS APLINKAI IŠVENGTI, SUMAŽINTI AR KOMPENSUOTI	83
10 PASIRINKTŲ PLANO ALTERNATYVŲ APRAŠYMAS, JŲ PASIRINKIMO PAGRINDIMAS	87
11 VERTINIMO METU IŠKILUSIŲ PROBLEMŲ APRAŠYMAS	88
12 STEBĖSENOS PRIEMONIŲ APRAŠYMAS	89
12.1 Aplinkos monitoringas (stebėsena)	89
12.2 Aplinkos apsaugos priemonių planas.....	90
13 SANTRAUKA.....	91
14 LITERATŪROS SĄRAŠAS	96



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

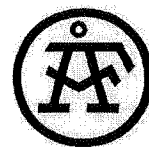
SPAV ataskaita

2016-12-19

4

PRIEDAI:

- | | |
|-----------|---|
| 1 PRIEDAS | Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimas Nr. 746 "Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo" ir nutarimo pakeitimo projektas |
| 2 PRIEDAS | SPAV apimties nustatymo dokumentas, SPAV apimties nustatymo dokumento vertinimo subjektų išvados ir vertinimo lentelė |
| 3 PRIEDAS | Grafinė dalis: Plane numatytų projektų įgyvendinimo vietos |
| 4 PRIEDAS | SPAV subjektų išvados SPAV ataskaitai ir išvadų įvertinimo pažyma |
| 5 PRIEDAS | Visuomenės informavimo viešinimo dokumentai |
| 6 PRIEDAS | Su Planu susijusių miškų sąrašas |



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2016-12-19

5

SPAV ataskaitos rengėjų sąrašas:

Nr.	Rengėjas	Organizacija	Kontaktai	Parengti skyriai	Parašas
1	Lina Žibienė Projektų vadovė Aplinkos apsaugos organizavimo magistras Finansų magistras	AF-Consult	lina.zibiene@afconsult.com +370 5 2107210	Visi	
2	Rasa Alkauskaitė - Kokoškina Aplinkos apsaugos padalinio vadovė Aplinkos inžinerijos bakalauras	AF-Consult	rasa.alkauskaite@afconsult.com +370 5 2107210	Visi	
3	Arnoldas Vaičaitis Energetikos konsultantas Energijos inžinerijos magistras	AF-Consult	arnoldas.vaicaitis@afconsult.com +370 5 2107210	3	
4	Rūta Blagnytė Aplinkosaugos konsultantė Aplinkos inžinerijos magistras	AF-Consult	ruta.blagnyte@afconsult.com	8	
5	Marius Davidavičius Inžinierius konsultantas	AF-Consult	marius.davidavicius@afconsult.com	Grafinė dalis	

SPAV ataskaitos versijų lentelė:

Versija	Data	Aprašymas
01	2016-10-13	SPAV ataskaita pateikta Plano rengimo organizatoriui
02	2016-11-04	SPAV ataskaita pateikta Plano rengimo organizatoriui pakartotinai
02	2016-11-09	SPAV ataskaita pateikta viešinimui ir subjektams
03	2016-12-19	Galutinė SPAV ataskaita pateikta Plano rengimo organizatoriui



Naudojami terminai

AAA	Aplinkos apsaugos agentūra
AAPVP	Aplinkos apsaugos priemonių planas
AM	Aplinkos ministerija
AE	Atominė elektrinė
AEI	Atsinaujinantys energijos ištekliai
AZ	Apsaugos zona
BAST	Buveinių apsaugai svarbi teritorija
BEMIP	Baltic Energy Market Interconnection Plan
BVP	Bendrasis vidaus produktas
ES	Europos Sąjunga
GD	Gamtinės dujos
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė
IFI	Tarptautinė finansavimo institucija (International Financial Institutions)
KMB	Kertinė miško buveinė
LR	Lietuvos Respublika
LRAIC modelis	tai sąnaudų apskaitos modelis, sukurtas nustatyti efektyvaus operatoriaus, veikiančio konkurencinėje rinkoje, veikloje naudojančio modernių technologijų pagrindu sukurtą tinklą vidutines padidėjimo sąnaudas
LitPol Link	Lietuvos-Lenkijos elektros jungtis
NVS	
NordBalt	Lietuvos-Švedijos elektros jungtis
OL	Oro linija
PAV	Poveikio aplinkai vertinimas
PAST	Paukščių apsaugai svarbi teritorija
PŪV	Planuojama ūkinė veikla
Planas	Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
SPAV	Strateginis pasekmių aplinkai vertinimas
ŠESD	šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TP	Transformatorių pastotė
TUI	Tiesioginės užsienio investicijos
UNESCO	Jungtinių Tautų švietimo, mokslo ir kultūros organizacija
VSTT	Saugomų teritorijų tarnyba
VKEKK	Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija



Įvadas

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas, patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės (toliau – Vyriausybė) 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ (toliau – Planas, Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas), nustato elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus ir jų įgyvendinimo principus, siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintoje Lietuvos Respublikos Seimo (toliau – Seimas) 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“ [10] (toliau – Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija), nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje.

Vadovaujantis Vyriausybės 2004 m. rugpjūčio 18 d. nutarimu Nr. 967 „Dėl Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo [1] (toliau – SPAV aprašas), 6.1 papunkčiu Planui turi būti atliekamos strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (toliau – SPAV) procedūros:

„6.1. rengiamas planas ar programa, skirti pramonės, energetikos, transporto, telekomunikacijų, turizmo, žemės ūkio, miškų ūkio, žuvininkystės, vandens ūkio plėtrai, atliekų tvarkymui...“ kuris nustato ūkinės veiklos, įrašytos į LR planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 1 ar 2 priedus, vystymo pagrindus ir kuris rengiamas didesniai nei 10 kv. kilometrų plotui“.

SPAV aprašu reglamentuojamos SPAV procedūros atitinka 2001 m. birželio 27 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2001/42/EB dėl tam tikrų planų ir programų pasekmių aplinkai vertinimo nuostatas [13].

SPAV procedūrų tikslas – nustatyti, apibūdinti ir įvertinti galimas reikšmingas plano įgyvendinimo pasekmes aplinkai; užtikrinti, kad bus konsultuojamasi su subjektais ir visuomene; užtikrinti, kad planų rengimo organizatorius turės išsamią ir patikimą informaciją apie galimas reikšmingas planų pasekmes aplinkai ir atsižvelgs į ją.

SPAV ataskaita parengta vadovaujantis aukščiau minėtais SPAV reglamentuojančiais teisės aktais bei SPAV apimties nustatymo dokumentu, kuriam išvadas pateikė SPAV vertinimo subjektai (Žr. 2 Priedą). Pagrindiniai SPAV tikslai:

- Identifikuoti ir įvertinti galimas pasekmes aplinkai atskiriems Plano projektams ar Projektų grupėms;
- Išskirti pagrindines aplinkosaugines rizikas bei aplinkosauginiu požiūriu jautriausius projektus.

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas yra valstybės lygmens planas, SPAV vertinimo subjektai:

- Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija (toliau – Aplinkos ministerija);
- Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministerija (toliau – Sveikatos apsaugos ministerija);
- Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba;
- Lietuvos Respublikos kultūros ministerija (toliau – Kultūros ministerija).

Visuomenė dalyvauja SPAV procese vadovaujantis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2004 m. rugpjūčio 27 d. įsakymu Nr. D1-455 „Dėl Visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjektų, ES valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjektų, ES valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašu [3].



1. Bendroji informacija

1.1 Plano rengimo organizatorius

Organizacija:	Lietuvos Respublikos energetikos ministerija
Adresas korespondencijai:	Gedimino pr. 38, LT-01104 Vilnius
Kontaktinis asmuo:	Egidijus Purlys, Elektros ūkio skyriaus vedėjas
Telefonas:	8-706 64904
Faksas:	8-706 64820
El. paštas:	Egidijus.purlys@enmin.lt , info@enmin.lt

1.2 SPAV dokumentų rengėjas

SPAV procedūros atliekamos LR energetikos ministerijos užsakymu, 2016-06-28 sutarties Nr. 8-28/EC16040/S1.

Organizacija:	UAB „AF-Consult“
Adresas korespondencijai:	Lvovo g. 25, LT-09320 Vilnius
Kontaktinis asmuo:	Rasa Alkauskaitė - Kokoškina
Telefonas:	8-5-2107210
Faksas:	8-5-2107211
El. paštas:	rasa.alkauskaite@afconsult.com , info.lt@afconsult.com



2. Informacija apie planą, plano pagrindiniai tikslai

2.1 Plano apimtis ir pagrindiniai tikslai

Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų sąrašą, projektų įgyvendinimo principus, siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje [10], nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje.

Planas patvirtintas Vyriausybės nutarimu Nr. 746 "Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo" [11], 2016 m. parengtas šio Vyriausybės nutarimo pakeitimo projektas [12], žr. **1 Priedą**.

Planas parengtas atsižvelgiant į Europos Komisijos deleguotą reglamentą (ES) Nr. 1391/2013, kuriuo, sudarant Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, Baltijos energijos rinkos jungčių plano dujų regioninį investicijų planą bei elektros regioninį investicijų planą, Elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų perdavimo tinklų plėtros planą ir Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų tinklo plėtros planą.

Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros 2014–2020 metų projektus, kurie į Planą įtraukti atsižvelgiant į jų svarbą Europos, regioniniu ir nacionaliniu lygmenimis:

1. Projektai, įtraukti į Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir Strategiją;
2. Projektai, užtikrinsiantys, kad elektros ir gamtinių dujų perdavimo sistemos bus saugios ir patikimos, elektros ar gamtinių dujų tiekimas diversifikuotas, o Lietuvos energetinė izoliacija panaikinta:
 - Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu;
 - Gamtinių dujų (toliau GD, dujų) programinės ir technologinės įrangos efektyviam perdavimo sistemos eksploatavimui ir valdymui užtikrinti diegimas;
 - GD matavimo, dujų kokybės nustatymo ir telemetrijos priemonių įrengimas;
 - GD magistralinių dujotiekių linijinės dalies projektai;
 - GD skirstymo stočių įrengimas ir rekonstravimas;
 - GD kompresorių stočių modernizavimas.

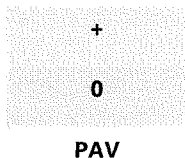
Bendro intereso projekto statusas (angl. Projects of Common Interest) – aukščiausio prioriteto statusas, kuris gali būti suteikiamas energetikos infrastruktūros projektui ES. Bendro intereso projektai yra svarbiausi energetikos infrastruktūros projektai, leisiantys valstybėms narėms integruotis į energetikos rinką, diversifikuoti energijos šaltinius ir užbaigti valstybių narių, kurios su tuo susiduria, energetinę izoliaciją.

Plano elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros 2014–2020 metų projektų sąrašas [11] [12] pateiktas lentelėse žemiau, žr. Lentelė 1 ir Lentelė 2. Plane įtrauktų projektų pagrindiniai tikslai:

- Baltijos valstybių elektros energetikos ir dujų tiekimo sistemų integravimas į bendras ES sistemas ir bendrą rinką;
- Lietuvos ir regiono energetinio saugumo, dujų ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir energijos šaltinių diversifikavimas;
- Prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas;
- Konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra;



- GD perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas.



Projektai, kuriems jau atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių;
Projektai, kurie apima įrangos įsigijimą ar procesų optimizavimą ir neturės reikšmingo poveikio aplinkai ar nereikia atlikti PAV procedūrų
Projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros

Lentelė 1. Elektros perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo sąrašas [11] [12]

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą:							
1.1.	Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos): 1.1.1 400 kV elektros perdavimo linija Marijampolė – Lietuvos ir Lenkijos siena; 1.1.2 330 kV Marijampolės transformatorių pastotė 1.1.3 330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė – Kaunas – Jurbarkas 1.1.4 330 kV AE transformatorių pastotė 1.1.5 Linijų statyba elektros energijos patikimumui didinti 110 kV tinkle Rytų Lietuvoje (linijos: Vilnius – Šalčininkai; Vilnia – Kalveliai; Didžiasalis – Ignalina/Padyskis)	300 970	2012–2025	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	atsižvelgiant į 2018 metais Europos elektros perdavimo sistemų operatorių (ENTSO-E formatu) atliktos prijungimo studijos rezultatus	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir diversifikavimas	PAV
1.2.	330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	20 920	2011 – 2018	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2010–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai –2017-2018 metais	tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	+



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2016-12-19

11

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2. Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:							
2.1.	330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba [330 kV skirstyklos statyba Šiaulių apskr. ir Joniškio raj. savivaldybėse. Naujos EPL Panevėžys – „Mūša“ preliminarus ilgis apie 72 km. Linijos pradžia yra galinė atrama prie 330/110/10 kV Panevėžio TP 330 kV skirstyklos „Mūša“]	17 330	2015–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	plėtros projekto rengimo darbai – 2015–2016 metais; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2023 metais	Lietuvos vidaus perdavimo tinklų vystymas, užtikrinsiantis efektyvų jungties „NordBalt“ išnaudojimą, elektros energijos tiekimą, energetinio saugumo didinimą, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Šiaulių ir Utenos regionuose mažinimas	PAV
2.2.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba	2 390	2007–2017	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2017 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	+
2.3.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę	4 000	2013–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	+
2.4.	330 kV ir 110 kV transformatorių pastovių ir elektros perdavimo linijų rekonstravimas	123 000	2014–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	perdavimo tinklo pastotės ir elektros perdavimo linijos rekonstruojamos ir atnaujinamos nuolat	elektros energijos vartotojų objektų aprūpinimo elektros energija užtikrinimas, elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, eksploatacinių ir operatyvinio valdymo sąnaudų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*	0



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2016-12-19

12

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2.5.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba	4 050	2011–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, eksploatacinių išlaidų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*	+
2.6.	110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba [tai apie 4,8 km elektros perdavimo linijos statyba, kurios pradžia – galinė atrama prie 330/110/10 kV Kauno TP 110 kV skirstyklos. Linijos pabaiga – galinė atrama prie 110/35/10 kV Eigulių TP 110 kV skirstyklos]	2 320	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas ir perdavimo tinklo patikimumo didinimas (esamų linijų apkrovos mažinimas ir perdavimo tinklo pralaidumo didinimas)*	PAV
2.7.	110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba [tai apie 21 km elektros perdavimo linija, kurios pradžia – galinė atrama prie 330/110/10 kV „Neries“ TP 110 kV skirstyklos. Linijos pabaiga – galinė atrama prie 110/10 kV Baltupio TP 110 kV skirstyklos]	1 720	2018–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Vilniaus miesto šiaurinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas*	PAV
2.8.	110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba [tai apie 45 km elektros perdavimo linija, kurios pradžia – galinė atrama prie 110/35/10 kV Šilo TP 110 kV skirstyklos. Linijos pabaiga – galinė atrama prie 110/35/10 kV Varėnos TP 110 kV skirstyklos]	3 050	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Lietuvos elektros energetikos sistemos pietinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas*	PAV
2.9.	Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas [Kompleksinis projektas, kurio viena iš dalių yra 2.10 punkte. Ši projekto dalis susideda iš 330 kV EPL Vilnius–Vilnia–Neris ir 330 kV Vilnios TP	32 300	2008–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2017 metais; projektavimo darbai – 2018–2019 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas*	PAV



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2016-12-19

13

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
	statybos. Vilniaus miesto patikimumo ir elektros energijos tiekimo bei (N-1) kriterijaus reikalavimų užtikrinimui esant aiškiam sprendimui dėl KET įgyvendinimo termino (II etape), reikalinga pastatyti naują 330 kV EPL Vilnius-Vilnia-„Neris“ (apie 80 km). Linijos pradžia - galinė atrama prie 330/110/10 kV Vilniaus TP 330 kV skirstyklos. Linijos pabaiga – galinė atrama prie 330/110/10 kV Neries TP 330 kV skirstyklos. Perdavimo tinklo patikimumo užtikrinimui ir elektros energijos tiekimo saugumo padidinimui Vilniaus mieste, reikalinga pastatyti naują 330 kV Vilnios TP. Prie šios TP būtų prijungiama (užvedama) planuojama linija Vilnius-Vilnia-„Neris“]						
2.10.	330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė-Vilnius rekonstravimas [Vilniaus miesto patikimumo ir elektros energijos tiekimo bei (N-1) kriterijaus reikalavimų užtikrinimui I etape reikia rekonstruoti esamą (apie 42 km.) 330 kV OL Vilnius-Lietuvos E. Linijos pradžia - galinė atrama prie 330/110/10 kV Vilniaus TP 330 kV skirstyklos. Linijos pabaiga – galinė atrama prie 330/110/10 kV Lietuvos E 330 kV skirstyklos. Ši linija įtraukta į 2016 m. LRV nutarimą „Dėl veiksmų plano elektros energijos iš trečių šalių (įskaitant Astravo branduolinę elektrinę) ribojimo priemonių].	15 000	2016-2021	numatoma teikti ES struktūrinių fondų paramai gauti	Priešprojektinė studija, poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019-2021 metais	elektros energijos tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas Vilniaus regione; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	PAV

* Naujausios technologijos, matavimo sistemos ir apskaita leis vykdyti sistemos pažangųjį monitoringą ir valdymą. Siekiant Lietuvos elektros energetikos sektorių visavertiškai integruoti į ES elektros energetikos sistemas, svarbu turėti pažangų ir modernizuotą elektros energetikos sektorių.



**Lentelė 2. Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo sąrašas [11]
[12]**

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:							
1.1.	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)	136 092	2010–2019	pateikta paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2019 metais	Baltijos valstybių integracija į bendrą ES rinką, dujų tiekimo šaltinių diversifikavimas ir tiekimo saugumo didinimas, konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra	+
1.2.	Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas)	2 896	2017–2020	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2017–2018 metais; įrangos įsigijimas ir statybos darbai – 2018–2020 metais	dujų tiekimo saugumo didinimas ir tiekimo šaltinių diversifikavimas, abiejų valstybių dujų perdavimo sistemų valdymo lankstumo didinimas	0
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:							
2.1.	Programinės ir technologinės įrangos efektyviam perdavimo sistemos eksploatavimui ir valdymui užtikrinti diegimas						
2.1.1.	Programinės įrangos perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojų efektyviam dujų srautų valdymui ir interaktyviam keitimuisi informacija užtikrinti diegimas	740	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2016 metais	efektyvaus energijos vartojimo didinimas, išmaniųjų dujų srautų valdymo sistemų diegimas	0
2.1.2.	Programinės įrangos ir modelio dujotiekių saugumui ir vientisumui užtikrinti diegimas	808	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmaniosios dujų tiekimo sistemos eksploatavimo ir valdymo priemonės diegimas	0
2.1.3.	Programinės įrangos, skirtos dujų nuotėkiui nustatyti ir lokalizuoti, diegimas	878	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2016 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.1.4.	Specialios įrangos, skirtos laikinoms sklendėms, apvadinėms linijoms veikiančiame dujotiekyje įrengti ir kitiems darbams atlikti nepertraukiant dujų tiekimo, įsigijimas	3 475	2016–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2016–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.1.5.	Mobilaus dujų kompresoriaus, skirto dujoms perpumpuoti, įsigijimas	1 300	2016–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.2.	Matavimo, dujų kokybės nustatymo ir telemetrijos priemonių įrengimas						



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2016-12-19

15

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2.2.1.	Ultragarsinių skaitiklių įrengimas	1 050	2016–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas	0
2.2.2	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	1 564	2017 – 2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2020 metais	Dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas	0
2.3.	Magistralinių dujotiekių linijinės dalies projektai						
2.3.1.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir magistralinių dujotiekių pritaikymas vidinei diagnostikai	6 864	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	teritorijų planavimo darbai – 2015–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	0
2.3.2.	Dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas	5 184	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; sistemos valdymas leis operatyviai valdyti dujų srautus; įgyvendinant projektą, bus diegiamos išmaniosios dujų srautų valdymo sistemos	0
2.3.3.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2020–2021	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	statybos darbai – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	+
2.3.4.	Magistralinio dujotiekio katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą	1 332	2015–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus įrengtos išmaniosios dujotiekių priežiūros sistemos	0
2.3.5.	Magistralinio dujotiekio apsauga nuo korozijos	956	2014–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	0
2.3.6.	Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų rekonstrukcija	11 000	2016–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016–2017 metais; modernizavimo darbai – 2017–2019 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	PAV
2.4.	Dujų skirstymo stočių įrengimas ir rekonstravimas						



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2016-12-19

16

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2.4.1.	Alytaus dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 201	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo stoties įranga	0
2.4.2.	Jonavos dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	3 099	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2015 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga	0
2.4.3.	Elektrėnų dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 925	2015–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2019 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga	0
2.4.4.	Šiaulių-2 dujų skirstymo stoties įrengimas	3 649	2018–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga	PAV
2.5.	Dujų kompresorių stočių modernizavimas						
2.5.1.	Panevėžio dujų kompresorių stoties valdymo modernizavimas	1 158	2015–2016	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2016 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas; išmaniosios dujų sistemos valdymo priemonės diegimas	0
2.5.2.	Taršos mažinimo įrangos diegimas	900	2016–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.5.3.	Dujų kompresorių stoties technologinės įrangos modernizavimas ir automatizavimas	3 945	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų vartojimo efektyvumo didinimas ir išmetamų į aplinką dujų mažinimas	0
2.5.4.	Kiti Panevėžio dujų kompresorių stoties rekonstravimo darbai	1 014	2015–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	0



2.2 SPAV, PAV procedūros

Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus, kurie gali daryti reikšmingą poveikį aplinkai ir kuriems vadovaujantis Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos (toliau PŪV) poveikio aplinkai vertinimo įstatymu [2] 1 ir 2 priedu turi būti atliktos PAV procedūros.

PAV įstatymo 7 straipsnis taip pat nurodo [2]:

„Poveikio aplinkai vertinimas atliekamas, kai planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimas gali daryti poveikį Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijoms, o institucija, atsakinga už saugomų teritorijų apsaugos ir tvarkymo organizavimą, Aplinkos ministerijos nustatyta tvarka nustato, kad šis poveikis gali būti reikšmingas.“

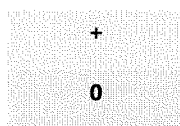
PŪV poveikio „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumas nustatomas vadovaujantis Aplinkos ministro 2006 m. gegužės 22 d. įsakymu Nr. D1-255 „Dėl Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašu. Šis aprašas nurodo, kad atliekant Plano SPAV ar PŪV PAV, reikšmingumas „Natura 2000“ teritorijoms atliekamas šių vertinimų apimtyje. Planų ir projektų reikšmingumo „Natura 2000“ teritorijoms nustatymo procedūra atliekama PAV/ SPAV atrankos atveju.

Remiantis Lietuvos respublikos teritorijų planavimo įstatymo (toliau – Teritorijų planavimo įstatymas) [14] 25 str. 8 dalimi, jeigu rengiant savivaldybės dalies bendrąjį planą atliekamas SPAV, rengiant detalųjį planą toje savivaldybės dalyje, kuriai SPAV buvo atliktas, pakartotinis SPAV neatliekamas, jeigu nesuplanuotas joks kitas kiekybinis ir kokybinis poveikis aplinkai, išskyrus pirmiau įvertintą SPAV. Dažnai savivaldybių bendruosiuose planuose nėra išsamiai kiekybiškai ir kokybiškai įvertinamas inžinerinės infrastruktūros poveikis aplinkai. Todėl rengiant žemesnio lygmens teritorijų planavimo dokumentus (specialiuosius planus) SPAV atliekamas konkrečiam planavimo dokumentui.

Taip pat svarbu paminėti, kad vadovaujantis Tarybos direktyvos dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos [16] 6 straipsnio 3 dalimi:

„Bet kokiems planams ir projektams, tiesiogiai nesusijusiems arba nebūtiniams teritorijos tvarkymui, bet galintiems ją reikšmingai paveikti individualiai arba kartu su kitais planais arba projektais, turi būti atliekamas jų galimo poveikio teritorijai įvertinimas. Atsižvelgiant į poveikio teritorijai įvertinimo išvadas ir remiantis 4 dalies nuostatomis, kompetentingos nacionalinės institucijos pritaria planui ar projektui tik įsitikinusios, kad jis neigiamai nepaveiks nagrinėjamos teritorijos vientisumui ir, jei reikia, išsiaiškinusios plačiosios visuomenės nuomonę“.

Plano sudėtyje esančius projektus pagal savo pobūdį ir įgyvendinimo etapą, galima suskirstyti (žr. Lentelė 1 ir Lentelė 2):



PAV

Projektai, kuriems jau atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių;
Projektai, kurie apima įrangos įsigijimą ar procesų optimizavimą ir neturės reikšmingo poveikio aplinkai ar nereikia atlikti PAV procedūrų
Projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros



3. Plano sąsaja su kitais planais ir programomis

Planas parengtas atsižvelgiant į Europos Komisijos deleguotą reglamentą (ES) Nr. 1391/2013, kuriuo, sudarant Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, Baltijos energijos rinkos jungčių plano dujų regioninį investicijų planą bei elektros regioninį investicijų planą, Elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų perdavimo tinklų plėtros planą ir Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų tinklo plėtros planą.

Plano sąsaja su svarbiausiais nacionaliniais planais ir programomis bei strateginiais dokumentais detalizuota žemiau.

- **Nacionalinės energetikos strategijos projekte** (pirminis projektas diskusijoms, 2015 m. gruodžio 16 d.) Lietuvos energetikos strateginiai tikslai formuluojami vadovaujantis visuomeniniais saugumo ir darnios plėtros tikslais. Dokumente pagrindiniais bendraisiais Lietuvos energetikos strategijos tikslais įvardinami energetinis saugumas, darni energetikos sektoriaus plėtra, konkurencingumas bei efektyvus energijos ir energetikos infrastruktūros naudojimas. Kaip ir Plane, Nacionalinės energetikos strategijos projekte pabrėžtinai *visuose energetikos sektoriuose* akcentuojami: energijos tiekimo lankstumas ir jos gamybos racionalumas; pirminių energijos šaltinių diversifikacija ir liberalizacija; integracija į ES šalių energetines sistemas; energijos vartojimo efektyvumas visose energetikos grandyse; vietinių ir atsinaujinančių išteklių naudojimo didinimas; darni energetikos sektoriaus plėtra kartu užtikrinant darnumą ir ekonominėje, gamtosauuginėje bei socialinėje sferose.
- Pagrindinis **Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategijos** tikslas – Lietuvos energetinės nepriklausomybės iki 2020 metų užtikrinimas, sustiprinsiantis Lietuvos energetinį saugumą ir konkurencingumą. Joje numatyta, jog nepriklausomybės elektros energetikos sektoriuje užtikrinimas gali būti pasiektas pirmiausia integruojant Lietuvos elektros energetikos sistemą į Europos elektros energetikos sistemas. Be jau įvykdytų projektų (Lietuvos-Lenkijos elektros jungties LitPol Link 1 įrengimas; Lietuvos-Švedijos elektros jungties NordBalt įrengimas), šiam tikslui pasiekti yra būtinas regioninės Baltijos valstybių elektros rinkos sukūrimas ir integravimas į kitas elektros rinkas bei Baltijos šalių elektros energetikos sistemų parengimas darbui sinchroniniu režimu. Taip pat, reikalingas pakankamų konkurencingų vietinių elektros gamybos pajėgumų užtikrinimas, pvz. elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių masto didinimas. Plane numatyti projektai leis pasiekti šiuos uždavinius, kadangi didžioji dalis jų yra orientuoti į elektros perdavimo sistemos patikimumo bei elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimą, elektrinės galios pralaidumo didinimą. Gamtinių dujų sektoriuje tiek Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, tiek Plane pagrindiniais uždaviniais, siekiant užsitikrinti dujų tiekimo alternatyvas, yra įvardinami Lietuvos-Lenkijos dujų jungties įrengimas, sujungiantis Lietuvos dujų sistemą su ES dujų tinklais, Trečiojo ES energetikos paketo nuostatų įgyvendinimas, paskatinant konkurenciją ir liberalizuojant dujų rinką, gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo didinimas, SGD terminalo Klaipėdoje pastatymas.
- **Nacionalinėje darnaus vystymosi strategijoje** (patvirtintoje Vyriausybės 2003 m. rugsėjo 11 d. nutarimu Nr. 1160 „Dėl Nacionalinės darnaus vystymosi strategijos patvirtinimo ir įgyvendinimo“) ilgalaikiais energetikos sektoriaus tikslais yra įvardinti darnių energetikos sektorių, gebančių konkuruoti atvirose tarptautinėse rinkose bei patikimai ir saugiau aprūpinančių energija visas Lietuvos ūkio šakas, suformavimas, energijos gamybos ir paskirstymo efektyvumo, plečiant vietinių atsinaujinančių energijos



išteklių, didinimas, bei dujų vartojimo efektyvumo, mažinant išmetamų į aplinką dujų kiekį, didinimas.

- Planui aktualūs **2014-2020 metų nacionalinėje pažangos programoje** (patvirtintoje 2012 m. lapkričio 28 d. Vyriausybės nutarimu Nr. 1482 „Dėl 2014-2020 metų nacionalinės pažangos programos patvirtinimo“) išskirti uždaviniai yra energetikos infrastruktūros plėtojimas bei darnaus energijos išteklių naudojimo užtikrinimas. Abu šie uždaviniai gali būti įgyvendinti infrastruktūriškai integruojant Lietuvos elektros energijos ir dujų tinklus į ES elektros ir dujų energetikos sistemas, užtikrinant pakankamus ir konkurencingus vietinius elektros energijos gamybos pajėgumus, užtikrinti diversifikuotą, patikimą dujų ir elektros tiekimą, užtikrinti savalaikį ir nepertraukiamą elektros ir dujų perdavimo ir skirstymo tinklų atnaujinimą ir plėtrą, skatinant atsinaujinančių energijos išteklių gamybą ir naudojimą, kuriant ir diegiant modernias energiją ir kitus gamtos išteklius tausojančias technologijas ir procesų valdymo sistemas.
- **Lietuvos Respublikos teritorijos bendrajame plane** (patvirtintame Seimo 2002 m. spalio 29 d. nutarimu Nr. IX-1154 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano“) plėtojant energetikos infrastruktūrą numatytas Lietuvos integravimas į tarptautines energetikos rinkas dėka vietinių atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo, bendradarbiavimo su kaimyninėmis šalimis, naujų elektros ir dujų perdavimo jungčių su Lenkija įrengimo. Taip pat numatyta stiprinti bendradarbiavimą ir kooperaciją su Baltijos ir Šiaurės Europos šalimis, kurti bendrą elektros energijos rinką, mažinti priklausomybę nuo Rusijos EES, optimaliai išnaudoti šalių elektros energetikos potencialą; išplėsti vidaus magistralinius tinklus nutiesiant dujotiekius rytinėje šalies dalyje.
- 2015 m. birželio 11 d. Lietuvos Respublikos Seimui nutarimu „Dėl Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano dalies „Jūrinės teritorijos“ patvirtinimo“ Nr. XII-1781 patvirtinus **Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano papildymą jūrinės teritorijos dalimi**, joje, kaip energetinio saugumo užtikrinimo sprendiniai, įvardinami ne tik jau įrengta elektros jungtis NordBalt ir pastatytas SGD terminalas, bet ir sparčiai besivystančio vėjo energetikos jūroje sektoriaus augimas. Šiame Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano papildyme numatyti vėjo elektrinių parkų jūroje įrengimo plotai ir šių parkų prijungimo prie sausumos tinklų koridoriai.
- Elektros perdavimo sistemos operatoriaus LitGrid 2016 m. birželio mėnesį parengtame **Lietuvos elektros energetikos sistemos 400-110 kV tinklų plėtros plane 2016-2025 m.**, kurio tikslas yra įvertinti esamą Lietuvos elektros energetikos sistemos veikimą, numatyti galimus pakitimus bei parengti orientacinį sistemos plėtros planą, yra numatyti visi Plano 1-oje lentelėje pateikti elektros perdavimo infrastruktūros plėtros projektai, detalai aprašytas jų aktualumas ir reikalingos investicijos.
- Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus Amber Grid 2016 m. birželio mėnesį parengtame **Gamtinių dujų perdavimo sistemos dešimties metų (2016 – 2025 m.) tinklo plėtros plane** numatoma toliau diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius, didinant dujų tiekimo patikimumą ir integruojant Baltijos regiono perdavimo sistemas į bendrą ES dujų sistemą. Siekiant įgyvendinti iškeltą tikslą, dešimtmečio plane įvardinti ir detalizuoti Plano 2-oje lentelėje pateikti gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai.

Plane nurodytų infrastruktūros projektų įgyvendinimas numatytas šiuose strateginiuose ES dokumentuose:

- 2010 m. kovo 3 d. **Komisijos komunikate „Pažangaus, tvaraus ir integracinio augimo strategija – Europa 2020“** suformuluotos pagrindinės ES vystymosi kryptys ir principai, vienas iš strategijos prioritetų – darnus augimas – turėtų būti pasiektas skatinant tausiau išteklius naudojančią, darnesnę ir labiau konkurencingą ekonomiką. Pagal šią strategiją kuriant energetikos infrastruktūrą, siekiama atnaujinti ir sujungti energetikos tinklus. Energetikos infrastruktūros kūrimo taip pat akcentuojami švarios



energijos plėtra ir naudojimas, energetinių sistemų patikimumo ir saugumo didinimas, energijos šaltinių diversifikavimas, plečiant tarptautinių rinkų jungimąsi ir šalių bendradarbiavimą.

- 2013 m. gruodžio 11 d. **Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 1316/2013, kuriuo sukuriamas Europos infrastruktūros tinklų priemonė iš dalies keičiamas Reglamentas (ES) Nr. 913/2010 bei panaikinami reglamentai (EB) Nr. 680/2007 ir (EB) Nr. 67/201.** Šiuo reglamentu sukuriamas Europos infrastruktūros tinklų priemonė, kuria nustatomos Sąjungos finansinės paramos tiekimo transeuropiniams tinklams, siekiant remti transporto, telekomunikacijų ir energetikos infrastruktūros sektorių bendro intereso projektus ir išnaudoti galimą tų sektorių sinergiją, sąlygos, metodai ir procedūros. Europos infrastruktūros tinklų priemone energetikos sektoriuje numatyti remti bendro intereso projektai, kuriais siekiama: didinti konkurencingumą skatinant tolesnę energijos vidaus rinkos integraciją ir elektros energijos bei dujų tinklų tarpvalstybinį sąveikumą; didinti Sąjungos energijos tiekimo saugumą; prisidėti prie darnaus vystymosi ir aplinkos apsaugos, *inter alia*, integruojant atsinaujinančių išteklių energiją į perdavimo tinklą ir plėtojant pažangiuosius elektros energijos tinklus ir anglies dioksido perdavimo tinklus..
- 2015 m. lapkričio 18 d. **Europos Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2016/89, kuriuo sudarant Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013.** Reglamente sudarytame Baltijos šalių energijos rinkos elektros energijos jungčių plano (angl. BEMIP Electricity) prioritetiniame koridoriuje numatyti: Lietuvos ir Lenkijos sistemų sustiprinimas, kad veiktų jungtis LitPol Link 1; Lietuvos hidroakumuliacinio telkinio Kruonis pajėgumo didinimas; Lietuvos vidaus sistemos sustiprinimas, apimantis Lietuvos vidaus liniją pastotė–valstybės siena ir vidaus liniją Kruonis–Visaginas (LT). Tuo tarpu Baltijos šalių energijos rinkos dujų sektoriaus jungčių plano (angl. BEMIP Gas) prioritetiniame koridoriuje numatyti: rytinio Baltijos jūros regiono infrastruktūros modernizavimas, įskaitant Latvijos ir Lietuvos jungties gerinimą; nauja Lenkijos ir Lietuvos jungtis.
- Naujausiame **Baltijos energijos rinkos jungčių plane** (2015 m. birželio 8 d.), elektros energetikos sektoriuje iškelti tokie tikslai: vienodų rinkos sąlygų visiems dalyviams siekimas; nevaržomas energijos judėjimas tarp šalių; laisvos konkurencijos sukūrimas ir koncentracijos (monopolijos) mažinimas; energijos šaltinių diversifikacija; energijos iš atsinaujinančių išteklių gamybos didinimas; skaidrus rinkos valdymas ir nuolatinės priežiūros tobulinimas. Dujų sektoriuje numatytas tolimesnis šalies dujų sistemos atnaujinimas ir kartu patikimumo, ypatingą dėmesį skiriant vietoms, kur dujos naudojamos šildymui, didinimas, dujų sistemų ir rinkų sujungimas su vakarų ES šalių bei Suomijos dujų sistemomis ir rinkomis.

Plane nurodytų nagrinėjamų infrastruktūros projektų įgyvendinimas numatytas šiuose savivaldybių bendruosiuose planuose:

- Zarasų rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Zarasų rajono savivaldybės tarybos 2011 m. vasario 3 d. sprendimu Nr. T-1) numato teritorijų rezervavimą elektros energijos perdavimui - naujų 330 kV elektros perdavimo linijų įrengimui.
- Ignalinos rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Ignalinos rajono savivaldybės tarybos 2013 m. lapkričio 7 d. sprendimu Nr. T-138) numato teritorijų rezervavimą elektros energijos tiekimui - 330 kV įtampos elektros perdavimo linijos Visagino AE – Kruonio HAE statybai, taip pat esamų tinklų modernizavimą ir plėtrą
- Panevėžio miesto bendrasis planas (patvirtintas Panevėžio miesto savivaldybės tarybos 2008 m. spalio 30 d. sprendimu Nr. 1-25-1), kuriame numatyta: siekiant užtikrinti



patikimą elektros energijos tiekimą esamiems ir būsimiems Panevėžio vartotojams numatoma plėsti esamą elektros energijos paskirstymo tinklą.

- Panevėžio rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Panevėžio rajono savivaldybės tarybos 2008 m. kovo 13 d. sprendimu Nr. T-18) numato inžinerinės infrastruktūros koridorius magistraliniui dujotiekiui su apsaugos zona bei gerinti elektros energijos tiekimą rajone.
- Pakruojo rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Pakruojo rajono savivaldybės tarybos 2008 m. rugsėjo 25 d. sprendimu Nr. T-291) rezervuoja teritorijas naujai aukštos įtampos (330 kV) elektros perdavimo oro linijai tiesti nuo Panevėžio TP iki Mūšos.
- Joniškio rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Joniškio rajono savivaldybės 2008 m. balandžio 10 d. sprendimu Nr. T-61) numato rezervuoti teritoriją Joniškio paskirstymo punktui ir 330 kV įtampos orinei elektros tiekimo linijai (nuo Panevėžio iki planuojamo Joniškio paskirstymo punkto).
- Kauno miesto savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas 2014 balandžio 10 d. sprendimu Nr. T-209) numato: plėtojant Kauno elektros energijos paskirstymo tinklą, įrengti 110 kV kabelinę elektros liniją, sujungiančią „Eigulių“ TP ir „Kauno“ TP.
- Vilniaus miesto savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Vilniaus miesto savivaldybės tarybos 2007 m. vasario 14 d. sprendimu Nr.1-1519) numato naujos 330 kV oro linijos tarp 330/110/10 kV TP „Vilnius“ (tiesiant šalia 110/10 TP „Naujoji Vilnia“) 330/110/10 kV TP „Neris“ (2013–2016 m.) bei naujos 110 kV linijos tarp TP „Neris“ ir TP „Baltupis“ (2011–2013 m.) elektros energijos tiekimo šiaurinei miesto daliai patikimumui didinti statyba.
- Vilniaus rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Vilniaus rajono savivaldybės tarybos 2009 m. rugsėjo 30 d. sprendimu Nr. T3-323) numato 330 kVv elektros tiekimo linijos vystymą Vilniaus rajone, teritorijų rezervavimą 330 kV elektros tiekimo linijai apjungiančiai Vilniaus, Vilnios ir Neries transformatorių pastotes bei magistralinio dujotiekio Vilnius - Ryga atskirų dalių klojimą.
- Šalčininkų rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Šalčininkų rajono savivaldybės tarybos 2010 m. balandžio 29 d. sprendimu Nr. T-1184) numato išlaikyti ir modernizuoti esamą 110 kV, 330 kV elektros perdavimo tinklą, atnaujinant susidėvėjusius įrengimus.
- Alytaus rajono savivaldybės teritorijos bendrojo plano pakeitime (pagal 2010 m. birželio 3 d. sprendimą Nr. K-215) numatyta statyti Alytaus rajone 110 kV elektros liniją Šilas – Varėna.
- Varėnos rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas 2008 m. rugsėjo 23 d. sprendimu Nr. T-VI-403) numato išlaikyti ir modernizuoti esamą 110 kV, 35 kV elektros perdavimo tinklą, atnaujinant susidėvėjusius įrengimus.
- Pasvalio rajono savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas Pasvalio rajono savivaldybės tarybos 2008 m. kovo 26 d. sprendimu Nr.T1-47) numato teritorijų magistraliniam dujotiekiui rezervavimą.
- Šiaulių miesto savivaldybės teritorijos bendrasis planas (patvirtintas 2009 m. sausio 29 d. Šiaulių miesto tarybos sprendimu Nr. T-1) numato naujos dujų skirstymo stoties augantiems Šiaulių miesto poreikiams tenkinti įrengimą.
- Šiaulių apskrities teritorijos bendrasis (generalinis) planas (patvirtintas Vyriausybės 2008 m. rugsėjo 24 d. nutarimu Nr. 1042) numato įrengti antrą Šiaulių dujų skirstymo stotį didėjantiems apskrities centro poreikiams tenkinti.



- Kauno apskrities teritorijos bendrasis (generalinis) planas (patvirtintas Vyriausybės 2009 m. birželio 3 d. nutarimu Nr. 672) numato elektros energijos tiekimo infrastruktūros atnaujinimą bei plėtrą.
- Vilniaus apskrities teritorijos bendrasis (generalinis) planas (patvirtintas Vyriausybės 2008 m. gruodžio 3 d. nutarimu Nr. 1310) numato įrengti 330 kV elektros perdavimo liniją, jungiančią Vilniaus ir Neries transformatorių pastotes, atnaujinti susidėvėjusius įrenginius; įrengti naujas 110/10 kV transformatorių pastotes ties Lazdėnų gyvenvietė (Elektrėnų savivaldybė), Šventininkų kaimu (Trakų rajono savivaldybė), transformatoriaus pastotę Kuprijoniškėse; plėsti elektros energijos skirstomąjį tinklą – užtikrinti patikimas elektros energijos tiekimo paslaugas visiems gyventojams ir ūkio subjektams. Taip pat numato plėtoti magistralinių dujotiekių tinklą.
- Utenos apskrities teritorijos bendrasis (generalinis) planas (patvirtintas Vyriausybės 2011 m. lapkričio 2 d. nutarimu Nr. 1318) numato magistralinio dujotiekio plėtrą Utenos apskrityje, rezervuoti teritorijas numatomiems magistraliniams dujotiekiams ir dujų skirstymo stotims.
- Panevėžio apskrities teritorijos bendrasis (generalinis) planas (patvirtintas Vyriausybės 2012 m. gruodžio 12 d. nutarimu Nr. 1531) numato išlaikyti esamą 110 ir 330 kV elektros tinklą, atnaujinti susidėvėjusius įrenginius ir nutiesti naują 330 kV elektros liniją nuo Panevėžio transformatorių pastotės iki Mūšos skirstymo punkto.



4. Esama aplinkos būklė ir jos pokyčiai jeigu planas nebus įgyvendintas

Neįgyvendinus Plane numatytų infrastruktūros projektų, gamtinė aplinka liktų nepakitusi, lyginant su esama situacija.

Esamos aplinkos būklės ir jos pokyčių analizė apima:

- Socialinė aplinka (visuomenės sveikata, gyventojų užimtumas ir darbo rinka);
- Ekonominė aplinka (investicijos, konkurencingumas; kaina galutiniam vartotojui, makroekonominiai aspektai);
- Gamtos ištekliai (gamtos išteklių eksploatacija);
- Aplinkos kokybė (paviršiniai ir požeminiai vandens telkiniai bei jų kokybė, oro kokybė, dirvožemis, klimato kaita);
- Biologinė įvairovė (saugomos teritorijos, „Natura 2000“ teritorijos, saugomos rūšys);
- Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis;
- Kultūros paveldas.

Svarbu pažymėti, kad neįgyvendinus Plano, nebus pasiekti Nacionalinėje energetikos strategijoje numatyti tikslai, užtikrintas elektros ir gamtinių dujų perdavimo sistemų saugumas bei patikimumas, taip pat nebus diversifikuotas elektros ir gamtinių dujų tiekimas ir panaikinta Lietuvos energetinė izoliacija.

4.1 Plano teritorija

Plane numatyti projektai planuojami beveik visose šalies savivaldybėse, 10 apskričių teritorijų (Marijampolės, Alytaus, Klaipėdos, Kauno, Panevėžio, Šiaulių, Tauragės, Telšių, Vilniaus ir Utenos). Todėl toliau šiame skyriuje nagrinėjama bendra Lietuvos Respublikos teritorijos būklė.



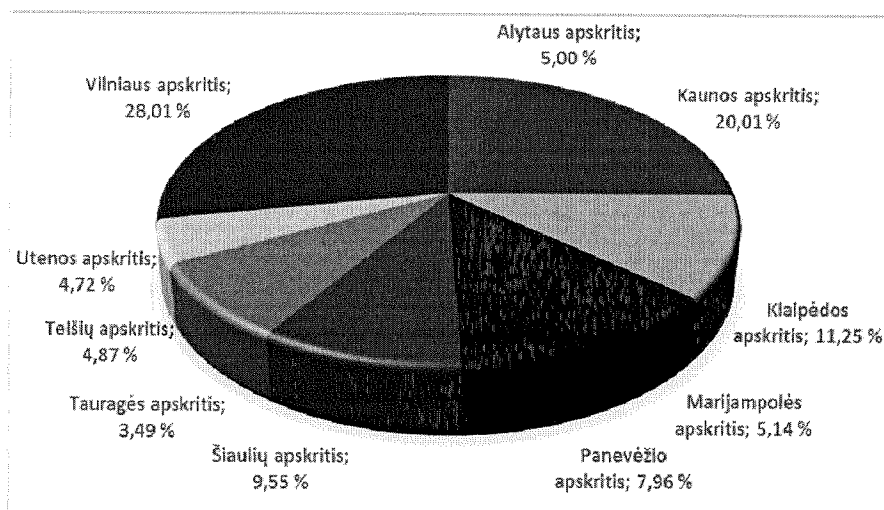
Pav. 1. Lietuvos Respublikos teritorija



Šalies teritorija ribojasi su Rusijos Federacijos Kaliningrado sritimi (bendra siena siekia 303 km), Baltarusijos Respublikos (724 km) teritorija, taip pat Latvija (610 km) bei Lenkija (110 km). Bendras sienų ilgis sudaro 1,846 km. Geopolitiniu požiūriu Lietuvos teritorija yra svarbi kaip vienintelė jungtis sausuma, jungianti ES su Baltijos šalimis, kurioje galioja Šengeno sutarties nuostatos. Lietuvos teritorija yra išsidėsčiusi rytiniame Baltijos jūros krante ir apima 65 286 km². Kranto linija driekiasi 99 km. Lietuvoje yra apie 3 tūkstančius upių ir ežerų. Bendras upių ir kanalų vagų ilgis – 76 800 km. Ilgiausios upės yra Nemunas, Neris, Venta, Šešupė, Mūša. Apie 72 % Lietuvos teritorijos patenka į Nemuno upės baseiną (46 600 km²). Lietuvoje iš viso yra 2830 ežerų, kurių plotas didesnis nei 0,5 ha. Jų bendras plotas – 880 km². Visi ežerai užima apie 1,37 proc. šalies teritorijos ploto. Didžiausi ežerai yra Drūkšiai, Dysnai, Dusia, Sartai, Luodis.

4.2 Socialinė aplinka

Gyventojų skaičius. 2016 m. liepos 1 d. duomenimis Lietuvos Respublikos teritorijoje gyveno 2869690 žmogus. Gyventojų pasiskirstymas teiktas pateiktas paveikslėlyje žemiau².



Pav. 2. Lietuvos gyventojų skaičius procentais pagal apskričių teritorijas (2016.07.01 duomenimis)

Gyventojų tankumas. Lietuvos Respublikoje gyventojų tankumas yra 43,95 žmonės viename kvadratiniam kilometre.³ Tankiausiai apgyvendintos yra Vilniaus (82,61 žmonės/km²) ir Kauno (71,01/km²) apskrities teritorijos. Mažiausiai apgyvendinta yra Utenos apskrities teritorija – 18,85 žmonės/km².

Bendras gyventojų skaičiaus kitimas. Visose Lietuvos apskričių teritorijose gyventojų skaičius 2013-2016 m. laikotarpiu mažėjo. Gyventojų labiausiai sumažėjo Utenos apskrities teritorijoje – 6,00%, mažiausiai Vilniaus apskrities teritorijoje – 0,29%. Bendrai per keturis metus Lietuvos Respublikos teritorijoje gyventojų sumažėjo 2,94%, didžiausias mažėjimo šuolis pastebimas paskutiniiais 2015-2016 metais (1,17%), kai tuo tarpu 2013-2014 ankstesniais metais mažėjimas buvo 0,84%.

¹ Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga: <http://osp.stat.gov.lt/web/guest/statistiniu-rodikliu-analize?portletFormName=visualization&hash=5ccd20b4-6f90-493a-83d5-7d9f06cc2dfa>

² Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga: <http://osp.stat.gov.lt/web/guest/statistiniu-rodikliu-analize?portletFormName=visualization&hash=45df86a4-d8a0-4d6c-8998-18f2a3964b51>

³ Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga: <http://osp.stat.gov.lt/web/guest/statistiniu-rodikliu-analize?portletFormName=visualization&hash=5ccd20b4-6f90-493a-83d5-7d9f06cc2dfa>



Lentelė 3. Gyventojų skaičiaus kitimas 2013-2016 metais

Apskrities teritorija	Metai				Pokytis, %
	2013	2014	2015	2016	
Alytaus	150893	148780	146462	143623	-4,82
Kauno	589737	584979	579875	574206	-2,63
Klaipėdos	329968	328107	325653	322770	-2,18
Marijampolės	155206	152969	150376	147486	-4,97
Panevėžio	240456	237114	233089	228338	-5,04
Šiaulių	287979	283521	278796	273913	-4,88
Tauragės	105428	103810	102056	100178	-4,98
Telšių	146549	144523	142271	139843	-4,58
Utenos	144180	141310	138760	135531	-6,00
Vilniaus	806162	806499	806613	803802	-0,29
Iš viso	2956558	2931612	2903951	2869690	-2,94

Natūrali gyventojų kaita. Visoje Lietuvoje 2012 - 2015 metais dėl pagerėjusių ekonominių ir socialinių sąlygų gimstamumas labiausiai augo Klaipėdos (6,40%) ir Vilniaus (6,93%) apskričių teritorijose. Neigiamas gimstamumo pokytis procentais buvo mažiausiose Alytaus, Marijampolės, Telšių ir Utenos apskričių teritorijose. Tačiau bendras šalies gimstamumas išlieka teigiamas ir vidutiniškai siekia 3,34%, žr. lentelėje žemiau.

Lentelė 4. Gimstamumas Lietuvoje 2012-2015 metais.

Apskrities teritorija	Gimstamumas				Pokytis, %
	2012	2013	2014	2015	
Alytaus	1377	1333	1297	1348	-2,11
Kauno	5978	5789	5956	6117	2,33
Klaipėdos	3627	3617	3643	3859	6,40
Marijampolės	1580	1565	1517	1547	-2,09
Panevėžio	2144	2116	2173	2224	3,73
Šiaulių	2751	2760	2714	2754	0,11
Tauragės	1092	1089	1078	1153	5,59
Telšių	1603	1535	1447	1558	-2,81
Utenos	1161	1120	1152	1135	-2,24
Vilniaus	9146	8961	9392	9780	6,93
Iš viso	30459	29885	30369	31475	3,34

Pasiskirstymas pagal amžių. Bendrai Lietuvoje darbingo amžiaus (15-59 metų) gyventojai sudaro 60,41% visų gyventojų. Tarp apskričių teritorijų didžiausia pensinio amžiaus (60 ir vyresni) dalis gyventojų struktūroje yra Utenos apskrityje (26,8%), t.y. net 4,73 procentiniu punktu daugiau nei vidutiniškai šalyje. Didžiausia vaikų dalis (15,68%) yra Vilniaus apskrities teritorijoje, o mažiausia – Utenos (11,83%). Lietuvoje didžiausias išlaikomo amžiaus žmonių koeficientas 2016 metų pradžioje buvo Vilniaus apskrityje, mažiausias - Utenos. Visose Lietuvos teritorijų apskrityse išlaikomų vyresnio amžiaus žmonių yra daugiau nei vaikų iki 15 metų amžiaus. Tokia padėtis reikalauja santykinai didesnių išlaidų socialinėms išmokoms ir socialinei paramai.⁴

Užimtumas. 2015 metais užimtumo lygis (15-64 metų asmenų) šalyje siekė 67,2%, nedarbo lygis – 9,1%. Lyginant su 2010 metais, užimtumas išaugo 9,6 procentiniais punktais. Mažiausias

⁴ Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga:
<http://osp.stat.gov.lt/temines-lenteles19>



užimtumo lygis 2015 metais matomas pirmajame ketvirtyje, didžiausias – ketvirtajame (žr. Lentelė žemiau).⁵

2015 metais didžiausias bendras užimtumo lygis buvo 50,27 % Klaipėdos apskrities teritorijoje, o mažiausias bendras užimtumo lygis – 41,13 % Šiaulių apskrityje. Bendras Šalies užimtumas siekė 45,97 % (žr. Lentelė Nr.6).⁶ Lyginant 2011 ir 2015 metus, užimtųjų skaičius apskričių teritorijose augo, išskyrus Šiaulių ir Tauragės apskričių teritorijas, Alytaus apskrities teritorijoje užimtųjų skaičius nepakito.

Lentelė 5. Gyventojų užimtumas 2011-2015 metais (tūkst.)

Apskrities teritorija	Užimtieji tūkst.					Gyventojų skaičius 2015 m.	Bendras užimtumas 2015 metais, %
	2011	2012	2013	2014	2015		
Alytaus	61,2	62,3	59,9	56,8	61,2	146462	41,79
Kauno	250,7	258,3	268,3	272,2	272,7	579875	47,03
Klaipėdos	148,3	153,3	153,1	160,2	163,7	325653	50,27
Marijampolės	59,6	56,3	57,6	62,1	64,2	150376	42,69
Panevėžio	92,3	95,2	92,4	95,9	97,9	233089	42,00
Šiaulių	115,7	114,8	118,2	121,7	114,4	278796	41,03
Tauragės	45,3	44,5	41,2	40,3	43	102056	42,13
Telšių	53,4	55,8	57,9	62,3	63,3	142271	44,49
Utenos	52,9	54,8	58,9	58,3	57,4	138760	41,37
Vilniaus	374,1	380,4	385,2	389,2	397,1	806613	49,23
Iš viso	1253,5	1275,7	1292,7	1319	1334,9	2903951	45,97

Darbo užmokestis. Pagal Lietuvos statistikos departamento pateiktus duomenis, vidutinis mėnesinis bruto darbo užmokestis šalies ūkyje (be individualių įmonių) 2016 m. pirmąjį ketvirtį, palyginti su 2015 m. ketvirtuoju ketvirčiu, sumažėjo visose apskrityse, išskyrus Vilniaus. Daugiausia vidutinis mėnesinis bruto darbo užmokestis sumažėjo Telšių (6,6 proc.), Panevėžio (2,5 proc.) ir Alytaus (2,4 proc.) apskričių įmonėse, įstaigose ir organizacijose. Kitose apskrityse darbo užmokestis sumažėjo nuo 2,3 iki 0,3 proc. Darbo užmokesčio sumažėjimą 2016 m. pirmąjį ketvirtį, palyginti su 2015 m. ketvirtuoju, lėmė mažesnis darbo dienų skaičius, sezoniskumas, išmokėtos mažesnės vienkartinės premijos, priedai, priemokos ir piniginės išmokos bei kitos priežastys.

2016 m. pirmąjį ketvirtį didžiausią bruto darbo užmokestį gavo Vilniaus (827,6 EUR), Klaipėdos (734,3 EUR) ir Kauno (732,9 EUR) apskričių įmonių, įstaigų ir organizacijų darbuotojai. Tauragės apskrityje darbuotojų vidutinis bruto darbo užmokestis buvo mažiausias ir siekė 609,6 EUR (218 EUR mažesnis nei Vilniaus apskrityje ir 138,4 EUR – nei vidutiniškai šalyje).

Nedarbas. Šių metų rugpjūčio 1 d. šalies teritorinėse darbo biržose buvo registruota 139,4 tūkst. bedarbių ir jie sudarė 7,8 proc. šalies darbingo amžiaus gyventojų. Per metus numatoma įregistruoti 259 tūkst. bedarbių – vidutiniškai po 20-21 tūkst. bedarbių per mėnesį – 3-4 proc. mažiau nei pernai. Prognozuojama, kad vidutinis metinis registruotų bedarbių skaičius sumažės 4 proc. ir sieks 151-153 tūkst.

Sveikatos apsauga. Įgyvendinant sveikatos politiką šalyje, kuriama efektyvesnė sveikatos sistema, kurios esmė mažinti stacionarių paslaugų apimtį, atsilaisvinusias lėšas nukreipiant į pirminę sveikatos priežiūrą, ambulatorinę pagalbą, dienos stacionaro paslaugas. Įgyvendinant šias

⁵ Lietuvos statistikos departamentas, elektroninė prieiga:
<https://osp.stat.gov.lt/services-portlet/pub-edition-file?id=21740>

⁶ Lietuvos statistikos departamentas, elektroninė prieiga:
<http://osp.stat.gov.lt/web/guest/statistiniu-rodikliu-analize?portletFormName=visualization&hash=7076d8ca-fd8d-400e-9db7-ab9bd081d402>



nuostatas, mažinamas lovų skaičius šalies ir regionų ligoninėse. Lovų skaičius (10000-čių gyventojų tenkantis skaičius) ligoninėse nuo 2011 iki 2015 metų šalyje sumažėjo 6,57 %.⁷

4.3 Ekonominė aplinka

Investicijos. Pagal Lietuvos banko ir Lietuvos statistikos departamento pateiktus duomenis⁷, 2016 m. pirmąjį ketvirtį tiesioginių užsienio investicijų (TUI) srautas į Lietuvą mažėjo, o Lietuvos tiesioginių investicijų srautas užsienyje didėjo. Išankstiniais duomenimis, 2016 m. pirmąjį ketvirtį TUI Lietuvoje sumažėjo ir jų srautas sudarė – 405,5 mln. eurų. Tai lėmė sumažėjusios reinvesticijos ir nerezidentų investicijos į skolos priemones – atitinkamai –344,4 ir –194,5 mln. Eurų.

Lentelė 6. Tiesioginių užsienio investicijų srautas Lietuvoje

Mln. Eur	2016 m. I ketv.	2015 m. IV ketv.	2015 m. I ketv.
Iš viso:	- 405,54	- 14,78	364,42
Nuosavybės priemonės, išskyrus reinvesticijas	133,28	51,86	17,73
Reinvesticijos	- 344,35	236,34	102,46
Skolos priemonės	- 194,47	-302,98	244,23

*Konkurencingumas*⁸. 2015 m. gruodžio 15 d. Lietuvoje paskirtojo elektros energijos rinkos operatoriaus funkcijas ketveriems metams pradėjo vykdyti Nord Pool Spot AS (nuo 2016 m. sausio 20 d. – Nord Pool AS). Paskirtasis elektros energijos rinkos operatorius turi užtikrinti skaidrią platformą prekybai elektros energija, siekiant vieningos ir integruotos elektros energijos rinkos Europoje. 2015 metais buvo išduotos 3 naujos licencijos nepriklausomiems tiekėjams, tačiau 13 licencijų buvo sustabdytos. 2015 metų pabaigoje buvo 19 aktyvių nepriklausomų tiekėjų iš 35 licencijuotų nepriklausomų tiekėjų. 2015 m. elektros biržoje buvo suprekiauta 3631 GWh, tai 16,3 proc. mažiau nei 2014 metais (4224 GWh). 2015 m., kaip ir praėjusiais metais, didmeninėje elektros energijos rinkoje buvo 2 pagrindiniai žaidėjai: AB „INTER RAO Lietuva“ ir AB „Lietuvos energijos gamyba“. Daugiau nei 80 proc. visų elektros energijos pardavimų elektros biržoje sudarė AB „INTER RAO Lietuva“ parduotas elektros energijos kiekis. 2015 m., kaip ir 2014 m., apie du trečdalius visų elektros energijos pirkimų elektros biržoje sudarė AB „Lietuvos energijos gamyba“ ir AB „INTER RAO Lietuva“ nupirkto elektros energijos kiekis. Mažmeninės tiekimo rinkos struktūroje AB „Lesto“ rinkos dalis 2015 m., palyginti su praėjusiais metais, toliau sudarė apie trečdalį visų elektros energijos pardavimų rinkoje. Siekdama didinti rinkos dalyvių informuotumą bei užtikrinti kad rinkos dalyviai disponuotų patikima informacija, Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau - VKEKK) reguliariai rengia ketvirtines ir metines elektros energijos rinkos stebėsenos ataskaitas ir skelbia VKEKK interneto svetainėje www.regula.lt.

2015 m. gamtinių dujų perdavimo rinkoje veikė vienas operatorius – AB „AmberGrid“, o gamtinių dujų skirstymo rinkoje veiklą vykdė 6 skirstymo sistemos operatoriai – AB „Lietuvos dujos“, UAB „Intergas“, UAB „Druskininkų dujos“, AB agrofirma „Josvainiai“, UAB „Fortum Heat Lietuva“ ir AB „Achema“. AB „Klaipėdos nafta“, kuri įgyvendino SGD terminalo projektą, 2014 m. lapkričio 27 d. gavo gamtinių dujų skystinimo licenciją ir 2015 metais vykdė suskystintų gamtinių dujų terminalo operatoriaus veiklą. 2015 ir 2016 metais gamtinių dujų sektoriuje buvo išduotos 4 gamtinių dujų tiekimo licencijos: AB „Klaipėdos energija“, UAB „Vokadis“, UAB koncernas „Achemos grupė“, UAB „Electrum Lietuva“. 2015 metų pabaigoje gamtinių dujų tiekimo licencijas turėjo 34 įmonės, iš jų 12 vykdė veiklą. Gamtinių dujų rinkos operatoriaus licenciją 2015 m. turėjo tik UAB „GET Baltic“.

⁷ Lietuvos statistikos departamentas, elektroninė prieiga:

<http://osp.stat.gov.lt/web/guest/statistiniu-rodikliu-analize?portletFormName=visualization&hash=e33ef058-4f58-4245-9c16-303acadaee4f>

⁸ Valstybinė kainų ir energetikos komisija, elektroninė prieiga:

www.regula.lt



VKEKK prižiūri gamtinių dujų rinkos atvėrimo ir konkurencijos didmeninėje bei mažmeninėje prekyboje mastą ir veiksmingumą. Siekdama didinti rinkos dalyvių informuotumą, kad rinkos dalyviai disponuotų patikima informacija, VKEKK kiekvieną ketvirtį rengia ir VKEKK interneto svetainėje www.regula.lt skelbia gamtinių dujų rinkos stebėsenos ataskaitas. Ataskaitose nagrinėjamos gamtinių dujų importo, perdavimo, skirstymo ir tiekimo (didmeninė ir mažmeninė) rinkos. VKEKK didelę įtaką rinkoje turinčiam asmeniui, atsižvelgdama į rinkos tyrimo metu nustatytas aplinkybes, gali nustatyti tam tikrus įsipareigojimus, susijusius su apskaita ir kainodara. Didelę įtaką rinkoje turinčiam asmeniui gali būti taikomos individualios kainų kontrolės priemonės ir įpareigojimai kainas grįsti sąnaudomis ar kainomis, nustatomomis palyginamose rinkose.⁹

Kaina galutiniam vartotojui. Lietuvos Respublikos elektros energijos ir gamtinių dujų rinkų metinėje ataskaitoje, parengtoje 2016 m. Europos Komisijai, nurodyta, kad 2015 metais fiziniai elektros energijos importo srutai sąlyginai sumažėjo (apie 5 %) dėl 13 % padidėjusios gamybos vietinėse elektrinėse. Hidroelektrinės pagamino mažiau nei pernai dėl ypač sausos vasaros. 2015 m. elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių galutinio suvartojimo procentas sudarė 12 % (2014 m. – 15 %, 2013 m. – 16 %). Vėjo elektrinės gamino 27 % daugiau nei 2014 m. Pastebėta, kad elektrinių, kūrenamų biomase, gamyba kasmet didėja, ypač biodujomis, metinis augimas sudarė 29 %. 2015 metais galutinis elektros energijos suvartojimas sudarė 10,02 TWh. Gyventojai suvartojo panašiai kaip ir 2014 m., t. y. 2,66 TWh ir jų poreikis augo 0,2 %. Suvartojimą didino pramonės vartotojai – 3,2 % bei aptarnavimo sektorius – 1,8 %. Iš viso galutinės energijos poreikis 2015 m. padidėjo 171 mln. kWh, arba 1,7 %, tačiau paminėtina, kad 2014 m. padidėjimas sudarė 199 mln. kWh, arba 2,1 %. Lietuvoje maksimalus valandinis elektros energijos poreikis (netto) 2015 m. buvo 1748 MW, tai yra 4,7 % mažiau nei 2014 metais (1835 MW, 2013 m. – 1810 MW). 2015 m. skirstomajame tinkle maksimalus elektros energijos valandinis poreikis taip pat sumažėjo 84 MW iki 1555 MW (2014 m. – 1639 MW). Prognozuojama, kad iki 2024 metų naujų elektros energiją generuojančių šaltinių įrengtoji galia padidės iki 4920 MW, arba 14 proc. Apie pusę šios dalies sudarytų elektrinės, naudojančios atsinaujinančius energijos išteklius.¹⁰

2015 m. pabaigoje patvirtinta Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, įgyvendinanti LRAIC modelį, kuriuo siekiama efektyvinti elektros tinklų, atitinkančių paklausą, eksploatavimą. Pagal naujai patvirtintą metodiką buvo nustatytos perdavimo ir skirstymo paslaugos kainų viršutinės ribos naujam 5 metų reguliavimo periodui 2016–2020 m. (žr. Lentelė žemiau).

Lentelė 7. Elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugų kainų viršutinės ribos 2011–2016 metams (ct/kWh)

Reguliuojamos paslaugos pavadinimas	Reguliuojamos paslaugos tiekėjas	Reguliuojamos paslaugos kainos viršutinė riba (ct/kWh)					Reguliuojamos paslaugos kainos viršutinė riba 2016 m. (ct/kWh)	Palyginimas su 2015 m., proc.
		2011 m.	2012 m.	2013 m.	2014 m.	2015 m.		
Elektros energijos perdavimas	AB „Litgrid“	0,672	0,672	0,699	0,639	0,538	0,691	28,44
Elektros energijos skirstymas vidutinės įtampos tinkluose	AB „Energinės skirstymo operatorius“	1,416	1,413	1,375	1,297	1,178	1,000	-15,1
Elektros energijos skirstymas žemos įtampos tinkluose	AB „Energinės skirstymo operatorius“	1,851	1,856	1,801	1,785	1,550	1,766	13,9

⁹ Valstybinė kainų ir energetikos komisija, elektroninė prieiga:

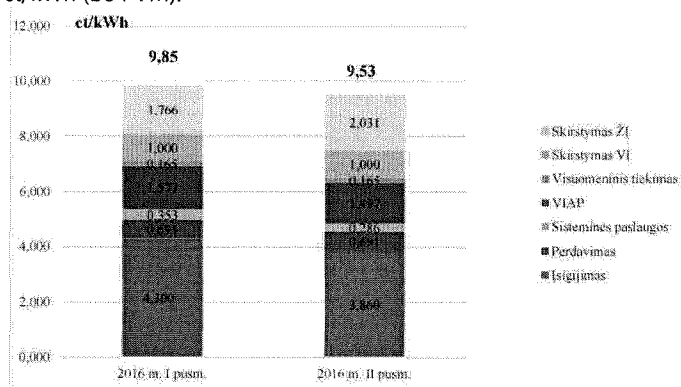
http://www.regula.lt/SiteAssets/naujienu-medziaga/2016/2016-liepa/Ataskaita_EK_2015_2016_08_02.pdf

¹⁰ Valstybinė kainų ir energetikos komisija, elektroninė prieiga:

http://www.regula.lt/SiteAssets/naujienu-medziaga/2016/2016-liepa/Ataskaita_EK_2015_2016_08_02.pdf



Vidutinė elektros energijos kaina 2016 metams (Eur ct/kWh be PVM) pateikta žemiau. 2016 I pusmetyje vidutinė kaina siekė 9,85 Eur ct/kWh (be PVM), II pusmetyje kaina sumažėjo 3,25 % ir siekė 9,53 Eur ct/kWh (be PVM).



Pav. 3. Vidutinė elektros energijos kaina 2016 metams (Eur ct/kWh be PVM)

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija kas pusę metų tvirtina tarifus gamtinių dujų buitiniams vartotojams.

2015 m. VKEKK 5 dujų įmonių du kartus per metus tvirtino dujų tarifus buitiniams vartotojams, diferencijuojant juos pagal grupes (žr. Lentelė žemiau).

Lentelė 8. Gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams (su PVM), Eur

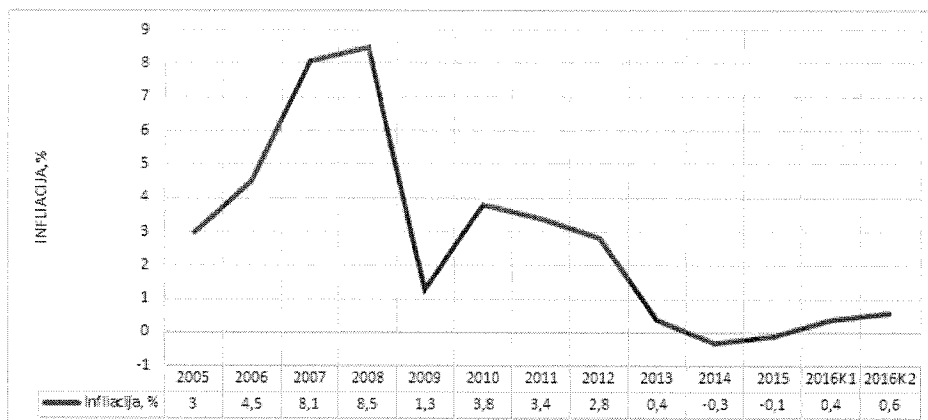
Įmonė	Grupė	2015 m. II pusmetis, Eur		2016 m. I pusmetis, Eur		Pokytis, Eur	
		Pastovioji tarifo dalis	Kintamoji tarifo dalis	Pastovioji tarifo dalis	Kintamoji tarifo dalis	Pastovioji tarifo dalis	Kintamoji tarifo dalis
UAB „Lietuvos dujų tiekimas“	I gr.	0,56	0,66	0,56	0,66	0,00	0,00
	II gr.	3,99	0,42	3,99	0,42	0,00	0,00
	III gr.	3,99	0,41	3,99	0,41	0,00	0,00
UAB „Druskininkų dujos“	I gr.	0,58	1,16	0,58	1,13	0,00	-0,03
	II gr.	4,05	1,00	4,05	1,03	0,00	0,03
UAB „Fortum Heat Lietuva“	II gr.	2,64	0,51	2,64	0,36	0,00	-0,15
AB agrofirma „Josvainiai“	I gr.	0,63	0,42	0,63	0,28	0,00	-0,14
	II gr.	3,99	0,35	3,99	0,21	0,00	-0,14
UAB „Intergas“	I gr.	1,45	0,46	1,45	0,42	0,00	-0,04
	II gr.	1,45	0,44	1,45	0,36	0,00	-0,08
UAB „Geros dujos“	I gr.	-	0,83	-	-	-	-
	II gr.	-	0,57	-	-	-	-

*Infliacija*¹¹. Remiantis Lietuvos banko pateiktais duomenimis šiuo metu infliacija vis dar maža, prie 2 proc. lygio ji priartės 2017 m. 2016 metais kai kurių prekių ir paslaugų grupių kainos didėjo, tačiau bendrasis kainų lygis kilo nedaug. Kaip ir 2015 metais, labiau kyla paslaugų kainos, tai lemia pastebimai auganti vidaus paklausa ir didėjančios darbo sąnaudos. Pastarųjų didėjimą lemia gana sparčiai didėjantis darbo užmokestis paslaugų sektoriuje. Jis ilgiau nei kituose sektoriuose – jau ketverius metus – didėja daugiau nei darbo našumas. 2016 metais didėja ir maisto kainos, tačiau labiausiai kyla tos, kurioms ir šiaip būdingas nuolatinis svyravimas, būtent daržovių ir vaisių kainos. Kitos maisto kainos kyla palyginti nedaug. Bendrą kainų lygį vis dar mažina su pasaulinėmis energijos žaliavų rinkomis susijusios kainos – degalų ir

¹¹ Lietuvos Respublikos centrinis bankas, elektroninė prieiga: <https://www.lb.lt/makroekonominės-proгноzes>
Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga: <http://osp.stat.gov.lt/>



administruojamosios kainos tebėra mažesnės nei 2015 metais, ypač mažesnės yra šilumos energijos kainos. Reiktų paminėti, kad nafta dabar yra brangesnė, nei buvo numatoma ankstesnėse makroekonominių rodiklių prognozėse. Tai viena svarbiausių priežasčių, kad 2016 m. infliacijos rodiklis prognozuojamas didesnis. Numatoma, kad 2016 m. infliacija sudarys 0,9 proc. (ankstesnės prognozės atitinkamas rodiklis – 0,5 %), o 2017 m. – 1,9 proc. (1,8 %). Metinės infliacijos pokytis 2005 – 2016 metais ir vartotojų kainų pokyčiai pateikti paveikslėliuose žemiau.



Pav. 4 Metinė infliacija, proc.



Pav. 5. Vartotojų kainų pokyčiai, palyginti su praėjusių metų atitinkamu laikotarpiu, %

*Investicijos*¹². Iki 2015 m. pabaigos didėjo ir investicijos. Tam poveikio turėjo ne tik žemų palūkanų normų aplinka, bet ir aktyvesnis ES paramos lėšų naudojimas. Investicijas ir toliau skatino poreikis plėsti gamybos pajėgumus. Reiktų paminėti, kad, investicijų raida turėtų pasikeisti: nelikus galimybės naudoti ankstesnės ES finansinės perspektyvos lėšas, investicijos nebeturėtų didėti taip sparčiai, kaip jos didėjo iki šiol.

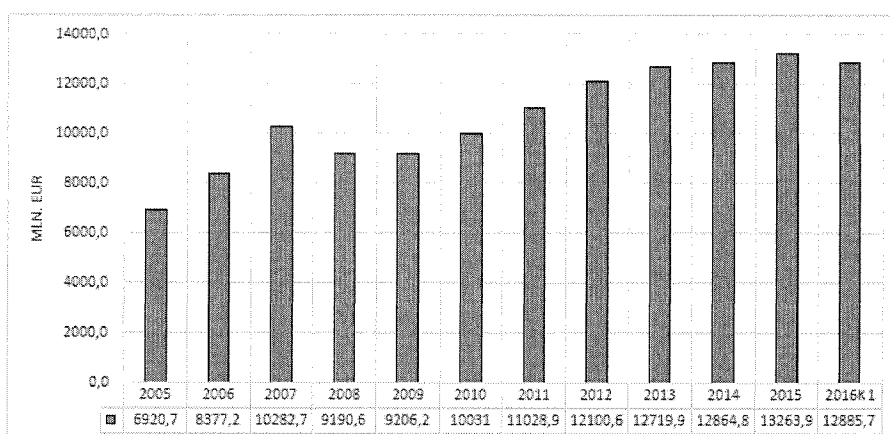
Žemiau paveikslėlyje pateikiamas tiesioginių užsienio investicijų 2005 – 2016 metų pokytis, mln. EUR. Mažiausios tiesioginės užsienio investicijos buvo 2005 metais (6920,7 mln. EUR), didžiausios – 2015 metais (13263,9 mln. EUR).

^{12 14} Lietuvos Respublikos centrinis bankas, elektroninė prieiga:

<https://www.lb.lt/makroekonominės-proгноzes>

Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga:

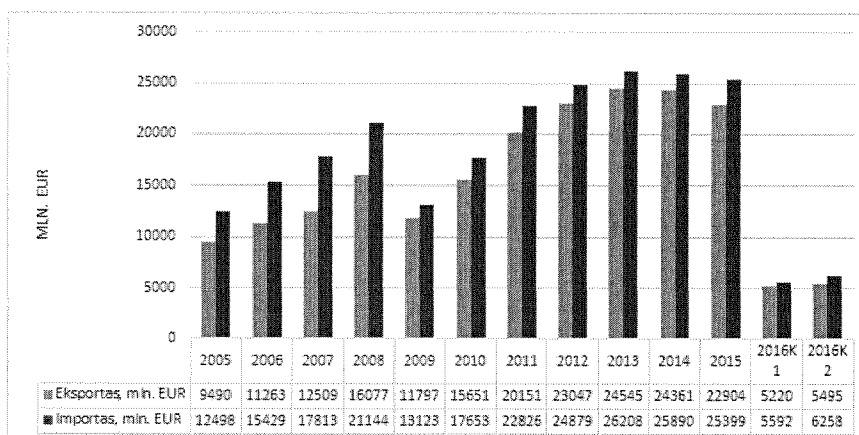
<http://osp.stat.gov.lt/>



Pav. 6. Tiesioginės užsienio investicijos laikotarpio pabaigoje, mln. EUR

*Eksportas ir importas*¹³. Pasaulio ekonomikos raida tebėra netolygi, tačiau svarbių Lietuvos prekybos partnerių ekonomika kyla arba ekonominės veiklos aktyvumas nemažėja tiek, kiek mažėjo 2015 metais. Ir toliau atsigauna euro zonos ūkis: pradėjęs atsitiesti 2013 m., dabar jis pasiekė tokį lygį, kad BVP metinis augimas, skatinamas privačiojo vartojimo ir investicijų, jau keturis ketvirčius iš eilės viršija 1,5 proc. Kylant ekonomikai, gerėja darbo rinkos rodikliai, gausėja namų ūkių pajamos, didėja paklausa kitų šalių, taigi ir Lietuvos, tiekiamoms prekėms ir paslaugoms. Tai didina Lietuvos eksportą. Į euro zonos ir kitas ES šalis prekių išvežama vis daugiau, didėja ir paslaugų eksportas.

Žemiau paveikslėlyje pateikiamas prekių eksporto ir importo, mln. EUR 2005 – 2016 m pokytis.



Pav. 7. Prekių eksportas ir importas, mln. EUR

Bendrasis vidaus produktas (toliau - BVP)¹⁴. Nors tarptautinė aplinka prastėjo, tačiau Lietuvos ekonomika 2016 m. augo, o įmonių ir namų ūkių finansinė padėtis gerėjo. Ekonominės sankcijos ir Nepriklausomos valstybių sandraugos (toliau - NVS) šalių ūkio nuosmukis 2015 m. pristabdė Lietuvos eksporto ir kartu – visos ekonomikos augimą, tačiau Lietuvos BVP šiuo laikotarpiu augo 1,6 proc., t. y. tiek pat, kiek ir toks euro zonos rodiklis. Prognozuojama, kad Lietuvos ūkio augimas

¹⁴ Lietuvos Respublikos centrinis bankas. Finansinio stabilumo apžvalga 2016 m.:

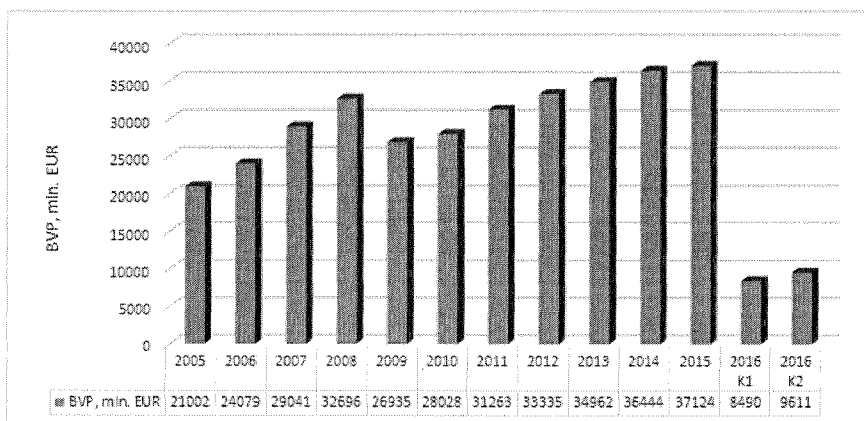
https://www.lb.lt/finansinio_stabilumo_apzvalga_2016_m

Lietuvos statistiko departamentas, elektroninė prieiga:

<http://osp.stat.gov.lt/>



2016 m. sieks 2,6 proc., spartesnį augimą labiausiai ribos vis dar aukštas struktūrinis žemesnės kvalifikacijos darbuotojų nedarbo lygis ir prastėjanti besivystančių šalių ekonominė padėtis. Žemiau pateikiamas BVP 2005 – 2016 metų II ketvirčio kainomis mln. eurų pokytis.



Pav. 8 Bendrasis vidaus produktas to meto kainomis, mln. EUR

4.4 Gamtos ištekliai (gamtos išteklių eksploatacija)

Gamtos ištekliai – tai gamtos elementai (klimatas, vanduo, dirvožemis, naudingosios iškaskenos, augalija, gyvūnija, kraštovaizdis), naudojami žmonių poreikiams tenkinti. Energijos gamybai naudojami šie gamtiniai ištekliai: iškastinis kuras (mazutas, gamtinės dujos), vėjo, vandens ir saulės energija, biokuras.

Elektros energijos gamintojų pateiktais duomenimis 2015 m. IV ketv. naudojant gamtines dujas buvo pagaminta 57,4 proc., naudojant mazutą pagaminta 17,0 proc., kitą kurą – 0,04 proc., Kruonio HAE pagaminta 25,6 proc. visos ne iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) pagamintos elektros energijos. Didžiąją dalį elektrinių, elektros energiją gaminančių tik iš AEI, 2015 m. IV ketv. pabaigoje sudarė elektrinės, naudojančios saulės šviesos energiją – 2 071 vnt. (2014 metų IV ketv. pabaigoje jų buvo 1 983 vnt.); elektrinės, naudojančios hidroenergijos išteklius – 98 vnt. (2014 metų IV ketvirčio pabaigoje – 97 vnt.), vėjo energiją naudojančių elektrinių – 145 vnt. (2014 metų IV ketvirčio pabaigoje – 133 vnt.), biodujas naudojančių elektrinių – 33 vnt. (2014 metų IV ketvirtį – 24 vnt.), elektros energijos gamybai naudojančių biomasę elektrinių skaičius nuo 2014 m. IV ketv. nepasikeitė – 8 vnt.¹⁵ Gamtinės dujos savaime laikomos naudingosiomis iškaskenomis.

4.5 Aplinkos kokybė (Paviršiniai ir požeminiai vandens telkiniai bei jų kokybė, oro kokybė, dirvožemis, klimato kaita)

Paviršiniai ir požeminiai vandens telkiniai bei jų kokybė. Prie paviršinio vandens telkinių priskiriami ežerai, upės, upeliai, žuvininkystei ir kitiems tikslams įrengti tvenkiniai, kanalai, grioviai, išskyrus pakelių, didesnės kaip 0,04 ha kūdros.¹⁶ Iš viso Lietuvoje yra priskaičiuojama apie 22,2 tūkstančių upių ir upelių, kurių bendras vagų ilgis – apie 76,8 tūkstančių km. Hidrografinio tinklo tankumas Lietuvoje sudaro 1,18 km/km². Vandentakių klasifikatoriaus duomenimis Lietuvos teritorija teka

¹⁵ Valstybinė kainų ir energetikos komisija, internetinė prieiga:

http://www.regula.lt/SiteAssets/naujienu-medziaga/2016/2016-birzelis/elektra-ataskaita-2015_IV-ketv.pdf

¹⁶ Nacionalinės žemės tarnyba prie Žemės ūkio ministerijos. Lietuvos Respublikos žemės fondo 2016 m. sausio 1 d. ataskaita



5463 upės, upeliai ir kanalai virš 3 km ilgio bei trumpi aplinkosauginiu požiūriu svarbūs vandentakiai. Lietuvoje yra apie 2850 ežerų, kurių plotas 0,5 ha ir didesnis. Visų ežerų plotas siekia per 914 km², tai užima apie 1,5 % viso Lietuvos teritorijos ploto.¹⁷

Su nuotekomis išleidžiamų teršalų kiekis, patenkantis į paviršinius vandenis, tolygiai mažėja daugiau nei dešimtmetį, išskyrus nitrātų kiekį. Pagrindiniai teršalai – organinės medžiagos, azoto junginiai ir fosforo junginiai, nitratai. Visų į vandenį patenkančių teršalų sumažėjimą lėmė sėkmingai įgyvendinamos aplinkosauginės priemonės žemės ūkyje, pramonėje ir miestų nuotekų valyklų sutvarkymas.¹⁸

Lietuvoje geriamojo vandens stygiaus problema kol kas nėra aktuali, tačiau norint to išvengti jau dabar yra įgyvendinamos įvairios vandens užterštumą mažinančios priemonės bei nuolat leidžiami, atnaujinami ir papildomi teisės aktai, reglamentuojantys vandens kokybės apsaugą bei gerinimą. Nacionalinėje darnaus vystymosi strategijoje akcentuojamas vandens kokybės gerinimo tikslas, kuriam pasiekti didelis dėmesys yra skiriamas vandens išteklių valdymo tobulinimui, teršiančių medžiagų mažinimui, siekiama užtikrinti, kad ūkinė veikla nesudarytų sąlygų pavojingoms medžiagoms patekti į vandens telkinius ir pan. Trumpalaikiai tikslai, nurodyti Nacionalinėje darnaus vystymosi strategijoje, susiję su paviršinio ir požeminio vandens taršos mažinimu, siekiant apsaugoti aplinką ir žmonių sveikatą nuo pavojingų medžiagų.

Oro kokybė ir klimato kaita. Oro kokybės apsauga yra viena iš prioritetinių aplinkos apsaugos sričių. Oro užterštumas priklauso nuo teršalų išmetimo, o jo lygį nulemia meteorologinės sąlygos. Žmonių ūkinė veikla didina atmosferos taršą – didėjanti šiltnamio efektą sukeliančių dujų (toliau – ŠESD) koncentracija stiprina natūralų šiltnamio efektą ir lemia globalios oro temperatūros kitimą. Klimato kaita daro neigiamą poveikį ekosistemų sudėčiai, gyvybingumui ir produktyvumui, socialinių bei ekonominių sistemų funkcionavimui bei žmogaus sveikatai ir gerovei. Oro kokybė yra viena iš aplinkos kokybės srities prioritetinių dalių, kuriai yra skiriamas didelis dėmesys įgyvendinant Lietuvos Nacionalinės darnaus vystymosi strategijos tikslus. Ilgalaikiai tikslai yra susiję su į aplinkos orą išmetamų teršalų ir ŠESD kiekio mažinimu, užtikrinant, kad nebūtų viršijami nustatyti aplinkos oro taršos ir kokybės normatyvai. Įgyvendinant trumpalaikius tikslus siekiama, kad oro tarša iš įvairių sektorių mažėtų ir į aplinkos orą išmetamų teršalų kiekis neviršytų nustatytų limitų, oro kokybė neviršytų oro kokybės normų.¹⁹

Pagal Aplinkos apsaugos agentūros skelbiamą Oro kokybės tyrimų (toliau - OKT) zonoje apžvalga, Lietuvoje 2015 m. vidutinė paros kietųjų dalelių KD₁₀ koncentracija zonos teritorijoje esančiose oro kokybės stotyse viršijo ribinę vertę nuo 2 iki 34 dienų, t.y. niekur nebuvo viršyta leistina 35 dienų per metus riba. Dažniausiai KD₁₀ ribinės vertės viršijimai buvo stebimi transporto įtaką atspindinčioje Klaipėdos Šilutės pl. OKT stotyje, o daugiausia viršijimo atvejų stotyse užfiksuota šaltuoju metų laiku. Vidutinė metinė kietųjų dalelių KD₁₀ koncentracija miestų oro kokybės tyrimų vietose svyravo nuo 16 iki 34 µg/m³, Žemaitijos kaimo foninėje stotyje buvo lygi 11 µg/m³ ir niekur neviršijo ribinės vertės. Maksimali ozono 8 valandų vidurkio koncentracija Klaipėdos, Mažeikių, Panevėžio, Jonavos, Aukštaitijos ir Dzūkijos OKT stotyse siekė 121–137 µg/m³ ir viršijo ilgalaikius tikslus atitinkančią vertę. Siektina vertė neviršyta nei vienoje stotyje – vidutinis metinis dienų, kai maksimali 8 valandų vidurkio koncentracija buvo didesnė už 120 µg/m³, skaičius per 2013–2015 m. laikotarpį siekė 1–5 dienas, t. y., neviršijo leistinos 25 dienų ribos. Vidutinė metinė benz(a)pireno koncentracija siekė 0,2–0,8 ng/m³ ir nei vienoje zonos OKT stotyje neviršijo siektinos vertės. Kitų teršalų (kietųjų dalelių KD_{2,5}, azoto dioksido, sieros dioksido, anglies monoksido, švino ir benzeno) koncentracija 2015 m. neviršijo ribinių verčių.

¹⁷ Aplinkos apsaugos agentūra, internetinė prieiga:

<http://vanduo.gamta.lt/cms/index?rubricId=7cdeb451-1844-4e9d-af55-af1be4215e83>

¹⁸ Lietuvos Respublikos Aplinkos ministerija. Nacionalinės darnaus vystymosi strategijos įgyvendinimo 2011–2012 m. ataskaita, 2014 m. gruodžio mėn.

¹⁹ Lietuvos Respublikos Aplinkos ministerija. Nacionalinės darnaus vystymosi strategijos įgyvendinimo 2011–2012 m. ataskaita, 2014 m. gruodžio mėn.



Arseno, nikelio, kadmio vidutinės metinės koncentracijos zonos OKT stotyse neviršijo šiems teršalams nustatytų siektinų verčių.

2015 m. zonos teritorijoje oro kokybė buvo geresnė nei 2014 m., tačiau pagrindinė oro kokybės problema ir toliau išlieka padidėjusi kietųjų dalelių KD_{10} koncentracija. Kaip ir ankstesniais metais, didžiausios daugelio teršalų koncentracijos nustatytos šaltuoju metų laiku, kai dažniausiai aukštą oro užterštumo lygį lėmė šiluminės energijos gamybos metu išmetami teršalai. Pradžiūvus gatvėms pavasarį ir nusistovėjus sausiams, šiltiems orams vasarą kietųjų dalelių koncentracijos padidėjimus labiausiai įtakojo transporto ir pakeltoji tarša. Pastaraisiais keletą metų minėti šaltiniai turi didžiausią neigiamą poveikį aplinkos oro kokybei, todėl dėmesys turėtų būti skiriamas toms oro kokybės valdymo priemonėms, kurios leistų efektyviau sumažinti oro užterštumą žiemą dėl intensyvaus kūrenimo, o pavasarį – dėl transporto ir pakeltosios taršos.²⁰

Dirvožemis. Dėl drėgno ir vėsaus klimato mūsų šalies dirvožemiuose vyrauja išplovimo procesas, todėl natūralios ir antropogeninės cheminės medžiagos nesunkiai išplaunamos į gruntinius, o iš ten ir į paviršinius vandenis. Lietuvoje dirvožemiai dėl savo fizinių savybių nėra pakankamai geri filtrai, galintys apsaugoti gerti naudojamą šachtinių šulinių vandenį ar žuvivaisai tinkamas upes ir ežerus. Palyginti lygus reljefas neskatina iš dirvožemio išplautų medžiagų pernašos, todėl šiandien daugelio Lietuvos šulinių geriamasis vanduo nepakankamai geros kokybės, jame gausu nitratų ir kitų nepageidaujamų medžiagų, dažnai patekusių su trąšomis dar tarybiniais laikais.

Su karbonatinių medžiagų išplovimu yra susijusi ir kita mūsų dirvožemių problema – jų rūgštėjimas, vienas iš cheminės dirvožemio degradacijos procesų. Šiuo metu ketvirtadalis ariamų dirvožemių Lietuvoje yra rūgštūs ($pH < 5,5$), jų derlingumas yra sumažėjęs, o augalų produkcijai augti reikia didesnių investicijų. Be to, rūgštėjantys plotai apauga giliašaknėmis piktžolėmis, kurios gadina drenažo sistemas, todėl mažėja dirvų ūkinė vertė. Rūgščiuose dirvožemiuose savo ruožtu spartėja ne tik cheminių medžiagų, bet ir mineralinių dalelių išplovimas ir pernešimas, t. y. skatinama erozija. Manoma, kad nuo 6 proc. (lygumose) iki 30 proc. (kalvotose aukštumose) Lietuvos dirvožemių yra nuardyti. Pastaruoju metu, vykstant renatūralizacijai ir didėjant daugiamečių augalijos plotams, dirvų erozija silpnėja.

Organinė durpingų dirvožemių medžiaga pasižymi dideliu sorbciniu imlumu, todėl yra linkusi kaupti visas į tokius dirvožemius patekusias medžiagas ir teršalus. Nustatyta, kad numelioruotų ariamų durpynų viršutiniame sluoksnyje toksinių sunkiųjų metalų, įterptų su trąšomis ir augalų apsaugos priemonėmis, yra 10–60 kartų daugiau nei natūralių pelkių durpėje. Tačiau bendrai, Lietuvos dirvožemiai, net ir miestuose, yra žymiai mažiau užteršti nei kitose išvystyto kapitalo šalyse, kuriose vystoma kalnakasyba ar sunkioji industrija. Dažniausiai aptinkama taškinė dirvožemių tarša dėl neūkiškumo ar paprasčiausio žmonių neišmanymo.²¹

4.6 Biologinė įvairovė (saugomos teritorijos, „Natura 2000“ teritorijos, saugomos rūšys)

Saugomos teritorijos – tai sausumos ir (ar) vandens plotai, kurių ribos yra aiškiai nustatytos ir šie plotai turi pažintinę, mokslinę, ekologinę ar kultūrinę vertę [4].

Šiuo metu ypač saugomų teritorijų sistema užima virš 1023 tūkst. ha, t. y. apie 15,67 % šalies ploto [4]. Viso saugomos teritorijos užima apie 17,5 % šalies ploto, iš kurių 39 % sudaro regioniniai parkai, 21 % biosferos poligonai, po 13 % nacionaliniai parkai ir valstybiniai draustiniai²². Iš

²⁰ Aplinkos apsaugos agentūra, internetinė prieiga:

<http://oras.gamta.lt/cms/index?rubricId=d20b1c7f-77df-4f26-8c9d-2f198e02aa02>

²¹ Leidinys „Dirvožemis – gimtoji žemė“, internetinė prieiga:

https://www.lgt.lt/uploads/1262769955_Dirvozemis-10.pdf

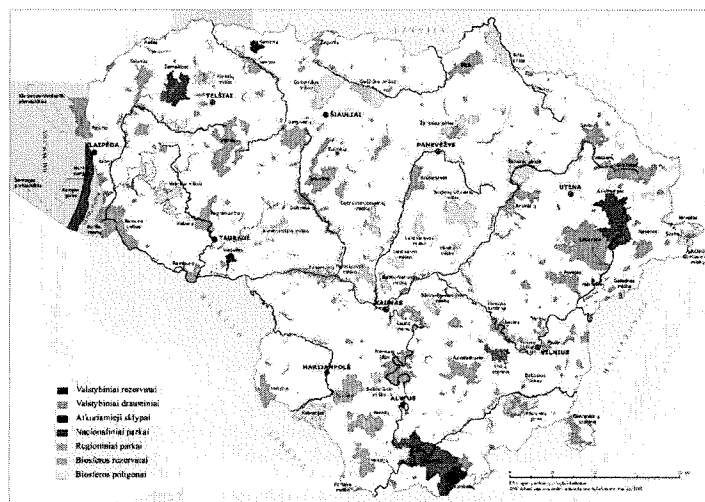
²² Valstybinės saugomų teritorijų tarnybos internetinė prieiga:

<http://www.vstt.lt/VI/index.php>



tarptautinės svarbos saugomų teritorijų Lietuvoje įsteigta UNESCO, tarptautinės svarbos šlapžemės (Ramsar) ir Baltijos jūros saugomų teritorijų sistema (HELCOM).

Valstybinės saugomų teritorijų tarnybos duomenimis, pagrindinės Lietuvos saugomų teritorijų sistemos problemos yra teritorinio planavimo dokumentų trūkumas, nepakankamas veiklos saugomose teritorijose finansavimas, žemės privatizavimo proceso reguliavimas, neužtikrinamas nustatytas saugomų teritorijų apsaugos ir naudojimo režimas, nepakankamas rekreacinės infrastruktūros formavimas nacionaliniuose ir regioniniuose parkuose, kompensacijų už apribojimus sistemos nebuvimas, neužbaigta formuoti kultūrinių saugomų teritorijų, pirmiausia istorinių nacionalinių parkų sistema. Siūloma įsteigti keletą istorinių nacionalinių parkų (Kernavės, Vilniaus ir Kauno senamiesčių).



Pav. 9. Saugomos teritorijos Lietuvos Respublikoje [4]

Lentelė 9. Saugomų teritorijų statistika (Šaltinis: www.vstt.lt)

Saugomų teritorijų kategorijos			
Kategorija	Kiekis	Plotas ²³ (ha)	Šalies teritorijos dalis (%)
Valstybiniai rezervatai	6	18772,09	0,29
Draustiniai	514	159510,53	2,44
Valstybiniai draustiniai	402	146750,68	2,25
Savivaldybių draustiniai	112	12759,85	0,20
Valstybės saugomi gamtos paveldo objektai	642 (iš jų P6-157)		
Atkuriamieji sklypai	3	875,42	0,01
Valstybiniai parkai	35	593398,90	9,09
Nacionaliniai parkai ²⁴	5	144208,33	2,21
Regioniniai parkai ²⁵	30	449190,57	6,88
Biosferos rezervatai	1	18489,69	0,28
Biosferos poligonai ²⁶	32	236556,86	3,62

²³ Saugomų teritorijų plotai paskačiuoti naudojantis Geografinių informacinių sistemų (GIS) programine įranga.

²⁴ Iš bendro nacionalinių parkų ploto yra atimta Kuršių nerijos nacionalinio parko dalis, kuri patenka į Baltijos jūrą (12658,06 ha).

²⁵ Iš bendro regioninių parkų ploto yra atimta Pajūrio regioninio parko ploto dalis, kuri patenka į Baltijos jūrą (3142,38 ha).

²⁶ Iš biosferos poligonų plotų atimtas į juos patenkančių valstybinių ir savivaldybių draustinių plotas (18444,50 ha). Taip pat iš bendro biosferos poligonų ploto atimtas jūrinių - Baltijos jūros, Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės ir Sambijos plynaukštės biosferos poligonų plotas (viso 88949,72 ha).



„Natura 2000“ teritorijos ²⁷	494	119836,15	1,84
IŠ VISO:		1147439,64	17,57

Lentelė 10. Tarptautinės svarbos saugomos teritorijos Lietuvoje (Šaltinis: www.vstt.lt)

Pasaulio paveldo teritorijos, (UNESCO, 1972)	Tarptautinės svarbos šlapžemės, (Ramsar, 1971)	Baltijos jūros saugomų teritorijų sistema, (HELCOM, 1974)
Vilniaus senamiestis (1994 m.)	Čepkelių Valstybinis rezervatas (1993 m.)	Kuršių nerijos nacionalinis parkas (1994 m.)
Kuršių nerijos nacionalinis parkas (2000 m.)	Kamanų Valstybinis rezervatas (1993 m.)	Pajūrio regioninis parkas (1994 m.)
Valstybinis Kernavės kultūrinis rezervatas (2004 m.)	Viešvilės Valstybinis rezervatas (1993)	Nemuno deltos regioninis parkas (1994)
Trakų istorinis nacionalinis parkas (pateikta paraiška)	Žuvinto biosferos rezervatas (1993 m.)	
Žuvinto biosferos rezervatas (2011 m.)	Nemuno deltos regioninis parkas (1993 m.)	
	Adučiškio-Svylos-Birvėtos šlapžemių kompleksas (2011 m.)	
	Girutiškio pelkė (2011 m.)	

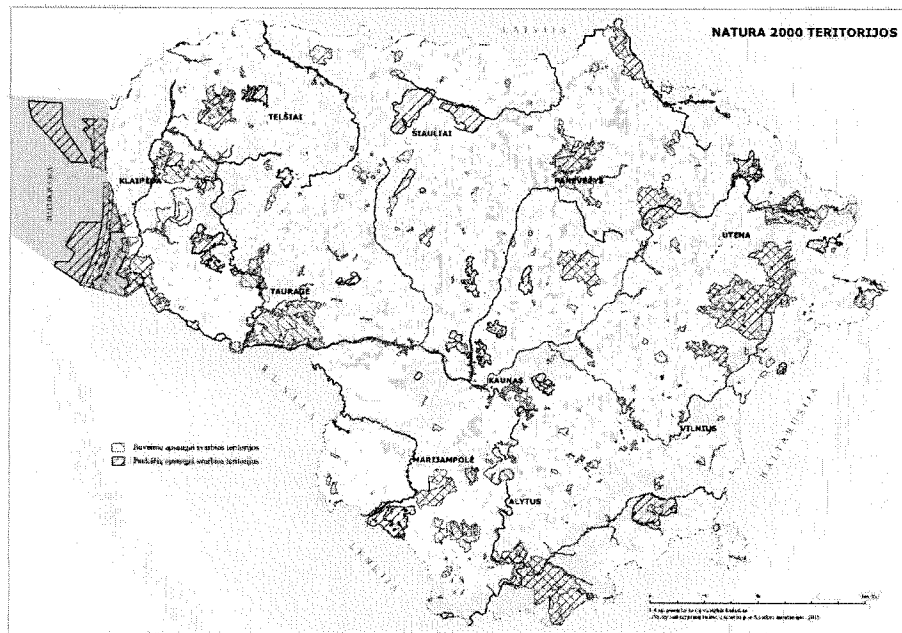
Europos ekologinis tinklas „Natura 2000“ - Europos Bendrijos svarbos saugomų teritorijų bendras tinklas, susidedantis iš buveinių ir paukščių apsaugai svarbių teritorijų, skirtas išsaugoti, palaikyti ir prireikus atkurti natūralius buveinių tipus, gyvūnų ir augalų rūšis Europos Bendrijos teritorijoje.

Siekiant įgyvendinti ES direktyvų „Dėl laukinių paukščių apsaugos (2009/147/EB)“ ir „Dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos (92/43/EEB)“ reikalavimus, Lietuvoje yra plėtojamas „Natura 2000“ teritorijų tinklas. „Natura 2000“ teritorijos yra integruojamos į dabartinę nacionalinę saugomų teritorijų sistemą. Įgyvendinant „Natura 2000“ teritorijų tinklą Lietuvoje, šiuo metu jau įsteigta [4]:

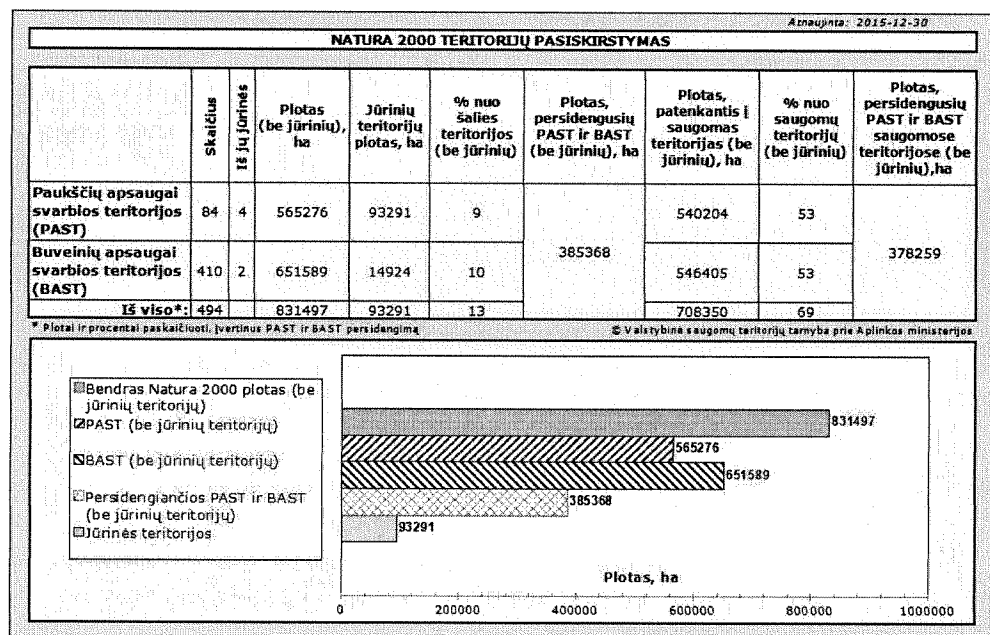
- 82 teritorijos, svarbios paukščių apsaugai, pagal ES 2009/147/EB direktyvą (PAST);
- 410 teritorijos, svarbios buveinių apsaugai, pagal ES 92/43/EEB direktyvą (BAST).

Viso PAST ir BAST teritorijos užima apie 831 tūkst. ha Lietuvos Respublikos teritorijos. „Natura 2000“ teritorijos sudaro 9 % nuo visų saugomų teritorijų.

²⁷ Pateiktas tik plotas, nepatenkantis į kitas saugomas teritorijas. Detalią statistinę informaciją apie „Natura 2000“ teritorijas pateikta skyriuje „Natura 2000“ teritorijos



Pav. 10. „Natura 2000“ teritorijos Lietuvos Respublikoje [4]



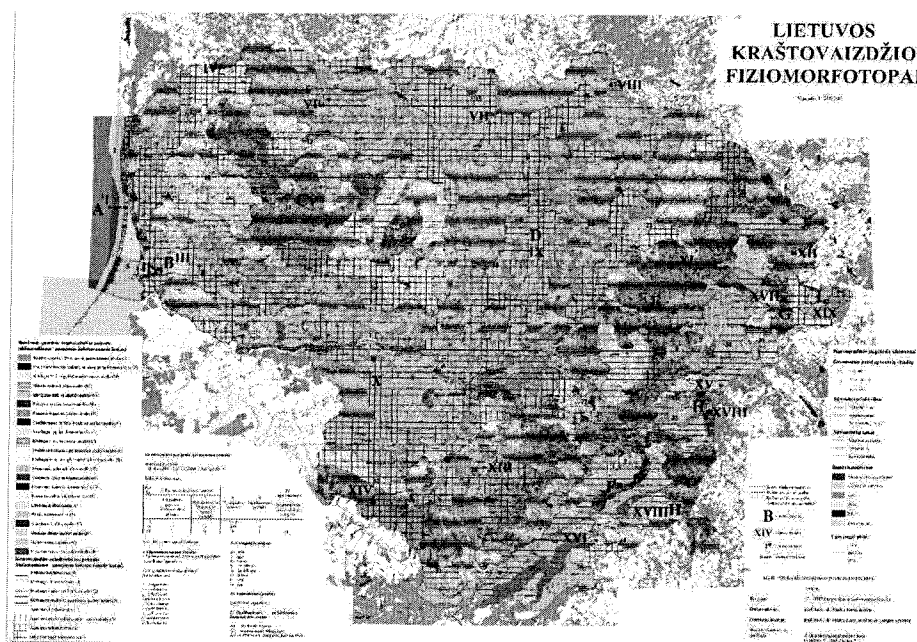
Pav. 11. „Natura 2000“ teritorijų pasiskirstymas

4.7 Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis

Kraštovaizdis. Kraštovaizdžio savasties ir sampratos, kaip dinamiškai besivystančio reiškinio, suvokimas, jo apsauga, tvarkymas ir formavimas tenkinant ekonominius, socialinius, kultūrinius, ekologinius ir estetinius visuomenės poreikius yra vienas iš prioritetinių valstybės tikslų, nurodytų

Nacionalinėje darnaus vystymosi strategijoje ir kituose šalies plėtros dokumentuose.

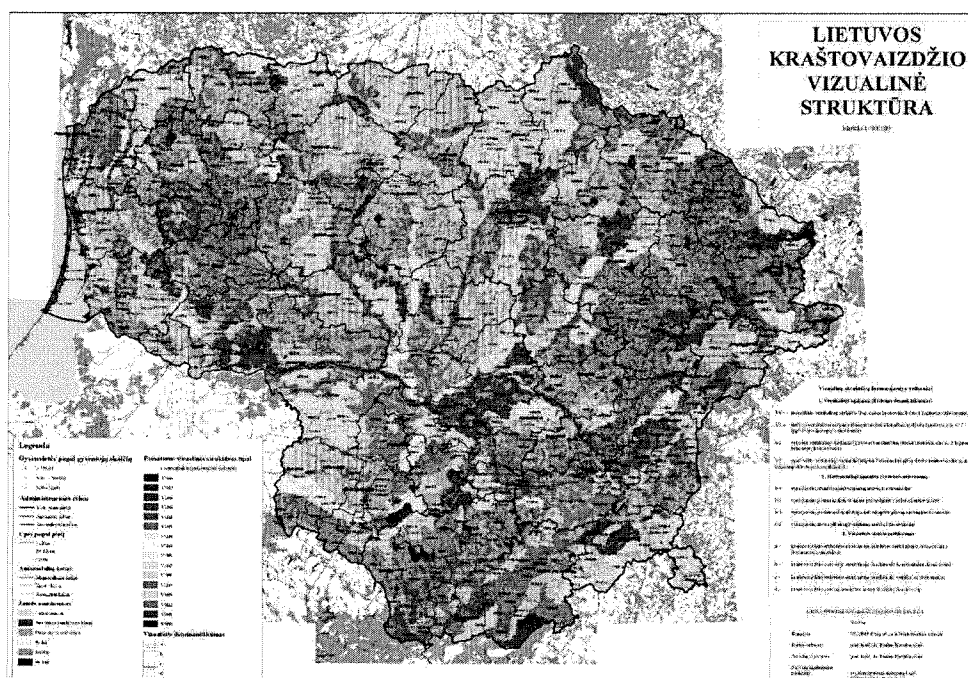
Remiantis Aplinkos ministerijos kraštovaizdžio studija²⁸, didžiausią dalį Lietuvos teritorijos užima molingų lygumų kraštovaizdis, esantis vidurinėje Lietuvos dalyje. Daugiau nei perpus mažesnę Lietuvos dalį užima panašų plotą padengiantis molingų banguotų plynaukščių ir moreninių kalvynų kraštovaizdis. Palyginti nemažame plote Lietuvoje plyti smėlingų lygumų, slėnių, moreninių gūbrių, ežerų kraštovaizdis.



Pav. 12. Lietuvos kraštovaizdžio fiziomorfotopai

Mažiausiai paplitę yra unikalūs nerijos, erozinių raguvynų, deltos, pajūrio lygumų bei marių kraštovaizdžio tipai. Pagal su kultūrinimo pobūdį Lietuvoje vyrauja agrarinis kraštovaizdis, sietinas su dideliu molingų, gana derlingų lygumų paplitimu. Gamtinį pobūdį labiausiai išlaikęs kraštovaizdis, pasižymintis miškingumu, pagal paplitimą Lietuvos teritorijoje užima tarpinę padėtį, o urbanizuotam kraštovaizdžio tipui tenka mažiausias plotas.

²⁸ Lietuvos Respublikos kraštovaizdžio erdvinės struktūros įvairovės ir jos tipų identifikavimo studija, Aplinkos ministerija, 2013.



Pav. 13. Lietuvos kraštovaizdžio vizualinė struktūra

Miškai. 2015 m. sausio 1 d. miško žemės plotas buvo 2179,9 tūkst. ha ir užėmė 33,4 % šalies teritorijos. Nuo 2003 m. sausio 1 d. šis plotas padidėjo 134,6 tūkst. ha, o šalies miškingumas – 2,1 %. Per tą patį laikotarpį mišku apaugusios žemės (medynų) plotas padidėjo 105 tūkst. ha - iki 2056 tūkst. ha. [18.] Miškingiausios yra Alytaus (49,1%) ir Vilniaus (44,0%) apskritys. Mažiausiai miškingos – Marijampolės (22,0%) ir Klaipėdos (26,5%) apskritys.

2015 m. duomenimis miško žemės plotai, priklausantys I miškų grupei (rezervatiniai miškai) 1,2 %, II miškų grupei (specialios paskirties miškai) –12,2 %, III miškų grupei (apsauginiai miškai) – 15,2%, IV miškų grupei (ūkiniai miškai) –71,4 % [18], daugiau apie miškų grupes pateikiama Skyriuje Nr. 5.3

Kertinių miško buveinių (toliau - KMB) saugojimas yra svarbus veiksnys. Tokiame miško plote galima aptikti nykstančių, pažeidžiamų, retų ar saugotinių buveinių gyvūnų, grybų ir augalų rūšių. KMB pasižymi senais medžiais, gausiomis medžių liekanomis arba kitais tam tikrais miško raidos pobūdžio nuleimamais požymiais. 2015 metais Lietuvoje buvo inventorizuota apie 8000 KMB.

Pagrindinis įstatymas reglamentuojantis ūkinę veiklą miško paskirties žemėje – Lietuvos Respublikos miškų įstatymas.

Valstybinės reikšmės miškų plotų schemų tikslinimas atliekamas, vadovaujantis Vyriausybės 2007 m. gruodžio 19 d. nutarimu Nr. 1369 dėl Valstybinės reikšmės miškų plotų schemų rengimo tvarkos aprašo patvirtinimo.

4.8 Kultūros paveldo teritorijos

Lietuvos valstybės Kultūros vertybių registre įregistruota apie 16 400 nekilnojamojo kultūros paveldo objektų (pavieniai ir kompleksiniai objektai bei kultūros paveldo vietovės) ir apie 4 000 kilnojamojo kultūros vertybių. Šis registras nuolat tikslinamas ir pildomas naujais objektais. Virš 6 000 kultūros paveldo objektų yra valstybės saugomų kultūros paveldo objektų sąrašė, patvirtintame kultūros ministro, o 1 163 kultūros paveldo objektai Lietuvos Respublikos



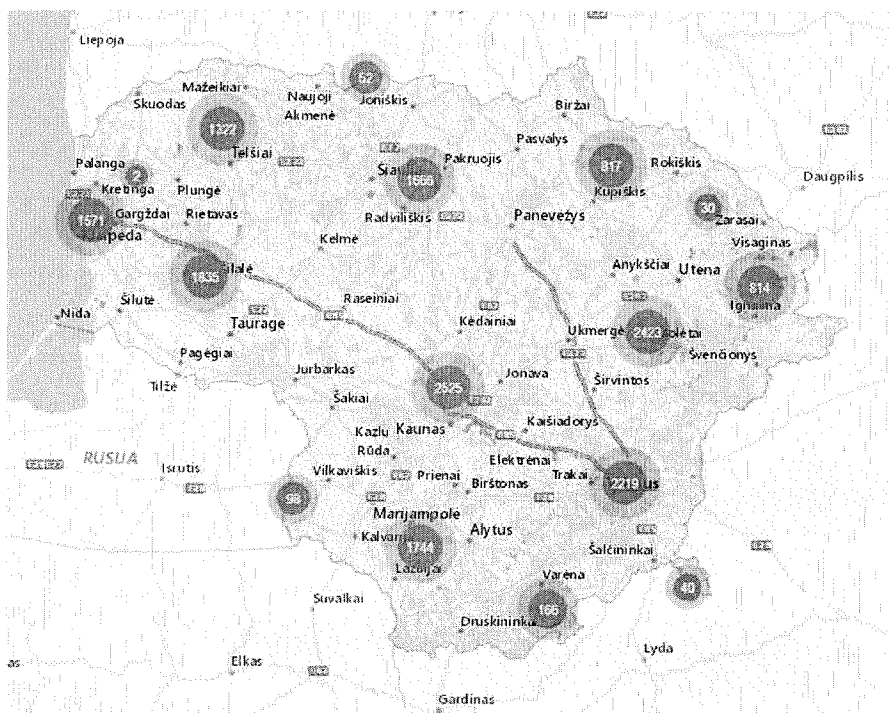
Vyriausybės paskelbti nacionalinės reikšmės kultūros paveldo objektais - kultūros paminklais (iš jų 150 - pastatai). Valstybei išskirtine nuosavybės teise priklausančios kultūros paminklai įrašyti į Valstybinės reikšmės istorijos, archeologijos ir kultūros sąrašą - 17. Šis sąrašas taip pat nėra baigtinis.

Didžiausią Lietuvos nekilnojamojo paveldo dalį sudaro archeologijos, urbanistikos ir architektūros vertybės. Archeologijos ir mitologijos paveldo objektai pasižymi didele įvairove: tai piliakalniai, senoviniai pylimai ir gynybiniai įtvirtinimai, statinių griuvėsiai ir liekanos, religinio kulto vietos ir kt. Urbanistinės vertybės - tai istoriniai senamiesčiai ir miesteliai, istorinės miestų dalys, senieji kaimai ir panašios vietos bei vietovės. Architektūriniai objektai - statiniai, jų dalys, priklausiniai, statinių kompleksai ir ansambliai. Kultūros vertybių registre registruota virš 800 archeologinių objektų, 70 istorinių miestų ir miestelių, apie 580 dvarų sodybų, identifikuota apie 300 parkų, dar išlikę 43 etnografiniai kaimai. Medinis dvarų ir etnografinių kaimų paveldas - tai savitas ir ypatingas reiškinys ne tik Lietuvos, bet ir Europos kultūrinėje erdvėje. Tik nedaugelyje Europos šalių vis dar galime rasti šių unikalių etninės kultūros paveldo objektų. Svarbią kultūros paveldo dalį sudaro kilnojamosios kultūros vertybės: archeologiniai radiniai, monumentaliosios dailės kūriniai, koplytėlės, koplytstulpiai, kryžiai ir kitokios dailės vertybės (molbertinė tapyba, sienų tapyba, vitražas, metalo plastika, keramika, lipdyba, skulptūra, drožyba, altoriai, sakyklos, klausyklos, vargonai, meniniai baldai ar įranga, kiti vaizduojamosios ar taikomosios dailės kūriniai). Daugiausia jų išlikę Lietuvos bažnyčiose ir vienuolynuose.

Tinkamai saugomas ir prižiūrimas kultūros paveldas yra svarbiausia Lietuvos kultūrinio kraštovaizdžio dalis, padeda formuoti Lietuvos įvaizdį, prisideda prie krašto gerovės kūrimo ir turizmo, ypač kultūrinio ir pažintinio, plėtojimo²⁹.

Vadovaujantis Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Kultūros vertybių registro duomenimis, Lietuvoje įregistruotų nekilnojamojo kultūros paveldo objektų skaičius pateikiamas paveikslėlyje žemiau.

²⁹ Lietuvos Respublikos ministerijos internetine prieiga: <https://lrkm.lrv.lt/lt/veiklos-sritys/kulturos-paveldo-apsauga/kulturos-paveldas-lietuvoje>



Pav. 14. Lietuvoje įregistruotų nekilnojamojo kultūros paveldo objektų skaičius

Pagal Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Kultūros vertybių registro duomenimis, daugiausia įregistruotų nekilnojamojo kultūros vertybių susitelkę Kauno, Vilniaus, Utenos apskrityse.

5. Teritorijos, kurios gali būti reikšmingai paveiktos

5.1 Įvadas

Šiame skyriuje toliau apžvelgiamos Lietuvos Respublikos teritorijos bei aplinkos komponentai, kurie yra jautriausi Plane numatytų infrastruktūros projektų pasekmėms ir poveikiams, t.y.:

- Saugomos teritorijos;
- „Natura 2000“ teritorijos;
- Miškai;
- Kraštovaizdis;
- Kultūros paveldo objektai.

SPAV atliekamas valstybės lygmens Planui, kuris apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus skirtingose Lietuvos vietovėse, todėl SPAV ataskaitoje nagrinėjama teritorija ir jai daromi poveikiai pagal **preliminarias projektų vietas**, išskiriant pagrindines aplinkosaugines rizikas. Planas neapima informacijos apie atskirų projektų statybos darbų apimtį, technologijas ir tiksliai įgyvendinimo vietas. Svarbu pažymėti, kad tikslios projektų vietos, jų alternatyvų analizė bus atliekama sekančiuose planavimo etapuose.

Plano elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros 2014–2020 metų projektų sąrašas [11] [12] ir numeracija pateikti SPAV ataskaitos 2.1 skyriuje, žr. Lentelė 1 ir Lentelė 2. Plano sudėtyje esančius projektus pagal savo pobūdį ir įgyvendinimo etapą, galima suskirstyti:



+	Projektai, kuriems jau atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių;
0	Projektai, kurie apima įrangos įsigijimą ar procesų optimizavimą ir neturės reikšmingo poveikio aplinkai ar ar nereikia atlikti PAV procedūrų
PAV	Projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros

Plane numatytų projektų įgyvendinimo vietas, išsidėstymas pateikti ataskaitos **3 Priede**.

Projektai, kuriems jau atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių ar išduoti leidimai statybai:

- **1.2 330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė - Alytaus statyba** - AAA 2013-08-07 raštu Nr. (2.6)-A4-2871 pritarė veiklai. Šiuo metu vykdomas Techninio projekto rengimas: jau gauti 2 statybos leidimai: 330 kV OL Alytaus raj. – 2016 m. 10 mėn. 11 d. Nr. LSNS-13-161011-00070 (išdavė Alytaus raj. savivaldybės administracija) ir 330 kV OL Prienų raj. – 2016 m. 10 mėn. 13 d. Nr. LSNS-23-161013-00029 (išdavė Prienų raj. savivaldybės administracija), šiems projektams šiuo metu yra rengiami darbo projektai. Planuojama gauti dar 2 statybos leidimus: 330 kV OL Kaišiadorių raj. – 2016 m.; 11 mėn. 330 kV Kruonio HAE skirstykla – 2016 m. 12 mėn.
- **2.2 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga-Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba** – parengta ir suderinta SPAV ataskaita: VSTT 2012 06 26 raštu Nr. (4)-V3-1645; Klaipėdos RAAD 2012-06-28 raštu Nr. (4)-LV-2109 ir kt. institucijos. Parengtas ir suderintas techninis projektas, gauti du statybą leidžiantys dokumentai (Benaičių VE TP rekonstravimui ir 110 kV EPL statybai (abu leidimus išdavė Kretingos rajono savivaldybės administracijos Statybos skyrius). Šiuo metu perduota Benaičių VE TP statybvietė, 110 kV EPL - baigiamas suderinti statybinės dalies darbo projektas.
- **2.3 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę** - AAA 2013-08-28 raštu Nr. (2.6)-A4-31 pritarė veiklai. Šiuo metu rengiamas žemės paėmimo visuomenės poreikiams projektas bei projektavimo užduotis pagal kurią bus rengiamas techninis projektas.
- **2.5 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba** - AAA 2013-08-28 raštu Nr. (2.6)-A4-3164 pritarė veiklai. Šiuo metu rengiama projektavimo užduotis pagal kurią bus rengiamas techninis projektas.
- **1.1 Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)** – parengtas ir suderintas SPAV dokumentas 2015 m. 08 mėn.; AAA 2015 08 21 raštu Nr. (15.9)-A4-9208 pritarė veiklai. Valstybinė teritorijų planavimo ir statybos inspekcija prie Aplinkos ministerijos išdavė statybą leidžiančius dokumentus:
 - C projekto dalis - 2016-08-11 Nr. SSIYV-100-160811-00002;
 - B projekto dalis – 2016-09-08 Nr. SSIYV-100-160908-00007;
 - A projekto dalis – baigiamajame išdavimo etape.
- **2.3.3. Magistralinio dujotiekio Vilnius-Kaunas ir Kaunas-Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba** – AAA 2016-06-19 raštu Nr. (15.9)-A4-6832 pritarė veiklai. Kauno rajono savivaldybės administracija 2016 m. balandžio 15 d. išdavė statybą leidžiantį dokumentą Nr. LSNNS-24-160415-00083 (versijos Nr. 1).



5.2 Saugomos ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijos

Saugomos ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijos, į kurias patenka arba yra greta preliminaros Plano įgyvendinimo vietos, pateikiamos lentelėje žemiau ir Priede Nr. 3 Grafinė dalis.

Lentelė 11. Informacija apie saugomas teritorijas ir jų padėtį projektų vietos atžvilgiu

Plano projektai	Saugoma teritorija	Kerta ar gali turėti įtakos	Apsaugos statusas	Plotas	Steigimo tikslas	
Elektros perdavimo infrastruktūros projektai						
1.1 Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui synchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė – Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	1.1.1 400 kV elektros perdavimo linijos Marijampolė – Lietuvos ir Lenkijos siena	Vygris ir Beržinis	Kerta	„Natura 2000“ BAST	35,972284 ha	BAST saugomos vertybės: 3140 ežerai su menturdumblių bendrijomis
		Pelenių botaninis-zoologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	27,0286 ha	išsaugoti saugomas rūšis: didįjį auksinuką (Lycaena dispar), šarvuotąją skėtę (Leucorrhinia pectoralis), baltakaktę skėtę (Leucorrhinia albifrons), jų buveines, taip pat Europos Bendrijos svarbos natūralias 6210 stepinių pievų, 7140 tarpinių pelkių ir liūnų buveines, ir užtikrinti palankią saugomų rūšių ir natūralių buveinių apsaugos būklę, sudaryti sąlygas vykdyti saugomų rūšių ir natūralių buveinių stebėseną, kaupti informaciją apie rūšių įvairovę, sudaryti sąlygas analizuoti žmogaus veiklos poveikį ekosistemoms
		Pelenių kaimo apylinkės	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	46,594922 ha	BAST saugomos vertybės: 6210, Stepinės pievos
	1.1.3 330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė – Kaunas - Jurbarkas	Kazlų Rūdos botaninis-zoologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	359,194277 ha	išsaugoti etalonines Pietvakarių Lietuvos regiono pušynų ir juodalksnynų bendrijas
		Kazlų rūdos miškas	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	359,194277 ha	BAST saugomos vertybės: 91E0 Aliuviniai miškai; 9080 Pelkėti lapuočių miškai; 91D0 Pelkiniai miškai; 4030 Viržynai; 6450 Aliuvinės pievos; 9050 Žolių turtingi eglynai
		Višakio slėnio botaninis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	118,526745 ha	išsaugoti etaloninę, šiam slėniui būdingą, vandens, pelkių, pievų ir šlapių miškų augaliją, Lietuvos raudonosios knygos augalų rūšių (baltijinės gegūnės, dėmėtosios gegūnės ir vienalapio gedučio) augimvietes.



		Višakio upės slėnis	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	111,8927 ha	BAST saugomos vertybės: 6230, Rūšių turtingi briedgaurnai; 6430, Eutrofiniai aukštieji žolynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; 7160, Nekalkingi šaltiniai ir šaltinių uotos pelkės; 9080, Pelkėti lapuočių miškai
		Novaraisčio ornitologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	826,80009 ha	išsaugoti paukščių perėjimo ir poilsio migracijų metu vietą Pietvakarių Lietuvoje
		Novaraistis	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ PAST	826,799824 ha	PAST saugomos vertybės: Migruojančių gervių (Grus grus), upinės žuvėdros (Sterna hirundo) sankauptų vietos apsaugai
		Panemunių regioninis parkas	Gali turėti įtakos/nutolusi	Regioninis parkas	10162,979725 ha	išsaugoti Nemuno žemupio kraštovaizdį, jo gamtinę ekosistemą bei kultūros paveldo vertybes
		Nemuno upės pakrantės ir salos tarp Kulautuvos ir Smalininkų	Kerta	„Natura 2000“ PAST	3532,005432 ha	PAST saugomos vertybės: Mažosios žuvėdros (Sterna albifrons) apsaugai
		Nemuno upė Panemunių regioniniame parke	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	952,944888 ha	BAST saugomos vertybės: Baltijos lašiša; Kartuoėlė; Paprastasis kirtiklis; Salatis; Ūdra; Upinė nėgė
	1.1.5.1 110 kV elektros linija – Didžiasalis – Ingalina/Padysnis	Vytėnų telmologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	266,741902 ha	išsaugoti Dysnos limnoglacialinės lygumos įlomių aukštapelkinių kompleksą
		Vytėnų pelkė	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	266,741902 ha	BAST saugomos vertybės: 91D0 Pelkiniai miškai; 9080 Pelkėti lapuočių miškai; 7120 Degradavusios aukštapelkės; 9010 Vakarų taiga; 9050 Žolių turtingi eglynai
		Dysnos hidrografinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	586,626238 ha	išsaugoti Dysnos upės slėnio atkarpą limnoglacialinėje lygumoje
		Dietkauščiznos pievos	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	147,487134 ha	BAST saugomos vertybės: 6410, Melvenynai; 6430, Eutrofiniai aukštieji žolynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; 7230, Šarmingos žemapelkės; 9080, Pelkėti lapuočių miškai; 91E0, Aliuviniai miškai; Dvilapis purvuolis



	1.1.5.2 110 kV elektros linija Kalveliai - Vilnia	Kenos upė	Kerta	„Natura 2000“ BAST	221,141775 ha	BAST saugomos vertybės: 6230, Rūšių turtingi briedgaurnai; 6270, Rūšių turtingi smilgynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; Paprastas kūjagalvis
	1.1.5.3 110 kV elektros linija Vilnius - Šalčininkai	Merkio ichtiologinis draustinis	Kerta	Draustinis	2276,730362 ha	išsaugoti draustinyje randamas saugomas gyvūnų rūšis ir Europos Bendrijos svarbos natūralias buveines: margojo upėtakio (Salmo trutta fario) ir kiršlio (Thymallus thymallus) nerštavietes, salatį (Aspius aspius), kartuolę (Rhodeus sericeus amarus), paprastą kūjagalvį (Cottus gobio), paprastą kirtiklį (Cobitis taenia), mažąją nėgę (Lampetra planeri), didįjį auksinuką (Lycaena dispar), pleištinę skėtę (Ophiogomphus cecilia), ūdrą (Lutra lutra), 3260 upių sraunumas su kurklių bendrijomis, 6120 karbonatinių smėlynų smiltpievas, 6210 stepinės pievas, 6230 *rūšių turtingus briedgaurnus[1], 6270 rūšių turtingus smilgynus, 6410 melvelynus, 6430 eutrofinius aukštuosius žolynus, 6450 aliuvinės pievas, 6510 šienaujamos mezofitų pievas, 7230 šarmingas žemapelkes; užtikrinti nurodytų saugomų gyvūnų rūšių ir Europos Bendrijos svarbos natūralių buveinių palankią apsaugos būklę; vykdyti saugomų gyvūnų rūšių ir Europos Bendrijos svarbos natūralių buveinių stebėseną, mokslo tyrimus, kaupiti informaciją apie biologinę įvairovę; analizuoti žmogaus veiklos poveikį ekosistemoms; propaguoti biologinės įvairovės išsaugojimo idėjas ir būdus



		Merkio upė	Kerta	„Natura 2000“ BAST	2223,541617 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumos su kurklių bendrijomis; Didysis auksinukas; Kartuolė; Mažoji nėgė; Paprastasis kirtiklis; Paprastasis kūjagalvis; Pleištinė skėtė; Ūdra
2.1 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba	Gedžiūnų miško biosferos poligonas	Gali turėti įtakos/nutolusi	Poligonas		14269,29575 ha	Išsaugoti Gedžiūnų miško ekosistemą, ypač siekiant išlaikyti mažojo erelio rėksnio (Aquila pomarina) populiaciją teritorijoje
	Gedžiūnų miškas	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ PAST		14269,296606 ha	PAST saugomos vertybės: Mažųjų erelių rėksnių (Aquila pomarina) apsaugai
	Kruojos upės slėnis	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST		194,831045 ha	BAST saugomos vertybės: 6430, Eutrofiniai aukštieji žolynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos.
	Sanžilės kraštovaizdžio draustinis	Kerta	Draustinis		805,241733 ha	išsaugoti Sanžilės upelio kraštovaizdį su šiai vietai būdinga miškų ir pievų augmenija.
2.6 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	Neries regioninis parkas	Gali turėti įtakos/nutolusi	Regioninis parkas		10524 ha	išsaugoti vertingus gamtos ir kultūros paveldo bei rekreacinių požiūriais Pietų Lietuvos aukštumų dalies ir Dzūkų aukštumos dalies kraštovaizdžio kompleksus, jų gamtinę ekosistemą bei kultūros paveldo vertybes, jas tvarkyti ir racionaliai naudoti.
	Neries upė	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST		2398,516821 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumos su kurklių bendrijomis; Baltijos lašiša; Kartuolė; Paprastasis kirtiklis; Paprastasis kūjagalvis; Pleištinė skėtė; Salatis; Ūdra; Upinė nėgė. Plotas - 2398,516821.
2.7 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba	Neries upė	Kerta	„Natura 2000“ BAST		2398,516821 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumos su kurklių bendrijomis; Baltijos lašiša; Kartuolė; Paprastasis kirtiklis; Paprastasis kūjagalvis; Pleištinė skėtė; Salatis; Ūdra; Upinė nėgė.
	Kryžiokų miškas	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST		172,440933 ha	BAST saugomos vertybės: 9010, Vakarų taiga; 9020, Plačialapių ir mišrūs miškai; 9050, Žolių turtingi eglynai; 9180, Griovų ir šlaitų miškai.



	Žaliųjų ežerų apylinkės	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	129,974709 ha	BAST saugomos vertybės: 3140, Ežerai su menturdumblių bendrijomis; 9010, Vakarų taiga; 9020, Plačialapių ir mišrūs miškai; 9050, Žolių turtingi eglynai; 9180, Griovų ir šlaitų miškai; Plačialapė klumpaitė.
	Verkių regioninis parkas	Kerta	Regioninis parkas	2693 ha	išsaugoti Žaliųjų ežerų kraštovaizdį ir vertingus Verkių, Kalvarijų, Trinapolio apylinkių kultūrinius istorinius kompleksus.
	Kalvarijų istorinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	132,588745 ha	išsaugoti vertingą valstybės saugomą Kalvarijų kompleksą, jo istorinę, meninę ir gamtinę visumą, Baltupio upelio slėnį bei vagą.
	Ežerėlių kompleksas	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	190,811687 ha	BAST saugomos vertybės: Skiauterėtasis tritonas; Šarvuotoji skėtė; Plikažiedis linapis.
	Ežerėlių geomorfologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	190,808217 ha	išsaugoti unikalią mažų, beužankančių termokarstinės kilmės ežerėlių juostą ir jų aplinką, retųjų pelkinių augalų rūšių augavietes.
	Žaliųjų ežerų kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	331,046505 ha	išsaugoti gilių ežeringų dubaklonių kraštovaizdį, retųjų augalų rūšių augavietes, biocenozes su brandžiais liepynais ir ąžuolyniniais eglynais, plačialapių klumpaičių populiacijas.
	Riešės hidrografinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	126,245906 ha	išsaugoti išraiškingą, natūralią Riešės upelio slėnio atkarpą.
	Riešės upės slėnis	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	36,874683 ha	BAST saugomos vertybės: mažoji suktenė; ovalioji geldutė; pleištinė skėtė.
	Turniškės kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	336,603105 ha	išsaugoti su kultūriną unikalaus dvišakio Riešės – Turniškės upelio paslėnį su valstybės saugomu popieriaus fabriko statinių kompleksu ir jo vandens įrangą.
	Verkių architektūrinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	178,186031 ha	išsaugoti unikalią Verkių dvaro sodybą (Lietuvos Respublikos kultūros paminklas) su aplinka, Neries upės slėnio šlaitų senuosius ąžuolynus, istorinio vietovaizdžio visumą



	Neries upės šlaitas ties Verkais	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	6,733762 ha	BAST saugomos vertybės: Europinis plačiausias; Niūriaspalvis auksavabalvis
2.8 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba (nėra aiškos trasuotės)	Merkio ichtiologinis draustinis	Kerta	Draustinis	2276,730362 ha	išsaugoti draustinyje randamas saugomas gyvūnų rūšis ir Europos Bendrijos svarbos natūralias buveines: margojo upėtakio (<i>Salmo trutta fario</i>) ir kiršlio (<i>Thymallus thymallus</i>) nerštavietes, salatį (<i>Aspius aspius</i>), kartuolę (<i>Rhodeus sericeus amarus</i>), paprastąjį kūjagalvį (<i>Cottus gobio</i>), paprastąjį kirtiklį (<i>Cobitis taenia</i>), mažąją nėgę (<i>Lampetra planeri</i>), didįjį auksinuką (<i>Lycaena dispar</i>), pleištinę skėtę (<i>Ophiogomphus cecilia</i>), ūdrą (<i>Lutra lutra</i>), 3260 upių sraunumas su kurklių bendrjomis, 6120 karbonatinių smėlynų smiltpieves, 6210 stepines pievas, 6230 *rūšių turtinus briedgaurynus[1], 6270 rūšių turtinus smilgynus, 6410 melvelynus, 6430 eutrofinius aukštuosius žolynus, 6450 aliuvinės pievas, 6510 šienaujamas mezofitų pievas, 7230 šarmingas žemapelkes; užtikrinti nurodytų saugomų gyvūnų rūšių ir Europos Bendrijos svarbos natūralių buveinių palankią apsaugos būklę; vykdyti saugomų gyvūnų rūšių ir Europos Bendrijos svarbos natūralių buveinių stebėseną, mokslo tyrimus, kaupiti informaciją apie biologinę įvairovę; analizuoti žmogaus veiklos poveikį ekosistemoms; propaguoti biologinės įvairovės išsaugojimo idėjas ir būdus
	Merkio upė	Kerta	Natura 2000 BAST	2223,541617 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumas su kurklių bendrjomis; Didysis auksinukas; Kartuolė; Mažoji nėgė; Paprastasis kirtiklis; Paprastasis kūjagalvis; Pleištinė skėtė; Ūdra



	Glėbo hidrografinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	252,837776 ha	išsaugoti raiškų guolinės kilmės duburį - Glėbo ežerą su apyežeriu
	Varčios pedologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	96,51104 ha	išsaugoti Pietų Lietuvos aukštumų šiaurinių atšlaičių velėninių jaurinių glėjinių priemolio dirvožemių dangos etaloną
	Merkio kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	3591,587091 ha	išsaugoti Merkio ir Skroblaus žemupių slėnių kraštovaizdį su šilinių dzūkų viensėdžių ir kaimų erdvine ir planine struktūra, akmenų ir ankstyvųjų metalų laikotarpio stovyklavietėmis, Lietuvos didžiųjų kunigaikščių dvarvietai Mardasavo kaime, ginkluoto pasipriešinimo įvykių vietomis, Europos Bendrijos svarbos buveinėmis
2.9 Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas	Pavilnių regioninis parkas	Gali turėti įtakos/nutolusi	Regioninis parkas	2176,365751 ha	išsaugoti erozinių raguvynų bei Vilnios slėnio kraštovaizdį, jo gamtinę ekosistemą bei kultūros paveldo vertybes
	Belmonto botaninis-zoologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	95,810586 ha	išsaugoti Belmonto miško masyvą stačiašlaitėje erozinėje plynaukštėje su pušynų bendrijomis, pasižyminčiomis gausia ir įvairia gyvūnija, retaisiais augalais
	Ribiškių kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	274,719734 ha	išsaugoti didžiąsias erozines vėduokles, pasižyminčias ypač raiškio reljefu, tradicine raguvų dugnuose išsidėsčiusių agrarinių naudmenų ir sodybų mozaika, miškingomis atragių juostomis, botaniniu požiūriu vertingais brandžių ąžuolynų fragmentais, šaltiniuotomis pievomis su retaisiais augalais, baltišką mitologiją menančiu Kaukysos upeliu



	Vilnios upės slėnis Mickūnais	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	100,663288 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumos su kurklių bendrijomis; 6230, Rūšių turtingi briedgaurnai; 6270, Rūšių turtingi smilgynai; 6430, Eutrofiniai aukštieji žolynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; Ūdra
	Neries upė	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	2398,516821 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumos su kurklių bendrijomis; Baltijos laiša; Kartuolė; Paprastas kirtiklis; Paprastas kūjagalvis; Pleištinė skėtė; Salatis; Ūdra; Upinė nėgė
	Tapelių kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	107,324482 ha	išsaugoti Neries senslėnio lygumoje išsiskiriančios ežeringos Antavilių rinos dalį
	Vilnios upės slėnis Mickūnais	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	100,663288 ha	BAST saugomos vertybės: 3260, Upių sraunumos su kurklių bendrijomis; 6230, Rūšių turtingi briedgaurnai; 6270, Rūšių turtingi smilgynai; 6430, Eutrofiniai aukštieji žolynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; Ūdra
	Vilnios hidrografinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	1222,339054 ha	išsaugoti negilaus salpinio slėnio vidutiniškai vingiuotos Vilnios vidurupio atkarpą
2.10 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė-Vilnius rekonstravimas	Pipiriškių geomorfologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	16,783002 ha	išsaugoti Dzūkų aukštumos pakraštinių moreninių darinių kompleksą.
	Trakų istorinis nacionalinis parkas	Kerta	Nacionalinis parkas	8146,659825 ha	Išsaugoti Trakų salos ir pusiasalio pilių, Senujų Trakų piliavietės ir senovės gyvenvietės istorinius archeologinius kompleksus, Trakų senamiesčio planinę erdvinę struktūrą.
	Kudrionių kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	1525,291175 ha	išsaugoti Kudrionių kraštovaizdį, vykdyti mokslinius tyrimus.
	Bitiškių ežeras	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	32,923151 ha	BAST saugomos vertybės: Dvijuostė nendriadusė.
	Akmenos ežero hidrografinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	374,934502 ha	išsaugoti Trakų ir jų apylinkių savitumą nulemiančius ežerus, vykdyti mokslinius tyrimus.



	Isakių miškas	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	11,55802 ha	BAST saugomos vertybės: 3160, Natūralūs distrofiniai ežerai; 7140, Tarpinės pelkės ir liūnai; 9010, Vakarų taiga; 9050, Žolių turtingi eglynai; 9080, Pelkėti lapuočių miškai; 91D0, Pelkiniai miškai.
	Galvės ežero hidrografinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	374,53262 ha	išsaugoti Trakų ir jų apylinkių savitumą nulemiančius ežerus, vykdyti mokslinius tyrimus.
	Užutrakio parko kraštovaizdžio architektūros draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	71,616031 ha	regeneruoti, išsaugoti Užutrakio dvaro ansamblį, vykdyti mokslinius tyrimus.
	Trakų senamiesčio urbanistinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	107,993641 ha	išsaugoti, atkurti bei eksponuoti istoriškai susiklosčiusios Trakų miesto planinės erdvinės struktūros, jos ryšio su gamtine aplinka, užstatymo elementų ir formų visumą.
	Trakų salos ir pusiasalio kultūrinis rezervatas	Gali turėti įtakos/nutolusi	Rezervatas	26,021774 ha	Išsaugoti ir atkurti kultūros vertybes, vykdyti mokslinius tyrimus, švietimo programas.
	Varnikų botaninis-zoologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	611,286175	išsaugoti miško ir pelkės kompleksą, atkuriant pažeistus pelkės pakraščius, vykdyti mokslinius tyrimus.
	Varnikų miškas	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	435,095083	BAST saugomos vertybės: 3160, Natūralūs distrofiniai ežerai; 7140, Tarpinės pelkės ir liūnai; 9020, Plačialapių ir mišrūs miškai; 9050, Žolių turtingi eglynai; 91D0, Pelkiniai miškai; Niūriaspalvis auksavabalys.
	Varnikėlių - Serapiniškių kaimo architektūros draustinis	Kerta	Draustinis	83,560493 ha	išsaugoti ir eksponuoti būdingus šiam Respublikos regionui kaimus, jų planinę erdvinę struktūrą, išlikusias senas etnografiškai vertingas sodybas, jų pastatus, želdinius ir kitus seno kaimo elementus.
	Senujų Trakų archeologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	109,168399 ha	išsaugoti archeologinių radinių teritorijas.



	Senujų Trakų kaimo architektūros draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	21,652849 ha	išsaugoti ir eksponuoti būdingus šiam Respublikos regionui kaimus, jų planinę erdvinę struktūrą, išlikusias senas etnografiškai vertingas sodybas, jų pastatus, želdinius ir kitus seno kaimo elementus.
	Akies ežeras ir jo apyežerės	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	7,509915 ha	BAST saugomos vertybės: 7140, Tarpinės pelkės ir liūnai; Didysis auksinukas; Dvijuostė nendriadusė; Žvilgančioji riestūnė.
	Plomėnų ornitologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	500,830211 ha	išsaugoti Plomėnų pelkę su gausia ir įvairia ornitofauna, vykdyti mokslinius tyrimus. Plotas 500,830211.
	Plomėnų pelkė	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	425,784512 ha	BAST saugomos vertybės: 3150, Natūralūs eutrofiniai ežerai su plūdžių arba aštrių bendrijomis; 6210, Stepinės pievos; 6410, Melvenynai; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; 7110, Aktyvios aukštapelkės; 7140, Tarpinės pelkės ir liūnai; 7230, Šarmingos žemapelkės; 9020, Plačialapių ir mišrūs miškai; 9070, Medžiais apaugusios ganyklos; 91D0, Pelkiniai miškai; Raudonpilvė kūmutė.
	Šamuko ežeras	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	4,881609 ha	BAST saugomos vertybės: Dvijuostė nendriadusė.
	Panerių erozinio kalvyno kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	789,06025 ha	išsaugoti Neries paslėnio zonoje esantį erozinį kalvyną, gausias retųjų augalų (tamsialapio skiautalūpio, žaliosios plateivės, dirvinio česnako) augimvietes; kultūros ir istorijos objektus (Vilniaus - Kauno geležinkelio tunelį ir senojo Vilniaus - Kauno kelio atkarpą su valstybinės reikšmės istorijos paminklu).
	Vokės senslėnio šlaitų geomorfologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	214,92679 ha	išsaugoti Vokės fluvioiglacialinio senslėnio šlaitinę juostą (daugiau nei 3 km ilgio, 400-800 m pločio ir 25-35 m santykinio aukščio jos atkarpą).
	Aukštųjų Panerių geležinkelio tunelis	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	2,453957 ha	BAST saugomos vertybės: Kūdrinis pelėausis.



Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai					
2.3.6 Magistralinio dujotiekio Ryga– Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų rekonstrukcija	Šventosios ichtiologinis draustinis	Kerta	Draustinis	1152,904975 ha	išsaugoti lašišų, šlakų, upėtakių ir žiobrių nerštavietes
	Šventosios upė žemiau Andrioniškio	Kerta	„Natura 2000“ BAST	1627,975134 ha	BAST saugomos vertybės: Auksaspalvis kirtiklis; Baltijos lašiša; Kartuoėlė; Paprastasis kirtiklis; Paprastasis kirtiklis; Pleištinė skėtė; Ūdra; Upinė nėgė
	Taujėnų- Užulėnio miškų biosferos poligonas	Kerta	Poligonas	22531,598631 ha	Išsaugoti miškų ekosistemą, ypač siekiant išlaikyti j. gandro (Ciconia nigra), maž. erelio rėksnio (Aquila pomarina), gervės (Grus grus), pilkosios meletos (Picus canus), vid. genio (Dendrocopos medius) ir baltnugario genio (Dendrocopos leucotos) populiac. terit.
	Taujėnų- Užulėnio miškai	Kerta	„Natura 2000“ PAST	22528,157781 ha	PAST saugomos vertybės: Juodųjų gandrų (Ciconia nigra), mažųjų erelių rėksnių (Aquila pomarina), gervių (Grus grus), pilkųjų meletų (Picus canus), vidutinių margųjų genių (Dendrocopos medius), baltnugarių genių (Dendrocopos leucotos) apsaugai
	Taujėnų- Užulėnio miškai	Kerta	„Natura 2000“ BAST	22528,157781 ha	BAST saugomos vertybės: Lūšis; Didysis auksinukas; Aukštuotoji šaškytė; Baltamargė šaškytė; Ūdra
	Barnėnų telmologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	24,439986 ha	išsaugoti Vidurio Lietuvos lygumai būdingą Barnėnų pelkę
	Sanžilės kraštovaizdžio draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	805,241733 ha	Išsaugoti kraštovaizdį
	Žalioji giria	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	33869,554174 ha	BAST saugomos vertybės: Didysis auksinukas; Lūšis
	Biržų regioninis parkas	Kerta	Regioninis parkas	14405,757366 ha	Išsaugoti Lietuvos karstinio regiono kraštovaizdį, jo gamtinę ekosistemą bei kultūros paveldo vertybes



	Tatulos kraštovaizdžio draustinis	Kerta	Draustinis	1518,052745 ha	išsaugoti Tatulos upės slėnio kraštovaizdį su vagoje ir slėnyje esančia smegduobių gausa, žemupyje esančiomis natūralių pievų buveinėmis, Smardonės upeli, Smardonės ir Salomėjos šaltinius, Ažuolpamūšės piliakalnį su gyvenviete, geologinį gamtos paminklą – Jaronio smegduobę ir buvusių dvarų sodybas
	Pamūšiai	Kerta	„Natura 2000“ BAST	477,639895 ha	BAST saugomos vertybės: 6210, Stepinės pievos; 6430, Eutrofiniai aukštieji žolynai; 6450, Aliuvinės pievos; 6510, Šienaujamos mezofitų pievos; 9180, Griovų ir šlaitų miškai; Salatis; Ūdra; Upinė nėgė
	Pamūšių kraštovaizdžio draustinis	Kerta	Draustinis	426,8956 ha	išsaugoti Mūšos upės slėnio kraštovaizdį
2.4.4 Šiaulių-2 dujų skirstymo stoties įrengimas	Rėkyvos botaninis-zoologinis draustinis	Gali turėti įtakos/nutolusi	Draustinis	787.894 ha	išsaugoti Rėkyvos apyežerio pelkinį kompleksą su būdinga augalija ir gyvūnija.
	Rėkyvos pelkė	Gali turėti įtakos/nutolusi	„Natura 2000“ BAST	2560.242 ha	BAST saugomos vertybės: 9080, Pelkėti lapuočių miškai; 91D0, Pelkiniai miškai; Aukštuotoji šaškytė; Didysis auksinukas; Kūdrinis pelėausis

Projektai, kuriems jau yra atliktos PAV/SPAV/PAV atrankos procedūros ir/ar gauti leidimai statybai:

- Projektas Nr. 1.2 330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė-Alytus statyba - nagrinėjamos oro linijos trasos nepatenka į saugomų ar „Natura 2000“ teritorijų ribas. Viena iš oro linijų atkarpų kerta Nemuno kilpų regioninio parko buferinę zoną.
- Projektas Nr. 2.2. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga-Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba – pastotė nepatenka į saugomų ar „Natura 2000“ teritorijų ribas.
- Projektas Nr. 2.3. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę - planuojama 110 kV elektros perdavimo oro linija kerta Pagėgių savivaldybės pietryčiuose esantį Rambynų regioninį parką bei jo buferinę apsaugos zoną. 1,6 km ilgio planuojamos trasos atkarpa kerta Rambynų kraštovaizdžio draustinį. 1,1 km ilgio trasos atkarpa kerta Bitėnų geomorfologinio draustinio teritoriją. „Natura 2000“ teritorijų suplanuota trasa nekerta.
- Projektas Nr. 2.5 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai-Bitėnai statyba - elektros perdavimo oro linija kerta Pagėgių savivaldybės pietryčiuose esantį Rambynų regioninį parką bei jo buferinę apsaugos zoną. 1,6 km ilgio planuojamos trasos atkarpa kerta Rambynų kraštovaizdžio draustinį. 1,1 km ilgio trasos atkarpa kerta Bitėnų geomorfologinio draustinio teritoriją. „Natura 2000“ teritorijų suplanuota trasa nekerta.



- Projektas Nr. 1.1 Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis) - trasa kerta Alytaus apskrities generaliniame plane preliminariai pažymėtą numatomą įsteigti Vingrėnų geomorfologinį draustinį ir Kernavės kultūrinio rezervato buferinę apsaugos zoną. Trasa kerta „Natura 2000“ teritoriją Neries upę (BAST). Trasos alternatyvos priartėja prie šių saugomų teritorijų: Žuvinto biosferos rezervato, Žaltysčio botaninio – zoologinio draustinio, Sabališkės pedologinio draustinio, Didžiųjų Nemuno kilpų hidrografinio draustinio, Punios kraštovaizdžio draustinio, Daukantų geomorfologinio draustinio, Šventininkų botaninio draustinio, Lapainios botaninio draustinio, Strošiūnų kraštovaizdžio draustinio, Ilgio ornitologinio draustinio, Neries regioninio parko, Kulio kraštovaizdžio draustinio ir „Natura 2000“ teritorijų (LTALYB0003, LTALY00005, LTPRI0010, LTKAI0006, LTKAI00008, LTELE0003).
- Projektas Nr. 2.3.3. Magistralinio dujotiekio Vilnius-Kaunas ir Kaunas-Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba - magistralinio dujotiekio trasa kerta „Natura 2000“ teritoriją: Neries upę - kitos artimiausios saugomos teritorijos yra nutolusios daugiau nei 2 km.

5.3 Miškai

Įgyvendinant Plano projektus per miško žemę bus kertamas miškas, suformuojant elektros linijoms ar dujotiekio statybai ir eksploatacijai reikalingą inžinerinės infrastruktūros koridorius. Todėl poveikis miškams bus ilgalaikis, nes bus suardomas augalijos pagrindas, bus vykdomi juostiniai miško kirtimai, vietoje miško įsikurs pievinės augalų bendrijos, tikėtini paukščių ir buveinių pasikeitimai miško išskirtimo vietose.

Inžinerinės infrastruktūros teritorijoms, apimančioms komunikacinius koridorius, inžinerinius tinklus, susisiekimo komunikacijas ir aptarnavimo objektus, formuoti miškuose leidžiama, jeigu nurodyti atvejai yra numatyti bendruosiuose planuose ar valstybei svarbių projektų teritorijų planavimo dokumentuose, t.y. turi būti suplanuotas vietovės lygmens bendruosiuose planuose arba specialiojo teritorijų planavimo dokumentuose, arba detaliuosiuose planuose, arba žemės valdos projektuose [19].

Siekiant kuo labiau sumažinti poveikį miškams, siūloma parinkti projektų vietas kuo mažiau miškingose teritorijose, pagal galimybes parenkant trasas žemės ūkio paskirties žemėje, esamuose inžinerinės infrastruktūros koridoriuose arba pagal technines galimybes siūloma koreguoti trasas taip, kad būtų kertami kuo mažesni miškų plotai. Įgyvendinant projektus, žinant jų tikslas vietas, turės būti rengiami teritorijų planavimo dokumentai formuojantys inžinerinės infrastruktūros paskirties teritorijas. Miško žemė paverčiama kitomis naudmenomis vadovaujantis Vyriausybės 2011 m. rugsėjo 28 d. nutarimu Nr. 1131 „Dėl Miško žemės pavertimo kitomis naudmenomis ir kompensavimo už miško žemės pavertimą kitomis naudmenomis tvarkos aprašo patvirtinimo“ ir kai kurių Vyriausybės nutarimų pripažinimo netekusiais galios patvirtintu miško žemės pavertimo kitomis naudmenomis ir kompensavimo už miško žemės pavertimą kitomis naudmenomis tvarkos aprašu tik Lietuvos Respublikos miškų įstatyme nustatytais išimtiniais atvejais. Miško žemę paversti kitomis naudmenomis valstybinės reikšmės miškuose galima tik tuo atveju ir po to, kai Vyriausybė priima nutarimą dėl tam tikrų valstybinės reikšmės miškų plotų išbraukimo iš valstybinės reikšmės miškų plotų.

Pagal LR Vyriausybės 2001 m. rugsėjo 26 d. nutarimą Nr. 1171 „Dėl miškų priskyrimo miškų grupėms tvarkos aprašo ir miškų priskyrimo miškų grupėms normatyvų patvirtinimo“, miškai skirstomi į sekančias grupes:

- I grupė – rezervatiniai miškai – jų funkcinei paskirties yra sudaryti sąlygas miškams natūraliai augti, naudoti juos moksliniams tikslams. Tai miškai, esantys valstybinių gamtinių rezervatų, valstybinių parkų gamtinių rezervatų, biosferos stebėsenos (monitoringo) teritorijų gamtinių rezervatų, rezervatinių apyrbų teritorijose.
- II grupė – specialiosios paskirties miškai (A. Ekosistemų apsaugos miškai (draustinių ir



priešeroziniai miškai) ir B. Rekreaciniai miškai (miško, miestų, valstybinių parkų rekreacinių zonų miškai, rekreaciniai miško sklypai, kiti poilsiui skirti miškai) – jų pagrindinė funkcinė paskirtis užtikrinti kraštovaizdžio, telmologinių ir kitų draustinių ar jų dalių, išsaugojimą – palaikyti jų miškus tokios būklės, kad šią funkciją jie galėtų atlikti geriausiai, taip pat apsaugoti dirvožemį nuo vandens ir vėjo, tenkinti visuomenės, miestų gyventojų, rekreacines kultūrines ir kitas reikmes, sudaryti palankias poilsio sąlugas ir kt.

- III grupė – apsauginiai miškai (draustinių, kultūrinių rezervatų, atkuriamųjų ir genetinių sklypų, laukų apsauginiai, apsaugos zonų miškai bei miško sėkliniai medelynai), jų pagrindinė funkcinė paskirtis užtikrinti draustinių, rezervatų ar jų dalių apsaugą, palaikyti miškus tokios būklės, kad jie galėtų atlikti savo funkcijas; atkurti veiklos nuskurdintas gamtos išteklių rūšis, gausinti gamtos fondą, sudaryti palankes sąlygas auginti žemės ūkio kultūras, mažinti neigiamą žmogaus veiklos ir infrastruktūros objektų poveikį ir kt.
- IV grupė – ūkiniai miškai (A. Normalaus kirtimo amžiaus ūkiniai miškai ir B. Trumpo kirtimo amžiaus plantaciniai miškai), jų funkcinė paskirtis yra nepertraukiamai tiekti šalies ūkio ir gyventojų reikmėms medieną ir greičiau išauginti kuo daugiau medienos.

Su Plano projektais susiję miškai, jų grupės ir vieta pateikiami Priede Nr. 6. Tolimesniuose Plano projektų įgyvendinimo etapuose, rengiant projektų PAV ar SPAV dokumentaciją, kai bus žinomos tikslios projektų vietos ir apimtys turės būti įvertintas poveikis atskiriems miškams ir jeigu reikės numatomos poveikio mažinimo priemonės.

Visi miško kirtimai turės būti atliekami vadovaujantis LR Aplinkos ministro 2015 rugsėjo 30 d. įsakymu Nr. D1-690 „Dėl Lietuvos Respublikos aplinkos ministro įsakymo 2010 m. sausio 27 d. įsakymo Nr. D1-79 „Dėl Miško kirtimų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo“ patvirtintomis miško kirtimų taisyklėmis, kurios numato pagrindinius miško kirtimų (medienos ruošos, medienos ištraukimo) miškuose biologinius, ekologinius ir technologinius reikalavimus pagal kiekvieną miško grupę.

Projektai, kuriems jau yra atliktos PAV/SPAV/PAV atrankos procedūros ir/ar gauti leidimai statybai :

- Projektas Nr. 1.2 330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinėje elektrinėje-Alytus statyba - miškai, kuriuos kerta elektros linijos trasa: Miškeliai ties Kaišiadorių HE, Slimino miškas, Burčiakų, Joniliškių miškai, Lapainios slėnis, Kalvių miškas (Kaišiadorių rajonas); Karveliškių miškas, Sundokų miškas, Vilūnėlių miškas, miškas greta Verbliūdo ežero, Verknės upės slėnis, (Prienų rajonas); Vežiongirės miškas greta Dindžiakės upelio, Punelės upės slėnis, Kriokšlio upelio slėnis, Staniavos miškas, Žagario upelio slėnis, Staniavos miškas, Žagario upelio ir Nemuno slėniai (Alytaus rajonas).
- Projektas Nr. 2.2. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga-Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba – elektros linijos trasa tik keliose vietose kerta sekančių Kretingos rajono miškų pakraščius: Rubulių, Degimalio, Varniškės, Šlavelių, Pilalės, Nausėdų ir Maloniškių.
- Projektas Nr. 2.3. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę – miškų kirtimas nenumatomas, miškai nutolę.
- Projektas Nr. 2.5 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai-Bitėnai statyba - oro linija kerta valstybinės reikšmės Pagėgių miško pietvakarinį kampą, eina per valstybinės reikšmės Mikytų mišką (Šakių rajonas), Bardinų mišką (Pagėgių rajonas) .
- Projektas Nr. 1.1 Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis) – dalis dujotiekio praeis per miško žemę. Miško žemė bus paverčiama kitomis naudmenomis..



- Projektas Nr. 2.3.3. Magistralinio dujotiekio Vilnius-Kaunas ir Kaunas-Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba – dalis dujotiekio praeis per miško žemę. Miško žemė bus paverčiama kitomis naudmenomis.

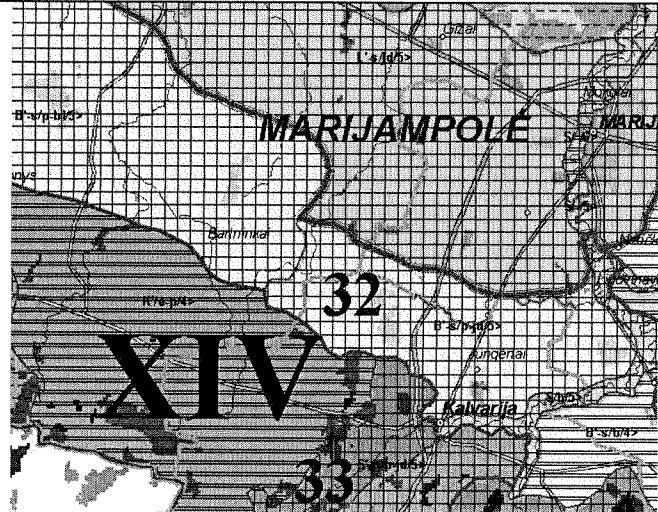
5.4 Kraštovaizdis

Galimas bendras poveikis kraštovaizdžiui priklauso nuo projektų veiklos bei vietos lokalizacijos, kraštovaizdžio charakterio, tipo, vertybių, ekologinio ir estetinio potencialo, kt. veiksnių. Nagrinėjamų Plano projektų bendras gamtinio kraštovaizdžio pobūdis, kraštovaizdžio struktūrinis pobūdis, vyraujantys medelynai ir kita informacija apie vietovėse pateiktas lentelėje žemiau³⁰.

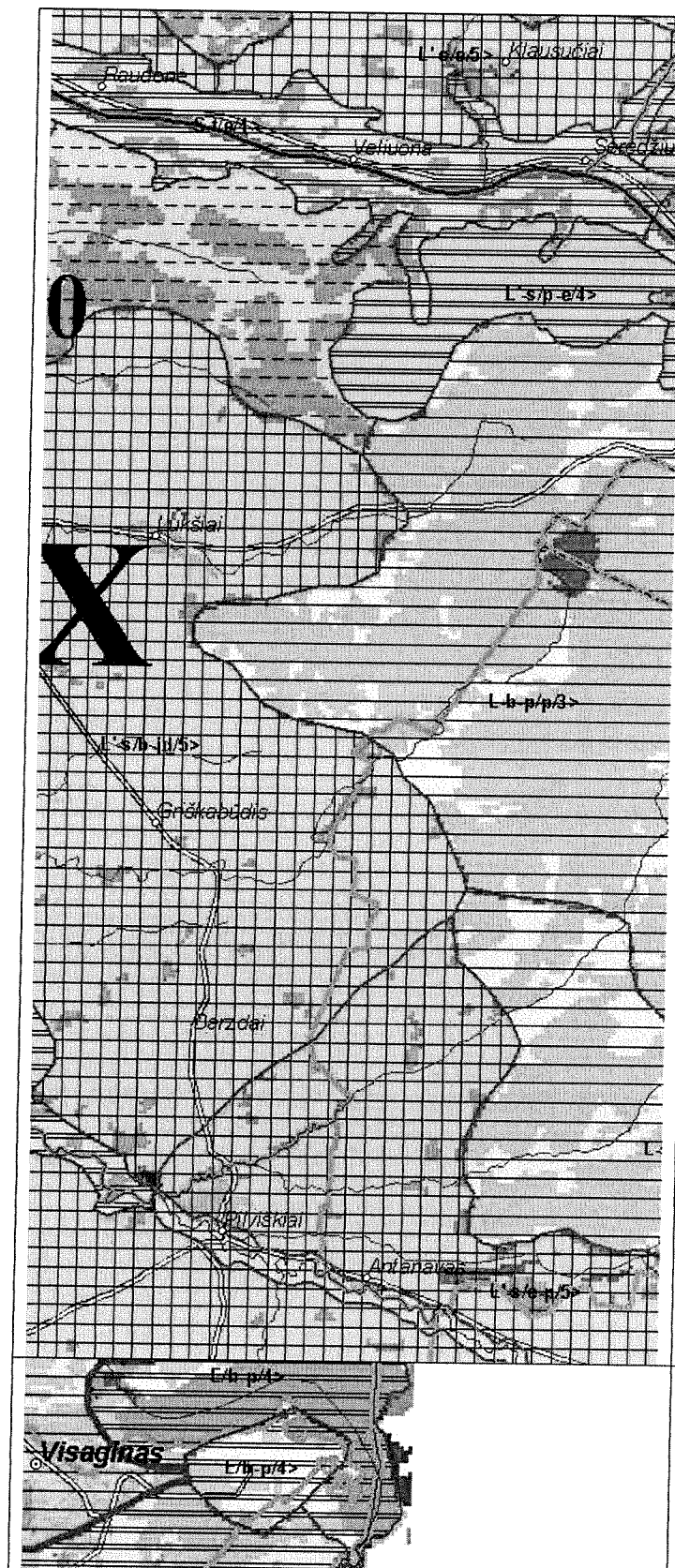
Elektros infrastruktūros projektų didžiausias galimas poveikis kraštovaizdžiui - vizualinis kraštovaizdžio pasikeitimas. Gamtinių dujų infrastruktūros projektų poveikis kraštovaizdžiui nebus reikšmingas, išskyrus miškingas teritorijas. Rekonstruojant dujų ar elektros infrastruktūros objektus, trasos tapatinamos su esamomis, todėl trasos koridoriuje mažinamas natūralių ir pusiau natūralių žemėveikslių plotas bus mažas dėl jau esamos miško proskynos.

Dėl elektros perdavimo linijų ir GD trasų tiesimo urbanizuotose teritorijose – poveikis natūraliam kraštovaizdžiui ir gamtiniam karkasui būtų nereikšmingas. Pasirenkant mažesnį atramų aukštį ir panaudojant kitas poveikio mažinimo priemones jie taptų mažiau vizualiai aktyvūs. Didžiausias poveikis atskiriems aplinkos komponentams bus tiesiant tinklus per gamtinę aplinką, ypač saugomas teritorijas, kur tiesiant tinklus turi būti iškirstos proskynos. Kiti Plano projektai, kurie gali turėti poveikį kraštovaizdžiui pateikiami lentelėje žemiau, atkreiptinas dėmesys į Projektus Nr. 1.1.3, 2.1, 2.7 ir 2.8 (žr. Lentelė 1 ir Lentelė 2).

Lentelė 12. Projektų vietovėse vyraujantys kraštovaizdžiai

Projekto vieta	Informacija apie vyraujantį kraštovaizdį
Elektros perdavimo infrastruktūros projektai	
	<p>Projektas Nr. 1.1 Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė – Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos):</p> <p>1.1.1 400 kV elektros perdavimo linijos Marijampolė – Lietuvos ir Lenkijos sienos statyba;</p> <p>1.1.2 330 kV Marijampolės transformatorių pastotė:</p> <p>K'/e-p/4 – vyrauja moreninių kalvynų agrarinis kraštovaizdis, ežerumumas. Vyraujantys medelynai: pušis.</p> <p>B'-s/p-jd5 – vyrauja molingų banguotų plynaukščių agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas ir pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: juodalksnis.</p> <p>L'-s/jd5 – vyrauja molingų lygumų agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: juodalksnis.</p> <p>S/b-5 – vyrauja slėnių agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: beržas.</p>

³⁰ Aplinkos apsaugos ministerija, internetinė prieiga:
<http://www.am.lt/VI/files/File/krastovaizdis/leidiniai/Fiziomorfo.jpg>



1.1.3 330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė – Kaunas – Jurbarkas statyba:

L'-s/e-p5 - vyrauja molingų lygumų agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas ir ežerutumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

L-b-p/p/3 - vyrauja smėlingų lygumų miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

L'-s/p-e/4 - vyrauja molingų lygumų agrarinis kraštovaizdis, slėniuotumas ir pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

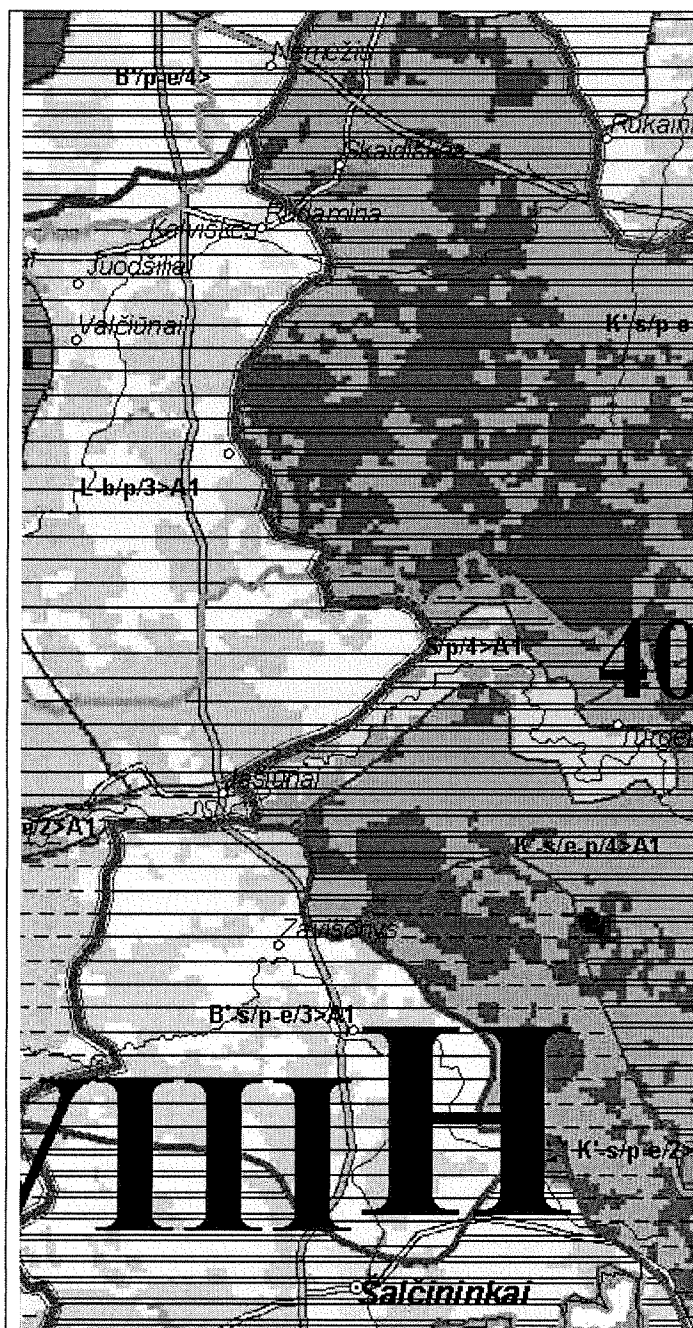
S-t/p/4 - vyrauja slėnių agrarinis kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

1.1.4. 330 kV AE transformatorių pastotės statyba:

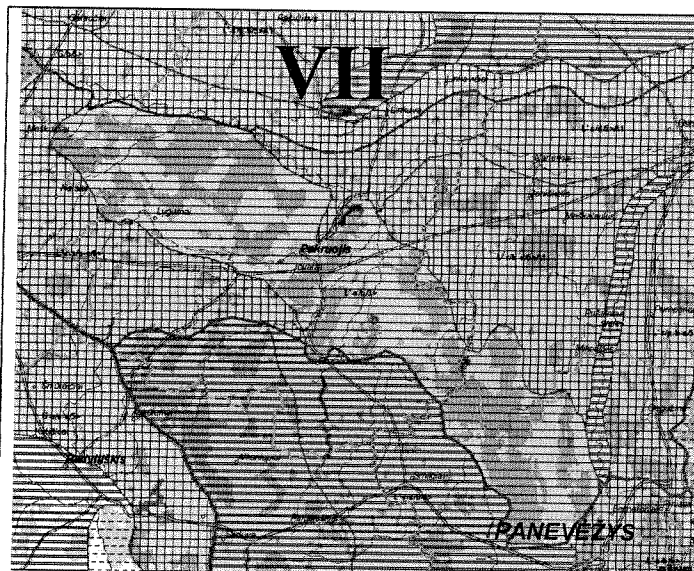
E/b-p/4 - vyrauja ežerutų duburių agrarinis kraštovaizdis, banguotumas bei pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: pušis.



	<p>1.1.5.1 110 kV elektros perdavimo linijos Didžiasalis – Ignalina/Padysnys statyba:</p> <p>K-e/e-p/3 – vyrauja smėlingų kalvynų miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, ežeruoumas. Vyraujantys medelynai: pušis.</p> <p>B'/e/5>A1 - vyrauja molingų banguotų plynaukščių kraštovaizdis, etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: eglė.</p> <p>S/b-jd/4>A1 – vyrauja slėnių agrarinis kraštovaizdis, banguotumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: juodalksnis.</p> <p>L'-s-p/b-jd/2>A1 - vyrauja molingų lygumų miškingas agrarinis kraštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas, banguotumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: juodalksnis.</p> <p>L'-s-p/jd-5>A1 - vyrauja molingų lygumų agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: juodalksnis.</p>
	<p>1.1.5.2 110 kV elektros perdavimo linijos Kalveliai – Vilnia statyba:</p> <p>K'-s/p-e-b/4>A1 – vyrauja moreninių kalvynų agrarinis kraštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: eglė ir beržas.</p> <p>L-b-s/p-e/4>A1 – vyrauja smėlingų lygumų agrarinis kraštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: eglė.</p> <p>L-b-s/p-e/3>A1 - vyrauja smėlingų lygumų miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: eglė.</p>



1.1.5.3 110 kV elektros perdavimo linijos Vilnius – Šalčininkai statyba:
B/p-e/4 – vyrauja smėlingų banguotų plynaukščių agrarinis kraštovaizdis, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.
L-b/p/3>A1 – vyrauja smėlingų lygumų miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: pušis ir beržas.
K's/p-e-b/4->A1 – vyrauja moreninių kalvynų agrarinis karštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: eglė ir beržas.
S/p/4>A1 – vyrauja slėnių agrarinis kraštovaizdis, etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: pušis.
K's/e-p/4>A1 - vyrauja moreninių kalvynų agrarinis karštovaizdis, slėniuotumas, ežeruošumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: pušis.
B's/p-e/3>A1 - vyrauja smėlingų banguotų plynaukščių mišmingas mažai urbanizuotas karštovaizdis, slėniuotumas, pelkėtumas ir etnokultūriškumas. Vyraujantys medelynai: eglė.



Projektas Nr. 2.1 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba:

L'/b-u/4 – vyrauja molingų lygumų agrarinis kraštovaizdis, banguotumas. Vyraujantys medelynai: uosis.

L'-s/u-bl/5 – vyrauja molingų lygumų agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas bei banguotumas. Vyraujantys medelynai: baltalksnis.

L'-s/u-b/5>A1 – vyrauja molingų lygumų etnokultūriškas agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: baltalksnis ir uosis.

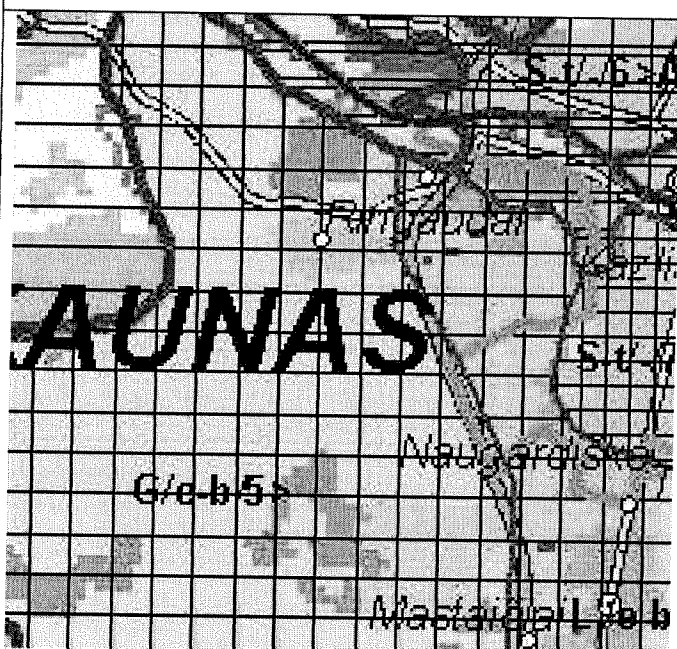
G/b/5 – vyrauja moreninių gūbrių agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: beržas.

L'-s/d/5>A1 – vyrauja molingų lygumų agrarinis mažai urbanizuotas, etnokultūriškas kraštovaizdis, slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: drebulė.

L-s/b/3 – vyrauja smėlingų lygumų, miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: beržas.

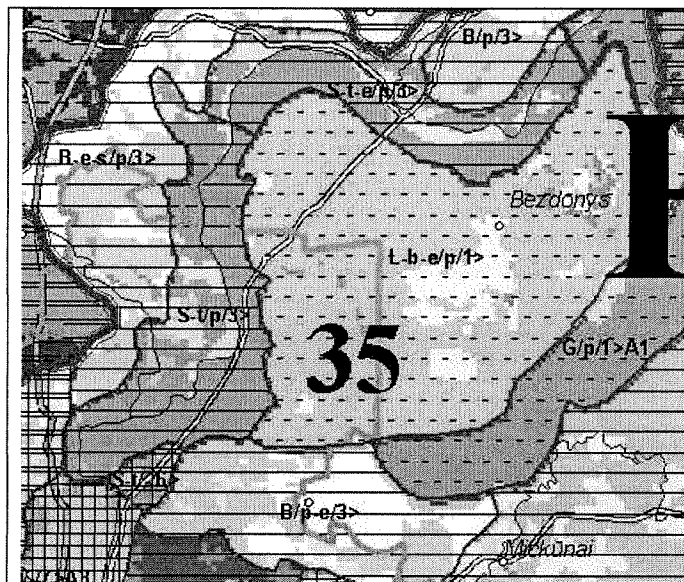
L-r/b-d/5>A1 – vyrauja smėlingų lygumų, agrarinis mažai urbanizuotas, etnokultūriškas kraštovaizdis, rublėtumas. Vyraujantys medelynai: beržas ir drebulė.

L-r-s/b/4 – vyrauja smėlingų lygumų, agrarinis kraštovaizdis, rublėtumas ir slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: beržas.



Projektas Nr. 2.6 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba

G/e-b-5 – vyrauja moreninių gūbrių agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, ežerutumas. Vyraujantys medelynai: beržas.



Projektas Nr. 2.7 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba:

B/p/3 – vyraujantys smėlingų banguotų plynaukščių, miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

S-t-e/p – vyrauja slėnių kraštovaizdis, terasuotumas, ežerutumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

R-e-s/p/3 – vyrauja erozinių raguvynų, miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, ežerutumas bei slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

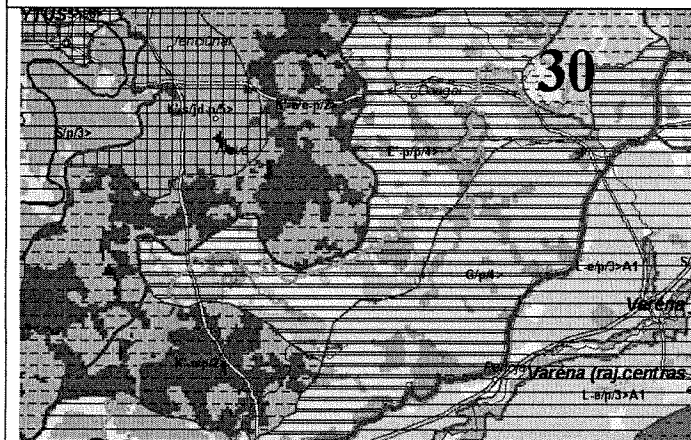
S-t/p/3 – vyrauja slėnių, miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

L-b-e/p/1 – vyrauja smėlingų lygumų, miškingas kraštovaizdis, banguotumas ir ežeringumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

G/p/1>A1 – vyrauja moreinių gūbrių, etnokultūriškas, miškingas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

S-t-b – vyrauja slėnių kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: beržas.

B/p-e/3 – vyraujantys smėlingų banguotų plynaukščių, miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, ežerutumas. Vyraujantys medelynai: pušis.



Projektas Nr. 2.8 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba

K-e/p/3>A1 – vyrauja smėlingų kalvynų, etnokultūriškas, miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, ežerutumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

S/p/3>A1 – vyrauja slėnių, miškingas mažai urbanizuotas, etnokultūriškas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

G/p/4 – vyrauja moreinių gūbrių, agrarinis kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

E-p/p/4 – vyrauja ežerų agrarinis kraštovaizdis, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

K'-e/ep2 – vyrauja moreinių kalvynų miškingasis agrarinis kraštovaizdis, ežerutumas. Vyraujantys medelynai: eglė, pušis.

K'-s/jd-p/5 – vyrauja moreinių kalvynų agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis, slėniuotumas. Vyraujantys medelynai: juodalksnis, pušis.

S/p/3 – vyrauja slėnių miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.



Projektas Nr. 2.9 Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas

S-t-7-A2- vyrauja slėnių urbanizuotas kraštovaizdis, architektūrinis stilingumas, terasuotumas.

R-t/p-l/3 – vyrauja erozinių raguvynų miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, terasuotumas bei pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: liepa.

B'/p-e/4 – vyrauja molingų banguotų plynaukščių agrarinis kraštovaizdis, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

K'-s/p-eb/4>A1 - vyrauja moreninių kalvynų agrarinis etnokultūriškas kraštovaizdis, slėniuotumas bei pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė, beržas.

L-b-s/p-e/4>A1 – vyrauja smėlingų lygumų, agrarinis, etnokultūriškas kraštovaizdis, banguotumas, slėniuotumas ir pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

L-b-s/p-e/3>A1 - vyrauja smėlingų lygumų, miškingas mažai urbanizuotas etnokultūriškas kraštovaizdis, banguotumas, slėniuotumas ir pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

G/p/1-A1 – vyrauja moreninių gūbrių miškingas etnokultūriškas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

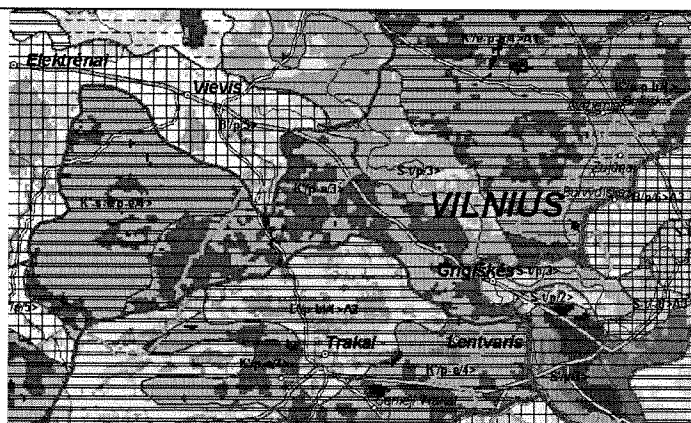
K'/p/1-A1 - vyrauja moreninių kalvynų miškingas etnokultūriškas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

L-b-e/p/1 - vyrauja smėlingų lygumų, miškingas kraštovaizdis, banguotumas. Vyraujantys medelynai: eglė, pušis.

S-t-e/p/3 - vyrauja slėnių miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: eglė, pušis.

S-t-e/p/2>A1 - vyrauja slėnių miškingas agrarinis kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: eglė, pušis.

B/p/3 - vyrauja smėlingų banguotų plynaukščių miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.



Pr2.10 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė-Vilnius rekonstravimas

B/p/5 – vyrauja smėlingų banguotų plynaukščių agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

K'-s-e/p-e/4 - vyrauja moreninių kalvynų agrarinis kraštovaizdis, slėniuotumas, ežeruotumas, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

K'/p-e/3 - vyrauja moreninių kalvynų miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

E'/p-bl/4-A2 – ežerų agrarinis kraštovaizdis, architektūrinis stilingumas, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: baltalksnis.

K'/p-e/4 - vyrauja moreninių kalvynų agrarinis kraštovaizdis, pelkėtumas. Vyraujantys medelynai: eglė.

S'/p/3 – vyrauja senslenių miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Vyraujantys medelynai: pušis.

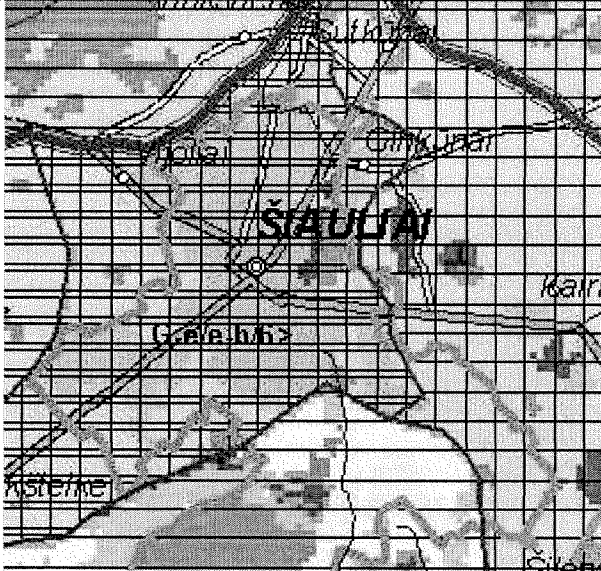
S-t/p/2 – vyrauja slėnių miškingas agrarinis kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

S-t/p/3 - vyrauja slėnių miškingas mažai urbanizuotas kraštovaizdis, terasuotumas. Vyraujantys medelynai: pušis.

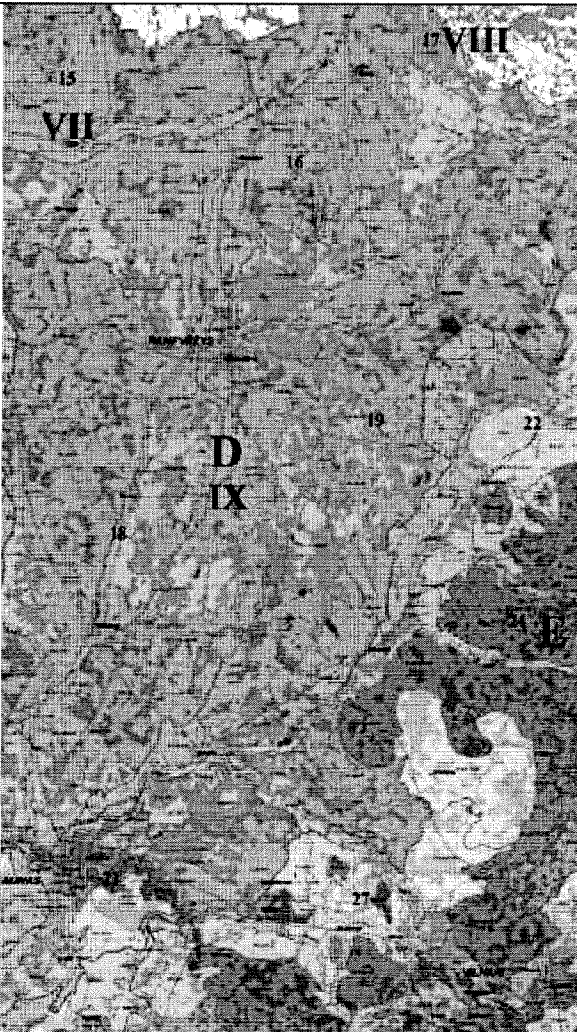
S-t-6/A3 - vyrauja slėnių agrarinis urbanizuotas kraštovaizdis, terasuotumas, urbanistinių kompleksų aukštingumas.



Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai



2.4.4 Šiaulių-2 dujų skirstymo stoties įrengimas
G-e/e-b/6 – vyrauja moreninių gūbrių agrarinis kraštovaizdis,
ežeruotumas. Vyraujantys medelynai: beržas, eglė.



2.3.6 Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų
rekonstrukcija
Teritorijoje daugiausiai vyrauja smėlinių ir molingų lygumų
kraštovaizdis. Taip pat, moreninių gūbrių, smėlingų kalvynų bei
smėlingų banguotų plynaukščių kraštovaizdis.



Projektai, kuriems jau yra atliktos PAV/SPAV/PAV atrankos procedūros ir/ar gauti leidimai statybai:

- **Projektas Nr. 1.2 330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė-Alytus statyba.** PAV ataskaitoje numatomas poveikis Nemuno upės kraštovaizdžiui, jeigu iškertami upių apsauginiai miškai. Numatomos priemonės neigiamo poveikio kraštovaizdžiui sumažinimui, kurios turės būti įgyvendintos tiesiant tinklus.
- **Projektas Nr. 2.2. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga-Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba.** Planuojama elektros perdavimo linija eis šalia esančios 330 kV elektros perdavimo linijos, todėl kraštovaizdžio tarša padidės minimaliai, vietose, kur trasa kirs mišką, bus naudojamos jau egzistuojančios miško proskynos, tačiau jas reikės praplatinti. PAV ataskaitoje numatomos priemonės neigiamo poveikio kraštovaizdžiui sumažinimui, kurios turės būti įgyvendintos tiesiant tinklus.
- **Projektas Nr. 2.3. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę ir Projektas Nr. 2.5 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai-Bitėnai statyba** – tiesiant planuojamą liniją, didžiąja dalimi trasa numatoma agrarinėmis teritorijomis. Mišku apaugusiomis vietomis trasa planuojama per arba greta Pagėgių, Mikytų, Bardinų ir Rambyno miškų. PAV ataskaitoje numatomos priemonės neigiamo poveikio kraštovaizdžiui sumažinimui, kurios turės būti įgyvendintos.
- **Projektas Nr. 1.1 Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)** – gamtinio karkaso požiūriu, remiantis Lietuvos nacionalinio atlaso, gamtinio karkaso žemėlapiu, planuojamo dujotiekių jungtis kerta tarptautinės (europinės) ir regioninės svarbos geologinės takoskyras, nacionalinės ir rajoninės (mikroregioninės) svarbos migracijos koridorius ir regioninės ir rajoninės (mikroregioninės) svarbos vidinio stabilizavimo arealus. Geologinėse takoskyrose, migracijos koridoriuose ir vidinio stabilizavimo arealuose išlaikomas ir saugomas esamas natūralus kraštovaizdžio pobūdis, palaikomas ir stiprinamas esamas kraštovaizdžio natūralumas arba gražinami ir gausinami kraštovaizdžio natūralumą atkuriantys elementai. PAV ataskaitoje numatomos priemonės neigiamo poveikio kraštovaizdžiui sumažinimui, kurios turės būti įgyvendintos.
- **Projektas Nr. 2.3.3. Magistralinio dujotiekio Vilnius-Kaunas ir Kaunas-Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba** – planuojamo MD trasa numatoma tiesti per Vidurio Pabaltijo žemumų kraštovaizdžio ruožą. Vidurio Pabaltijo žemumų kraštovaizdžio ruože planuojamo MD trasa eina per Centrinės Lietuvos sritį. Planuojamo MD trasa eina per molingų lygumų porajonio gamtinį kraštovaizdį, kuriame vyrauja pušynai, eglynai ir beržynai, kraštovaizdžio gamtinė ypatybė - terasuotumas, taip pat, ties Neries upe, kerta slėniams būdingą bei pušynais ir eglynais apaugusį kraštovaizdį. Analizuojamos teritorijos su kultūrinimo pobūdis – agrarinis ir agrarinis mažai urbanizuotas kraštovaizdis. Lietuvos nacionalinio atlaso bei Kauno rajono bendrojo plano I-ojo pakeitimo duomenimis, vertinant planuojamo MD trasos apylinkėse esantį gamtinį karkasą, vertingiausia atkarpa galima būtų įvardinti atkarpą ties Neries upe, kurios teritorijoje yra nacionalinės svarbos migracijos koridorius, gražinami ir gausinami kraštovaizdį atkuriantys elementai bei palaikomas ir stiprinamas esamo kraštovaizdžio vidinių stabilizavimo arealų natūralumas. PAV ataskaitoje numatomos priemonės neigiamo poveikio kraštovaizdžiui sumažinimui, kurios turės būti įgyvendintos.

5.5 Kultūros paveldo objektai ir vietovės

Kultūros paveldo vertybės, remiantis Kultūros vertybių registro duomenimis, esančios greta Plane nagrinėjamų preliminarinių projektų vietų pateikiamos lentelėje žemiau.



Lentelė 13. Informacija apie kultūros paveldo vertybes

Plano projektai		Gretimybėse esančios kultūros paveldo vertybės ir vietovės	Kodas
Elektros perdavimo infrastruktūros projektai			
1.1 Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui synchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė – Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	1.1.1 400 kV elektros perdavimo linijos Marijampolė – Lietuvos ir Lenkijos sienos statyba	Rasių buv. dvaro sodyba	872
		Patilčių buv. dvaro sodybos fragmentai	868
		1918 m. vasario 16-osios Nepriklausomybės akto signataro Jono Basanavičiaus giminės ir kitų objektų kompleksas	10590
		Vinkšnupių dvaro sodybos fragmentai	882
		Piliakalnių piliakalnis su papilium	22985
		Skaisčiūnų k. senosios kapinės	22093
		Bartininkų buv. dvaro sodybos fragmentai	861
		1918 m. vasario 16-osios Nepriklausomybės akto signataro Jono Basanavičiaus giminės ir kitų objektų kompleksas	10590
		Bažnyčios pastato liekanos	28190
		Bartininkų mstl. senosios kapinės	23980
	1.1.3 330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė – Kaunas – Jurbarkas statyba	Šv. Marijos Magdalietės bažnyčia	30567
		Nendrinų kapinynas	5081
		Višakio Rūdos šv. vyskupo Stanislovo bažnyčia	32496
		Senovės gyvenvietė	2564
		Piliakalnis	2369
		Žemosios Panemunės dvaro sodybos fragmentai	594
		Antanavo dvaro sodybos fragmentai	331
		Senovės gyvenvietė	2564
		Piliakalnis	2369
		Žemosios Panemunės dvaro sodybos fragmentai	594
	1.1.5.3 330 kV elektros perdavimo linijos Šalčininkai – Vilnius statyba	Šalčininkų dvaro sodyba	599
		Buv. dvaro sodybos fragmentai	598
		Arliškių pilkapynas	33853
		Žudynių vieta ir kapai	1792
2.1 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba		Lygumų miestelio istorinė dalis	31706
		Švč. Trejybės bažnyčia	16036
		Sinagogos pastatas	31792
		Lygumų mokyklos pastatas	31791
		Namas	31705
		Paminklas Lietuvos didžiajam kunigaikščiui Vytautui	15718
		Namas	31704
		Lygumų kapinių koplyčia	16037



Plano projektai	Gretimybėse esančios kultūros paveldo vertybės ir vietovės	Kodas
	Lietuvos kario savanorio, šaulio Stasio Kelpšo kapo ir 1941 m. birželio sukilėlių kapų kompleksas	38519
	Lygumų žydų senosios kapinės	20651
	Saulės, Šiaulių mūšio vieta ir jos apsaugos zona	16571
2.6 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	Namas	2337
2.7 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba	Karveliškės senovės gyvenvietė ir jos apsaugos zona	16468
	Pučkalaukio pilkapynas	5670
	Bratoniškių senovės gyvenvietė ir jos apsaugos zona	5642
	Naujanerių (Viljanovos) buv. dvaro sodyba ir jos apsaugos zona	903
	Kryžiočių senosios kapinės ir jų apsaugos zona	29530
	Popieriaus fabriko statinių kompleksas	16766
	Staviškių pilkapių vieta	30359
	Staviškių piliakalnis	33588
	Tiltas	22128
	Bratoniškių senovės gyvenvietė	5642
	Liubavo dvaro sodyba	899
	Verkių dvaro sodyba	756
	Vilniaus Kalvarijų kompleksas	4097
2.8 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba	Slabadėlės pilkapynas	1831
	Lietuvos kario Vlado Dusevičiaus kapas	31101
	Alovės dvarietė	31833
2.9 Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas	Papiškių piliakalnis su gyvenvietė ir apsaugos zona	24180
	Papiškių piliakalnio su gyvenvietė gyvenvietė ir apsaugos zona	24181
	Papiškių piliakalnio su gyvenvietė piliakalnis	5673
	Smuklės pastatas	1771
	Kapinės	11366
	Dusinėnų pilkapynas II	5665
	Dusinėnų pilkapynas	16474
	Nemėžio dvaro sodybos fragmentai ir jų apsaugos zona	904
2.10 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas	Senųjų Trakų piliavietė su papiliu	30354
	Piliakalnis	11287
	Senųjų Trakų kaimo istorinė dalis	22146
	Senųjų Trakų senovės gyvenvietė	17209



Plano projektai	Gretimybėse esančios kultūros paveldo vertybės ir vietovės	Kodas
	Semeliškės	17106
	Semeliškių dvarvietė	17208
Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai		
2.3.6 Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų rekonstrukcija	Vandens malūnas	1527
	Taujėnų dvaro sodyba su apsaugos zona ir joje esančiais objektais	1026
	Bartkūnų piliakalnis su priešpiliu ir gyvenvietė su apsaugos zona ir joje esančiom kultūros paveldo vertybėm	24164
	Maišiagalos senjojo miesto vieta	36733
	Maišiagalos dvaro sodyba	900
	Maišiagalos piliakalnis su papiliu ir gyvenviete	24178
	Saločių dvaro sodybos fragmentai	434
	Škilinпамušio dvaro sodyba	436
	Buv. dvaro sodybos fragmentai	433
	Siaurojo geležinkelio kompleksas	21898

Planas neapima informacijos apie atskirų projektų statybos darbų apimtį, technologijas ir tiksliai įgyvendinimo vietas. Plano projektų poveikis nekilnojamos kultūros paveldo vertybėms ir vietovėms gali būti: tiesioginis jų sunaikinimas ar pažeidimas atliekant įvairius žemės kasimo darbus, objekto aplinkos tarša technogeniniais įrenginiais, apsaugos zonos pažeidimas. Pažymėtina, kad planuojant tiksliai projektų vietas, būtina užtikrinti kultūros paveldo vertybių apsaugą, taikyti poveikio mažinimo priemones. Atskirų projektų galimas poveikis kultūros paveldo vertybėms turės būti nagrinėjamas tolimesniuose Plano projektų įgyvendinimo etapuose.

Atkreipiamas dėmesys, kad pagal Lietuvos Respublikos kultūros ministro 2011 m. rugpjūčio 16 d. įsakymu Nr. JV-538 patvirtinto "Paveldo tvarkybos reglamento PTR 2.13.01:2011 „Archeologinio paveldo tvarkyba“" 12.5 ir 12.6 papunkčius, archeologiniai tyrimai (archeologiniai tyrimai – taikomieji moksliniai tyrimai, kuriais siekiama iširti virš žemės, žemėje, po vandeniu ar iš dalies po vandeniu esančius objektus ir surinkti informaciją apie išlikusias, pakitusias ar prarastas archeologinio pobūdžio vertingąsias savybes, nustatyti tiriamo objekto istorinę raidą patvirtinančius faktus, juos apibendrinti ir dokumentuoti. Archeologiniai tyrimai skirstomi į detaliuosius archeologinius tyrimus, žvalgomuosius archeologinius tyrimus ir archeologinius žvalgymus) privalomi:

- 12.5. atliekant atranką dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai (jei turimais duomenimis pagrindžiama archeologinio pobūdžio vertingųjų savybių buvimo tikimybė) bei vertinant planuojamos ūkinės veiklos poveikį aplinkai;
- 12.6. teritorijose, kuriose pagal bendrojo ar specialiojo planavimo dokumentų sprendinius išskirtuose plotuose numatyta galimybė keisti pagrindinę žemės naudojimo paskirtį iš žemės ar miškų ūkio paskirties į kitą bei leistina naujų statinių statyba (jei turimais duomenimis pagrindžiama archeologinio pobūdžio vertingųjų savybių buvimo tikimybė). Šiuo atveju archeologiniai tyrimai turi būti atlikti iki teritorijų planavimo dokumento, kuriame numatoma keisti žemės sklypo pagrindinę naudojimo paskirtį, patvirtinimo, arba



iki sprendimo pakeisti žemės sklypo pagrindinę naudojimo paskirtį pagal patvirtintus teritorijų planavimo dokumentus priėmimo, arba iki sprendimo išduoti leidimą statyti naują ar rekonstruoti statinį priėmimo, arba iki sprendimo pritarti statinio projektui priėmimo.

Pažymėtina, kad vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1992 m. gegužės 12 d. nutarimo Nr. 343 „Dėl specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“ XIX straipsnio 90 dalim, Nekilnojamųjų vertybių teritorijose ir apsaugos zonose numatomų atlikti žemės ir statybos darbų projektai turi būti suderinti su Kultūros vertybių apsaugos departamentu. Pagal Lietuvos Respublikos 1995 m. sausio 24 d. įstatymą Nr. I-761 „Dėl Lietuvos Respublikos nekilnojamųjų kultūros vertybių apsaugos įstatymo įgyvendinimo“ kultūros vertybių apsaugai nustatoma žmogaus veiklos neigiamą poveikį švelninanti tarpinė apsaugos zona. Ši zona gali turėti vieną ar abu skirtingo apsaugos ir naudojimo režimo pozonius: apsaugos nuo fizinio poveikio ir vizualinės apsaugos.

Pagal Lietuvos Respublikos 1994 m. gruodžio 22 d. įstatymą Nr. I-733 „Dėl Lietuvos Respublikos nekilnojamųjų kultūros paveldo apsaugos įstatymo“ 11 straipsnio 6 dalį vizualinės apsaugos pozonis – už kultūros paveldo objekto teritorijos ar apsaugos nuo fizinio poveikio pozonio esantys žemės sklypai ar jų dalys su ten esančiais kitais nekilnojamaisiais daiktais, kuriems taikomi šio įstatymo ir kitų teisės aktų reikalavimai, draudžiantys šiame pozonyje veiklą, galinčią trukdyti apžvelgti kultūros paveldo objektą. Pagal Lietuvos Respublikos 1994 m. gruodžio 22 d. įstatymą Nr. I-733 „Dėl Lietuvos Respublikos nekilnojamųjų kultūros paveldo apsaugos įstatymo“ įstatymo 19 straipsnio 6 dalį siekiant, kad saugomo objekto ar vietovės vertingosios savybės nebūtų padaryta neigiamo poveikio, turi būti gautas už kultūros paveldo objekto apsaugą atsakingos institucijos sutikimas, jeigu norima:

- saugomo objekto teritorijoje keisti žemės naudojimo būdą ir pobūdį, užstatymo režimą, pastatų ar statinių paskirtį;
- saugomo objekto teritorijoje ir apsaugos zonose statyti statinius, keisti upių vagas, keisti esamus bei įrengti naujus vandens telkinius, keisti reljefą, steigti naujus ar plėsti esamus karjerus, sodinti vertingąsias savybes užstosiančius želdinius.

Vadovaujantis Vyriausybės 1992 m. gegužės 12 d. patvirtintu nutarimu Nr. 343 „Dėl specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“ XIX skyriaus 76-79 dalimis „Vizualinės apsaugos zonoje draudžiami darbai, kurie gali pakenkti nekilnojamųjų vertybių kraštovaizdžiui ar optimaliai apžvalgai“.

Analizuojant Projektus, kuriems jau yra atliktos PAV/SPAV/PAV atrankos procedūros ir/ar gauti leidimai statybai, svarbu pažymėti:

- **Projektas Nr. 1.2 330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė-Alytus statyba** - Kultūros vertybių registro duomenimis, 330 kV elektros perdavimo oro linijos trasos aplinkinėse teritorijose, analizuojant 1000 m atstumu į abi puses nuo trasos linijos, identifikuota 10 kultūros vertybių: Maisiejūnų piliakalnis su gyvenviete (kerta vizualinę zoną) (kodas 24497); Maisiejūnų, Surgantiškių pilkapynas (kerta vizualinę zoną) (kodas 5004); Ginteikiškių pilkapynas (kerta vizualinę zoną) (kodas 5001); Būtkiemio piliakalnis (kerta vizualinę zoną) (kodas 2965); Vilūnų senovės gyvenvietė (kerta vizualinę zoną) (kodas 220107); Basonių piliakalnis (kerta vizualinę zoną) (kodas 2060); Rokiškių piliakalnis su gyvenviete (kerta vizualinę zoną) (kodas 23713); Dukurnonių piliakalnis su gyvenviete (kerta vizualinę zoną) (kodas 22581); Rumbonių piliakalnis su gyvenviete (kerta vizualinę zoną) (kodas 22605); Švč. Trejybės bažnyčios kompleksas (kerta vizualinę zoną) (kodas 1302); Žagarių k. antrosios senosios kapinės vad. Kapinynu (kerta vizualinę zoną) (kodas 12294).
- **Projektas Nr. 2.2. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga-Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba** – Kultūros vertybių registro duomenimis, nuo planuojamos elektros linijos perdavimo trasų 1 km atstumu esančios kultūrinės vertybės: 24470 Tūbausių k. pirmosios senosios kapinės (atstumas iki elektros linijos (toliau – atstumas) – 1 km) (kodas 24470); Tūbausių senovės gyvenvietė (atstumas – 1 km) (kodas 12267); Akmuo, vadinamas Velnio akmeniu II (atstumas – 69 m) (kodas



- 21118); Kapinytas II (atstumas – 266 m) (kodas 12262); Kašučių k. senosios kapinės (atstumas – 400 m) (kodas 24220); Barkelių k. senosios kapinės (atstumas – 350 m) (kodas 24214); Auksūdžio kapinytas III (atstumas – 700 m) (kodas 16201); Pilkapiai, vadinami Kūlių pilaite (atstumas – 50 m) (kodas 5204); Ežkepių k. senosios kapinės (atstumas – 80 m) (kodas – 24205); Kalnas ir akmuo (atstumas – 8870 m) (kodas 24697).
- **Projektas Nr. 2.3. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę** – teritorijoje kultūros vertybių ar jų apsaugos zonų nėra.
 - **Projektas Nr. 2.5 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba** – artimiausia nekilnojamo kultūros paveldo vertybė yra Vokietijos Buchenvaldo koncentracijos stovyklos filialas OFLAGER-53 (unikalus objekto kodas – 16528).. Nuo OFLAGER-53 apsaugos zonos yra apie 30 m. Kitų artimiausių nekilnojamojo kultūros paveldo vertybių: Saugomos XX a. pr. sodybos II (unikalus objekto kodas – 10562); Būbliškės dvaro sodybos fragmentų (unikalus objekto kodas – 653); XIX a. vidurio etnoarchitektūrinės sodybos I (unikalus objekto kodas – 1641), apsaugos zonos nuo nutolusios atitinkamai: 75 m, 310 m ir 315 m atstumu.
 - **Projektas Nr. 1.1 Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)** – dujotiekio vietoje bei jų artimiausioje aplinkoje saugomų, registruotų Kultūros paveldo registre, kultūros paveldo objektų nėra.
 - **Projektas Nr. 2.3.3. Magistralinio dujotiekio Vilnius-Kaunas ir Kaunas-Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba** – dujotiekio vietoje bei jų artimiausioje aplinkoje saugomų, registruotų Kultūros paveldo registre, kultūros paveldo objektų nėra. Artimiausia saugoma registruota kultūros vertybė yra Naujasodžio piliakalnis (33584) nuo planuojamos trasos nutolusi į vakarus per 650 m.

Aukščiau paminėtuose projektuose reikšmingo neigiamo poveikio registruotoms ir neregistruotoms kultūros paveldo vertybėms nenumatoma.



6. Su Planu susijusios aplinkos apsaugos problemos

Pagrindinės aplinkos apsaugos problemos įgyvendinant Plane numatytus projektus yra: dirvožemio erozija, neigiamas poveikis paviršiniams vandenims, saugomoms teritorijoms bei miškams, biologinei įvairovei ir kraštovaizdžiui.

Dirvožemis. Plano projektų įgyvendinimas gali daryti neigiamą poveikį dirvožemiui, ypač miškingose teritorijose infrastruktūros statybos metu pašalinus paviršinį dirvožemio sluoksnį trasos darbų zonoje. Galimas dirvožemio derlingumo sumažėjimas, miško paklotės suardymas bei dirvožemio erozija kalvotose vietovėse, upių krantų šlaituose.

Paviršiniai vandenys. Statybos darbų metu galimas poveikis paviršiniams vandens telkiniams. Galima krantų erozija, trikdymas bei vandens drumstumo padidėjimas dėl nuosėdų nuplovimo nuo krantų ir pakėlimo nuo dugno. Tai turėtų neigiamą poveikį žuvų ikrų ir lervučių vystymosi metu. Lašišų, šlakų nerštinės migracijos ir pasiskirstymas nerštavietėse ir nerštas vyksta spalio – gruodžio mėnesiais. Labai svarbus yra laikotarpis po neršto, kai nerštiniuose lizduose vystosi ikrų, tai trunka iki balandžio – gegužės mėnesio.

Saugomos teritorijos ir biologinė įvairovė. Didžiausios aplinkos apsaugos problemos galimos dėl projektų įgyvendinimo miškingose teritorijose, saugomose teritorijose: medžių kirtimas, miško paklotės suardymas, poveikis florai ir faunai. Siekiant kuo labiau sumažinti poveikį biologinei įvairovei, trasų vietos parenkamos kuo mažiau miškingose teritorijose, pagal galimybes parenkant trasas žemės ūkio paskirties žemėje, esamuose inžinerinės infrastruktūros koridoriuose arba pagal technines galimybes siūloma koreguoti trasas taip, kad būtų kertami kuo mažesni miškų plotai. Taikant kompensacines ar poveikį mažinančias priemones, numatomą poveikį galima sumažinti iki minimalaus.

Kraštovaizdis. Didžiausios aplinkos apsaugos problemos susijusios su Projektų įgyvendinimu miškingame kraštovaizdyje, gali būti kai turi būti iškirstos prosynos, statomi nauji antropogeniniai elementai.



7. Plano atitikimas susijusiems, tarptautiniu, Europos Bendrijos arba nacionaliniu lygmeniu nustatytiems, aplinkos apsaugos tikslams

Plano principinės nuostatos nėra tiesiogiai susijusios su aukštesnio lygmens (regioninio, nacionalinio, Europos bendrijos bei tarptautinio) aplinkosauginiais tikslais. Sąsaja su nustatytais aplinkosauginiais tikslais (jų integravimas) pateiktos lentelėje žemiau.

Lentelė 14. Plano tikslų įgyvendinimo sąsaja su nustatytais aplinkosauginiais tikslais

Tarptautiniu, Europos Bendrijos arba nacionaliniu lygmeniu susiję aplinkos apsaugos tikslai	Plano atitikimas
Biologinės įvairovės apsaugos, kraštovaizdžio, saugomų teritorijų bei „Natura 2000“ atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Išsaugoti šalies ir atskiros kraštovaizdžio biologinę įvairovę ir jos savitumą, genetiniu požiūriu vertingas populiacijas, užtikrinti ekologinę pusiausvyrą;– Optimizuoti kraštovaizdžio architektūrinę kompoziciją tarp gamtinės, agrarinės ir urbanizuotos teritorijos, tenkinant ekonominius, socialinius, kultūrinius, ekologinius ir estetinius visuomenės poreikius;– Užtikrinti, kad būtų sudarytos palankios sąlygos nacionaliniu požiūriu ir „Natura 2000“ svarbių teritorijų išsaugojimui;– Naikinti invazines svetimšalių augalų ir gyvūnų rūšis ir stabdyti jų plitimą.	Tiesioginis tikslų integravimas nenumatomas. Tikslų įgyvendinimas užtikrinamas atliekant PŪV PAV procedūras, Planų SPAV, parenkant poveikio mažinimo priemones, vykdam aplinkos monitoringą. Statybos darbų ribojimo periodai atsižvelgiant į miškų kirtimo taisykles, biologinės įvairovės poravimosi, perėjimo, migracijos ir kt. laikotarpius.
Paviršinio ir požeminio vandens atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Mažinti požeminio ir paviršinio vandens taršą.	Tikslų integravimas nenumatomas
Kraštovaizdžio apsaugos atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Palaikyti ir didinti turimą šalies kraštovaizdžio teritorinę erdvinę struktūrą ir jo potencialą– Optimizuoti kultūrinio kraštovaizdžio kryptingą formavimą, suderinti kraštovaizdžio architektūrinę erdvinę kompoziciją– Stiprinti gamtinį karkasą ir gamtinę pusiausvyrą reguliuojančias ekosistemų funkcijas– Užtikrinti Lietuvos kraštovaizdžio formavimo socialines, ekonomines ir ekologines funkcijas– Suderinti kraštovaizdžio architektūrinę erdvinę kompoziciją	Tiesioginis tikslų integravimas nenumatomas. Tikslų įgyvendinimas užtikrinamas atliekant PŪV PAV procedūras, Planų SPAV, parenkant poveikio mažinimo priemones, vykdam aplinkos monitoringą.
Aplinkos oro kokybės ir klimato kaitos atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Iki 2020 metų sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijas ir didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį energijos balanse 20%;– Racionaliai naudoti gamtinius išteklius;– Didinti energijos gamybos ir paskirstymo efektyvumą;– Siekti, kad oro tarša neviršytų leistinų normų.	Plano projektų įgyvendinimas turės teigiamą poveikį gamtinių išteklių racionaliam naudojimui. Plano projektai prisideda prie vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimo. Įgyvendinant GD perdavimo



Tarptautiniu, Europos Bendrijos arba nacionaliniu lygmeniu susiję aplinkos apsaugos tikslai	Plano atitikimas
	sistemos kontrolės ir dujų apskaitos priemonės, prisidedama prie išmetamų į aplinką dujų mažinimo.
Dirvožemio ir žemės gelmių atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Mažinti dirvožemio teršimą organinėmis ir mineralinėmis trąšomis, naftos produktais, sunkiaisiais metalais;– Stabdyti dirvožemio degradacijos procesų plitimą–	Tikslų integravimas nenumatomas. Tikslų įgyvendinimas užtikrinamas atliekant PŪV PAV procedūras, Planų SPAV, parenkant poveikio mažinimo priemones, vykdant aplinkos monitoringą.
Atliekų tvarkymo atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Siekti, kad susidariusios atliekos būtų pakartotinai panaudotos ar perdirbtos, o pavojingos - tinkamai utilizuotos;– Siekti, kad pavojingos aplinkai ar žmonės medžiagos būtų keičiamos mažiau pavojingomis.	Tikslų integravimas nenumatomas.
Kultūros paveldo ir antropogeninių materialių išteklių apsaugos atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Užtikrinti kultūros paveldo objektų ir materialių išteklių apsaugą ir racionalų naudojimą.	Tikslų integravimas nenumatomas. Tikslų įgyvendinimas užtikrinamas atliekant PŪV PAV procedūras, Planų SPAV, parenkant poveikio mažinimo priemones, vykdant aplinkos monitoringą.
Visuomenės sveikatos ir gyventojų saugumo atžvilgiu nustatyti tikslai: <ul style="list-style-type: none">– Siekti, kad vykdoma antropogeninė veikla užtikrintų saugią ir švarią aplinką Lietuvos gyventojams;– Gerinti gyventojų gyvenimo kokybę.	Numatomas teigiamas poveikis gyventojų gyvenimo kokybei.

Pažymėtina, kad tolimesniuose Plano projektų planavimo ir įgyvendinimo etapuose, atsižvelgiant į teisės aktų nuostatas, atitinkamiems planams ar veikloms, turės būti atliekamos išsamios SPAV ir/ar PAV procedūros ir derinimas su atitinkamomis institucijomis.



8. Galimos reikšmingos Plano pasekmės aplinkai

Atsižvelgiant į tai, kad Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros konkrečių įgyvendinamų ir planuojamų įgyvendinti projektų sąrašą ir Plane nėra nagrinėjamos projektų alternatyvos, pagrindiniai vertinimo tikslai:

- Identifikuoti ir įvertinti galimas pasekmes aplinkai;
- Išskirti pagrindines aplinkosaugines rizikas bei aplinkosauginiu požiūriu jautriausius projektus.

8.1 Metodika

Pasekmių aplinkai įvertinimas atliekamas sudarant pasekmių aplinkai lentelę. Remiantis SPAV apimties nustatymo dokumentu, naudoti šie vertinimo metodai Plano pasekmių aplinkai vertinimui [9]:

Lentelė 15. Vertinimo metodai

Vertinimo metodas	Rezultatas/ Pastabos
Projektų grupavimas	Projektų sąrašo sudarymas, išskiriant: i) projektus, kuriems gautas sprendimas dėl PŪV galimybių; ii) projektus, kurie dėl savo apimties tikėtina neturės reikšmingo poveikio aplinkai iii) projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamas PAV Pagrindinių aplinkosauginių rizikų bei aplinkosauginiu požiūriu jautriausių projektų identifikavimas.
Geografinės informacinės sistemos (GIS) duomenų ir Plano projektų vietovių analizė ir įvertinimas	Saugomų teritorijų, kitų aplinkosauginiu požiūriu jautrių teritorijų identifikavimas.
Kontrolinis sąrašas	Pasekmių aplinkai identifikavimas atskiriems aplinkos komponentams
Ekspertinis vertinimas	Pasekmių aplinkai įvertinimas, pasekmių lentelės sudarymas Plano pasekmės aplinkai vertinamos lyginant su „0 alternatyva“ – t.y. esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.

Plano pasekmės aplinkai vertinamos lyginant su „0 alternatyva“ – t.y. esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas, žr. Lentelė 17.

Galimos reikšmingos Plano pasekmės bus vertinamos socialinei, ekonominei ir gamtinei aplinkai, įskaitant šiuos aplinkos komponentus ir vertinimo aspektus:

- **Socialinė aplinka** (visuomenės sveikata, gyventojų užimtumas);
- **Ekonominė aplinka** (investicijos ir konkurencingumas, materialusis turtas, kaina galutiniam vartotojui, makroekonominiai aspektai;



- **Gamtos ištekliai** (gamtos išteklių eksploatacija);
- **Aplinkos kokybė** (paviršinių ir požeminių vandenų kokybė, oro kokybė, dirvožemio erozija, klimato kaita);
- **Biologinė įvairovė** (saugomos teritorijos, „Natura 2000“ teritorijos, saugomos rūšys);
- **Gamtinė aplinka** (kraštovaizdis,
- **Kultūros paveldas** (nekilnojamo kultūros paveldo vietovės, objektai, archeologinis kultūros paveldas)

Plano įgyvendinimo pasekmių vertinimui bus sudaryta pasekmių lentelė, žr. lentelėje žemiau. Atskirų sprendinių vertinimas pažymėtas taip:

- Tikėtinos reikšmingos teigiamos pasekmės (žymima +);
- Tikėtinos reikšmingos neigiamos pasekmės (žymima -);
- Tikėtinos tiek teigiamos, tiek neigiamos pasekmės (žymima +/-);
- Nenumatoma nei teigiamų nei neigiamų pasekmių (žymima 0);
- Nepakanka informacijos (žymima ?).

8.2 Galimos reikšmingos Plano pasekmės aplinkai

Pagrindiniai vertinami Plano įgyvendinimo tiesioginiai poveikio šaltiniai ir galimos pasekmės aplinkai skirtingais etapais pateikiamos lentelėje žemiau. Svarbu pažymėti, kad Plano pasekmės aplinkai reikšmingiausios statybos darbų metu, kurie yra trumpalaikiai ir laikini.

Lentelė 16. Plano projektų etapų poveikio šaltiniai ir pasekmės aplinkai

Projektų etapai	Statybų ir eksploatacijos etapai	
	Poveikio šaltiniai	Galimos pasekmės aplinkai
Statybų etapas	<ul style="list-style-type: none">– Laikinių privažiavimo kelių įrengimas, aikštelių ir kitos infrastruktūros įrengimas;– Nuimamas dirvožemio sluoksnis, sandėliavimas, galimas transporto poveikis dirvožemiui;– Medžių, krūmų kirtimas;– Laikinas triukšmo ir vibracijos, išmetimų padidėjimas dėl technikos, gręžimo ir žemės darbų;– Infrastruktūros tiesimo darbai per paviršinius vandens telkinius;– Atliekų susidarymas statybos darbų metu.	<ul style="list-style-type: none">– Medžių, krūmų kirtimas, miško paklotės suardymas;– Krantų reljefo pažeidimas, laikinas ekosistemų sutrikdymas;– Hidrologinio režimo pažeidimas pelkėtose vietovėse;– Poveikis kultūros paveldo objektams; Žemėnaudos kitimas, servitutų nustatymas ir veiklos apribojimas;– Dirvožemio erozija;– Poveikis saugomoms teritorijoms ir saugomos buveinėms;– Poveikis biologinei įvairovei, biologinės įvairovės trikdymas;– Triukšmo padidėjimas;– Oro taršos padidėjimas.
Eksploatacijos etapas	<ul style="list-style-type: none">– Paukščių migracijos kelių bei perėjimo vietų kirtimas;– Nauji infrastruktūros objektai gamtiniame kraštovaizdyje;– Aptarnavimas ir remontas, želdynų pjovimas apsaugos zonoje ir kt.;– Pagrindiniai triukšmo ir vibracijos šaltiniai – aptarnaujantis personalas priežiūros metu.– Vandens paėmimas dujotiekio bandymo ir eksploatacijos metu;– Atnaujinama infrastruktūra, valdymo sistemos	<ul style="list-style-type: none">– Poveikis kraštovaizdžiui*;– Poveikis biologinei įvairovei (paukščiams)*;– Dirvožemio erozija;– Krantų reljefo pažeidimai;– galimas paviršinio vandens tėkmės lengvas pažeidimas suintensyvėjus antropogeninei apkrovai (elektros OR trasai kertant upes);– paveiktas nusistovėjęs paviršinio vandens hidrologinis ir hidrocheminis režimas dėl naujų įrenginių paviršinių vandens telkinių zonose (elektros OR trasai kertant upes);– Žemėnaudos kitimas, servitutų nustatymas ir veiklos apribojimai;



		<ul style="list-style-type: none">- Elektromagnetinis laukas*;- Teigiamas socialinis-ekonominis poveikis;- Teigiamas poveikis aplinkai dėl modernizuotos infrastruktūros efektyvumo, patikimumo ir saugumo.
--	--	---

**-galima tik elektros perdavimo infrastruktūros projektuose.*

Igyvendinant Plano numatytus infrastruktūros projektus, ypač svarbus tinkamas poveikio aplinkai prevencinių, mažinimo ir kompensavimo priemonių planavimas bei parinkimas, atsižvelgiant į projekto statybos darbų apimtį, numatomą taikyti technologiją bei vietovės charakteristikas. Rekomenduojamos tipinės elektros ir dujotiekio infrastruktūros projektams būdingos poveikio mažinimo priemonės, rekomenduojamas aplinkos monitoringas pateiktas ataskaitos 9 ir 12 skyriuje.

Plano įgyvendinimo pasekmės gali būti tiek teigiamos, tiek ir neigiamos. Galimos reikšmingos Plano pasekmės vertinamos šiais aspektais:

Poveikis socialinei aplinkai – Plano įgyvendinimas socialinei aplinkai, įskaitant poveikį visuomenės sveikatai, gali turėti neigiamos įtakos statybos ir eksploatacijos metu dėl triukšmo, vibracijos ir oro taršos padidėjimo gyvenamosiose teritorijose. Galimas laikinas triukšmo ir vibracijos padidėjimas statybos darbų metu dėl statybos technikos, transporto, gręžimo ir žemės darbų, eksploatacijos metu dėl aptarnaujančio autotransporto. Taip pat galimas elektromagnetinės spinduliuotės atsiradimas dėl elektros infrastruktūros projektų įgyvendinimo. Tačiau reikia paminėti, kad elektros perdavimo oro linijų skleidžiamo elektromagnetinio lauko bangos yra itin žemo dažnio – 50 hercų (Hz). Tris dešimtmečius nepriklausomų tarptautinių organizacijų vykdytos laboratorinės mokslinės studijos parodė, kad, skirtingai nei, pavyzdžiui, mikrobangos, tokio žemo dažnio elektromagnetinės bangos šilumos efekto ar kito poveikio žmogaus sveikatai nesukelia. Visoms elektros linijoms turi būti nustatytos apsaugos zonos (toliau -AZ), kuriose numatomi apribojimai: AZ ribose vaikščioti bei dirbti galima, tačiau draudžiama statyti gyvenamuosius namus, organizuoti renginius ir pan. Todėl laikantis teisės aktuose numatytų reikalavimų, poveikis visuomenės sveikatai dėl elektros oro linijų skleidžiamo elektromagnetinio lauko nenumatomas.

Plano įgyvendinimas gali būti susijęs su neigiamu poveikiu visuomenei dėl:

- privačios nuosavybės teise valdomuose žemės sklypuose, per kuriuos ar greta kurių bus tiesiami elektros tinklai ar statoma magistralinio dujotiekio trasa, nustatomų apsaugos zonos specialiųjų naudojimo sąlygų, kurios nustato tam tikrus veiklos, statybų apribojimus žemės sklypuose. Apribojimai apsaugos zonų teritorijoje reglamentuoti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1992 m. gegužės 12 d. nutarimo Nr. 343 „Dėl specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“ nuostatomis. Servitutų nustatymo privačios nuosavybės teise valdomuose žemės sklypuose, per kuriuos bus statomas magistralinis dujotiekis ar tiesiami elektros tinklai.
- Prievolės rengiantis statyti bet kokius statinius, įrenginius ar kitus objektus 200 m atstumu nuo dujotiekio trasos, projektinius pasiūlymus (jei jie rengiami) ir projektinę dokumentaciją derinti su dujotiekio eksploatuojančia įmone, numatytos Specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų, patvirtintų Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1992 m. gegužės 12 d. nutarimu Nr. 343 „Dėl specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“.

Siekiant mažinti neigiamą visuomenės poveikį reikia savalaikiai, teisės aktų nustatyta tvarka informuoti suinteresuotus asmenis (vietovius, per kurias planuojama tiesti magistralinį dujotiekį ar elektros tinklus, gyventojus, žemės sklypų savininkus) apie vykdomą planavimą, projektavimą, galimą poveikį aplinkos komponentams statybos bei eksploatavimo metu, taikomas poveikio aplinkai mažinimo priemones, specialiųjų žemės naudojimo sąlygų bei servitutų nustatymą, numatomas kompensavimo priemones. Reikia vykdyti konstruktyvų dialogą su suinteresuotais asmenimis.



Svarbu pažymėti, kad numatomas teigiamas poveikis socialinei aplinkai dėl modernizuotos infrastruktūros efektyvumo, patikimumo ir saugumo.

Poveikį ekonominei aplinkai – numatomas teigiamas Plano įgyvendinimo poveikis Lietuvos ekonominei aplinkai: darbo rinkai, ekonominėms sąlygoms, investicijoms, materialinėms vertybėms. Investicijos į elektros tinklų patikimumą gerinant rodiklius, užtikrinant didesnę saugumą efektyvesniu tampa tinklų išlaikymas ir efektyvinamas klientų aptarnavimas, kas prisideda prie sąnaudų mažinimo ir įtakos kainai. Numatomas teigiamas makroekonominis poveikis: Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką užtikrina regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimą ir diversifikavimą. Perdavimo tinklų plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams, taip pat atsinaujinančių energijos išteklių generuojamos galios perdavimo į sistemą. Išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką. Tarptautinių magistralinių dujotiekių tiesimas sudaro galimybes diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius, padidina Baltijos šalių dujų rinkos konkurencingumą ir užtikrina gamtinių dujų tiekimo saugumą. Teigiamas poveikis ekonominei aplinkai taip pat numatomas dėl statybos metu suteiktų paslaugų ir parduotų prekių statybos įmonėms; objekto statybos bei eksploatacijos metu stabilaus darbo vietų skaičiaus ar naujų darbo vietų sukūrimo; eksploatacijos metu didesnis teigiamas poveikis numatomas dėl sudarytų sąlygų dujų ir elektros tiekimo alternatyvoms. Galima Plano įgyvendinimo įtaka nekilnojamam turtui, žemės kainų pokyčiui, įtakos miškų ar žemės ūkio, rekreacinių ar gyvenamųjų teritorijų vystymui dėl veiklos apribojimų gretimybėse.

Poveikį gamtos ištekliams (žemės gelmės) – reikšmingo poveikio gamtos ištekliams nenumatoma. Magistraliniai dujotiekio vamzdžiai klojami apie 0,9 – 1,2 m gylyje, todėl žemės gelmių sandarą paveiks labai minimaliai – lokaliai suardoma tik pati viršutinė jos dalis, kas neturi įtakos galimų neigiamų geologinių procesų (įgriovų, nuošliaužų, ir pan.) pasireiškimui. Gruntinio vandens tarša potencialiai galima magistralinio dujotiekio tiesimo statybos darbų metu, jeigu nebūtų laikomasi gamtosauginių reikalavimų arba dėl teršalų (kuro, naftos produktų) patekimo į gruntą avarijų metu. Poveikis hidrogeologinėms sąlygoms priklausys nuo kokioje gylyje bus gruntiniai vandenys teritorijoje, kurioje bus tiesiami magistraliniai dujotiekiai. Kaip ir įtaka inžineriniams – geologiniams reiškiniams priklausys nuo vietovėje vyraujančių inžinerinių – geologinių sąlygų. Numatomas dalinis pirminis grunto fizinių – mechaninių parametru pasikeitimas dujotiekio bei elektros tinklų vietose. Elektros tinklų poveikis žemės gelmėms galimas tik statybos metu – įrengiant atramų pamatus. Poveikis trumpalaikis, nežymus. Geodinaminės pusiausvyros pažeidimai ir inžinerinių geologinių procesų suaktyvėjimas statybos zonose nenumatomas. Atramų pamatai nedideli inžineriniai statiniai, kurie nesąlygos požeminio vandens patvankos bei neskatinis išgraužų ar griovų formavimosi šlaituose. Poveikis požemei hidrosferai galimas technikos saugojimo aikštelėse, jeigu jos įrengiamos vietose, kur yra aukštas gruntinio vandens lygis, o aeracijos zoną sudaro smėlingos nuogulos.

Poveikį aplinkos kokybei (paviršinių ir požeminių vandenų kokybė, oro kokybė, dirvožemio erozija, klimato kaita) – poveikis paviršiniams vandens telkiniams yra galimas statybos darbų metu, elektros perdavimo oro linijos ar magistralinio dujotiekio trasai kertant upes ar kitus vandens telkinius, įrengiant elektros oro linijų atramas greta vandens telkinių. Tikėtina krantų erozija. Įrengiant elektros oro linijas kertant upes ar kitus paviršinius vandens telkinius galimas upių ar upelių pertvarkymas, jų vagos ištiesinimas, kanalizavimas dėl ko galimas upių tinklo struktūros pakeitimas ar nuotėkis. Todėl paviršinio vandens tėkmės gali būti labai lengvai pažeidžiamos suintensyvėjus antropogeninei apkrovai, ko pasekoje gali būti paveiktas nusistovėjęs paviršinio vandens hidrologinis ir hidrocheminis režimas. Taip pat galimas poveikis hidrologiniam režimui dujotiekio statybos darbų metu pelkėtose vietovėse. Plano projektų eksploatacijos metu paviršinis ar požeminis vanduo nėra naudojamas. Nuotekų taip pat nesusidarys. Paviršinis vanduo bus naudojamas tik MD hidraulinio bandymo metu. Statybų metu galimas padidėjęs vandens drumstumas. Didžiausios upės, kurias gali įtakoti Plano įgyvendinimas yra: Nemunas (projektas Nr. 1.1), Neris upė (projektas Nr. 2.6, 2.7, 2.9), Merkio upė (projektas Nr.



1.1, 2.8), Šventosios upė (projektas Nr. 2.3.6), Daugyvenės upė (projektas Nr. 2.1) ir kitos mažesnės upės (Priedas Nr. 3 Grafinė dalis). Požeminių vandens telkinių poveikis dėl seklių inžinerinių darbų yra mažai tikėtinas.

Eksplotacijos metu Plano įgyvendinimas neturės poveikio *aplinkos oro kokybei*, stacionarių taršos šaltinių nenumatoma (magistralinio dujotiekio projektų atveju dujų nutekėjimai į aplinką gali būti tik avarijos atveju). Mobilūs oro taršos šaltiniai – aptarnaujantis transportas. Periodinei apžiūrai naudojamos padidinto pravažumo lengvojo transporto priemonės ir jų poveikis aplinkos orui bus nereikšmingas. Galimas trumpalaikis poveikis oro kokybei statybos metu: aplinkos oro taršos šaltiniai – transporto priemonių bei aptarnaujančios technikos vidaus degimo varikliai.

Statybos darbų metu yra galimas poveikis *dirvožemiui* darbų zonoje. Dujotiekio tiesimo metu, prieš kasant tranšėją, viršutinis derlingas dirvožemio sluoksnis bus nukastas ir atskirai saugomas, o baigus žemės kasimo darbus – grąžintas atgal. Dujotiekio tiesimo darbų zonoje, baigus darbus būtinas mechanškai pažeisto (suspausto) dirvožemio atstatymas sekliai suariant. Miškų teritorijose statybų metu mechanškai pažeistos miško paklotės suardymas ir sumaišymas su viršutiniu dirvožemio sluoksniu palengvins pažeisto dirvožemio derlingumo atsistatymą. Elektros tinklų oro linijų metalinės atramos statomos ant gelžbetoninių pamatų, įrengiant atramas gręžtose duobėse. Klampiam ir biriame grunte sutvirtinant jas rygeliais. Elektros perdavimo oro linijos įrengimo trasoje, jos atramų įrengimo vietose yra pašalinamas derlingas dirvožemio sluoksnis. Pašalinus derlingąjį sluoksnį atramų įrengimo aikštelėse gali ilgam laikui sumažėti dirvožemio derlingumas, tačiau, pasikeitus žemės naudojimo paskirčiai, šis pokytis tampa nereikšmingu. Linija kirs miškų teritoriją, todėl turės įtakos miško dirvožemiui – statybų metu galimas miško paklotės suardymas ir sumaišymas su viršutiniu dirvožemio sluoksniu palengvins mechanškai pažeisto dirvožemio derlingumo atsistatymą. Galima dirvožemio erozija kalvotose vietovėse ar upių krantų šlaituose.

Elektros sistemos efektyvinimas, modernių ir saugių technologijų diegimas, efektyvus resursų panaudojimas bei atsinaujinančių energijos išteklių integracija į rinką, dujų nuotėkių valdymas prisideda prie teigiamos įtakos *klimato kaitai*. Tačiau miškų kirtimas tiesiant elektros ar magistralinius dujotiekius neigiamai įtakoja klimato kaitą.

Poveikį biologinei įvairovei (saugomos teritorijos, „Natura 2000“ teritorijos, saugomos rūšys) – didžiausias ilgalaikis poveikis saugomoms teritorijoms bei saugomoms rūšims bus statybos darbų metu, planuojant infrastruktūros projektus per saugomas teritorijas, kai vykdomi miško kirtimo darbai. Atkreiptinas dėmesys į Projektus Nr. 1.1, 2.7 ir 2.8 (žr. Priedas Nr. 3 Grafinė dalis). Projektų įgyvendinimo teritorijose vietoj miško įsikurs pievinės augalų bendrijos, sutrikdomos vietovėje esančios buveinės. Statybos darbų metu trumpalaikis poveikis medžiojamai faunai, smulkiesiems žinduoliams, ichtiofaunai ir ornitofaunai susijęs su trikdymu veisimosi, perėjimo ar neršto metu. Tačiau tam tikrais atvejais trikdymas gali būti traktuojamas ir kaip ilgalaikis poveikis, jei gyvūnas išsikėlė iš teritorijos (paukštis metė lizdą ar lizdas sunaikinamas) ir vėliau kelis ar net keletą metų nebesugrįžta į jas. Tai ypač aktualu plėšriesiems, vištiniam paukščiui, kurie yra prisirėję prie veisimosi teritorijų. Tačiau ir kitos paukščių rūšys jautriai reaguoja į trikdymą veisimosi metu, ypač jo pradžioje. Jei statybos darbai konkrečioje vietoje pradedami jau pradėjus paukščiams perėti ar gyvūnams veistis, jie gali mesti lizdą ar mažus palikuonis, taip pasmerkdamiesi juos žūčiai. Statybos metu galimas trikdymas bei vandens drumstumo padidėjimas dėl nuosėdų nuplovimo nuo krantų ir pakėlimo nuo dugno. Tai turėtų neigiamą poveikį žuvų ikrų ir lervučių vystymosi metu. Lašišų, šlakių nerštinės migracijos ir pasiskirstymas nerštavietėse ir nerštas vyksta spalio – gruodžio mėnesiais. Labai svarbus yra laikotarpis po neršto, kai nerštiniuose lizduose vystosi ikrų, tai trunka iki balandžio – gegužės mėnesio.

Eksplotacijos metu didžiausią grėsmę paukščiams kelia atvirame kraštovaizdyje besidriekiančios elektros oro linijų trasos. Dažniausiai nukeičia stambūs paukščiai (plėšrieji, gandrai ir kt.). Plėšrieji paukščiai dažnai naudoja elektros linijų atramas kaip poilsio ir medžioklės plotų apžvalgos vietas, gandrai dažnai peri. Reiktų pažymėti, kad gandrai dažniausiai peri ant žemesnės įtampos elektros persiuntimo linijų (dažniausiai, iki 10 kV). Ant aukštos įtampos elektros linijų atramų lizdai įrengiami retai. Taip pat ir plėšriųjų paukščių žūtis dažniau susijusi su žemesnės įtampos elektros



persiuntimo oro linijomis (kur yra mažesni laidų izoliatoriai ir laidai yra mažesniu atstumu nuo atramų).

Dėl trikdymo galimas poveikis žinduolių vietinėms populiacijoms jauniklių auginimo laikotarpiu. Tačiau to negalima vertinti vienareikšmiškai, nes miškai užima didelius plotus ir gyvūnai gali pasitraukti į atokesnius nuo vykdomų darbų zonos plotus. Be to, vėliau, rekultyvavus darbų zonas, jai apaugus žoliniais augalais bei krūmais, žvėrių mitybinė bazė bus atkurta.

Vykdamas elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros statybos darbus galimas poveikis smulkiesiems žinduoliams (kirstukams, pelėms, pelėnams), varliagyviams, ropliams. Tikėtinas tiesioginis individų sunaikinimas žemės kasimo darbų, sunkios technikos judėjimo metu, kadangi smulkieji žinduoliai nemažą gyvenimo dalį praleidžia urveliuose. Siekiant sumažinti poveikį biologinei įvairovei, būtina taikyti poveikio mažinimo priemones, vykdyti jų efektyvumo stebėseną. Ypač svarbu taikyti statybos darbų ribojimo periodus, atsižvelgiant į miškų kirtimo taisykles, biologinės įvairovės poravimosi, perėjimo, migracijos ir kt. laikotarpius.

Poveikį gamtinei aplinkai (kraštovaizdis, miškai) – numatomas ilgalaikis poveikis kraštovaizdžiui mišku apaugusiose (dėl atsirasiančių miško proskynų), želdynų grupėmis, bei pavieniais augalais apaugusiose teritorijose, kadangi statybų darbų zonose bus pašalinti sumedėję želdiniai (medžiai ir krūmai), ko pasekoje numatomas nežymus erdvinės struktūros pokytis. Už trasų koridorių statybos darbų zonos gamtiniai kraštovaizdžio komponentai liks nepakitę, todėl poveikis kraštovaizdžio vaizdingumui, natūralumui ir įvairovei nebus esminis. Elektros perdavimo oro linijų tiesimas per urbanizuotą kraštovaizdį įtaka natūraliam kraštovaizdžiui ir gamtiniam karkasui būtų minimali - atsirastų antropogeniniai dariniai, kurie dominuojančio kraštovaizdžio tipo nepakeis. Pasirenkant mažesnę atramų aukštį, jie taptų mažiau vizualiai aktyvūs. Projektų įgyvendinimo poveikis žemėnaudų struktūrai priklausys nuo to kur tiksliai bus įgyvendinti projektai ir tose vietovėse esamos žemėnaudos. Vykdamas statybos darbus pievose, ganyklose, statybos darbų zonose bus sunaikinama žolinė augalija, vėliau, po pažeidimo teritoriją rekultivavus, vyks savaiminis atsikūrimo procesas. Ariamuose plotuose, dirbamuose laukuose, vykdamas statybos darbus poveikis bus minimalus dėl nedidelio statybos darbų zonos ploto. Vykdamas statybos darbus, statybos darbų zonoje bus vykdomi žemės kasimo darbai, į ją patenkančių želdinių bei juostiniai miško kirtimai. Reikšmingesnis poveikis numatomas miškų apaugusiuose plotuose, kadangi sunaikintos miško buveinės, miškas nebeatkuriamas. Įvykdžius statybos darbus, teritorijos bus rekultivuotos, jose galės įsikurti miško laukymėms ir pamiškėms būdingos augalų bendrijos. Taip pat numatomas ir laikinas poveikis statybų darbų metu: laikinas neigiamas vizualinis (estetinis) poveikis dėl iškasų, griovių, žemės kalvų ir statybos darbų medžiagų, įrenginių ir technikos. Įrengus dujotiekį ar elektros tinklus teritorija sutvarkoma, dirvožemis iš iškastų vietų grąžinamas atgal, laikini privažiavimo keliai išardomi.

Poveikį kultūros paveldui (nekilnojamo kultūros paveldo vietovės, objektai, archeologinės vertybės) - poveikis nekilnojamos kultūros paveldo vertybėms gali būti skirstomas į: tiesioginis jų sunaikinimas ar pažeidimas atliekant įvairius žemės kasimo darbus; aplinkos pakeitimas, keliantis ar iššaukiantis grėsmes kultūros paveldui; objekto aplinkos tarša technogeniniais įrenginiais. Tačiau Plane numatytų projektų įgyvendinimas turi būti numatytas taip, kad nepažeistų registruotų kultūros vertybių ir nepatektų į nustatytas jų ribas.

Plano įgyvendinimo pasekmės lyginant su esamos situacijos „0 alternatyva“ apibendrintos užpildant pasekmių lentelėje, žr. lentelėje žemiau.



Lentelė 17. Pasekmių lentelė, vertinimo aspektai

Vertinimo komponentai, aspektai	Elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai					„0 alternatyva“ - esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.					Komentarai
	Pasekmių pobūdis										
	Trumpalaikis/ laikinas	Vidutinio laikotarpio*	Ilgalaikis/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	Trumpalaikis/ laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	
Socialinė aplinka											
Visuomenės sveikata	-	0	-/+	-/+	-/+	0	0	0	0	0	Neigiamas trumpalaikis poveikis galimas dėl statybų darbų – laikinų kelių ar aikštelių įrengimas greta gyvenamosios zonos, autotransporto kiekio padidėjimas, triukšmo ir/ar vibracijos lygio padidėjimas aplinkinėse teritorijose dėl technikos, gręžimo ir žemės darbų. Ilgalaikis neigiamas poveikis galimas dėl elektromagnetinio lauko atsiradimas, o teigiamas ilgalaikis poveikis dėl modernizuotos infrastruktūros efektyvumo, patikimumo ir saugumo.
Gyventojų užimtumas ir darbo rinka	+	0	+	+/-	+/-	0	0	0	0	0	Trumpalaikis ir ilgalaikis teigiamas poveikis galimas dėl statybos darbų metu ir eksploatacijos sukurtų papildomų darbo vietų. Neigiamas poveikis galimas dėl privačios nuosavybės teise valdomų sklypų apribojimų, per kuriuos eina elektros linijų ar dujotiekio trasos, servitutu nustatymų juose, prievolių, žemės kainų.
Ekonominė aplinka											
Investicijos, konkurencingumas	+	+	+	+	+	0	0	-	-	0	Teigiamas poveikis galimas dėl naujų darbo vietų kūrimo, infrastruktūros gerinimo, veiklos efektyvinimo, patikimumo didinimo, atsinaujinančių energijos išteklių skatinimo ir kt. Numatomas teigiamas ilgalaikis makroekonominis poveikis: Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką užtikrina regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimą ir diversifikavimą.
Kaina galutiniam vartotojui	0	?	+	+	+	?	?	-	-	-	
Makroekonominiai aspektai	+	?	+	+	+	0	0	-	-	-	
Gamtos ištekliai											
Gamtos išteklių eksploatacija	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Galimas tik nereikšmingas neigiamas laikinas poveikis statybų metu.
Aplinkos kokybė											
Paviršinių ir požeminių vandens telkinių kokybė	-	0	0	-	0	0	0	0	0	0	Galimas neigiamas trumpalaikis poveikis statybos darbų metu upių ar upelių gretimybėse, upių krantų šlaitams, tikėtina krantų erozija, vandens drumstumas.



Vertinimo komponentai, aspektai	Elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai					„0 alternatyva“ - esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.					Komentariai
	Pasekmių pobūdis										
	Trumpalaikis*/ laikinas	Vidutinio laikotarpio*	Ilgalaikis*/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	Trumpalaikis*/ laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis*/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	
Oro kokybė	-	0	0	0	-	0	0	0	0	0	Galimas trumpalaikis neigiamas poveikis aplinkos orui statybos darbų metu dėl transporto padidėjimo, žemės darbų ir pan.
Dirvožemio erozija	-	0	-	0	-	0	0	0	0	0	Statybos darbų metu galima dirvožemio erozija ties upių krantais, kalvotose vietovėse, pašalinus derlingą sluoksnį gali ilgam laikui sumažėti dirvožemio derlingumas. Taikomos poveikio mažinimo priemonės.
Klimato kaita	0	0	+/-	-	+	0	0	0	0	0	Teigiamas poveikis dėl atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo, veiklos efektyvinimo, o tiesioginis neigiamas numatomas dėl miškų kirtimo.
Biologinė įvairovė											
Saugomos teritorijos	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	Didžiausias galimas neigiamas tiesioginis ir netiesioginis poveikis visai biologinei įvairovei, jeigu Plano projektai bus įgyvendinami saugomose teritorijose ar greta jų, kai turės būti iškirptos prosčynos. Tose vietovėse įsikurs jau tik pievinės augalų bendrijos, bus sutrikdomas vietovėje vyraujančių faunų buveinės, galimas poveikis paukščiams elektros OL eksploatavimo metu.. Statybų metu trumpalaikis poveikis medžiojamai faunai, smulkiesiems žinduoliams ir ornitofaunai susijęs su trikdymu statybų metu. Tačiau tai gali būti ir ilgalaikis poveikis, jei gyvūnas išsikėlė iš teritorijos (paukštis metė lizdą) ir vėliau kelis ar net keletą metų nebesugrįžta į jas. Taikomos poveikio aplinkai mažinimo priemonės.
„Natura 2000“ teritorijos	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	
Saugomos rūšys	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	
Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis											
Kraštovaizdis	-	0	-	-	?	0	0	0	0	0	Galimas laikinas neigiamas poveikis kraštovaizdžiui statybų darbų metu dėl iškasų, griovių, žemės kalvų ir statybos darbų medžiagų, įrenginių ir technikos. Įrengus dujotiekį ar elektros tinklus teritorija sutvarkoma, dirvožemis iš iškastų vietų grąžinamas atgal, laikini privažiavimo keliai išardomi. Didžiausias galimas ilgalaikis neigiamas poveikis kraštovaizdžiui dėl projektų įgyvendinimo miško apaugusiose teritorijose (miško prosčynos), sunaikinamų miško buveinių, miškas nebeatkuriamas, taip pat naujų antropogeninių darinių atsiradimo (čiaupų aikštelės, elektros oro tinklai ir kt.).
Kultūros paveldas											
Nekilnojamo kultūros paveldo vietovės, objektai, archeologinis	0	0	?	?	?	0	0	0	0	0	Poveikis nekilnojamoms kultūros paveldo vertybėms neaiškus dėl nežinomų Projektų tikslų trasuočių vietų, tačiau Projektai turi būti taip įgyvendinami, kad nepažeistų registruotų kultūros vertybių ir nepatektų į



Vertinimo komponentai, aspektai	Elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai					„0 alternatyva“ - esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.					Komentarai
	Pasekmių pobūdis										
	Trumpalaikis*/ laikinas	Vidutinio laikotarpio*	Ilgalaikis*/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	Trumpalaikis/laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis/nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	
kultūros paveldas											nustatytas jų ribas.
Bendras vertinimas											
Socialinė aplinka	-/+	0	-/+	-/+	-/+	0	0	0	0	0	
Ekonominė aplinka	+	?	+	+	+	?	?	-	-	-	
Gamtos ištekliai	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Aplinkos kokybė	-	0	0	-	-/+	0	0	0	0	0	
Biologinė įvairovė	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	
Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis	-	-	-	-	?	0	0	0	0	0	
Kultūros paveldas	0	0	?	?	?	0	0	0	0	0	
IVERTINIMAS BENDRAI	+/-	-	+/-	+/-	+/	0	0	0	-	-	Įgyvendinant planą galimas tiek neigiamas, tiek teigiamas poveikis vertinimo komponentams. Trumpalaikis neigiamas poveikis numatomas dėl statybos darbų įgyvendinant projektus. Didžiausias teigiamas poveikis numatomas ekonominei aplinkai bei socialiniai aplinkai. Galimas neigiamas poveikis biologinei įvairovei bei kraštovaizdžiui, tačiau tai bus tik tuo atveju jeigu Plano projektai bus įgyvendinami gamtinėje aplinkoje. Neįgyvendinus Plano projektų numatomas neigiamas poveikis ekonominei aplinkai.

*Trumpalaikis laikotarpis trunka iki 2 metų, vidutinis laikotarpis nuo 2 iki 10 metų, ilgalaikis laikotarpis 10 ir daugiau metų.

Vertinant Plano įgyvendinimo pasekmes, galimas neigiamas poveikis biologinei įvairovei (saugomoms teritorijoms, miškams, faunai bei florai) ir kraštovaizdžiui. Tačiau taikant tinkamas poveikio prevencines, mažinimo ir kompensavimo priemones galima sumažinti arba išvis išvengti neigiamo poveikio aplinkai. Rekomenduojamos tipinės, elektros ir dujotiekio infrastruktūros projektams būdingos poveikio mažinimo priemonės, rekomenduojamas aplinkos monitoringas pateiktas ataskaitos 9 ir 12 skyriuje.



9. Priemonės Plano įgyvendinimo reikšmingoms neigiamoms pasekmėms aplinkai išvengti, sumažinti ar kompensuoti

Rekomenduojamos gamtinių dujų ir elektros perdavimo infrastruktūros projektams bendrosios neigiamą poveikį mažinančios priemonės atskiriems aplinkos komponentams pateiktos lentelėje žemiau.

Lentelė 18. Poveikio mažinimo priemonės

Sritys/ aplinkos komponentas	Rekomenduojamos poveikį mažinančios priemonės
Organizacinės priemonės	<ul style="list-style-type: none">- Projektų ir planų PAV/ SPAV procedūros;- Visuomenės informavimas apie vykdomų projektų PAV, teritorijų planavimo procedūras;- Aplinkos apsaugos priemonių valdymo planas;- Aplinkos monitoringas statybos laikotarpiu ir įgyvendinus projektą.
Žemės gelmės, požeminis vanduo	<ul style="list-style-type: none">- Parenkant technikos aikštelių vietas būtina atsižvelgti į gruntinio vandens lygį, neįrengti aikštelių šalia paviršinio vandens telkinių, užpelkėjusiose vietose, šalia durpynų ir jų apsaugos zonoje. Neįrenginėti aikštelių šalia vandenviečių, eksploatuojančių požeminį vandenį;- Jei nėra galimybių išvengti trasos patekimo į naudingų išteklių telkinių ribas, turi būti parenkamas optimalus naudojamos teritorijos (išeksploatuotos) plotas ir užtikrintas griežtas aplinkosauginių reikalavimų laikymasis.
Paviršinis vanduo, upių krantų šlaitai	<ul style="list-style-type: none">- Elektros oro linijos atramos neturi būti statomos vandens telkinių apsaugos juostose, kad nepažeistų dirvožemio, nesuardytų velėnos;- Dujotiekio įrengimas uždaru būdu nepažeidžiant natūralių krantų reljefo: horizontalus kryptinis gręžimas (HDD) naudojamas tada, kai dėl techninių, gamtinių ar kt. kliūčių neįmanoma dujotiekio kloti atviru būdu, bei dėklų įrengimas stūmimo-gręžimo būdu;- Statybos darbų laiko ribojimas atsižvelgiant į žuvų neršto, migracijos laikotarpius, statybos darbų zonos pločio mažinimas;- Rekomenduojamos prevencinės ir laikinos apsaugos nuo erozijos priemonės: paviršiaus stabilizavimas, laikinas užsėjimas, apsauginės geotekstilinės dangos panaudojimas, laikinas nuotekų nuleidimas vamzdžiais ar latakais, nukreipiamieji pylimai, kurių paskirtis – nukreipti lietaus nuotekų srautą iš statybos teritorijos ar apsaugoti iškasų, griovių šlaitus. Laikinas šlaitų stabilizavimo priemonės rekomenduojama naudoti tais atvejais, kai numatoma atvirus šlaitus laikyti mėnesį ar ilgiau;- Vykdam bet kokius darbus prie atvirų vandens telkinių, reikia atsižvelgti į vandens telkinių pakrantės juostoms ir apsaugos zonoms keliamus reikalavimus, kurie yra nustatyti „Specialiosiose žemės ir miško naudojimo sąlygose“ patvirtintose Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1992 m. gegužės 12 d. nutarimu Nr. 343 „Dėl specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“).
Dirvožemis	<ul style="list-style-type: none">- Prieš pradedant statybos darbus, viršutinis derlingas dirvožemio sluoksnis turi būti nukastas ir atskirai saugomas, o baigus žemės kasimo darbus – grąžintas atgal;- Mechanškai pažeisto (suspausto) dirvožemio atstatymas sekliai suariant;- Siekiant minimizuoti dirvožemio vandens erozijos grėsmę, rekultivuotas dirvožemis kalvų šlaituose, kuriuose šlaito nuolydis didesnis nei 5°, turi būti apsėtas giliašakniais daugiamečiais žoliniais augalais, o statesniuose ar ilgesniuose šlaituose sutvirtintas papildomomis priemonėmis;- Skardžiuose, statesniuose nei 15°, erozijos kontrolė atliekama sutvirtinant šlaitus



Sritys/ aplinkos komponentas	Rekomenduojamos poveikį mažinančios priemonės
	<ul style="list-style-type: none">atraminėmis sienelėmis ir apželdinant krūmais bei medžiais;- Pelkėtose vietovėse statybos darbų metu įrengiami laikino privažiavimo keliai. Baigus darbus jie turi būti panaikinti;- Avarijų, gedimų ar dujų nuotėkio atveju turi būti taikomos teisės aktais numatytos atitinkamos pasekmių likvidavimo, kompensacinės ir būklės atstatymo priemonės.
Kraštovaizdis, gamtinis karkasas	<ul style="list-style-type: none">- Rekultivuoti pažeistą dirvožemio dangą, sutvirtinant ją daugiamečiais žoliniais augalais, kurie padėtų suformuoti pievų žolyną ir sutvirtintų dirvos paviršių;- Slėnių bei gūbrių perkirtos zonos kiek įmanoma minimizuojamos žemės darbų apimtys ir didelis dėmesys skiriamas rekultivacinėms priemonėms;- Siekiant išvengti/sumažinti pasekmes kraštovaizdžiui, būtina išlaikyti numatytas darbo zonas;- pagal technines galimybes maksimaliai mažinti atramų aukštį (prie gyvenamųjų namų, sodybų ir atvirų erdvių kraštovaizdyje);- Atramų vietas, prisitaikant prie vietovės gamtinių sąlygų, išdėstyti už natūralių gamtinių uždangų (kalvų, mišku apaugusių plotų);- linijų neplanuoti per miškingas teritorijas, o kai tai neišvengiama pasirinkti IV grupės miškus;- elektros perdavimo oro linija gamtinio karkaso metafunkcinėse zonose - migracijos koridoriuose (kertant upių slėnius), turi būti numatoma maksimaliai stačiu kampu (statmenai).
Aplinkos oras	<ul style="list-style-type: none">- Statybos darbų metu, prieš transporto priemonėms išvažiuojant iš statybos darbų zonos į aplinkines gatves, nuvalomos prie ratų prilipusios žemės ir purvas. Iš statybos aikštelės išvežant dulkančias atliekas, jos privalo būti uždengtos;- Darbus atliekant sausu metų laiku, rekomenduotina teritoriją laistyti;- Projekto įgyvendinimo metu turi būti laikomasi statybos, eksploatavimo darbus reglamentuojančių teisės aktų nuostatų.
Biologinė įvairovė	<ul style="list-style-type: none">- Statybos darbų ribojimo periodai atsižvelgiant į miškų kirtimo taisykles, biologinės įvairovės poravimosi, perėjimo, migracijos ir kt. laikotarpius;- Elektros oro linijų specialūs laidų matomumą didinantys žymekliai ir atšvaitai. Pačiose jautriausiose vietose rekomenduojama taikyti dvigubus markerius: ant viršutinių ir apatinių laidų;- Kertant pievų ir miškų buveines, atitinkančias europinės svarbos buveinių atrankos kriterijus, darbų zonos pločio mažinimas;- Rekultivuoti darbų zoną pievų buveinėse, pažaidose užskleisti prieš tai buvusį gruntą, kad ataugtų žolinė augmenija; nenaudoti šiose buveinėse atvežtinio grunto ir derlingo dirvožemio;- Teritorijos stabilizavimui atsėjant EB svarbos natūraliose buveinėse žolynų sėklų mišinį turi parinkti kvalifikuotas specialistas, mišinio sudėtį parenkant konkrečiai vietai;- Siekiant palaikyti gerą šių buveinių būklę; reguliariai šienauti trasos vietą, neleisti apaugti krūmais.
Miškai	<ul style="list-style-type: none">- Statybos darbų ribojimo periodai atsižvelgiant į miškų kirtimo taisykles;- Siūloma trasą formuoti mažiau miškingose teritorijose pagal galimybes pasirinkant žemės ūkio paskirties žemę;- Projektuojant trasas per miškingas teritorijas, pagal technines galimybes siūloma koreguoti trasą taip, kad būtų iškertami mažesni miško plotai: trasos įrengimui pasirinkti esamas proskynas ar miško aikštes, kirtavietes, retmes, medynų pakraščius;- Siekiant išvengti poveikio pievų buveinėms drėgnose ir pelkėtose augavietėse, techninių sprendinių projektavimo metu būtina pasirinkti tokius techninius sprendinius, kurie



Sritys/ aplinkos komponentas	Rekomenduojamos poveikį mažinančios priemonės
	<p>nepažeistų nusistovėjusio vietovės hidrologinio režimo;</p> <ul style="list-style-type: none">- Statybų koridoriuje vykdant pažeistos augalinės dangos atkūrimą, nenaudoti nebūdingų prieš tai augusiai augalijai sėklų mišinių.
Kultūros paveldas	<ul style="list-style-type: none">- Archeologiniai tyrimai turėtų būti atliekami techninio projektavimo etape, žinant trasą bei OL atramų įrengimo vietas;- Laikini privažiavimo keliai prie statybos aikštelių negali būti numatyti kultūros paveldo objektų ir vietovių teritorijose ir jų apsaugos nuo fizinio poveikio zonose bei trasos neturi kirsti nekilnojamųjų kultūros vertybių ar jų apsaugos zonų teritorijų;- Vykdam žemės kasimo darbus, būtina kartu numatyti žemės kasimo darbų vietų archeologinius tyrimus;- Jeigu vykdant projektą įrengimo darbus susijusius su žemės kasimu, būtų atrasta archeologinių radinių, apie tai turi būti pranešama Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos teritoriniams padaliniais kaip tai yra nurodyta LR Nekilnojamo kultūros paveldo apsaugos įstatyme.
Triukšmas	<ul style="list-style-type: none">- Gyvenamojoje teritorijoje statybų metu triukšmas turi būti ribojamas kontroliuojant darbo valandas ir statybos transporto judėjimą atitinkamame pervežimo maršrute, naudojant techniškai tvarkingą įrangą. Svarbus yra išankstinis darbų planavimas ir apribojimas, kaip galima saugant natūralią aplinką bei artimiausius gyventojus nuo galimo neigiamo poveikio ir trukdymų;- Darbuotojai, dirbantys statybos aikštelėje, esant reikalui, turi naudotis asmeninėmis apsaugos nuo triukšmo mažinimo priemonėmis;- Statybų metu turi būti naudojami tik techniškai tvarkingi mechanizmai, kurie atitiks STR 2.01.08:2003 „Lauko sąlygomis naudojamos įrangos į aplinką skleidžiamo triukšmo valdymas“ reikalavimus.
Atliekos	<ul style="list-style-type: none">- Objekto statybos metu susidariusios statybinės atliekos turi būti tvarkomos vadovaujantis „Statybinių atliekų tvarkymo taisyklėmis“, patvirtintomis LR aplinkos ministro 2006 m. gruodžio 29 d. įsakymu Nr. D1-637 „Dėl statybinių atliekų tvarkymo įstatymo patvirtinimo“, LR Atliekų tvarkymo įstatymu patvirtintu 1998 m. birželio 16 d. įsakymu Nr. VIII-787 „Dėl atliekų tvarkymo įstatymo patvirtinimo“, Atliekų tvarkymo taisyklėmis, patvirtintomis LR aplinkos ministro 1999 m. liepos 14 d. įsakymu Nr. 217 „Dėl atliekų tvarkymo taisyklių patvirtinimo“;- Statybvietėje turi būti pildomas atliekų apskaitos žurnalas, vedama susidariusių ir perduotų tvarkyti statybinių atliekų apskaita;- Statybvietėje turi būti išrūšiuotos ir atskirai laikinai laikomos susidarancios: komunalinės atliekos, inertinės atliekos, perdirbti ir pakartotinai naudoti tinkamos atliekos (antrinės žaliavos – pakuotės, popierius, stiklas, plastikas ir kitos tiesiogiai perdirbti tinkamos atliekos ir (ar) perdirbti ar pakartotinai naudoti tinkamos iš atliekų gautos medžiagos), pavojingosios atliekos (tirpikliai, dažai, klijai, jų pakuotės ir kt.), netinkamos perdirbti atliekos (izoliacinės medžiagos, akmenų vata ir kt.). Išrūšiuotos atliekos turi būti perduodamos įmonėms, turinčioms teisę tvarkyti tokias atliekas pagal sutartis dėl jų naudojimo ir šalinimo;- Medžių, krūmų kirtimo metu susidariusios kirtimo atliekas (šakos, kelmai) gali tvarkyti miško savininkas. Jei miško savininkai atsisako perimti medžių ir krūmų kirtimo metu susidarancias atliekas, Rangovas pats pasirenka medienos atliekų tvarkymo būdus. Medienos atliekos gali būti panaudojamos biokuro gamybai. Kelmai ir šakos taip pat gali būti smulkinami vietoje, o susidarę medienos plaušai paskleidžiami darbų zonoje ir paliekami natūraliai supūti. Kelmai ir šakos taip pat gali būti surenkami ir išvežami į biodegraduojančių medžiagų surinkimo aikštelę. Medienos atliekų tvarkymo būdą pasirenka statybos Rangovas;



Sritys/ aplinkos komponentas	Rekomenduojamos poveikį mažinančios priemonės
	<ul style="list-style-type: none">- Baigus statybos darbus statybos vieta turi būti sutvarkyta taip, kad joje neliktų darbų metu susidariusių atliekų.
Elektromagnetinis laukas	<ul style="list-style-type: none">- Projektuojant elektros perdavimo OL būtina žemės sklypuose, į kuriuos patenka planuojamos linijos apsaugos zona, įregistruoti apsaugos zonos specialiąsias naudojimo sąlygas, tuo įteisinant žemės naudotojo prievolę šioje teritorijoje laikytis tam tikrų veiklos apribojimų, kurie tarnautų ir poveikio sveikatai saugai;- Užbaigus elektros linijos tiesimo arba rekonstravimo darbus perdavimo sistemos operatorius organizuoja elektromagnetinio lauko matavimus pagal HN 104:2011 "Gyventojų sauga nuo elektros oro linijų sukuriamų elektromagnetinio lauko".



10. Pasirinktų Plano alternatyvų aprašymas, jų pasirinkimo pagrindimas

Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros konkrečių įgyvendinamų ir planuojamų įgyvendinti projektų sąrašą, Plane nėra nagrinėjamos projektų alternatyvos.



11. Vertinimo metu iškilusių problemų aprašymas

Rengiant Plano SPAV ataskaitą buvo susidurta su informacijos apie Plane numatytus projektus trūkumu, t.y.: tikslų projektų vietų ir trasuočių nebuvimo. Dėl šios priežasties nebuvo galima tiksliai įvertinti projektų poveikio konkrečioms kultūros paveldo vertybėms ar konkrečioms miškams. Tiksliai Plane numatytų projektų vieta bus aiški vėlesniuose projektų įgyvendinimo etapuose.



12. Stebėsenos priemonių aprašymas

12.1 Aplinkos monitoringas (stebėseną)

Aplinkos monitoringo (stebėsenos) tikslai – stebėti, vertinti bei prognozuoti ūkinės veiklos daromą poveikį gamtinės aplinkos kokybei, identifikavus neigiamą poveikį aplinkai – numatyti poveikio mažinimo priemones.

Lietuvoje aplinkos monitoringo vykdymo tvarką reglamentuoja:

- Lietuvos Respublikos aplinkos monitoringo įstatymas (toliau Monitoringo įstatymas);
- Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. rugsėjo 16 d. įsakymas Nr. D1-546 „Dėl Ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatų patvirtinimo“ (toliau – Monitoringo nuostatai).

Plano projektams taikomas Monitoringo įstatyme numatytas „ūkio subjektų aplinkos monitoringas“, kurį atlieka juridiniai asmenys veikiantys aplinką. Ūkio subjektų aplinkos monitoringas vykdomas siekiant nustatyti ūkio subjektų taršos šaltinių išmetamų teršalų kiekį ir ūkinės veiklos poveikį gamtinei aplinkai ir užtikrinti jų sukeltos taršos ar kito neigiamo poveikio mažinimą. Ūkio subjektų aplinkos monitoringas vykdomas pagal ūkio subjektų aplinkos monitoringo programą, kurią rengia patys ūkio subjektai. Ūkio subjektų aplinkos monitoringo programų turinį, jų rengimo, derinimo, vykdymo, kontrolės užtikrinimo ir informacijos teikimo tvarką nustato Ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatai. Ūkio subjektų aplinkos monitoringą finansuoja PŪV organizatoriai savo lėšomis. Vadovaujantis Monitoringo nuostatais Plano apimtyje numatytiems dujų ir elektros infrastruktūros projektams vykdomas **poveikio aplinkos kokybei (poveikio aplinkai) monitoringas**, kuriems poveikio aplinkos kokybei monitoringo vykdymas numatytas PAV ataskaitoje ar statinio projekte.

Poveikio aplinkos kokybei (poveikio aplinkai) monitoringo pagrindiniai uždaviniai numatyti Monitoringo įstatyme:

- Stebėti gamtinės aplinkos ir jos elementų būklę projekto teritorijoje;
- Sisteminti, vertinti ir prognozuoti gamtinėje aplinkoje vykstančius savaiminius ir dėl projekto poveikio atsirandančius pokyčius, gamtinės aplinkos kitimo tendencijas ir galimas pasekmes;
- Kaupti, analizuoti ir teikti valstybės institucijoms, visuomenei informaciją apie gamtinės aplinkos būklę įstatymu numatyta tvarka;
- Vertinti įgyvendinamų poveikio aplinkai mažinimo priemonių veiksmingumą, esant poreikiui statytojui rekomenduoti papildomas poveikio mažinimo priemones.

Už aplinkos monitoringo vykdymą atsakingas PŪV organizatorius. Aplinkos monitoringas vykdomas pagal parengtą ir su Aplinkos apsaugos agentūra suderintą aplinkos monitoringo programą.

Aplinkosauginiu požiūriu jautrioje teritorijose rekomenduojamas aplinkos monitoringas ir statybos laikotarpiu. Stebimi aplinkos komponentai, stebėsenos metodai, laikotarpis po projekto įgyvendinimo bei dažnumas nustatomi PAV proceso metu, atsižvelgiant į atskiro projekto mastą bei vietovės sąlygas. Rekomenduojama monitoringo trukmė – 3 metai po statybos darbų užbaigimo. Po to, apibendrinus gautus rezultatus, monitoringo programa turi būti peržiūrėta ir nuspręsta apie stebėjimų vykdymo pratęsimo tikslingumą.

Aplinkos komponentai, kurių stebėjimas rekomenduojamas dujų ir elektros infrastruktūros projektams, pateikiami lentelėje žemiau.



Lentelė 19. Poveikio aplinkos kokybei (poveikio aplinkai) monitoringas

Aplinkos komponentas	Stebimi parametrai
Biologinė įvairovė, saugomos rūšys	EB svarbos buveinės, radavietės Augmenijos rūšinė sudėtis Ornitofauna (paukščiai) Ichtiofauna (žuvis) Herpetofauna (varliagyviai) Entomofauna (vabzdžiai)
Paviršinio vanduo	Upių krantų šlaitų pažeidimai
Dirvožemis	Apsauginių priemonių prieš eroziją veiksmingumas Dirvožemio struktūra, linijinės erozijos pasireiškimas kalvotose vietovėse
Kraštovaizdis	Būdingi kraštovaizdžio etalonai Pažeistos teritorijos, pakeisto kraštovaizdžio plotas (ha) Kraštovaizdžio apsaugos reikalavimų pažeidimai (žemės kasimo darbų vietos)
Fizinė aplinka	Elektromagnetinio lauko stipris (elektrinė dedamoji, magnetinė dedamoji), pagal Lietuvos higienos normą HN 104:2011 "Gyventojų sauga nuo elektros oro linijų sukurtų elektromagnetinio lauko" reglamentuojamų dydžių"

12.2 Aplinkos apsaugos priemonių planas

Įgyvendinant projektą svarbu užtikrinti, kad būtų tinkamai laikomasi PAV ataskaitoje numatytų poveikio sumažinimo, kompensavimo ar išvengimo priemonių įgyvendinimo.

Vadovaujantis įgyvendintų projektų gerąja praktika, ES ir tarptautinių finansavimo institucijų (*angl. IFI- International Financial Institutions*) rekomendacijomis, planuojant didelės apimties infrastruktūros projektus, PAV ataskaitos ar techninio projekto apimtyje, rekomenduojama parengti projekto aplinkos apsaugos priemonių planą (toliau AAPVP, *angl. Environmental Management Plan*).

AAPVP nėra reglamentuojamas Lietuvos Respublikos teisės aktais.

AAPVP pagrindiniai tikslas - užtikrinti, kad projekto statybos ir veiklos metu bus įgyvendintos, esant poreikiui peržiūrėtos, PAV bei teritorijų planavimo metu numatytos poveikio sumažinimo, kompensavimo ar išvengimo priemonės, tuo būdu užtikrinant neigiamo poveikio aplinkai prevenciją.

Aplinkos apsaugos priemonių valdymo planas kartu su statybos ir po statybinio laikotarpio monitoringo planais turėtų užtikrinti, kad:

- Bus taikomos geriausios prieinamos ir vietos sąlygas atitinkančios aplinkos apsaugos priemonės;
- Bus įgyvendinami PAV metu numatyti ir atsakingos institucijos sprendimu dėl PŪV leistinumo patvirtinti reikalavimai ir sąlygos;
- Statyba ar veikla atitiks aplinkos apsaugą reglamentuojančių teisės aktų nuostatas;
- Su aplinkos apsauga susijusios rizikos bus įvardytos ir tinkamai valdomos;
- Bus nustatyti pagrindiniai principai, procedūros ir atsakomybės įgyvendinant aplinkos apsaugos priemones;
- Bus nustatyti metodai ir atsakomybės siekiant stebėti ir kontroliuoti statybos darbų neigiamą poveikį aplinkai, kurie užtikrins, kad visi susiję Rangovo įsipareigojimai ir poveikio aplinkai mažinimo priemonės įvykdyti tinkamai.



13. Santrauka

SPAV procedūros atliekamos Nacionaliniam elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planui, kuris nustato elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus ir jų įgyvendinimo principus, siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje.

SPAV rengimo organizatorius – Lietuvos Respublikos energetikos ministerija. SPAV procedūrų tikslas – nustatyti, apibūdinti ir įvertinti galimas reikšmingas plano įgyvendinimo pasekmes aplinkai; užtikrinti, kad bus konsultuojamasi su subjektais ir visuomene; užtikrinti, kad planų rengimo organizatorius turės išsamią ir patikimą informaciją apie galimas reikšmingas planų pasekmes aplinkai ir atsižvelgs į ją.

Šioje ataskaitoje pateikiami SPAV rezultatai. Vertinimas buvo atliekamas pagal reikalavimus, nustatytus Vyriausybės 2014 m. gruodžio 23 d. nutarime Nr. 1467 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2004 m. rugpjūčio 18 d. nutarimo Nr. 967 „Dėl planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“, 2001 m. birželio 27 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvoje 2001/42/EB dėl tam tikrų planų ir programų pasekmių aplinkai vertinimo nuostatų [13]. Taip pat buvo atsižvelgiama į Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo vadovą (ISBN 9955-9845-1-1, Vilnius, Lietuva, 2006) bei kitus teisės aktų reikalavimus.

SPAV procedūros atliekamos valstybės lygmens Planui, kuris apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus skirtingose Lietuvos vietovėse, todėl nagrinėjama teritorija ir jai daromi poveikiai pagal preliminarinius projektų vietas, išskiriant pagrindines aplinkosaugines rizikas. Planas neapima informacijos apie atskirų projektų statybos darbų apimtį, technologijas ir tiksliai įgyvendinimo vietas. Svarbu pažymėti, kad tikslios projektų vietos, jų alternatyvų analizė bus atliekama sekančiuose planavimo etapuose.

2016 m. rugpjūčio mėn. buvo parengtas SPAV apimties nustatymo dokumentas projektas ir pateiktas SPAV subjektų nagrinėjimui. Valstybės lygmens Plano vertinimo subjektai yra: Aplinkos ministerija, Sveikatos apsaugos ministerija, Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba ir Kultūros ministerija. Atsižvelgus į subjektų pateiktas išvadas (Žr. Priedą Nr. 2) patikslintas SPAV apimties nustatymo dokumentas, kuriam 2016 m. rugsėjo mėnesį gautas pritarimas iš Plano rengimo organizatoriaus (Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos). Pagal SPAV apimties nustatymo dokumentą (versija Nr. 02, Žr. Priedą Nr. 2) buvo pradėta rengti SPAV ataskaita.

Ataskaitą sudaro 14 skyrių su Priedais. Pirmame skyriuje pateikiama informacija apie SPAV rengimo organizatorių (Lietuvos Respublikos energetikos ministerija) ir SPAV dokumento rengėją (AF-Consult UAB).

Antrame skyriuje pateikiama visa informacija apie Planą bei jo tikslus, pateikiami elektros perdavimo infrastruktūros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai: jų vertės, įgyvendinimo terminai bei statusas, įgyvendinimo tvarkaraščiai, finansinė parama, socialinė ir ekonominė projektų nauda. Atliekant SPAV procedūras taip pat Plano projektai suskirstomi į:

- Projektai „kuriems jau yra atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių;
- projektai, kurie apima įrangos įsigijimą ar procesų optimizavimą ir neturės reikšmingo poveikio aplinkai ar nereikia atlikti PAV procedūrų;
- projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai ir bus atliekamos PAV/ SPAV/PAV atrankos procedūros.

Plano įgyvendinimo pasekmių vertinimas atliekamas Plane numatytiems gamtinių dujų ir elektros perdavimo infrastruktūros projektams. Atskiriems Plane numatytiems projektams jau yra atliktos PAV/SPAV/PAV atrankos procedūros ir gauti sprendimai dėl ūkinės veiklos galimybių.



Trečiame ataskaitos skyriuje pateikiama informacija apie Plano sąsają su kitais planais ir programomis. Iš viso nustatyta sąsajos su 31 strategijomis, planais, programomis, reglamentais, teritorijų planavimo dokumentais ir kt. Svarbiausi iš jų Nacionalinė energetikos strategija, Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija, Europos Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2016/89, kuriuo sudarant Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013 ir kt.

Ketvirtame skyriuje pateikiamas esamos aplinkos būklės įvertinimas. Esamos aplinkos būklės ir jos pokyčių analizė apima: socialinę ir ekonominę aplinką, gamtos išteklius, aplinkos kokybę, biologinę įvairovę, gamtinę aplinką ir kraštovaizdį bei kultūros paveldą.

Penktame skyriuje pateikiama informacija apie teritorijas, kurios gali būti reikšmingai paveiktos įgyvendinant Planą bei aplinkos komponentai, kurie yra jautriausi Plane numatytų infrastruktūros projektų pasekmėms ir poveikiams, t.y. saugomos teritorijos ir „Natura 2000“ teritorijos: pateikiamos saugomos teritorijos, į kurias patenka arba yra greta preliminaros Plano įgyvendinimo vietos; miškai: įgyvendinant projektu per miškus, bus kertamas miškas suformuojant inžinerinės infrastruktūros koridorius; kraštovaizdis: pateikiami projektų vietovėse vyraujantys kraštovaizdžių pobūdys, kraštovaizdžio struktūrinis pobūdis, vyraujantys medelynai ir kita informacija apie vietovėse; kultūros paveldo objektai: pateikiamos kultūros paveldo vertybės ir gretimybėse esančios kultūros paveldo vietovės esančios greta Plane nagrinėjamų preliminarų vietų.

Šeštame skyriuje pateikiamos su Plano įgyvendinimu susijusios aplinkos apsaugos problemos: galimas poveikis dirvožemiui: erozija, derlingumo sumažėjimas, miško paklotės suardymas bei dirvožemio erozija kalvotose vietovėse, upių krantų šlaituose; galimas poveikis paviršiniams vandenims: krantų erozija, trikdymas bei vandens drumstumo padidėjimas dėl nuosėdų nuplovimo nuo krantų ir pakėlimo nuo dugno; galimas poveikis saugomoms teritorijoms bei miškams: medžių kirtimas, miško paklotės suardymas, poveikis florai ir faunai; galimas poveikis kraštovaizdžiui: iškirstos proskynos, statomi nauji antropogeniniai elementai. Poveikiui aplinkai sušvelninti ir minimizuoti, būtina taikyti poveikio aplinkai prevencijos ar mažinimo priemonės.

Septintame ataskaitos skyriuje pateikiama informacija, kaip į rengiamus dokumentus integruojami tarptautiniu, Europos bendrijos arba nacionaliniu lygmeniu nustatyti aplinkos apsaugos ir darnaus vystymosi tikslai. Skyriuje nurodoma, kad tiesioginio šių tikslų integravimo nenumatoma, tačiau jie bus įgyvendinti atliekant Planų SPAV, projektų PAV procedūras, nagrinėjant ir parenkant trasų vietų ir technologines alternatyvas, parenkant poveikio mažinimo priemones, vykdant aplinkos monitoringą ir kt. Planas tiesiogiai integruoja visuomenės sveikatos ir gyventojų saugumo užtikrinimo tikslus.

Aštuntame – pagrindiniame – ataskaitos skyriuje pateikiamas Plano projektų reikšmingų pasekmių aplinkai įvertinimas. Pagrindiniai SPAV vertinimo tikslai:

- Identifikuoti ir įvertinti galimas pasekmes aplinkai;
- Išskirti pagrindines aplinkosaugines rizikas bei aplinkosauginiu požiūriu jautriausius projektus.

Pasekmių aplinkai įvertinimas atliekamas sudarant pasekmių aplinkai lentelę, naudojami vertinimo metodai: projektų grupavimas, saugomų teritorijų ir kitų aplinkosauginiu požiūriu jautrių teritorijų identifikavimas, pasekmių aplinkai identifikavimas atskiriems aplinkos komponentams, ekspertinis vertinimas. Plano pasekmės aplinkai vertinamos lyginant su „0 alternatyva“. Galimos reikšmingos Plano pasekmės vertinamos socialinei, ekonominei ir gamtinei aplinkai, aplinkos kokybei, biologinei įvairovei ir gamtinei aplinkai. Galimos reikšmingos Plano pasekmės vertinamos šiais aspektais:

- Socialinė aplinka – vertinimo rezultatai leidžia teigti, kad Plano įgyvendinimas turės neigiamų trumpalaikių pasekmių visuomenės sveikatai dėl vykdomų statybos darbų ir teigiamų ilgalaikių pasekmių dėl modernizuotos infrastruktūros efektyvumo, patikimumo ir saugumo.



- Ekonominė aplinka – vertinimo rezultatai leidžia teigti, kad Plano įgyvendinimas turės tiek trumpalaikių, tiek ilgalaikių teigiamų pasekmių ekonominei aplinkai dėl naujų darbo vietų kūrimo, infrastruktūros gerinimo, veiklos efektyvinimo, patikimumo didinimo, atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo skatinimo ir kt. Numatomas teigiamas ilgalaikis makroekonominis poveikis: Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką užtikrina regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimą ir diversifikavimą.
- Gamtos ištekliai – galimas tik nereikšmingas neigiamas laikinas poveikis statybų metu.
- Aplinkos kokybė – vertinimo rezultatai leidžia teigti, kad Plano įgyvendinimas turės trumpalaikių neigiamų pasekmių aplinkos kokybei statybų metu: vandens drumstumas, erozija, transporto padidėjimas ir pan. Pažymėtina, kad reikiamos infrastruktūros sukūrimas ir atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo ir integravimo skatinimas (vėjo parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas) turės tiesioginių reikšmingų teigiamų pasekmių klimato kaitai.
- Biologinė įvairovė - didžiausias galimas neigiamas tiesioginis ir netiesioginis poveikis visai biologinei įvairovei statybos darbų metu, jeigu Plano projektai bus įgyvendinami saugomose teritorijose, saugomose buveinėse ar greta jų, kai turės būti iškirstos proskynos. Tose vietovėse įsikurs jau tik pievinės augalų bendrijos, bus sutrikdomas vietovėje vyraujančių faunų buveinės. Eksploatacijos metu galimas poveikis paukščiams elektros oro linijų eksploatavimo metu. Statybų metu - trumpalaikis poveikis medžiojamai faunai, smulkiesiems žinduoliams ir ornitofaunai susijęs su trikdymu statybų metu. Tačiau tai gali būti ir ilgalaikis poveikis, jei gyvūnas išsikėlė iš teritorijos (paukštis metė lizdą) ir vėliau kelis ar net keletą metų nebesugrįžta į jas.
- Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis - galimas laikinas neigiamas poveikis kraštovaizdžiui projektų įgyvendinimo statybų darbų metu dėl iškasų, griovių, žemės kalvų ir statybos darbų medžiagų, įrenginių ir technikos, tačiau didžiausias galimas ilgalaikis neigiamas poveikis kraštovaizdžiui dėl projektų įgyvendinimo mišku apaugusiose teritorijose (miško proskynos), sunaikinamų miško buveinių, miškas nebeatkuriamas, taip pat naujų antropogeninių darinių atsiradimo (čiaupų aikštelės, elektros oro tinklai ir kt.).
- Kultūros paveldas – dėl nežinomų Projektų tikslų trasuočių vietų, poveikis nekilnojamos kultūros paveldo vertybėms yra sunkiai apibrėžiamas, tačiau projektai turės būti įgyvendinami taip, kad nepažeistų registruotų kultūros vertybių ir nepatektų į nustatytas jų ribas.

Apibendrinus gautus rezultatus, nustatyta, kad įgyvendinant Planą galimas poveikis biologinei įvairovei, t.y. saugomoms teritorijoms, miškams, faunai bei florai ir kraštovaizdžiui. Didžiausias poveikis galimas planuojant infrastruktūros projektus saugomose teritorijose ir jose numatomi miško kirtimo darbai. Todėl planuojant projektų įgyvendinimo vietas, svarbu išvengti saugomų teritorijų kirtimo, o jeigu tai neišvengiama, svarbu numatyti poveikio prevencines, mažinimo ir kompensavimo priemones.

Svarbu paminėti, kad taikant tinkamas poveikio prevencines, mažinimo ir kompensavimo priemones galima sumažinti arba išvis išvengti neigiamo poveikio aplinkai. Rekomenduojamos tipinės, elektros ir dujotiekio infrastruktūros projektams būdingos poveikio mažinimo priemonės, pateikiamos ataskaitos devintame skyriuje, iš kurių svarbiausios:

Organizacinės priemonės:

- Projektų ir planų PAV/ SPAV procedūros;
- Visuomenės informavimas apie vykdomų projektų PAV, teritorijų planavimo procedūras;
- Aplinkos apsaugos priemonių valdymo planas;
- Aplinkos monitoringas statybos laikotarpiu ir įgyvendinus projektą.

Biologinė įvairovė:

- Planuojant trasą, kiek tai įmanoma, vengti saugomų teritorijų, miškų kirtimo;
- Darbų zonos pločio mažinimas;



- Statybos darbų ribojimo periodai atsižvelgiant į miškų kirtimo taisykles, biologinės įvairovės poravimosi, perėjimo, migracijos ir kt. laikotarpius;
- Elektros oro linijų specialūs laidų matomumą didinantys žymekliai ir atšvaitai.

Mišakai:

- Statybos darbų ribojimo periodai atsižvelgiant į miškų kirtimo taisykles;
- Siūloma trasą formuoti mažiau miškingose teritorijose pagal galimybes pasirinkant žemės ūkio paskirties žemę. Projektuojant trasas per miškingas teritorijas, pagal technines galimybes siūloma koreguoti trasą taip, kad būtų iškertami mažesni miško plotai: trasos įrengimui pasirinkti esamas proskynas ar miško aikštes, kirtavietes, retmes, medynų pakraščius.

Dirvožemis ir paviršinis vanduo:

- Horizontalus kryptinis gręžimas (HDD) naudojamas, kai dėl techninių, gamtinių ar kt. kliūčių neįmanoma dujotiekio kloti atviru būdu, bei dėklų įrengimas stūmimo-gręžimo būdu;
- Statybos darbų laiko ribojimas atsižvelgiant į žuvų neršto, migracijos laikotarpius, statybos darbų zonos pločio mažinimas;
- Rekultivuoti pažeistą dirvožemio dangą, sutvirtinant ją daugiamečiais žoliniais augalais, kurie padėtų suformuoti pievų žolyną ir sutvirtintų dirvos paviršių.

Kraštovaizdis ir gamtinis karkasas:

- Atramų vietas, prisitaikant prie vietovės gamtinių sąlygų, išdėstyti už natūralių gamtinių uždaugų (kalvų, mišku apaugusių plotų);
- Linijų neplanuoti per miškingas teritorijas, o kai tai neišvengiama pasirinkti IV grupės miškus;
- elektros perdavimo oro linija gamtinio karkaso metafunkcinėse zonose - migracijos koridoriuose (kertant upių slėnius), turi būti numatoma maksimaliai stačiu kampu (statmenai).

Dešimtame skyriuje pateikiama informacija, kad Plane nėra nagrinėjamos projektų alternatyvos, Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros konkrečių įgyvendinamų ir planuojamų įgyvendinti projektų sąrašą.

Vienuoiktame skyriuje pateikiama informacija su kokiomis problemomis buvo susidurta rengiant SPAV ataskaitą. Atliekant vertinimą problemos kilo dėl tikslų projektų vietų ir trasuočių nebuvimo. Dėl šios priežasties nebuvo galimybės tiksliai įvertinti projektų poveikį konkrečioms kultūros vertybėms ar miškams.

Pagal SPAV apimties nustatymo dokumentą, dvilyktame SPAV ataskaitos skyriuje, pateikiama informacija apie rekomenduojamas stebėsenos (monitoringo) priemones įgyvendinant Plano apimtyje numatytus elektros ir dujų infrastruktūros projektus. Vadovaujantis Monitoringo nuostatais Plano apimtyje numatytiems projektams vykdomas poveikio aplinkos kokybei (poveikio aplinkai) monitoringas. Aplinkos komponentai, kurių stebėjimas rekomenduojamas SPAV ataskaitoje įgyvendinant Projektus: biologinė įvairovė, saugomos rūšys, paviršinis vanduo, dirvožemis, kraštovaizdis, fizinė aplinka. Rekomenduojama monitoringo trukmė – 3 metai po statybos darbų užbaigimo. Aplinkosauginiu požiūriu jautriose teritorijose rekomenduojamas aplinkos monitoringas ir statybos laikotarpiu. Už aplinkos monitoringo vykdymą atsakingas PUV organizatorius. Aplinkos monitoringas vykdomas pagal parengtą ir su Aplinkos apsaugos agentūra suderintą aplinkos monitoringo programą.

Aplinkos komponentai, kurių stebėjimas rekomenduojamas elektros ir dujų infrastruktūros projektams:

- Biologinė įvairovė, saugomos teritorijos. Stebimi parametrai: EB svarbos buveinės, radavietės, augmenijos rūšinė sudėtis, ornitofauna (paukščiai), ichtiofauna (žuvis), herpetofauna (varliagyviai), entomofauna (vabzdžiai);
- Paviršinis vanduo. Stebimi parametrai: upių krantų šlaitų pažeidimai;
- Dirvožemis. Stebimi parametrai: apsauginių priemonių prieš eroziją veiksmingumas, dirvožemio struktūra, linijinės erozijos pasireiškimas kalvotose vietovėse;



- Kraštovaizdis. Stebimi parametrai: būdingi kraštovaizdžio etalonai, pažeistos teritorijos, pakeisto kraštovaizdžio plotas (ha); kraštovaizdžio apsaugos reikalavimų pažeidimai (žemės kasimo darbų vietos);
- Fizinė aplinka. Stebimo parametrai: Elektromagnetinio lauko stipris (elektrinė dedamoji, magnetinė dedamoji), pagal Lietuvos higienos normą HN 104:2011 "Gyventojų sauga nuo elektros oro linijų sukuriama elektromagnetinio lauko" reglamentuojamų dydžių".

Prie ataskaitos pridedami penki priedai: 1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimas Nr. 746 "Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo" ir nutarimo pakeitimo projektas; 2. SPAV apimties nustatymo dokumentas ir SPAV apimties nustatymo dokumento vertinimo subjektų išvados ir išvadų vertinimo lentelė; 3. Grafinė dalis: Plane numatytų projektų įgyvendinimo vietos; 4. SPAV subjektų išvados SPAV ataskaitai ir išvadų įvertinimo pažyma; 5. Visuomenės informavimo viešinimo dokumentai; 6. Su Planu susijusių miškų sąrašas.

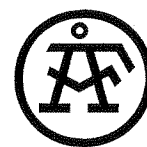


14. Literatūros sąrašas

1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 gruodžio 23 d. nutarimas Nr. 1467 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2004 m. Rugsėjo 18 d. nutarimo Nr. 967 „Dėl planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ pakeitimo;
2. Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymas;
3. Lietuvos Respublikos aplinkos ministro įsakymas Nr. D1-455 „Dėl visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjekty, ES valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“;
4. Lietuvos Respublikos saugomų teritorijų valstybės kadastro žemėlapiai: <https://stk.am.lt/portal/>;
5. Kultūros paveldo departamentas prie Kultūros ministerijos: <http://www.kpd.lt/>;
6. Lietuvos Respublikos kraštovaizdžio erdvinės struktūros įvairovės ir jos tipų identifikavimo studija <http://www.am.lt/VI/files/File/krastovaizdis/leidiniai/Biomorfo.jpg>;
7. <https://uetk.am.lt/>;
8. Guidance on Integrating Climate Change and Biodiversity into Strategical Environmental Assessment, European Commission, 2013;
9. Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo vadovas, Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija, Suomijos aplinkos institutas, 2006;
10. Lietuvos Respublikos Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija. Patvirtinta 2012 m. birželio 26 d. (http://www.enmin.lt/lt/uploads/energetines_nepriklausomybes_strategija.pdf);
11. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimas Nr. 746 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“;
12. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo projektas „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“;
13. Directive 2001/42/EC on the assessment of the effects of certain plans and programmes on the environment adopted by the Council of the European Union on 27 June 2001;
14. Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymas, 1995-12-12, Nr. I-1120;
15. ES direktyva 79/409/EEC Dėl laukinių paukščių apsaugos;
16. ES direktyva (92/43/EEC) dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos;
17. Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2006 m. gegužės 22 d. įsakymu Nr. D1-255 patvirtintu Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašu;
18. Lietuvos miškų ūkio statistika, 2015, Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija, Valstybinė miškų tarnyba;
19. Lietuvos Respublikos miškų įstatymas;
20. Lietuvos Respublikos kraštovaizdžio erdvinės struktūros įvairovės ir jos tipų identifikavimo studija, Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija, 2013



PRIEDAI



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

1 PRIEDAS

**Vyriausybės 2014-07-22 nutarimas Nr. 746
“Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų
perdavimo infrastruktūros projektų
įgyvendinimo plano patvirtinimo” ir nutarimo
pakeitimo projektas**

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ
N U T A R I M A S

**DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ
ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO**

2014 m. liepos 22 d. Nr. 476 [Infolex – 746]
Vilnius

Įgyvendindama Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją, patvirtintą Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, ir Nacionalinę pažangos programą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 28 d. nutarimu Nr. 1482 „Dėl 2014–2020 metų nacionalinės pažangos programos patvirtinimo“, atsižvelgdama į Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2013 m. kovo 13 d. nutarimu Nr. 228 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012–2016 metų programos įgyvendinimo prioritetinių priemonių patvirtinimo“ nustatytas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012–2016 metų programos įgyvendinimo prioritetines priemones energetikos ir energetinio saugumo srityje ir siekdama pabrėžti elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo svarbą užtikrinant viešąjį interesą ir naudą vartotojams, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:

Patvirtinti Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą (pridedama).

FINANSŲ MINISTRAS,
PAVADUOJANTIS MINISTRĄ PIRMININKĄ

RIMANTAS ŠADŽIUS

ENERGETIKOS MINISTRAS

JAROSLAV NEVEROVIČ

PATVIRTINTA
Lietuvos Respublikos Vyriausybės
2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 476

**NACIONALINIS ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ
ĮGYVENDINIMO PLANAS**

**I SKYRIUS
BENDROSIOS NUOSTATOS**

1. Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas (toliau – Planas) nustato elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus ir jų įgyvendinimo principus, siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintoje Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“ (toliau – Strategija), nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje.

2.

*KEISTA:
2015 10 26 nutarimu Nr. 1127 (nuo 2015 11 03)
(TAR, 2015, Nr. 2015-17345)*

Planas parengtas atsižvelgiant į Europos Komisijos deleguotą reglamentą (ES) Nr. 1391/2013, kuriuo, sudarant Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, Baltijos energijos rinkos jungčių plano dujų regioninį investicijų planą bei elektros regioninį investicijų planą, Elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų perdavimo tinklų plėtros planą ir Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų tinklo plėtros planą.

**II SKYRIUS
ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ATRANKOS
PRINCIPAI**

3. Elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai į Planą įtraukti atsižvelgiant į jų svarbą Europos, regioniniu ir nacionaliniu lygmenimis:

3.1. projektai, įtraukti į Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir Strategiją;

3.2. projektai, užtikrinsiantys, kad elektros ir gamtinių dujų perdavimo sistemos bus saugios ir patikimos, elektros ar gamtinių dujų tiekimas diversifikuotas, o Lietuvos energetinė izoliacija panaikinta.

III SKYRIUS ELEKTROS PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTAI

4.

*KEISTA:
2015 10 26 nutarimu Nr. 1127 (nuo 2015 11 03)
(TAR, 2015, Nr. 2015-17345)*

Elektros perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje nustatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

4.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų plėtros planą:

4.1.1. jungties „NordBalt“ (apima nuolatinės srovės kabelio Klaipėda–Nybro (Lietuvos dalis) ir keitklio Klaipėdos transformatorių pastotėje statybą) statybą;

4.1.2. Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos);

4.1.3. tarpsteminės jungties „LitPol Link“ (apima 400 kV dvigrandės elektros perdavimo linijos Alytus–Elkas (iki valstybių sienos), keitiklių ir 400 kV skirstyklos Alytaus transformatorių pastotėje statybą) statybą;

4.1.4. 330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statybą;

4.2. elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:

4.2.1. 330/110/10 kV Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas;

4.2.2. 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statybą;

4.2.3. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statybą;

4.2.4. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę;

4.2.5. 330 kV ir 110 kV transformatorių pastovių ir elektros perdavimo linijų rekonstravimas;

4.2.6. 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statybą;

4.2.7. 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statybą;

4.2.8. 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statybą;

4.2.9. 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statybą;

4.2.10. elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste didinimas.

5. Išsamesnė informacija apie projektus ir jų įgyvendinimą pateikta 1 priede.

IV SKYRIUS GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTAI

6. Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje numatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

6.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:

6.1.1. magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kiemėnai pajėgumų didinimas (dujotiekio Klaipėda–Kuršėnai antrosios gijos statybą);

6.1.2. dujotiekių jungties tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis) statybą;

6.1.3. dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas);

6.2. gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:

6.2.1. programinės ir technologinės įrangos efektyviam perdavimo sistemos eksploatavimui ir valdymui užtikrinti diegimas;

6.2.2. matavimo, dujų kokybės nustatymo ir telemetrijos priemonių įrengimas;

6.2.3. magistralinių dujotiekių linijinės dalies projektai;

6.2.4. dujų skirstymo stočių įrengimas ir rekonstravimas;

6.2.5. dujų kompresorių stočių modernizavimas.

7. Išsamesnė informacija apie projektus ir jų įgyvendinimą pateikta 2 priede.

V SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

8. Plane nustatyti elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros 2014–2020 metų projektai. Prireikus Planas gali būti atnaujintas.

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano
1 priedas

NAUJA REDAKCIJA nuo 2015 11 03
(TAR, 2015, Nr. 2015-17345)

ELEKTROS PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą:						
1.1.	Tarpsisteminės jungties „NordBalt“ (apima nuolatinės srovės kabelio Klaipėda–Nybro (Lietuvos dalis) ir keitiklio Klaipėdos transformatorių pastotėje statybą) statyba	224 640	2009–2015	gauta parama iš Europos ekonomikos gaivinimo programos energetikai	poveikio aplinkai vertinimas, teritorijų planavimo darbai – 2009–2012 metais; projektavimo darbai – 2010–2013 metais; statybos darbai – 2013–2015 metais	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į Europos Sąjungos (toliau – ES) valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas*
1.2.	Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	300 970	2012–2025	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	atsižvelgiant į 2018 metais Europos elektros perdavimo sistemų operatorių (ENTSO-E formatu) atliktos prijungimo studijos rezultatus	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir diversifikavimas

1.3.	Tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ (apima 400 kV dvigrandės elektros perdavimo linijos Alytus–Elkas (iki valstybių sienos), keitiklio ir 400 kV skirstyklos Alytaus transformatorių pastotėje statybą) statyba	107 160	2008–2015	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2009–2011 metais; projektavimo darbai – 2012–2013 metais; statybos darbai – 2013–2015 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo, sistemos veiklos stabilumo ir energijos šaltinių diversifikavimo tiek Lietuvos, tiek Baltijos regiono mastu užtikrinimas, Baltijos valstybių elektros rinkos integravimas į ES elektros rinką*
1.4.	330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	20 920	2011–2017	pateikta paramai iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2010–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2017 metais	tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2. Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:						
2.1.	330/110/10 kV Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas	10 770	2011–2015	gauta parama iš 2007–2013 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2012–2013 metais; rekonstravimo darbai – 2013–2015 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Alytaus regione, naujos linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus prijungimas, nenutrūkstamas elektros energijos tranzitas, būtinas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams* (esama grynoji vertė > 0, vidinė gražos norma – 6,62 procento)
2.2.	330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba	17 330	2015–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	plėtos projekto rengimo darbai – 2015–2016 metais; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2023 metais	Lietuvos vidaus perdavimo tinklų vystymas, užtikrinsiantis efektyvų jungties „NordBalt“ išnaudojimą, elektros energijos tiekimą, energetinio saugumo didinimą, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Šiaulių ir Utenos regionuose mažinimas

2.3.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba	2 390	2007–2017	pateikta paramai iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2017 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.4.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę	2 400	2013–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.5.	330 kV ir 110 kV transformatorių pastovių ir elektros perdavimo linijų rekonstravimas	123 000	2014–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	perdavimo tinklo pastotės ir elektros perdavimo linijos rekonstruojamos ir atnaujinamos nuolat	elektros energijos vartotojų objektų aprūpinimo elektros energija užtikrinimas, elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, eksploatacinių ir operatyvinio valdymo sąnaudų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.6.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba	4 050	2011–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, eksploatacinių išlaidų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.7.	110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	2 320	2017–2021	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2015–2016 metais; projektavimo darbai – 2017–2018 metais; statybos darbai – 2019–2021 metais	elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas ir perdavimo tinklo patikimumo didinimas (esamų linijų apkrovos mažinimas ir perdavimo tinklo pralaidumo didinimas)*

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano
2 priedas

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminar ri projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendini mo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:						

1.1.	Magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kiemėnai pajėgumų didinimas (dujotiekis Klaipėda–Kuršėnai)	63 716	2015	pateikta paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2014 metais; projektavimo darbai – 2014 metais; statybos darbai – 2014–2015 metais	dujų tiekimo šaltinių diversifikavimas Baltijos valstybių rinkos dalyviams, rinkos konkurencingumo ir tiekimo saugumo didinimas
1.2.	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)	136 092	2010–2019	pateikta paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2019 metais	Baltijos valstybių integracija į bendrą Europos Sąjungos (toliau – ES) rinką, dujų tiekimo šaltinių diversifikavimas ir tiekimo saugumo didinimas, konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra
1.3.	Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas)	2 896	2017–2020	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2017–2018 metais; įrangos įsigijimas ir statybos darbai – 2018–2020 metais	dujų tiekimo saugumo didinimas ir tiekimo šaltinių diversifikavimas, abiejų valstybių dujų perdavimo sistemų valdymo lankstumo didinimas
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:						
2.1.	Programinės ir technologinės įrangos efektyviam perdavimo sistemos eksploatavimui ir valdymui užtikrinti diegimas					
2.1.1.	Programinės įrangos perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojų efektyviam dujų srautų valdymui ir interaktyviam keitimuisi informacija užtikrinti diegimas	740	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2016 metais	efektyvaus energijos vartojimo didinimas, išmaniųjų dujų srautų valdymo sistemų diegimas
2.1.2.	Programinės įrangos ir modelio dujotiekių saugumui ir vientisumui užtikrinti diegimas	808	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmaniosios dujų tiekimo sistemos eksploatavimo ir valdymo priemonės diegimas
2.1.3.	Programinės įrangos, skirtos dujų nuotėkiui nustatyti ir lokalizuoti, diegimas	878	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2016 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas

2.1.4.	Specialios įrangos, skirtos laikinoms sklendėms, apvadinėms linijoms veikiančiame dujotiekyje įrengti ir kitiems darbams atlikti nepertraukiant dujų tiekimo, įsigijimas	3 475	2016–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2016–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.1.5.	Mobilaus dujų kompresoriaus, skirto dujoms perpumpuoti, įsigijimas	1 300	2016–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.2.	Matavimo, dujų kokybės nustatymo ir telemetrijos priemonių įrengimas					
2.2.1.	Dujų chromatografų, deguonies kiekio dujose analizatorių ir dujų drėgmės analizatorių su lazeriniu keitikliu įrengimas	552	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2018 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.2.2.	Ultragarsinių skaitiklių įrengimas	1 050	2016–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.2.3.	Dujų apskaitos duomenų surinkimo, apdorojimo ir saugojimo programinės įrangos diegimas	348	2016	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2016 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.2.4.	Telemetrijos ir SCADA priemonių diegimas	1 216	2015–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.3.	Magistralinių dujotiekių linijinės dalies projektai					
2.3.1.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir magistralinių dujotiekių pritaikymas vidinei diagnostikai	6 864	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	teritorijų planavimo darbai – 2015–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

2.3.2.	Dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas	5 184	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; sistemos valdymas leis operatyviai valdyti dujų srautus; įgyvendinant projektą, bus diegiamos išmaniosios dujų srautų valdymo sistemos
2.3.3.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2014–2018	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2014–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.3.4.	Magistralinio dujotiekio katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą	1 332	2015–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus įrengtos išmaniosios dujotiekių priežiūros sistemos
2.3.5.	Magistralinio dujotiekio apsauga nuo korozijos	956	2014–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.3.6.	Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų rekonstrukcija	11 000	2016–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016–2017 metais; modernizavimo darbai – 2017–2019 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.4.	Dujų skirstymo stočių įrengimas ir rekonstravimas					
2.4.1.	Panevėžio dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 027	2014–2015	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2015 metais	atliekami rangos darbai

2.4.2.	Alytaus dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 201	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo stoties įranga
2.4.3.	Jonavos dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	3 099	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2015 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.4.4.	Elektrėnų dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 925	2015–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2015 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.4.5.	Šiaulių-2 dujų skirstymo stoties įrengimas	3 649	2018–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.5.	Dujų kompresorių stočių modernizavimas					
2.5.1.	Panevėžio dujų kompresorių stoties valdymo modernizavimas	1 158	2015–2016	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2016 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas; išmaniosios dujų sistemos valdymo priemonės diegimas
2.5.2.	Taršos mažinimo įrangos diegimas	900	2016–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.5.3.	Dujų kompresorių stoties technologinės įrangos modernizavimas ir automatizavimas	3 945	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų vartojimo efektyvumo didinimas ir išmetamų į aplinką dujų mažinimas

2.5.4.	Kiti Panevėžio dujų kompresorių stoties rekonstravimo darbai	1 014	2015–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
--------	--	-------	-----------	--	--	---

Lietuvos Respublikos Vyriausybė

NUTARIMAS

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS
22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ
DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO
PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO**

2016 m.

d. Nr.

Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė nutaria:

1. Pakeisti Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“:

1.1. Pripažinti netekusiu galios 4.1.1 papunktį;

1.2. Pripažinti netekusiu galios 4.1.3 papunktį;

1.3. Pakeisti 4.1.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba“;

1.4. Pripažinti netekusiu galios 4.2.1. papunktį;

1.5. Pripažinti netekusiu galios 6.1.1. papunktį.

2. Pakeisti 1 priedą:

2.1. Pripažinti netekusiu galios 1.1 papunktį;

2.2. Buvusį 1.2 papunktį atitinkamai laikyti 1.1 papunkčiu;

2.3. Pripažinti netekusiu galios 1.3 papunktį;

2.4. Pakeisti 1.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.2.“	330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	20 920	2011 – 2018	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2010–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016 –2017 2017- 2018 metais	tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*“
--------	--	-----------	-------------------	--	--	--

2.5. Pripažinti netekusiu galios 2.1 papunktį;

2.6. Buvusį 2.2 papunktį atitinkamai laikyti 2.1 papunkčiu;

2.7. Pakeisti 2.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„2.2.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba	2 390	2007–2017	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2017 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams**
-------	---	-------	-----------	--	--	--

2.8. Pakeisti 2.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„2.3.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę	4 000	2013–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams**
-------	--	-------	-----------	--	---	---

2.9. Buvusius 2.5 – 2.10 papunkčius atitinkamai laikyti 2.4 – 2.9 papunkčiais;

2.10. Papildyti 2.10 papunkčiu:

„2.10.	330 kV elektros perdavimo	15 000	2016–2021	numatoma teikti 2014–2020	Priešprojektinė studija, poveikio	elektros energijos tiekimo saugumo ir patikimumo
--------	---------------------------	--------	-----------	---------------------------	-----------------------------------	--

	linijos Lietuvos elektrinė- Vilnius rekonstravimas			metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019-2021 metais	užtikrinimas Vilniaus regione; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams**
--	--	--	--	--	--	---

3. Pakeisti 2 priedą:

3.1. Pripažinti netekusiu galios 1.1 papunktį:

3.2. Buvusius 1.2 – 1.3 papunkčius atitinkamai laikyti 1.1 – 1.2 papunkčiais;

3.3. Pakeisti 2.2.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„2.2.3.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	1564	2017 – 2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017-2020 metais	Dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas“
---------	--	------	-------------	---	---	---

3.4. Pripažinti netekusiu galios 2.2.4. papunktį;

3.5. Pakeisti 2.3.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„2.3.3.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2020-2021	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	statybos darbai – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas“
---------	---	-------	-----------	--	------------------------------------	--

3.6. Pripažinti netekusiu galios 2.2.1 papunktį;

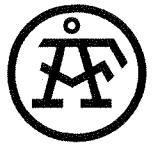
3.7. Pripažinti netekusiu galios 2.4.1 papunktį;

3.8. Buvusius 2.4.2 – 2.4.5 papunkčius atitinkamai laikyti 2.4.1 – 2.4.4 papunkčiais;

3.9. Pakeisti 2.4.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„2.4.3.	Elektrėnų dujų	2 925	2015-2019	numatoma parama iš	projektavimo darbai –	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo
---------	----------------	-------	-----------	--------------------	-----------------------	------------------------------------

	skirstymo stoties rekonstrukcija			2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017-2019 metais	užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga“
--	--	--	--	---	--	--

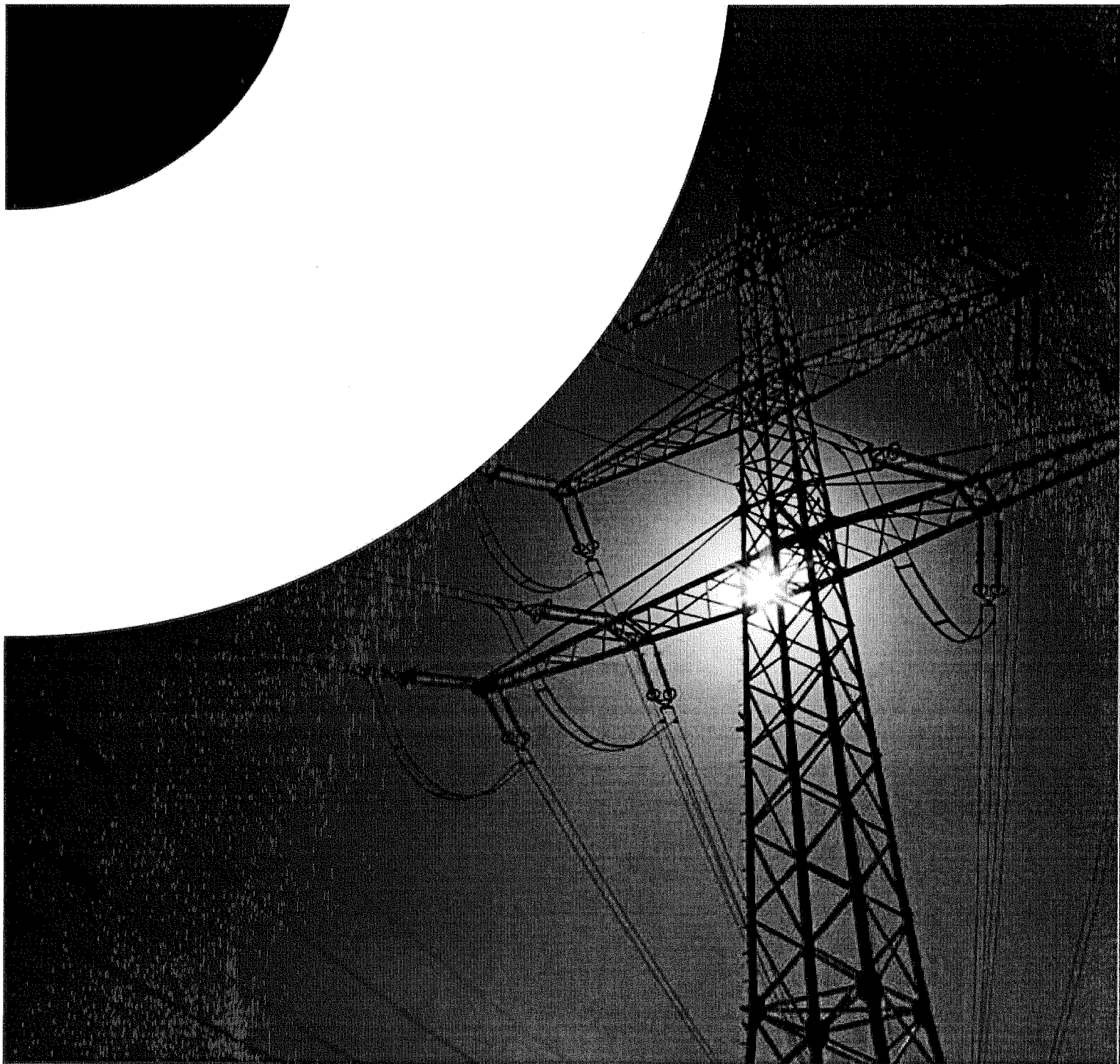


Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

2 PRIEDAS

**SPAV apimties nustatymo dokumento
vertinimo subjektų išvados ir vertinimo lentelė**



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

STRATEGINIO PASEKMIŲ APLINKAI VERTINIMO
APIMTIES NUSTATYMO DOKUMENTAS

2016 m.

INNOVATION
BY EXPERIENCE





Kontaktiniai asmenys:
Rasa Alkauskaitė-Kokoškina
Aplinkosaugos padalinio vadovė
AF-Consult UAB
Tel. +370 5 2107210
Rasa.alkauskaite@afconsult.com

Data
2016-09-16

Versijos Nr.
02

Užsakovas: Lietuvos Respublikos energetikos ministerija

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

STRATEGINIO PASEKMIŲ APLINKAI VERTINIMO APIMTIES NUSTATYMO DOKUMENTAS

Plano rengimo organizatorius:

SPAV dokumentų rengėjas:

Atsakingas asmuo:

Tikrino:

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija

UAB „AF-Consult“

Rasa Alkauskaitė-Kokoškina
Aplinkosaugos padalinio vadovė

Rūta Blagnytė
Aplinkosaugos konsultantė



Turinys

ĮVADAS	6
1 BENDROJI INFORMACIJA	7
1.1 Plano rengimo organizatorius.....	7
1.2 SPAV dokumentų rengėjas	7
2 INFORMACIJA APIE PLANĄ, PLANO PAGRINDINIAI TIKSLAI	8
2.1 Plano apimtis ir pagrindiniai tikslai.....	8
2.2 PAV, SPAV procedūros	15
3 PLANO SĄSAJA SU KITAIS PLANAIS IR PROGRAMOMIS.....	16
4 TERITORIJŲ, KURIOS GALI BŪTI REIKŠMINGAI PAVEIKTOS, TRUMPAS APRAŠYMAS	19
4.1 Saugomos teritorijos.....	19
4.2 Natura 2000 teritorijos	21
4.3 Miškai.....	22
4.4 Kraštovaizdis	23
4.5 Kultūros paveldo vertybės.....	24
5 SPAV ATASKAITOJE NAGRINĖTINOS PASEKMĖS, NUMATOMI PROGNOZAVIMO IR VERTINIMO METODAI.....	26
6 LITERATŪROS SĄRAŠAS	29

PRIEDAI:

1 PRIEDAS	Lietuvos Respublikos Vyriausybės (toliau Vyriausybės) 2014 liepos 22 d. nutarimu Nr. 746 “Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo” patvirtintas Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas ir šio nutarimo pakeitimo projektas
2 PRIEDAS	Vertinimo subjektų išvados ir vertinimo lentelė



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

4

Strateginio pasekmių aplinkai vertinimo apimties nustatymo dokumento rengėjų sąrašas:

Nr.	Rengėjas	Organizacij a	Kontaktai	Parengti skyriai	Parašas
1	Rasa Alkauskaitė –Kokoškina Aplinkosaugos padalinio vadovė Aplinkos inžinerijos bakalauras	AF-Consult	rasa.alkauskaite@afconsult.com +370 5 2107210	Visi	
2	Rūta Blagnytė Aplinkosaugos konsultantė Aplinkos inžinerijos magistras	AF-Consult	ruta.blagnyte@afconsult.com +370 5 2107210	Visi	
3	Arnoldas Vaičaitis Energetikos konsultantas Energijos inžinerijos magistras	AF-Consult	arnoldas.vaicaitis@afconsult.com +370 5 2107210	3	

SPAV apimties nustatymo dokumento versijų lentelė:

Versija	Data	Aprašymas
01	2016-08-25	SPAV apimties nustatymo dokumentas pateiktas vertinimo subjektams
02	2016-09-16	SPAV apimties nustatymo dokumentas patikslintas pagal vertinimo subjektų pastabas



Naudojami terminai

AAA	Aplinkos apsaugos agentūra
AM	Aplinkos ministerija
BAST	Buveinių apsaugai svarbi teritorija
BEMIP	Baltic Energy Market Interconnection Plan
ES	Europos Sąjunga
GD	Gamtinės dujos
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė
KMB	Kertinė miško buveinė
LitPol Link	Lietuvos-Lenkijos elektros jungtis
NordBalt	Lietuvos-Švedijos elektros jungtis
PAV	Poveikio aplinkai vertinimas
PAST	Paukščių apsaugai svarbi teritorija
PŪV	Planuojama ūkinė veikla
Planas	Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
SPAV	Strateginis pasekmių aplinkai vertinimas
UNESCO	Jungtinių Tautų švietimo, mokslo ir kultūros organizacija
VSTT	Saugomų teritorijų tarnyba



Įvadas

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas, patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės (toliau – Vyriausybė) nutarimu Nr. 746 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ (toliau – Planas, Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas), nustato elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus ir jų įgyvendinimo principus, siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintoje Lietuvos Respublikos Seimo (toliau – Seimas) 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“ [10] (toliau – Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija), nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje. Vadovaujantis Vyriausybės 2004 m. rugpjūčio 18 d. nutarimu Nr. 967 „Dėl Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo [1] (toliau – SPAV aprašas), 6.1 papunkčiu Planui turi būti atliekamos strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (toliau – SPAV) procedūros:

„6.1. rengiamas planas ar programa, skirti pramonės, energetikos, transporto, telekomunikacijų, turizmo, žemės ūkio, miškų ūkio, žuvininkystės, vandens ūkio plėtrai, atliekų tvarkymui“...“ kuris nustato ūkinės veiklos, įrašytos į LR planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 1 ar 2 priedus, vystymo pagrindus ir kuris rengiamas didesniai nei 10 kv. kilometrų plotui“.

SPAV aprašu reglamentuojamos SPAV procedūros atitinka 2001 m. birželio 27 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2001/42/EB dėl tam tikrų planų ir programų pasekmių aplinkai vertinimo nuostatas [13].

SPAV procedūrų tikslas – nustatyti, apibūdinti ir įvertinti galimas reikšmingas plano įgyvendinimo pasekmes aplinkai; užtikrinti, kad bus konsultuojamasi su subjektais ir visuomene; užtikrinti, kad planų rengimo organizatoriai turės išsamią ir patikimą informaciją apie galimas reikšmingas planų pasekmes aplinkai ir atsižvelgs į ją.

SPAV apimties nustatymo dokumentas rengiamas vadovaujantis SPAV aprašo 18 punktu, kurio tikslas - nustatyti SPAV ataskaitos turinį, joje nagrinėtinus klausimus, naudotinus plano strateginio pasekmių aplinkai vertinimo metodus.

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas yra valstybės lygmens planas, SPAV vertinimo subjektai:

- Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija (toliau – Aplinkos ministerija);
- Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministerija (toliau – Sveikatos apsaugos ministerija);
- Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba;
- Lietuvos Respublikos kultūros ministerija (toliau – Kultūros ministerija).

Visuomenė dalyvauja SPAV procese vadovaujantis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2004 m. rugpjūčio 27 d. įsakymu Nr. D1-455 „Dėl Visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjektų, ES valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjektų, ES valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašu [3].



1 Bendroji informacija

1.1 Plano rengimo organizatorius

Organizacija:	LR energetikos ministerija
Adresas korespondencijai:	Gedimino pr. 38, LT-01104 Vilnius
Kontaktinis asmuo:	Egidijus Purlys, Elektros ūkio skyriaus vedėjas
Telefonas:	8-706 64904
Faksas:	8-706 64820
El. paštas:	Egidijus.purlys@enmin.lt ; info@enmin.lt

1.2 SPAV dokumentų rengėjas

SPAV procedūros atliekamos LR energetikos ministerijos užsakymu, 2016 m. birželio 28 d. sutarties Nr. 8-28/EC16040/S1.

Organizacija:	UAB „AF-Consult“
Adresas korespondencijai:	Lvovo g. 25, LT-09320 Vilnius
Kontaktinis asmuo:	Rasa Alkauskaitė-Kokoškina, aplinkosaugos padalinio vadovė
Telefonas:	8-5-2107210
Faksas:	8-5-2107211,
El. paštas:	rasa.alkauskaite@afconsult.com ; info.lt@afconsult.com



2 Informacija apie planą, plano pagrindiniai tikslai

2.1 Plano apimtis ir pagrindiniai tikslai

Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas nustato elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus ir jų įgyvendinimo principus, siekiant Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje [10], nustatytų tikslų elektros ir gamtinių dujų perdavimo srityje.

Planas patvirtintas Vyriausybės nutarimu Nr. 746 "Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo" [11], 2016 m. parengtas šio Vyriausybės nutarimo pakeitimo projektas [12], žr. 1 priedą.

Planas parengtas atsižvelgiant į Europos Komisijos deleguotą reglamentą (ES) Nr. 1391/2013, kuriuo, sudarant Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, Baltijos energijos rinkos jungčių plano dujų regioninį investicijų planą bei elektros regioninį investicijų planą, Elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų perdavimo tinklų plėtros planą ir Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų tinklo plėtros planą.

Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros 2014–2020 metų projektus, kurie į Planą įtraukti atsižvelgiant į jų svarbą Europos, regioniniu ir nacionaliniu lygmenimis:

1. Projektai, įtraukti į Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir Strategiją;
2. Projektai, užtikrinsiantys, kad elektros ir gamtinių dujų perdavimo sistemos bus saugios ir patikimos, elektros ar gamtinių dujų tiekimas diversifikuotas, o Lietuvos energetinė izoliacija panaikinta
 - Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu;
 - GD programinės ir technologinės įrangos efektyviam perdavimo sistemos eksploatavimui ir valdymui užtikrinti diegimas;
 - GD matavimo, dujų kokybės nustatymo ir telemetrijos priemonių įrengimas;
 - GD magistralinių dujotiekių linijinės dalies projektai;
 - Dujų skirstymo stočių įrengimas ir rekonstravimas;
 - Dujų kompresorių stočių modernizavimas.

Bendro intereso projekto statusas (angl. Projects of Common Interest) – aukščiausio prioriteto statusas, kuris gali būti suteikiamas energetikos infrastruktūros projektui ES. Bendro intereso projektai yra svarbiausi energetikos infrastruktūros projektai, leisiantys valstybėms narėms integruotis į energetikos rinką, diversifikuoti energijos šaltinius ir užbaigti valstybių narių, kurios su tuo susiduria, energetinę izoliaciją.

Plano elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros 2014–2020 metų projektų sąrašas [11] [12] pateiktas lentelėse žemiau, žr. Lentelė 1 ir Lentelė 2. Plane įtrauktų projektų pagrindiniai tikslai:

- Baltijos valstybių elektros energetikos ir dujų tiekimo sistemų integravimas į bendras ES sistemas ir bendrą rinką;
- Lietuvos ir regiono energetinio saugumo, dujų ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir energijos šaltinių diversifikavimas;
- Prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas;
- Konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra;
- Dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas.

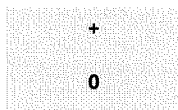


Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

9



PAV

Projektai, kuriems jau atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių;
Projektai, kurie apima įrangos įsigijimą ar procesų optimizavimą ir neturės reikšmingo poveikio aplinkai
Projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros

Lentelė 1. Elektros perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo sąrašas [11] [12]

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą:							
1.1.	Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	300 970	2012–2025	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	atsižvelgiant į 2018 metais Europos elektros perdavimo sistemų operatorių (ENTSO-E formatu) atliktos prijungimo studijos rezultatus	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir diversifikavimas	PAV
1.2.	330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	20 920	2011 – 2018	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2010–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2017–2018 metais	tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	+
2. Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:							
2.1.	330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba	17 330	2015–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	plėtos projekto rengimo darbai – 2015–2016 metais; poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2023 metais	Lietuvos vidaus perdavimo tinklų vystymas, užtikrinsiantis efektyvų jungties „NordBalt“ išnaudojimą, elektros energijos tiekimą, energetinio saugumo didinimą, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Šiaulių ir Utenos regionuose mažinimas	PAV
2.2.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Bėnaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba	2 390	2007–2017	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2014 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2017 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra	+



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

10

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
						užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	
2.3.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę	4 000	2013–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	+
2.4.	330 kV ir 110 kV transformatorių pastotčių ir elektros perdavimo linijų rekonstravimas	123 000	2014–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	perdavimo tinklo pastotės ir elektros perdavimo linijos rekonstruojamos ir atnaujinamos nuolat	elektros energijos vartotojų objektų aprūpinimo elektros energija užtikrinimas, elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas, eksploatacinių ir operatyvinio valdymo sąnaudų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*	PAV
2.5.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba	4 050	2011–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2011–2015 metais; projektavimo darbai – 2016 metais; statybos darbai – 2016–2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, eksploatacinių išlaidų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*	+
2.6.	110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	2 320	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas ir perdavimo tinklo patikimumo didinimas (esamų linijų apkrovos mažinimas ir perdavimo tinklo pralaidumo didinimas)*	PAV



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

11

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2.7.	110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba	1 720	2018–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Vilniaus miesto šiaurinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas*	PAV
2.8.	110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba	3 050	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Lietuvos elektros energetikos sistemos pietinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas*	PAV
2.9.	Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas	32 300	2008–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2017 metais; projektavimo darbai – 2018–2019 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas*	PAV
2.10.	330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas	15 000	2016–2021	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	Priešprojektinė studija, poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019–2021 metais	elektros energijos tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas Vilniaus regione; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*	PAV

* Naujausios technologijos, matavimo sistemos ir apskaita leis vykdyti sistemos pažangųjį monitoringą ir valdymą. Siekiant Lietuvos elektros energetikos sektorių visavertiškai integruoti į ES elektros energetikos sistemas, svarbu turėti pažangų ir modernizuotą elektros energetikos sektorių.

**Lentelė 2. Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo sąrašas [11]
[12]**

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:							
1.1.	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)	136 092	2010–2019	pateikta paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2019 metais	Baltijos valstybių integracija į bendrą ES rinką, dujų tiekimo šaltinių diversifikavimas ir tiekimo saugumo didinimas, konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra	+



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

12

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
1.2.	Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas)	2 896	2017–2020	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2017–2018 metais; įrangos įsigijimas ir statybos darbai – 2018–2020 metais	dujų tiekimo saugumo didinimas ir tiekimo šaltinių diversifikavimas, abiejų valstybių dujų perdavimo sistemų valdymo lankstumo didinimas	0
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:							
2.1.	Programinės ir technologinės įrangos efektyviam perdavimo sistemos eksploatavimui ir valdymui užtikrinti diegimas						
2.1.1.	Programinės įrangos perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojų efektyviam dujų srautų valdymui ir interaktyviam keitimuisi informacija užtikrinti diegimas	740	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2016 metais	efektyvaus energijos vartojimo didinimas, išmaniųjų dujų srautų valdymo sistemų diegimas	0
2.1.2.	Programinės įrangos ir modelio dujotiekių saugumui ir vientisumui užtikrinti diegimas	808	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmaniosios dujų tiekimo sistemos eksploatavimo ir valdymo priemonės diegimas	0
2.1.3.	Programinės įrangos, skirtos dujų nuotėkiui nustatyti ir lokalizuoti, diegimas	878	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2015–2016 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.1.4.	Specialios įrangos, skirtos laikinoms sklendėms, apvadinėms linijoms veikiančiame dujotiekyje įrengti ir kitiems darbams atlikti nepertraukiant dujų tiekimo, įsigijimas	3 475	2016–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2016–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.1.5.	Mobilaus dujų kompresoriaus, skirto dujoms perpumpuoti, įsigijimas	1 300	2016–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.2.	Matavimo, dujų kokybės nustatymo ir telemetrijos priemonių įrengimas						
2.2.1.	Ultragarinių skaitiklių įrengimas	1 050	2016–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas	0
2.2.2.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	1 564	2017 – 2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2020 metais	Dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas ir energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas	0
2.3.	Magistralinių dujotiekių linijinės dalies projektai						



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

13

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2.3.1.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir magistralinių dujotiekių pritaikymas vidinei diagnostikai	6 864	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	teritorijų planavimo darbai – 2015–2016 metais; projektavimo darbai – 2015–2016 metais; statybos darbai – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	0
2.3.2.	Dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas	5 184	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; sistemos valdymas leis operatyviai valdyti dujų srautus; įgyvendinant projektą, bus diegiamos išmaniosios dujų srautų valdymo sistemos	0
2.3.3.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2020-2021	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	statybos darbai – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	+
2.3.4.	Magistralinio dujotiekio katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą	1 332	2015–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus įrengtos išmaniosios dujotiekių priežiūros sistemos	0
2.3.5.	Magistralinio dujotiekio apsauga nuo korozijos	956	2014–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	0
2.3.6.	Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų rekonstrukcija	11 000	2016–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016–2017 metais; modernizavimo darbai – 2017–2019 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	PAV
2.4.	Dujų skirstymo stočių įrengimas ir rekonstravimas						
2.4.1.	Alytaus dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 201	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo stoties įranga	0



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

14

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda	PAV
2.4.2.	Jonavos dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	3 099	2015–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2015 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga	0
2.4.3.	Elektrėnų dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 925	2015–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2016 metais; įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2019 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga	0
2.4.4.	Šiaulių-2 dujų skirstymo stoties įrengimas	3 649	2018–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga	PAV
2.5.	Dujų kompresorių stočių modernizavimas						
2.5.1.	Panevėžio dujų kompresorių stoties valdymo modernizavimas	1 158	2015–2016	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2016 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas; išmaniosios dujų sistemos valdymo priemonės diegimas	0
2.5.2.	Taršos mažinimo įrangos diegimas	900	2016–2017	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas	0
2.5.3.	Dujų kompresorių stoties technologinės įrangos modernizavimas ir automatizavimas	3 945	2016–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų vartojimo efektyvumo didinimas ir išmetamų į aplinką dujų mažinimas	0
2.5.4.	Kiti Panevėžio dujų kompresorių stoties rekonstravimo darbai	1 014	2015–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas	0



2.2 PAV, SPAV procedūros

Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus, kurie gali daryti reikšmingą poveikį aplinkai ir kuriems vadovaujantis Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos (toliau PŪV) poveikio aplinkai vertinimo įstatymu [2] 1 ir 2 priedu turi būti atliktos PAV procedūros.

PAV įstatymo 7 straipsnis taip pat nurodo [2]:

„Poveikio aplinkai vertinimas atliekamas, kai planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimas gali daryti poveikį Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijoms, o institucija, atsakinga už saugomų teritorijų apsaugos ir tvarkymo organizavimą, Aplinkos ministerijos nustatyta tvarka nustato, kad šis poveikis gali būti reikšmingas.“

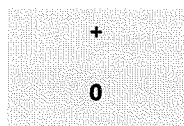
PŪV poveikio „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumas nustatomas vadovaujantis Aplinkos ministro 2006 m. gegužės 22 d. įsakymu Nr. D1-255 „Dėl Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašu. Šis aprašas nurodo, kad atliekant Plano SPAV ar PŪV PAV, reikšmingumas „Natura 2000“ teritorijoms atliekamas šių vertinimų apimtyje. Planų ir projektų reikšmingumo „Natura 2000“ teritorijoms nustatymo procedūra atliekama PAV/ SPAV atrankos atveju.

Remiantis Lietuvos respublikos teritorijų planavimo įstatymo (toliau – Teritorijų planavimo įstatymas) [14] 25 str. 8dalimi, jeigu rengiant savivaldybės dalies bendrąjį planą atliekamas SPAV, rengiant detalųjį planą toje savivaldybės dalyje, kuriai SPAV buvo atliktas, pakartotinis SPAV neatliekamas, jeigu nesuplanuotas joks kitas kiekybinis ir kokybinis poveikis aplinkai, išskyrus pirmiau įvertintą SPAV. Dažnai savivaldybių bendruosiuose planuose nėra išsamiai kiekybiškai ir kokybiškai įvertinamas inžinerinės infrastruktūros poveikis aplinkai. Todėl rengiant žemesnio lygmens teritorijų planavimo dokumentus (specialiuosius planus) SPAV atliekamas konkrečiam planavimo dokumentui.

Taip pat svarbu paminėti, kad vadovaujantis Tarybos direktyvos dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos [16] 6 straipsnio 3 dalimi:

„Bet kokiems planams ir projektams, tiesiogiai nesusijusiems arba nebūtiniams teritorijos tvarkymui, bet galintiems ją reikšmingai paveikti individualiai arba kartu su kitais planais arba projektais, turi būti atliekamas jų galimo poveikio teritorijai įvertinimas. Atsižvelgiant į poveikio teritorijai įvertinimo išvadas ir remiantis 4 dalies nuostatomis, kompetentingos nacionalinės institucijos pritaria planui ar projektui tik įsitikinusios, kad jis neigiamai nepaveiks nagrinėjamos teritorijos vientisumui ir, jei reikia, išsiaiškinusios plačiosios visuomenės nuomonę“.

Plano sudėtyje esančius projektus pagal savo pobūdį ir įgyvendinimo etapą, galima suskirstyti (žr. Lentelė 1 ir Lentelė 2):



PAV

Projektai, kuriems jau atliktos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros ir gauti atsakingų institucijų sprendimai dėl PŪV galimybių;

Projektai, kurie apima įrangos įsigijimą ar procesų optimizavimą ir neturės reikšmingo poveikio aplinkai

Projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros



3 Plano sąsaja su kitais planais ir programomis

Planas parengtas atsižvelgiant į Europos Komisijos deleguotą reglamentą (ES) Nr. 1391/2013, kuriuo, sudarant Europos Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, Baltijos energijos rinkos jungčių plano dujų regioninį investicijų planą bei elektros regioninį investicijų planą, Elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų perdavimo tinklų plėtros planą ir Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų tinklo plėtros planą.

Plano sąsaja su svarbiausiais nacionaliniais planais ir programomis bei strateginiais dokumentais detalizuota žemiau.

- **Nacionalinės energetikos strategijos projekte** (pirminis projektas diskusijoms, 2015 m. gruodžio 16 d.) Lietuvos energetikos strateginiai tikslai formuluojami vadovaujantis visuomeniniais saugumo ir darnios plėtros tikslais. Dokumente pagrindiniais bendraisiais Lietuvos energetikos strategijos tikslais įvardinami energetinis saugumas, darni energetikos sektoriaus plėtra, konkurencingumas bei efektyvus energijos ir energetikos infrastruktūros naudojimas. Kaip ir Plane, Nacionalinės energetikos strategijos projekte pabrėžtinai *visuose energetikos sektoriuose* akcentuojami: energijos tiekimo lankstumas ir jos gamybos racionalumas; pirminių energijos šaltinių diversifikacija ir liberalizacija; integracija į ES šalių energetines sistemas; energijos vartojimo efektyvumas visose energetikos grandyse; vietinių ir atsinaujinančių išteklių naudojimo didinimas; darni energetikos sektoriaus plėtra kartu užtikrinant darnumą ir ekonominėje, gamtosauginėje bei socialinėje sferose.
- Pagrindinis **Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategijos** tikslas – Lietuvos energetinės nepriklausomybės iki 2020 metų užtikrinimas, sustiprinantis Lietuvos energetinį saugumą ir konkurencingumą. Joje numatyta, jog nepriklausomybės elektros energetikos sektoriuje užtikrinimas gali būti pasiektas pirmiausia integruojant Lietuvos elektros energetikos sistemą į Europos elektros energetikos sistemas. Be jau įvykdytų projektų (Lietuvos-Lenkijos elektros jungties LitPol Link 1 įrengimas; Lietuvos-Švedijos elektros jungties NordBalt įrengimas), šiam tikslui pasiekti yra būtinas regioninės Baltijos valstybių elektros rinkos sukūrimas ir integravimas į kitas elektros rinkas bei Baltijos šalių elektros energetikos sistemų parengimas darbui sinchroniniu režimu. Taip pat, reikalingas pakankamų konkurencingų vietinių elektros gamybos pajėgumų užtikrinimas, pvz. elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių masto didinimas. Plane numatyti projektai leis pasiekti šiuos uždavinius, kadangi didžioji dalis jų yra orientuoti į elektros perdavimo sistemos patikimumo bei elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimą, elektrinės galios pralaidumo didinimą. Gamtinių dujų sektoriuje tiek Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, tiek Plane pagrindiniais uždaviniais, siekiant užsitikrinti dujų tiekimo alternatyvas, yra įvardinami Lietuvos-Lenkijos dujų jungties įrengimas, sujungiantis Lietuvos dujų sistemą su ES dujų tinklais, Trečiojo ES energetikos paketo nuostatų įgyvendinimas, paskatinant konkurenciją ir liberalizuojant dujų rinką, gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo didinimas, SGD terminalo Klaipėdoje pastatymas.
- **Nacionalinėje darnaus vystymosi strategijoje** (patvirtintoje Vyriausybės 2003 m. rugsėjo 11 d. nutarimu Nr. 1160 „Dėl Nacionalinės darnaus vystymosi strategijos patvirtinimo ir įgyvendinimo“) ilgalaikiais energetikos sektoriaus tikslais yra įvardinti darnių energetikos sektorių, gebančių konkuruoti atvirose tarptautinėse rinkose bei patikimai ir saugiau aprūpinančių energija visas Lietuvos ūkio šakas, suformavimas, energijos gamybos ir paskirstymo efektyvumo, plečiant vietinių atsinaujinančių energijos išteklių, didinimas, bei dujų vartojimo efektyvumo, mažinant išmetamų į aplinką dujų kiekį, didinimas.
- Planui aktualūs **2014-2020 metų nacionalinėje pažangos programoje** (patvirtintoje 2012 m. lapkričio 28 d. Vyriausybės nutarimu Nr. 1482 „Dėl 2014-2020 metų nacionalinės pažangos programos patvirtinimo“) iškelti uždaviniai yra energetikos infrastruktūros plėtojimas bei darnaus energijos išteklių naudojimo užtikrinimas. Abu šie uždaviniai gali būti įgyvendinti infrastruktūriškai integruojant Lietuvos elektros energijos ir dujų tinklus į ES elektros ir dujų energetikos sistemas, užtikrinant pakankamus ir konkurencingus vietinius elektros energijos gamybos pajėgumus, užtikrinti diversifikuotą, patikimą dujų ir elektros tiekimą, užtikrinti savalaikį ir nepertraukiamą elektros ir dujų



perdavimo ir skirstymo tinklų atnaujinimą ir plėtrą, skatinant atsinaujinančių energijos išteklių gamybą ir naudojimą, kuriant ir diegiant modernias energiją ir kitus gamtos išteklius tausojančias technologijas ir procesų valdymo sistemas.

- **Lietuvos Respublikos teritorijos bendrajame plane** (patvirtintame Seimo 2002 m. spalio 29 d. nutarimu Nr. IX-1154 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano“) plėtojant energetikos infrastruktūrą numatytas Lietuvos integravimas į tarptautines energetikos rinkas dėka vietinių atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo, bendradarbiavimo su kaimyninėmis šalimis, naujų elektros ir dujų perdavimo jungčių su Lenkija įrengimo. 2015 m. birželio 11 d. LR Seimui nutarimu „Dėl Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano dalies „Jūrinės teritorijos“ patvirtinimo“ Nr. XII-1781 patvirtinus **Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano papildymą jūrinės teritorijos dalimi**, joje, kaip energetinio saugumo užtikrinimo sprendiniai, įvardinami ne tik jau įrengta elektros jungtis NordBalt ir pastatytas SGD terminalas, bet ir sparčiai besivystančio vėjo energetikos jūroje sektoriaus augimas. Šiame LR teritorijos bendrojo plano papildyme numatyti vėjo elektrinių parkų jūroje įrengimo plotai ir šių parkų prijungimo prie sausumos tinklų koridoriai.
- Elektros perdavimo sistemos operatoriaus LitGrid 2016 m. birželio mėnesį parengtame **Lietuvos elektros energetikos sistemos 400-110 kV tinklų plėtros plane 2016-2025 m.**, kurio tikslas yra įvertinti esamą Lietuvos elektros energetikos sistemos veikimą, numatyti galimus pakitimus bei parengti orientacinį sistemos plėtros planą, yra numatyti visi Plano 1-oje lentelėje pateikti elektros perdavimo infrastruktūros plėtros projektai, detalai aprašytas jų aktualumas ir reikalingos investicijos.
- Gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus Amber Grid 2016 m. birželio mėnesį parengtame **Gamtinių dujų perdavimo sistemos dešimties metų (2016 – 2025 m.) tinklo plėtros plane** numatoma toliau diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius, didinant dujų tiekimo patikimumą ir integruojant Baltijos regiono perdavimo sistemas į bendrą ES dujų sistemą. Siekiant įgyvendinti iškeltą tikslą, dešimtmečio plane įvardinti ir detalizuoti Plano 2-oje lentelėje pateikti gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektai.

Plane nurodytų infrastruktūros projektų įgyvendinimas numatytas šiuose strateginiuose ES dokumentuose:

- 2010 m. kovo 3 d. **Komisijos komunikate „Pažangaus, tvaraus ir integracinio augimo strategija – Europa 2020“** suformuluotos pagrindinės ES vystymosi kryptys ir principai, vienas iš strategijos prioritetų – darnus augimas – turėtų būti pasiektas skatinant tausiau išteklius naudojančią, darnesnę ir labiau konkurencingą ekonomiką. Pagal šią strategiją kuriant energetikos infrastruktūrą, siekiama atnaujinti ir sujungti energetikos tinklus. Energetikos infrastruktūros kūrime taip pat akcentuojami švarios energijos plėtra ir naudojimas, energetinių sistemų patikimumo ir saugumo didinimas, energijos šaltinių diversifikavimas, plečiant tarptautinių rinkų jungimąsi ir šalių bendradarbiavimą.
- 2013 m. gruodžio 11 d. **Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 1316/2013, kuriuo sukurama Europos infrastruktūros tinklų priemonė iš dalies keičiamas Reglamentas (ES) Nr. 913/2010 bei panaikinami reglamentai (EB) Nr. 680/2007 ir (EB) Nr. 67/201.** Šiuo reglamentu sukurama Europos infrastruktūros tinklų priemonė, kuria nustatomos Sąjungos finansinės paramos tiekimo transeuropiniams tinklams, siekiant remti transporto, telekomunikacijų ir energetikos infrastruktūros sektorių bendro intereso projektus ir išnaudoti galimą tų sektorių sinergiją, sąlygos, metodai ir procedūros. Europos infrastruktūros tinklų priemone energetikos sektoriuje numatyti remti bendro intereso projektai, kuriais siekiama: didinti konkurencingumą skatinant tolesnę energijos vidaus rinkos integraciją ir elektros energijos bei dujų tinklų tarpvalstybinį sąveikumą; didinti Sąjungos energijos tiekimo saugumą; prisidėti prie darnaus vystymosi ir aplinkos apsaugos, *inter alia*, integruojant atsinaujinančių išteklių energiją į perdavimo tinklą ir plėtojant pažangiuosius elektros energijos tinklus ir anglies dioksido perdavimo tinklus..
- 2015 m. lapkričio 18 d. **Europos Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2016/89, kuriuo sudarant Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, iš dalies keičiamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 347/2013.** Reglamente sudarytame Baltijos šalių energijos rinkos elektros energijos jungčių plano (angl. BEMIP Electricity) prioritetiniame koridoriuje numatyti: Lietuvos ir Lenkijos sistemų sustiprinimas, kad veiktų jungtis LitPol Link 1; Lietuvos hidroakumuliacinio telkinio Kruonis pajėgumo didinimas; Lietuvos vidaus sistemos sustiprinimas, apimantis Lietuvos



vidaus liniją pastotė–valstybės siena ir vidaus liniją Kruonis–Visaginas (LT). Tuo tarpu Baltijos šalių energijos rinkos dujų sektoriaus jungčių plano (angl. BEMIP Gas) prioritetiniame koridoriuje numatyti: rytinio Baltijos jūros regiono infrastruktūros modernizavimas, įskaitant Latvijos ir Lietuvos jungties gerinimą; nauja Lenkijos ir Lietuvos jungtis.

- Naujausiame **Baltijos energijos rinkos jungčių plane** (2015 m. birželio 8 d.), elektros energetikos sektoriuje išskirti tokie tikslai: vienodų rinkos sąlygų visiems dalyviams siekimas; nevaržomas energijos judėjimas tarp šalių; laisvos konkurencijos sukūrimas ir koncentracijos (monopolijos) mažinimas; energijos šaltinių diversifikacija; energijos iš atsinaujinančių išteklių gamybos didinimas; skaidrus rinkos valdymas ir nuolatinės priežiūros tobulinimas. Dujų sektoriuje numatytas tolimesnis šalies dujų sistemos atnaujinimas ir kartu patikimumo, ypatingą dėmesį skiriant vietoms, kur dujos naudojamos šildymui, didinimas, dujų sistemų ir rinkų sujungimas su vakarų ES šalių bei Suomijos dujų sistemomis ir rinkomis.



4 Teritorijų, kurios gali būti reikšmingai paveiktos, trumpas aprašymas

Strateginis pasekmių aplinkai vertinimas atliekamas valstybės lygmens Planui, kuris apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektus visoje Lietuvos Respublikos teritorijoje. Šiame skyriuje toliau apžvelgiamos LR teritorijos bei aplinkos komponentai, kurie yra jautriausi Plane numatytų infrastruktūros projektų pasekmėms ir poveikiams, t.y.:

- Saugomos teritorijos;
- Natura 2000 teritorijos;
- Miškai;
- Kraštovaizdis;
- Kultūros paveldas.

Planas apima planuojamos ūkinės veiklos projektus skirtingose Lietuvos vietovėse, todėl SPAV ataskaitoje bus nagrinėjama teritorija konkrečioje projekto vietovėje. Planas neapima informacijos apie atskirų projektų statybos darbų apimtį, technologijas ir tiksliai įgyvendinimo vietas, todėl projektų aplinkos vertinimas bus atliekamas pagal SPAV rengėjui prieinamą informaciją bei Plano etape žinomas preliminaras projektų trasuotes, išskiriant pagrindines aplinkosaugines rizikas.

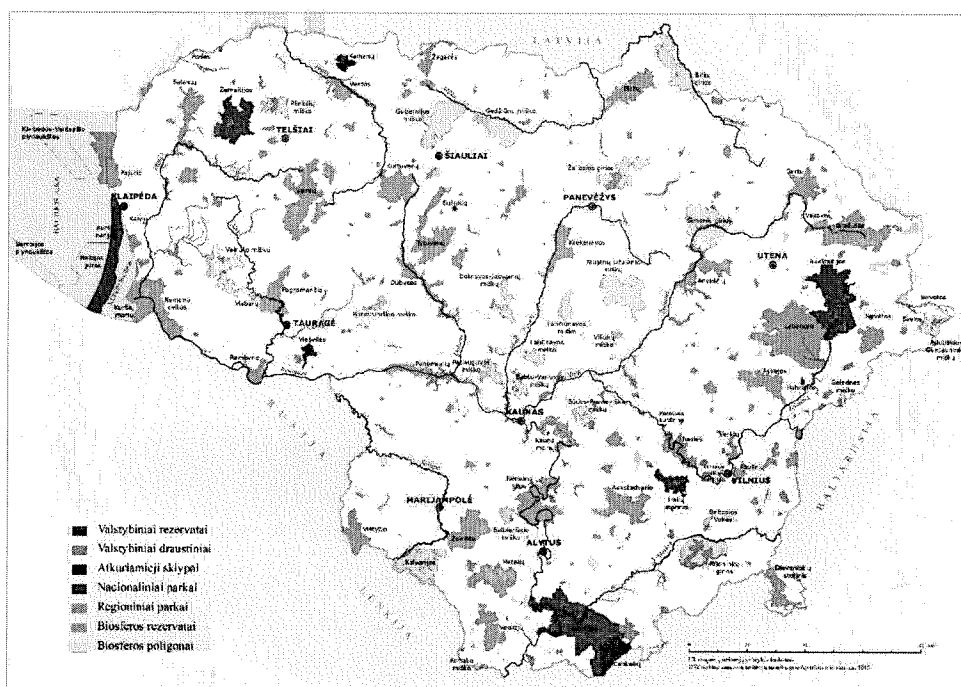
Svarbu pažymėti, kad atskiriems projektams jau yra atliktos PAV, teritorijų planavimo dokumentų SPAV, išduoti atsakingos institucijos sprendimai dėl PŪV galimybių. Šių projektų teritorijos nebus vertinamos.

4.1 Saugomos teritorijos

Saugomos teritorijos – tai sausumos ir (ar) vandens plotai, kurių ribos yra aiškiai nustatytos ir šie plotai turi pažintinę, mokslinę, ekologinę ar kultūrinę vertę [4].

Šiuo metu ypač saugomų teritorijų sistema užima virš 1023 tūkst. ha, t.y. apie 15,67 % šalies ploto [4]. Viso saugomos teritorijos užima apie 17,5 % šalies ploto, iš kurių 39 % sudaro regioniniai parkai, 21 % biosferos poligonai, po 13 % nacionaliniai parkai ir valstybiniai draustiniai. Iš tarptautinės svarbos saugomų teritorijų Lietuvoje įsteigta UNESCO, tarptautinės svarbos šlapžemės (Ramsar) ir Baltijos jūros saugomų teritorijų sistema (HELCOM).

Valstybinės saugomų teritorijų tarnybos duomenimis, pagrindinės Lietuvos saugomų teritorijų sistemos problemos yra teritorinio planavimo dokumentų trūkumas, nepakankamas veiklos saugomose teritorijose finansavimas, žemės privatizavimo proceso reguliavimas, neužtikrinamas nustatytas saugomų teritorijų apsaugos ir naudojimo režimas, nepakankamas rekreacinės infrastruktūros formavimas nacionaliniuose ir regioniniuose parkuose, kompensacijų už apribojimus sistemos nebuvimas, neužbaigta formuoti kultūrinių saugomų teritorijų, pirmiausia istorinių nacionalinių parkų sistema. Siūloma įsteigti keletą istorinių nacionalinių parkų (Kernavės, Vilniaus ir Kauno senamiesčių).



Pav. 1. Saugomos teritorijos Lietuvos Respublikoje [4]

Lentelė 3. Saugomų teritorijų statistika (Šaltinis: www.vstt.lt)

Saugomų teritorijų kategorijos			
Kategorija	Kiekis	Plotas ¹ (ha)	Šalies teritorijos dalis (%)
Valstybiniai rezervatai	6	18772,09	0,29
Draustiniai	514	159510,53	2,44
Valstybiniai draustiniai	402	146750,68	2,25
Savivaldybių draustiniai	112	12759,85	0,20
Valstybės saugomi gamtos paveldo objektai	642 (iš jų GP6-157)		
Atkuriamieji sklypai	3	875,42	0,01
Valstybiniai parkai	35	593398,90	9,09
Nacionaliniai parkai ²	5	144208,33	2,21
Regioniniai parkai ³	30	449190,57	6,88
Biosferos rezervatai	1	18489,69	0,28
Biosferos poligonai ⁴	32	236556,86	3,62
NATURA 2000 teritorijos ⁵	494	119836,15	1,84
IŠ VISO:		1147439,64	17,57

¹ Saugomų teritorijų plotai paskačiuoti naudojantis Geografinių informacinių sistemų (GIS) programine įranga.

² Iš bendro nacionalinių parkų ploto yra atimta Kuršių nerijos nacionalinio parko dalis, kuri patenka į Baltijos jūrą (12658,06 ha).

³ Iš bendro regioninių parkų ploto yra atimta Pajūrio regioninio parko ploto dalis, kuri patenka į Baltijos jūrą (3142,38 ha).

⁴ Iš biosferos poligonų plotų atimtas į juos patenkančių valstybinių ir savivaldybių draustinių plotas (18444,50 ha). Taip pat iš bendro biosferos poligonų ploto atimtas jūrinių - Baltijos jūros, Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės ir Sambijos plynaukštės biosferos poligonų plotas (viso 88949,72 ha).

⁵ Pateiktas tik plotas, nepatenkantis į kitas saugomas teritorijas. Detalią statistinę informaciją apie Natura 2000 teritorijas pateikta skyriuje Natura 2000 teritorijos



Lentelė 4. Tarptautinės svarbos saugomos teritorijos Lietuvoje (Šaltinis: www.vstt.lt)

Pasaulio paveldo teritorijos, (UNESCO, 1972)	Tarptautinės svarbos šlapžemės, (Ramsar, 1971)	Baltijos jūros saugomų teritorijų sistema, (HELCOM, 1974)
Vilniaus senamiestis (1994 m.)	Čepkelių Valstybinis rezervatas (1993 m.)	Kuršių nerijos nacionalinis parkas (1994 m.)
Kuršių nerijos nacionalinis parkas (2000 m.)	Kamanų Valstybinis rezervatas (1993 m.)	Pajūrio regioninis parkas (1994 m.)
Valstybinis Kernavės kultūrinis rezervatas (2004 m.)	Viešvilės Valstybinis rezervatas (1993)	Nemuno deltos regioninis parkas (1994)
Trakų istorinis nacionalinis parkas (pateikta paraiška)	Žuvinto biosferos rezervatas (1993 m.)	
Žuvinto biosferos rezervatas (2011 m.)	Nemuno deltos regioninis parkas (1993 m.)	
	Adutiškio-Svylos-Birvėtos šlapžemių kompleksas (2011 m.)	
	Girutiškio pelkė (2011 m.)	

Pagrindiniai įstatymai ir kiti teisės aktai reglamentuojantys saugomas teritorijas ir Natura 2000 teritorijas:

- Lietuvos Respublikos aplinkos apsaugos įstatymas;
- Lietuvos Respublikos saugomų teritorijų įstatymas;
- Lietuvos Respublikos žemės įstatymas;
- Lietuvos Respublikos miškų įstatymas;
- Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymas;
- Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymas;
- Lietuvos Respublikos Laukinės gyvūnijos įstatymas;
- Lietuvos Respublikos Laukinės augalijos įstatymas;
- Aplinkos ministro 2014 m. kovo 14 d. įsakymu Nr. D1-281 „Dėl Paukščių apsaugai svarbių teritorijų nustatymo“ patvirtintas Paukščių apsaugai svarbių teritorijų sąrašas;
- Aplinkos ministro 2009 m. balandžio 22 d. įsakymas Nr. D1-210 „Dėl Vietovių, atitinkančių gamtinių buveinių apsaugai svarbių teritorijų atrankos kriterijus, sąrašo, skirto pateikti Europos Komisijai, patvirtinimo“; Vyriausybės 2009 m. kovo 4 d. nutarimas Nr. 192 „Dėl Lietuvos Respublikos saugomų teritorijų arba jų dalių, kuriose yra buveinių apsaugai svarbių teritorijų, sąrašo patvirtinimo ir jų ribų nustatymo“;
- Vyriausybės 2004 m. kovo 15 d. nutarimas Nr. 276 „Dėl Bendrųjų buveinių ar paukščių apsaugai svarbių teritorijų nuostatų patvirtinimo“.

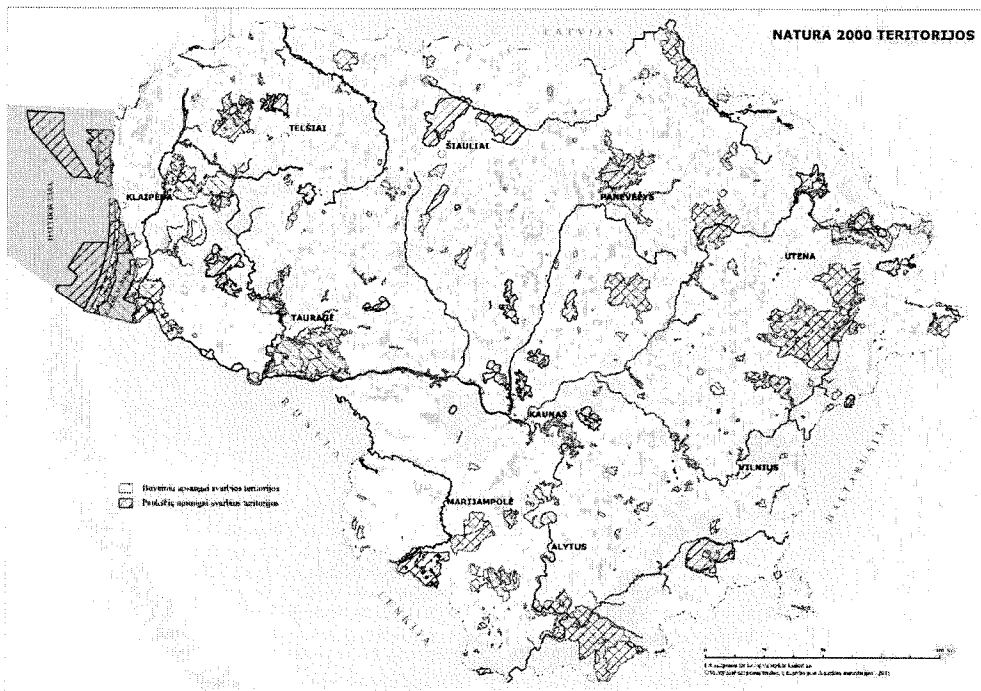
4.2 Natura 2000 teritorijos

Europos ekologinis tinklas Natura 2000 - Europos Bendrijos svarbos saugomų teritorijų bendras tinklas, susidedantis iš buveinių ir paukščių apsaugai svarbių teritorijų, skirtas išsaugoti, palaikyti ir prireikus atkurti natūralius buveinių tipus, gyvūnų ir augalų rūšis Europos Bendrijos teritorijoje.

Siekiant įgyvendinti ES direktyvų „Dėl laukinių paukščių apsaugos (2009/147/EB)“ ir „Dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos (92/43/EEB)“ reikalavimus, Lietuvoje yra plėtojamas Natura 2000 teritorijų tinklas. Natura 2000 teritorijos yra integruojamos į dabartinę nacionalinę saugomų teritorijų sistemą. Įgyvendinant Natura 2000 teritorijų tinklą Lietuvoje, šiuo metu jau įsteigta [4]:

- 82 teritorijos, svarbios paukščių apsaugai, pagal ES 2009/147/EB direktyvą (PAST);
- 410 teritorijos, svarbios buveinių apsaugai, pagal ES 92/43/EEB direktyvą (BAST).

Viso PAST ir BAST teritorijos užima apie 831 tūkst. ha Lietuvos Respublikos teritorijos. Natura 2000 teritorijos sudaro 9 % nuo visų saugomų teritorijų.



Pav. 2. Natura 2000 teritorijos Lietuvos Respublikoje [4]

4.3 Miškai

2015 m. sausio 1 d. miško žemės plotas buvo 2179,9 tūkst. ha ir užėmė 33,4 % šalies teritorijos. Nuo 2003 m. sausio 1 d. šis plotas padidėjo 134,6 tūkst. ha, o šalies miškingumas – 2,1 %. Per tą patį laikotarpį mišku apaugusios žemės (medynų) plotas padidėjo 105 tūkst. ha - iki 2056 tūkst. ha. [18.] Miškingiausios yra Alytaus (49,1%) ir Vilniaus (44,0%) apskritys. Mažiausiai miškingos – Marijampolės (22,0%) ir Klaipėdos (26,5%) apskritys.

2015 m. duomenimis miško žemės plotai, priklausantys I miškų grupei (rezervatiniai miškai) 1,2 %, II miškų grupei (specialios paskirties miškai) –12,2 %, III miškų grupei (apsauginiai miškai) –15,2%, IV miškų grupei (ūkiniai miškai) –71,4 % [18].

Kertinių miško buveinių (KMB) saugojimas yra svarbus veiksnys. Tokiame miško plote galima aptikti nykstančių, pažeidžiamų, retų ar saugotinių buveinių gyvūnų, grybų ir augalų rūšių. KMB pasižymi senais medžiais, gausiomis medžių liekanomis arba kitais tam tikrais miško raidos pobūdžio nulemiamais požymiais. 2015 metais Lietuvoje buvo inventorizuota apie 8000 KMB.

Pagrindinis įstatymas reglamentuojantis ūkinę veiklą miško paskirties žemėje – Lietuvos Respublikos miškų įstatymas (toliau – Miškų įstatymas).

Įgyvendinant Plano projektus, per miško žemę gali būti kertamas miškas, suformuojant elektros linijoms ar dujotiekio statybai ir eksploatacijai reikalingą inžinerinės infrastruktūros koridorį. Miško žemė paverčiama kitomis naudmenomis vadovaujantis Vyriausybės 2011 m. rugsėjo 28 d. nutarimu Nr. 1131 „Dėl Miško žemės pavertimo kitomis naudmenomis ir kompensavimo už miško žemės pavertimą kitomis naudmenomis tvarkos aprašo patvirtinimo ir kai kurių Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimų pripažinimo netekusiais galios patvirtintu miško žemės pavertimo kitomis naudmenomis ir kompensavimo už miško žemės pavertimą kitomis naudmenomis tvarkos aprašu tik Miškų įstatyme nustatytais išimtiniais atvejais.

Inžinerinės infrastruktūros teritorijas, apimančias komunikacinius koridorius, inžinerinius tinklus, susisiekimo



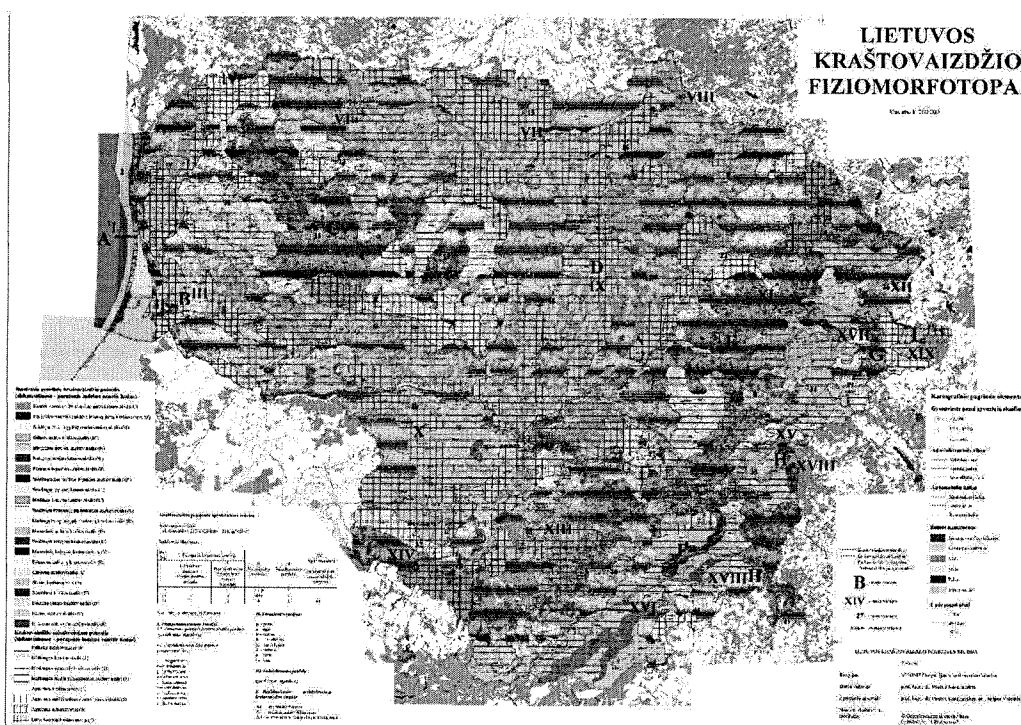
komunikacijas ir aptarnavimo objektus, formuoti miškuose leidžiama, jeigu nurodyti atvejai yra numatyti bendruosiuose planuose ar valstybei svarbių projektų teritorijų planavimo dokumentuose, t.y. turi būti suplanuotas vietovės lygmens bendruosiuose planuose arba specialiojo teritorijų planavimo dokumentuose, arba detaliuosiuose planuose, arba žemės valdos projektuose [19].

Miško žemę paversti kitomis naudmenomis valstybinės reikšmės miškuose galima tik tuo atveju ir po to, kai Lietuvos Respublikos Vyriausybė priima nutarimą dėl tam tikrų valstybinės reikšmės miškų plotų išbraukimo iš valstybinės reikšmės miškų plotų. Valstybinės reikšmės miškų plotų schemų tikslinimas atliekamas, vadovaujantis Vyriausybės 2007 m. gruodžio 19 d. nutarimu Nr. 1369 „Dėl Valstybinės reikšmės miškų plotų schemų rengimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Valstybinės reikšmės miškų plotų schemų rengimo tvarkos aprašu.

4.4 Kraštovaizdis

Kraštovaizdžio savasties ir sampratos, kaip dinamiškai besivystančio reiškinio, suvokimas, jo apsauga, tvarkymas ir formavimas tenkinant ekonominius, socialinius, kultūrinius, ekologinius ir estetinius visuomenės poreikius yra vienas iš prioritetinių valstybės tikslų, nurodytų Nacionalinėje darnaus vystymosi strategijoje ir kituose šalies plėtros dokumentuose.

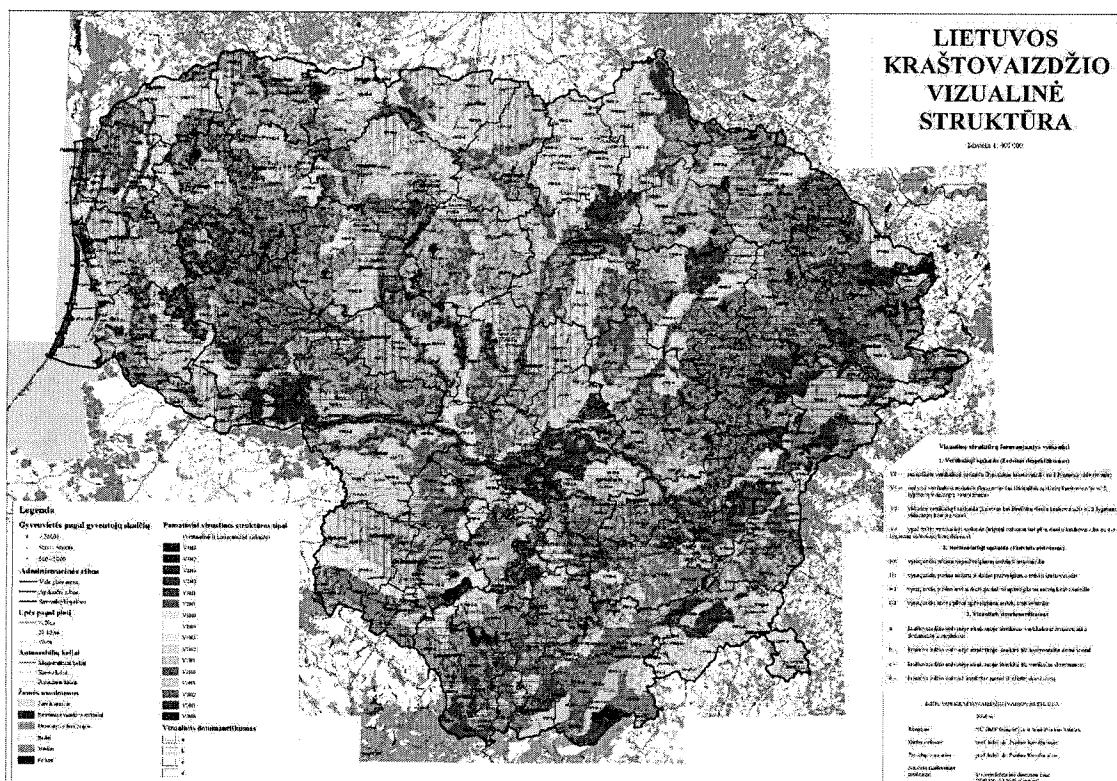
Remiantis Aplinkos ministerijos kraštovaizdžio studija [20], didžiausią dalį Lietuvos teritorijos užima molingų lygumų kraštovaizdis, esantis vidurinėje Lietuvos dalyje. Daugiau nei perpus mažesnę Lietuvos dalį užima panašų plotą padengiantis molingų banguotų plynaukščių ir moreninių kalvynų kraštovaizdis. Palyginti nemažame plote Lietuvoje plyti smėlingų lygumų, slėnių, moreninių gūbrių, ežerynų kraštovaizdis.



Pav. 3. Lietuvos kraštovaizdžio fizio morfotopai [20]



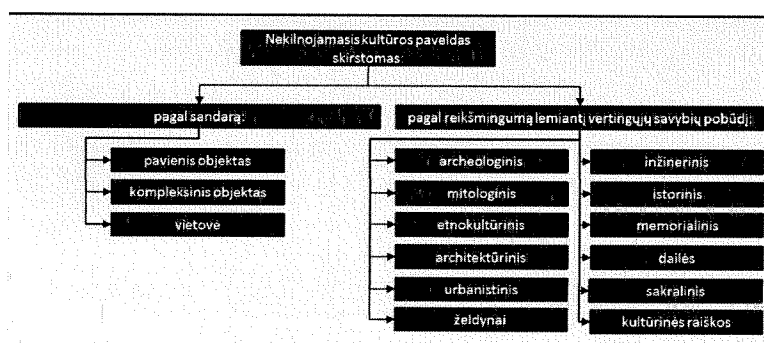
Mažiausiai paplitę yra unikalūs nerijos, erozinių raguvynų, deltos, pajūrio lygumų bei marių kraštovaizdžio tipai. Pagal sukulturnimo pobūdį Lietuvoje vyrauja agrarinis kraštovaizdis, sietinas su dideliu molingų, gana derlingų lygumų paplitimu. Gamtinį pobūdį labiausiai išlaikęs kraštovaizdis, pasižymintis miškingumu, pagal paplitimą Lietuvos teritorijoje užima tarpinę padėtį, o urbanizuotam kraštovaizdžio tipui tenka mažiausias plotas.



Pav. 4. Lietuvos kraštovaizdžio vizualinė struktūra [20]

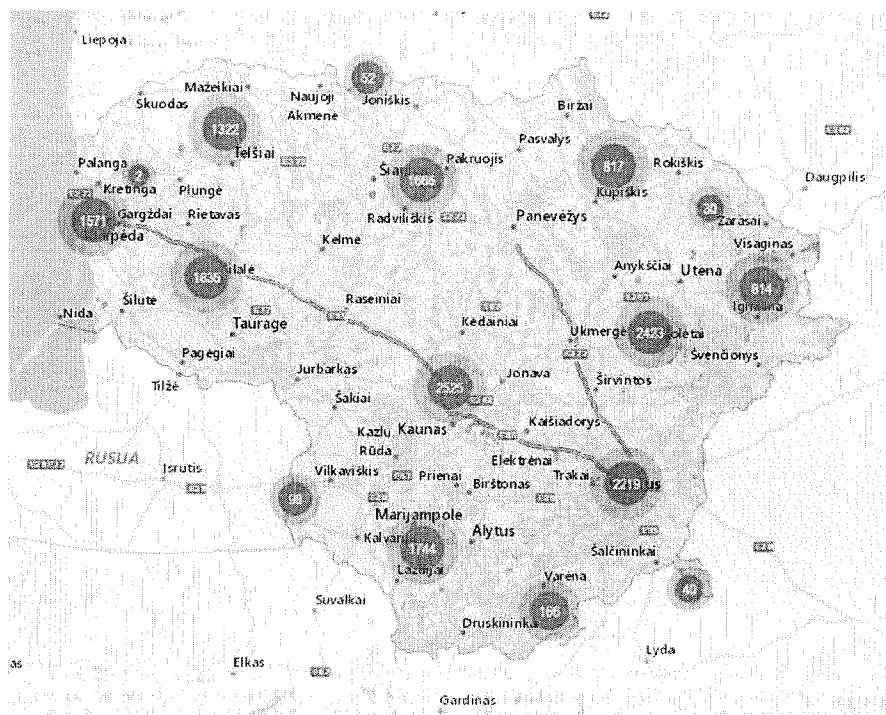
4.5 Kultūros paveldo vertybės

Kultūros paveldo objektai Lietuvoje skirstomi į Kultūros paminklus, Valstybės ir savivaldybės saugomus kultūros paveldo objektus ir Registrinius kultūros paveldo objektus. Objektai gali būti kilnojamieji ir nekilnojamieji. Kilnojamosios kultūros vertybės – pagal paskirtį ir prigimtį kilnojamieji žmogaus veiklos medžiaginiai kūriniai ir kiti kilnojamieji daiktai, turintys kultūrinę vertę ir įtraukti į valstybinę kilnojamosios kultūros vertybių apskaitą. Nekilnojamosios kultūros paveldo skirstymas pateikiamas lentelėje žemiau.



Pav. 5. Nekilnojamosios kultūros paveldo objektų pasiskirstymas

Vadovaujantis Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Kultūros vertybių registro duomenimis, Lietuvoje įregistruotų nekilnojamojo kultūros paveldo objektų skaičius pateikiamas paveikslėlyje žemiau.



Pav. 6. Lietuvoje įregistruotų nekilnojamojo kultūros paveldo objektų skaičius



5 SPAV ataskaitoje nagrinėtinų pasekmės, numatomi prognozavimo ir vertinimo metodai

Atsižvelgiant į tai, kad Planas apima elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros konkrečių įgyvendinamų ir planuojamų įgyvendinti projektų sąrašą ir Plane nėra nagrinėjamos projektų alternatyvos, pagrindiniai vertinimo tikslai:

- Identifikuoti ir įvertinti galimas pasekmes aplinkai atskiriems Plano projektams ar Projektų grupėms;
- Išskirti pagrindines aplinkosaugines rizikas bei aplinkosauginių požymių jautriausius projektus.

Galimos reikšmingos Plano pasekmės bus vertinamos socialinei, ekonominei ir gamtinei aplinkai, įskaitant šiuos aplinkos komponentus ir vertinimo aspektus, žr. Lentelė 5:

- **Socialinė aplinka** (visuomenės sveikata, gyventojų užimtumas);
- **Ekonominė aplinka** (investicijos ir konkurencingumas, materialusis turtas, kaina galutiniam vartotojui, makroekonominiai aspektai);
- **Gamtos ištekliai** (gamtos išteklių eksploatacija);
- **Aplinkos kokybė** (paviršinių ir požeminių vandenų kokybė, oro kokybė, dirvožemio erozija, klimato kaita);
- **Biologinė įvairovė** (saugomos teritorijos, Natura 2000 teritorijos, saugomos rūšys);
- **Gamtinė aplinka** (kraštovaizdis);
- **Kultūros paveldas** (nekilnojamo kultūros paveldo vietovės, objektai, archeologinis kultūros paveldas).

Plano pasekmės aplinkai vertinamos lyginant su „0 alternatyva“ – t.y. esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas, žr. Lentelė 5.

Plano įgyvendinimo pasekmių vertinimui bus sudaryta pasekmių lentelė, žr. lentelėje žemiau. Atskirų sprendinių vertinimas pažymėtas taip:

- Tikėtinos reikšmingos teigiamos pasekmės (žymima +);
- Tikėtinos reikšmingos neigiamos pasekmės (žymima -);
- Tikėtinos tiek teigiamos, tiek neigiamos pasekmės (žymima +/-);
- Nenumatoma nei teigiamų nei neigiamų pasekmių (žymima 0);
- Nepakanka informacijos (žymima ?).

Lentelė 5. Pasekmių lentelė, vertinimo aspektai

Vertinimo komponentai, aspektai	Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas					„0 alternatyva“ - esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.					Komentariai
	Pasekmių pobūdis										
	Trumpalaikis/laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis/nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	Trumpalaikis/laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis/nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	
Socialinė aplinka											
Visuomenės sveikata											
Gyventojų užimtumas ir darbo rinka											
Ekonominė aplinka											
Investicijos, konkurencingumas											
Kaina galutiniam vartotojui											



Vertinimo komponentai, aspektai	Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas					„0 alternatyva“ - esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.					Komentarai
	Pasekmių pobūdis										
	Trumpalaikis/ laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	Trumpalaikis/laikinas	Vidutinio laikotarpio	Ilgalaikis/ nuolatinis	Tiesioginis	Netiesioginis	
Makroekonominiai aspektai											
Gamtos ištekliai											
Gamtos išteklių eksploatacija											
Aplinkos kokybė											
Paviršinių ir požeminių vandens telkinių kokybė											
Oro kokybė											
Dirvožemio erozija											
Klimato kaita											
Biologinė įvairovė											
Saugomos teritorijos											
Natura 2000 teritorijos											
Saugomos rūšys											
Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis											
Kraštovaizdis											
Kultūros paveldas											
Nekilnojamo kultūros paveldo vietovė, objektai, archeologinis kultūros paveldas											
Bendras vertinimas											
Socialinė aplinka											
Ekonominė aplinka											
Gamtos ištekliai											
Aplinkos kokybė											
Biologinė įvairovė											
Gamtinė aplinka ir kraštovaizdis											
VERTINIMAS BENDRAI											

Numatomi naudoti šie vertinimo metodai Plano pasekmių aplinkai vertinimui [9]:

Lentelė 6. Vertinimo metodai

Vertinimo metodas	Rezultatas/ Pastabos
Projektų grupavimas	<p>Projektų sąrašo sudarymas, išskiriant:</p> <ul style="list-style-type: none"> i) projektus, kuriems gautas sprendimas dėl PŪV galimybių; ii) projektus, kurie dėl savo apimties tikėtina neturės reikšmingo poveikio aplinkai iii) projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai, bus atliekamas PAV



	Pagrindinių aplinkosauginių rizikų bei aplinkosauginių požiūriu jautriausių projektų identifikavimas.
Geografinės informacinės sistemos (GIS) duomenų ir Plano projektų vietovių analizė ir įvertinimas	Saugomų teritorijų, kitų aplinkosauginių požiūriu jautrių teritorijų identifikavimas.
Kontrolinis sąrašas	Pasekmių aplinkai identifikavimas atskiriems aplinkos komponentams
Ekspertinis vertinimas	Pasekmių aplinkai įvertinimas, pasekmių lentelės sudarymas (žr. Lentelė 5). Plano pasekmės aplinkai vertinamos lyginant su „0 alternatyva“ – t.y. esamos situacijos alternatyva, kai Planas neįgyvendinamas.

Svarbu pažymėti, kad Planas nedetalizuoja atskirų projektų statybos darbų apimties, technologijų ir tikslų įgyvendinimo vietų, nagrinėtinų vietų alternatyvų, todėl projektų aplinkos vertinimas bus atliekamas pagal SPAV rengėjui prieinamą informaciją bei Plano etape žinomas preliminaras projektų trasuotes, išskiriant pagrindines aplinkosaugines rizikas.

Vadovaujantis SPAV tvarkos aprašu [1], SPAV ataskaitoje bus pateikta ši informacija:

- Plano turinys, pagrindiniai tikslai;
- Plano sąsaja su kitais planais ir programomis;
- Esama aplinkos būklė ir jos pokyčiai jeigu Planas nebus įgyvendintas;
- Plano įgyvendinimo teritorijos, kurios gali būti reikšmingai paveiktos;
- Su Planu susijusios aplinkos apsaugos problemos, aplinkos apsaugai svarbios teritorijos;
- Plano atitikimas susijusiems, tarptautiniu, Europos Bendrijos arba nacionaliniu lygmeniu nustatytiems, aplinkos apsaugos tikslams;
- Galimos reikšmingos Plano pasekmės aplinkai;
- Priemonės Plano įgyvendinimo reikšmingoms neigiamoms pasekmėms aplinkai išvengti, sumažinti ar kompensuoti;
- Pasirinktų Plano alternatyvų aprašymas, jų pasirinkimo pagrindimas;
- Vertinimo metu iškilusių problemų aprašymas;
- Stebėsenos priemonių aprašymas;
- Santrauka.



6 Literatūros sąrašas

1. Vyriausybės 2004 m. rugpjūčio 18 d. nutarimas Nr. 967 „Dėl Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“;
2. Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymas;
3. Aplinkos ministro 2004 m. rugpjūčio 27 d. įsakymas Nr. D1-455 „Dėl visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose ir vertinimo subjektų, ES valstybių narių ir kitų užsienio valstybių informavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“;
4. Lietuvos Respublikos saugomų teritorijų valstybės kadastro žemėlapių: <https://stk.am.lt/portal/>;
5. Kultūros paveldo departamentas prie Kultūros ministerijos: <http://www.kpd.lt/>;
6. Lietuvos Respublikos kraštovaizdžio erdvinės struktūros įvairovės ir jos tipų identifikavimo studija <http://www.am.lt/VI/files/File/krastovaizdis/leidiniai/Biomorfo.jpg>;
7. <https://uetk.am.lt/>;
8. Guidance on Integrating Climate Change and Biodiversity into Strategical Environmental Assessment, European Commission, 2013;
9. Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo vadovas, Aplinkos ministerija, Suomijos aplinkos institutas, 2006;
10. Lietuvos Respublikos nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija. Patvirtinta 2012 m. birželio 26 d. (http://www.enmin.lt/lt/uploads/energetines_nepriklausomybes_strategija.pdf);
11. Vyriausybės 2014 liepos 22 d. nutarimas Nr. 746 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“;
12. Vyriausybės nutarimo projektas „Dėl LR Vyriausybės 2014 liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“;
13. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2001/42/EB 2001 m. birželio 27 d. dėl tam tikrų planų ir programų pasekmių aplinkai vertinimo;
14. Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymas, 1995 gruodžio 12 d, Nr. I-1120;
15. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2009/147/EB 2009 m. lapkričio 30 d. dėl laukinių paukščių apsaugos;
16. Tarybos direktyva (92/43/EEB) dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos;
17. Aplinkos ministro 2006 m. gegužės 22 d. įsakymas Nr. D1-255 „Dėl Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašo patvirtinimo“;
18. Lietuvos miškų ūkio statistika, 2015, Aplinkos ministerija, Valstybinė miškų tarnyba;
19. Lietuvos Respublikos miškų įstatymas;
20. Lietuvos Respublikos kraštovaizdžio erdvinės struktūros įvairovės ir jos tipų identifikavimo studija, Aplinkos ministerija, 2013.



PRIEDAI



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV apimties nustatymo dokumentas

2016-09-16

2 PRIEDAS

**Vertinimo subjektų išvados dėl SPAV apimties
nustatymo dokumento vertinimo ir jų
vertinimo lentelė**



Vertinimo subjektų išvadų dėl SPAV apimties nustatymo dokumento vertinimo lentelė

Subjekto pavadinimas	Subjektų išvados ir komentarai	Išvadų įvertinimas
Lietuvos Respublikos Kultūros Ministerija 2016-09-05 Nr. S2- 2276	Įgyvendinant Planą gali būti reikšmingai paveiktos ne tik gamtinės saugomos teritorijos, miškai, kraštovaizdis, bet ir nekilnojamas kultūros paveldas (kultūros paveldo vietovės ir objektai, neatskleistas archeologinis paveldas), todėl prašome atitinkamai papildyti dokumento 4 skyrių nekilnojamojo kultūros paveldo, kuris gali būti reikšmingai paveiktas trumpu aprašymu.	Pasiūlymas priimtas: apimties nustatymo dokumentas papildomas atskiru skyriumi 4.5 Kultūros paveldo vertybės.
	Kultūros paveldas nėra priskirtinas gamtinei aplinkai, todėl prašome atitinkamai patikslinti dokumento 5 skyriuje naudojamas formuluotes ir Dokumente nurodyti, kad atliekant SPAV turi būti vertinamos galimos reikšmingos Plano pasekmės socialinei, ekonominei, gamtinei aplinkai ir nekilnojamajam kultūros paveldui (kultūros paveldo vietovėms, objektams, neatskleistam archeologiniam kultūros paveldui).	Dalinai atsižvelgta: patikslintos dokumento 5 Skyriuje naudojamos formuluotės; Archeologinių tyrimų privalomumo atvejus, archeologinių tyrimų projekto sudėtį, archeologinių tyrimų metodiką, archeologinių tyrimų ataskaitų ir pažymų rengimo tvarką reglamentuoja Lietuvos Respublikos kultūros ministro 2011 m. rugpjūčio 16 d. įsakymas Nr. JV-538 „Dėl Paveldo tvarkybos reglamento PTR 2.13.01:2011 „Archeologinio paveldo tvarkyba“ patvirtinimo“ (toliau Reglamentas). Kultūros ministerijos rašte minimas „neatskleistas archeologinis paveldas“ nėra numatytas Vyriausybės patvirtintuose SPAV nuostatuose, 1 priede. Reglamente nurodoma, kad „neatskleistas archeologinis paveldas - praeities ūkinės ar gynybinės veiklos, gyvenamoji, laidojimo ar kulto vieta, po vandeniu ar iš dalies po vandeniu esantis objektas, kurių vienintelis arba vienas iš pagrindinių mokslinių duomenų šaltinių yra archeologiniai tyrimai ir radiniai. Atsižvelgiant į tai, kad SPAV atliekamas nacionalinio lygmens Planui, kuris nėra teritorijų planavimo dokumentas, bei tai, kad Plano apimtyje numatytų planuojamų projektų tikslios trasuotės ir teritorijos šiame etape nėra žinomos, archeologiniai tyrimai SPAV etape yra negalimi ir netikslingi. Taip pat svarbu pažymėti, kad Reglamento 12.5 ir 12.6 punktai numato archeologinių tyrimų privalomumą PAV ir teritorijų planavimo dokumentų (bendrojo plano ir specialiojo plano) rengimo etapuose. <i>Archeologiniai tyrimai privalomi:</i> <i>12.5. atliekant atranką dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai (jei turimais duomenimis pagrindžiama archeologinio pobūdžio vertingųjų savybių buvimo tikimybė) bei vertinant planuojamos ūkinės veiklos poveikį aplinkai;</i> <i>12.6. teritorijose, kuriose pagal bendrojo ar specialiojo planavimo dokumentų sprendinius išskirtuose plotuose numatyta galimybė keisti pagrindinę žemės naudojimo paskirtį iš žemės ar miškų ūkio paskirties į kitą bei leistina naujų statinių statyba (jei turimais duomenimis pagrindžiama archeologinio pobūdžio vertingųjų savybių</i>



		<p>buvimo tikimybė). Šiuo atveju archeologiniai tyrimai turi būti atlikti iki teritorijų planavimo dokumento, kuriame numatoma keisti žemės sklypo pagrindinę naudojimo paskirtį, patvirtinimo, arba iki sprendimo pakeisti žemės sklypo pagrindinę naudojimo paskirtį pagal patvirtintus teritorijų planavimo dokumentus priėmimo, arba iki sprendimo išduoti leidimą statyti naują ar rekonstruoti statinį priėmimo, arba iki sprendimo pritarti statinio projektui priėmimo.</p> <p>SPAV ataskaitoje bus vertinamos reikšmingos Plano pasekmės socialinei, ekonominei, gamtinei aplinkai ir nekilnojamam kultūros paveldui (kultūros paveldo vietovėms, objektams, archeologiniam kultūros paveldui) pagal šiame etape prieinamą informaciją, naudojant pasekmių lentelę, kontrolinį sąrašą bei ekspertinio vertinimo metodus.</p>
Lietuvos Respublikos Sveikatos Ministerija 2016-09-02 Nr.(10.2.2.7-411) 10-7294	Pastabų ir pasiūlymų neturi	-
Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2016-09-12 Nr.(4)-V3-1379(7.23)	Pritaria	-
Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija 2016-09-02 Nr.(10-3)-D8-6965	<p>Atsižvelgiant į tai, kad Planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo (toliau – tvarkos aprašas), patvirtino Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. gruodžio 23 d. nutarimu Nr. 1467, 20.2 papunktyje ir tvarkos aprašo 2 priedo, nustatančio SPAV ataskaitos sudėtį, 4 ir 5 punktuose, nurodoma, kad SPAV dokumentuose turi būti pateikiamas esamos aplinkos būklės ir teritorijų, kurios gali būti reikšmingai paveiktos, aprašymas, manome, kad SPAV apimties nustatymo dokumente (psl. 19) neturi būti apsiribojama informacijos pateikimu tik apie tas teritorijas, kuriose įgyvendinamiems projektams neatliktos poveikio aplinkai vertinimo (toliau – PAV) ir/ar SPAV procedūros. SPAV apimties nustatymo dokumente ir SPAV ataskaitoje turi būti aprašomos ir tos projektų teritorijos, kurioms atliktos PAV ir/ar SPAV procedūros, kadangi aplinkos sąlygos nuo PAV ir/ar SPAV atlikimo gali būti pasikeitusios.</p>	<p>Dalinai atsižvelgta:</p> <p>SPAV apimties nustatymo dokumente numatyta, kad SPAV ataskaitoje detaliau bus vertinami tie projektai, kurie gali turėti reikšmingą poveikį aplinkai ir tolimesniuose etapuose konkrečiai planuojamai ūkinei veiklai (PŪV) ar konkretaus objekto specialiajam planui bus atliekamos PAV/ SPAV/ PAV atrankos procedūros. Minėti dokumentai rengiami, tam kad nustatyti ir įvertinti galimą tiesioginį ir netiesioginį poveikį aplinkos komponentams bei visuomenei. PAV procese dalyvauja ir išvadas teikia subjektai, t.y. valstybės institucijos, atsakingos už sveikatos apsaugą, priešgaisrinę apsaugą, kultūros vertybių apsaugą, ūkio plėtrą bei žemės ūkio plėtrą, taip pat vietos savivaldos institucijos ir visuomenė. Atsižvelgiant į tai, Plano projektų, kuriems jau yra atliktos PAV procedūros, teritorijų planavimo dokumentų SPAV bei išduoti atsakingos institucijos sprendimai dėl PŪV galimybių, teritorijos SPAV ataskaitoje nebus pakartotinai nagrinėjamos. Pažymėtina, kad minėtiems projektams jau yra rengiami arba gauti ir statybų leidimai. Projektai:</p> <p>1.2 330 kV elektros perdavimo oro linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė -Alytaus statyba - Aplinkos apsaugos agentūros 2013-08-07 raštu Nr. (2.6)-A4-2871 pritarė veiklai. Šiuo metu vykdomas Techninio projekto rengimas: planuojama gauti 4 statybos leidimus: 330 kV OL Alytaus raj. – 2016 m. 10 mėn.; 330 kV OL Prienų raj. – 2016</p>



	<p>m. 10 mėn.; 330 kV OL Kaišiadorių raj. – 2016 m.; 11 mėn. 330 kV Kruonio HAE skirstykla – 2016 m. 12 mėn.</p> <p><i>2.2 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga-Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba</i> – parengta ir suderinta SPAV ataskaita: VSTT 2012 06 26 raštu Nr. (4)-V3-1645; KRAAD 2012-06-28 raštu Nr. (4)-LV-2109 ir kt. institucijos. Parengtas ir suderintas techninis projektas, gauti du statybą leidžiantys dokumentai (Benaičių VE TP rekonstravimui ir 110 kV EPL statybai (abu leidimus išdavė Kretingos rajono savivaldybės administracijos Statybos skyrius). Šiuo metu perduota Benaičių VE TP statybvietė, 110 kV EPL - baigiamas suderinti statybinės dalies darbo projektas.</p> <p><i>2.3 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę</i> - Aplinkos apsaugos agentūra 2013-08-28 raštu Nr. (2.6)-A4-31 pritarė veiklai. Šiuo metu rengiamas žemės paėmimo visuomenės poreikiams projektas bei projektavimo užduotis pagal kurią bus rengiamas techninis projektas.</p> <p><i>2.5 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai-Bitėnai statyba</i> - Aplinkos apsaugos agentūra 2013-08-28 raštu Nr. (2.6)-A4-3164 pritarė veiklai. Šiuo metu rengiama projektavimo užduotis pagal kurią bus rengiamas techninis projektas.</p> <p><i>1.1 Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)</i> – parengtas ir suderintas SPAV dokumentas 2015 m. 08 mėn.; Aplinkos apsaugos agentūra 2015 08 21 raštu Nr. (15.9)-A4-9208 pritarė veiklai. Valstybinė teritorijų planavimo ir statybos inspekcija prie Aplinkos ministerijos išdavė statybą leidžiančius dokumentus:</p> <ul style="list-style-type: none">• C projekto dalis - 2016-08-11 Nr. SSIYV-100-160811-00002;• B projekto dalis – 2016-09-08 Nr. SSIYV-100-160908-00007;• A projekto dalis – baigiamajame išdavimo etape, artimiausiomis dienomis informacija bus patikslinta. <p><i>2.3.3. Magistralinio dujotiekio Vilnius-Kaunas ir Kaunas-Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba</i> – Aplinkos apsaugos agentūra 2016-06-19 raštu Nr. (15.9)-A4-6832 pritarė veiklai. Kauno rajono savivaldybės administracija 2016 m. balandžio 15 d. išdavė statybą leidžiantį dokumentą Nr. LSNNS-24-160415-00083 (versijos Nr. 1).</p> <p>Įvertinus tai, jog PAV ir SPAV procedūrų metu buvo įvertintas poveikis aplinkos komponentams, atliekami biologinės įvairovės, archeologiniai vietovės žvalgymai ir kt. išsamūs tyrimai, suplanuotos konkrečios poveikio mažinimo priemonės, bei atsižvelgiant į tai, kad daugumai aukščiau minėtų projektų jau yra gauti statybų leidimai arba rengiami techniniai projektai, manome, kad pakartotinas šių projektų detalus vertinimas yra perteklinis ir netikslingas. SPAV ataskaitoje visiems Plane numatytiems projektams, įskaitant projektus, kuriems priimti sprendimai dėl PŪV leistinumą, atliekamas</p>
--	---



		pasekmių aplinkai vertinimas užpildant pasekmių lentelę, tokiu būdu bus įvertintas suminis visų Plano projektų poveikis.
	<p>SPAV apimties nustatymo dokumento 5 skyriuje (psl. 25), teigiama, kad atliekant SPAV, bus vertinamos plano pasekmės socialinei, ekonominei ir gamtinei aplinkai, o to paties dokumento 27 psl. nurodoma, kad bus vertinamos plano pasekmės aplinkai taip, kaip reikalaujama pagal tvarkos aprašo 2 priedą. Atkreipiamo dėmesį, kad pagal tvarkos aprašo 2 priedo 8 punktą terminas „pasekmės aplinkai“ neapima socialinių ir ekonominių pasekmių vertinimo. Be to, Tvarkos aprašo 7.2 papunktyje yra įvertinti SPAV subjektai, kurie pagal kompetenciją nagrinėja SPAV dokumentus. Tarp šių subjektų nėra tokių, kurie turėtų kompetencijos socialiniais ir ekonominiais klausimais. Atsižvelgiant į tai, manome, kad SPAV neapima socialinių ir ekonominių pasekmių vertinimo, todėl šie dokumento rengėjų siūlomi vertinti aspektai yra pertekliniai.</p>	<p>Atsižvelgiant į Plane numatytų projektų pobūdį ir Vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014-12-23 nutarimu Nr. 1467 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2004 m. rugpjūčio 18 d. nutarimo Nr. 967 „Dėl planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ pakeitimo 1 priede numatytais Planų ir programų įgyvendinimo pasekmių aplinkai reikšmingumo nustatymo kriterijais Nr. 2.4 ir Nr. 2.5, SPAV ataskaitoje bus vertinamos plano pasekmės socialinei ir ekonominei aplinkai.</p>

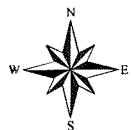


Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

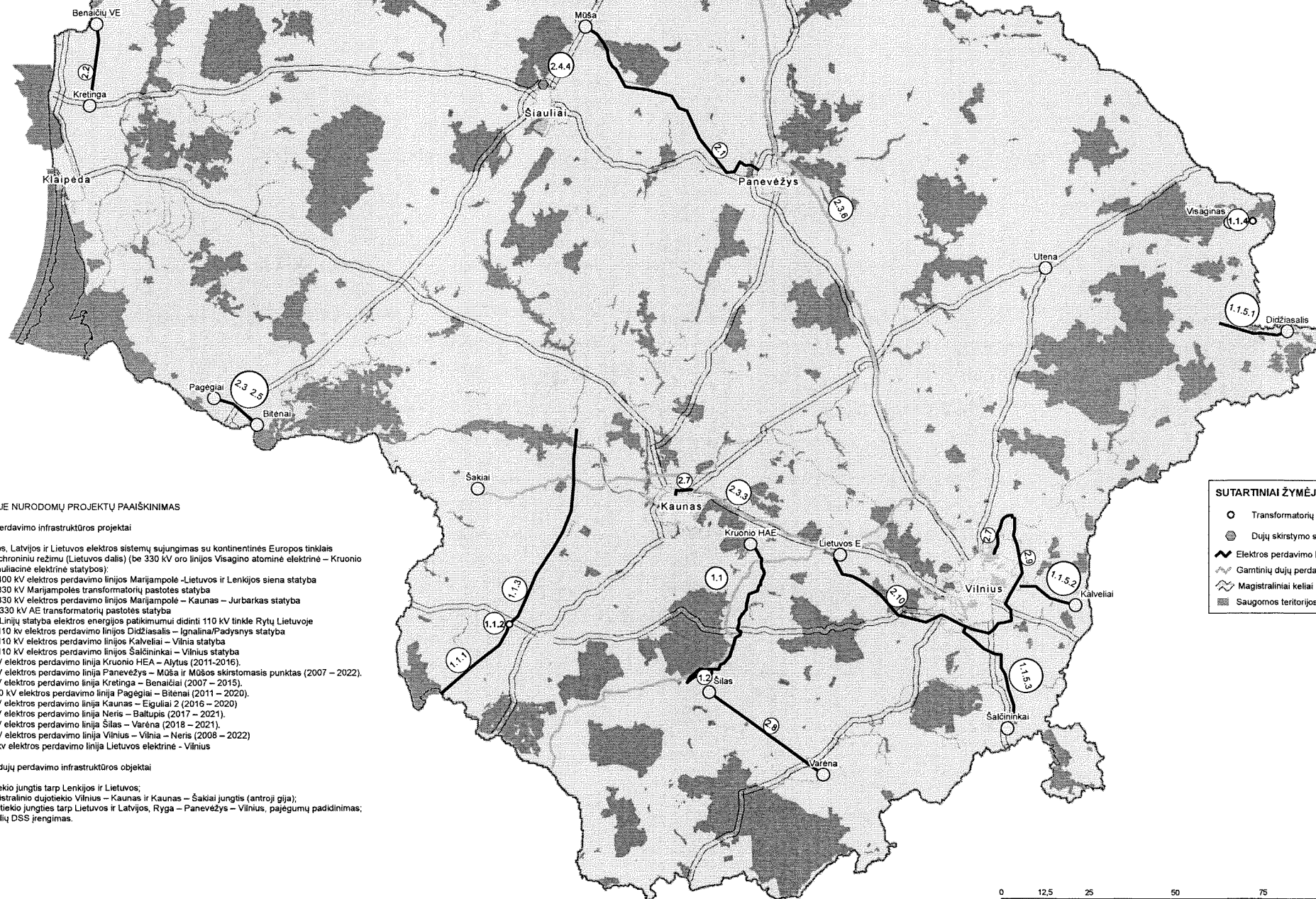
SPAV ataskaita

3 PRIEDAS

Grafinė dalis



Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo plano
strateginio pasekmių aplinkai vertinimas



SCHEMOJE NURODOMŲ PROJEKTŲ PAAIŠKINIMAS

Elektros perdavimo infrastruktūros projektai

1.1 Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbiu sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė – Kruonio hidroakumulacinė elektrinė statybos);

1.1.1 400 kV elektros perdavimo linijos Marijampolės – Lietuvos ir Lenkijos siena statyba

1.1.2 330 kV Marijampolės transformatorių pastotės statyba

1.1.3 330 kV elektros perdavimo linijos Marijampolės – Kaunas – Jurbarkas statyba

1.1.4 330 kV AE transformatorių pastotės statyba

1.1.5 Linijų statyba elektros energijos patikimumui didinti 110 kV tinkle Rytų Lietuvoje

1.1.5.1 110 kV elektros perdavimo linijos Didžiulis – Ignalina/Padysnys statyba

1.1.5.2 110 kV elektros perdavimo linijos Kalveliai – Vilniaus statyba

1.1.5.3 110 kV elektros perdavimo linijos Salcininkai – Vilniaus statyba

1.2 330 kV elektros perdavimo linija Kruonio HAE – Alytus (2011–2016).

2.1 330 kV elektros perdavimo linija Panevėžys – Mūša ir Mūšos skirstomasis punktas (2007 – 2022).

2.2 110 kV elektros perdavimo linija Kėtinga – Benaičiai (2007 – 2015).

2.3/2.5 110 kV elektros perdavimo linija Pagėgiai – Bitenai (2011 – 2020).

2.6 110 kV elektros perdavimo linija Kaunas – Eišiuliai 2 (2016 – 2020)

2.7 110 kV elektros perdavimo linija Neris – Baltupis (2017 – 2021).

2.8 110 kV elektros perdavimo linija Šilas – Varena (2018 – 2021).

2.9 330 kV elektros perdavimo linija Vilnius – Vilnia – Neris (2008 – 2022)

2.10 330 kV elektros perdavimo linija Lietuvos elektrinė – Vilnius

Gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros objektai

1.1 Dujotiekio jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos;

2.3.3 Magistralinio dujotiekio Vilnius – Kaunas ir Kaunas – Šakiai jungtis (antroji gija);

2.3.6 Dujotiekio jungtis tarp Lietuvos ir Latvijos, Ryga – Panevėžys – Vilnius, pajėgumų padidinimas;

2.4.4 Šiaulių DSS įrengimas.

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI

○ Transformatorių pastotė

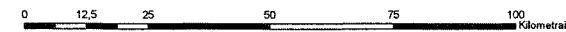
⊗ Dujų skirstymo stotis

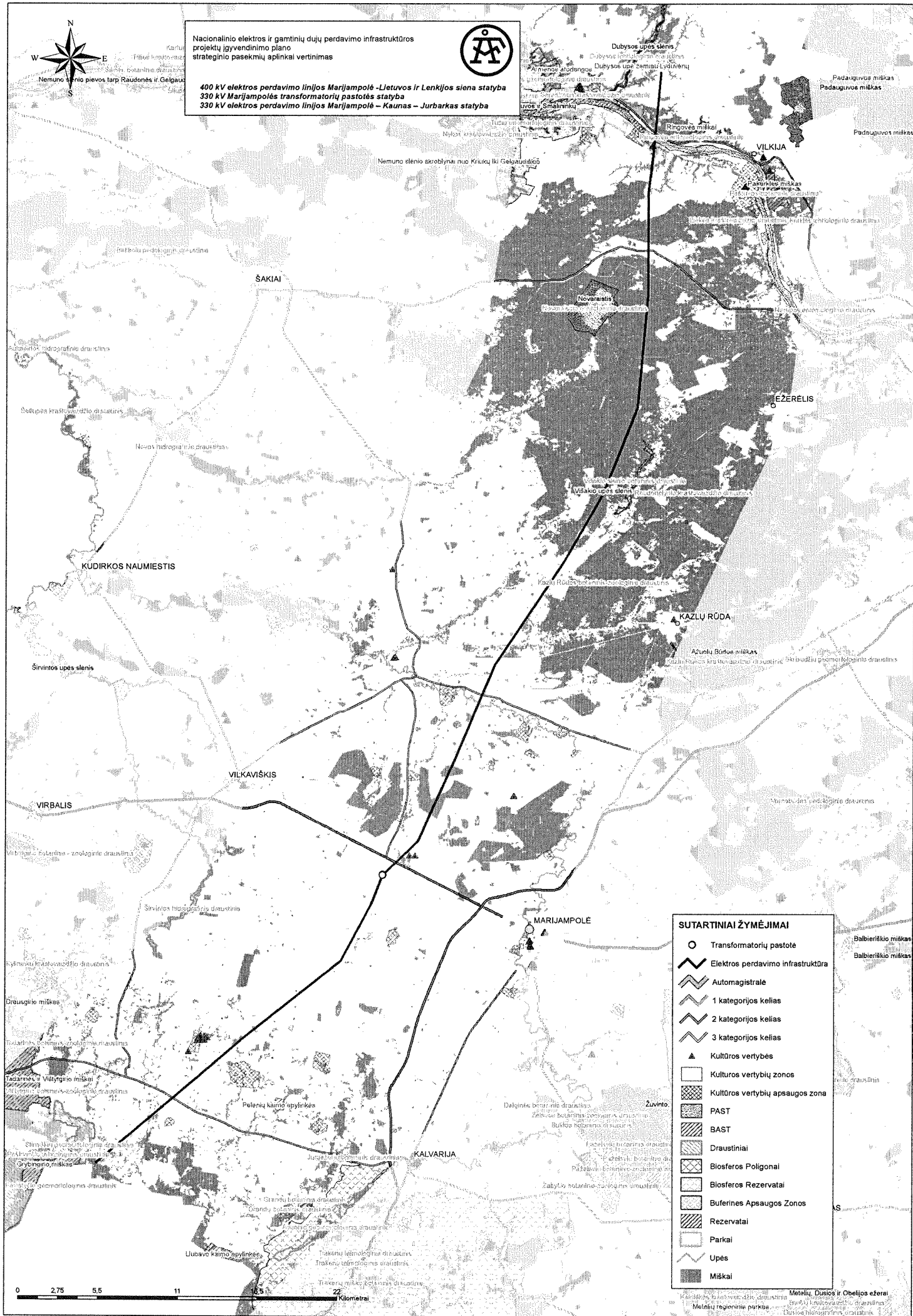
— Elektros perdavimo linijos

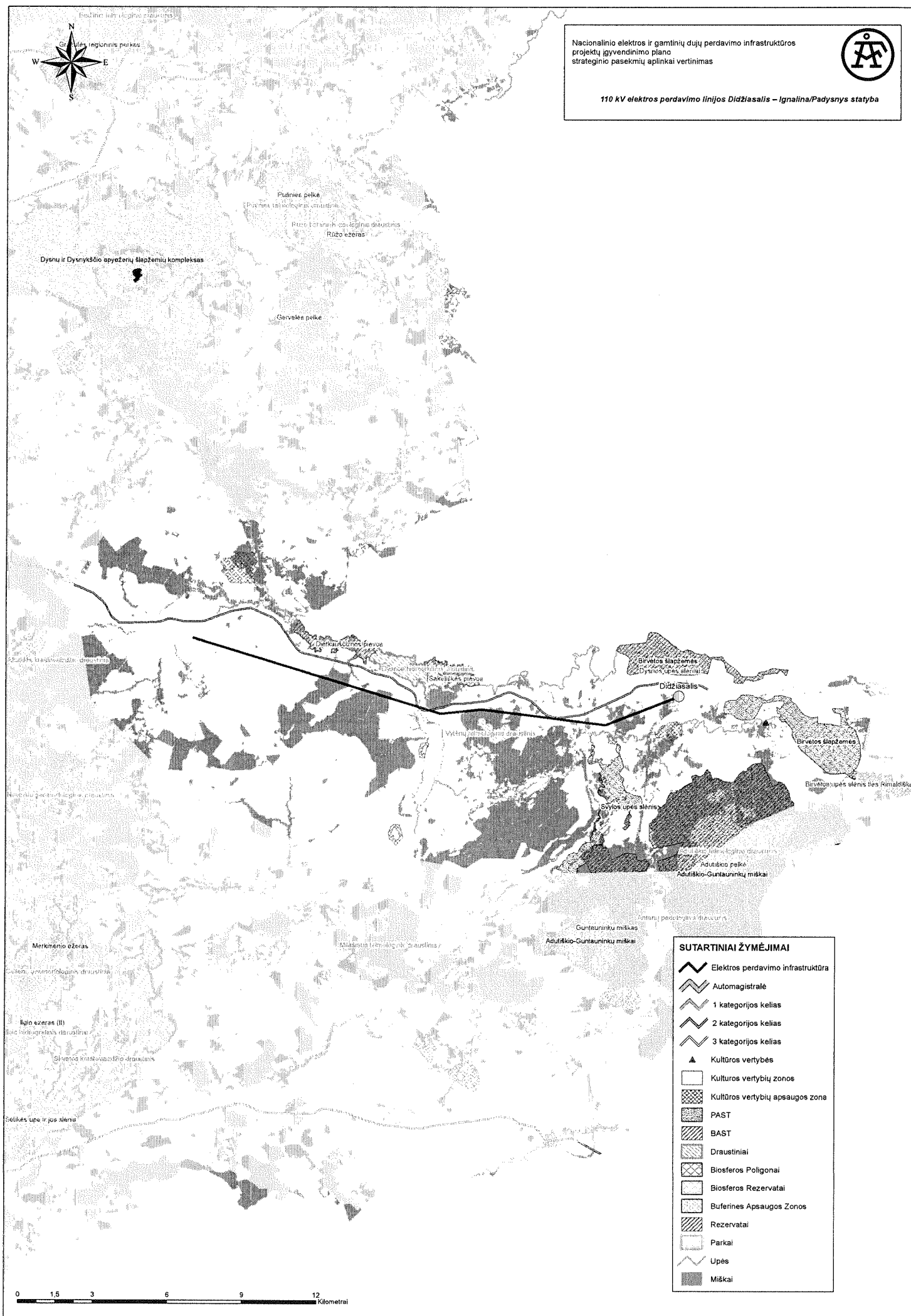
— Gamtinių dujų perdavimo tinklai

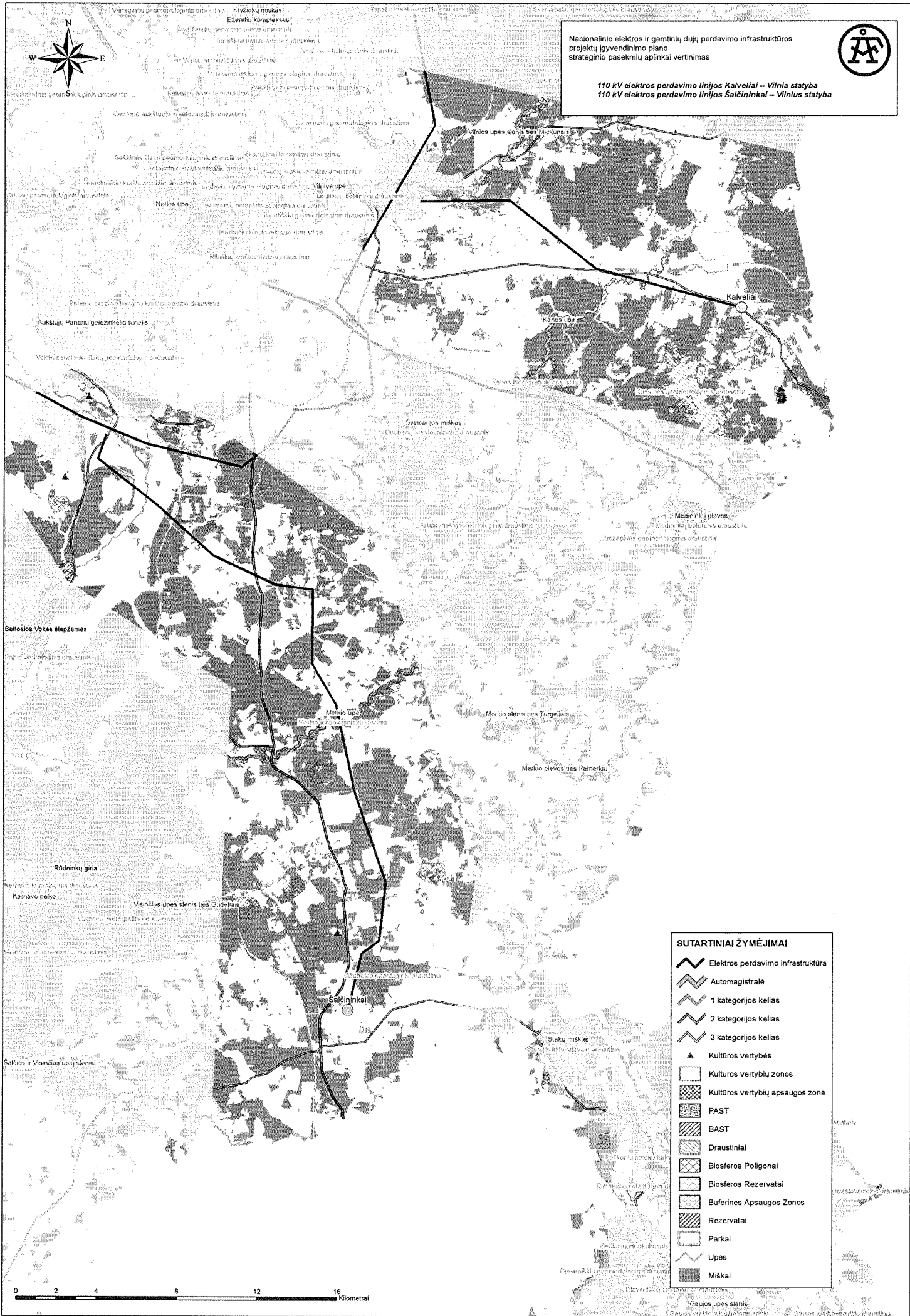
— Magistraliniai keliai

■ Saugomos teritorijos









Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo plano
strateginio pasekmių aplinkai vertinimas

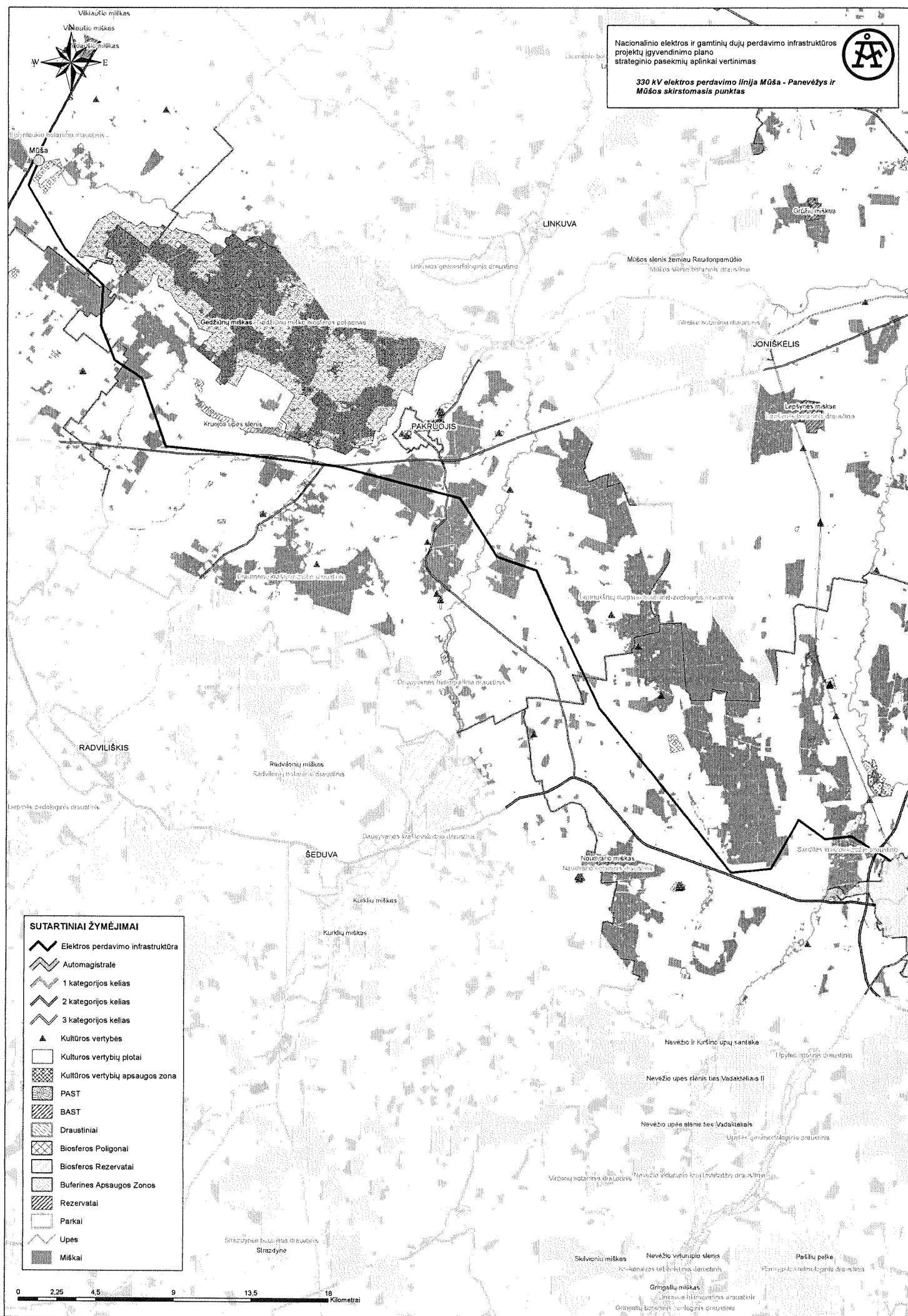
110 kV elektros perdavimo linijos Kaiveliai – Vilnia statyba
110 kV elektros perdavimo linijos Šalčininkai – Vilnius statyba

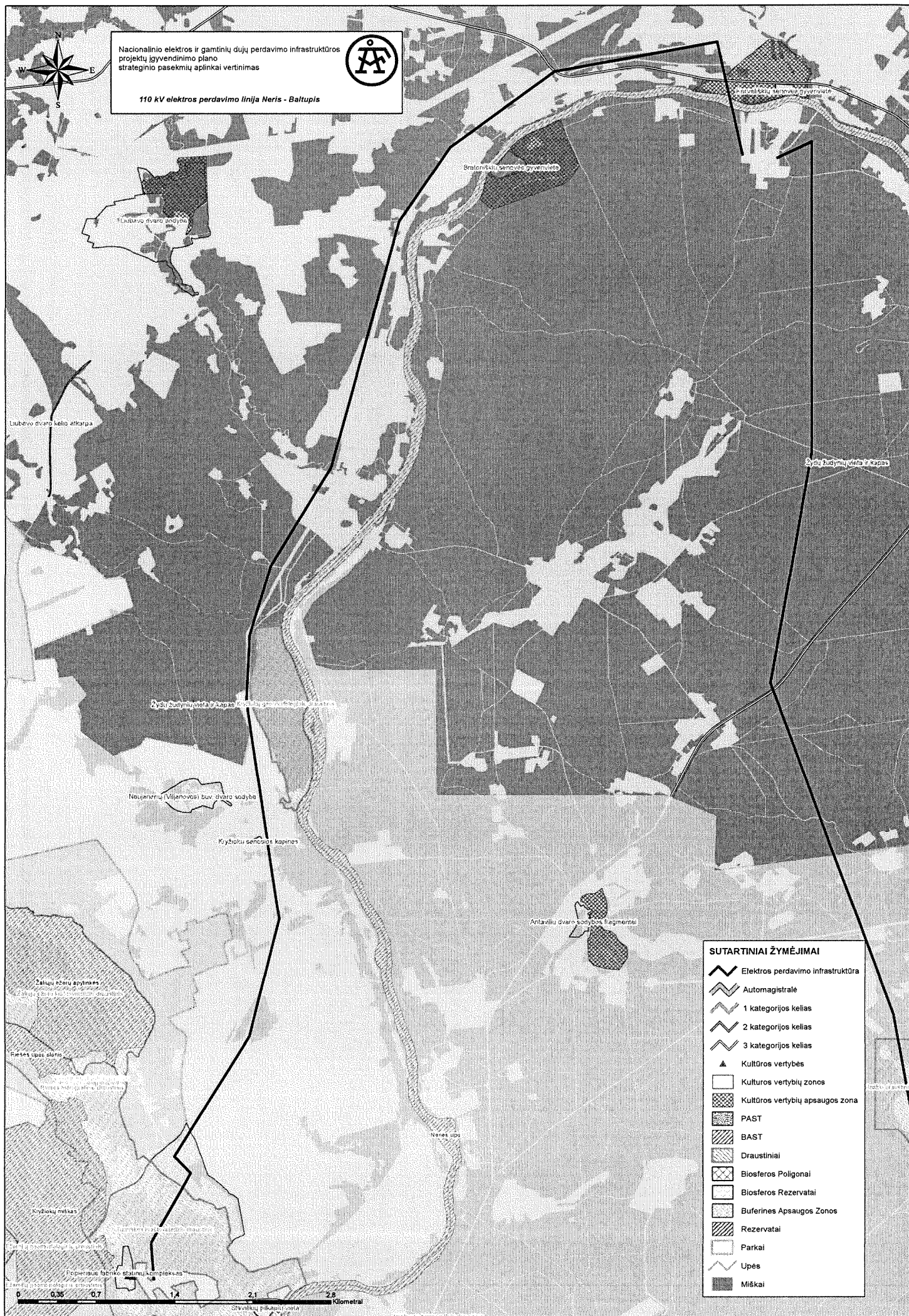


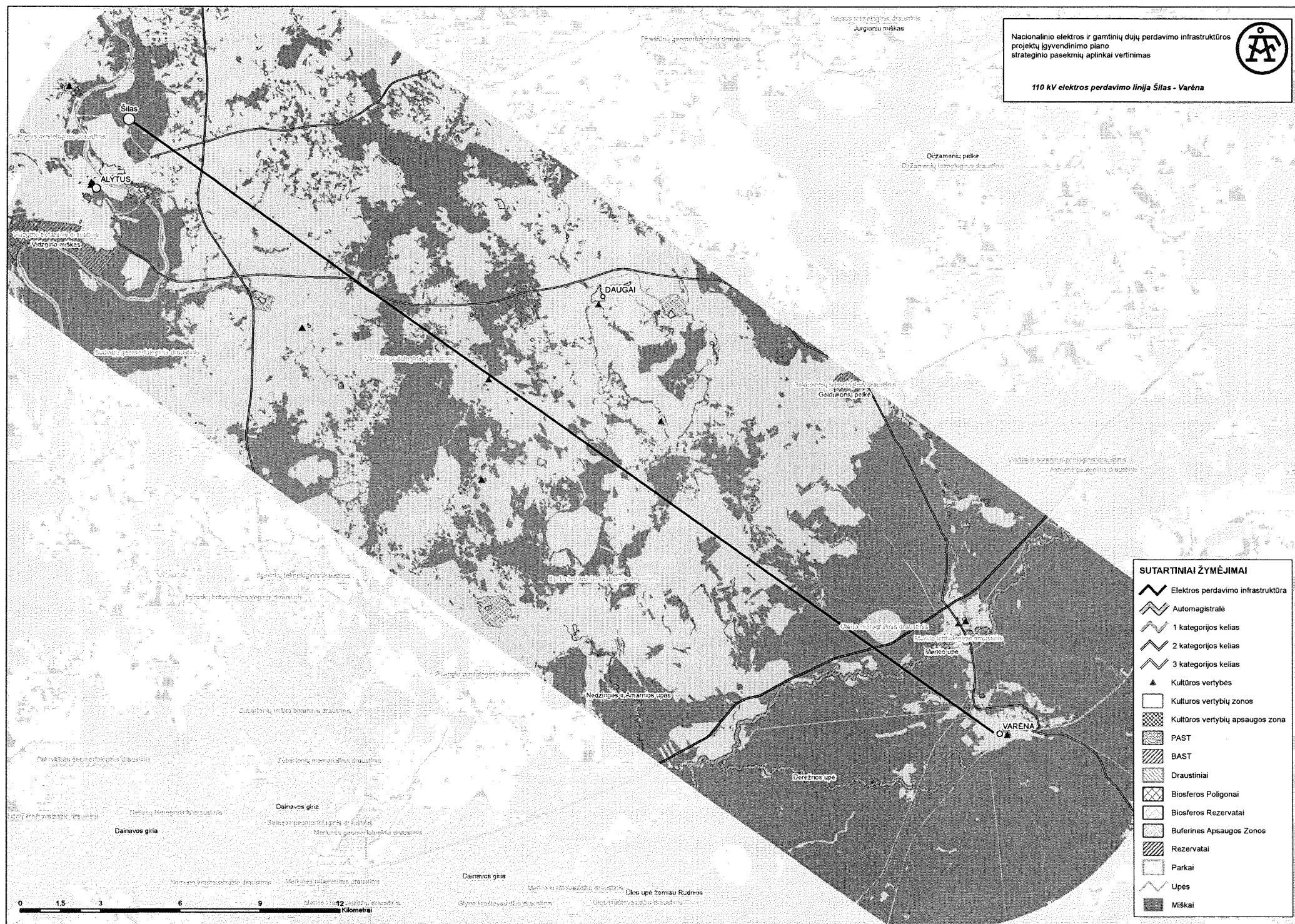
SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI

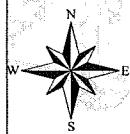
- Elektros perdavimo infrastruktūra
- Automagistrale
- 1 kategorijos keliai
- 2 kategorijos keliai
- 3 kategorijos keliai
- Kultūros vertybės
- Kultūros vertybių zonos
- Kultūros vertybių apsaugos zona
- PAST
- BAST
- Draustiniai
- Biosferos Poligonai
- Biosferos Rezervatai
- Bufėrinės Apsaugos Zonos
- Rezervatai
- Parkai
- Upės
- Miškai

0 2 4 8 12 16
Kilometrai









Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo plano
strateginio pasekmių aplinkai vertinimas



330 kV elektros perdavimo linija Vilnius - Vilnia - Neris

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI

- Elektros perdavimo infrastruktūra
- Automagistralė
- 1 kategorijos kelias
- 2 kategorijos kelias
- 3 kategorijos kelias
- Kultūros vertybės
- Kultūros vertybių plotai
- Kultūros vertybių apsaugos zona
- PAST
- BAST
- Draustiniai
- Biosferos Poligonai
- Biosferos Rezervatai
- Bufėrinės Apsaugos Zonos
- Rezervatai
- Parkai
- Upės
- Mišškai

0 1 2 4 6 8 Kilometrai

VIEVIS

Elektrinės infrastruktūros žemėlapis



Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo plano
strateginio pasekmių aplinkai vertinimas



330 kV elektros perdavimo linija Lietuvos elektrinė - Vilnius

Bražuolės upės šaltinis
Bražuolės upė ir jos šaltinis

Bražuolės upės slėnis žemiau 140-145m

Svilskų kaimo apylinkės

Svilskų kaimo apylinkės

Neries upė

Bražuolės upės slėnis ties Graiškėmis

Bražuolės archeologinio draustinio

Bražuolės hidrografinio draustinio

Bražuolės upės ištakos

Birėlių ežeras

Ukonių parko biotopų ir archeologijos draustinio

Ukonių parko hidrografinio draustinio

Skaidžio ežeras

Kiemeliškių kaimo apylinkės

LENTVARIS

Ašies ežeras ir jo apyžerės

Varnikų miškas

TRAKAI

Plonaučių pelkė

Alakų miškas

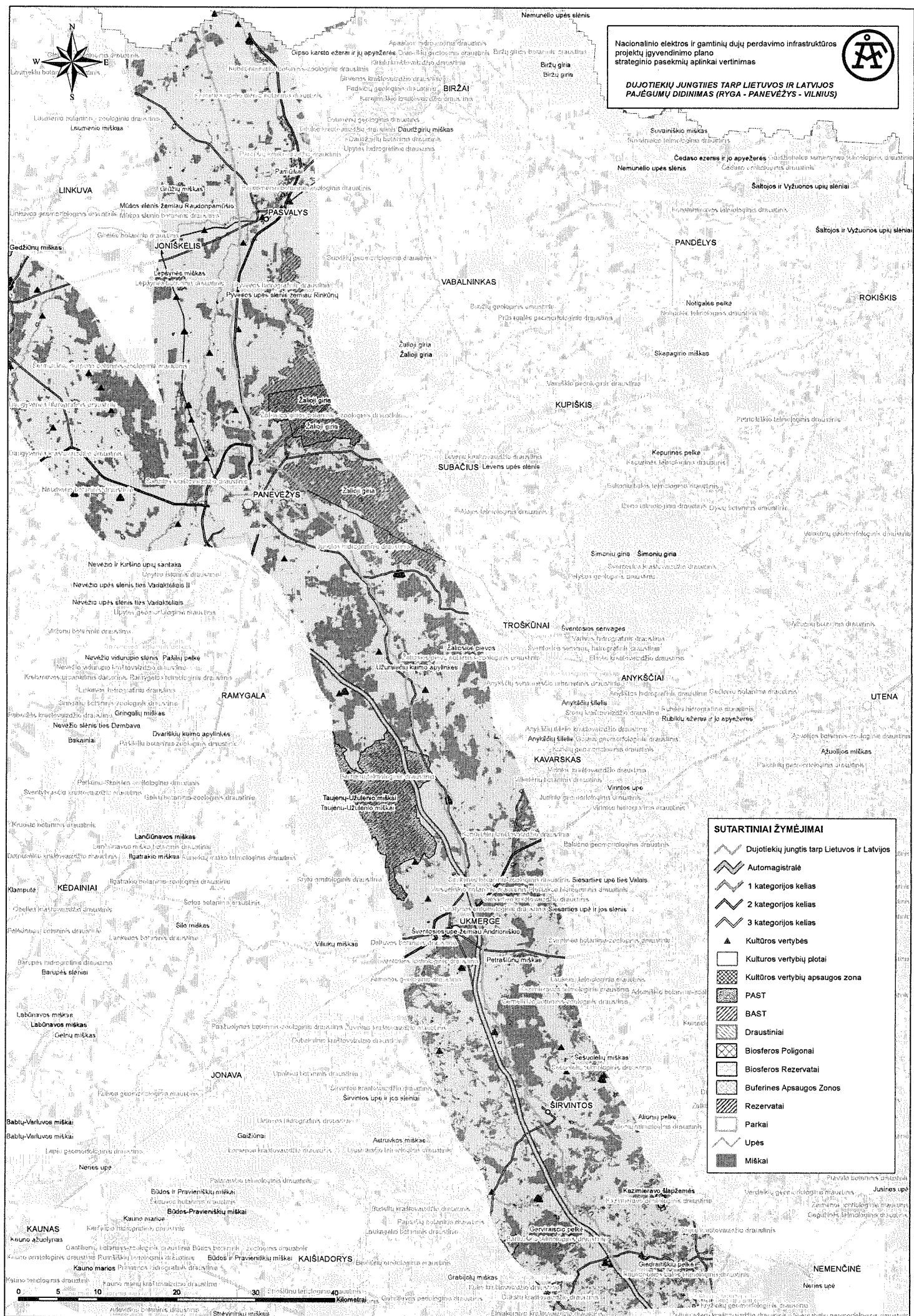
Šurkų ežeras

Šurkų miškas

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI

- Elektrinės perdavimo infrastruktūra
- Automagistralė
- 1 kategorijos kelias
- 2 kategorijos kelias
- 3 kategorijos kelias
- Kultūros vertybės
- Kultūros vertybių zonos
- Kultūros vertybių apsaugos zona
- PAST
- BAST
- Draustiniai
- Biosferos Poligonai
- Biosferos Rezervatai
- Buterines Apsaugos Zonos
- Rezervatai
- Parkai
- Upės
- Mišakai

0 0,75 1,5 4,5 6 Kilometrai





Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

4 PRIEDAS

SPAV subjektų išvados

**Strateginio pasekmių aplinkai vertinimo subjektų išvadų
dėl Nacionalinio elektros ir gamtinio dujų perdavimo infrastruktūros projektų
įgyvendinimo plano ir strateginio pasekmių aplinkai vertinimo ataskaitos įvertinimo
pažyma**

2016 m. gruodžio 20 d. Nr. 55-353

Eil. Nr.	Institucijos, teikusios išvadas, pavadinimas ir adresas	Išvados	Išvadų motyvuotas įvertinimas
1.	Lietuvos Respublikos kultūros ministerija, J. Basanavičiaus g. 5, Vilnius 2016 m. lapkričio 17 d. raštas Nr. S2-2935	Prašo pakeisti SPAV ataskaitos 5 dalies „Teritorijos, kurios gali būti reikšmingai paveiktos“, 5.5 Skyriaus pavadinimą iš „Kultūros paveldo objektai“ į „Kultūros paveldo objektai ir vietovės“ ir šiame skyriuje esančioje lentelėje „Informacija apie kultūros paveldo vertybes“ pateikti informaciją ne tik apie gretimybėse esančius kultūros paveldo objektus, bet ir kultūros paveldo vietoves.	Pakeistas SPAV ataskaitos 5.5 Skyriaus pavadinimas į „Kultūros paveldo objektai ir vietovės“ ir patikslinta informacija lentelėje Nr. 13 „Informacija apie kultūros paveldo vertybes“ papildant ją informacija apie gretimybėse esančias kultūros paveldo vietoves.
2.	Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija, A. Jakšto g. 4/9, Vilnius 2016 m. lapkričio 24 d. raštas Nr. (10-3)-D8-8759	Pastabų ir pasiūlymų neturi.	-
3.	Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministerija, Vilniaus g. 33, Vilnius 2016 m. lapkričio 28 d. raštas Nr. (10.2.2.7-411)10-9919	Pastabų ir pasiūlymų neturi.	-
4.	Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie aplinkos ministerijos, Antakalnio g. 25, Vilnius	Tarnyba Plano SPAV ataskaitos kokybei nepritaria ir teikia šias pastabas: 1. 11 lentelėje „Informacija apie saugomas teritorijas ir jų padėtį projektų vietos atžvilgiu“ ties projektu 1.1.3	1. Pagal gautas pastabas patikslinta SPAV ataskaitos 11 lentelė: projektas 1.1.3 „330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė –

	<p>2016 m. gruodžio 8 d. raštas Nr. (4)-V3-1816(7.23)</p>	<p>„330 kV elektros perdavimo linija Marijampolė – Kaunas – Jurbarkas“, būtina pataisyti informaciją, kad projektas kerta saugomą teritoriją „Nemuno upės pakrantės ir salos tarp Kulautuvos ir Smalininkų“.</p> <p>2. Projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius – Vilnia – Neris“ grafinė dalis ir 11 lentelėje „Informacija apie saugomas teritorijas ir jų padėtį projektų vietos atžvilgiu“ pateikta informacija prieštarauja viena kitai. Lentelėje nurodoma, kad projektas nepatenka į Tapelių kraštovaizdžio draustinį, tačiau grafinėje dalyje akivaizdžiai rodoma kertantis draustinį.</p> <p>3. Projektas „330 kV elektros perdavimo linija Mūša – Panevėžys ir Mūšos skirstomasis punktas“ kerta Gedžiūnų miško biosferos poligoną, kuriam yra suteiktas Europos ekologinio tinklo Natura 2000 paukščių apsaugai svarbios teritorijos – Gedžiūnų miškas statusas. Projekto įgyvendinimo metu kertant mišką, bus fragmentuojama paukščių apsaugai svarbi teritorija, dėl ko teritorijos apsaugos statusas sumenks, bus neigiamai reikšmingai paveiktos vertybės. Detalaus pagrindimo dėl konkretaus šio projekto galimo poveikio ir galimų mažinimo priemonių, bei nagrinėtų alternatyvų saugomų teritorijų aspektu nėra pateikta. Prašome pateikti išsamią informaciją apie projekto „330 kV elektros perdavimo linija Mūša –</p>	<p>Kaunas – Jurbarkas“ kerta saugomą teritoriją „Nemuno upės pakrantės ir salos tarp Kulautuvos ir Smalininkų“;</p> <p>2. Patikslinta projekto 2.9 „Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas“ „330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius – Vilnia – Neris“ grafinė dalis.</p> <p>3. Patikslinta projekto 2.1 „330 kV elektros perdavimo linija Mūša – Panevėžys ir Mūšos skirstomasis punktas“ grafinė dalis ir tuo pačiu 11 lentelės duomenys apie Gedžiūnų miško biosferos poligoną, kad preliminarini projekto trasuotė yra nutolusi nuo šių saugomų teritorijų: Gedžiūnų miško biosferos poligonas, Gedžiūnų miškas, Kruojos upės slėnis.</p>
--	---	--	---

		Panevėžys ir Mūšos skirstomasis punktas“ galimą poveikį saugomoms teritorijoms, galimas projekto alternatyvas, galimas poveikio mažinimo priemonės.	
5.	Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie aplinkos ministerijos, Antakalnio g. 25, Vilnius 2016 m. gruodžio 19 d. raštas Nr. (4)-V3-1864(7.23)	Pritaria Plano projektui ir Plano SPAV ataskaitos kokybei.	-

Plano rengimo organizatorius

Lygijimantas Vinciusas, energetikos ministras



(vardas, pavardė, pareigos, parašas, data)

2016-12-20



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

5 PRIEDAS

**Visuomenės
dokumentai**

informavimo

viešinimo

**Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas
Strateginis pasekmių aplinkai vertinimas**

VIEŠOJO SUSIRINKIMO PROTOKOLAS

2016 m. gruodžio 15 d.

Posėdžio data ir pradžia: 2016-12-12, 16.00

Posėdžio vieta: Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Gedimino pr. 38, LT-01104 Vilnius, 413 salė.

Pristatomas planas ir SPAV: Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planas ir strateginio pasekmių aplinkai vertinimo ataskaita

Posėdžio pirmininkas: Rasa Alkauskaitė-Kokoškina, UAB „AF-Consult“

Posėdžio sekretorius: Rūta Gadišauskaitė, UAB „AF-Consult“

Dalyvavo: SPAV ataskaitos rengėjo ir Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos atstovai (pridedamas užsiregistravusių dalyvių sąrašas)

Per valandą neatvyko nė vienas visuomenės atstovas. Vadovaujantis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2004 m. rugpjūčio 27 d. įsakymo Nr. D1-455 „Dėl Visuomenės dalyvavimo planų ir programų strateginio pasekmių aplinkai vertinimo procedūrose bei vertinimo subjektų ir Europos Sąjungos valstybių narių informavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ 15 punktu, posėdžio pirmininkas konstatavo, kad visuomenė nėra suinteresuota rengiamu planu ir viešo supažindinimo procedūra atlikta.

Nutarta:

Viešojo visuomenės supažindinimo su SPAV ataskaita procedūra atlikta, visuomenės pasiūlymų negauta. Visuomenė su protokolu gali susipažinti SPAV rengėjo buveinėje, adresu: Lvovo g. 25, Vilnius ir Lietuvos Respublikos energetikos ministerijoje, adresu: Gedimino pr. 38, Vilnius.

Susirinkimo pirmininkas



Rasa Alkauskaitė-Kokoškina, UAB „AF-Consult“

Posėdžio sekretorius



Rūta Gadišauskaitė, UAB „AF-Consult“

PRIDEDAMA:

1. Užsiregistravusių dalyvių sąrašas (1 lapas);
2. Viešinimo dokumentų kopijos (2 lapai).



Nacionalinis elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo planas

SPAV ataskaita

6 PRIEDAS

Su Planu susijusių miškų sąrašas

Projektas		Miško pavadinimas	Tipas/grupė ¹	Vieta (Urėdija, savivaldybė)
Elektros perdavimo infrastruktūros projektai				
1.1 Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbu sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė – Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	1.1.3 330 kv elektros perdavimo linijos Marijampolė – Kaunas – Jurbarkas statyba	Šunskų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Marijampolės urėdija, Marijampolės savivaldybė
		Šilakojo miškas	Privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kazlų Rūdos urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Griešių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kazlų Rūdos urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Jankų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kazlų Rūdos urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Karčemėlės miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kazlų Rūdos urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Lekėčių miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
		Viliūšių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kazlų Rūdos urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Šermukšlio miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
		Karčrūdės miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Zyplių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
		Agurkiškės miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Kazlų Rūdos savivaldybė
		Gerdžių miškas	Valstybinis miškas.	Šakių miškų urėdija, Kazlų Rūdos ir Kauno rajono savivaldybės

¹ Nacionalinės žemės tarnybos prie Žemės ūkio ministerijos internetinė prieiga:
<http://www.amvmt.lt:81/mgis/>

			II grupė. A. Specialios paskirties miškai. Draustinių miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	
		Paryžinės miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių ir Kauno rajono savivaldybės
		Zyplinio miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
		Valkų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
		Vidušilio miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
		Kriūkų šilelis	Valstybinis miškas. II grupė. B. Rekreaciniai miškai. Miško parkai.	Šakių miškų urėdija, Šakių rajono savivaldybė
	1.1.5.1 110 kv elektros perdavimo linijos Didžiasalis – Ingalina/Padysnys statyba	Šiulgų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Ignalinos miškų urėdija, Ignalinos rajono savivaldybė
		Didžiagiris	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Ignalinos miškų urėdija, Ignalinos rajono savivaldybė
		Kalviasalio miškas	Valstybinis miškas. II grupė. A. Specialios paskirties miškai. Draustinių miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Ignalinos miškų urėdija, Ignalinos rajono savivaldybė
	1.1.5.3 110 kv elektros perdavimo linijos Šalčininkai – Vilnius statyba	Stasylų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė
		Bruknyinės miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė
		Straškių miškas	Privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė
		Šalčininkėlių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. B. Rekreaciniai miškai. Rekreaciniai miško sklypai. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai;	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė

			IV grupė. Ūkiniai miškai.	
	Dūdaičių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė	
	Paliepių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė	
	Gojaus miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė	
	Buikų miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė	
	Jašiūnų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Zakariškių miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Šalčininkų miškų urėdija, Šalčininkų rajono savivaldybė	
	Marijampolio miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Dvarykščių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Migūnų miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Petešos miškas	Valstybinis miškas. II grupė. B. Rekreaciniai miškai. Miško parkai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Dusinėnų miškas	Valstybinis miškas. II grupė. B. Rekreaciniai miškai. Miško parkai. Rekreaciniai miškų sklypai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Juodšilių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. B. Rekreaciniai miškai. Miško parkai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Rudaminos miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	
	Užusienių miškas	Valstybinis miškas.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	

			II grupė. B. Rekreaciniai miškai. Miestų miškai.	
		Akštųjų Panerių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. A. Specialios paskirties miškai. Draustinių miškai;	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Nr. 2.1 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba		Berčiūnų miškas	Valstybinis ir privatus miškas. II grupė. A. Specialios paskirties miškai. Draustinių miškai; B. Rekreaciniai miškai. Miško parkai. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
		Bernatonių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
		Gustonių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
		Spirakių miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
		Ažagų miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
		Barklainių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
		Eimuliškio miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė, Pasvalio rajono savivaldybė
		Jakūbonių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pasvalio rajono savivaldybė
		Aukštakiškio miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pasvalio rajono savivaldybė
		Puodžiškių miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė

	Klovainių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Margių miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Legminių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Pakruojo miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Juknaičių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Dvariškių miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė, Šiaulių rajono savivaldybė
	Klusiškių miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Bergavonės miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Joniškio miškų urėdija, Joniškio rajono savivaldybė
	Toliejaus miškas	Privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai, Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Joniškio miškų urėdija, Joniškio rajono savivaldybė
Nr. 2.6 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	Kleboniškių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai, Miestų miškai.	Kauno miškų urėdija, Kauno rajono savivaldybė
2.7 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba	Verkių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. A. Draustinių miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Turniškių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. A. Draustinių miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė

	Raudondvario miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. A. Draustinių miškai. B. Rekreaciniai miškai. Miško parkai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Tartokių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
2.8 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba	Girežerio miškas	Valstybinis ir privatus miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai, Rekreaciniai miško sklypai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Varėnos miškų urėdija, Varėnos rajono savivaldybė
	Varėnos miškas	Valstybinis ir privatus miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai, Rekreaciniai miško sklypai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Varėnos miškų urėdija, Varėnos rajono savivaldybė
	Glėbo miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Varėnos miškų urėdija, Varėnos rajono savivaldybė
	Pakaršio miškas	Valstybinis ir privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai. Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Alytaus miškų urėdija, Alytaus rajono savivaldybė, Varėnos rajono savivaldybė
	Varčios miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Alytaus miškų urėdija, Alytaus rajono savivaldybė
	Kemsynės miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Alytaus miškų urėdija, Alytaus rajono savivaldybė
	Alytaus miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai; III grupė. Apsauginiai miškai. Vandens telkinių apsaugos zonų miškai.	Alytaus miškų urėdija, Alytaus rajono savivaldybė

2.9 Elektros energijos tiekimo patikimumo
Vilniaus mieste užtikrinimas

Nemenčinės miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Kairėnų miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Antavilio miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Gailiūnų miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Mažeikių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Akmenytės miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Juodosios Balos miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Rudaminos miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Juodšilių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Užusienių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Aukštųjų Panerių miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Ekosistemų apsaugos miškai. Draustinių miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė

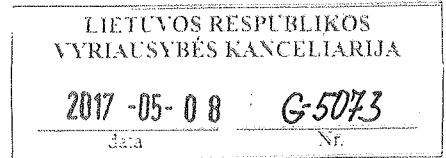
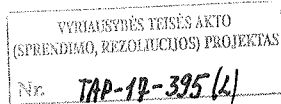
2.10 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė-Vilnius rekonstravimas	Aukštųjų Panerių miškas	Valstybinis miškas. III grupė. Ekosistemų apsaugos miškai. Draustinių miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Panerių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai.	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Palentvario miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miestų miškai.	Trakų miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Varnikų miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Ekosistemų apsaugos miškai. A. Draustinių miškai.	Trakų miškų urėdija, Trakų rajono savivaldybė
	Daugirdiškių miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Ekosistemų apsaugos miškai. A. Draustinių miškai.	Trakų miškų urėdija, Trakų rajono savivaldybė, Elektrėnų rajono savivaldybė
	Strėvininkų miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kaišiadorių miškų urėdija, Kaišiadorių rajono savivaldybė
	Lazdynų miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kaišiadorių miškų urėdija, Kaišiadorių rajono savivaldybė
	Šaltinių miškas	Privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai. Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai.	Kaišiadorių miškų urėdija, Elektrėnų rajono savivaldybė
Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai			
2.3.6 Magistralinio dujotiekio Ryga–Panevėžys–Vilnius atskirų ruožų rekonstrukcija	Šakarnių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai.	Biržų miškų urėdija, Biržų rajono savivaldybė
	Ažuolpamūšės miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Pasvalio miškų urėdija, Pasvalio rajono savivaldybė
	Aukštagojis	Valstybinis miškas. III grupė. Apsauginiai miškai. Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai	Biržų miškų urėdija, Pasvalio rajono savivaldybė
	Mickeliūnų miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė

	Ūtos miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
	Paliūniškio miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
	Paežerio miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
	Daumėnų miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Pakruojo miškų urėdija, Pakruojo rajono savivaldybė
	Jotainių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai. Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
	Alančių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. III grupė. Apsauginiai miškai. Vandens telkinių apsaugos zonų miškai; IV grupė. Ūkiniai miškai	Panevėžio miškų urėdija, Panevėžio rajono savivaldybė
	Balelių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Panevėžio, Ukmergės rajono savivaldybė
	Kraupėnų miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Taujėnų miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Obelių miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Krakšlių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai, Miestų miškai.	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Lokės miškas	Valstybinis miškas. II grupė. Specialios paskirties miškai. B. Miško parkai;	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė

		IV grupė. Ūkiniai miškai	
	Vytinės miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Bradėnų miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Vytinės miškas	Privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Ukmergės rajono savivaldybė
	Družių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Širvintų rajono savivaldybė
	Dailidžionių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Širvintų rajono savivaldybė
	Bartkuškio miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Širvintų rajono savivaldybė, Vilniaus rajono savivaldybė
	Puorių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Ukmergės miškų urėdija, Širvintų rajono savivaldybė
	Maišiagalos miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Petronių miškas	Valstybinis miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
	Laukelių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė
Avižienių miškas	Valstybinis ir privatus miškas. IV grupė. Ūkiniai miškai	Vilniaus miškų urėdija, Vilniaus rajono savivaldybė	

Patikslintas

prie 14 kl. (LRV pos.)



LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 38, 01104 Vilnius,
Tel. (8 706) 64 715, faks. (8 706) 64 820, el. p. info@enmin.lt, <http://enmin.lrv.lt>
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 302308327

Lietuvos Respublikos Vyriausybei

2017-05-08
I

Nr. (17.12-16)3-898
Nr.

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKAITIMO

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Energetikos ministerija) pakartotinai teikia svarstyti Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo“ projektą Nr. 17-2277(3).

Nutarimo projektas patikslintas atsižvelgiant į Lietuvos Respublikos Vyriausybės kanceliarijos Teisės departamento 2017 m. balandžio 10 d. pateiktą išvadą Nr. NV-936. Į pateiktas pastabas atsižvelgta.

Nutarimo projektas ir jį lydintys dokumentai skelbiami Lietuvos Respublikos Seimo teisės aktų informacinėje sistemoje (TAIS).

Nutarimų projektą parengė Energetikos ministerijos Naftos ir dujų skyrius (vedėjas Dainius Bražiūnas, tel. 8 706 64 912, el.p. dainius.braziunas@enmin.lt, tiesioginis rengėjas – Naftos ir dujų skyriaus vyr. specialistė Gabija Talačkaitė el. p. gabija.talackaite@enmin.lt, tel. 8 706 64996) ir Elektros ūkio skyrius (skyriaus vedėja – Justina Ratkevičiūtė, tel. Nr. 8 706 64727, el. p. justina.ratkeviciute@enmin.lt, tiesioginis rengėjas - Elektros ūkio skyriaus vyr. specialistė Aušra Grėbliūnaitė el. p. ausra.grebliunaite@enmin.lt, tel. 8 706 64749).

PRIDEDAMA:

1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo projektas, 12 lapų;

2. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“ pakeitimo projekto lyginamasis variantas, 3 lapai.

Energetikos ministras

Žygimantas Vaičiūnas

A. Grėbliūnaitė, el.p. ausra.grebliunaite@enmin.lt, tel. 8 706 64749,
G. Talačkaitė el. p. gabija.talackaite@enmin.lt, tel. 8 706 64996

100 Atkurtai
Lietuvai

Projektas

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO
NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO**

2017 m. d. Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :

Pakeisti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimą Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“:

1. Pakeisti preambulę ir ją išdėstyti taip:

„Įgyvendindama Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją, patvirtintą Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, ir Nacionalinę pažangos programą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 28 d. nutarimu Nr. 1482 „Dėl 2014–2020 metų nacionalinės pažangos programos patvirtinimo“, ir siekdama pabrėžti elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo svarbą užtikrinant viešąjį interesą ir naudą vartotojams, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :“.

2. Pakeisti nurodytu nutarimu patvirtintą Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą:

2.1. Pakeisti 4 punktą ir jį išdėstyti taip:

„4. Elektros perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje nustatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

4.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų plėtros planą:

4.1.1. 330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;

4.1.2. Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos).

4.2. elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:

4.2.1. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba;

4.2.2. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas);

4.2.3. 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba;

4.2.4. 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas;

4.2.5. 330 kV ir 110 kV transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas;

4.2.6. 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–„Mūša“ ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba;

4.2.7. Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas;

4.2.8. 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba;

4.2.9. 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba;

4.2.10. 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba.“

2.2. Pripažinti netekusiu galios 6.1.1 papunktį.

3. Pakeisti 1 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

4. Pakeisti 2 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

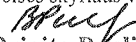
Ministras Pirmininkas

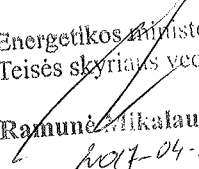
Energetikos ministras

Energetikos ministras


Žygimantas Vaičiūnas
2017-04-28

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė


Brigita Paulikienė
2017-04-25

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vedėja

Ramunė Mikalauskienė
2017-04-25

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano
1 priedas

ELEKTROS PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą:						
1.1.	330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	21 876	2011–2018	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	statybos darbai – 2017–2018 metais	tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
1.2.	Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui synchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	300 970	2012–2025	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	projektas bus įgyvendintas atsižvelgiant į Europos elektros perdavimo sistemų operatorių (ENTSO-E formatu) atliktos prijungimo studijos rezultatus	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir diversifikavimas
2. Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:						
2.1.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo	2 800	2007–2017	gauta parama iš 2014–2020 metų	statybos darbai – 2016–2017 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
	elektrinių transformatorių pastotė statyba			ES struktūrinių fondų		perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.2.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas)	4 000	2016-2019	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	II etapo teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2016-2017 metais; statybos darbai – 2018–2019 metais	2015 metais buvo įgyvendintas projekto I etapas, kurio metu įrengti elektros įrenginiai, taip užtikrinant dalies vėjo elektrinių prijungimą prie perdavimo tinklo pietvakarinėje Lietuvos dalyje. Tolesnės vėjo elektrinių plėtros ir patikimo prijungimo prie perdavimo tinklo užtikrinimas, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas, elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas pietvakarinėje Lietuvos dalyje; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.3.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba	4 066	2011–2019	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	projektavimo darbai – 2017 metais; statybos darbai – 2018–2019 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, eksploatacinių išlaidų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.4.	330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas	20 000	2016-2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais;	elektros energijos tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas Vilniaus regione; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
				fondų paramai gauti	projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019-2020 metais	elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.5.	330 kV ir 110 kV transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklių, elektros perdavimo linijų rekonstravimas	72 000	2014–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	perdavimo tinklo transformatorių pastotės, skirstyklos ir elektros perdavimo linijos rekonstruojamos ir atnaujinamos nuolat	elektros energijos vartotojų objektų aprūpinimo elektros energija užtikrinimas, elektros energijos tiekimo saugumo didinimas, eksploatacinių ir operatyvinio valdymo sąnaudų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.6.	330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–„Mūša“ ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba	17 330	2007–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2023 metais	Lietuvos vidaus perdavimo tinklų vystymas, užtikrinsiantis efektyvų jungties „NordBalt“ išnaudojimą, patikimą elektros energijos tiekimą, energetinio saugumo didinimą, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Šiaulių ir Utenos regionuose mažinimas
2.7.	Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas	32 300	2008–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2024 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas*
2.8.	110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba	1 720	2018–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai –	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Vilniaus miesto šiaurinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimas*

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
					2018–2019 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	
2.9.	110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba	3 050	2019–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019 metais; projektavimo darbai – 2020 metais; statybos darbai – 2021–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas Lietuvos elektros energetikos sistemos pietinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių palaikymas ir elektros energijos tiekimo saugumo didinimas*
2.10.	110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	2 320	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo saugumo didinimas ir perdavimo tinklo patikimumo užtikrinimas (esamų linijų apkrovos mažinimas ir perdavimo tinklo pralaidumo didinimas)*

* Naujausios technologijos, matavimo sistemos ir apskaita leis vykdyti sistemos pažangųjį monitoringą ir valdymą. Siekiant Lietuvos elektros energetikos sektorių visavertiškai integruoti į ES elektros energetikos sistemas, svarbu turėti pažangų ir modernizuotą elektros energetikos sektorių.

Užsienio reikalų ministerijos
 Energetikos vyriausioji specialistė
[Signature]
 Brigita Paukšienė
 2017-04-25

Energetikos ministras

[Signature]
 Žygimantas Vaičiūnas
 2017-04-28

7

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros
projektų įgyvendinimo plano
2 priedas

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:						
1.1.	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)	136 092	2010–2021	parama iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės	statybos darbai – 2018–2021 metais	Baltijos valstybių integracija į bendrą Europos Sąjungos (toliau – ES) rinką, dujų tiekimo šaltinių diversifikavimas ir tiekimo saugumo didinimas, konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1.2.	Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas)	2 896	2017–2020	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	galimybių studija – 2017-2018 ¹ teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2018–2019 metais; įrangos įsigijimas ir statybos darbai – 2019–2020 metais	dujų tiekimo saugumo didinimas ir tiekimo šaltinių diversifikavimas, abiejų valstybių dujų perdavimo sistemų valdymo lankstumo didinimas
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:						
2.1.	Programinės įrangos perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojų efektyviam dujų srautų valdymui ir interaktyviam keitimuisi informacija užtikrinti diegimas	740	2017–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	efektyvaus energijos vartojimo didinimas, išmaniųjų dujų srautų valdymo sistemų diegimas
2.2.	Programinės įrangos ir modelio dujotiekių saugumui ir vientisumui užtikrinti diegimas	808	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmaniosios dujų tiekimo sistemos eksploatavimo ir valdymo priemonės diegimas
2.3.	Programinės įrangos, skirtos dujų nuotėkiui nustatyti ir lokalizuoti, diegimas	878	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.4.	Dujų chromatografų, deguonies kiekio dujose analizatorių ir dujų drėgmės analizatorių su lazeriniu keitikliu įrengimas	552	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas

¹ Ar projektas bus įgyvendinamas ir jo įgyvendinimo terminai priklausys nuo galimybių studijos rezultatų.

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.5.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (pirmas etapas)	12 048	2015–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	statybos darbai – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.6.	Magistralinio dujotiekio katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą	1 332	2015–2020	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus įrengtos išmaniosios dujotiekių priežiūros sistemos
2.7.	Alytaus dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	1700	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo stoties įranga

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.8.	Jonavos dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2360	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.9.	Panevėžio dujų kompresorių stoties valdymo modernizavimas	1 158	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas; išmaniosios dujų sistemos valdymo priemonės diegimas
2.10.	Panevėžio dujų kompresorių stoties taršos mažinimo įrangos diegimas	900	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.11.	Dujų kompresorių stoties technologinės įrangos modernizavimas ir automatizavimas	3 945	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų vartojimo efektyvumo didinimas ir išmetamų į aplinką dujų mažinimas
2.12.	Mobilaus dujų kompresoriaus, skirto dujoms perpumpuoti, įsigijimas	1 300	2017–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2017–2018 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.13.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	2 150	2017 - 2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017 - 2019 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.14.	Magistralinių dujotiekių atskirų atkarpų rekonstrukcija	11 000	2017–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	Magistralinių dujotiekio rekonstrukcijos planavimas ir darbų vykdymas nuolat	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.15.	Dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas	9 060	2018–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2018–2022 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; sistemos valdymas leis operatyviai valdyti dujų srautus; įgyvendinant projektą, bus diegiamos išmaniosios dujų srautų valdymo sistemos
2.16.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (antras etapas)	13 420	2018–2021	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	teritorijų planavimo darbai – 2018–2019 metais; projektavimo darbai – 2018–2019 metais; statybos darbai – 2019–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.17.	Ultragarsinių skaitiklių įrengimas	400	2018–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2018–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.18.	Panevėžio dujų kompresorių stoties dujų valymo įrenginių modernizavimas	580	2020–2021	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.19.	Telšių dujų skirstymo stoties, Šiaulių dujų skirstymo stoties ir Mažeikių dujų apskaitos stoties modernizavimas	3480	2020 - 2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2020 metais; statybos darbai – 2021–2022 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.20.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2020–2021	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	statybos darbai – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.21.	Magistralinio dujotiekio apsauga nuo korozijos	956	2014–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Energetikos ministras

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė
Brigitė Paulikienė
2017-04-25

Žygimantas Vaičiūnas
2017-04-28

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO
NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO**

2017 m. d. Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :

Pakeisti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimą Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“:

1. Pakeisti preambulę ir ją išdėstyti taip:

„Įgyvendindama Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją, patvirtintą Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, ir Nacionalinę pažangos programą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 28 d. nutarimu Nr. 1482 „Dėl 2014–2020 metų nacionalinės pažangos programos patvirtinimo“, ~~atsižvelgdama į Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2013 m. kovo 13 d. nutarimu Nr. 228 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012–2016 metų programos įgyvendinimo prioritetinių priemonių patvirtinimo“ nustatytas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012–2016 metų programos įgyvendinimo prioritetines priemones energetikos ir energetinio saugumo srityje ir siekdama pabrėžti elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo svarbą užtikrinant viešąjį interesą ir naudą vartotojams, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :“.~~

2. Pakeisti nurodytu nutarimu patvirtintą Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą:

2.1. Pakeisti 4 punktą ir jį išdėstyti taip:

„4. Elektros perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje nustatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

4.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų plėtros planą:

4.1.1. ~~jungties „NordBalt“ (apima nuolatinės srovės kabelio Klaipėda–Nybro (Lietuvos dalis) ir keitiklio Klaipėdos transformatorių pastotėje statybą) statyba~~ **330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;**

4.1.2. Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos);

4.1.3. ~~tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ (apima 400 kV dvigrandės elektros perdavimo linijos Alytus–Elkas (iki valstybių sienos), keitiklių ir 400 kV skirstyklos Alytaus transformatorių pastotėje statybą) statyba;~~

4.1.4. ~~330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;~~

4.2. elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu;

4.2.1. ~~330/110/10 kV Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas~~ **110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba;**

4.2.2. ~~330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba~~ **330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas);**

4.2.3. ~~110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė~~ **statyba 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba;**

4.2.4. ~~330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110 kV transformatorių pastotę~~ **330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas;**

4.2.5. ~~330 kV ir 110 kV transformatorių pastočių ir elektros perdavimo linijų rekonstravimas~~ **330 kV ir 110 kV transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas;**

4.2.6. ~~110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba~~ **330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–„Mūša“ ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba;**

4.2.7. ~~110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba~~ **Elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas;**

4.2.8. 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba;

4.2.9. ~~110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba~~ **110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba;**

4.2.10. ~~elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste didinimas~~ **110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba.“**

2.2. Pripažinti netekusiu galios 6.1.1 papunktį:

„~~6.1.1. magistralinio dujotiekio Klaipėda-Kiemėnai pajėgumų didinimas (dugotiekio Klaipėda-Kuršėnai antrosios gijos statyba);~~“.

3. Pakeisti 1 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

4. Pakeisti 2 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

Ministras Pirmininkas

Energetikos ministras

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė


Brigita Paulikienė

2017-04-28

Energetikos ministras


Žygimantas Vaičiūnas
2017-04-28

pie 14 kl



SURIDAGUOTA

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2014 M. LIEPOS 22 D. NUTARIMO NR. 746 „DĖL NACIONALINIO ELEKTROS IR GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:

Pakeisti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimą Nr. 746 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“:

1. Pakeisti preambulę ir ją išdėstyti taip:

„Įgyvendindama Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją, patvirtintą Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, ir 2014–2020 metų nacionalinės pažangos programą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 28 d. nutarimu Nr. 1482 „Dėl 2014–2020 metų nacionalinės pažangos programos patvirtinimo“, ir siekdama pabrėžti elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo svarbą užtikrinant viešąjį interesą ir naudą vartotojams, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:“.

2. Pakeisti nurodytu nutarimu patvirtintą Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo planą:

2.1. Pakeisti 4 punktą ir jį išdėstyti taip:

„4. Elektros perdavimo infrastruktūros projektai, užtikrinantys, kad bus pasiekti Strategijoje nustatyti tikslai (išvardyti pagal svarbą):

4.1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą ir elektros perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų plėtros planą:

4.1.1. 330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba;

4.1.2. Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos).

4.2. elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:

4.2.1. 110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba;

4.2.2. 330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas);

4.2.3. 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba;

4.2.4. 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas;

4.2.5. 330 kV ir 110 kV transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas;

4.2.6. 330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba;

4.2.7. elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas;

4.2.8. 110 kV elektros perdavimo linijos Neris–Baltupis statyba;

4.2.9. 110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba;

4.2.10. 110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba.“

2.2. Pripažinti netekusiu galios 6.1.1 papunktį.

3. Pakeisti 1 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

4. Pakeisti 2 priedą ir jį išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

Ministras Pirmininkas

Saulius Skvernelis

Energetikos ministras

Žygimantas Vaičiūnas

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano
1 priedas

ELEKTROS PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai ir projektai, įtraukti į Baltijos energijos rinkos jungčių planą:						
1.1.	330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė–Alytus statyba	21 876	2011–2018	gauta parama iš 2014–2020 metų Europos Sąjungos (toliau – ES) struktūrinių fondų	statybos darbai – 2017–2018 metais	tarpsisteminės jungties „LitPol Link“ visos galios naudojimas Baltijos valstybių elektros energetikos sistemoms integruoti į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
1.2.	Estijos, Latvijos ir Lietuvos elektros energetikos sistemų sujungimas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu (Lietuvos dalis) (be 330 kV oro linijos Visagino atominė elektrinė–Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė statybos)	300 970	2012–2025	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	projektas bus įgyvendintas atsižvelgiant į Europos elektros perdavimo sistemų operatorių (ENTSO-E formatu) atliktos prijungimo studijos rezultatus	Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų integravimas į ES valstybių elektros energetikos sistemas ir bendrą elektros rinką; regiono energetinio saugumo ir elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas ir įvairinimas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2. Elektros perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimo projektai, susiję su elektros energijos tiekimo saugumu:						
2.1.	110 kV elektros perdavimo linijos Kretinga–Benaičių vėjo elektrinių transformatorių pastotė statyba	2 800	2007–2017	gauta parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	statybos darbai – 2016–2017 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas, galios srauto mažinimas, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių Klaipėdos ir Šiaulių regionuose mažinimas; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.2.	330 kV Bitėnų skirstomojo punkto išplėtimas į 330/110/10 kV transformatorių pastotę (II etapas)	4 000	2016–2019	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	II etapo teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2016–2017 metais; statybos darbai – 2018–2019 metais	2015 metais buvo įgyvendintas projekto I etapas, kurio metu įrengti elektros įrenginiai, taip užtikrintas dalies vėjo elektrinių prijungimas prie perdavimo tinklo pietvakarinėje Lietuvos dalyje. Tolesnės vėjo elektrinių plėtros ir patikimo prijungimo prie perdavimo tinklo užtikrinimas, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, naujos 110 kV linijos Pagėgiai–Bitėnai prijungimas, elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas pietvakarinėje Lietuvos dalyje; perdavimo tinklo plėtra užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.3.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba	4 066	2011–2019	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	projektavimo darbai – 2017 metais; statybos darbai – 2018–2019 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas vakarinėje Lietuvos dalyje, esamų vėjo elektrinių parkų generuojamos galios priėmimo į Lietuvos elektros energetikos sistemą užtikrinimas, eksploatacinių išlaidų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*
2.4.	330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas	20 000	2016–2020	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai – 2018 metais; statybos darbai – 2019–2020 metais	elektros energijos tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas Vilniaus regione; perdavimo tinklo modernizavimas užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą tiek esamiems, tiek naujiems vartotojams*
2.5.	330 kV ir 110 kV transformatorių pastatų ir (arba) skirstyklų, elektros perdavimo linijų rekonstravimas	72 000	2014–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	perdavimo tinklo transformatorių pastotės, skirstyklos ir elektros perdavimo linijos rekonstruojamos ir atnaujinamos nuolat	elektros energijos vartotojų objektų aprūpinimo elektros energija užtikrinimas, elektros energijos tiekimo saugumo didinimas, eksploatacinių ir operatyvinio valdymo sąnaudų mažinimas; išmaniųjų elektros tinklų plėtra ir modernizavimas leis efektyviau ir patikimiau vartoti energiją, didins atsinaujinančių energijos išteklių integraciją į rinką*

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.6.	330 kV elektros perdavimo linijos Panevėžys–Mūša ir 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba	17 330	2007–2023	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2017–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2023 metais	Lietuvos vidaus perdavimo tinklų vystymas, užtikrinantis efektyvų jungties „NordBalt“ panaudojimą, patikimą elektros energijos tiekimą, energetinio saugumo didinimą, prijungtų vėjo elektrinių generuojamos galios perdavimo į sistemą užtikrinimas, perdavimo tinklo nuostolių šiaulių ir Utenos regionuose mažinimas
2.7.	Elektros energijos tiekimą patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas	32 300	2008–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2013–2018 metais; projektavimo darbai – 2019–2020 metais; statybos darbai – 2021–2024 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo Vilniaus mieste užtikrinimas*
2.8.	110 kV elektros perdavimo linijos Neris– Baltupis statyba	1 720	2018–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2016–2017 metais; projektavimo darbai – 2018–2019 metais; statybos darbai – 2020–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo didinimas Vilniaus miesto šiaurinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių ir elektros energijos tiekimą saugumo užtikrinimas*

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.9.	110 kV elektros perdavimo linijos Šilas–Varėna statyba	3 050	2019–2022	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019 metais; projektavimo darbai – 2020 metais; statybos darbai – 2021–2022 metais	elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimas Lietuvos elektros energetikos sistemos pietinėje dalyje, reikiamos įtampos lygių palaikymas ir elektros energijos tiekimo saugumo didinimas*
2.10.	110 kV elektros perdavimo linijos Kaunas–Eiguliai statyba	2 320	2020–2024	numatoma teikti 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų paramai gauti	poveikio aplinkai vertinimas ir teritorijų planavimo darbai – 2019–2020 metais; projektavimo darbai – 2020–2021 metais; statybos darbai – 2022–2024 metais	elektros energijos tiekimo saugumo didinimas ir perdavimo tinklo patikimumo užtikrinimas (esamų linijų apkrovos mažinimas ir perdavimo tinklo pralaidumo didinimas)*

* Naujausios technologijos, matavimo sistemos ir apskaita leis vykdyti sistemos pažangųjį monitoringą ir valdymą. Siekiant Lietuvos elektros energetikos sektorių visavertiškai integruoti į ES elektros energetikos sistemas, svarbu turėti pažangų ir modernizuotą elektros energetikos sektorių.

Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo
infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano
2 priedas

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO INFRASTRUKTŪROS PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
1. Europos Sąjungos bendro intereso projektai:						
1.1.	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (Lietuvos dalis)	136 092	2010–2021	parama iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės	statybos darbai – 2018–2021 metais	Baltijos valstybių integracija į bendrą Europos Sąjungos (toliau – ES) rinką, dujų tiekimo šaltinių įvairinimas ir tiekimo saugumo didinimas, konkurencingos regioninės dujų rinkos plėtra
1.2.	Dujotiekių jungties tarp Lietuvos ir Latvijos pajėgumų didinimas (Lietuvos teritorijoje – Kiemėnų dujų apskaitos stoties pajėgumų išplėtimas)	2 896	2017–2020	numatoma teikti paramai iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės gauti	galimybių studija – 2017–2018 ¹ metais teritorijų planavimo ir projektavimo darbai – 2018–2019 metais; įrangos įsigijimas ir statybos darbai – 2019–2020 metais	dujų tiekimo saugumo didinimas ir tiekimo šaltinių įvairinimas, abiejų valstybių dujų perdavimo sistemų valdymo lankstumo didinimas

¹ Ar projektas bus įgyvendinamas ir kokie bus jo įgyvendinimo terminai, priklausys nuo galimybių studijos rezultatų.

2
(2 priedas)

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2. Gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumo ir patikimumo užtikrinimo projektai:						
2.1.	Programinės įrangos, skirtos perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojų efektyviam dujų srautų valdymui ir interaktyviam keitimuisi informacija užtikrinti, diegimas	740	2017–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	efektyvaus energijos vartojimo didinimas, išmaniųjų dujų srautų valdymo sistemų diegimas
2.2.	Programinės įrangos ir modelio, skirtų dujų tiekėjų saugumui ir vientisumui užtikrinti, diegimas	808	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmaniosios dujų tiekimo sistemos eksploatavimo ir valdymo priemonės diegimas
2.3.	Programinės įrangos, skirtos dujų nuotėkiui nustatyti ir lokalizuoti, diegimas	878	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, išmetamų į aplinką dujų kiekio mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.4.	Dujų chromatografų, deguonies kiekio dujose analizatorių ir dujų drėgmės analizatorių su lazeriniu keitikliu įrengimas	552	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.5.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (I etapas)	12 048	2015–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	statybos darbai – 2016–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.6.	Magistralinio dujotiekio katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą	1 332	2015–2020	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2015–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus įrengtos išmaniosios dujotiekių priežiūros sistemos
2.7.	Alytaus dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	1 700	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo stoties įranga
2.8.	Jonavos dujų skirstymo stoties rekonstrukcija	2 360	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2017–2018 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.9.	Panevėžio dujų kompresorių stoties valdymo modernizavimas	1 158	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas; išmaniosios dujų skirstymo sistemos valdymo priemonės diegimas
2.10.	Panevėžio dujų kompresorių stoties taršos mažinimo įrangos diegimas	900	2016–2017	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2017 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.11.	Dujų kompresorių stoties technologinės įrangos modernizavimas ir automatizavimas	3 945	2016–2018	parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2016–2018 metais	dujų vartojimo efektyvumo didinimas ir išmetamų į aplinką dujų kiekio mažinimas
2.12.	Mobilus dujų kompresoriaus, skirto dujoms perpumpuoti, įsigijimas	1 300	2017–2018	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas – 2017–2018 metais	išmetamų į aplinką dujų mažinimas naudojant išmaniąsias sistemas
2.13.	Dujų perdavimo sistemos nuotolinės technologinių procesų kontrolės ir dujų apskaitos prietaisų duomenų surinkimo sistemos diegimas	2 150	2017–2019	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir diegimas – 2017–2019 metais	energijos vadybos taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.14.	Magistralinių dujotiekių atskirų atkarpų rekonstrukcija	11 000	2017–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	magistralinio dujotiečio rekonstrukcijos planavimas ir darbų vykdymas – nuolat	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.15.	Dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas	9 060	2018–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2018–2022 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; sistemos valdymas leis operatyviai valdyti dujų srautus; įgyvendinant projektą, bus diegiamos išmaniosios dujų srautų valdymo sistemos

Eil. Nr.	Infrastruktūros projektas	Preliminari projekto vertė, tūkst. eurų	Projekto įgyvendinimo terminas (metai)	Europos Sąjungos finansinė parama	Projekto statusas, įgyvendinimo tvarkaraštis	Socialinė ir ekonominė projekto nauda
2.16.	Kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kamerų įrengimas ir dujų perdavimo sistemos operatyvaus technologinio valdymo diegimas (II etapas)	13 420	2018–2021	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	teritorijų planavimo darbai – 2018–2019 metais; projektavimo darbai – 2018–2019 metais; statybos darbai – 2019–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.17.	Ultragarinių skaitiklių įrengimas	400	2018–2020	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2018–2020 metais	energijos valdymas taikant išmaniąsias matavimo sistemas
2.18.	Panevėžio dujų kompresorių stoties dujų valymo įrenginių modernizavimas	580	2020–2021	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.19.	Telių dujų skirstymo stoties, Šiaulių dujų skirstymo stoties ir Mažeikių dujų apskaitos stoties modernizavimas	3 480	2020–2022	numatoma parama iš 2014–2020 metų ES struktūrinių fondų	projektavimo darbai – 2020 metais; statybos darbai – 2021–2022 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas, dujų perdavimo sistemos valdymo lankstumo didinimas; įgyvendinant projektą, bus diegiama išmanioji dujų skirstymo sistemos įranga
2.20.	Magistralinio dujotiekio Vilnius–Kaunas ir Kaunas–Šakiai jungties (antrosios gijos) statyba	6 661	2020–2021	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	statybos darbai – 2020–2021 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas
2.21.	Magistralinio dujotiekio apsauga nuo korozijos	956	2014–2020	numatoma finansuoti projekto vykdytojo nuosavomis ir skolintomis lėšomis	įrangos įsigijimas ir įrengimas – 2014–2020 metais	dujų tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimas