2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ aprašo

2 priedas

**2021–2030 METŲ PLĖTROS PROGRAMOS VALDYTOJOS LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJOS ENERGETIKOS PLĖTROS PROGRAMOS PAŽANGOS PRIEMONĖS NR. 03-001-06-03-02 „DIDINTI ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ DALĮ, UŽTIKRINANT ATSINAUJINANČIŲ IŠTEKLIŲ INTEGRACIJĄ Į ELEKTROS TINKLUS“ VEIKLOS „GAMINTOJŲ INVESTICIJOS Į NAUJŲ ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ GAMYBOS PAJĖGUMŲ SUKŪRIMĄ“ POVEIKLĖS „INVESTICINĖ PARAMA SAULĖS ELEKTRINĖMS SAUSUMOJE“ PROJEKTŲ FINANSAVIMO SĄLYGŲ APRAŠAS**

|  |
| --- |
| **VEIKLOS AR POVEIKLĖS, KURIOMS NUSTATOMOS PROJEKTŲ FINANSAVIMO SĄLYGOS** |
| **Veiklos ar poveiklės pavadinimas** | **Finansavimo šaltinis** | **Prioritetas ar komponentas** | **Uždavi-nys ar priemonė** | **Veikla ar poveiklė** | **Intervencinės priemonės kodas** | **Regionas, kuriam priskiriama veikla ar poveiklė** | **Paramos formos kodas** | **Pagrindinės teritorinės srities kodas (-ai)** | **Ekonominės veiklos kodas (-ai)** | **„Europos socialinio fondo +“ (toliau – ESF+) antrinių temų kodai** | **Lyčių lygybės matmens kodas** |
| Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje | Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės (toliau – EGADP) lėšos | B 2 | B.1.1 | B.1.1.2 | 029 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Rodiklio pavadinimas | Rodiklio kodas | Matavimo vienetai | Siektina reikšmė |
| Sukurti nauji elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) pajėgumai  | P-03-001-06-03-02-05 | MW | 220 |
| Įdiegti papildomi atsinaujinančiosios energijos veikimo pajėgumai | R-03-001-06-03-02-05 | MW | - |
| Įdiegti papildomi atsinaujinančiosios energijos veikimo pajėgumai, iš jų: atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamybos pajėgumai | R-03-001-06-03-02-06 | MW | - |
| Paramą gavusios įmonės  | R-03-001-06-03-02-07 | Vnt. | - |
| Paramą gavusios įmonės, iš jų: labai mažos ir mažos įmonės  | R-03-001-06-03-02-08 | Vnt. | - |

|  |
| --- |
| **SPECIALIEJI FINANSAVIMO REIKALAVIMAI** |
| **1. Taikomi teisės aktai** |
| 1.1. 2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ veiklos „Gamintojų investicijos į naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašas (toliau – Aprašas) parengtas atsižvelgiant į: 1.1.1. bendruosius teisės aktus:1.1.1.1. 2014 m. birželio 17 d. Komisijos reglamentą (ES) Nr. 651/2014, kuriuo tam tikrų kategorijų pagalba skelbiama suderinama su vidaus rinka taikant Sutarties 107 ir 108 straipsnius, su paskutiniais pakeitimais, padarytais 2023 m. kovo 9 d. 1.1.1.3. 2021 m. liepos 26 d. Europos Sąjungos Tarybos patvirtintą Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo planą „Naujos kartos Lietuva“;1.1.1.4. Lietuvos Respublikos strateginio valdymo įstatymą;1.1.1.5. Aštuonioliktosios Lietuvos Respublikos Vyriausybės programą, kuriai pritarta Lietuvos Respublikos Seimo 2020 m. gruodžio 11 d. nutarimu Nr. XIV-72 „Dėl Aštuonioliktosios Lietuvos Respublikos Vyriausybės programos“;1.1.1.6. Strateginio valdymo metodiką, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2021 m. balandžio 28 d. nutarimu Nr. 292 „Dėl Lietuvos Respublikos strateginio valdymo įstatymo, Lietuvos Respublikos regioninės plėtros įstatymo 4 straipsnio 3 ir 5 dalių, 7 straipsnio 1 ir 4 dalių ir Lietuvos Respublikos biudžeto sandaros įstatymo 141 straipsnio 3 dalies įgyvendinimo“;1.1.1.7. Vadovaujančiosios, administruojančiosios ir audito institucijų funkcijų, įgyvendinant Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo planą „Naujos kartos Lietuva“, paskirstymo taisykles, patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2020 m. lapkričio 25 d. nutarimu Nr. 1322 „Dėl pasirengimo administruoti Europos Sąjungos lėšas ir jų administravimo“;1.1.1.8. 2021–2027 metų Europos Sąjungos fondų investicijų programos ir Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo plano „Naujos kartos Lietuva“ administravimo taisyklėmis ir Projektų administravimo ir finansavimo taisyklėmis (toliau – PAFT), patvirtintomis Lietuvos Respublikos finansų ministro 2022 m. birželio 22 d. įsakymu Nr. 1K-237 „Dėl 2021–2027 metų Europos Sąjungos fondų investicijų programos ir Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo plano „Naujos kartos Lietuva“ įgyvendinimo“; 1.1.2. specialiuosius teisės aktus:1.1.2.1. Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymą; 1.1.2.2. Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymą;1.1.2.3. Lietuvos Respublikos smulkiojo ir vidutinio verslo plėtros įstatymą;1.1.2.4. Lietuvos Respublikos ūkininko ūkio įstatymą;1.1.2.5. 2021–2030 metų Nacionalinę energetikos plėtros programą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2021 m. gruodžio 8 d. nutarimu Nr. 1064 „Dėl Nacionalinės energetikos plėtros programos patvirtinimo“.1.2. Apraše vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Aprašo 1 punkte nurodytuose teisės aktuose. |
| **2. Reikalavimai projektams** |
| 2.1. Galimas pareiškėjas – viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra (toliau – LEA).2.2. Projekto partneriai nėra galimi.2.3. Projekto veiklos turi būti baigtos ne vėliau kaip iki 2025 m. kovo 31 d.2.4. Kvietimai teikti paraiškas finansuoti jungtinio projekto (toliau – JP) projektus turi būti išdėstyti taip, kad užtikrintų šių rezultato rodiklių pasiekimą: 220 MW sukurtų naujų elektros energijos gamybos pajėgumų iki 2025 m. kovo 31 d.2.5. LEA, teikdama projekto įgyvendinimo planą (toliau – PĮP), Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai (toliau – Energetikos ministerija) turi pateikti patvirtinto vidaus procedūrų aprašo, numatančio tinkamą JP įgyvendinimą, siekiant JP tikslų, kopiją.2.7. Kvietimų planas teikti JP projektų paraiškas derinamas su Energetikos ministerija.2.8. Pagal Aprašą projektui įgyvendinti skiriama iki 67 000 000 (šešiasdešimt septynių milijonų eurų) Eur EGADP lėšų.2.9. Didžiausia galima JP finansuojamoji dalis sudaro 100 proc. visų tinkamų finansuoti projekto išlaidų. Nuosavu įnašu prisidėti nereikalaujama.2.10. JP turi atitikti PAFT 2 priede nustatytus projektų bendruosius atrankos kriterijus, specialieji atrankos kriterijai nėra nustatomi. 2.11. ***Neteko galios 2023-06-10.*** |
| **2.1. Reikalavimai jungtinio projekto projektams** |
| 2.1.1. Pagal Aprašą remiama JP projektų veikla – saulės elektrinių iki 500 kW (toliau – mažos galios saulės elektrinės) įrengimas.2.1.2. Pagal Aprašą teikiamo finansavimo forma – dotacija.2.1.3. JP projektų atranka bus atliekama projektų konkurso būdu.2.1.4. Kvietimą teikti paraiškas finansuoti JP projektus (toliau – kvietimas teikti paraiškas) rengia JP vykdytojas, kvietimas teikti paraiškas skelbiamas svetainėse: [www.esinvesticijos.lt](http://www.esinvesticijos.lt), [www.ena.lt](http://www.ena.lt).2.1.5. Paraiškos finansuoti JP projektą (toliau – paraiškos) teikiamos, vertinamos ir atrenkamos vadovaujantis PAFT, kvietime teikti paraiškas nustatyta tvarka ir JP vykdytojo vidaus procedūrų aprašu.2.1.6. JP projektas turi atitikti PAFT 2 priede nustatytus bendruosius projektų atrankos kriterijus, specialieji atrankos kriterijai nėra nustatomi. 2.1.7. Finansavimas neteikiamas JP projektams, vykdomiems ne Lietuvos Respublikos teritorijoje.2.1.8. JP projektų atranka vykdoma vadovaujantis prioritetiniais JP projektų atrankos kriterijais, nurodytais Aprašo 6.1 papunktyje. 2.1.9. Pagal Aprašą galimi JP projektų pareiškėjai:2.1.9.1. labai mažos ir mažos įmonės (toliau – LMMĮ), registruotos ne trumpiau nei 1 metus iki paraiškos pateikimo;2.1.9.2. ūkininkai, atitinkantys LMMĮ statusą, kurių ūkiai iki paraiškos pateikimo ne trumpiau nei 1 metus įregistruoti Ūkininkų ūkių registre; 2.1.9.3. atsinaujinančių išteklių energijos bendrijos, kai dalininkais nėra vidutinės įmonės ir (arba) savivaldybių valdomos įmonės (toliau – AIEB);2.1.9.4. piliečių energetikos bendrijos (toliau – PEB).2.1.10. JP projekto pareiškėjai, nurodyti Aprašo 2.1.9.1 ir 2.1.9.2 papunkčiuose, įsipareigoja projekto metu pastatytoje ar įrengtoje elektrinėje penkerius metus kasmet nuo JP projekto galutinio mokėjimo prašymo finansavimo lėšų apmokėjimo JP projekto vykdytojui datos (toliau – JP projekto finansavimo pabaiga) ne mažiau kaip 50 proc. pagamintos elektros energijos vartoti savo reikmėms ir (ar) ūkio poreikiams, išskyrus atvejus, kai tiek elektros energijos suvartoti negali dėl techninių priežasčių, teisės aktų pasikeitimų ar kitų objektyvių priežasčių, kurių negalima buvo numatyti teikiant paraišką.2.1.11. Pagal vieną kvietimą teikti paraiškas vienas JP projekto pareiškėjas gali teikti tik vieną paraišką Aprašo 2.1.1 papunktyje nurodytai JP projektų veiklai įgyvendinti. JP projekto pareiškėjas paraiškoje gali nurodyti kelis nekilnojamojo turto objektus, kuriuose siekia įgyvendinti Aprašo 2.1.1 papunktyje nurodytą JP projektų veiklą, jei bendra planuojamų įrengti saulės elektrinių įrengtoji galia ne didesnė nei 500 kW.2.1.12. . JP projektas įgyvendinamas JP projekto pareiškėjo nuosavybės teise ar kitais teisėtais pagrindais ne mažiau kaip 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos valdomame nekilnojamajame turte. Nuosavybės teisė ar kiti teisėto valdymo pagrindai privalo būti registruoti Nekilnojamojo turto registre.2.1.13. Didžiausias galimas skirti finansavimo dydis 1 kW įrengtosios galios saulės elektrinės įrengti: 2.1.13.1. Aprašo 2.1.9.1 ir 2.1.9.2 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams – iki 35 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio; 2.1.13.2. Aprašo 2.1.9.3 ir 2.1.9.4 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams – iki 45 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio; 2.1.13.3. Aprašo 2.1.9.3 ir 2.1.9.4 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams, kai bent vienas dalininkas yra labai maža ir (ar) maža įmonė arba ūkininkas, atitinkantis LMMĮ statusą – iki 35 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio. 2.1.14. Partneriai nėra galimi.2.1.15. JP projekto pareiškėjas ne vėliau kaip per 3 mėnesius nuo JP vykdytojo rašto dėl finansavimo JP projektui skyrimo  datos, turi gauti Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – VERT) išduotą leidimą plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus, kai jis, vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi, yra reikalingas, arba elektros tinklų operatoriaus išduotas elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygas, skirtas perteklinės elektros energijos pardavimui, arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygas, kai planuojamos statyti saulės elektrinės įrengtoji galia ne didesnė kaip 100 kW, o leistina generuoti galia lygi nuliui, kai vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus nėra reikalingas, kai šie dokumentai vadovaujantis Aprašo 2.1.16.1 papunkčiu, nėra pateikti kartu su paraiška. JP vykdytojo raštas dėl finansavimo JP projektui skyrimo netenka galios kai:2.1.15.1. JP projekto pareiškėjas per 3 mėnesius nuo JP vykdytojo rašto dėl finansavimo JP projektui skyrimo datos nepateikia JP vykdytojui leidimo plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygų;2.1.15.2. JP projekto pareiškėjo pateiktas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos neatitinka JP projekto pareiškėjo paraiškoje nurodytos informacijos, pagal kurią buvo skirtas finansavimas, išskyrus atvejus, kai leidime plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygose nurodoma mažesnė nei patvirtintoje paraiškoje nurodyta planuojamos įsirengti saulės elektrinės įrengtoji galia ir (arba) pateikiamas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos dėl mažiau nekilnojamojo turto objektų, kuriuose planuojama įsirengti saulės elektrinę, nei buvo nurodyta JP projekto pareiškėjo paraiškoje ir JP vykdytojas patikslina raštą dėl finansavimo JP projektui skyrimo.2.1.16.1. Laisvos formos įsipareigojimas pastatyti tam tikros įrengtosios galios saulės elektrinę arba VERT išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus, kai jis yra reikalingas vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi, arba Elektros tinklų operatoriaus išduotos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos, skirtos perteklinės elektros energijos pardavimui arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos, kai planuojamos statyti saulės elektrinės įrengtoji galia ne didesnė kaip 100 kW, o leistina generuoti galia lygi nuliui, kai vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus nėra reikalingas. Aprašo 2.1.9.1 ir 2.1.9.2 papunkčiuose nurodyti pareiškėjai įsipareigoja nesinaudoti elektros energiją gaminančio vartotojo schema ir ne mažiau kaip 50 proc. pagamintos elektros energijos vartoti savo reikmėms ir (ar) ūkio poreikiams;2.1.16.2. Įgaliojimas, išduotas Lietuvos Respublikos civilinio kodekso nustatyta tvarka atstovauti JP projekto pareiškėjui, jeigu JP projekto pareiškėjas įgalioja kitą fizinį ar juridinį asmenį už jį atlikti su paraiškos pateikimu ar projekto įgyvendinimu susijusius veiksmus;2.1.16.3. Informacija apie JP projekto pareiškėjui suteiktą valstybės pagalbą (išskyrus *de minimis*) pagal kvietime teikti paraiškas JP vykdytojo nustatytą formą;2.1.16.4. Kvietime teikti paraiškas nurodyti JP projekto pareiškėjo nekilnojamojo turto nuosavybę ar jo valdymą kitais teisėtais pagrindais ne trumpiau kaip 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos įrodantys dokumentai arba informacija. 2.1.16.5. Smulkiojo ar vidutinio verslo subjekto statuso deklaracija, kurios forma patvirtinta Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2008 m. kovo 26 d. įsakymu Nr. 4-119 „Dėl Smulkiojo ar vidutinio verslo subjekto statuso deklaravimo tvarkos aprašo ir Smulkiojo ar vidutinio verslo subjekto statuso deklaracijos formos patvirtinimo“, parengta pagal patvirtintų paskutinių ataskaitinių finansinių metų duomenis, išskyrus, kai paraišką teikia AIEB ar PEB, kurių dalininkai savivaldybės ir (ar) savivaldybių įstaigos, išskyrus Lietuvos Respublikos smulkiojo ir vidutinio verslo plėtros įstatymo 3 straipsnio 11 dalyje numatytą išimtį.2.1.16.6. Kvietime teikti paraiškas nustatytos formos pažyma dėl didelės įmonės statuso ir susijusių įmonių duomenų, kai paraišką teikia AIEB ar PEB, kurių dalininkai savivaldybės ir (ar) savivaldybių įstaigos, išskyrus Lietuvos Respublikos smulkiojo ir vidutinio verslo plėtros įstatymo 3 straipsnio 11 dalyje numatytą išimtį.2.1.16.7. Nuosavo įnašo (jei daugiau negu 10 000 Eur) finansavimo šaltinius pagrindžiančius dokumentus, pvz. pažymą, kurioje nurodytas banko (kredito įstaigų, juridinių asmenų, akcininkų ar kitų) sprendimas suteikti lėšas JP projektui įgyvendinti, paskolos sutartis ar kita.2.1.17. Paraiška atmetama, jeigu pateikta pasibaigus kvietime teikti paraiškas nustatytam terminui arba neatitinka bent vieno PAFT 2 priede nustatyto bendrojo projektų atrankos kriterijaus ir (arba) kai su paraiška nepateikti visi šio Aprašo 2.1.16 papunktyje nurodyti dokumentai, tokie dokumentai nėra pateikiami vieną kartą paprašius JP vykdytojui per JP vykdytojo nurodytą terminą, ir Aprašo 2.1.15 ir 6.1.1 papunkčiuose nustatytais atvejais.2.1.18. JP projektų vykdytojai paraiškoje turi patvirtinti, kad bus laikomasi reikalavimų dėl statybinių atliekų susidarymo ir tvarkymo, nustatytų Statybinių atliekų tvarkymo taisyklėse, patvirtintose Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2006 m. gruodžio 29 d. įsakymu Nr. D1-637 „Dėl statybinių atliekų tvarkymo taisyklių patvirtinimo“.2.1.19. ***Neteko galios 2023-06-10.***2.1.20. ***Neteko galios 2023-06-10.***2.1.21. JP projekto įgyvendinimo laikotarpis turi būti ne ilgesnis kaip 18 mėnesių nuo JP vykdytojo rašto dėl finansavimo JP projektui skyrimo datos, tačiau ne ilgiau, kaip iki 2025 m. sausio 31 d. JP vykdytojas gali vieną kartą pratęsti JP projekto įgyvendinimo laikotarpį, tačiau ne ilgiau kaip iki 2025 m. sausio 31 d.2.1.22. Papildomi matomumo (viešinimo) reikalavimai, kurie nenumatyti PAFT, netaikomi.2.1.23. JP projektai, teikiami pagal Aprašo 2.1.1 papunktį, prisidės prie 2021 m. rugsėjo 28 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2021/2106 priede nustatyto 1 bendrojo rodiklio „Įdiegti papildomi atsinaujinančiosios energijos veikimo pajėgumai“ (atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamybos pajėgumai), MW“ ir 9 bendrojo rodiklio „Paramą gavusios įmonės (iš kurių: labai mažos ir mažos, vidutinės ir didelės)“.2.1.24. JP projektai turi atitikti Reikšmingos žalos nedarymo horizontaliajam principui vertinimo reikalavimų aprašo, pateikiamo Aprašo 1 priede, reikalavimus.2.1.25. Kaip įrodymą, kad pasiekti JP projekto rezultatai, JP projekto vykdytojas su galutiniu mokėjimo prašymu turės pateikti:2.1.25.1. mažos galios saulės elektrinės įsigijimą (tapimą elektrinės savininku) pagrindžiančių dokumentų, kuriuose būtų nurodyta saulės elektrinės įrengtoji galia, ir atliktus darbus įrodančių dokumentų kopijas;2.1.25.2. mažos galios saulės elektrinės techninius duomenis (įrenginio pasą ir (ar) techninę specifikaciją); 2.1.25.3. leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma) ir įsipareigojimą, kad elektrinė bus išmontuota, kai nebegalios leidimas gaminti ir (arba) jeigu nebus vykdoma kita veikla, atitinkanti teisės aktų reikalavimus arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 30 kW, arba VERT įrenginių techninės būklės patikrinimo aktą–pažymą elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra didesnė nei 30 kW, kai leidimas gaminti elektros energiją nėra reikalingas;2.1.25.4. įrengtos mažos galios saulės elektrinės fotonuotraukos (įskaitant techninių parametrų nuotraukas);2.1.25.5. ***Neteko galios 2023-06-10.*** |
| **3. Horizontaliųjų principų (toliau – HP) reikalavimai** |
| 3.1. JP projektai negali daryti neigiamo poveikio horizontaliesiems principams. JP projektų atitikties Reikšmingos žalos nedarymo horizontaliajam principui vertinimo reikalavimų aprašas pateikiamas Aprašo 1 priede. |
| **3.1. Europos Sąjungos pagrindinių teisių chartijos (toliau – Chartija) reikalavimai**3.1.1. JP ir JP projektai neturi pažeisti Europos Sąjungos pagrindinių teisių chartijos pagrindinių teisių: orumo; asmenų, privataus ir šeimos gyvenimo, sąžinės ir saviraiškos laisvės; asmens duomenų; prieglobsčio ir apsaugos perkėlimo, išsiuntimo ar išdavimo atvejų; teisių į nuosavybę ir teisių užsiimti verslu; lyčių lygybės, vienodo požiūrio ir lygių galimybių, nediskriminavimo ir neįgaliųjų teisių; vaiko teisių; gero administravimo, veiksmingo teisinės gynybos, teisingumo; solidarumo ir darbuotojų teisių; aplinkos apsaugos. |
| **4. Apskritis, kurioje gali būti įgyvendinami projektai** |
| 4.1. Netaikoma. |
| **5. Reikalavimai valstybės pagalbai**  |
| 5.1. Pagal Aprašą JP projektams gali būti teikiama valstybės pagalba, kaip ji apibrėžta Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 107 straipsnyje. Finansavimas, skiriamas kaip valstybės pagalba JP projektams yra investicinė pagalba, kuri teikiama pagal Reglamento (ES) Nr. 651/2014 41 straipsnio 5 dalį, 6 dalį, 7 dalies a punktą, atsižvelgiant į I skyriaus nuostatas bei 1 straipsnio 2–5 dalyse nustatytus apribojimus. Aprašas nustato valstybės pagalbos energetikos infrastruktūrai teikimo sąlygas, kurios atitinka Reglamento (ES) Nr. 651/2014 nuostatas ir yra suderinamos su vidaus rinka. 5.2. JP valstybės pagalba neteikiama.5.3. JP projektų valstybės pagalbos atitikties Reglamento (ES) Nr. 651/2014 41 straipsnio nuostatoms vertinimą atlieka JP vykdytojas pagal Projektų atitikties valstybės pagalbos taisyklėms patikros lape (Aprašo 2 priedas) nurodytus vertinimo kriterijus. 5.4. Pagal Aprašą valstybės pagalba nėra teikiama:5.4.1. JP projekto pareiškėjui, jeigu jis yra priskiriamas sunkumų patiriančios įmonės kategorijai;5.4.2. JP projekto pareiškėjui, kuriam išduotas vykdomasis raštas sumoms išieškoti pagal ankstesnį Europos Komisijos sprendimą, kuriame pagalba skelbiama neteisėta ir nesuderinama su vidaus rinka. Nauja valstybės pagalba negali būti teikiama iki nebus sugrąžinta neteisėta ir nesuderinama su vidaus rinka gauta valstybės pagalba;5.4.3. jei ji neturi skatinamojo poveikio, nustatyto Reglamento (ES) Nr. 651/2014 6 straipsnyje;5.5. Valstybės pagalba, kurios tinkamas finansuoti išlaidas galima nustatyti ir kuriai pagal Reglamentą (ES) Nr. 651/2014 taikoma išimtis, gali būti sumuojama su:5.5.1. bet kokia kita valstybės pagalba, jei tos veiklos yra susijusios su skirtingomis tinkamomis finansuoti išlaidomis, kurias galima nustatyti;5.5.2. bet kokia kita valstybės pagalba, susijusia su tomis pačiomis tinkamomis finansuoti išlaidomis, kurios iš dalies arba visiškai sutampa, jeigu taip susumavus didžiausias pagalbos intensyvumas neviršija Reglamento (ES) Nr. 651/2014 41 straipsnio 7 dalyje nustatyto pagalbos intensyvumo.5.6. Valstybės pagalba, kuriai pagal Reglamentą (ES) Nr. 651/2014 taikoma išimtis, nesumuojama su jokia *de minimis* pagalba, susijusia su tomis pačiomis tinkamomis finansuoti išlaidomis, jei susumavus būtų viršytas pagalbos intensyvumas, kaip nustatyta Reglamento (ES) Nr. 651/2014 8 straipsnio 5 dalyje.5.7. Energetikos ministerija, pagal JP vykdytojo pateiktą informaciją, vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 651/2014 9 straipsnio 1 dalies c punkto nuostatomis, informaciją apie suteiktą valstybės pagalbą turi paskelbti Europos Komisijos Valstybės pagalbos skaidrumo svetainėje ne vėliau kaip per 6 mėnesius nuo pagalbos suteikimo dienos.5.8. JP vykdytojas paraiškos vertinimo metu patikrina pareiškėjo teisę gauti valstybės pagalbą pagal Reglamentą (ES) Nr. 651/2014, o suteiktą valstybės pagalbos sumą per 20 darbo dienų nuo paraiškos patvirtinimo dienos registruoja Suteiktos valstybės pagalbos ir nereikšmingos (*de minimis*) pagalbos registre. 5.9. Valstybės pagalba teikiama tik naujiems įrenginiams.5.10. Informacija ir dokumentai, susiję su valstybės pagalbos teikimu, saugomi ne trumpiau kaip 10 metų nuo paskutinės valstybės pagalbos suteikimo dienos. 5.11. Energetikos ministerija turi užtikrinti, kad įgyvendinant valstybės pagalbos schemą, kuriai taikoma išimtis pagal Reglamentą (ES) Nr. 651/2014, vadovaujantis šio reglamento 11 straipsnyje nustatyta tvarka, Europos Komisijai turi būti perduodama informacijos apie tokią pagalbą santrauka pagal šio reglamento II priede pateiktą standartinę formą. Užpildyta forma Europos Komisijai perduodama per Konkurencijos tarybą. |
| **6. Projektų atrankos kriterijai** |
|

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Eil.****Nr.** | **Kriterijaus tipas** | **Kriterijus** | **Kriterijaus vertinimo metodas** | **Didžiausias galimas kriterijaus balas** | **Kriterijaus svorio koeficientas** |
| *1* |  |  |  |  |  |
| *2* |  |  |  |  |  |
| *...* |  |  |  |  |  |

 |
| **6.1. Jungtinio projekto projektų atrankos kriterijai**  |
|

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Eil.Nr.** | **Kriterijaus tipas** | **Kriterijus** | **Kriterijaus vertinimo metodas** | **Didžiausias galimas kriterijaus balas** | **Kriterijaus svorio koeficientas** |
| 1. | Prioritetinis | Prašomo finansavimo dydis | Vertinamas prašomo finansavimo dydis, palyginti su didžiausiu galimu finansavimo dydžiu, skiriamu 1 kW įrengti, nurodytu Aprašo 2.1.13 papunktyje. Balų skaičiavimas: 1) iki 31 proc. (imtinai) didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriami 5 balai; 2) nuo 31 proc. iki 61 proc. (imtinai) didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriami 3 balai; 3) nuo 61 proc. iki 91 proc. (imtinai) didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriamas 1 balas; 4) daugiau kaip 91 proc. didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriama 0 balų. Balų skaičiavimo formulė:Y – prašomo skirti finansavimo dydžio dalis nuo didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio (proc.);X – prašomo finansavimo suma (Eur);FĮ – fiksuotasis įkainis 1 kW įrengtosios galios saulės elektrinei įrengti (Eur/1kW);G – planuojamos įrengti saulės elektrinės, kuriai prašomas JP projekto finansavimas, įrengtoji galia (kW);IN – Aprašo 2.1.13 papunktyje nustatytas pareiškėjų grupei taikomas finansavimo intensyvumas (proc.) Šis projektų atrankos kriterijus taikomas tik paraiškos vertinimo metu. Jei JP projekto pareiškėjas paraiškoje nurodo kelis nekilnojamo turto objektus, kuriuose siekia įgyvendinti Aprašo 2.1.1 papunktyje nurodytą JP projektų veiklą, vertinama atsižvelgiant į paraiškoje nurodytą bendrą planuojamų įrengti saulės elektrinių įrengtąją galią ir bendrą prašomo finansavimo sumą. | 5 | 10 |
| 2. | Prioritetinis | Projektą įgyvendinantis subjektas | Vertinama, koks subjektas įgyvendina projektą.Balų skaičiavimas:1) jeigu projektą įgyvendina AIEB ar PEB, skiriami 2 balai;2) jeigu projektą įgyvendina labai maža įmonė ar ūkininkas, atitinkantis labai mažos įmonės statusą, skiriamas 1 balas;3) jeigu projektą įgyvendina kitas subjektas, skiriama 0 balų. | 2 | 20 |
| 3. | Prioritetinis | Pasiruošimo projekto įgyvendinimui etapas | Vertinama, ar atlikti parengiamieji projekto įgyvendinimo darbai.  Balų skaičiavimas: 1)    kai mažos galios saulės elektrinei, dėl kurios kreipiamasi, paraiškos teikimo momentu išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos, –  skiriamas 1 balas; 2) kai mažos galios saulės elektrinei, dėl kurios kreipiamasi, paraiškos teikimo momentu nėra išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos, – skiriama 0 balų. Šis projektų atrankos kriterijus taikomas tik JP projekto vertinimo metu.Jei JP projekto pareiškėjas paraiškoje nurodo kelis nekilnojamojo turto objektus, kuriuose siekia įgyvendinti Aprašo 2.1.1 papunktyje nurodytą JP projektų veiklą, laikoma, kad paraiška atitinka šį prioritetinį kriterijų, tik jei paraiškos teikimo momentu išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos dėl kiekvienos paraiškoje nurodytos planuojamos įrengti saulės elektrinės. | 1 | 10 |
|  |  |  | Maksimali galima balų suma:Balas apskaičiuojamas pagal formulę, kur P – projekto surinktas balų skaičius, Y – kriterijaus gautas vertinimo balas ir S – kriterijui suteiktas svorio koeficientas:P = Y1 \* S1 + Y2 \* S2 + Y3 \* S3 | 100 |  |

6.1.1. Minimalus privalomas surinkti balų skaičius – 1, jeigu surenkama 0 balų – paraiška atmetama.6.1.2. Kai JP projektams, surinkusiems vienodą balų skaičių, finansuoti nepakanka kvietimui teikti paraiškas skirtos lėšų sumos, pirmenybė suteikiama JP projektams, surinkusiems daugiau balų pagal antrąjį Apraše nustatytą prioritetinį projektų atrankos kriterijų, o jeigu JP projektai vienodai įvertinti pagal šį prioritetinį kriterijų, pirmenybė suteikiama JP projektams, kurie pateikti anksčiau. |
| **7. Reikalavimai įgyvendinus projektų veiklas**  |
| 7.1. JP projekto vykdytojas užtikrina JP projekto investicijų tęstinumą 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos pagal PAFT ir kvietime teikti paraiškas nustatytus reikalavimus, atsiskaito už JP projekto investicijų tęstinumo reikalavimų užtikrinimą JP vykdytojui ir grąžina JP vykdytojui finansavimo lėšas ar jų dalį kvietime teikti paraiškas ir JP vykdytojo vidaus procedūrų apraše nustatyta tvarka. 7.2 JP vykdytojas vykdo JP projektų investicijų tęstinumo reikalavimų stebėseną vadovaudamasis rizikos vertinimu ir JP vykdytojo vidaus procedūrų aprašu.7.3. JP vykdytojas per 5 metuspo JP projekto finansavimo pabaigos turi teisę bet kada paprašyti JP projekto vykdytojo pateikti objekto elektros energijos iš įdiegto įrenginio apskaitos ir (ar) kitų dokumentų, reikalingų JP vykdytojui vykdyti JP projekto investicijų tęstinumo užtikrinimo stebėseną. |
| **8. Kiti reikalavimai** |
| *-* |
| **IŠLAIDŲ TINKAMUMO FINANSUOTI REIKALAVIMAI** |
| **9. Išlaidų tinkamumo finansuoti reikalavimai** |
| 9.1. JP ir JP projekto išlaidos turi atitikti PAFT išdėstytus projekto išlaidų tinkamumo finansuoti reikalavimus.9.2. JP projekto tinkamos finansuoti išlaidos: mažos galios saulės modulių įsigijimo išlaidos; įtampos keitiklių įsigijimo išlaidos; mažos galios saulės elektrinės montavimo darbų išlaidos; kitų mažos galios saulės elektrinės įrengimui reikalingų komponentų įsigijimo išlaidos (mažos galios saulės elektrinės laikančiosios konstrukcijos, viršįtampių apsauga, kabeliai, kitos medžiagos (varžtai ir kiti montavimui reikalingi komponentai).9.3. Jeigu JP projektas, kuriam prašoma finansavimo, pradedamas įgyvendinti iki paraiškos pateikimo JP vykdytojui dienos (sudaroma mažos galios saulės modulių ar kitų Aprašo 9.2 papunktyje išvardytų komponentų pirkimo–pardavimo sutartis arba pradedami montavimo darbai), visas JP projektas tampa netinkamas ir jam finansavimas neskiriamas.9.4. Vadovaujantis PAFT ir kvietime teikti paraiškas nustatyta tvarka, JP ir JP projektams gali būti mokamas iki 30 procentų JP ar JP projektui įgyvendinti skirtos finansavimo lėšų sumos avansas.9.5. Pridėtinės vertės mokestis yra netinkamos finansuoti projekto išlaidos. 9.6. JP projektų vykdytojams projekto administravimo išlaidos yra netinkamos finansuoti projekto išlaidos.9.7. Kryžminis finansavimas netaikomas.9.8. JP projekto finansavimo, mokėjimų prašymų teikimo, atsiskaitymo detalius reikalavimus, kurie nedetalizuoti PAFT, nustato JP vykdytojas kvietime teikti paraiškas.9.9. JP viešinimo išlaidos apmokamos iš netiesioginių projekto išlaidų.9.10. JP projektų viešinimo išlaidos yra netinkamos finansuoti išlaidos.9.11. JP vykdytojas turi surengti komunikacinį renginį ar veiklą laiku ir įtraukti Europos Komisiją ir vadovaujančiąją instituciją. |
| **10. Projektų veiklų ir jungtinio projekto projektų įgyvendinimui taikomi supaprastintai apmokamų išlaidų dydžiai** |
|

|  |
| --- |
| **☐ Indeksuojama****  Neindeksuojama** |
| **Veiklos ir (ar) išlaidos, kurioms taikomi supaprastintai apmokamų išlaidų dydžiai** | **Supaprastintai apmokamų išlaidų dydžio kodas** | **Supaprastintai apmokamų išlaidų dydžio versija** | **Supaprastintai apmokamų išlaidų dydžio pavadinimas** | **Papildoma informacija** |
| 10.1. Saulės modulių įsigijimo išlaidos; įtampos keitiklių įsigijimo išlaidos; saulės elektrinės montavimo darbų išlaidos; kitų saulės elektrinės įrengimui reikalingų komponentų įsigijimo išlaidos (saulės elektrinės laikančiosios konstrukcijos, viršįtampių apsauga, kabeliai, kitos medžiagos (varžtai ir kt. montavimui reikalingi komponentai) | FĮ-04-03 | 02 | Saulės elektrinės 1 kW įrengtosios galios fiksuotasis vieneto įkainis, be PVM | Apmokamos JP projektų vykdytojų išlaidos |
| 10.2. Netiesioginės projekto išlaidos skaičiuojamos nuo tinkamų finansuoti tiesioginių projekto išlaidų | FN-01 | 01 | 5,11 proc. netiesioginių išlaidų fiksuotoji norma | Iš fiksuotosios projekto išlaidų normos dengiamos JP vykdytojo netiesioginės išlaidos |

 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ veiklos „Gamintojų investicijos į naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą““ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašo

1 priedas

**JUNGTINIO PROJEKTO PROJEKTŲ ATITIKTIES REIKŠMINGOS ŽALOS NEDARYMO HORIZONTALIAJAM PRINCIPUI VERTINIMO REIKALAVIMŲ APRAŠAS**

Finansavimo šaltinis, pagal kurį finansuojamas projektas (*pažymėkite tinkamą*):

 Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonė (toliau – EGADP)

 Europos Sąjungos fondų investicijų programa (toliau – ESIP)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Aplinkos tikslai** | **Pagrindimas** | **Pagrindimo dokumentai** |
| 1. Klimato kaitos švelninimas | Vertinama, kad reformos „Daugiau šalyje tvariai pagamintos elektros energijos“ veikla 100 procentų prisideda prie klimato švelninimo tikslo ir neturės neigiamos įtakos prisitaikymui prie klimato kaitos, nedidins poveikio klimatui, žmonėms, gamtai ar turtui, kadangiskiriant paramą bus sukuriami 272 MW saulės ir 30 MW vėjo gamybos pajėgumų, kurie užtikrins, kad apie 0,3 TWh elektros energijos bus pagaminama iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI), pakeičiant importuojamą ar ne iš AEI gaminamą elektros energiją, ir tai leis sutaupyti 143 651 910 kgCO2 emisijų (kai CO2 emisijų faktorius 0,42)[[1]](#footnote-2). Taip pat, vadovaujantis Reglamento (ES) 2021/241 VI priedo klasifikatoriumi, taikomas 100 proc. paramos, siekiant su klimato kaita susijusių tikslų, skaičiavimo koeficientas (028; 029; 033). Investicija prisideda mažinant šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) emisijas, didinant atsinaujinančių išteklių naudojimą.Įgyvendinant veiklas bus numatytas projektų vykdytojų ir (ar) kitų dalyvių bei tarpininkų įsipareigojimas laikytis Europos Komisijos tvarumo tikrinimo gairių, priimtų „InvestEU“ fondo tvarumo užtikrinimui, taip pat 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos (ES) 2018/2001 dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją, reikalavimų. | Veikla 100 procentų prisideda prie klimato kaitos švelninimo tikslo, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami. |
| 2. Prisitaikymas prie klimato kaitos | Neigiamo poveikio rizikos prevenciją ir kontrolę užtikrina teisės aktai[[2]](#footnote-3), kuriais privaloma vadovautis statant ir eksploatuojant elektrines. Šiuose teisės aktuose numatyti tokie reikalavimai, kaip:2.1. Sąlygos elektros energijos gamybos veiklai vykdyti: 2.1.1. Esami elektros energijos gamybos pajėgumai gali būti plečiami ir nauji kuriami tik gavus leidimą.2.1.2. Leidimai išduodami visiems fiziniams ir juridiniams asmenims, registruotiems Lietuvos Respublikoje, pateikusiems prašymą ir užtikrinantiems šias sąlygas: 1) elektros energijos, įrenginių ir su jais susijusios įrangos saugumo bei patikimumo;**2) aplinkos apsaugos;** 3) žemės naudojimo ir statybos vietos parinkimo; 4) naudojamo kuro.**2.2. Taip pat nustatytos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų išankstinės projektavimo sąlygos** (energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojui išduodamos preliminarios projektavimo sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant šio gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas), **elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų projektavimo** **sąlygos** (techninės sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas) bei kiti reikalavimai, kurių privalu laikytis projektuojant ir statant elektrines.Planuojamos reformos veiklos neturės tiesioginio ar netiesioginio neigiamo poveikio prisitaikymo prie klimato kaitos tikslui, nes nenumatomas neigiamas poveikis žmogui, gamtai ar turtui. Verslas ir gyventojai bus skatinami investuoti į elektros energijos iš AEI įrenginių gamybos ir kaupimo įrenginius, burtis į atsinaujinančių išteklių energijos bendrijas. | Veikla neturės tiesioginio ar netiesioginio neigiamo poveikio prisitaikymo prie klimato kaitos tikslui, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami. |
| 3. Tausus vandens ir jūrų išteklių naudojimas ir apsauga | Planuojamos reformos veiklos neturės tiesioginio ar netiesioginio neigiamo poveikio šiam aplinkos tikslui, nes įgyvendinant šią veiklą neplanuojama statyti jokios infrastruktūros ar elektrinių vandens telkinių apsaugos zonose arba arti vandens telkinių, kas galėtų turėti neigiamą poveikį tausaus vandens ir jūrų išteklių naudojimui.**Vertinama, kad investicijos atitinka tausaus vandens ir jūrų išteklių naudojimo ir apsaugos tikslą, nes, įgyvendinant veiklas, nenumatoma, kad bus daroma žala vandens ir jūrų ištekliams:**Veikla įgyvendinama vadovaujantis 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos Direktyva (ES) 2018/2001 dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją, bendrosios išimties reglamento nuostatomis, taip pat nacionaliniais teisės aktais, kuriuose nustatyti reikalavimai užtikrinti tausų išteklių naudojimą ir apsaugą. | Vadovaujantis 2021 m. birželio 4 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2021/2139, kuriuo Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) 2020/852 papildomas nustatant techninės analizės kriterijus, pagal kuriuos nustatoma, kokiomis sąlygomis ekonominė veikla laikoma svariai prisidedančia prie klimato kaitos švelninimo arba prisitaikymo prie jos ir ar ta ekonominė veikla nedaro reikšmingos žalos kitiems aplinkos tikslams, 1 priedo 4.1 papunkčiu, temai „Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją“ „Tausus vandens ir jūrų išteklių naudojimas ir apsauga“ aplinkos tikslas netaikomas, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami. |
| 4. Perėjimas prie žiedinės ekonomikos, įskaitant atliekų prevenciją ir perdirbimą | Vertinama, kad planuojama įgyvendinti reformos veikla tikslui arba numatomas jos poveikis yra nereikšmingas, t. y. nedaro tiesioginio ir pirminio netiesioginio poveikio per visą gyvavimo ciklą, todėl laikoma, kad ši reformos investicija atitinka žiedinės ekonomikos, įskaitant atliekų prevencijos ir perdirbimo, tikslą.Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 9 dalies 5 punkte nustatytas įpareigojimas gamintojams, pasibaigus naudingo eksploatavimo laikotarpiui, išmontuoti elektrinę arba ją panaudoti kitiems tikslams, atitinkantiems teisės aktų reikalavimus. Atliekų prevenciją užtikrins bendrieji atliekų tvarkymą reglamentuojantys teisės aktai, atsižvelgiant į aplinkosaugos, visuomenės sveikatos saugos ir ekonominius aspektus. 4.1. Planuojama kurti infrastruktūra turės atitikti Statybos techninio reglamento bei kitų teisės aktų reikalavimus, bus užtikrinamas efektyvus atliekų susirinkimas, skatinamas atskirų dalių pakartotinas naudojimas bei statytojams bus numatyti reikalavimai riboti atliekų susidarymą modernizavimo metu, taikyti naujausius metodus, pakartotinį medžiagų naudojimą ar perdirbimą, naudojantis pažangiomis statybinių atliekų rūšiavimo sistemomis. Todėl laikoma, kad veiklos atitinka žiedinės ekonomikos tikslą. Numatoma:- mažiausiai 70 proc. (pagal svorį) nepavojingų statybvietėje susidarančių atliekų (išskyrus natūraliai atsirandančias medžiagas, nurodytas Europos sąrašo 17 05 04 kategorijoje) Komisijos sprendimas 2000/532/EB dėl atliekų sąrašo pagal Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2008/98/EB) turėtų būti parengtos pakartotiniam naudojimui, perdirbimui ir kitoms medžiagų panaudojimo galimybėms, įskaitant užpildymo operacijas, naudojant atliekas kitoms medžiagoms pakeisti, laikantis atliekų hierarchijos ir ES Statybos ir griovimo atliekų tvarkymo protokolo; - operatoriai turėtų riboti atliekų susidarymą procesuose, susijusiuose su statyba ir griovimu, laikydamiesi ES Statybos ir griovimo atliekų tvarkymo protokolo ir atsižvelgdami į geriausius prieinamus metodus ir naudodami selektyvų griovimą, kad būtų galima pašalinti ir saugiai tvarkyti pavojingas medžiagas ir palengvinti pakartotinį perdirbimą;- naudoti ir kokybiškai perdirbti turimas statybinių ir griovimo atliekų rūšiavimo sistemas;- pastatų projektai ir statybos metodai turės būti paremti efektyvia analize atsižvelgiant į ISO 20887, taip pat skatinti naudoti pakartotinai panaudojamas medžiagas; - įgyvendinant veiklas bus užtikrintas2008 m. lapkričio 19 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2008/98/EB dėl atliekų ir panaikinanti kai kurias direktyvas reikalavimų laikymasis, įpareigojant jų laikytis projektų vykdytojus. Pasibaigus įrangos eksploatavimo laikui, ji bus saugiai paruošta pakartotiniam naudojimui ar perdirbimui pagal parengtą atliekų tvarkymo planą, užtikrinantį maksimalų elektros ir elektroninės įrangos perdirbimą pasibaigus jų eksploatavimo laikui, kaip tai numato 2012 m. liepos 4 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2012/19/ES dėl elektros ir elektroninės įrangos atliekų. | Kaip įrodymą, kad darbai atlikti, JP projekto vykdytojas turės pateikti leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma) ir Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai teiktą įsipareigojimą, kad elektrinė bus išmontuota, kai nebegalios leidimas gaminti ir jei nebus vykdoma kita veikla, atitinkanti teisės aktų reikalavimus. Įpareigojimas nugriauti elektrinę nustatytas Elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 9 dalies 5 punkte. JP projekto vykdytojas paraiškoje turės patvirtinti, kad bus laikomasi reikalavimų dėl statybinių atliekų susidarymo ir tvarkymo, nustatytų Statybinių atliekų tvarkymo taisyklėse, patvirtintose Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2006 m. gruodžio 29 d. įsakymu Nr. D1-637 „Dėl Statybinių atliekų tvarkymo taisyklių patvirtinimo“.  |
| 5. Oro, vandens ar žemės taršos prevencija ir kontrolė | Vertinama, kad investicijos atitinka taršos ir prevencijos kontrolės tikslą, nes veiklos bus įgyvendinamos vadovaujantis 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos Direktyva (ES) 2018/2001 dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją, kitais nacionaliniais teisės aktais, kuriuose nustatyti reikalavimai užtikrinti taršos prevenciją ir kontrolę.Investicijomis:• numatoma remti verslo ir atsinaujinančių išteklių energijos bendrijų investicijas į saulės energiją naudojančias elektrines ir vėjo energiją naudojančias elektrines sausumoje, prioritetą skiriant asmenims, pagamintą elektros energiją suvartojantiems namų ūkių ar ekonominės veiklos poreikiams. Bus skatinamas atsinaujinančių išteklių energijos bendrijų steigimasis, teikiamos konsultacijos bendrijų steigimo ir galimybių gauti paramą klausimais (investicinio projekto parengimo ir pan.). Bus parengtos atsinaujinančių išteklių energijos bendrijų steigimo ir jų efektyvios veiklos skatinimo rekomendacijos . • Numatoma remti juridinius asmenis, norinčius įsigyti energijos kaupimo įrenginius, kai energijos kaupimo įrenginius planuojama įsirengti kartu su saulės arba vėjo elektrinėmis sausumoje, kuriose elektros energijos gamyba sunkiai prognozuojama, prioritetą skiriant atsinaujinančių išteklių energijos bendrijoms, kurių veikla nukreipta ne į finansinio pelno siekimą. Tikslinės grupės, kuriai aktuali teikiama investicinė parama yra juridiniai asmenys, ypač – nevyriausybinės organizacijos bei atsinaujinančių išteklių energijos bendrijos.Reformos veikla neturės jokio neigiamo tiesioginio ar netiesioginio poveikio oro, vandens ar žemės taršos prevencijos ir kontrolės tikslui, kadangi oro, vandens ar žemės taršos prevenciją ir kontrolę užtikrina teisės aktai, kuriais vadovaujantis turi būti statomos ir eksploatuojamos elektrinės. Neigiamo poveikio rizikos dėl taršos prevencijos ir kontrolės užtikrina teisės aktai, kuriais privaloma vadovautis statant ir eksploatuojant elektrines. Šiuose teisės aktuose numatyti 6iereikalavimai:• Sąlygos elektros energijos gamybos veiklai vykdyti: 1. Esami elektros energijos gamybos pajėgumai gali būti plečiami ir nauji kuriami tik gavus leidimą.2. Leidimai išduodami visiems fiziniams ir juridiniams asmenims, registruotiems Lietuvos Respublikoje, pateikusiems prašymą ir užtikrinantiems šias sąlygas: 1) elektros energijos, įrenginių ir su jais susijusios įrangos saugumo bei patikimumo;2) aplinkos apsaugos; 3) žemės naudojimo ir statybos vietos parinkimo; 4) naudojamo kuro.• Taip pat nustatytos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų išankstinės projektavimo sąlygos (energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojui išduodamos preliminarios projektavimo sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant šio gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas), elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų projektavimo sąlygos (techninės sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas) bei kiti reikalavimai, kurių privalu laikytis projektuojant ir statant elektrines.Statant vėjo elektrines privaloma atlikti poveikio aplinkai vertinimą. Eksploatuojant vėjo elektrines privaloma laikytis poveikio aplinkai vertinimo metu nustatytų sąlygų ir reikalavimų neigiamam poveikiui aplinkai (orui, vandeniui, žemei) išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti. Pažeidus teisės aktų reikalavimus yra panaikinamas leidimas gaminti elektros energiją. | Vadovaujantis 2021 m. birželio 4 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2021/2139, kuriuo Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) 2020/852 papildomas nustatant techninės analizės kriterijus, pagal kuriuos nustatoma, kokiomis sąlygomis ekonominė veikla laikoma svariai prisidedančia prie klimato kaitos švelninimo arba prisitaikymo prie jos ir ar ta ekonominė veikla nedaro reikšmingos žalos kitiems aplinkos tikslams, 1 priedo 4.1 papunkčiu, temai „Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją“ „Oro, vandens ar žemės taršos prevencija ir kontrolė“ aplinkos tikslas netaikomas, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami. |
| 6.  | Oro, vandens ar žemės taršos prevenciją ir kontrolę užtikrina teisės aktai, kuriais vadovaujantis turi būti statoma ir eksploatuojamos elektrinės. Priemonė atitiks 2009 m. lapkričio 30 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvoje 2009/147 dėl laukinių paukščių apsaugos ir 1992 m. gegužės 21 d. Tarybos direktyvoje 92/43/EEB dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos numatytus įsipareigojimus:Išsaugoti, palaikyti ar atkurti pakankamą buveinių įvairovę ir plotą visoms Direktyvos 2009/147 1 straipsnyje nurodytoms paukščių rūšims. Vykdant šį reikalavimą, įranga nebus statoma šių paukščių buveinių saugomose teritorijose. Nebus nukrypstama nuo Direktyvos 2009/147 nuostatų jos 9 straipsnyje numatytais arba kokiais nors kitais pagrindais.Nemontuoti įrangos ir nevykdyti statybų teritorijose, kurios pagal Direktyvą 92/43/EEB laikomos natūraliomis buveinėmis. Nė viena iš šios priemonės veiklų netrikdys į Direktyvos 2009/147 V priedo A dalį įrašytų gyvūnų rūšių griežtos apsaugos jų paplitimo areale sistemos, draudžiančios, šalia kitko, trikdyti gyvūnus (ypatingai jų perėjimo, jauniklių auginimo, žiemos miego ir migracijos metu), taip pat pažeisti, naikinti perėjimo ar poilsio vietas (12 str. b ir d punktai). Išimtys pagal Direktyvos 92/43/EEB 16 straipsnį nenumatomos. | Iki paraiškos pateikimo turi būti parengta informacija apie įgyvendinamam projektui taikomus aplinkosauginius reikalavimus:1. Vadovaujantis Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymu, iki paraiškos pateikimo JP projekto pareiškėjas turi būti atlikęs poveikio aplinkai vertinimo procedūras ir turi būti pateikti atsakingos institucijos galiojantys dokumentai (jeigu taikoma).2. Vadovaujantis Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos 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“, nuostatomis atliktas „Natura 2000“ teritorijų reikšmingumo nustatymas (jeigu taikoma). |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ veiklos „Gamintojų investicijos į naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą““ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašo

2 priedas

**PROJEKTŲ ATITIKTIES VALSTYBĖS PAGALBOS TAISYKLĖMS Patikros lapas**

|  |
| --- |
| **1. Priemonės teisinis pagrindas** |
| 2014 m. birželio 17 d. Komisijos reglamentas (ES) Nr. 651/2014, kuriuo tam tikrų kategorijų pagalba skelbiama suderinama su vidaus rinka taikant Sutarties 107 ir 108 straipsnius (toliau – Bendrasis bendrosios išimties reglamentas)  |

|  |
| --- |
| **2. Duomenys apie paraišką / projektą**  |
| **Paraiškos / projekto numeris**  |  |
| **Pareiškėjo / projekto vykdytojo pavadinimas**  |  |
| **Projekto pavadinimas**  |  |
| **3. Paraiškos / projekto patikra dėl atitikties Bendrajam bendrosios išimties reglamentui**  |
| **Eil.****Nr.**  | **Klausimai** | **Rezultatas** | **Pastabos** |
| 3.1. | Kokiai kategorijai priskiriamas pareiškėjas? (pasirinkti tik vieną variantą) | □ Taip | □ Ne |  |
| - labai maža įmonė | □  |  |  |
| - maža įmonė  | □  |  |  |
| - vidutinė įmonė | □ |  |  |
| - didelė įmonė | □ |  |  |
| 3.2. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 2 dalies nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo? | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.3. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo? | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.4. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 4 dalies c punkto nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo sunkumų patiriančioms įmonėms? | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.5. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 5 dalies nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo? | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.6. | ***Neteko galios nuo 2023-06-10.*** |  |  |  |
| 3.7. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 4 straipsnio 2 dalies nuostatas, t. y. projektas nėra dirbtinai skaidomas? | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.8. | Ar yra pagrįstas valstybės pagalbos skatinamasis poveikis pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 6 straipsnio 2 dalį? | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.9. | Ar yra laikomasi valstybės pagalbos sumavimo reikalavimų, nustatytų Bendrojo bendrosios išimties reglamento 8 straipsnyje? | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.10. | Ar valstybės pagalba yra teikiama tik naujiems įrenginiams, pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 5 dalį?  | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.11 | Ar valstybės pagalbos yra prašoma Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 6 dalyje nurodytoms tinkamoms išlaidoms finansuoti? | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.12 | Ar valstybės pagalbos intensyvumas neviršija Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 7 dalies a punkte nurodyto intensyvumo? | □ Taip | □ Ne |  |
| **Valstybės pagalbos atitikties vertinimas** |
| 3.13. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento nuostatas? | □ Taip | □ Ne |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (vertintojas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (parašas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_ (data)  |
| **Patikros peržiūra:** □ Vertintojo išvadai pritarti □ Vertintojo išvadai nepritarti *Pastabos: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (skyriaus vedėjas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (parašas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (data)  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/15767120a80711e68987e8320e9a5185/asr [↑](#footnote-ref-2)
2. https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/TAIS.30545/asr; https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/TAIS.398874/asr [↑](#footnote-ref-3)