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 IR GAMINANČIŲ VARTOTOJŲ 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** | **Nepanaudotos Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės lėšos****(Taip / Ne)** |
| Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje | Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės (toliau – EGADP (REPowerEU) lėšos | H 2 | H.1.3 | H.1.3.2 | 029 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | Ne |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Rodiklio pavadinimas | Rodiklio kodas | Matavimo vienetai | Siektina reikšmė ir pasiekimo data |
| Sukurti nauji elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) pajėgumai  | P-03-001-06-03-02-05P.S.1024 | MW | 120(2025 m. I ketv.)225,38(2026 m. II ketv.) |
| Įdiegti papildomi atsinaujinančių išteklių energijos veikimo pajėgumai | R-03-001-06-03-02-05R.B.1.2002 | MW | - |
| Įdiegti papildomi atsinaujinančių išteklių energijos veikimo pajėgumai, iš jų: atsinaujinančių išteklių energijos gamybos pajėgumai | R-03-001-06-03-02-06R.B.2002.1 | MW | - |
| Paramą gavusios įmonės  | R-03-001-06-03-02-07R.B.1.2009 | Vnt. | - |
| Paramą gavusios įmonės, iš jų: labai mažos ir mažos įmonės  | R-03-001-06-03-02-08R.B.1.2009.1 | Vnt. | - |
| Paramą gavusios įmonės, iš jų vidutinės įmonės  | R-03-001-06-03-02-09R.B.1.2009.2 | Vnt. | - |
| Paramą gavusios įmonės, iš jų didelės įmonės | R-03-001-06-03-02-10R.B.1 2009.3 | 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 ir gaminančių vartotojų 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 visais pakeitimais;1.1.1.2. 2021 m. liepos 26 d. Europos Sąjungos Tarybos patvirtintą Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo planą „Naujos kartos Lietuva“, su visais pakeitimais;1.1.1.3. Lietuvos Respublikos strateginio valdymo įstatymą;1.1.1.4. 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“;1.1.1.5. 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“;1.1.1.6. 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“;1.1.1.7. 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 2021–207 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, pareiškėjams ir partneriams** |
| 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 2026 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: 225,38 MW sukurtų naujų elektros energijos gamybos pajėgumų iki 2026 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.2.6. Kvietimų planas teikti JP projektų paraiškas derinamas su Energetikos ministerija.2.7. Pagal Aprašą projektui įgyvendinti skiriama iki 96 207 000 (devyniasdešimt šeši milijonai du šimtai septyni tūkstančiai eurų) Eur EGADP (REPowerEU) lėšų.2.8. Didžiausia galima JP finansuojamoji dalis sudaro 100 proc. visų tinkamų finansuoti projekto išlaidų. Nuosavu įnašu prisidėti nereikalaujama.2.9. JP turi atitikti PAFT 2 priede nustatytus projektų bendruosius atrankos kriterijus, specialieji atrankos kriterijai nėra nustatomi.  |
| **2.10. Reikalavimai jungtinio projekto projektams ir jungtinio projekto projektų pareiškėjams** |
| 2.10.1. Pagal Aprašą remiama JP projektų veikla – saulės elektrinių iki 500 kW (toliau – mažos galios saulės elektrinės) įrengimas (neapima jau pastatytos saulės elektrinės galios didinimo).2.10.2. Pagal Aprašą teikiamo finansavimo forma – dotacija.2.10.3. JP projektų atranka vykdoma kaip tęstinė projektų atranka;2.10.4. Kvietimą teikti paraiškas finansuoti JP projektus (toliau – kvietimas teikti paraiškas) rengia JP vykdytojas, kvietimas teikti paraiškas skelbiamas svetainėse: www.esinvesticijos.lt, www.ena.lt.2.10.5. Paraiškos finansuoti JP projektą (toliau – paraiškos) teikiamos, vertinamos ir atrenkamos vadovaujantis PAFT, kvietime teikti paraiškas nustatyta tvarka ir JP vykdytojo vidaus procedūrų aprašu.2.10.6. JP projektas turi atitikti PAFT 2 priede nustatytus bendruosius projektų atrankos kriterijus ir Aprašo 6.1 papunktyje nurodytą specialųjį projektų atrankos kriterijų. 2.10.7. Finansavimas neteikiamas JP projektams, vykdomiems ne Lietuvos Respublikos teritorijoje.2.10.8. Pagal Aprašą galimi JP projektų pareiškėjai: 2.10.8.1. labai mažos, mažos ir vidutinės įmonės (toliau – MVĮ), registruotos ne trumpiau nei 1 metus iki paraiškos pateikimo; 2.10.8.2. ūkininkai, atitinkantys MVĮ statusą, kurių ūkiai iki paraiškos pateikimo ne trumpiau nei 1 metus įregistruoti Ūkininkų ūkių registre;  2.10.8.3. atsinaujinančių išteklių energijos bendrijos (toliau – AIEB); 2.10.8.4. piliečių energetikos bendrijos, kai dalininkais nėra didelės įmonės (toliau – PEB); 2.10.8.5. pelno nesiekiantys juridiniai asmenys, siekiantys įgyti AIEB ar PEB statusą, kurių steigimo dokumentuose nustatytas tikslas – teikti aplinkos, ekonominę arba socialinę visuomeninę naudą savo dalyviams ar tą naudą teikti vietose, kuriose ji vykdo veiklą, ir jos pagrindinis tikslas nėra pelno siekimas, kai dalininkais nėra didelės įmonės.2.10.9. Pagal vieną kvietimą teikti paraiškas vienas JP projekto pareiškėjas gali teikti tik vieną paraišką Aprašo 2.10.1 papunktyje nurodytai JP projektų veiklai įgyvendinti.2.10.10. JP projekto pareiškėjas paraiškoje gali nurodyti kelis nekilnojamojo turto objektus, kuriuose siekia įgyvendinti Aprašo 2.10.1 papunktyje nurodytą JP projektų veiklą, jei bendra planuojamų įrengti saulės elektrinių įrengtoji galia ne didesnė nei 500 kW.2.10.11. 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. Aprašo 2.10.8.3, 2.10.8.4 ir 2.10.8.5 papunkčiuose nurodyti pareiškėjai JP projektą gali įgyvendinti dalininkų nuosavybės ar kitais teisėto valdymo pagrindais ne mažiau kaip 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos valdomame nekilnojamame turte.Nuosavybės teisė ar kiti teisėto valdymo pagrindai iki paraiškos pateikimo privalo būti registruoti Nekilnojamojo turto registre.2.10.12. Didžiausias galimas skirti finansavimo dydis 1 kW įrengtosios galios saulės elektrinės įrengti: 2.10.12.1. Aprašo 2.10.8.1 ir 2.10.8.2 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams – 35 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio; 2.10.12.2. Aprašo 2.10.8.3, 2.10.8.4 ir 2.10.8.5 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams – 45 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio; 2.10.12.3. Aprašo 2.10.8.3, 2.10.8.4 ir 2.10.8.5 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams, kai bent vienas dalininkas yra MVĮ arba ūkininkas, atitinkantis MVĮ statusą – 35 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio. 2.10.13. Partneriai nėra galimi.2.10.14. Kartu su paraiška teikiami dokumentai ir informacija:2.10.14.1. Kai paraišką teikia Aprašo 2.10.8.1-2.10.8.2 papunkčiuose nurodyti JP projekto pareiškėjai, elektros tinklų operatoriaus pareiškėjo vardu išduotos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos (toliau – sąlygos) gamintojams, skirtos savo poreikių tenkinimui arba perteklinės elektros energijos pardavimui arba sąlygos gaminantiems vartotojams, skirtos gaminančių vartotojų elektros energijos poreikio tenkinimui arba įsipareigojimas pastatyti saulės elektrinę, kai planuojamos saulės elektrinės įrengtoji galia ne didesnė kaip 100 kW, o leistina generuoti galia lygi nuliui. Kai paraišką teikia Aprašo 2.10.8.3-2.10.8.5 papunkčiuose nurodyti JP projekto pareiškėjai, pateikiamos sąlygos arba įsipareigojimas pastatyti saulės elektrinę, kai planuojamos saulės elektrinės įrengtoji galia ne didesnė kaip 100 kW, o leistina generuoti galia lygi nuliui. Aprašo 2.10.8.1 ir 2.10.8.2 papunkčiuose nurodyti pareiškėjai negali vykdyti veiklos, nurodytos Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių įstatymo 201 straipsnio 8 dalyje. 2.10.14.2. 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;2.10.14.3. Informacija apie JP projekto pareiškėjui suteiktą valstybės pagalbą (išskyrus *de minimis*) pagal kvietime teikti paraiškas JP vykdytojo nustatytą formą;2.10.14.4. 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;2.10.14.5. Aprašo 2.10.8.2 papunktyje nurodyti pareiškėjai turi pateikti finansinės atskaitomybės dokumentus (balanso ir pelno (nuostolių) ataskaitą) arba kitus finansinės apskaitos dokumentus, kai apskaita tvarkoma vadovaujantis Lietuvos Respublikos žemės ūkio ministro 2022 m. balandžio 25 d. įsakymu Nr. 3D-280 „Dėl ūkininkų ir gyventojų, kurie neįregistravę ūkininko ūkio verčiasi individualia žemės ūkio veikla, veiklos finansinės apskaitos tvarkos nustatymo“.  2.10.14.6. 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.2.10.14.7. 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.2.10.15. Paraiška atmetama, jeigu pateikta pasibaigus kvietime teikti paraiškas nustatytam terminui arba neatitinka bent vieno PAFT 2 priede nustatyto bendrojo projektų atrankos kriterijaus, Aprašo 6.1 papunktyje nurodyto specialaus projektų atrankos kriterijaus ir (arba) kai su paraiška nepateikti visi šio Aprašo 2.10.14 papunktyje nurodyti dokumentai ir (arba) informacija, reikalinga paraiškos įvertinimui, ir jei tokie dokumentai ir (arba) informacija, nėra pateikiama arba patikslinama vieną kartą paprašius JP vykdytojui per JP vykdytojo nurodytą terminą.2.10.16. 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“.2.10.17. 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 2026 m. sausio 31 d. JP vykdytojas gali vieną kartą pratęsti JP projekto įgyvendinimo laikotarpį, tačiau ne ilgiau kaip iki 2026 m. sausio 31 d.2.10.18. Papildomi matomumo (viešinimo) reikalavimai, kurie nenumatyti PAFT, netaikomi.2.10.19. JP projektai, teikiami pagal Aprašo 2.10.1 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)“.2.10.20. JP projektai turi atitikti Reikšmingos žalos nedarymo horizontaliajam principui vertinimo reikalavimų aprašo, pateikiamo Aprašo 1 priede, reikalavimus.2.10.21. Kaip įrodymą, kad pasiekti JP projekto rezultatai, JP projekto vykdytojas su galutiniu mokėjimo prašymu turės pateikti:2.10.21.1. kvietime teikti paraiškas nurodytų mažos galios saulės elektrinės įsigijimą (tapimą elektrinės savininku) pagrindžiančių dokumentų, kuriuose būtų nurodyta saulės elektrinės įrengtoji galia, ir atliktus darbus įrodančių dokumentų kopijas;2.10.21.2. mažos galios saulės elektrinės techninius duomenis (įrenginio pasą ir (ar) techninę specifikaciją); 2.10.21.3. gamintojai: leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma), arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 100 kW; gaminantys vartotojai: VERT įrenginių techninės būklės patikrinimo aktą–pažymą elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra didesnė nei 100 kW arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 100 kW;2.10.21.4. įrengtos mažos galios saulės elektrinės fotonuotraukos (įskaitant techninių parametrų nuotraukas);2.10.21.5. PEB ir AIEB statusą patvirtinanti informacija. |
| **3. Horizontaliųjų principų (toliau – HP) reikalavimai** |
| 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**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** |
| Netaikoma. |
| **5. Reikalavimai valstybės pagalbai**  |
| 5.1. Pagal Aprašą JP projektams 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.5.2. JP vykdytojui 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, kaip apibrėžta Reglamento (ES) Nr. 651/2014 2 straipsnio 18 punkte;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 nuostatomis, informaciją apie suteiktą valstybės pagalbą turi paskelbti Europos Komisijos skaidraus pagalbos skyrimo modulyje 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** |
| Projektų specialieji ir (arba) prioritetiniai atrankos kriterijai netaikomi. |
| **6.1. Jungtinio projekto projektų atrankos kriterijai**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Eil.Nr. | Kriterijaus tipas | Kriterijus | Kriterijaus vertinimo metodas | Didžiausias galimas kriterijaus balas | Kriterijaus svorio koeficientas |
| 1. | Specialusis | Paraišką teikiantis subjektas | Vertinama ar JP projektų pareiškėjai yra: MVĮ, registruotos ne trumpiau nei 1 metus iki paraiškos pateikimo; ūkininkai, atitinkantys MVĮ statusą, kurių ūkiai iki paraiškos pateikimo ne trumpiau nei 1 metus įregistruoti Ūkininkų ūkių registre;  AIEB; PEB, kai dalininkais nėra didelės įmonės; pelno nesiekiantys juridiniai asmenys, siekiantys įgyti AIEB ar PEB statusą, kurių steigimo dokumentuose nustatytas tikslas – teikti aplinkos, ekonominę arba socialinę visuomeninę naudą savo dalyviams ar tą naudą teikti vietose, kuriose ji vykdo veiklą, ir jos pagrindinis tikslas nėra pelno siekimas, kai dalininkais nėra didelės įmonės. | - | - |

 |
| **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** |
| 8.2. Kvietimas teikti paraiškas finansuoti JP projektus stabdomas arba baigiamas anksčiau nei nustatytas terminas kvietime teikti paraiškas, jeigu pagal priimtus sprendimus dėl JP projektų finansavimo ir pateiktas JP projektų paraiškas galima paskirstyti visą kvietimui skirtą finansavimo lėšų sumą arba jeigu JP vykdytojas, paskelbęs kvietimą, gauna iš ministerijos, vadovaujančiosios arba administruojančiosios institucijos informaciją, kad pakeistos JP projektų finansavimo sąlygos ir (arba) JP projektų paraiškų teikimo sąlygos, turinčios įtakos paraiškų finansuoti JP projektus vertinimo rezultatams (išskyrus paraiškų finansuoti JP projektus pateikimo termino pratęsimą), keičiamos finansuojamos JP projektų veiklos, JP projektų atrankos kriterijai, reikalavimai, susiję su stebėsenos rodikliais, tinkamomis finansuoti išlaidomis, ir (ar) kiti esminiai JP projektų pareiškėjams ir (ar) JP projektams taikomi 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.9.12. JP projektų pareiškėjai gali įsirengti didesnės galios saulės elektrinę, nei buvo patvirtinta JP projekto paraiškoje, tačiau įrengtos saulės elektrinės galia negali viršyti 500 kW, o išlaidos tokiu atveju apmokamos už JP projekto paraiškoje patvirtintą galią. Kai JP projekto vykdytojas įsirengia mažesnės galios saulės elektrinę, nei buvo patvirtinta paraiškoje, finansuojama suma už įsirengtą (ne paraiškoje patvirtintą) galią. |
| **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 | 03 | 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 |
| 10. 3. Taikomo fiksuotojo įkainio metodikoje nustačius smulkesnius matavimo vienetus, išlaidos bus apmokamos apskaičiavimui naudojant patikslintą matavimo vienetą, nekeičiant fiksuotojo išlaidų dydžio. |

 |

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

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 ir gaminančių vartotojų 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 225 MW saulės ir (ar) 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; - rangovai 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). Prieš gaudamas leidimą gaminti JP vykdytojas Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai teikia 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 ir gaminančių vartotojų 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. | Pasirinkite kokiai kategorijai pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 priedą, priskirtinas pareiškėjas (pasirinkti tik vieną variantą). | □ Taip | □ Ne |  |
| - labai maža įmonė | □  |  |  |
| - maža įmonė  | □  |  |  |
| - vidutinė įmonė | □ |  |  |
| - didelė įmonė | □ |  |  |
| 3.2. | Ar valstybės pagalba nėra teikiama su eksportu susijusiai veiklai trečiosiose šalyse arba valstybėse narėse (t. y. veiklai tiesiogiai susijusiai su eksportuojamais kiekiais, platinimo tinklo kūrimu bei veikla, arba kitomis einamosiomis išlaidomis, susijusiomis su eksporto veikla)? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 2 dalies c punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.3. | Ar teikiama pagalba nėra remiamas vietinių prekių naudojimas vietoj importuojamų?(Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 2 dalies d punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.4. | Ar valstybės pagalba nėra teikiama pagalbai žuvininkystės ir akvakultūros sektoriuje, kuriam taikomas 2013 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 1379/2013 dėl bendro žvejybos ir akvakultūros produktų rinkų organizavimo, kuriuo iš dalies keičiami Tarybos reglamentai (EB) Nr. 1184/2006 ir (EB) Nr. 1224/2009 ir panaikinamas Tarybos reglamentas (EB) Nr. 104/2000 (1 )? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies a punktas) | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.5. | Ar valstybės pagalba nėra teikiama pirminės žemės ūkio produktų gamybos sektoriui? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies b punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.6. | Ar valstybės pagalba nėra teikiama žemės ūkio produktų perdirbimo ir prekybos jais sektoriuje Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies c punkte nustatytais atvejais? | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.7. | Ar valstybės pagalba nėra teikiama nekonkurencingų anglių kasyklų uždarymui palengvinti, kuriai taikomas Tarybos sprendimas Nr. 2010/787? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies d punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.8. | Ar pagalba nėra teikiama Bendrojo bendrosios išimties reglamento 13 straipsnyje nenurodytų kategorijų regioninei pagalbai? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies e punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.9. | Ar valstybės pagalba nėra teikiama įmonei, kuriai išduotas vykdomasis raštas sumoms išieškoti pagal ankstesnį Komisijos sprendimą, kuriame suteikta valstybės pagalba skelbiama neteisėta ir nesuderinama su vidaus rinka? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 4 dalies a punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.10. | Ar valstybės pagalba pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 4 dalies c punkto nuostatas nėra teikiama sunkumų patiriančioms įmonėms, kaip jos apibrėžtos Bendrojo bendrosios išimties reglamento 2 straipsnio 18 punkte?  | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.11. | Ar valstybės pagalbos teikimas nėra susietas su įpareigojimu pagalbos gavėjui turėti būstinę atitinkamoje valstybėje narėje arba būti iš esmės įsisteigusiu toje valstybėje narėje?(Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 5 dalies a punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.12 | Ar valstybės pagalbos suteikimas nėra susietas su įpareigojimu pagalbos gavėjui naudoti šalyje pagamintas prekes arba teikiamas paslaugas? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 5 dalies b punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.13. | Ar valstybės pagalbos gavėjui nėra ribojamos galimybės naudoti mokslinių tyrimų, technologinės plėtros ir inovacijų rezultatus kitose valstybėse narėse? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 5 dalies c punktas) | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.14. | Ar teikiama valstybės pagalba neviršija pranešimo ribos? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 4 straipsnio 1 dalies s punktas) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.15. | Ar Bendrojo bendrosios išimties reglamento 4 straipsnio 1 dalies s punkte nustatytos ribos neapeinamos dirbtinai išskaidant pagalbos schemas arba pagalbos projektus? | □ Taip  | □ Ne |  |
| 3.16. | Ar teikiama valstybės pagalba yra skaidri? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 5 straipsnis) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.17. | Ar valstybės pagalba turi skatinamąjį poveikį? (Bendrojo bendrosios išimties reglamento 6 straipsnio 2 dalis) | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.18. | Ar laikomasi Bendrojo bendrosios išimties reglamento 7 straipsnio 1 ir 3 d. nustatytų pagalbos intensyvumo ir tinkamų finansuoti išlaidų apskaičiavimo nuostatų?  | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.19. | Ar yra laikomasi valstybės pagalbos sumavimo reikalavimų, nustatytų Bendrojo bendrosios išimties reglamento 8 straipsnyje? | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.20. | Ar teikiama valstybės pagalba pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 str. 1 d. yra suderinama su vidaus rinka pagal Sutarties 107 straipsnio 3 dalį ir jai netaikomas reikalavimas pranešti pagal Sutarties 108 straipsnio 3 dalį, jeigu tenkinamos šiame straipsnyje ir I skyriuje nustatytos sąlygos?  | □ Taip  | □ Ne  |  |
| 3.21. | Ar valstybės pagalba yra teikiama tik naujiems įrenginiams, pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 5 dalį?  | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.22. | Ar valstybės pagalbos yra prašoma Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 6 dalyje nurodytoms tinkamoms išlaidoms finansuoti? | □ Taip | □ Ne |  |
| 3.23. | Ar valstybės pagalbos intensyvumas neviršija Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 7 dalies a punkte nurodyto intensyvumo? | □ Taip | □ Ne |  |
| **Valstybės pagalbos atitikties vertinimas** |
| 3.24. | Ar teikiama valstybės pagalba atitinka visas Bendrojo bendrosios išimties reglamento nuostatas? | □ Taip | □ Ne |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (vertintojas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (parašas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_ (data)  |
| **Patikros peržiūra:** □ Vertintojo išvadai pritarti □ Vertintojo išvadai nepritarti *Pastabos: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (skyriaus vedėjas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (parašas)  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (data)  |

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

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 ir gaminančių vartotojų investicijos į

naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros

energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė

parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų

aprašo

3 priedas

**Stebėsenos rodiklio**

**„sukurti nauji elektros energijos GAMYBOS iš atsinaujinančių energijos išteklių pajėgumai“ aprašymo kortelė**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Elementai** | **Kodai, pavadinimai ir aprašymas** |
| 1. | Stebėsenos rodiklio pavadinimas | Sukurti nauji elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) pajėgumai |
| 2. | Stebėsenos rodiklio matavimo vienetai | Megavatai (MW) |
| 3. | Stebėsenos rodiklio reikšmės kryptis | Didėjimas |
| 4. | Stebėsenos rodiklio reikšmės tipas | Skaitinė reikšmė |
| 5. | Stebėsenos rodiklio tipas | Produkto rodiklis |
| 6. | Stebėsenos rodiklio kodas | P-03-001-06-03-02-05 |
| 7. | Europos Komisijos suteiktas stebėsenos rodiklio kodas | LT-C[C8]-R[H-1-3-.H-1-3-]-T[202]LT-C[C8]-R[H-1-3-.H-1-3-]-T[203] |
| 8. | Stebėsenos rodiklio paaiškinimas, sąvokų apibrėžtys | Elektros energijos gamybos pajėgumas – įrenginio galia, nurodyta įrenginio techniniame pase, išreikšta megavatais. Elektros energijos gamybos iš AEI įrenginys – iš AEI elektros energiją gaminantis įrenginys. |
| 9. | Stebėsenos rodiklio reikšmės apskaičiavimo tipas | Automatiškai apskaičiuojamas |
| 10. | Stebėsenos rodiklio reikšmės apskaičiavimo metodas | Vertinama, kad pradėjus įgyvendinti pažangos priemonės veiklą, rodiklio reikšmė lygi 0. Rodiklio reikšmė apskaičiuojama sumuojant pažangos priemonės lėšomis įrengtus MW. |
| 11. | Stebėsenos rodiklio duomenų šaltiniai | Kaip įrodymą, kad pasiektas rodiklis, jungtinio projekto (toliau – JP) projekto vykdytojas su galutiniu mokėjimo prašymu JP vykdytojui turės pateikti:1. kvietime teikti paraiškas nurodytų mažos galios saulės elektrinės įsigijimą (tapimą elektrinės savininku) pagrindžiančių dokumentų, kuriuose būtų nurodyta saulės elektrinės įrengtoji galia, ir atliktus darbus įrodančių dokumentų kopijas;
2. mažos galios saulės elektrinės techninius duomenis (įrenginio pasą ir (ar) techninę specifikaciją);
3. gamintojai: leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma), arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 100 kW; gaminantys vartotojai: VERT įrenginių techninės būklės patikrinimo aktą–pažymą elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra didesnė nei 100 kW arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 100 kW.
 |
| 12. | Stebėsenos rodiklio reikšmės skaičiavimo periodiškumas | **JP projektų įgyvendinimo pabaigoje** |
| 13. | Stebėsenos rodiklio pasiekimo momentas | **JP projektų įgyvendinimo pabaigoje.**Stebėsenos rodiklis laikomas pasiektu, kai JP projekto vykdytojas pateikia galutinį mokėjimo prašymą ir jis yra patvirtinamas JP vykdytojo |
| 14. | Už stebėsenos rodiklį atsakinga įstaiga  | Lietuvos Respublikos energetikos ministerija |
| 15. | Įstaigos padalinys ir kontaktinis telefono numeris | Už rodiklio stebėseną (duomenų surinkimą ir paviešinimą):Energetikos ministerijosInvesticijų grupė Tel. +370 602 46 849Už rodiklio pasiekimą ir duomenų rodikliui apskaičiuoti pateikimą (pirminis šaltinis) atsakingas JP projekto vykdytojas. |
| 16. | Kita svarbi informacija | Trumpasis rodiklio kodas: P.S.1024 |

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

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 ir gaminančių vartotojų investicijos į

naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros

energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė

parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų

aprašo

4 priedas

**Stebėsenos rodiklio**

**„ĮDIEGTI PAPILDOMI atsinaujinančių energijos išteklių ENERGIJOS VEIKIMO pajėgumai“ aprašymo kortelė**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Elementai** | **Kodai, pavadinimai ir aprašymas** |
| 1. | Stebėsenos rodiklio pavadinimas | Įdiegti papildomi atsinaujinančių išteklių energijos veikimo pajėgumai |
| 2. | Stebėsenos rodiklio matavimo vienetai | Megavatai (MW) |
| 3. | Stebėsenos rodiklio reikšmės kryptis | Didėjimas |
| 4. | Stebėsenos rodiklio reikšmės tipas | Skaitinė reikšmė |
| 5. | Stebėsenos rodiklio tipas | Rezultato rodiklis |
| 6. | Stebėsenos rodiklio kodas | R-03-001-06-03-02-05R-03-001-06-03-02-06 |
| 7. | Europos Komisijos suteiktas stebėsenos rodiklio kodas | RRFCI02 |
| 8. | Stebėsenos rodiklio paaiškinimas, sąvokų apibrėžtys | Elektros energijos gamybos pajėgumas – įrenginio galia, nurodyta įrenginio techniniame pase, išreikšta megavatais. Elektros energijos gamybos iš AEI įrenginys – iš AEI elektros energiją gaminantis įrenginys.  |
| 9. | Stebėsenos rodiklio reikšmės apskaičiavimo tipas | Automatiškai apskaičiuojamas |
| 10. | Stebėsenos rodiklio reikšmės apskaičiavimo metodas | Vertinama, kad pradėjus įgyvendinti pažangos priemonės veiklą, rodiklio reikšmė lygi 0. Rodiklio reikšmė apskaičiuojama sumuojant pažangos priemonės lėšomis įrengtus MW. |
| 11. | Stebėsenos rodiklio duomenų šaltiniai | Kaip įrodymą, kad pasiektas rodiklis, jungtinio projekto (toliau – JP) projekto vykdytojas su galutiniu mokėjimo prašymu JP vykdytojui turės pateikti:1. kvietime teikti paraiškas nurodytų mažos galios saulės elektrinės įsigijimą (tapimą elektrinės savininku) pagrindžiančių dokumentų, kuriuose būtų nurodyta saulės elektrinės įrengtoji galia, ir atliktus darbus įrodančių dokumentų kopijas;2. mažos galios saulės elektrinės techninius duomenis (įrenginio pasą ir (ar) techninę specifikaciją); 3. gamintojai: leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma), arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 100 kW; gaminantys vartotojai: VERT įrenginių techninės būklės patikrinimo aktą–pažymą elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra didesnė nei 100 kW arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, elektrinėms, kurių įrengtoji galia yra ne didesnė nei 100 kW. |
| 12. | Stebėsenos rodiklio reikšmės skaičiavimo periodiškumas | **JP projektų įgyvendinimo pabaigoje** |
| 13. | Stebėsenos rodiklio pasiekimo momentas | **JP projektų įgyvendinimo pabaigoje.**Stebėsenos rodiklis laikomas pasiektu, kai JP projekto vykdytojas pateikia galutinį mokėjimo prašymą ir jis yra patvirtinamas JP vykdytojo |
| 14. | Už stebėsenos rodiklį atsakinga įstaiga  | Lietuvos Respublikos energetikos ministerija |
| 15. | Įstaigos padalinys ir kontaktinis telefono numeris | Už rodiklio stebėseną (duomenų surinkimą ir paviešinimą):Energetikos ministerijosInvesticijų grupė Tel. +370 602 46 849Už rodiklio pasiekimą ir duomenų rodikliui apskaičiuoti pateikimą (pirminis šaltinis) atsakingas JP projekto vykdytojas. |
| 16. | Kita svarbi informacija | EGADP bendrasis rodiklis R.B.1.2002R.B.2002.1 |

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

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 ir gaminančių vartotojų investicijos į

naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros

energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė

parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų

aprašo

5 priedas

**Stebėsenos rodiklio**

**„PARAMĄ GAVUSIOS ĮMONĖS (IŠ KURIŲ: LABAI MAŽOS, MAŽOS, VIDUTINĖS IR DIDELĖS) aprašymo kortelė**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Elementai** | **Kodai, pavadinimai ir aprašymas** |
| 1. | Stebėsenos rodiklio pavadinimas | Paramą gavusios įmonės (iš kurių: labai mažos, mažos, vidutinės ir didelės) |
| 2. | Stebėsenos rodiklio matavimo vienetai | Įmonės (vnt.) |
| 3. | Stebėsenos rodiklio reikšmės kryptis | Didėjimas |
| 4. | Stebėsenos rodiklio reikšmės tipas | Skaitinė reikšmė |
| 5. | Stebėsenos rodiklio tipas | Rezultato rodiklis |
| 6. | Stebėsenos rodiklio kodas | R-03-001-06-03-02-07R-03-001-06-03-02-08R-03-001-06-03-02-09R-03-001-06-03-02-10 |
| 7. | Europos Komisijos suteiktas stebėsenos rodiklio kodas | RRFCI09 |
| 8. | Stebėsenos rodiklio paaiškinimas, sąvokų apibrėžtys | Rodikliu apskaičiuojamos visos įmonės, gaunančios finansinę paramą iš Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonė (EGADP)Įmonė – ekonominę veiklą vykdantis juridinis asmuo (šaltinis: Lietuvos Respublikos smulkiojo ir vidutinio verslo plėtros įstatymas). Įmonių klasifikacija:Labai maža įmonė (< 10 darbuotojų ir metinė apyvarta ≤ 2 mln. EUR, arba balanse nurodyto turto vertė ≤ 2 mln. EUR);Maža įmonė (10–49 darbuotojai ir metinė apyvarta >2 mln. EUR -≤ 10 mln. EUR arba balanse nurodyto turto vertė > 2 mln. EUR - ≤ 10 mln. EUR);Vidutinė įmonė (50–249 darbuotojai ir metinė apyvarta >10 mln. EUR - ≤ 50 mln. EUR arba balanse nurodyto turto vertė > 10 mln. EUR -≤ 43 mln. EUR);Didelės įmonės (≥250 darbuotojų ir apyvarta > 50 mln. Eur arba balanse nurodyto turto vertė > 43 mln. Eur)Įmonės dydis nustatomas JP projekto paraiškos patvirtinimo momentu. |
| 9. | Stebėsenos rodiklio reikšmės apskaičiavimo tipas | Automatiškai apskaičiuojamas |
| 10. | Stebėsenos rodiklio reikšmės apskaičiavimo metodas | Rodiklio apskaičiavimo metodika pateikta Guidance on the common indicators of the Recovery and Resilience Facility |
| 11. | Stebėsenos rodiklio duomenų šaltiniai | JP projekto vykdytojo su galutiniu mokėjimo prašymu pateikiama informacija |
| 12. | Stebėsenos rodiklio reikšmės skaičiavimo periodiškumas | **JP projektų įgyvendinimo pabaigoje** |
| 13. | Stebėsenos rodiklio pasiekimo momentas | **JP projektų įgyvendinimo pabaigoje.**Stebėsenos rodiklis laikomas pasiektu, kai JP projekto vykdytojas pateikia galutinį mokėjimo prašymą ir jis yra patvirtinamas JP vykdytojo |
| 14. | Už stebėsenos rodiklį atsakinga įstaiga  | Lietuvos Respublikos energetikos ministerija |
| 15. | Įstaigos padalinys ir kontaktinis telefono numeris | Už rodiklio stebėseną (duomenų surinkimą ir paviešinimą):Energetikos ministerijosInvesticijų grupė Tel. +370 602 46 849Už rodiklio pasiekimą ir duomenų rodikliui apskaičiuoti pateikimą (pirminis šaltinis) atsakingas JP projekto vykdytojas. |
| 16. | Kita svarbi informacija | EGADP bendrasis rodiklisR.B.1.2009R.B.1.2009.1R.B.1.2009.2R.B.1.2009.3 |

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

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)