Ši skaičiuoklė padeda palyginti priemonės alternatyvas ir pasirinkti iš jų geriausią. Kai nagrinėjama tik viena alternatyva, skaičiuoklė padeda įvertinti jos atsiperkamumą visuomenei. Visoje skaičiuoklėje reikia pildyti tik žalius laukus bei išsirinkti variantus pasirinkimo laukuose. Kiti laukai užsipildo automatiškai. Tarpinius skaičiavimus pateikite darbalapyje "Prielaidos". Skaičiuoklėje pateikiami paaiškinimų mygtukai ? Paspaudus, pateikiama trumpa informacija apie aktualų parametrą. Šiame lape "Pradžia" užpildykite žalius laukus bei išsirinkite variantus pasirinkimo laukuose ir lapo apačioje spauskite mygtuką Pradėti Pagal Jūsų pasirinkimus skaičiuoklė sugeneruos reikalingus darbalapius.

| | |
|---|---|
| 1. Nurodykite priemonės **kodą** | 03-001-05-02-01 |
| 2. Nurodykite pagrindžiamos priemonės **pavadinimą** | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą |
| 3. Nurodykite priemonių skaičiuoklės **pildymo datą** | 2022-05-26 |
| 4. Nurodykite planuojamą priemonės **vykdymo pradžios datą** | 2021-12-31 |
| 5. Nurodykite priemonės **ataskaitinio laikotarpio trukmę** metais | 30 |
| 6. Pasirinkite **metodą**, kuriuo lyginsite alternatyvas | Sąnaudų veiksmingumo analizė |
| 7. Pažymėkite, jei bus taikoma ir **daugiakriterinė analizė** | ☐ Daugiakriterinė analizė |
| 8. Pasirinkite **analizės principą** | ○ Veiksmingumas ◉ Efektyvumas |
| 11. Nurodykite siekiamo **rezultato pavadinimą** | Iš ES valstybių narių importuojamos elektros energijos dalis nuo bendro elektros energijos impo |
| 12. Nurodykite siekiamo **rezultato matavimo vienetą** | Procentais |

| 13. **Pažymėkite alternatyvas**, kurias pateikiate skaičiuoklėje | **Alternatyvos pavadinimas** | Priemonės **įgyvendinimo trukmė metais** |
|---|---|---|
| ☑ Alternatyva 1 | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą | 4 |
| ☐ Alternatyva 2 | | 10 |
| ☐ Alternatyva 3 | | 10 |
| ☐ Alternatyva 4 | | 10 |
| ☐ Alternatyva 5 | | 10 |

| | |
|---|---|
| 14. Esant poreikiui, patikslinkite taikomą **realią finansinę diskonto normą** | 4% |
| 15. Esant poreikiui, patikslinkite taikomą **socialinę diskonto normą** | 5% |
| 16. **Vidutinė metinė infliacija** priemonės įgyvendininimo laikotarpiu | 3% |

*Skaičiuoklės versija 1.1*

PPP LIETUVA
CENTRINĖ PROJEKTŲ VALDYMO AGENTŪRA

Copyright © 2022 VšĮ Centrinė projektų valdymo agentūra. Visos teisės saugomos.

**ALTERNATYVAS 1**

Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą

| EUR | | | Skaitiai | | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Nr. | Priemonės ataskaitiniai vienetai | PVM tarifas | Einamoji dabartinė vertė | Reali vertė | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 |
| A. | **INVESTICIJA, RIDOMYBĖMIS IR ĮMONĖS VERTĖS MAŽĖJIMAS** | | 682 203 000 | 710 270 000 | 205 150 000 | 54 510 000 | 132 150 000 | 269 660 000 | 196 240 000 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 |
| B. | **INVESTICIJOS (PO PRIMOKOKIO ĮSIPAREIGOJIMAI)** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| C. | **NEMATERIALIEJI IR MATERIALIEJI** | | 669 027 226 | 696 860 000 | 105 150 000 | 54 510 000 | 132 150 000 | 269 660 000 | 196 240 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D. | **NEBIOLOGINĖS VERTYBĖS** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D. 1. | **Nuosavas** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D. 2. | **Nuomojas** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D. 3. | **Finansinės nuomos ir kitas išmokos** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| E. | **INVESTICINĖS VERTYBĖS** | | 667 617 226 | 726 860 000 | 105 150 000 | 54 510 000 | 132 150 000 | 269 660 000 | 196 240 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| E. 1. | **Infrastruktūros vienetai** | | 667 617 226 | 726 860 000 | 105 150 000 | 54 510 000 | 132 150 000 | 269 660 000 | 196 240 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| E. 1. 1. | *Elektrinės (vandens, saulės, vėjo ir kt.)* | *Nuostatos bei PVM* | 669 027 226 | 696 860 000 | 105 150 000 | 54 510 000 | 132 150 000 | 269 660 000 | 196 240 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| E. 1. 2. | *Akumuliatoriai (su elektrinės įsupamajuoju)* | *Nuostatos bei PVM* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| E. 1. 3. | *Jūrinė uostai* | *Nuostatos bei PVM* | 32 407 926 | 297 281 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 297 281 000 |
| E. 2. | **Požiūnio teikimas** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| E. 3. | **Investicijos į Ostrov ir SmartBusiness Vilnelius** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| F. | **KONSERVUOJAMOSIOS VERTĖS** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| G. | **VISKO PO MINUS AMORTIZACIJA IR NUSIDĖVĖJIMAI (ĮSKAITANT ĮŠ VIŠTO)** | | 14 586 274 | 29 410 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 |
| G. 1. | *Ilgalaikiams nuosavybės vienetams* | *Nuostatos bei PVM* | 24 266 000 | 46 188 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 | 1 776 180 |
| H. | **VIRŠUS PAJAMOS. Į VIŠTO TĖSINYS (nuostolinis atsiimamas)** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| I. | **MOKESTINĖS PAJAMOS** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| J. | **PVM (kurio išskaitomas į investicijas, veiklos sąnaudas ir atsiimamas) BALANSAS** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| J. 1. | *Mokėtina sankaitos PVM (nuo ankstesnės ataskaitinės ir einamosios ataskaitinės)* | | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a |
| J. 2. | Mokėtina sąskaitos PVM (veikla/turtas/atsiskaitymai) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| K. | **SIMULIAVIMO REZULTATAS: ĮŠ IŠ valstybės/savo importuojamos elektros energijos dalis nuo Sendos elektros energetikos tinklo, mažesnioms vienetai. Procentais** | | Taip | Taip | 0% | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n | n |

Nikolai Ivanovich

Tamara Mikhailovna Gromyko Ekaterina Ivanovna Gromyko Ivan Nikolayevich Gromyko Nikolay Ivanovich Gromyko Mikhail Ivanovich Gromyko Tamara Ivanovna

1. Ведомственную подведомственную ведомственное подведомственное подведомственное под

PRIEDAS

Šiame darbalapyje nurodykite priemonės biudžeto nustaty

1. Skaičiuoklėje naudojamas sąnaudų veiksmingumo analizės metodas, nes priemonės socialinė-ekonominė nau
CEF finansavimui gauti.

2. Reinvesticijos planuojamos tik tinklo valdymo ir kt. sistemoms, nes turto kito turto tarnavimo laikotarpis, kuri
nurodytas skaičiuoklėje.

3. [illegible]

| Veiklos pavadinimas | Planuojama vertė |
|---|---|
| Elektros perdavimo linijų statyba | [illegible] |
| Transformatorių pastočių statyba/rekonstravimas | [illegible] |
| Valdymo sistemų modernizavimas | 14 243 060 |
| **Viso** | [illegible] |

4. [illegible]

5. Likutinės vertės skaičiavimas:

| Prielaidos | Reikšmė |
|---|---|
| Planuojama elektros perdavimo linijų vertė | ############## |
| Turto tarnavimo laikotarpis, metais | ############## |
| Nusidėvėjimo trukmė per ataskaitinį laikotarpį (0+30), metais | ############## |
| Turto nusidėvėjimas per metus, eurais | ############## |
| **Elektros perdavimo linijų likutinė vertė** | ############## |
| Planuojama transformatorių pastočių vertė | ############## |
| Turto tarnavimo laikotarpis, metais | ############## |
| Nusidėvėjimo trukmė per ataskaitinį laikotarpį (0+30), metais | ############## |
| Turto nusidėvėjimas per metus, eurais | ############## |
| **Transformatorių pastočių likutinė vertė** | ############## |
| Planuojama valdymo ir kt. sistemų vertė | ############## |
| Turto tarnavimo laikotarpis, metais | 8 |
| Nusidėvėjimo trukmė per ataskaitinį laikotarpį (nuo 2049 iki 2051), metais | 3 |
| Turto nusidėvėjimas per metus, eurais | ############## |
| **Valdymo ir kt. sistemų likutinė vertė** | ############## |
| **Likutinė vertė** | ############## |

**SĄNAUDŲ VERTINIMO/NAUDŲ ANALIZĖ**
Efektyvumo principas

Sveikiamas ekvivalentas:
IŠ ER sektoriaus naring tinginiuojamos elektros energijos dalis nuo bendrio
elektros energinės resursto

| Procentais | IŠ viso (metalais realiais) | | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Alternatyva | Orginal dokumentas versija | Reali versija | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 |
| Įgyvendinti Lietuvos elektrinės energetikos sistemos sinchronizacijos projektą | M | LM | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Eur / Procentais**

| Alternatyva | Nire vaikitis |
|---|---|
| Įgyvendinti Lietuvos elektrinės energetikos sistemos sinchronizacijos projektą | 6.557.236,32 |

**POVEIKIS VIEŠŲJŲ FINANSAMS**

EUR

| Nuorodinė eilutė | | Iš viso | | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Kodas | Viešųjų finansų srautas | Grynoji dabartinė vertė | Bendi vertė | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 |
| S. | Investicijų, nenumatytųjų ir grynosios veiklos srautas (be PVM) | -482 203 639 | -772 070 680 | -101 150 000 | -54 510 000 | -102 330 000 | -269 660 000 | -194 240 000 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 |
| T. | Privatinus ir NVO veiklorinis grynasis vektas srautas (be PVM) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| U. | PVM dalis, sumokėtas privatinės ir NVO veiklorinės | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **POVEIKIS VIEŠŲJŲ FINANSAMS** | -482 203 639 | -772 070 680 | -101 150 000 | -54 510 000 | -102 330 000 | -269 660 000 | -194 240 000 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 | -1 776 180 |

**REZULTATAI**
Efektyvumo principas
Sanaudų veiksmingumo analizė

**Pasirinkite geriausią priemonės alternatyvą**

| | Alternatyva | Alternatyvos pavadinimas |
|---|---|---|
| **Siūloma geriausia alternatyva** | Alternatyva 1 | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą |
| **Pasirinkta alternatyva** | Alternatyva 1 | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą |

**Rodiklių, įvertintų kaininiais alternatyvos rodiklinius**

eur/Procentais

| Alternatyva | Alternatyvos pavadinimas | SVA rodiklis | Poveikis viešiesiems finansams (GDV), tūkst. EUR | Priemonės investicijų/veiklumo rezultato rūšys |
|---|---|---|---|---|
| Alternatyva 1 | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą | 633 721,6 13 | | |

**Kiti alternatyvų rodikliai**

| Alternatyva | Alternatyvos pavadinimas | Priemonės investicijos | | Reinvesticijos (po priemonės įgyvendinimo) | | Grynasis veiklos srautas | | Investicijos, reinvesticijos ir grynasis veiklos srautas | | Poveikis viešiesiems finansams | | Indikatorius REZULTATAS: IŠ ES valstybių narių importuojamos elektros energijos dalis nuo bendro elektros energijos importo, matavimo vienetas: Procentais |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Grynoji dabartinė vertė | Reali vertė | Grynoji dabartinė vertė | Reali vertė | Grynoji dabartinė vertė | Reali vertė | Grynoji dabartinė vertė | Reali vertė | Grynoji dabartinė vertė | Reali vertė | |
| Alternatyva 1 | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą | 657 937 223 | 725 890 000 | 0 | 0 | 24 266 416 | 46 180 680 | 682 203 639 | 772 070 680 | -682 203 639 | -772 070 680 | 100 |

**Ekonomės analizės rodikliai**

| Alternatyva | Alternatyvos pavadinimas | Finansinė grynoji dabartinė vertė investicijoms (FGDV) | Finansinė vidinė grąžos norma investicijoms (FVGN) | Finansinis naudos ir išlaidų santykis (FNIS) |
|---|---|---|---|---|
| Alternatyva 1 | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą | -599 795 714 | -3,68% | 0,00 |

**Pasirinktos alternatyvos rezultatai**

| | | Iš viso | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6. | SIEKIAMAS REZULTATAS: IŠ ES valstybių narių importuojamos elektros energijos dalis nuo bendro elektros energijos importo, matavimo vnt. Procentais | 100 | 82 | - | - | - | - | - | - | - | - | 18 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**JAUTRUMO ANALIZĖ**

Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą

| | ENIS | | EGDV | | EVGN | | SVA rodiklis | | DA rodiklis | | Poveikis viešiesiems finansams | | FGDV | | FVGN | | FNIS | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| JAUTRUMO ANALIZĖ | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% | -1% | 1% |
| Priemonės ataskaitinis laikotarpis | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Finansinė diskonto norma | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Socialinė diskonto norma | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| JAUTRUMO ANALIZĖS REZULTATAI | | Rodiklis kritinio kintamojo įvertinimui | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Pasirinktas kintamasis bei pokytis | Kritinis kintamasis | ENIS | EGDV | EVGN | SVA rodiklis | DA rodiklis | Viešųjų finansų poveikis | FGDV | FVGN | FNIS |
| Priemonės ataskaitinis laikotarpis | Ne | | | | | | | | | |
| Finansinė diskonto norma | Ne | | | | | | | | | |
| Socialinė diskonto norma | Ne | | | | | | | | | |

**SCENARIŲ ANALIZĖ**

Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą

| SCENARIŲ ANALIZĖS PRIELAIDOS | Pesimistinis | Mažiau pesimistinis | Realus | Mažiau optimistinis | Optimistinis |
|---|---|---|---|---|---|

SCENARIŲ ANALIZĖS REZULTATAI

| Rodikliai | Pesimistinis | Mažiau pesimistinis | Realus | Mažiau optimistinis | Optimistinis |
|---|---|---|---|---|---|
| ENIS | - | - | - | - | - |
| EGDV | - | - | - | - | - |
| EVGN | - | - | - | - | - |
| SVA rodiklis | - | - | - | - | - |
| DA rodiklis | - | - | - | - | - |
| Poveikis viešiesiems finansams | - | - | - | - | - |
| FGDV | - | - | - | - | - |
| FVGN | - | - | - | - | - |
| FNIS | - | - | - | - | - |

| **Priemonė:** | Įgyvendinti Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą |
|---|---|

**Detalus priemonės įgyvendinimo, finansavimo ir rodiklių pasiekimo grafikas**

EUR

| Eil. Nr. | Priemonės planavimo, įgyvendinimo ir kitos veiklos | Veiklų trukmė, mėn. | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV |
| **1.** | **PLANAVIMAS** | **0** | | | | | | | | | | | | |
| **1.1.** | **Priemonės rengimas** | **0** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | Priemonės rengimo darbo grupės sudarymas | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | Priemonės pagrindimo rengimas | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | Specialiųjų ir prioritetinių atrankos kriterijų rengimas ir tvirtinimas | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.5. | Priemonės tvirtinimas | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.6. | Kvietimų teikti paraiškas skelbimas: | | | | | | | | | | | | | |
| **1.2.** | **Priemonės paraiškų vertinimas ir finansavimo sutarčių sudarymas** | **0** | | | | | | | | | | | | |
| **2.** | **ĮGYVENDINIMAS (veiklų projektų)** | **0** | | | | | | | | | | | | |
| **3.** | **RODIKLIAI IR NAUDOS KOMPONENTAI** | **Iš viso, Eur** | **Iš viso, vnt.** | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Rodiklio Iš ES valstybių narių importuojamos elektros energijos dalis nuo bendro elektros energijos importo pasiekimo fakto fiksavimas | | 100 | 82 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 0 |
| 3.2. | Rodiklio Nr. 2 pasiekimo fakto fiksavimas | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | Ex-post rodiklio siekimas ir pasiekimo fakto fiksavimas | | 0 | | | | | | | | | | | |
| **4.** | **PRIEMONĖS REZULTATŲ PALAIKYMO SĄNAUDOS, iš jų:** | **79 383 776** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **2 059 079** | **2 120 852** | **2 184 477** | **2 250 012** | **2 317 512** | **2 387 037** |
| 4.1. | Grynosios veiklos sąnaudos | 79 383 776 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 059 079 | 2 120 852 | 2 184 477 | 2 250 012 | 2 317 512 | 2 387 037 |
| 4.2. | Reinvesticijos | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5.** | **PRIEMONĖS REZULTATŲ PALAIKYMO SĄNAUDŲ FINANSAVIMAS** | **79 383 776** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **2 059 079** | **2 120 852** | **2 184 477** | **2 250 012** | **2 317 512** | **2 387 037** |
| 5.1. | Nuosavos lėšos | 79 383 776 | | | | | 0 | 0 | 2 059 079 | 2 120 852 | 2 184 477 | 2 250 012 | 2 317 512 | 2 387 037 |
| 5.2. | Finansavimo šaltinis (nurodykite) | 0 | | | | | | | | | | | | |
| **6.** | **PRIEMONĖS FINANSAVIMAS** | **Finansavimo apimtys, EUR** | **%** | | | | | | | | | | | |
| **6.1.** | **Finansavimo išmokėjimas VISO:** | **725 890 000** | 100% | 105 150 000 | 54 510 000 | 102 330 000 | 269 660 000 | 194 240 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **6.2.** | **Finansavimo šaltiniai** | **725 890 000** | **100%** | **105 150 000** | **54 510 000** | **102 330 000** | **269 660 000** | **194 240 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **6.2.1.** | **Valstybės biudžeto lėšos** | **0** | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.1.1. | lėšų pavadinimas ir finansavimo šaltinio kodas (nurodykite) | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1.2. | lėšų pavadinimas ir finansavimo šaltinio kodas (nurodykite) | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| **6.2.2.** | **Europos Sąjungos ir kitos tarptautinės finansinės paramos bendrojo finansavimo lėšos** | **0** | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.2.1. | lėšų pavadinimas ir finansavimo šaltinio kodas (nurodykite) | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| 6.2.2.2. | lėšų pavadinimas ir finansavimo šaltinio kodas (nurodykite) | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| **6.2.3.** | **Europos Sąjungos ir kitos tarptautinės finansinės paramos lėšos** | **481 568 937** | 66% | 83 378 250 | 15 448 654 | 39 765 041 | 148 736 992 | 194 240 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.3.1. | Europos infrastruktūros tinklų priemonė | 459 927 375 | 63% | 64 262 868 | 12 922 474 | 39 765 041 | 148 736 992 | 194 240 000 | 0 | | | | | |
| 6.2.3.2. | ES struktūriniai fondai | 21 641 562 | 3% | 19 115 382 | 2 526 180 | | | | | | | | | |
| **6.2.4.** | **Tikslinės paskirties valstybės biudžeto lėšos** | **0** | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.4.1. | lėšų pavadinimas ir finansavimo šaltinio kodas (nurodykite) | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| 6.2.4.2. | lėšų pavadinimas ir finansavimo šaltinio kodas (nurodykite) | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| **6.2.5.** | **Kitos lėšos** | **244 321 063** | 34% | 21 771 750 | 39 061 346 | 62 564 959 | 120 923 008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.5.1. | Savivaldybių biudžetų lėšos | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |
| 6.2.5.2. | Privačios lėšos | 244 321 063 | 34% | 21 771 750 | 39 061 346 | 62 564 959 | 120 923 008 | 0 | | | | | | |
| 6.2.5.3. | Kitos viešosios lėšos | 0 | 0% | | | | | | | | | | | |

| Eil. Nr. | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV |
| **1.** | | | | | | | | | | | |
| **1.1.** | | | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | | | | | | | | | | | |
| 1.1.5. | | | | | | | | | | | |
| 1.1.6. | | | | | | | | | | | |
| **1.2.** | | | | | | | | | | | |
| **2.** | | | | | | | | | | | |
| **3.** | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | | | | | | | | | | | |
| **4.** | **2 458 649** | **2 532 408** | **2 608 380** | **2 686 632** | **2 767 231** | **2 850 247** | **2 935 755** | **3 023 828** | **3 114 542** | **3 207 979** | **3 304 218** |
| 4.1. | 2 458 649 | 2 532 408 | 2 608 380 | 2 686 632 | 2 767 231 | 2 850 247 | 2 935 755 | 3 023 828 | 3 114 542 | 3 207 979 | 3 304 218 |
| 4.2. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5.** | **2 458 649** | **2 532 408** | **2 608 380** | **2 686 632** | **2 767 231** | **2 850 247** | **2 935 755** | **3 023 828** | **3 114 542** | **3 207 979** | **3 304 218** |
| 5.1. | 2 458 649 | 2 532 408 | 2 608 380 | 2 686 632 | 2 767 231 | 2 850 247 | 2 935 755 | 3 023 828 | 3 114 542 | 3 207 979 | 3 304 218 |
| 5.2. | | | | | | | | | | | |
| **6.** | | | | | | | | | | | |
| **6.1.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **6.2.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **6.2.1.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.1.1. | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1.2. | | | | | | | | | | | |
| **6.2.2.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.2.1. | | | | | | | | | | | |
| 6.2.2.2. | | | | | | | | | | | |
| **6.2.3.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.3.1. | | | | | | | | | | | |
| 6.2.3.2. | | | | | | | | | | | |
| **6.2.4.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.4.1. | | | | | | | | | | | |
| 6.2.4.2. | | | | | | | | | | | |
| **6.2.5.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.5.1. | | | | | | | | | | | |
| 6.2.5.2. | | | | | | | | | | | |
| 6.2.5.3. | | | | | | | | | | | |

| Eil. Nr. | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 | 2052 | 2053 | 2054 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III IV | I II III |
| **1.** | | | | | | | | | | | | |
| **1.1.** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.5. | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.6. | | | | | | | | | | | | |
| **1.2.** | | | | | | | | | | | | |
| **2.** | | | | | | | | | | | | |
| **3.** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | | | | | | | | | | | | |
| **4.** | **3 403 345** | **3 505 445** | **3 610 608** | **3 718 926** | **3 830 494** | **3 945 409** | **4 063 771** | **4 185 685** | **4 311 255** | **4 440 608** | **4 573 841** | **4 711 073** |
| 4.1. | 3 403 345 | 3 505 445 | 3 610 608 | 3 718 926 | 3 830 494 | 3 945 409 | 4 063 771 | 4 185 685 | 4 311 255 | 4 440 608 | 4 573 841 | 4 711 073 |
| 4.2. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5.** | **3 403 345** | **3 505 445** | **3 610 608** | **3 718 926** | **3 830 494** | **3 945 409** | **4 063 771** | **4 185 685** | **4 311 255** | **4 440 608** | **4 573 841** | **4 711 073** |
| 5.1. | 3 403 345 | 3 505 445 | 3 610 608 | 3 718 926 | 3 830 494 | 3 945 409 | 4 063 771 | 4 185 685 | 4 311 255 | 4 440 608 | 4 573 841 | 4 711 073 |
| 5.2. | | | | | | | | | | | | |
| **6.** | | | | | | | | | | | | |
| **6.1.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **6.2.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **6.2.1.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.1.1. | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1.2. | | | | | | | | | | | | |
| **6.2.2.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.2.1. | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.2.2. | | | | | | | | | | | | |
| **6.2.3.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.3.1. | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.3.2. | | | | | | | | | | | | |
| **6.2.4.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.4.1. | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.4.2. | | | | | | | | | | | | |
| **6.2.5.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2.5.1. | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.5.2. | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.5.3. | | | | | | | | | | | | |