

Ilgalaikiai veiklos tikslai 2022-2025 m., siejami su kintamąja atlygio dalimi, ir jų įgyvendinimas

Kriterijai	Tikslas	Svoris	Minimali riba (70 %)	Visiškai pasiektas tikslas (100 %)	Faktinis rezultatas	Pasiektas rezultatas	Išmokėta
Veikla	TSR „Ignitis Grupės“ TSR, lyginant su vidutiniu EURO STOXX® Utilities indekso ¹ TSR	40 %	≥70 % ²	≥100 % ²	49 %	0 %	0,0 %
Grąža	Vidutinis koreguotas ROCE ³ keturių metų periodu 2022–2025 m.	20 %	5,5 % ²	6,5 % ²	9,3 %	100 %	20,0 %
Žaliosios gamybos augimas	Žaliosios gamybos galia ⁴ , GW	20 %	2,0 ²	2,2 ²	2,1	85 %	17,0 %
Tinklų efektyvumo didinimas	Efektyvumo reguliuojamoje monopolinėje veikloje didinimas:						
	– Vidutinis elektros SAIFI ⁵ keturių metų periodu 2022–2025 m. (per metus)	5 %	≤1,10 (2022-2025 m.)	≤1,10 (2022-2025 m.) ir ≤0,99 (2025 m.)	1,10 (2022-2025 m.) ir 1,02 (2025 m.) ⁶	70 %	3,5 %
	– Tinklų sąnaudų mažinimas ⁷ realia verte keturių metų periodu 2022–2025 m.	5 %	Stabilus OPEX lygis realia verte	OPEX mažinimas realia verte	OPEX mažinimas realia verte ⁸	100 %	5,0 %
Nulinio ŠEŠD emisijų balanso siekis	ŠESD emisijų mažinimas, lyginant su 2020 m. ⁹	10 %	-16 % ²	-23 % ²	-31 % ¹⁰	100 %	10,0 %
Ilgalaikiai KAD tikslai, %							56 %
Ilgalaikiai KAD tikslai, % nuo PAD (maksimalus Ilgalaikės KAD dydis ne didesnis nei 40 % metinės PAD)							22,4 %

1. TSR (angl. Total Shareholders Return) rodiklis yra apskaičiuojamas kaip vidutinės akcijos kainos laikotarpio pabaigai ir laikotarpio pradžiai skirtumo bei dividendų, tenkančių akcijai, už laikotarpį sumos santykis su akcijos kaina laikotarpio pradžiai. Vidutinis Ignitis Grupė TSR ir EUROSTOXX® Utilities indeksas yra skaičiuojami naudojant dviejų mėnesių periodą (t.y. atitinkamai lapkričio ir gruodžio), einantį prieš vertinamojo laikotarpio pradžią ir pabaigą (2022 m. sausio 1 d. - 2025 m. gruodžio 31 d.), siekiant neutralizuoti galimus rinkos svyravimus. Ignitis Grupė TSR apskaičiuojamas darant prielaidą, kad dividendai yra reinvestuojami, taip pat kaip lyginamajai analizei naudojamas „EURO STOXX® Utilities“ indeksas (remiantis bendrojo pelno indekso tipu ir EUR valiuta). Ignitis Grupė akcijų vertės pokytis tarp ataskaitinio laikotarpio pradžios ir pabaigos, apskaičiuotas kaip svertinis IGN1L („Nasdaq Baltic“) ir IGN GDR (Londono vertybinių popierių birža) kainų vidurkis, remiantis prekybos apimtimis.

2. Tikslas bus matuojamas pagal pasiekimų skalę tarp minimalaus vykdymo (70%) ir tikslo (100%) rėžių, naudojant linijinio interpoliavimo metodą. Jei bus pasiekta žemesnė, nei nustatyta minimali vykdymo vertė, už šį tikslą nebus motyvuojama.

3. ROCE apskaičiuojamas dalijant Ignitis Grupė koreguotą pelną prieš palūkanas ir mokesčius (koreguotas EBIT) iš jos panaudoto kapitalo (vidutinė grynoji skola ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje + vidutinė nuosavo kapitalo apskaitinės vertės dalis ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje).

4. Bendra (bruto) instaliuota galia (pradėta vykdyti komercinė veikla, angl. COD), 2025.

5. Elektros SAIFI (angl. System Average Interruption Frequency Index) rodiklis skaičiuojamas pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) metodiką, neįtraukiant (1) nutūkimų dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutūkimų dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose. Tikslo rodiklis nustatytas remiantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E-79.

6. Nutrukimų dažnis vienam klientui yra apskaičiuojamas vadovaujantis rodiklio tvirtinimo metu taikyta metodika ir principais kai į rodiklį neįtraukiami nutrukimai, įvykę dėl stichinių gamtos reiškinių, atitinkančių stichinius, katastrofinius meteorologinius ir hidrologinius reiškinius, kai vėjo greitis yra ≥28 m/s ir taikoma šalies mastu.

7. Sąnaudų infliacija (konkrečiame išlaidų tipe, atsižvelgiant į ekonominės raidos scenarijų, eliminuojant vienkartinės sąnaudas) minus 1–1,5 p. p. vadovaujantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) metodika.

8. Tinklų OPEX sumažėjimas realiąja verte 8,6 mln. EUR per ketverius metus 2022–2025 m. apskaičiuotas eliminuojant šias vienkartinės sąnaudas pagal Nacionalinės energetikos reguliavimo tarybos metodiką ir darant papildomą išimtį dėl paramos Ukrainai (125,3 mln. EUR per šį laikotarpį): (1) Vienkartinės sąnaudos pagal Nacionalinės energetikos reguliavimo tarybos metodiką: (1.1) Visos vienkartinės sąnaudos, pateiktos ir patvirtintos VERT, yra eliminuojamos (84 % visų vienkartinų sąnaudų, arba 104,9 mln. EUR). (1.2) Visos VERT pateiktos beipatvirtinimo laukiančios vienkartinės sąnaudos (15 % visų vienkartinų sąnaudų, arba 19,1 mln. EUR) yra eliminuojamos, remiantis ankstesniais panašių sąnaudų kategorijų patvirtinimo pavyzdžiais. Patvirtinimas numatytas 2026-10-15. (2) Parama Ukrainai (1 % visų vienkartinų sąnaudų, arba 1,3 mh. EUR).

9. Tikslas apskaičiuotas remiantis „Ignitis grupė“ ŠESD emisijų lygiu 2020 m.: 5.37 mln. t CO2 ekv.

10. Tikslo pasiekimas vertinamas pagal metodiką, naudotą nustatant 2020 m. bazę SBTi tikslams, o rezultatai, susiję su 2025 m. Grupės CO2 emisijomis, buvo pakoreguoti, siekiant atsižvelgti į svarbius veiksnus, kurių Grupė negalėjo kontroliuoti: (1) Elektros energijos emisijų faktoriaus pokyčio (2025 m. palyginti su 2020 m.) poveikis eliminuojamas (emisijų faktorius naudojamas 2020 m. lygiu); (2) eliminuojamos su Vilniaus KJ susijusios ŠESD emisijos, nes 2020 m. ji neveikė visu pajėgumu (taip pat eliminuojamos iš 2020 m. bazės); (3) eliminuojami po 2020 m. priimti ŠESD emisijų apskaitos patobulinimai; (4) eliminuojami su reguliavimu susiję reikšmingi vienkartiniai veiksniai (TSO inicijuotos privalomos (angl. "must run") operacijos).