

**APLINKOS APSAUGOS AGENTŪRA**

Biudžetinė įstaiga, A. Juozapavičiaus g. 9, LT-09311 Vilnius, mob. tel. +370 682 92653, el. p. aaa@gama.lt, <https://aaa.lrv.lt>
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188784898

VšĮ Pajūrio tyrimų ir planavimo institutui
el. p. info@corpi.lt

Į 2023-10-02 Nr. S23-215

UAB „Baltic Energy Group“
el. p. donatas.giedraitis@enefitgreen.lt

Adresatams pagal sąrašą

**SPRENDIMAS DĖL VĖJO ELEKTRINIŲ PARKO ĮRENGIMO IR
EKSPLOATACIJOS PAKRUOJO RAJONO SAVIVALDYBĖJE PAŠVITINIO IR
ŽEIMELIO SENIŪNIJOSE POVEIKIO APLINKAI**

2023-

Nr. (30-2)-A4E-

1. Planuojamos ūkinės veiklos organizatorius

UAB „Baltic Energy Group“, Olimpiečių g. 1-40, LT-09235 Vilnius, tel. +370 615 65617,
el. p. donatas.giedraitis@enefitgreen.lt.

2. Poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėjas

VšĮ Pajūrio tyrimų ir planavimo institutas, V. Berbomo g. 10-201, LT-92221, Klaipėda,
tel. +370 46 390818, el. p. info@corpi.lt.

3. Planuojamos ūkinės veiklos pavadinimas ir poveikio aplinkai vertinimo atlikimo teisinis pagrindas

Planuojama ūkinė veikla (toliau – PŪV) – vėjo elektrinių parko įrengimas Pakruojo r. sav., Pašvitinio ir Žeimelio sen.

PŪV poveikio aplinkai vertinimas atliekamas vadovaujantis Planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo (redakcija galiojusi 2023-01-01–2023-06-22) (toliau – PAV įstatymas) 3 straipsnio 1 dalies 1 punktu, t. y. PŪV atitinka PAV įstatymo 1 priedo 3.10. punkto 3.10.2. papunktyje nurodytą veiklą – vėjo elektrinių statyba sausumoje, kai planuojama statyti 7 ar daugiau vėjo elektrinių ir atstumas nuo planuojamų statyti vėjo elektrinių iki pastatytų, statomų ar planuojamų statyti yra 5 km ar mažesnis (matuojant tarp stiebų centrų) arba kai šie skaičiai ir atstumo dydžiai pasiekiami, įskaitant jau pastatytas, statomas ar planuojamas statyti vėjo elektrines.

4. Planuojamos ūkinės veiklos vieta

Vėjo elektrinių parką planuojama statyti ir eksploatuoti žemės ūkio paskirties žemės sklypuose tarp Pašvitinio seniūnijos Bubštų k., Janelionių k., Petroniškių k., Mačiūnų k., Šiaudinių k. 1, Šiaudinių k., Sodeliškių k., Peluodžių k., ir Žeimelio seniūnijos Aukštadvario k., Liesų k., Griepėdžių k., Striukų k., Moniūnų k., Moniūnėlių k., Pikčiūnų k., Steigvilių k., Diržių k., Višeikių k., Daugalionių k., Laumekių k., Jovaišių k., Gelčių k., Kairelių k., Margių k., gyvenviečių. Vėjo elektrinių parko pajungimo į elektros perdavimo tinklą transformatorių pastotės įrengimo vietos

alternatyvos analizuojamos Pakruojo r. sav., Žeimelio sen. ir Joniškio r. sav., Kepalių, bei Gataučių sen. teritorijose.

Pagal Pakruojo rajono savivaldybės teritorijos bendrojo plano keitimo, patvirtinto Pakruojo rajono savivaldybės tarybos 2018-09-27 sprendimu T-229 „Dėl Pakruojo rajono savivaldybės tarybos 2008 m. rugsėjo 25 d. sprendimo Nr. T-291 „Dėl Pakruojo rajono savivaldybės teritorijos bendrojo plano patvirtinimo“ pakeitimo“, sprendinius PŪV teritorija išsidėsčiusi intensyvaus žemės ūkio paskirties žemės naudojimo zonoje, su įsiterpiančiais ūkinių miškų plotais.

5. Planuojamos ūkinės veiklos aprašymas

PŪV metu planuojama pastatyti ir eksploatuoti iki 65 vnt. vėjo elektrinių. Numatomas bendras planuojamo vėjo elektrinių parko galingumas – iki 350 MW. Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje (toliau – ataskaita) vertinti vėjo elektrinių fiziniai – techniniai parametrai: vienos vėjo elektrinės nominali galia iki 8 MW, bokšto aukštis – 148–180 m, rotoriaus diametras iki 200 m, bendras vėjo elektrinės aukštis iki 280 m, maksimalus keliamas triukšmo lygis – 107,2 dBA.

Pagrindiniai numatomi vėjo elektrinių parko įrengimo darbai: vėjo elektrinių statybos ir aptarnavimo aikštelės įrengimas (vienos vėjo elektrinės įrengimui reikalingas maždaug 0,3–0,5 ha plotas); vėjo elektrinių pamatų įrengimas (pamatai monolitiniai, liejami vietoje iš atvežtinio paruošto betono); vėjo elektrinių įrengimas (į statybos vietą atvežami gamykliniai vėjo elektrinių elementai, ant įrengtų pamatų montuojamas vėjo elektrinės bokštas, tvirtinamas rotorius ir mentės); kabelių linijų tiesimas vėjo elektrinių parko ribose; statybos darbų zonos sutvarkymas. Įgyvendinus PŪV žemės sklypuose atsiras vėjo elektrinės su jų aptarnavimui reikalinga infrastruktūra: privažiavimo keliai, aptarnavimo aikštelės, pažeminės elektros kabelių linijos, transformatorinė pastotė.

Planuojamų vėjo elektrinių generuojama elektros energija požeminiais kabeliais bus pajungta į naujai projektuojamą vėjo elektrinių parko 30/110kV arba 30/330kV transformatorinę pastotę.

Numatoma maksimaliai panaudoti esamus kelius, nuo kurių iki planuojamų vėjo elektrinių įrengimo vietų bus įrengti privažiavimai. Esami keliai pagal poreikį bus sustiprinti, t. y. lauko keliai be asfalto dangos bus greideriuojami, užlyginamos esamos duobės, keliai periodiškai prižiūrimi. Vietose, kur privažiavimui prie vėjo elektrinių kelių nėra, bus suprojektuotos ir įrengtos reikiamos kelio atkarpos. Planuojami privažiavimo keliai nuo esamų kelių iki vėjo elektrinių įrengimo aikštelių pagal galimybes planuojami palei kertamų žemės sklypų ribas, siekiant kuo mažiau apriboti vykdomą žemės ūkio veiklą.

Poveikio aplinkai vertinimo (toliau – PAV) metu analizuotos alternatyvos:

– „nulinė“ alternatyva. Ši alternatyva atspindi esamą aplinkos būklę, sąlygas ir natūralius aplinkoje vyksiančius pokyčius veiklos nevykdymo atveju.

– veiklos vystymo alternatyva. Vėjo elektrinių parko įrengimas ir eksploatacija analizuojamoje teritorijoje. Ataskaitoje analizuojamos 65 vėjo elektrinių įrengimui tinkamos vietos, iš kurių sudarytos dvi galimos veiklos vystymo alternatyvos:

– I veiklos vystymo alternatyva: analizuojamas galimas iki 44-ių vėjo elektrinių parko įrengimas (toliau – I alternatyva). Įrengiamos vėjo elektrinės VE1R-11, VE2, VE2-2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE13 – ED, VE5-1, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE12-2, VE13, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE17-1, VE18-1, VE19-1, VE20-1, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1;

– II veiklos vystymo alternatyva: analizuojamas galimas iki 65-ių vėjo elektrinių parko įrengimas (toliau – II alternatyva). Įrengiamos vėjo elektrinės VE1R-11, VE2, VE2-2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE13 – ED, VE5-1, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE12-2, VE13, VE13-1, VE13-2, VE13-

3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE15-1, VE17-1, VE18-1, VE19-1, VE20-1, VE20-2, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE29-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1, VE40-3, VE40-5, VE41-5, VE41-8, VE41-9, VE42-1, VE42-4, VE42-7, VE42-9, VE43-1, VE43-2, VE43-3, VE43-4, VE43-5, VE43-6, VE43-7, VE43-8, VE43-9.

PŪV ataskaitoje vėjo elektrinių parko įrengimui analizuojamos 44 galimos vėjo elektrinių įrengimo vietos (I alternatyvos atveju), bei 65 galimos vėjo elektrinių įrengimo vietos (II alternatyvos atveju), tačiau priklausomai nuo pasirinkto vėjo elektrinių modelio galios, bus įrengtas toks vėjo elektrinių skaičius, kad bendra instaliuota parko galia neviršytų 350 MW (tai sąlygoja elektros perdavimo tinklo pralaidumas), t. y. galutinis vėjo elektrinių skaičius parke sieks iki 44 vėjo elektrinių.

Pakruojo rajono savivaldybės teritorijoje iki 5 km spinduliu nuo PŪV vietos yra suplanuotas keturių vėjo elektrinių parkas. Planuojamas vėjo elektrinių parkas, nuo PAV metu planuojamų artimiausių vėjo elektrinių nutolęs ~0,68 km atstumu.

Informacija apie produkciją, energijos, žaliavų, cheminių medžiagų naudojimą

Vėjo elektrinių statybai bus naudojami sertifikuoti gaminiai, atitinkantys Europos Sąjungos reikalavimus, o sklypuose atliekamas tik atskirų įrenginių sumontavimas.

Statybų metu bus naudojamas specialios paskirties betonai – pamatams lieti ir plieno strypai. Vėjo elektrinių, kabelių bei kelių statybos darbų metu dirbanti technika (transporto priemonės, mechanizmai) naudos dyzelinį kurą. Vėjo elektrinių aptarnavimo aikštelių įrengimui, privažiavimo kelių įrengimui bus naudojamas žvyras, skalda. Esant poreikiui bus naudojamos priemonės kelių dulketumui mažinti (kelių laistymas).

PŪV metu nenumatoma naudoti ar laikyti pavojingų cheminių medžiagų ar mišinių; radioaktyvių medžiagų; pavojingų ar nepavojingų atliekų.

Informacija apie atliekų susidarymą ir tvarkymą

Vėjo elektrinių statybos metu, įrengiant aptarnavimo aikšteles, montuojant pamatus gali susidaryti nedideli kiekiai statybinių atliekų. Numatoma, kad statybvietėje bus pastatomi laikini 10 m³ talpos konteineriai statybinių atliekų laikymui. Visos darbų metu susidaranti statybinės atliekos rūšiuojamos ir saugomos konteineriuose, iki jų išvežimo ir perdavimo atliekų tvarkytojams.

Eksplotacijos metu atliekos gali susidaryti tik remonto metu ir jos bus perduodamos atliekų tvarkytojams.

Eksplotacijos nutraukimo metu, demontuota technologinė įranga bei atskiros įrangos dalys išvežamos į veiklos organizatoriaus nurodytą sandėliavimo, perdirbimo vietą ar priduodamos atliekų surinkimo įmonei, turinčiai teisę tvarkyti tokias atliekas. Vėjo elektrinių bokštai, generatorius ir visos metalinės detalės utilizuojamos į metalo laužo supirktuvę. Planuojama, kad bendras metalo atliekų kiekis gali siekti 13 200 tonų (I alternatyvos atveju), bei 19 500 tonų (II alternatyvos atveju). Sparnai ir stiklo pluošto bei kitos detalės, kurių bendras kiekis gali siekti apie 880 tonų (I alternatyvos atveju), bei 1300 tonų (II alternatyvos atveju), priduodami atliekų surinkimo įmonei, turinčiai teisę tvarkyti tokias atliekas. Pamatai būtų išardomi, atskiriami metaliniai ir betoniniai segmentai, kurie priduodami į atliekų surinkimo įmonę, turinčią teisę tokias atliekas tvarkyti. Panaudotas tepalas / naftos produktai ištraukiami ir supilami į sandarias talpas, kurios išvežamos į pavojingų atliekų surinkimo įmones utilizacijai pagal sutartį su tokias atliekas turinčia teisę tvarkyti įmone.

Informacija apie PŪV poveikį žemei (jos paviršius ir gelmės), dirvožemiui, vandeniui

PŪV nesąlygoja vandens naudojimo ar nuotekų susidarymo. Paviršinės (lietaus ir sniego tirpsmo) nuotekos nuo vėjo elektrinių aptarnavimo aikštelių nebus užterštos ir jas numatoma nuvesti į šalia esančias pievas, kur jos natūraliai infiltruos į gruntą.

Vėjo elektrinių vietos parinktos taip, kad nepatektų į paviršinio vandens telkinių pakrantės apsaugos juostas. Arčiausiai paviršinio vandens telkinių yra numatytos vėjo elektrinių VE3-4, VE4-3, VE4-4, VE9, VE12-2 (I alternatyvos atveju) ir VE42-1, VE40-3 (II alternatyvos atveju)

įrengimo vietos. Nuo šių vėjo elektrinių iki paviršinio vandens telkinių pakrantės apsaugos juosta yra išlaikomi 29–60 m atstumai (I alternatyvos atveju) ir 32–40 m (II alternatyvos atveju). Įrengiant vėjo elektrines, vėjo elektrinių statybos darbų aikštelės bus suprojektuotos taip, kad statybos darbų zona ir statybos aikštelių ribos nepatektų į pakrančių apsaugos juostos ribas. Naujų kelių ar tiltų per paviršinio vandens telkinius statybai per upelius, bus įrengiamos pralaidos, kurios užtikrina vandens pratekėjimą, nesudarant papildomų kliūčių, kurios galėtų pakeisti upelių debitus. Dėl PŪV nenumatomi hidrologinio režimo pokyčiai, upelių vagos ar kranto linijos nebus keičiamos.

Planuojamos vėjo elektrinės nepatenka į požeminio vandens vandenviečių teritorijas ar jų apsaugos zonas, mažos, vidutinės ar didelės tikimybės sniego tirpsmo ir liūčių potvynių zonas.

Planuojamo vėjo elektrinių parko teritorijoje ir jos gretimybėse nėra nustatytų aktyvių geologinių procesų ir reiškinių. Karstinio proceso teritorijos nuo artimiausių planuojamų vėjo elektrinių nutolusios 12,3 km atstumu. Saugotinių geologinių objektų, geotopų ar geologinių paminklų planuojamų vėjo elektrinių žemės sklypų ribose ir besiribojančiuose sklypuose nėra. Artimiausias saugomas geologinis objektas yra už 0,63 km nuo artimiausios planuojamos vėjo elektrinės.

PŪV teritorijoje nėra naudojamų ar detalai išžvalgytų naudingųjų iškasenų telkinių. Artimiausias detalai išžvalgytas smėlio išteklių telkinys (Gegiedždvario (Nr. 5143)) nuo artimiausios vėjo elektrinės nutolęs 1,5 km atstumu. PŪV teritorijoje yra prognozinių išteklių Žeimelio dolomito telkinys (Nr. 3900), į kurio ribas patenka planuojama vėjo elektrinė VE14-1, bei Griepėdžių dolomito telkinys (Nr. 3901), į kurio ribas patenka vėjo elektrinės VE30-1, VE13, VE13-1. Žeimelio ir Griepėdžių dolomito telkiniai, į kurių ribas patenka 4 planuojamos vėjo elektrinės, nėra eksploatuojami, ištekliai prognoziniai. Prognoziniai naudingųjų iškasenų telkiniai nepriskiriami išžvalgytų išteklių kategorijai, todėl jų paplitimo plote jokie žemės naudojimo apribojimai netaikomi, neigiamas poveikis naudingiesiems ištekliams nenumatomas.

Informacija apie PŪV poveikį kraštovaizdžiui ir biologinei įvairovei

Kraštovaizdis. Planuojamas vėjo elektrinių parkas nepatenka į Nacionaliniame kraštovaizdžio tvarkymo plane, patvirtintame Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2015-10-02 įsakymu Nr. D1-703 „Dėl nacionalinio kraštovaizdžio tvarkymo plano“ (toliau – Tvarkymo planas), išskirtus 27 ypač saugomo šalies vizualinio estetinio potencialo arealus ir vietas. Analizuojama teritorija patenka į V0H3-c bei V0H2-d indeksais pažymėtus kraštovaizdžio vizualinės struktūros tipus. Pastačius planuojamą vėjo elektrinių parką su 180 m aukščio stiebo vėjo elektrinėmis, reglamentuojamo reikšmingo poveikio kraštovaizdžiui atstumas sudarytų 10x180 m, t. y. iki ~1,8 km. 1,8 km atstumu nuo analizuojamų vėjo elektrinių įrengimo vietų nėra ypač saugomo kraštovaizdžio teritorijų ar ypač raiškių kraštovaizdžio kompleksų ir kraštovaizdžio panoramų apžvalgos taškų. Planuojamos vėjo elektrinės nutolusios didesniu kaip 8 km atstumu nuo vertingiausio šalies kraštovaizdžio panoramų apžvalgos taško Nr. 150 Tričių piliakalnio (apžvalgos vieta), esančio Tričių k., Linkuvos sen., Pakruojo r. sav.

Siekiant įvertinti ar vizualiai planuojamos vėjo elektrinės gali būti matomos iš svarbių kraštovaizdžio regyklų, atliktas vertikalalaus matymo kampo vertinimas. Apskaičiuota, kad įrengus 280 m bendro aukščio vėjo elektrines, zona, kurioje vertikalalaus matymo kampas galėtų viršyti 2,80° laipsnio ribą, susidaro iki 5,6 km atstumu nuo vėjo elektrinių. Tokiu atstumu svarbių kraštovaizdžio apžvalgos taškų nėra.

Įvertinus PŪV galimą poveikį ties Tričių piliakalnio (Linkuvos seniūnijos piliakalnis) apžvalgos vieta, kuri yra įtraukta į vertingiausių šalies kraštovaizdžio panoramų apžvalgos sąrašą, nustatyta, kad I alternatyvos atveju PŪV sprendiniai sieks iki 1,78° vertikalalaus matymo kampo, o II alternatyvos atveju iki 1,96° vertikalalaus matymo kampo.

Įvertinant suplanuotų ir PŪV metu planuojamų vėjo elektrinių parkų suminį vizualumą, nustatytos vizualinio dominavimo reikšmės neviršija 2,8° vertikalalaus matymo kampo iš ypač

saugomo kraštovaizdžio arealuose esančių apžvalgos taškų. Nustatytą suminė vertikalalaus matymo kampo reikšmė ties Tričių piliakalniu – 1,96°.

Dalis PŪV alternatyvose nagrinėjamų vėjo elektrinių patenka į Pakruojo rajono savivaldybėje esančias gamtinio karkaso teritorijas. Dėl pakankamai didelių atstumų tarp vėjo elektrinių įrengimui planuojamų vietų, mažo kiekvienos vėjo elektrinės užimamo žemės ploto (0,3–0,5 ha) bei esamos žemės ūkio žemės paskirties, vėjo elektrinių parko įrengimas nepakeis esminių esamo gamtinio karkaso tinklo funkcijų.

Saugomos ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijos. Vėjo elektrinių įrengimo vietos, nei I nei II alternatyvų atveju, nepatenka į saugomų ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijų ribas. PŪV metu analizuojami žemės sklypai išsidėstę 0,35 km atstumu nuo artimiausios saugomos teritorijos (Laumekių botaninis draustinis) ir 0,3 km atstumu nuo artimiausios Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijos (buveinių apsaugai svarbi teritorija Laumekių miškas).

Vėjo elektrinės Europos Bendrijos svarbos natūraliose buveinėse neplanuojamos. Artimiausia Europos Bendrijos svarbos natūrali buveinė (6510 Šienaujimų mezofitų pievų buveinė) nutolusi apie 0,11 km atstumu nuo planuojamos vėjo elektrinės VE4-2.

Biologinė įvairovė. Pagal Saugomų rūšių informacinės sistemos (toliau – SRIS) duomenų bazę, vėjo elektrinių įrengimui planuojamuose žemės sklypuose nėra identifiкуotų saugomų rūšių buveinių ar radaviečių. Siekiant nustatyti galimą poveikį paukščiams ir šikšnosparniams, nuo 2022 m. rugpjūčio mėn.–2023 m. liepos mėn. buvo vykdomi paukščių ir šikšnosparnių stebėjimai, perėjimo ir veisimosi vietų nustatymas, paukščių ir šikšnosparnių migracijos apskaitos, galimų rizikų identifikavimas. Pagal teritorijos analizę bei paukščių ir šikšnosparnių stebėjimus atliktas suminis visų galimų neigiamų poveikių vertinimas. Labiausiai pavojingomis galima laikyti vėjo elektrines VE3-4, VE5-1. Labiausiai jautrios vėjo elektrinės: I alternatyvos atveju – VE5-1, VE3-4, VE3-6, VE3-1, VE3-2, VE4-2, ir VE12-2; II alternatyvos atveju – VE5-1, VE3-4, VE3-6, VE43-3, VE43-8, VE43-9, VE3-1, VE3-2, VE4-2, VE12-2, VE29-1, VE40-3, VE41-8, VE43-2. Vidutiniškai rizikingos vėjo elektrinės: I alternatyvos atveju – VE1R-11, VE4, VE13 – ED, VE9, VE23, VE23-1, VE3, VE4-3, VE4-4, VE7, VE18-1, VE25-1; II alternatyvos atveju – VE1R-11, VE4, VE13 – ED, VE9, VE23, VE23-1, VE43-6, VE3, VE4-3, VE4-4, VE7, VE18-1, VE25-1, VE41-9, VE42-4, VE43-1, VE43-5. Kitos likusios planuojamos vėjo elektrinės yra laikomos mažai rizikingomis, ir neturėtų daryti reikšmingo neigiamo poveikio nei šikšnosparniams nei paukščiams.

Suminio vėjo elektrinių parkų (tiek I tiek II alternatyvos) vertinimas nerodo padidėjusio jautrumo dėl abiejų vėjo elektrinių parkų veiklos. Didesnis poveikis numatomas, jei būtų vystoma II alternatyva, kurios atveju plačiau išsidėsčiusios vėjo elektrinės apima didesnę plotą ir gali daryti ženkliai didesnę poveikį nei I alternatyvos pasirinkimas kartu su suplanuotu 4 vėjo elektrinių parku.

Augalija. PŪV teritorija miškinga, vyrauja nedideli ūkiniai (IV grupės) miškai, upių pakrantėse – ekosistemų apsaugos ir apsauginiai miškai. Mažiausias atstumas nuo analizuojamų vėjo elektrinių įrengimo vietų iki miško yra apie 0,02–0,029 km. Vėjo elektrinių įrengimui, požeminių elektros kabelių linijų tiesimui ar privažiavimo kelių įrengimui miško kirtimai nebus atliekami. Pagal SRIS duomenimis, saugomų augalų planuojamoje vėjo elektrinių parko teritorijoje nerasta.

Informacija apie PŪV poveikį materialinėms vertybėms

Dėl PŪV žemės paėmimas ar pastatų paėmimas nereikalingas, kadangi vėjo elektrinės planuojamos žemės ūkio paskirties žemėje, gyvenamųjų teritorijų plėtra šiose vietovėse planavimo dokumentais nenumatoma.

Visos planuojamos vėjo elektrinių parko požeminės kabelio linijos planuojamos maksimaliai išnaudojant esamų kelių ir planuojamų privažiavimo prie vėjo elektrinių kelių trasas ir apsaugos juostas, todėl požeminių kabelio linijų apsaugos zonos naudojimo reglamentai

nesukels reikšmingų naujų veiklos ribojimų. Požeminių kabelių linijų tiesimui bus gauti rašytiniai žemės sklypų savininkų sutikimai.

Informacija apie PŪV poveikį nekilnojamosioms kultūros vertybėms

Planuojamos vėjo elektrinės nepatenka į registruotų kultūros vertybių teritorijų ribas ar jų apsaugos zonas. Artimiausias registruotas kultūros paveldo objektas (Aukštadvario, Gudelių kapinynas (kodas 12417)) yra 0,22 km atstumu. Planuojamos vėjo elektrinių įrengimo vietos numatomos pakankamu atstumu nuo registruotų kultūros vertybių teritorijų, nepatenka į nustatytų apsaugos zonų fizinio ir vizualinio poveikio pozonius ir joms neigiamo poveikio nedarys.

Informacija apie PŪV poveikį visuomenės sveikatai

Apskaičiuotas 4 x stiebo aukštis atstumas (t. y. atstumas iki Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 49 str. 9 punkte išvardintų pastatų ir teritorijų) yra 0,72 km. Šiame atstume PŪV I alternatyvos atveju yra identifikuota 3 gyvenamieji namai, 1 gyvenamosios paskirties žemės sklypas be pastatų, 1 gyvenamosios paskirties pastato liekanos; II alternatyvos atveju, atitinkamai – 7 gyvenamieji namai, 1 gyvenamosios paskirties žemės sklypas be pastatų, 1 gyvenamosios paskirties pastato liekanos.

Artimiausia gyvenamoji aplinka nutolusi 0,362 km atstumu. Artimiausias visuomeninės paskirties objektas (Pakruojo r. Pašvitinio pagrindinė mokykla) nutolęs daugiau nei 1,7 km atstumu.

Įgyvendinant PŪV galimas laikinas ir lokalus oro taršos ir triukšmo padidėjimas dėl technikos ir įrenginių (žemės darbų, transportavimo, statybos ir kt. technikos) naudojimo darbų vietoje. Šis oro taršos ir triukšmo padidėjimas bus trumpalaikis, epizodinis (tik darbų vykdymo metu) ir reikšmingo poveikio aplinkos kokybei neturės. Darbai bus vykdomi dienos metu.

Triukšmo mažinimui PŪV abiejų vystymo alternatyvų atveju kiekvienai vėjo elektrinei nustatytas maksimalios garso galios ribojimas – VE3 – 105 dBA; VE8, VE9, VE13-1 – 106 dBA; VE1R-11 – 106,2 dBA; VE13-3 – 106,3 dBA; VE32-1 – 106,5 dBA; VE17-1, VE20-3 – 106,7 dBA; VE30-1 – 106,8 dBA; VE2, VE3-3, VE4-3, VE13, VE14-1 – 107 dBA; VE5-2 – 107,1 dBA. Triukšmo modeliavimas atliktas WindPRO programa (versija 3.5). Pagal modeliavimo rezultatus nustatyta, kad prognozuojamas PŪV sukeliamas triukšmo rodiklis ties gyvenama aplinka I vystymo alternatyvos atveju gali siekti 19,7–43,6 dBA, II vystymo alternatyvos atveju atitinkamai – 27,2–43,8 dBA.

Įvertinus PŪV sąveiką su gretimybėje planuojamomis vėjo elektrinėmis ir atlikus suminio triukšmo skaičiavimus, nustatyta, kad triukšmo lygiai artimiausiose gyvenamosiose aplinkose I vystymo alternatyvos atveju gali siekti iki 43,6 dBA, II vystymo alternatyvos atveju – iki 43,8 dBA.

Šešėliavimui prognozuoti naudota WindPro (versija 3.5) programinė įranga. Pagal atliktą astronominio (blogiausio scenarijaus) šešėliavimo analizę, šešėlių mirgėjimo trukmė daugumoje iš artimiausių gyvenamųjų aplinkų viršija ribinę 30 val./metus ir 30 min./dieną trukmę. Vėjo elektrinėse, kurios įtakoja šešėliavimo trukmės viršijimą, bus įrengiamas šešėliavimo mažinimo (shadow shut-down) mechanizmas. Pagal atliktą analizę, įvertinus šešėliavimo mažinimo priemones šiose vėjo elektrinėse: I vystymo alternatyvos atveju – VE1R-11, VE2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE13-ED, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE18-1, VE19-1, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1; II vystymo alternatyvos atveju – VE1R-11, VE2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE13-ED, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE15-1, VE18-1, VE19-1, VE20-2, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE29-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1, VE40-3, VE40-5, VE41-5, VE41-8, VE41-9, VE42-1, VE42-4, VE42-7, VE42-9, VE43-1, VE43-2, VE43-3, VE43-4, VE43-5, VE43-6, VE43-7, VE43-8, apskaičiuota šešėliavimo trukmė neviršija ribinės 30 val./metus ir 30 min./dieną šešėliavimo trukmės gyvenamųjų sodybų aplinkoje.

Pagal atliktą suminę gretimybėje suplanuoto vėjo elektrinių parko ir PŪV I ir II vystymo alternatyvų šešėliavimo analizę, įvertinus šešėliavimo mažinimo priemones prie šių vėjo elektrinių: I vystymo alternatyvos atveju – VE1R-11, VE2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE13-ED, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE18-1, VE19-1, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1; II vystymo alternatyvos atveju – VE1R-11, VE2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE13-ED, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE15-1, VE18-1, VE19-1, VE20-2, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE29-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1, VE40-3, VE40-5, VE41-5, VE41-8, VE41-9, VE42-1, VE42-4, VE42-7, VE42-9, VE43-1, VE43-2, VE43-3, VE43-4, VE43-5, VE43-6, VE43-7, VE43-8, apskaičiuota šešėliavimo trukmė neviršija ribinės 30 val./metus ir 30 min/dieną šešėlių mirgėjimo trukmės gyvenamųjų sodybų aplinkoje.

Informacija apie PŪV riziką dėl ekstremaliųjų įvykių ir situacijų

Griūties zona skaičiuojama visą vėjo elektrinės aukštį padauginant iš koeficiento 1,2 ($280 \times 1,2 = 336$ m). Rizikos vertinimui aktualūs iki 336 m atstumu esantys pastatai ir statiniai, patenkantys į galimą vėjo elektrinių bokštų griūties zoną. Šioje zonoje gyvenamųjų pastatų nėra, todėl griūčių atveju galimų gyvenamųjų pastatų pažeidimai neprognozuojami.

Gaisro ir kitų ekstremaliųjų situacijų galimybei išvengti bus taikomos šios rizikos valdymo priemonės: vėjo elektrinės bus aprūpintos audros kontrolės mechanizmais, kurie sumažins vėjo elektrinių menčių sukimosi greitį esant stipriems vėjams (kai vėjo greitis didesnis nei 28 m/s); kiekvienoje vėjo elektrinėje bus sumontuota apsaugos nuo žaibo sistema, perduodanti elektros krūvį į statinio pamatą (įrengtas įžeminimas); kiekvienoje vėjo elektrinėje bus sumontuota signalinė apšvietimo sistema.

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos teritorijų, kuriose gali būti ribojami vėjo elektrinių (aukštų statinių) projektavimo ir statybos darbai, žemėlapiu, patvirtintu Lietuvos kariuomenės vado 2016-02-15 įsakymu Nr. V – 217 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorijų, kuriose gali būti ribojami vėjo elektrinių (aukštų statinių) projektavimo ir statybos darbai, žemėlapiu patvirtinimo“, šiaurės rytų pusėje esanti planuojamo vėjo elektrinių parko teritorija patenka į teritorijas, kuriose vėjo elektrinių įrengimo vietos gali būti derinamos tik su sąlyga, kad energijos gamintojas pasirašys su Lietuvos kariuomene sutartį dėl dalies investicijų ir kitų išlaidų nacionalinio saugumo funkcijų vykdymo užtikrinti kompensavimo. Lietuvos kariuomenė 2021-04-26 raštu Nr. KVS-163 pateikė informaciją, kad pritartų vėjo elektrinių: nuo 220 iki 280 m – 1 teritorijoje; nuo 200 iki 280 m – 2 teritorijoje (imtina) bendro aukščio, įskaitant sparnuotę, statybai su sąlygomis, kad nurodytas vėjo elektrinių bendras aukštis, įskaitant sparnuotę ateityje negalės būti didinamas, kad vėjo elektrinės (įskaitant jų sparnuotę) nebus statomos raudonai pažymėtoje 2 teritorijos dalyje, ir, kad energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojas ne vėliau kaip iki statybą leidžiančio dokumento išdavimo institucijai, išdavusiai teritorijos planavimo sąlygas, pateiks patvirtintą statybos projektą ir su ja pasirašys sutartį dėl kompensacijos, skirtos daliai investicijų ir kitų išlaidų, reikalingų nacionalinio saugumo funkcijų vykdymui užtikrinti, atlyginimui, sumokėjimo, taip pat pateiks šios prievolės įvykdymo užtikrinimą – banko garantiją ar draudimo bendrovės laidavimo raštą.

Planuojama vėjo elektrinių teritorija nepatenka į Barysių aerodromo apsaugos zoną. Nuo artimiausios aerodromui planuojamos vėjo elektrinės įrengimo vietos iki aerodromo apsaugos zonos yra apie 9,2 km atstumas.

6. Numatomos priemonės galimam reikšmingam neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, jį sumažinti, kompensuoti, atkurti tai, kas pažeista:

6.1. Iki veiklos vykdymo pradžios:

6.1.1. Vėjo elektrinių parkui iki veiklos vykdymo pradžios bus paruošta ir su Aplinkos apsaugos agentūra suderinta paukščių ir šikšnosparnių monitoringo programa vėjo elektrinių parko poveikiui migruojantiems, perintiems paukščiams ir besiveisiantiems ir migruojantiems šikšnosparniams įvertinti. Programa turi apimti ne mažiau kaip metus iki vėjo elektrinių statybos pradžios, statybos metu ir tris metus po vėjo elektrinių veiklos pradžios. Vystytojas iki veiklos pradžios kartu su monitoringo programa turės pateikti atkuriamų plotų žemėlapi ir dokumentus, įrodančius vystytojo teisę disponuoti šiais plotais visą priemonės įgyvendinimo laikotarpį.

6.1.2. Vėjo elektrinės, vėjo elektrinių statybos ir technikos sandėliavimo aikštelės nebus įrengiamos paviršinio vandens telkinių pakrančių apsaugos juostose.

6.1.3. Siekiant išvengti gruntinio vandens užteršimo, galimų avarinių išsiliejimų (pvz.: kuro ar tepalų išsiliejimui iš statybos mechanizmų) atvejams statybvietėje bus laikomos naftos produktus absorbuojančios medžiagos (pjuvenos, smėlis, gamykliniai sorbentai ir pan.). Skystų ir kitų cheminių medžiagų atliekų surinkimui bus numatyti specialūs indai.

6.1.4. Vėjo elektrinių parko kabelio linijos susikirtimuose su vandens telkiniais bus tiesimos uždaru prastūmimo būdu, t. y. upelių vaga nebus pažeidžiama kasant atviru būdu. Esant poreikiui kabelio linijas tiesti lygiagrečiai paviršinio vandens telkiniui, kabelio trasa bus atitraukta už paviršinio vandens telkinio pakrančių apsaugos juostos ribos.

6.1.5. Vėjo elektrinių, privažiavimo kelių ar kabelių įrengimo teritorijoje esančios melioracijos sistemos ir įrenginiai bus maksimaliai saugomi, ir tinkamai sutvarkyti/atstatyti planuojamos veiklos organizatoriaus lėšomis, jei statybos darbų metu būtų pažeisti.

6.1.6. Siekiant išvengti antrinės taršos kietosiomis dalelėmis, itin sausu oru šiltuoju metų laiku statybos etape numatomas vietos kelių sutvarkymas, kelio dangos drėkinimas, dulkių surišėjų naudojimas. Statybos darbų metu, siekiant sumažinti dulkėtumą, statybinės atliekos bus išvežamos tik uždaroje transporto priemonėje, automobilių ratai prieš išvažiuojant iš statybos teritorijos bus valomi ir plaunami.

6.1.7. Vėjo elektrinių įrengimo aikštelėse prieš atliekant žemės kasimo darbus, viršutinis derlingas dirvožemio sluoksnis bus nukastas ir atskirai saugomas, o baigus žemės kasimo darbus – panaudotas aikštelės bei aplinkinių teritorijų sutvarkymo darbams.

6.1.8. Vėjo elektrinių bokštų statybos vietos, vidinių privažiavimo kelių trasos bus parinktos išsaugant teritorijoje esančius laukų miškelius, želdinių grupes. Vėjo elektrinių pajungimo kabelių linijų trasos planuojamos taip, kad nebūtų vykdomi miško kirtimai, išsaugomi nedideli laukų miškėliai ir/ar pavieniai medžiai.

6.1.9. Siekiant sumažinti įtaką kraštovaizdžiui, vėjo elektrinės dažomos šviesiomis spalvomis, speciali dažų sudėtis leidžia išvengti konstrukcijų blizgėjimo ir atspindžių susidarymo.

6.1.10. Baigus statybos darbus rangovas sutvarkys teritorijas ir žemės ūkio naudmenas taip, kad jos būtų tinkamos naudoti pagal paskirtį. Jeigu vykdant darbus bus sunaikinami pasėliai už juos bus atlyginama (mokama kompensacija) pagal susitarimą su žemės savininku.

6.1.11. Siekiant išvengti infragarso susidarymo, planuojamos vėjo elektrinės bus su priešvėjine sparnuote.

6.1.12. Kultūros paveldo objektų teritorijose ir jų apsaugos zonose neplanuojamos veiklos, galinčios fiziškai pakenkti kultūros paveldo objektų vertingosioms savybėms bei galinčios trukdyti apžvelgti kultūros paveldo objektus. Vykdamas vėjo elektrinių parko įrengimo darbus susijusius su žemės kasimu, jeigu būtų atrasta archeologinių radinių, apie tai turi būti pranešama savivaldybės paveldosaugos padaliniui.

6.2. Veiklos vykdymo etape:

6.2.1. Pradėjus veiklą pagal monitoringo programą bus atliekamas žūvančių paukščių ir šikšnosparnių monitoringas siekiant nustatyti konkrečių vėjo elektrinių galimo poveikio reikšmingumą ir pasiūlyti efektyviausias priemones, leidžiančias poveikio išvengti, jį sumažinti iki nereikšmingo arba kompensuoti. Vėliau monitoringo tyrimai kartojami kas 5 metai.

6.2.2. Nustačius reikšmingą poveikį, jį daranti vėjo elektrinė sustabdoma poveikio darymo laikotarpiui, kol neįdiegtos su Aplinkos apsaugos agentūra suderintos poveikio mažinimo priemonės. Po su Aplinkos apsaugos agentūra suderintų papildomų priemonių įdiegimo stebimas jų veiksmingumas, kol nebus įsitikinta, kad pritaikytos papildomos priemonės reikšmingam poveikiui išvengti yra veiksmingos. Jei poveikis išlieka reikšmingas ir su visomis išbandytais poveikio mažinimo priemonėmis, vėjo elektrinė negali būti eksploatuojama laikotarpiu, kada ji gali daryti reikšmingą poveikį biologinei įvairovei.

6.2.3. Siekiant sumažinti galimą neigiamą poveikį paukščiams ir šikšnosparniams, atsisakyta labiausiai pavojingų vėjo elektrinių VE29-1, VE40-3, VE41-5, VE41-8, VE41-9, VE42-9, VE43-6, VE43-7.

6.2.4. Siekiant sumažinti galimas reikšmingas migruojančių šikšnosparnių žūtis po vėjo elektrinėmis (jei monitoringo metu po vėjo elektrinėmis bus rasta daugiau nei 3 žuvę šikšnosparniai per 5 dienas), tokios vėjo elektrinės veiklos pradžios minimalaus vėjo greičio didinimas iki 6 m/s. Atskiroms vėjo elektrinėms ar jų grupėms priemonė bus taikoma nustačius reikšmingą poveikį šikšnosparnių migracijos periodu esant nelietingam orui (rugpjūčio 1–31 naktimis, kuomet vyksta intensyviausia jautrių šikšnosparnių rūšių migracija), taikant šią priemonę nuo saulės nusileidimo iki patekėjimo. Priemonės taikymo tikslingumas migracijos metu turi būti patikslintas atlikus monitoringą po kiekviena vėjo elektrinių grupę, ar atskiromis vėjo elektrinėmis. Taip pat, tobulėjant technologijoms galima pritaikyti išmanųjį vėjo elektrinių valdymą dėl galimo šikšnosparnių žūčių sumažinimo, pvz. „Wildlife Acoustics’ Song Meter with Analysis and Remote Transfer (SMART) system“. Kai aplinkoje užfiksuojamas reikšmingas šikšnosparnių ultragarso skaičius vėjo elektrinės yra išjungiamos.

6.2.5. Iš visų planuojamų vėjo elektrinių pagal abi alternatyvas, į 200 m buferį nuo miško patenka 22 planuojamos vėjo elektrinės, o į 200 m buferį nuo vandens telkinio patenka 24 planuojamos vėjo elektrinės. Iš viso nors į vieną buferinę 200 m zoną patenka 35 planuojamos vėjo elektrinės. Iš jų bus atsisakoma vystyti 10 vėjo elektrinių: VE20-2, VE29-1, VE40-3, VE41-8, VE42-1, VE42-7, VE42-9, VE43-4, VE43-7, VE43-9. Po likusiomis 25 vėjo elektrinėmis (VE1R-11, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE4, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5-1, VE9, VE12, VE12-2, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE18-1, VE19-1, VE20-3, VE23, VE23-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1) nuo jų eksploatavimo pradžios (šikšnosparnių veisimosi metu gegužės 15 – liepos 31) bus taikoma priemonė poveikiui išvengti – vėjo elektrinių stabdymas, kai vėjo greitis yra iki 6 m/s ir naktimis nelyja, nėra rūko, oro temperatūra aukštesnė kaip 10 laipsnių pagal Celsijų arba bus įdiegtas išmanus vėjo elektrinių valdymas dėl galimo šikšnosparnių žūčių sumažinimo, pvz. „Wildlife Acoustics’ Song Meter with Analysis and Remote Transfer (SMART) system“, kai ultragarso detektorius fiksuos realų šikšnosparnių aktyvumą ir pagal poreikį vėjo elektrinė bus išjungta aktyviausiu šikšnosparnių metu. Prie šių 25 vėjo elektrinių atlikus papildomus stebėjimus šikšnosparnių veisimosi metu (iki vėjo elektrinių veiklos pradžios), suderinus su Aplinkos apsaugos agentūra nustatyta priemonė galės būti netaikoma toms vėjo elektrinėms, kurių aplinka pagal monitoringo rezultatus nėra svarbi besiveisiantiems šikšnosparniams. Pradėjus vėjo elektrinių eksploataciją vėjo elektrinių parke bus stebimas galimas poveikis besiveisiantiems šikšnosparniams ir pagal jo rezultatus poveikio mažinimo priemonės bus koreguojamos suderinus su Aplinkos apsaugos agentūra.

6.2.6. Paukščių aptikimo įrangos – radaro / spec. detektoriaus ar video įrangos – montavimas reikšmingą poveikį galinčiose sukelti arba sukeliančiose vėjo elektrinėse: montuojama speciali įranga stabdanti vėjo elektrinės darbą arba kitaip sumažinanti galimą susidūrimą su paukščiu, jei gretimoje aplinkoje aptinkamas artėjantis paukštis (identifikuojamas nuotoliniu būdu). Priemonės techniniai parametrai bus parenkami techninio projektavimo etape, pagal rinkoje esančius pasiūlymus. Vėjo elektrinės, kuriose šią priemonę reikės įdiegti nuo vėjo elektrinių eksploatavimo pradžios: VE12-1, VE12-2, VE3-1, VE2, VE2-2, VE23, VE23-1, VE25-1, VE13-ED, VE3, VE3-2, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE4, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5-1, VE5-2.

Naudojant technologines priemones nesirinkti garsiniu ar vaizdo signalu atbaidančių paukščius įrenginių, siekiant nepakenkti paukščių perėjimui ir mitybai 16 vėjo elektrinių, kurios stovi arčiausiai miško (iki 1 km atstumu) – VE12-2, VE3-1, VE2, VE2-2, VE23, VE25-1, VE3, VE3-2, VE3-4, VE3-6, VE4, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5-1, VE5-2.

6.2.7. Dėl nustatytos paukščių migracijos pro atitinkamas vėjo elektrines (VE 5-1, VE 43-2, VE 12-1, VE 43-3, VE 31-1 ir VE 13-1) gali reikėti imtis priemonių nustačius reikšmingą neigiamą poveikį. Šiuo atveju yra atsisakoma toliau vystyti vėjo elektrines VE 43-2, VE 43-3, po likusiomis vėjo elektrinėmis VE 5-1, VE 12-1, VE 13-1 ir VE 31-1 nustačius reikšmingą neigiamą poveikį, vėjo elektrinės bus stabdomos paukščių migracijos metu kovo 15 d.– gegužės 15 d., liepos 15 d.–spalio 31 d.

6.2.8. Bus prisidedama prie retų ir jautrių vėjo elektrinių poveikiui paukščių rūšių išsaugojimo vykdant jų monitoringą ir stebėseną nuotolinėmis telemetrinėmis priemonėmis. Gretimoje aplinkoje perintiems jautriems vėjo elektrinių poveikiui paukščiams (plėšriesiems paukščiams) uždėti 6 telemetrinius įrenginius (siųstuvus) ir stebėti jautrių rūšių judėjimą, naudojamas teritorijas vietoje prieš statybas ir vėjo elektrinių parko eksploatacijos metu. Taip bus sužinoma apie kylančius konfliktus dėl vėjo elektrinių veiklos, galimą jų valdymą. Sukauptas žinias bus galima pritaikyti praktiškai mažinant poveikį jautrioms vėjo elektrinių poveikiui paukščių rūšims, nustatant vėjo elektrinių stabdymo laikotarpį, pavojingus skrydžio aukščius ir kitų efektyvių paukščių susidūrimo su vėjo elektrinėmis išvengimo priemonių paieškai. Darbus vykdys ornitologai turintys leidimus žieduoti paukščius ir patirties su plėšriųjų paukščių gaudymu ir žiedavimu. Siųstuvų kiekis parinktas pagal teritorijoje perinčius plėšriuosius paukščius ir jų pasiskirstymą ir galimybė paukščius suženklinti sukeltiant jiems kuo mažiau streso.

6.2.9. Iki 2 km atstumu nuo planuojamų vėjo elektrinių bus ieškoma plėšriųjų paukščių lizdų ir jų koordinatės bus įvedamos į SRIS. Bus surasti ir suvesti visi saugomų paukščių lizdų duomenys į duomenų bazę. Tokie duomenys leis juos geriau apsaugoti miškų kirtimo metu ir, taip pat, bus įvertintas vėjo elektrinių poveikis perinčių jautrių rūšių perėjimo sėkmingumui. Pagal surinktus duomenis bus galima pritaikyti efektyvesnes poveikio mažinimo priemones.

6.2.10. Prie vėjo elektrinių bus keičiamos mitybinės buveinės, padarant jas mažiau patrauklias jautrioms vėjo elektrinėms paukščių ar šikšnosparnių rūšims. Keičiant jas į ūkininkavimo metu įprastus pasėlius kaip kukurūzai ar rapsai.

6.2.11. Dirbamuose laukuose toliau nuo vėjo elektrinių bus atkuriamos natūralios buveinės, padarant jas patrauklias plėšriesiems paukščiams, ir kitai biologiniai įvairovei. Iš viso bus atkurta ne mažiau kaip 15 ha teritorija, mažiausiai 0,35 ha vienai elektrinei. Plotai bus palikti natūraliam atsikūrimui įvairiose planuojamo vėjo elektrinių parko teritorijose ar už jos ribų. Pievos bus išlaikomos tokį patį laiką kol veiks vėjo elektrinių parkas.

6.2.12. Bus iškelti inkilai pelėsakaliams (remiantis sąlyga, kad inkilų užimtumas 11% nuo visų iškeltų inkilų, numatoma kiekvienai 6 vėjo elektrinių grupei iškelti po 1 naują inkilą pelėsakaliams ant pavienių medžių ar oro linijų atramų už vėjo elektrinių parko ribų) ir šikšnosparniams (ne mažiau kaip 1 inkilą kiekvienai statomai vėjo elektrinei, juos keliant ne daugiau 3 į vieną medį už vėjo elektrinių parko ribų) ant pavienių medžių ar oro linijų atramų.

6.2.13. Bus įrengiamos, suremontuojamos dirbtinės lizdavietės – platformos jautrioms plėšriųjų paukščių rūšims Pakruojo r. savivaldybėje esančiuose valstybiniuose miškuose už vėjo elektrinių parko ribų: 1 dirbtinė lizdavietė juodiesiems gandrims, 3 mažiesiems ereliams rėksniams ir 5 paprastiesiems suopiams (dirbtinės platformos gali būti užimtos ir kitų plėšriųjų paukščių).

6.2.14. Bus iškeliami 10 vienetų uoksinių inkilų šikšnosparniams ar miško paukščiams aplinkinėse vėjo elektrinių parko teritorijose.

6.2.15. Per 3 pirmus vėjo elektrinių parko veikimo metus iškelti ar suremontuoti, o vėliau viso parko eksploatacijos laikotarpiu prižiūrėti ne mažiau kaip 15 baltųjų gandrų lizdų Pakruojo r. savivaldybėje.

6.2.16. Triukšmo mažinimui PŪV I ir II vystymo alternatyvos atveju kiekvienai vėjo elektrinei nustatytas maksimalios garso galios ribojimas – VE3 – 105 dBA; VE8, VE9, VE13-1 – 106 dBA; VE1R-11 – 106,2 dBA; VE13-3 – 106,3 dBA; VE32-1 – 106,5 dBA; VE17-1, VE20-3 – 106,7 dBA; VE30-1 – 106,8 dBA; VE5 – 106,9 dBA; VE2, VE3-3, VE4-3, VE13, VE14-1– 107 dBA; VE5-2 – 107,1 dBA.

6.2.17. Šešėliavimo mažinimui visose vėjo elektrinėse, dėl kurių veiklos sodybų teritorijoje gali būti viršijama leistina šešėliavimo trukmė (I vystymo alternatyvos atveju – VE1R-11, VE2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE13-ED, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE18-1, VE19-1, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1; II vystymo alternatyvos atveju – VE1R-11, VE2, VE3, VE3-1, VE3-2, VE3-3, VE3-4, VE3-5, VE3-6, VE3-7, VE4, VE4-1, VE4-2, VE4-3, VE4-4, VE5, VE5-2, VE7, VE8, VE9, VE12, VE12-1, VE13-ED, VE13-1, VE13-2, VE13-3, VE14-1, VE14-2, VE14-3, VE15-1, VE18-1, VE19-1, VE20-2, VE20-3, VE23, VE23-1, VE25-1, VE29-1, VE30-1, VE31-1, VE32-1, VE40-3, VE40-5, VE41-5, VE41-8, VE41-9, VE42-1, VE42-4, VE42-7, VE42-9, VE43-1, VE43-2, VE43-3, VE43-4, VE43-5, VE43-6, VE43-7, VE43-8) taikomos šešėliavimo mažinimo priemonės. Techninio projekto metu, pasirinkus konkretų vėjo elektrinių modelį ir jo parametrus (bokšto aukštis, rotoriaus skersmuo), vystytojas atliks pakartotinus šešėliavimo skaičiavimus ir atitinkamai pagal naujus skaičiavimus patikslins siūlomas šešėliavimo mažinimo priemones.

6.3. veiklos nutraukimo etape

6.3.1. Demontuojamos vėjo elektrinės bus išardomos iki atskirų dalių ir išvežamos į saugojimo ar utilizavimo vietą, taip pat bus demontuojami vėjo elektrinių pamatai, išardomos ir rekultivuojamos vėjo elektrinių aikštelės, privažiavimo iki vėjo elektrinių keliai, atstatoma ankstesnė aplinkos būklė.

7. Trumpas aplinkos stebėsenos (monitoringo) priemonių aprašymas.

Paukščių ir šikšnosparnių monitoringas vykdomas pagal monitoringo planą, nurodytą poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos 2.11. skyriuje „Stebėseną (monitoringas)“.

8. Poveikio aplinkai vertinimo subjektų išvadų apibendrinimas

8.1. Pakruojo rajono savivaldybės administracijos 2023-08-04 raštu Nr. S-3163 (18.1) pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama I veiklos vystymo alternatyvai.

8.2. Joniškio rajono savivaldybės administracijos 2023-07-19 raštu Nr. (3.17 E)S-2941 pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama.

8.3. Nacionalinio visuomenės sveikatos centro prie Sveikatos apsaugos ministerijos Šiaulių departamento 2023-07-24 raštu Nr. (6 14.3.3 Mr)2-34741 pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama I ir II veiklos vystymo alternatyvoms.

8.4. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Šiaulių teritorinio skyriaus 2023-07-24 raštu Nr. (9.38-Š E)2Š-396 pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama „nulinei“ ir I veiklos vystymo alternatyvoms.

8.5. Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamento prie Vidaus reikalų ministerijos Šiaulių priešgaisrinės gelbėjimo valdybos 2023-07-27 raštu Nr. 9.4-6-755 /2023(11.6.76 E) pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama.

8.6. Valstybinės saugomų teritorijų tarnybos prie Aplinkos ministerijos 2023-08-11 raštu Nr. V3-1479 pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama I PŪV vystymo alternatyvai.

8.7. Lietuvos geologijos tarnybos prie Aplinkos ministerijos 2023-10-02 raštu Nr. (7)-1-7-4472 pateiktos išvados dėl PŪV poveikio aplinkai pobūdis – pritariama.

9. Visuomenės informavimas ir dalyvavimas

Aplinkos apsaugos agentūra savo tinklalapyje <https://aaa.lrv.lt> pranešimą apie PAV pradžią paskelbė 2023-02-03.

Pranešimas apie PAV pradžią buvo paskelbtas: Pakruojo rajono savivaldybės skelbimų lentoje bei internetiniame puslapyje (2023-02-03), Joniškio rajono savivaldybės skelbimų lentoje bei internetiniame puslapyje (2023-02-03), Pakruojo rajono savivaldybės administracijos Pašvitinio seniūnijos ir Žeimelio seniūnijos skelbimų lentose (2023-02-03), Joniškio rajono savivaldybės administracijos Kepalių seniūnijos ir Gataučių seniūnijos skelbimų lentose (2023-02-02), Pakruojo rajono laikraštyje „Auksinė varpa“ Nr. 10 (9075) (2023-02-04), Joniškio rajono laikraštyje „Sidabrė“ Nr. 10 (10 148) (2023-02-04), ataskaitos rengėjo VšĮ „Pajūrio tyrimų ir planavimo institutas“ internetiniame puslapyje (2023-02-02).

Aplinkos apsaugos agentūra savo tinklalapyje <https://aaa.lrv.lt> pranešimą apie parengtą ataskaitą paskelbė 2023-03-01.

Informacija apie galimybes susipažinti su ataskaita ir teikti pasiūlymus, dalyvauti viešame visuomenės supažindinime su ataskaita paskelbta: Pakruojo rajono savivaldybės skelbimų lentoje bei internetiniame puslapyje (2023-02-28), Pakruojo rajono savivaldybės administracijos Pašvitinio seniūnijos skelbimų lentoje (2023-02-28), Pakruojo rajono savivaldybės administracijos Žeimelio seniūnijos skelbimų lentoje (2023-02-27), Joniškio rajono savivaldybės administracijos Kepalių seniūnijos skelbimų lentoje (2023-02-27), Pakruojo rajono laikraštyje „Auksinė varpa“ (2023-03-01), ataskaitos rengėjo VšĮ „Pajūrio tyrimų ir planavimo institutas“ internetiniame puslapyje (2023-02-27)

Iki viešo visuomenės supažindinimo su ataskaita suinteresuotos visuomenės pasiūlymų negauta.

Viešas visuomenės supažindinimo su ataskaita įvyko hibridiniu būdu 2023 m. kovo 30 d. 17:00 val. Pakruojo r. sav., Pašvitinio seniūnijos salėje, 2 aukšte ir internetinės vaizdo transliacijos būdu.

Aplinkos apsaugos agentūra savo tinklalapyje <https://aaa.lrv.lt> informaciją visuomenei apie gautą ataskaitą paskelbė 2023-08-14. Aplinkos apsaugos agentūra per nustatytą terminą suinteresuotos visuomeninės pastabų ir pasiūlymų negavo.

10. Tarpvalstybinio poveikio aplinkai vertinimas

Nuo artimiausios analizuojamos vėjo elektrinės įrengimo vietos iki valstybinės sienos su Latvija yra 5,0 km atstumas. Aplinkos ministerijos specialistai išnagrinėję Aplinkos apsaugos agentūros 2023-02-07 raštu Nr. (30-2)-A4E-1331 pateiktą paklausimą dėl tarpvalstybinio poveikio aplinkai vertinimo procedūrų taikymo PŪV, 2023-02-14 raštu Nr. D8(E)-922 informavo, kad reikšmingas neigiamas tarpvalstybinis poveikis nenumatomas, todėl tarpvalstybinio poveikio aplinkai vertinimo procedūrų taikyti nereikia.

11. Planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo sąlygos, susijusios su atliktu poveikio aplinkai vertinimu:

11.1. iki veiklos vykdymo pradžios:

11.1.1. mažiausiai vienerius metus iki statybos pradžios vykdyti paukščių ir šikšnosparnių stebėjimus PŪV teritorijoje (foniniai stebėjimai).

11.1.2. pirmiausia įrengti privažiavimo kelius iki projektuojamų vėjo elektrinių statyviečių, pagal su Pakruojo rajono savivaldybės Žemės ūkio skyriaus suderintą projektą, pertvarkyti melioracijos tinklus.

11.2. veiklos vykdymo etape:

11.2.1. Jei poveikis biologinei įvairovei išlieka reikšmingas ir po visų papildomų poveikio mažinimo priemonių įdiegimo, vėjo elektrinė negali būti eksploatuojama laikotarpiu, kada ji gali daryti reikšmingą poveikį biologinei įvairovei. Taip pat, nustačius reikšmingą poveikį, vėjo elektrinė negali būti eksploatuojama kol neįdiegiamos numatytos poveikio mažinimo priemonės.

11.2.2. Vykdamas PŪV turi būti užtikrinta, kad nebus viršijami Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“, patvirtintoje Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2011 m. birželio 13 d. įsakymu Nr. V-604 „Dėl Lietuvos higienos normos HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“ patvirtinimo“ (toliau – HN 33:2011), nustatyti triukšmo ribiniai dydžiai. Jei nustatyti triukšmo ribiniai dydžiai būtų viršijami, turi būti numatytos reikšmingo neigiamo poveikio išvengimo, sumažinimo ir / ar kompensavimo priemonės.

11.2.3. Vykdamas PŪV, PAV dokumentų rengėjų pasirinktas Vokietijos standartų rekomenduojamas šešėliavimo ribinis lygis (maksimaliai 30 val./metus arba 30 min./dieną) gyvenamosiose teritorijose negali būti viršijamas. Jei rekomenduojamas šešėliavimo ribinis lygis gyvenamosiose teritorijose būtų viršijamas, turi būti taikomas šešėliavimo mažinimo (stabdymo – shadow shut-down) mechanizmas.

11.2.4. Mažiausiai tris pirmuosius metus vykdyti paukščių ir šikšnosparnių stebėseną PŪV teritorijoje, įtraukiant ir žuvusių paukščių ir šikšnosparnių vertinimą (vėjo elektrinių parko poveikio stebėjimai); mažiausiai vienerių metų trukmės stebėjimus vykdyti praėjus penkeriems metams nuo paskutiniųjų tyrimų, kartojant kas 5 metus.

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

11.3. veiklos nutraukimo etape:

11.3.1. Sutvarkyti statybvieta, statybines atliekas, demontuoti vėjo elektrinių pamatus, sutvarkyti buvusių statinių (vėjo elektrinių) teritoriją (žemės paviršių) į buvusią padėtį prieš statybas.

11.4. PŪV užsakovas privalo savo lėšomis įgyvendinti ir vykdyti ataskaitoje ir šio sprendimo 6 punkte numatytas priemones neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti.

12. Motyvai, kuriais remtasi priimant sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai:

12.1. Ataskaitą nagrinėję ir išvadas pateikę PŪV PAV subjektai: Pakruojo rajono savivaldybės administracija, Joniškio rajono savivaldybės administracija, Nacionalinio visuomenės sveikatos centro prie Sveikatos apsaugos ministerijos Šiaulių departamentas, Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Šiaulių teritorinis skyrius, Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamento prie Vidaus reikalų ministerijos Šiaulių priešgaisrinė gelbėjimo valdyba, Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos, Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos pateikė teigiamas išvadas dėl PŪV poveikio aplinkai.

12.2. Vėjo elektrinės neplanuojamos saugomose, Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijose ar jų buferinės apsaugos zonose. PŪV metu analizuojami žemės sklypai išsidėstę 0,35 km atstumu nuo artimiausios saugomos teritorijos (Laumekių botaninis draustinis) ir 0,3 km atstumu nuo artimiausios Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijos (buveinių apsaugai svarbi teritorija Laumekių miškas). Laikantis PŪV ataskaitoje numatytų poveikio biologinei įvairovei ir kraštovaizdžiui išvengimo, sumažinimo ir kompensavimo priemonių, PŪV nedarys reikšmingo poveikio saugomoms gamtinėms vertybėms.

12.3. Pagal šio sprendimo 6 skyriuje numatytas paukščiams ir šikšnosparniams poveikio mažinimo priemones ir šio sprendimo 11 skyriuje nustatytas sąlygas, nenumatomas reikšmingas neigiamas poveikis paukščiams ir šikšnosparniams.

12.4. Vadovaujantis Tvarkymo plano kraštovaizdžio vizualinio estetinio potencialo žemėlapiu vėjo elektrinės nepatenka į 27 ypač saugomo šalies vizualinio estetinio potencialo arealus ir vietas bei į labai didelio ir didelio estetinio potencialo ypač ir vidutiniškai raiškius kraštovaizdžio kompleksus. Analizuojama teritorija patenka į V0H3-c bei V0H2-d indeksais pažymėtus kraštovaizdžio vizualinės struktūros tipus. Pastacių planuojamą vėjo elektrinių parką su 180 m aukščio stiebo vėjo elektrinėmis, reglamentuojamo reikšmingo poveikio kraštovaizdžiui atstumas sudarytų 10x180 m, t. y. iki ~1,8 km. 1,8 km atstumu nuo analizuojamų vėjo elektrinių įrengimo vietų nėra ypač saugomo kraštovaizdžio teritorijų ar ypač raiškių kraštovaizdžio kompleksų ir kraštovaizdžio panoramų apžvalgos taškų. Planuojamos vėjo elektrinės nutolusios didesniu kaip 8 km atstumu nuo vertingiausio šalies kraštovaizdžio panoramų apžvalgos taško Nr. 150 Tričių piliakalnio (apžvalgos vieta), esančio Tričių k., Linkuvos sen., Pakruojo r. sav., todėl poveikis kraštovaizdžiui nelaikytinas reikšmingu.

Siekiant įvertinti ar vizualiai planuojamos vėjo elektrinės gali būti matomos iš svarbių kraštovaizdžio regyklų, atliktas vertikalaus matymo kampo vertinimas. Apskaičiuota, kad įrengus 280 m bendro aukščio vėjo elektrines, zona, kurioje vertikalaus matymo kampas galėtų viršyti 2,80° laipsnio ribą, susidaro iki 5,6 km atstumu nuo vėjo elektrinių. Tokiu atstumu svarbių kraštovaizdžio apžvalgos taškų nėra.

12.5. Žalioji energetika yra alternatyva neatsinaujinančių išteklių naudojimui ir taršos į aplinką mažinimui.

12.6. WindPRO programa atliktus triukšmo sklaidos skaičiavimus nustatyta, kad PŪV sukiamas triukšmo lygis artimiausiose gyvenamosiose aplinkose I vystymo alternatyvos atveju sieks iki 43,6 dBA, II vystymo alternatyvos atveju – iki 43,8 dBA. Įvertinus PŪV sąveiką su gretimybėje planuojamomis vėjo elektrinėmis ir atlikus suminio triukšmo skaičiavimus, nustatyta, kad triukšmo lygiai artimiausiose gyvenamosiose aplinkose sieks I vystymo alternatyvos atveju sieks iki 43,6 dBA, II vystymo alternatyvos atveju – iki 43,8 dBA. Pagal atliktus triukšmo sklaidos skaičiavimus nustatyta, kad PŪV ir gretimybėse suplanuotų vėjo elektrinių sukiamas triukšmo lygis artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje neviršys HN 33:2011 reglamentuojamų triukšmo ribinių dydžių.

12.7. Šešėliavimo poveikio vertinimui Lietuvoje sukurtų ir patvirtintų metodikų ar higienos normų nėra, todėl kaip leidžiamas šešėliavimo lygis yra priimtas Vokietijos standartų rekomenduojamas leistinas šešėliavimo ribinis lygis, t. y. maksimaliai 30 val./metus arba 30 min./dieną. WindPRO programa atlikus šešėliavimo sklaidos modeliavimą nustatyta, kad pritaikius šešėliavimo mažinimo (shadow shut-down) priemones šešėliavimo trukmė artimiausių gyvenamųjų sodybų aplinkoje neviršys ribinės 30 val./metus ir 30 min./dieną šešėliavimo trukmės.

Techninio projekto metu, pasirinkus konkretų vėjo elektrinių modelį ir jo parametrus (bokšto aukštis, rotorius skersmuo), vystytojas atliks pakartotinius šešėliavimo skaičiavimus ir atitinkamai pagal naujus skaičiavimus patikslins siūlomas šešėliavimo mažinimo priemones.

12.8. Visos vėjo elektrinių įrengimo / statybos metu, aptarnavimo aikštelių įrengimo metu, montuojant pamatus susidarančios statybinės atliekos rūšiuojamos ir saugomos konteineriuose, iki jų išvežimo ir perdavimo atliekų tvarkytojams. Eksploatacijos metu atliekos gali susidaryti tik remonto metu ir jos bus perduodamos atliekų tvarkytojams. Eksploatacijos nutraukimo metu, demontuota technologinė įranga bei atskiros įrangos dalys išvežami į veiklos organizatoriaus nurodytą sandėliavimo, perdirbimo vietą ar priduodami atliekų surinkimo įmonei, turinčiai teisę tvarkyti tokias atliekas. Vėjo elektrinių bokštai, generatorius ir visos metalinės detalės utilizuojamos į metalo laužo supirktuvę. Sparnai ir stiklo pluošto bei kitos detalės bus priduodami atliekų surinkimo įmonei, turinčiai teisę tvarkyti tokias atliekas. Pamatai būtų išardomi, atskiriami metaliniai ir betoniniai segmentai, kurie priduodami į atliekų surinkimo įmonę, turinčią teisę tokias atliekas tvarkyti.

12.9. Vandens, žemės, dirvožemio ir / ar biologinės įvairovės ištekliai naudojami nebus. PŪV metu cheminių medžiagų ir preparatų (įskaitant ir pavojingas chemines

medžiagas/preparatus), radioaktyvių medžiagų, pavojingų/nepavojingų atliekų naudojimas ir laikymas nenumatomas. PŪV metu numatoma naudoti vieną iš alternatyviųjų energijos šaltinių – vėjo energiją.

12.10. Aplinkos apsaugos agentūra per teisės aktais nustatytą terminą iš suinteresuotos visuomenės pasiūlymų dėl PŪV ir ataskaitos negavo.

13. Alternatyva (-os), kurioms pritariama ar nepritariama

Pagal parengtą ataskaitą, įvertinus PAV subjektų pateiktas išvadas pritariama I veiklos vystymo alternatyvai.

14. Sprendimo dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai pobūdis

Išnagrinėjus ir įvertinus ataskaitą, suinteresuotos visuomenės pasiūlymų įvertinimą, remiantis PAV subjektų išvadomis, atsižvelgiant į išdėstytus motyvus ir vadovaujantis PAV įstatymo 12 straipsnio 1 dalies 2 punktu, priimamas sprendimas: UAB „Baltic Energy Group“ PŪV – vėjo elektrinių parko įrengimas ir eksploatacija Pakruojo rajono savivaldybėje Pašvitinio ir Žeimelio seniūnijose, pagal I veiklos vystymo alternatyvą, įvykdžius šio sprendimo 6 ir 11 dalių priemones ir sąlygas, **atitinka** aplinkos apsaugos, visuomenės sveikatos, nekilnojamojo kultūros paveldo apsaugos, gaisrinės saugos ir civilinės saugos teisės aktų reikalavimus.

Pagal ataskaitoje pateiktą informaciją, naudojant poveikį aplinkai mažinančias priemones ir vykdant sprendimo 11 punkte nustatytas sąlygas, PŪV įgyvendinimas nesukels reikšmingo neigiamo poveikio dirvožemiui, žemės paviršiui ir jos gelmėms, vandeniui, materialinėms vertybėms, nekilnojamosioms kultūros vertybėms, biologinei įvairovei, kraštovaizdžiui ir šių elementų tarpusavio sąveikai; PŪV sukeltų biologinių, cheminių ir fizikinių veiksnių reikšmingo neigiamo poveikio visuomenės sveikatai; reikšmingo neigiamo poveikio aplinkai ir visuomenės sveikatai dėl PŪV ekstremaliųjų įvykių ir situacijų rizikos.

15. Sprendimas priimtas pagal šią poveikio aplinkai vertinimo ataskaitą

Sprendimas dėl PŪV poveikio aplinkai yra priimtas pagal pateiktą ataskaitą, kuri yra šio sprendimo sudedamoji dalis, ir yra paskelbta Aplinkos apsaugos agentūros tinklalapyje <https://aaa.lrv.lt/> nuorojoje *Veiklos sritys > Poveikio aplinkai vertinimas (PAV) > 2023 metai > 9. Informacija apie priimtus sprendimus dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai 2023 m. > Šiaulių apskritis* arba aktyvi nuoroda <https://drive.google.com/file/d/1JoeBS-9KhPKq3tqrH7GN-OC160SuSe14/view>.

16. Sprendimo dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai apskundimo tvarka

Šį sprendimą Jūs turite teisę apskusti Lietuvos administracinių ginčų komisijai (Vilniaus g. 27, 01402 Vilnius) Lietuvos Respublikos ikiteisminio administracinių ginčų nagrinėjimo tvarkos įstatymo nustatyta tvarka arba Vilniaus apygardos administraciniam teismui (Žygimantų g. 2, 01102 Vilnius) Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka per vieną mėnesį nuo jo gavimo ar paskelbimo dienos.

Direktorė

Milda Račienė

**APLINKOS APSAUGOS AGENTŪROS SPRENDIMO DĖL VĖJO ELEKTRINIŲ
PARKO ĮRENGIMO IR EKSPLOATACIJOS PAKRUOJO RAJONO
SAVIVALDYBĖJE PAŠVITINIO IR ŽEIMELIO SENIŪNIJOSE POVEIKIO APLINKAI
ADRESATŲ SĄRAŠAS**

Pakruojo rajono savivaldybės administracija,
Siunčiama per e. pristatymą

Joniškio rajono savivaldybės administracija,
Siunčiama per e. pristatymą

Nacionaliniam visuomenės sveikatos centrai prie Sveikatos apsaugos ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentui prie Vidaus reikalų ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Kultūros paveldo departamentui prie Kultūros ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Valstybinei saugomų teritorijų tarnybai prie Aplinkos ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Kopija
Aplinkos apsaugos departamentui prie Aplinkos ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Aplinkos apsaugos agentūra 188784898, A. Juozapavičiaus g. 9, LT-09311 Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	Sprendimas dėl vėjo elektrinių parko įrengimo ir eksploatacijos Pakruojo rajono savivaldybėje Pašvitinio ir Žeimelio seniūnijose poveikio aplinkai
Dokumento registracijos data ir numeris	2023-10-19 Nr. (30-2)-A4E-10707
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Milda Račienė, Direktorius
Sertifikatas išduotas	MILDA RAČIENĖ, Aplinkos apsaugos agentūra LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2023-10-19 16:11:08 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2023-10-19 16:11:15 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-B, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2023-05-09 10:02:43 – 2026-05-08 10:02:43
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "DBSIS, Informatikos ir ryšių departamentas prie Lietuvos Respublikos vidaus reikalų ministerijos, į.k.188774822 LT", sertifikatas galioja nuo 2022-05-19 16:48:06 iki 2025-05-18 16:48:06
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	–
Pagrindinio dokumento priedamų dokumentų skaičius	–
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	–
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	–
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	–
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	DBSIS, versija 3.5.74.2
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2023-10-19 16:19:56)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2023-10-19 16:20:04 DBSIS