

Pristatymo išrašas.

**Pristatymas investuotojams:
2024 m. rezultatai**

2025 m. vasario 26 d., 13 val. Vilniaus laiku / 11 val. Londono laiku

Rezultatų pristatymo išrašas

Pristatymas investuotojams: 2024 m. rezultatai

2024 m. vasario 26 d., 13 val. Vilniaus laiku / 11 val. Londono laiku

Pastaba

Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos versijų, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

Pristatymo dalyviai

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, „Ignitis grupės“ vadovas
Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas
Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Pristatymas

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

[1 skaidrė]

Labą dieną. Sveikinu visus prisijungusius prie „Ignitis grupės“ visų 2024 m. rezultatų pristatymo. Ačiū, kad skyrėte mums laiko. Aš – Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė, moderuosiu šiandienos pristatymą. Mūsų vadovas ir finansų vadovas pristatys 2024 m. strateginius ir finansinius rezultatus. Po to atsakysime į jūsų užduotus klausimus.

Prieš pradėdant norėčiau priminti, kad šiandienos pristatyme yra pareiškimų dėl ateities, kuriems būdinga rizika ir neapibrėžtumas. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais ir prielaidomis, o faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis. Na o dabar perduodu žodį Dariui, kuris pradės nuo strateginių rezultatų apžvalgos.

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, „Ignitis grupės“ vadovas

[5 skaidrė]

Labą dieną. Sveikinu visus, prisijungusius prie mūsų visų 2024 m. rezultatų pristatymo.

2024 m. vėl pasiekėme stiprių rezultatų. Mūsų Koreguotas EBITDA siekė 527,9 mln. Eur, buvo 8,9 proc. didesnis nei 2023 m. ir viršijo mūsų prognozės, komunikuotos rinkai, viršutinę ribą.

Antra, tęsiame strategijos įgyvendinimą. Mūsų Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo 0,8 GW ir siekia 8,0 GW.

Nepaisant intensyviai vykdomos investicijų programos, išlaikėme stiprius finansinio svėro rodiklius – Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA rodiklis siekė 3,05 karto.

Be to, toliau laikomės dividendų įsipareigojimų. Už 2024 m. planuojame išmokėti 1,33 Eur dividendą už akciją, t. y. 3,1 proc. didesni dividendai nei praeitais metais.

Dabar norėčiau apžvelgti kiekvieno verslo segmento plėtrą 2024 m. atskirai.

[6 skaidrė]

Pirmiausia apžvelkime mūsų didžiausio – Žaliųjų pajėgumų – verslo segmento plėtrą. Kaip jau minėjau, mūsų bendrą Portfelį 2024 m. padidinome iki 8 GW. Tai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, kuris padidėjo apie 0,5 GW, ir užtikrintas prisijungimas prie tinklo pirmiesiems 290 MW BESS projektams Lietuvoje. Be to, Užtikrintus pajėgumus padidinome apie 200 MW iki 3,1 GW. Prie augimo prisidėjo Tumės SP Latvijoje, nes saulės parkas pasiekė statybų etapą. Taip pat užbaigėme 3 projektus, todėl mūsų Veikiantys pajėgumai išaugo apie 100 MW iki 1,4 GW. Prie augimo prisidėjo Silezijos VP I Lenkijoje, Vilniaus KJ biokuro blokas ir Tauragės SP (abu projektai Lietuvoje), kurie pasiekė komercinės veiklos pradžią. Žvelgiant į Portfelio sudėtį, ir toliau didžiausią jo dalį sudaro vėjo projektai, kurių dalis siekia 5,0 GW. Didžiausią vystomų projektų dalį sudaro projektai, vystomi Lietuvoje (4.5 GW). Lankstumo projektų dalis taip pat sudaro didelę mūsų Portfelio dalį – 1,4 GW.

[7 skaidrė]

Toliau apžvelkime projektų įgyvendinimą. Nuo 9 mėn. rezultatų pristatymo sėkmingai užbaigėme 137 MW Silezijos VP II statybos darbus – laiku ir neviršydami biudžeto, visos vėjo elektrinės yra pastatytos, sumontuotos ir veikia. Kaip ir planuota, projektas patiekė pirmą elektros energiją į tinklą ir pasiekė dalinę komercinę veiklą (galia apribota iki 70 MW). Nuo tada projektas generuoja pajamas, dėl ko finansinis poveikis yra ribotas. Tačiau, atsižvelgiant į nuo mūsų veiksmų nepriklausančius vėluojančius elektros tinklų darbus, šiuo metu tikimės, kad vėjo parkas visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią pasieks 2025 m. II pusm. (buvo – 2025 m. I ketv.).

Be to, didžiausias statomas vėjo parkas Baltijos šalyse – Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje – patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Iki šiol sėkmingai užbaigėme visų 44 vėjo elektrinių montavimo darbus.

Galiausiai, norėčiau pateikti naujausias jūrinio vėjo projektų vystymo detales. Pirmiausia norėčiau apžvelgti antrąjį Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkursą su CfD parama. 2024 m. spalio mėn. priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse ir ieškoti partnerių. 2025 m. sausio mėn. konkursas buvo laikinai sustabdytas. Jis turėtų būti atnaujintas artimiausiu metu, o laimėtojas nustatytas 2025 m. II pusm. Įvertinę atnaujinto konkurso sąlygas, priimsime sprendimą, ar jame dalyvauti.

Be to, 700 MW „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko Lietuvoje vystymas iki šiol vyko pagal planą. Planuojame užbaigti vystymo darbus, gauti statybos leidimą ir priimti Galutinį investicinį sprendimą 2027 m. Tačiau, atsižvelgiant į tai, jog didelės apimties elektrolizės projektų vystymas vėluoja visoje Europoje, įskaitant ir Baltijos šalis, sumažėjo galimybių užsitikrinti ilgalaikės elektros energijos pardavimo sutartis. Kartu su iššūkiais, susijusiais su jūrinio vėjo elektrinių komponentų tiekimo grandine, gali kilti sunkumų finansuojant projektą artėjant sprendimui dėl Galutinio investicinio sprendimo 2027 m. Todėl gali kilti poreikis atidėti projekto komercinės veiklos pradžią, iki kol bus daugiau aiškumo dėl elektrolizės paklausos ir (arba) jungties su Vokietija nutiesimo. Toliau stebėsime rinkos pokyčius ir pagal juos atnaujiname savo planus.

Ir galiausiai, dėl Liivi 1 GW projekto Estijoje – svarstome galimybę dalyvauti potencialiame konkurse dėl skatinimo (CfD).

[8 skaidrė]

Dabar pereikime prie mūsų antro didžiausio – Tinklų – verslo segmento. Yra trys pagrindinės naujienos. Pirmiausia, reguliuotojas patvirtino mūsų 3,5 mlrd. Eur skirstymo tinklų 10 metų investicijų planą, kuris tęsis iki 2033 m. Plane numatytos 40 proc. didesnės investicijos nei anksčiau teiktame derinti investicijų plane.

Be to, reguliuotojas taip pat nustatė 2025 m. tarifus, įskaitant reguliuojamo turto bazę (RAB) – 1,8 mlrd. Eur, vidutinę svertinę kapitalo kainą – 5,79 proc. ir papildomą tarifo dedamąją – 37,5 mln. Eur.

Galiausiai, sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą. Nuo programos pradžios jau įdiegėme daugiau nei 1 mln. išmaniųjų skaitiklių ir planuojame masinį skaitiklių diegimą užbaigti laiku (iki 2026 m.).

[9 skaidrė]

Na o dabar pereikime prie Sprendimų klientams verslo segmento. 2024 m. daugiausiai dėmesio skyrėme pirmaujančio elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrai Baltijos šalyse. Per metus tris kartus padidinome įrengtų įkrovimo prieigų skaičių iki 1 091.

Be to, po ataskaitinio laikotarpio, Europos klimato, infrastruktūros ir aplinkos vykdomoji įstaiga paskelbė pirmojo kvietimo teikti paraiškas pagal „Alternatyviųjų degalų infrastruktūros priemonę“ rezultatus. Daugiau nei 297 mln. Eur bus skirti didiesiems įkrovimo prieigų operatoriams visoje Europoje. Esame šešti pagal gautą potencialų finansavimą (16 mln. Eur).

[10 skaidrė]

Dabar norėčiau apžvelgti mūsų paskutinį – Rezervinių pajėgumų – verslo segmentą. Svarbiausias šio segmento pasiekimas – sėkmingas mūsų indėlis stiprinant energetikos saugumą regione, nes vasario 9 d. dalyvavome Baltijos šalių elektros tinklų sinchronizacijoje su kontinentine Europa.

[11 skaidrė]

Užbaigęs mūsų verslo segmentų 2024 m. apžvalgą, norėčiau apžvelgti mūsų pažangą įgyvendinant dekarbonizacijos iniciatyvas. 2024 m., palyginti su 2023 m., mūsų Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis padidėjo 30,9 proc. iki 2,3 TWh dėl naujų Žaliųjų pajėgumų, t. y. Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko, veiklos pradžios. Kita vertus, mūsų Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 3,5 p. p. iki 81,5 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos Rezervinių pajėgumų segmente, Elektrėnų komplekse.

Žvelgiant į mūsų ŠESD emisijas, mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis, perskaičiuotas pagal atnaujintą metodiką, sudarė 4,05 mln. t CO₂ ekv. (-7,2 proc., palyginti su 2023 m.). Pažymėtina, kad mes reikšmingai (35,6 proc.) sumažinome 2 apimties išmetamų ŠESD kiekį ir 8,3 proc. – 3 apimties išmetamų ŠESD kiekį. Vis dėlto, dėl padidėjusios energijos gamybos, mūsų 1 apimties išmetamų ŠESD kiekis padidėjo 14,8 proc.

Be to, kalbant apie saugą, 2024 m. mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Darbuotojų bendras registruojamų sužeidimų rodiklis siekė 1,12, o rangovų – 0,84. Abu rodikliai buvo ženkliai geresni nei planuoti.

Baigiu strateginių rezultatų apžvalgą ir perduodu žodį Jonui, kuris apžvelgs naujausią finansų informaciją.

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

[13 skaidrė]

Ačiū, Dariau. Pirmiausia norėčiau apžvelgti 2024 m. rezultatų prognozes. Vėl pasiekėme stiprių rezultatų. Mūsų 2024 m. Koreguotas EBITDA siekė 527,9 mln. Eur ir viršijo mūsų prognozės viršutinę ribą. Primenu, kad mūsų paskutinė prognozė, kurią skelbėme praeitų metų lapkričio mėn., siekė 480–500 mln. Eur. Geresnius nei planuota rezultatus lėmė du – Žaliųjų pajėgumų ir Rezervinių pajėgumų – segmentai. Žaliųjų pajėgumų segmente pagaminome didesnę elektros energijos kiekį nei planavome pagaminti sausumos vėjo parkuose, o Rezervinių pajėgumų segmente realizavome didesnes nei planavome elektros kainas.

Kalbant apie investicijas, 2024 m. jos siekė 812,0 mln. Eur ir atitiko mūsų prognozę. Investicijos išliko istoriškai aukštame lygyje, nes investavome 42 proc. daugiau nei vidutiniškai per paskutiniuosius penkerius metus.

[14 skaidrė]

Dabar apžvelkime kitus šių metų finansinius rezultatus. Palyginti su 2023m., Koreguotas EBITDA padidėjo 8,9 proc. ir siekė 527,9 mln. Eur. Augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai.

Koreguotas grynasis sumažėjo 3,2 proc. iki 277,5 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių palūkanų sąnaudų.

Investicijos išliko istoriškai aukštame lygyje, o ROCE sumažėjo 0,8 p. p. iki 9 proc., daugiausiai dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos.

Mūsų svertiniai rodikliai išliko stiprūs – FFO / Grynoji skola siekė 29,7 proc., o Grynoji skola / Koreguotas EBITDA siekė 3,1 karto.

Be to, „S&P“ paliko galioti Grupės „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva, kuris atitinka mūsų įsipareigojimą išlaikyti solidų BBB ir aukštesnį kredito reitingą keturių metų strateginiu laikotarpiu.

Galiausiai, remdamiesi dividendų įsipareigojimais, už 2024 m. planuojame išmokėti 1,33 Eur dividendą už akciją, t. y. 3 proc. daugiau nei praėjusiais metais. Tai reiškia, kad dividendų pajamingumas siektų 6 proc. ir daugiau.

[15 skaidrė]

Dabar detaliau apžvelkime kiekvieną pagrindinį veiklos rodiklį. Pradėkime nuo Koreguoto EBITDA. Pirmiausia, Žaliųjų pajėgumų segmento EBITDA išaugo 17,9 proc. iki 262,4 mln. Eur dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios ir užfiksuotų didesnių elektros kainų, dėl mūsų pajėgumų lankstumo.

Antra, Tinklų segmento EBITDA taip pat išaugo 22,2 proc. ir siekė 219,9 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos Investicijos į mūsų elektros tinklą, ir didesnis reguliuojamas WACC, kuris atspindi išaugusias palūkanų normas.

Trečia, Rezervinių pajėgumų segmento EBITDA siekė 42,0 mln. Eur, t. y. 7,9 mln. Eur mažiau nei praeitais metais. Sumažėjimą lėmė išskirtinės sąlygos 2023 m. I ir IV ketv.

Galiausiai, apžvelkime Sprendimų klientams segmentą. Jo EBITDA sumažėjo 23,3 mln. Eur iki 7,1 mln. Eur. Sumažėjimą lėmė mažesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, kuriuos iš dalies atsvėrė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni elektros tiekimo verslo klientams rezultatai Lenkijoje.

[16 skaidrė]

Dabar apžvelkime kiekvieno segmento EBITDA detaliau. Pradedant nuo Žaliųjų pajėgumų segmento, jo rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį, t. y. beveik 50 proc. Grupės Koreguoto EBITDA. Pagrindinis veiksnys, lėmęs 17,9 proc. didesnį Koreguotą EBITDA nei 2023 m., buvo naujų pajėgumų veiklos pradžia. 2024 m. veiklą vykdyti pradėjo 3 nauji projektai: Silezijos VP I, Tauragės SP ir Vilniaus KJ biomasės blokas. Be to, Kelmės VP ir Silezijos VP II patiekė pirmą elektros energiją į tinklą. Antroji pagrindinė augimo priežastis buvo didesnės užfiksuotos elektros kainos, daugiausia dėl mūsų pajėgumų lankstumo.

[17 skaidrė]

Dabar pereikime prie Tinklų segmento. Pagrindiniai Tinklų segmento Koreguoto EBITDA augimo veiksniai buvo didesnė reguliuojamo turto bazė, kuri išaugo 10,8 proc., nuo 1,4 mlrd. Eur iki 1,6 mlrd. Eur, dėl tęsiamų investicijų į elektros tinklus, bei reguliuotojo nustatytas didesnis WACC, kuris išaugo nuo 4,1 proc. 2023 m. iki 5,1 proc. 2024 m., dėl išaugusių palūkanų normų. Svarbu paminėti, kad 2025 m. tarifai jau nustatyti, įskaitant 13,3 proc. didesnę RAB, kuri sieks 1,8 mlrd. Eur ir WACC didinimą iki 5,8 proc.

[18 skaidrė]

Toliau – Rezervinių pajėgumų segmentas. Stiprius rezultatus fiksavome tiek 2024 m., tiek 2023 m., tačiau rezultatas sumažėjo 15,8 proc. ir siekė 42,0 mln. Eur. Sumažėjimas susijęs su mažesne papildoma grąža rinkoje, nes 2023 m. I ir IV ketv. sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės.

[19 skaidrė]

Galiausiai, Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA, palyginti su 2023 m., sumažėjo 23,3 mln. Eur. ir siekė 7,1 mln. Eur. Sumažėjimą lėmė mažesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl atsargų nukainojimo atstatymo efekto 2023 m. Tačiau, sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni elektros tiekimo verslo klientams rezultatai Lenkijoje.

[20 skaidrė]

Dabar detaliau apžvelkime mūsų investicijas. Mūsų investicijos siekė 812,0 mln. Eur ir išliko istoriškai aukštame lygyje. Investicijos buvo 42 proc. didesnės nei vidutiniškai per paskutiniuosius penkerius metus.

53,5 proc. Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą, o 41,5 proc. – į Tinklų segmentą. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą siekė 434,5 mln. (-19,9 proc.). Sumažėjimą daugiausiai lėmė sėkmingai užbaigti dideli projektai, įskaitant Silezijos VP I ir Silezijos VP II bei Vilniaus KJ biokuro bloką. Didelę investicijų dalį sudarė investicijos į Kelmės VP Lietuvoje ir saulės parkus Latvijoje.

Į Tinklų segmentą investavome 337,0 mln. Eur, daugiausiai – į elektros tinklo plėtrą ir priežiūrą. Palyginti su 2023 m., investicijos sumažėjo 2,8 proc., nes išmaniųjų skaitiklių diegimo projektas artėja prie pabaigos.

[21 skaidrė]

Žvelgiant į Grynojo apyvartinio kapitalo skaičius, nuo 2023 m. gruodžio mėn. jis sumažėjo 41,4 proc., o nuo 2024 m. rugsėjo mėn. – 11,7 proc. ir metų pabaigoje siekė 102,6 mln. Eur. Pagrindiniai veiksniai, lėmę Grynojo apyvartinio kapitalo mažėjimą, buvo didesnės prekybos mokėtinos sumos, daugiausiai dėl išaugusio prekybos finansavimo priemonių, naudojamų gamtinėms dujoms pirkti, balanso, bei mažesnis atsargų kiekis, dėl sumažėjusio gamtinių dujų atsargų kiekio. Tačiau, sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės prekybos gautinos sumos.

[22 skaidrė]

Visa tai apibendrinant, mūsų FCF rodiklis siekė -193,9 mln. Eur, daugiausiai dėl investicijų, kurios viršijo EBITDA.

[23 skaidrė]

Kalbant apie finansinio svėro rodiklius, mūsų Grynoji skola, palyginti su 2023 m., išaugo 22,4 proc. ir 2024 m. pabaigoje siekė 1,6 mlrd. Eur. Mūsų pagrindinis kredito reitingo rodiklis FFO / Grynoji skola pagerėjo iki 29,7 proc. ir buvo gerokai didesnis nei 23 proc. riba, reikalinga išlaikyti „S&P“ „BBB+“ kredito reitingą. Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA santykis padidėjo nuo 2,7 karto iki 3,1 karto.

[25 skaidrė]

Galiausiai, pristatysiu mūsų šių metų prognozę. Tikimės, kad mūsų 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur. Numatome augimą trijuose iš keturių verslo segmentų: Žaliųjų pajėgumų, Tinklų ir Rezervinių pajėgumų.

Žaliųjų pajėgumų segmentas turėtų augti dėl naujų projektų veiklos pradžios, nes 2025 m. daugiau nei 700 MW pajėgumų turėtų pasiekti komercinės veiklos pradžią. Tarp šių projektų yra ir Kelmės VP, Silezijos VP II, Stelpės SP, Varmės SP ir Lenkijos saulės elektrinių portfelis.

Tikimės, kad Tinklų segmento rezultatai augs dėl didesnės RAB, kurios augimui įtakos turi tęsiamos investicijos, ir patvirtinto didesnio WACC, atspindinčio aukštesnes palūkanų normas rinkoje.

Tikimės, kad Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai bus didesni, nes teikiant naujas paslaugas turėtų augti pagamintos elektros energijos kiekis.

Galiausiai, tikimės, kad Sprendimų klientams segmento rezultatas bus mažesnis, kurį turėtų lemti vis dar neigiamas elektros tiekimo privatiems klientams rezultatas, įskaitant neigiamą gaminančių vartotojų poveikį, susijusį su šiuo metu taikoma dvipuse apskaita.

Kalbant apie investicijas, tikimės, kad 2025 m. mūsų investicijos sieks 700–900 mln. Eur. Žaliųjų pajėgumų segmente daugiausiai investicijų bus nukreipta į Kelmės VP ir Kruonio HAE plėtros projektą Lietuvoje bei Varmės SP ir Tumės SP Latvijoje. Tinklų segmente Investicijos bus nukreiptos į elektros tinklo priežiūrą ir plėtrą.

Dabar perduodu žodį Dariui užbaigti pristatymą.

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, „Ignitis grupės“ vadovas

[26 skaidrė]

Ačiū, Jonai. Norėčiau apibendrinti „Ignitis grupės“ visų 2024 m. rezultatus. 2024 m. vėl pasiekėme stiprių rezultatų.

Mūsų Koreguotas EBITDA siekė 527,9 mln. Eur, buvo 8,9 proc. didesnis nei 2023 m. ir viršijo mūsų prognozės, komunikOTOS rinkai, viršutinę ribą.

Antra, tęsėme strategijos įgyvendinimą. Mūsų Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo 0,8 GW ir siekia 8,0 GW.

Nepaisant intensyviai vykdomos investicijų programos, išlaikėme stiprius finansinio svėro rodiklius – Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA santykis siekė 3,05 karto.

Be to, toliau laikomės dividendų įsipareigojimų. Už 2024 m. planuojame išmokėti 1,33 Eur dividendą už akciją, t. y. 3,1 proc. didesni dividendai nei praeitais metais. Tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, o Investicijos – 700–900 mln. Eur.

Taigi, norėčiau jums padėkoti, kad prisijungėte ir mus išklausėte.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

[27 skaidrė]

Dėkoju pranešėjams. Dabar atsakysime į jūsų klausimus. Pirmasis klausimas: „Gal galite detaliau paaiškinti, kodėl Sprendimų klientams segmento rezultatai yra gerokai prastesni? Ar tai tęsis ir 2025 m.“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Taigi, per metus sumažėjusiam Sprendimų klientams segmento rezultatui įtakos turėjo keli veiksniai. Pirmiausia, gamtinių dujų rezultatai normalizavosi, nes paskutinis kelis metus jie buvo didesni nei įprastai. Ir antra, elektros tiekimo privatiems klientams veikla išliko nuostolinga, iš dalies dėl neigiamo gaminančių vartotojų efekto, susijusio su šiuo metu taikoma dviapuse apskaita. Kalbant apie 2025 m., kaip ir pateikėme prognozę, tikimės, kad Sprendimų klientams segmento EBITDA bus mažesnis nei 2024 m. Tam taip pat daugiausiai įtakos turės gaminančių vartotojų efektas ir pirkimo sutartys, sudarytos esant aukštomis kainoms, kurios nustos galioti 2025 m.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ar Baltijos šalių sinchronizacijos projektas turės teigiamą ar neigiamą poveikį būsimiems „Ignitis grupės“ finansiniams rezultatams?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Taigi, mūsų ir apskritai rinkos požiūriu, įgyvendinus sinchronizaciją rinkoje atsirado papildomų paslaugų poreikis, o tai yra naudinga investuojant į lankstumo technologijas, pvz., baterijas.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Per IV ketv. 50 MW galios Silezijos VP I pagamino tik 30 GWh, o 94 MW galios Pomeranijos VP pagamino 95 GWh. Ar Silezijos VP I gamina visu pajėgumu? Kodėl toks didelis gamybos skirtumas atsižvelgiant į vėjo parkų galią MW?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Taigi, Pomeranijos ir Silezijos projektai turi skirtingus galios panaudojimo koeficientus. Pomeranijos VP galios panaudojimo koeficientas yra gerokai didesnis dėl jo geografinės padėties. Silezijos VP yra arčiau pietinės Lenkijos dalies ir jo galios panaudojimo koeficientas yra mažesnis. Tai yra vienas iš veiksnių. Kita priežastis yra susijusi su tuo, jog Silezijos VP I veikia pirmus metus, todėl natūralu, kad jo prieinamumo koeficientas yra kiek mažesnis nei vėjo parkų, kurie veikia jau kelerius metus. Šie du veiksniai – galios panaudojimo koeficientas ir mažesnis prieinamumas, nes vėjo parkas veikia dar tik vienerius metus – paaiškina šį skirtumą.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Dar vienas klausimas: „Kelmės VP I ir Kelmės VP II projektų statybos užbaigtos 100 proc. Ar visos vėjo elektrinės jau gamina elektros energiją?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Dar ne. Dar ne visos vėjo elektrinės gamina energiją tuo pačiu metu. Ir Kelmės VP I ir Kelmės VP II vis dar esame bandymų etape. Nei vienas vėjo parkas dar nepasiekė komercinės veiklos pradžios. Kadangi vis dar atliekami bandymai, abu vėjo parkai dar neveikia visu pajėgumu.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Atsakykime į šį klausimą: „Gal galite patikslinti iššūkius ir finansinius sunkumus, dėl kurių gali vėluoti „Curonian Nord“ projekto komercinės veiklos pradžia? Ar to priežastis yra tik elektrolizės projektai, ar dar yra ir iššūkių sudarant paskolos sutartis su bankais?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Galiu tiesiog patvirtinti, kad abu veiksniai – elektrolizės projektų vėlavimas ir su tuo susiję finansiniai iššūkiai – turi įtakos.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kada galime tikėtis pagamintos pirmosios elektros Latvijos saulės parkuose?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Kalbant apie saulės parkus Latvijoje, mūsų Stelpės SP ir Varmės SP projektai turėtų būti užbaigti šiais metais, taigi komercinę veiklos pradžią jie turėtų pasiekti šiais metais. Taigi, priklausomai nuo to, kiek saulės turėsime artėjant metų pabaigai, matysime kiek pagaminsime šiais metais. Vis dėlto, daugiausiai elektros iš saulės energijos turėtume pagaminti 2026 m., o ne 2025 m.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ar tikėtės gauti valstybės paramą (subsидijas) elektros energijos kaupiklių sistemų projektams (BESS) ar veiksite rinkos sąlygomis?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Mes vertinsime Lietuvos konkursus, kurie buvo paskelbti dėl BESS. Taip pat vertiname BESS paramos schemas ir kitose rinkose.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kokias pagrindines rizikas matote šiais metais, kurios sutrukdytų realizuoti jūsų Koreguoto EBITDA prognozę? Kuriuose verslo segmentuose tokias rizikas matote?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Kalbant apie EBITDA prognozę, pagrindiniai ir jautriausi veiksniai išlieka tie patys – užfiksuotos elektros kainos ir pagamintas energijos kiekis Žaliųjų pajėgumų ir Rezervinių pajėgumų segmentuose. Šie du veiksniai yra pagrindiniai. Manome, kad šiuos veiksnius valdome gana gerai, nes mūsų veikiantiems projektams taikome aukštą apsidraudimo lygį ir tinkamai juos prižiūrime. Taigi, šios dvi rizikos galėtų sutrukdyti realizuoti prognozę, tačiau esame visiškai tikri dėl mūsų pateiktos prognozės.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ką planuojate pagerinti, kad pagerintumėte bendrus rezultatus?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Kalbant apie mūsų bendrus rezultatus, mums aktualiausi mūsų du pagrindiniai verslo segmentai: Tinklai ir Žalieji pajėgumai. Taigi, kalbant apie Tinklų segmentą, tęsime investicijų programą, o kalbant apie Žaliųjų pajėgumų segmentą, pagrindiniai veiksniai bus naujų pajėgumų veiklos pradžia. Numatome, kad 700 MW naujų projektų pasieks komercinės veiklos pradžią šiais metais. Šie du segmentai daugiausiai lems mūsų rezultatus šiais metais.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Dar vienas klausimas: „Strateginiame plane esate numatę 1,8–2,4 mlrd. Eur investicijas į Žaliųjų pajėgumų segmentą 2024–2027 m. Atsižvelgiant į vėluojančius elektrolizės projektus Europoje, ar planuojate, kad investicijos mažės?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Trumpai tariant – ne. Vis dar esame tikri dėl mūsų apibrėžtų prognozės ribų. Mūsų vystomi projektai patenka į paskutiniame strateginiame plane komunikotas ribas.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kada planuojate parduoti „Moray West“ jūrinio vėjo parko investiciją?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

„Moray West“ mažumos akcijų paketas mums nėra esminis turtas. Jei projekto daugumos akcininkas nuspręs parduoti dalį ar visą savo akcijų paketą, yra labai didelė tikimybė, kad mes prie jo prisijungsimė.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Turime dar vieną klausimą: „Ar galėtumėte pakomentuoti elektros, pagamintos naudojant vėjo energiją, kainų sumažėjimą 2024 IV ketv., palyginti su 2024 m. III ketv., ir ko tikėtės šiais metais?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, „Ignitis grupės“ finansų vadovas

Kalbant apie elektros, pagamintos naudojant vėjo energiją, kainų sumažėjimą, vėjo projektų užfiksuojamų kainų sumažėjimą, tai labai priklauso nuo kiekvieno vėjo parko ir jo vietos. Taigi, savo geografiniame regione matome, kad praeitais metais užfiksuojamos kainos sumažėjo 10–20 proc. Panašaus lygio tikimės ir ateinančiais metais. Į tai taip pat atsižvelgėme rengdami mūsų prognozę.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kadangi klausimų daugiau neturime, visų 2024 m. rezultatų pristatymą baigiame. Jei turėtumėte klausimų, kreipkitės į mūsų ryšių su investuotojais komandą. Dėkoju, kad prisijungėte, ir pasimatysime per kitą rezultatų pristatymą.