



Pristatymo išrašas

2022 m. I ketv. rezultatų pristatymas

2022 m. gegužės 19 d., 13:00 val. Lietuvos laiku / 11:00 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, Grupės vadovas
Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas
Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Pristatymas

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

[1 skaidrė]

Labą dieną, ačiū, kad prisijungėte. Sveiki prisijungę prie „Ignitis grupės“ rezultatų pristatymo. Šiandien „Ignitis grupės“ 2022 m. I ketv. rezultatus jums pristatys Grupės vadovas Darius Maikštėnas, kartu su Grupės finansų vadovu Jonu Rimavičiumi. Tuo tarpu, aš, Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė, moderuosiu klausimų ir atsakymų sesiją, kuri įvyks iškart po vadovybės pristatymo. Taigi, kviečiu Darių Maikštėną pradėti.

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Sveiki, visi, ir ačiū, kad prisijungėte prie mūsų rezultatų pristatymo. Eikime tiesiai prie 2022 m. I ketv. strateginių veiklų apžvalgos.

[5 skaidrė]

Ir toliau rodėme stiprius finansinius rezultatus, nepaisant precedento neturinčios dinamikos energetikos sektoriuje. I ketv. koreguotas EBITDA išaugo 42,6 % iki 111.4 mln. Eur, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos vėjo parko Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių hidroelektrinių portfelio rezultatų. Todėl, segmento koreguotas EBITDA sudarė beveik du trečdalius Grupės bendro rezultato. Dėl didesnio nei tikėtasi augimo Žaliosios gamybos segmente, padidinome 2022 m. koreguoto EBITDA prognozę nuo 290–335 mln. Eur iki 330–360 mln. Eur. Kaip minėjau anksčiau, mūsų rezultatą lėmė Žaliosios gamybos segmentas, o siekiant užtikrinti tolimesnį augimą, tęsėme segmento plėtrą. Nuo 2021 m. pabaigos padidinome vystomų Žaliosios gamybos projektų galią apie 230 MW (80 MW – 2022 m. I ketv.), investuodami į plyno lauko investicijų projektus užsitikrinome žemės sklypus sausumos vėjo parkų ir saulės jėgainių projektams Lietuvoje ir Lenkijoje. Toliau tęsėme dabartinių projektų vystymą ir statybos darbus, esminiai jų etapai nesikeitė. Ir, siekiant paspartinti augimą, sustiprinome „Ignitis renewables“ komandą, išrinkome naują įmonės vadovą – Thierry Aelens. Jis įgavo plačią patirtį jūros vėjo parkų projektų vystyme dirbdamas energetikos lyderėse, o tai, manau, mums padės įgauti didesnį pagreitį vystant projektus. Be to, iki metų pabaigos planuojame suformuoti „Ignitis renewables“ vadovų komandą. Toliau, dėl įvykusių teisinių pokyčių susijusių su atsinaujinančių išteklių vystymu, tikimės dar paspartinti Žaliosios gamybos plėtrą. Pirmą, siekiant padidinti energetinę nepriklausomybę, Lietuvos energetikos ministerija pristatė Lietuvos energetikos „proveržio“ paketą. Nepaisant to, kad paketą dar turi patvirtinti Seimas, jame numatyti tikslai yra susiję su atsinaujinančių išteklių pajėgumų vystymo spartinimu, daugiausiai palengvinant daugybę reikalavimų bei nustatant aiškias vietinių bendruomenių paramos gaires. Be to, pasiektas reikšmingas Lietuvos jūros vėjo parko projekto etapas, buvo patvirtinti teisės aktai nustatantys jo vystymo teisinę bazę. Paskutinė ir svarbiausia žinutė yra susijusi su įvykiais, kurie vyksta Ukrainoje. Leiskite būti atviram – Grupė smerkia neišprovokuotą Rusijos invaziją į Ukrainą. Tai prieštarauja mūsų vertybėms, todėl imamės ir toliau imsime veiksmų, palaikančių Ukrainą, jos žmones ir ginsime žmogaus teises bei energetinę nepriklausomybę. Kalbant apie nepriklausomybę, džiaugiuosi galėdamas sakyti, kad Lietuva tapo pirmąja ES nare, kuri atsisakė rusiškų dujų. Nors gamtinių dujų tiekimas ir nėra Grupės pagrindinė veikla, nebeperkame gamtinių dujų iš „Gazprom“ ir pakeitėme jas SGD kroviniais. Tai, kartu su išaugusiomis rinkos kainomis, lėmė didesnio apyvartinio kapitalo poreikį. Siekdama užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą dujų tiekimą bei finansuoti apyvartinio kapitalo poreikius, Grupė sudarė kelias trumpalaikės paskolos sutartis su bankais, kurių bendra suma siekia apie 400 mln. EUR. Nors kyla papildomų rizikų, ėmėmės reikiamų veiksmų joms suvaldyti. Tai leido išvengti reikšmingų pasikeitimų pagrindinių Grupės rizikų lygiuose. Nuolat stebime situaciją ir analizuojame naujausią informaciją, išorinius pokyčius bei jų poveikį Grupei. Taip pat, siekiame užtikrinti nepertraukiamą energijos tiekimą ir veiklos tęstinumą.

[6 skaidrė]

Dabar apžvelkime Žaliosios gamybos segmentą detaliau ir veiksnius labiausiai lemiančios jo rezultatai. Kaip minėjau anksčiau, padidinome vystomų atsinaujinančių išteklių projektų galią 230 MW, nes pridėjome naujų plyno lauko investicinių projektų pajėgumus. Primenu, kad po sėkmingos šių ankstyvosios stadijos projektų vystymo pradžios 2021 m., užsitikrinome žemės sklypus, skirtus sausumos vėjo ir saulės jėgainių projektų Lietuvoje ir Lenkijoje vystymui. Dabar plyno lauko projektų portfelio galia siekia apie 400 MW. Kadangi portfelį sudaro skirtingi projektai, priklausomai nuo projekto, veiklos pradžia numatoma 2024–2026 m.

[7 skaidrė]

Taip pat, toliau tęsėme dabartinių projektų vystymą ir statybos darbus, esminiai jų etapai nesikeitė. Visų Žaliosios gamybos projektų vystymas ir statybos vyksta pagal planą, išskyrus nedidelį nuokrypį Vilniaus KJ biomasės bloko tarpiniame vystymo etape. Vis dar planuojame pradėti projekto komercinę veiklą 2023 m. II ketv., tačiau dėl pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, perplanavome pirmosios energijos pagaminimą į 2023 m. I ketv.

[8 skaidrė]

Kitoje skaidrėje galite matyti atsinaujinančių išteklių augimo potencialo namų rinkoje apžvalgą. Intensyvios geopolitinės situacijos paspartinti teisės aktų pokyčiai, kurie paspartins žaliosios gamybos plėtrą, buvo fiksuojami beveik visose namų rinkos šalyse. Pradedant nuo Lietuvos, kaip minėjau anksčiau, šiais metais patvirtinti du įstatyminiai pokyčiai. Pirmasis pokytis – Lietuvos energetikos ministerijos pateiktas „proveržio“ paketas. Nepaisant to, kad paketą dar turi patvirtinti Seimas, juo siekiama paspartinti gamybos iš atsinaujinančių išteklių plėtrą, stipriai supaprastinant daugybę poveikio aplinkai vertinimo ir sanitarinių aplinkos zonų reikalavimų bei nustatant paramos vietinėms bendruomenėms teisinę bazę. Antrasis pokytis – patvirtinti teisės aktai nustatantys bendrą jūros vėjo parkų vystymo Lietuvoje teisinę bazę. 2022 m. kovo 31 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė įstatymo, numatančio konkurso pradžią 2023 m. rugsėjo 1 d., pataisas. Tarp pataisų buvo nustatytas konkurso laimėtojo rinkimo metodas, paramos schemos ir tinklo prijungimo modeliai. Galiausiai, kituose etapuose: 2022 m. liepos 1 d. bus priimami sprendimai dėl konkrečių konkurso reikalavimų (pvz., patirtis ir finansiniai pajėgumai), o 2022 m. rugsėjo 1 d. – nacionalinio reguliuotojo (Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos) nustatytos konkurso taisyklės. Toliau apžvelgiant Baltijos šalis, reikšmingų įstatyminių pokyčių paspartinančių atsinaujinančių išteklių pajėgumų plėtrą Estijoje neužfiksuota. Tačiau Latvijoje vyksta diskusijos dėl vėjo parkų, kurių galia viršija 50 MW, vystymo reikalavimų supaprastinimo bei bendro biurokratijos mažinimo tokiuose procesuose kaip poveikio aplinkai vertinimas. Žvelgiant į rinką su didžiausiu potencialu – Lenkiją, šalyje vyksta diskusijos dėl vieno pagrindinių apribojimų sumažinimo/ Šiuo metu Lenkijoje draudžiama statyti vėjo jėgaines arčiau nei 10-ties vėjo turbinų aukščio atstumu nuo gyvenamojo pastato, o tai praktiškai nepalieka vietos šalyje vėjo jėgainių vystymui. Apribojimas pateikiamas akte reguliuojančiame jėgainių atstumą nuo gyvenamųjų pastatų ir, jei bus sumažinti apribojimai, lems didelį atsinaujinančių išteklių vystymo proveržį šalyje.

[10 skaidrė]

Dabar pereikime prie kiekvieno verslo segmento rezultatų per 2022 m. I ketv. Žvelgiant į Žaliosios gamybos rezultatus, segmento augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių hidroelektrinių rezultatai. Todėl, jo koreguotas EBITDA išaugo apie 270%, lyginant su praeitų metų pirmu ketvirčiu, ir siekė 70 mln. Eur. Nauji instaliuoti pajėgumai išaugo 95 MW ir taip pat padidino pagamintos žaliosios elektros energijos lygį beveik 60 %. Galiausiai, investicijos sumažėjo beveik 20 %, nes nauji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo.

[11 skaidrė]

Žvelgiant į Tinklų segmentą, koreguotas EBITDA per metus išaugo 5,6 %. Augimą lėmė didesnė RAB vertė. Segmento finansiniai rezultatai išaugo 2,3 %. Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji naujam reguliaciniam laikotarpiui, kuris prasidėjo šiais metais. Taip pat tęsėme elektros tinklo techninę priežiūrą ir plėtrą, kur investicijos išaugo 66 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Šį augimą lėmė didesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius. Žvelgiant į veiklos rezultatus, užfiksuotas paskirstyto kiekio sumažėjimas, kurį daugiausiai lėmė sumažėjęs gamtinių dujų paskirstytas kiekis dėl šiltesnės žiemos. Vis dėl to, neišvengėme ekstremalių oro sąlygų bei stichinių nelaimių, jos neigiamai paveikė mūsų tinklo kokybės rodiklius SAIDI ir SAIFI. Galiausiai, pagal planą sėkmingai pradėjome išmaniųjų skaitiklių diegimo projektą. I ketv. gavome pirmąjį skaitiklių krovinį, skirtą bandymams, ir planuojame užbaigti informacinės sistemos bandymus bei pradėti diegti pirmuosius skaitiklius II ketv.

[12 skaidrė]

Atvirkščiai nei pagrindiniuose verslo segmentuose, Sprendimų klientams segmente užfiksavome prastesnius rezultatus, daugiausiai dėl neigiamo elektros energijos veiklos rezultato, kurį lėmė neefektyvūs elektros dalies apsidraudimo sandorių rezultatai, bei neigiamo gamtinių dujų veiklos rezultato, kurį lėmė realizuoti apsidraudimo sandoriai, kuriuos iš dalies atsverė laikinas gamtinių dujų atsargų efektas. Dėl to šio segmento koreguotas EBITDA sumažėjo beveik 16 mln. Eur, lyginant su 2021 m. I ketv. Be to, dėl ekstremalios situacijos žaliavų rinkoje bei geopolitinės aplinkos, 64,2 mln. Eur išaugo grynasis apyvartinis kapitalas, kurį daugiausiai lėmė didesnė gamtinių dujų atsargų vertė ir laikini reguliaciniai skirtumai bei neplaninių SGD krovinių pirkimai, nes nebeperkame gamtinių dujų iš „Gazprom“.

Paminėsiu, kad išaugusių elektros ir gamtinių dujų kainų amortizacijos mechanizmas neseniai buvo pakeistas, suteikiant vyriausybei galimybę sumažinti vartotojų skolą tiesiogiai naudojant 2022 m. II pusm. valstybės biudžetą. Be to, vyriausybė perims reikšmingą reguliuojamos veiklos skolos dalį, taip sumažinant Grupės grynojo apyvartinio kapitalo ir skolos lygį.

[13 skaidrė]

Pereikime prie ketvirtojo segmento – Lanksčiosios gamybos – rezultatų. Čia nebuvo reikšmingų pokyčių, išskyrus sumažėjusią komercinę veiklą dėl mažiau palankių rinkos sąlygų. Tai taip pat lėmė tiek 38 % mažesnę koreguotą EBITDA, tiek reikšmingą pagaminto kiekio sumažėjimą – 83 %. Verta paminėti, atsižvelgiant į dabartinės geopolitinės situacijos neapibrėžtumą, įsigijome 1,1 TWh gamtinių dujų rezervą. Tačiau, šis sandoris neturėtų reikšmingo efekto finansams, nes išlaidos turėtų būti padengtos izoliuoto režimo paslaugų tarifu. Apžvelgus mūsų veiklos segmentų rezultatus 2022 m., perduodu žodį Grupės finansų vadovui Jonui Rimavičiui.

[14 skaidrė]

Pereikime prie gražos: koreguoto ROCE skaičius buvo didesnis 2021 m. I pusm., nei tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Padidėjimą, lyginant su 2020 m. I pusm., daugiausiai lėmė 12 mėn. koreguoto EBITDA padidėjimas. Žiūrint į dešinę pusę, koreguotas ROE taip pat augo 1,2 p. p. iki 9,3 %.

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

[15 skaidrė]

Ačiū, Dariau. 2022 m. I ketv. pasiekėme stiprius finansinius rezultatus. Grupės koreguotas EBITDA per metus išaugo 42,6 % ir siekė 111,4 mln. Eur. Žaliosios gamybos segmentas prie augimo prisidėjo daugiausiai, nes išaugo daugiau nei 3 kartus ir padidėjo 51 mln. Eur, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni hidroelektrinių rezultatai. Abiem veiksniams įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos. Verta paminėti, kad mums pavyko perplanuoti pilną Pomeranijos CfD paramos taikymo pradžią, todėl 2022 ir 2023 m. parduosime didelę dalį pagamintos elektros energijos rinkoje. Pereinant prie Tinklų segmento, 2022 m. I ketv. šiek tiek išaugo segmento koreguotas EBITDA, daugiausiai dėl taikomos papildomos tarifo dedamosios. Ši tarifo dedamoji atsveria mažesnę elektros WACC bei mažesnę leistinos gražos uždirbtos per I ketv. dalį dėl laikino paskirstyto kiekio efekto. Visų metų duomenims paskirstyto kiekio efektas netaikomas, todėl visų metų duomenys rodys didesnę augimą, lyginant su tais, kuriuos matome I ketv. Mūsų papildomuose veiklos segmentuose užfiksuotas mažesnis metinis koreguotas EBITDA. Lanksčiosios gamybos rezultatas sumažėjo 3 mln. Eur, lyginant su praeitais metais, dėl mažesnių komercinės veiklos rezultatų, kurios lėmė aukštos gamtinių dujų kainos. Sprendimų klientams segmente neigiamą rezultatą lėmė elektros tiekimo veikla, kuriai neigiamą poveikį turėjo neefektyvūs apsidraudimo sandoriai, bei gamtinių dujų tiekimo veikla, kurią neigiamai veikė perdeklaravimas 2021 m. pabaigoje.

[16 skaidrė]

Dėl išaugusio koreguoto EBITDA, visi kiti gražos rodikliai taip pat pagerėjo. Grupės koreguotas ROCE išaugo iki 8,7 % ir buvo 1,0 p. p. didesnis nei praeitais metais. Koreguotas grynasis pelnas išaugo 74,1 % ir pasiekė 61,1 mln. Eur, o koreguotas ROE išaugo 1,0 p. p. iki 9,9 %.

[17 skaidrė]

Toliau, beveik 50 % padidinome investicijas, lyginant su praeitais metais. Bendros 2022 m. I ketv. investicijos siekė 43,1 mln. Eur. Augimą lėmė investicijos į Tinklų segmentą, sudariusios tris ketvirčius visų investicijų. Vis dėl to, reikšmingų investicijų į Žaliosios gamybos segmentą I ketv. nebuvo, nes keli dideli projektai buvo užbaigti praeitais metais, o nauji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo. Toliau planuojame, kad investicijos į Žaliosios gamybos segmentą dominuos pagal investicijų kiekį.

[18 skaidrė]

Apžvelkime grynąjį apyvartinį kapitalą ir laisvąjį pinigų srautą. Kairėje skaidrės pusėje matote, kad Grupės grynasis apyvartinis kapitalas išaugo beveik 200 mln. Eur, lyginant su 2021 m. pabaiga. Tai daugiausiai lėmė didesnės energijos kainos ir įsigyti daugiau SGD krovinių, siekiant užtikrinti dujų tiekimą Lietuvai bei aplinkinėms šalims, nes nebeperkame dujų iš „Gazprom“. Tai lėmė didesnes gamtinių dujų atsargas, kurios išaugo 237,9 mln. Eur nuo 2021 m. pabaigos, o Sprendimų klientams segmento reguliuojamos veiklos skola išaugo beveik 95 mln. Eur dėl skirtumo tarp energijos kainų nustatytų reguliuojamame tarife ir faktinių rinkos kainų. Primenu, kad šie skirtumai neturi įtakos Grupės koreguoto pelno rodikliams, bet turi reikšmingos įtakos Grupės apyvartinio kapitalo poreikiui. Dešinėje skaidrės pusėje matote, kad mūsų laisvų pinigų srautų rodikliai rodo neigiamą 140 mln. Eur rezultatą, kurį lėmė išaugęs apyvartinis kapitalas, apie kurį ką tik kalbėjome.

[19 skaidrė]

Apžvelgiant finansinio svorto rodiklius matome, kad grynoji skola neženkliai išaugo. Augimą lėmė išaugęs grynasis apyvartinis kapitalas, kurį daugiausiai atsivėrė didesnis FFO ir gautina suma iš EPSO-G, susijusi su 2011 m. parduotais elektros perdavimo pajėgumais. FFO / Grynoji skola sumažėjo nuo 30,5 % iki 29,7 %, tačiau rodiklis vis dar gerokai viršija 23 % ribą, reikalingą išlaikyti „BBB+“ kredito reitingą. Grynosios skolos ir EBITDA santykis netgi pagerėjo nuo 2,9 iki 2,7 k. Taigi, bendrai, nepaisant reikšmingai išaugusio grynojo apyvartinio kapitalo, mūsų finansinio svorto rodikliai pastato mus į gerą padėtį, siekiant augimo tikslų.

[21 skaidrė]

Ir, galiausiai, stiprūs I ketv. rezultatai leido atnaujinti visų metų koreguoto EBITDA prognozę. Šiuo metu tikimės, kad 2022 m. koreguoto EBITDA rezultatas sieks 330–360 mln. Eur, vietoje anksčiau prognozuoto 290–335 mln. Eur, o tai yra 10 % augimas nuo buvusios prognozės vidurkio. Šį patikslinimą lėmė reikšmingai geresni Žaliosios gamybos rezultatai pirmajame metų ketvirtyje. Su tuo, gražinu žodį Dariui Maikštėnui užbaigti pristatymą.

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

[22 skaidrė]

Ačiū, Jonai. Apibendrinsiu esminius Grupės 2022 m. I ketv. rezultatų aspektus. „Ignitis grupės“ koreguotas EBITDA išaugo 42,6 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos vėjo parko Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių hidroelektrinių portfelio rezultatų. Todėl, Žaliosios gamybos rezultatas sudarė 2/3 bendro veiklų koreguoto EBITDA rezultato. Stiprus rezultatas leido mums patikslinti 2022 m. koreguoto EBITDA prognozę ir padidinti iki 330–360 mln. Eur. Siekdami toliau vykdyti plėtrą, pridėjome 230 MW pajėgumų prie vystomų Žaliosios gamybos projektų portfelio, sustiprinome „Ignitis renewables“ komandą. Taip pat, tęsėme projektų vystymą ir nenumatome pasikeitimų esminiuose projektų vystymo etapuose. Galiausiai, toliau tikimės, kad augimą įgalins įstatyminiai pokyčiai visose namų rinkos šalyse. Ačiū už jūsų dėmesį, dabar esame pasiruošę atsakyti į jūsų klausimus.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Taigi, rezultatų pristatymas baigtas, galime pradėti klausimų ir atsakymų sesiją. Operatore, perduodu žodį jums.

Q&A

Telekomunikacijos ryšių operatorė

Ačiū, dabar prasidės klausimų ir atsakymų sesija. Jei norite užduoti klausimą žodžiu, paspauskite žvaigždutę ir vieneta ir laukite, kol būsite pristatytas. Jei norite atšaukti, spauskite groteles. Kitu atveju, klausimams užduoti naudokite laukelį esantį transliacijos puslapyje.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kol laukiame klausimų žodžiu, pradėsime nuo klausimų užduotų raštu.

Taigi, pirmasis klausimas apie GDR: „Koks šiuo metu yra santykis tarp „Ignitis grupės“ PVA ir GDR (atmetus valstybės valdomą dalį)?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, dabartinis santykis tarp GDR ir akcijų yra: 41,4 % – GDR, ir 58,6 % – akcijų. Be to, galite šį santykį rasti I ketv. tarpiniame pranešime.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ar ERBP lieka tarp „Ignitis grupės“ akcininkų ir nekeičia savo turimos dalies (jei galite tokią informaciją atskleisti)?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Negalime komentuoti apie mūsų akcininkų turimas akcijas, išskyrus tokią informaciją, kuri yra pavišinta. Pagal viešai prieinamą informaciją, ERBP ir toliau laiko 4 % „Ignitis grupės“ akcijų.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, kitas klausimas: „Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro blokas – kokia padėtis šiuo metu? Naujausios žinios jog pirma energija bus pagaminta tik 2023 m. I ketv. Ar nenusikels dar daugiau? Ar dėl vėlavimo negresia ieškiniai iš valstybės/savivaldybės ar kitų pusių? Be to, kiek projektas jau pabrango? Ar jau gavote ES subsidijų investicijoms? Ar subsidija gali būti atšaukta dėl vėlavimo?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Ačiū, kalbant apie Vilniaus KJ biomasės bloko statybas, pagrindinis projekto etapas, komercinės veiklos pradžia 2023 m. II ketv., nesikeitė, kaip ir minėjome anksčiau. Tik tarpinis etapas, siekiant pagaminti pirmąją energiją, šiek tiek vėluoja. Dėl pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, pirmosios energijos pagaminimas perplanuotas iš 2022 m. IV ketv. į 2023 m. I ketv. Kita vertus, tęsiame statybos darbus ir neseniai pasirašėme sutartis su biomasės boilerio tiekėju bei kitomis įmonėmis, atsakingomis už įrengimo darbus. Suplanavus darbus statybų užbaigimui, peržiūrėjome statybų biudžetą, kuris, dėl pokyčių tiekimo ir statybų rinkose, išaugo 10 %.

Kalbant apie ES subsidijų investicijoms, ją jau gavome, tad nėra su ja susijusių rizikų. Ir, galiausiai, nenumatome tolimesnių rizikų su šio projekto užbaigimu.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas yra apie Dividendų politiką: „Dividendų politika – ar nesimato ženklų, jog ji būtų keičiama didinimo arba mažinimo kryptimi? Ar visgi bus laikomasi dividendų politikos tęstinumo?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, nenumatome pokyčių Dividendų politikoje. Ir toliau užtikrintai laikomės dabartinės Dividendų politikos. Tai iliustruoja mūsų išlaikytas įsipareigojimas išmokėti dividendus pagal politiką tiek vykstat pandemijai, tiek Rusijos invazijos į Ukrainą metu.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Mažeikių VP projektas – ar bus paleistas laiku? Ar / kiek projektas pabrango?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, nenumatome, kad keisis Mažeikių VP komercinės veiklos pradžia ir, kaip anksčiau skelbėme, ją planuojame 2023 m. I ketv. Kalbant apie projekto kaštus, investicijos į projektą buvo užfiksuotos atliekant galutinius investicinius sprendimus. Taigi, nėra projekto kaštų augimo rizikos.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Dar vienas klausimas apie Žaliosios gamybos projektus: „Kodėl nutraukta sutartis su SIG dėl 170MW Lenkijos saulės projektų? Ar nebuvo matoma galimybės juos vystyti naudojantis PPA kontraktais arba rinkos kaina – apskritai atsisakant aukciono idėjos? Ar nutraukus sandorį „Ignitis grupė“ nepatirs dėl to nuostolių (gaus pelno)?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, sutarties nutraukimo priežastis yra paprasčiausiai tai, jog, pagal pirminę sutartį, vystytojas turėjo laimėti CfD tarifus aukcione. Jis to nepadarė, todėl viena iš sąlygų nebuvo įvykdyta. Ką darėme toliau, bandėme derėtis dėl sutarties pagal, teisingai, elektros pirkimo sutartis ar rinkos sąlygas. Vis dėl to, nepavykus sutarti dėl priimtino gražos lygio, nusprendėme nutraukti sutartį. Grupė dėl to nepatyrė finansinių nuostolių, tad, visi išankstiniai mokėjimai buvo

gražinti Grupei ir, taip pat verta paminėti, kad šis sandoris parodo mūsų įsipareigojimą ne tik didinti megavatus, bet ir uždirbti tikslinę grąžą tai darant.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Lenkijos 80 MW projektas – ar viskas vyksta laiku? Ar dalis gamybos, kaip ir planuota, bus paleista jau šiais metais?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Vėl gi, šiame projekte, panašiai kaip ir Mažeikių, nenumatome pokyčių ir planuojame veiklos pradžią 2022–2023 m., kaip ir minėta anksčiau.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Latvijos 160 MW projektas – ar viskas vyksta laiku ir kokios rizikos ten, bei ar tikrai viskas tvarkoje su šiuo projektu? Kiek teko girdėti – Latvijoje egzistuoja parduodamų projektų, su nepilnai sutvarkyta teisine dalimi. Kiek nuodugniai išnagrinėjami perkami projektai ir ar egzistuoja apsidraudimas nuo įvairių galimų rizikų?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, Latvijos sausumos vėjo parko portfelyje I, panašiai, neplanuojame terminų pokyčių ir tikimės pradėti veiklą 2025–2027 m. Kalbant apie rizikas, prieš įsigyjant projektus, juos labai nuodugniai išnagrinėja tiek mūsų vidinės komandos, tiek išorės ekspertai atliekant išsamius teisinius, techninius ir mokestinius projekto patikrinimus. Vis dėl to, natūraliai, šie projektai vis dar vystymo etape, tad jiems kyla rizikos tipinės tokiems projektams.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Latvijos rinka ir galimi kiti žaliosios generacijos projektai ten? Ar matomos bendros perspektyvos Latvijoje? Kol kas Latvijoje labai maža instaliuota bendra vėjo / saulės generacija ir nepatvirtinta teisinė bazė. Kas dar stabdo nuo investavimo ten? Ar yra pakankamų pralaidumų perdavimo tinkluose Latvijoje?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Latvijos tikslas yra iki 2030 m. instaliuoti apie 2,5 GW atsinaujinančių išteklių pajėgumų, o šiuo metu veikia 1,8 GW pajėgumų. Vis dėl to, geopolitiniai įvykiai privertė Latviją bei kitas šalis peržiūrėti savo atsinaujinančių išteklių tikslus ir jų pasiekimo galimybes. Dėl pastarųjų trūkumo, šiuo metu vyksta diskusijos supaprastinti vėjo parkų, kurių galia viršija 50 MW, vystymą, praktiškai sumažinant biurokratijos Latvijoje. Iš esmės, mums tai labai svarbus žingsnis, siekiant spartesnio atsinaujinančių išteklių vystymo šalyje.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas yra apie Lietuvos jūros vėjo parką: „Pirmasis 700 MW jūros vėjo elektrinių parkas Lietuvoje – kol kas jis yra nurodomas, kaip busimas „Ignitis grupės“ projektas, jis Grupės portfelyje net nurodytas kaip vystomas projektas. Ar yra planas B, jei vis tik nepavyks laimėti aukciono? Kokia tikimybe vertinate, jog šį projektą laimėsite? Ar pavyks jo pelningumą išlaikyti ties žemu dviženkliau-aukštu vienženkliau skaičiumi?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Ačiū, pasitikime savo pranašumu konkuruojant šiame projekte. Taip, planuojame užtikrinti tikslinę grąžą. Šiuo metu rengiamės aukcionui kartu su partneriais „Ocean Winds“.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „Ar savi „Ignitis grupės“ plyno lauko (nuo nulio) saulės / vėjo parkai vystomi Lietuvoje (o galbūt ir kitur)? Kiek jų jau yra ir kokios jų galia? Ar Lietuvoje dar yra vietų ir tinklo pralaidumų tokioms naujoms investicijoms? O gal bus vis tik labiau orientuojamasi į jau vėlesnės stadijos projektų pirkimą?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, šiuo metu plyno lauko portfelis sudaro apie 400 MW. Jame yra tiek saulės, tiek vėjo projektų Lietuvoje ir Lenkijoje, tačiau Lietuvoje yra jų didžioji dalis. Kalbant apie tinklo pajėgumą, matome, kad tinklo pajėgumų Lietuvoje dar yra, bet pastebėjome jo ribas kai kuriuose vietovėse. Vis dėl to, kai vertiname vietoves tinkamas vystymui, renkamės tas, kuriose didžiausi tinklo pajėgumai. Kalbant apie projektų įsigijimą, tai taip pat darome. Strategijoje numatėme tiek galimybę įsigyti projektus, tiek vystyti juos patiems. Abi šios galimybės mums vienodai svarbios ir atitinkamus projektus vystome lygiagrečiai.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Turime dar vieną klausimą: „Kokia bus „Ignitis grupės“ strategija vystant / perkant naujus vėjo / saulės parkus? Ar elektra bus parduodama ilgalaikiais PPA kontraktais ar tiesiog rinkos kaina? Į kokią proporciją šių dviejų instrumentų planuojama orientuotis?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kalbant apie Žaliosios gamybos pajėgumų pagamintos energijos parduodamą kiekį, dauguma projektų didžiąja dalimi dengiami vidinėmis elektros pirkimo sutartimis, ir tik maža jos dalis parduodama rinkoje.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ar pavyksta laiku gauti įrangą saulės / vėjo jėgainėms? Kiek ši įranga yra pabrangusi ir kiek stipriai tai atsilieps jau vystomų projektų finansiniam rezultatui?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Nematome galimų vėlavimų tiekime šiuo metu vystomiems projektams. Vis dėl to, negalime atmesti tokių rizikų, ypač būsimiems projektams, susidarančių dėl dabartinių rinkos sąlygų, kurias lėmė geopolitinė situacija regione, bei bendrų tiekimo grandinės problemų. Kalbant apie investicijų lygį ir poveikį finansiniams rezultatams, matome turbūt dešimtimis kartų išaugusį CAPEX lygį naujuose projektuose. Vis dėl to, dėl aukštesnių elektros kainų rinkoje, nematome neigiamo projektų gražos pokyčio, nes CAPEX augimą atsveria išaugusios rinkos kainos.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas yra apie gamtines dujas: „Ignitis grupės“ turimas dujų rezervas gan stipriai daro įtaką finansiniam rezultatui. Kiek stipriai turimas dujų rezervas kinta laike? Kokio jis dydžio ir kur laikomas?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Gamtinių dujų atsargos laikomos Latvijoje, Inčukalno dujų saugykloje. Įprastai ten per metus būtų laikoma iki 1 TWh gamtinių dujų, kurios būtų sunaudojamos per šildymo sezoną. Atsižvelgiant į geopolitinę situaciją, laikomos didesnės gamtinių dujų atsargos, apie 2 TWh.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „Ignitis grupės“ skolinimosi reitingas – kaip vertinami galimi būsimi jo pokyčiai? Iš vienos pusės – „Ignitis grupė“ šiuo metu labai stipriai prasiskolinusi amortizuojant kainas. Iš kitos pusės – didelė dalis sukauptos nepriemokos planuojama padengti iš valstybės biudžeto. Ar dėl kažkurio iš šių veiksnių gali keistis turimas skolinimosi reitingas?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kalbant apie kredito reitingą, kaip girdėjote pristatymo metu, mūsų pagrindinis kredito rodiklis, FFO ir grynosios skolos santykis, siekia 29,7 %, o tai yra gerokai aukščiau 23 % ribos, reikalingos išlaikyti „BBB+“ kredito reitingą. Be to, naujausi įstatyminiai energijos kainų amortizavimo pokyčiai nustato, kad reguliuojamos veiklos skolos bus perkeltos iš mūsų finansinė padėties ataskaitos į valstybės biudžetą, o tai turės teigiamą poveikį mūsų finansinio svėro rodikliams. Taigi, trumpai, nemanome, kad mūsų kredito reitingas pasikeis.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kiek šiuo metu sukaupta nepriemokos iš amortizuojamo visuomeninio elektros tiekimo? Kiek sukaupta iš dujų tiekimo? Kokia dalis bus dengiama iš valstybės biudžeto?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, bendra skola iš elektros ir dujų veiklų siekia apie 300 mln. Eur ir, atsižvelgiant į įstatyminius pokyčius, didžioji šių laikinų skirtumų ar vartotojų skolos dalis bus perkelta į valstybės biudžetą.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Elektros ir dujų nepriklausomas tiekimas – šiuo metu neša „Ignitis“ nuostolį ar uždirba pelną?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, mes teikiame nepriklausomo elektros ir dujų tiekimo verslo klientams bei – elektros tiekimo privatiems klientams paslaugas. Visos veiklos generavo teigiamą koreguotą EBITDA, su išimtimi elektros tiekimo verslo klientams segmente, kurį neigiamai paveikė atviros rinkos vertės pozicijos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių. Vis dėl to, bendrą neigiamą rezultatą lėmė nepriklausomo tiekimo veiklos, kaip tai pavaizduota neigiamame Sprendimų klientams segmento rezultatuose.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ignitis grupės“ investicijos į startuolius (pvz H2PRO) – ar jos plečiamos? Kokia padėtis su jau atliktomis investicijomis?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Ačiū, toliau naudojamės atsiveriančiomis galimybėmis startuolių rinkoje per „Smart Energy Fund“, o 2021 m. mums buvo rekordiniai, nes bendra investicijų vertė išaugo 21,4 mln. Eur iki 25,3 mln. Eur. Siekiant tolimesnio augimo, planuojame įsteigti antrą „Ignitis“ investicijų fondą.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „JK jūrinio vėjo projektas (su „Ignitis grupės“ 5% dalimi) – ar vyksta laiku, ar nesusiduriama su numatytais iššūkiais?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, nematome pokyčių anksčiau komunikuouose „Murray West“ planuose bei tikimės pradėti veiklą 2025 m., kaip ir komunikota anksčiau. Kita vertus, mums čia yra ir naudų. Kaip ir planavome, siunčiame savo žmones į „Murray West“ mokytis apie jūros vėjo parkų vystymą ir statybą, tad parsivežame šias žinias į Lietuvą, kur būsime pasiruošę statyti jūros vėjo parkus.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Bendrai sektoriaus įmonės skelbia, kad 5–10 % CAPEX augimas vėjo ir 10–15 % – saulės parkuose yra pilnai perkeliamas į elektros pirkimo sutarčių kainas. Ar galite pasidalinti kaip atrodo: a) elektros pirkimo sutartys ir jų dinamika, b) vidutinis elektros pirkimo sutarties terminas ir, c) pagamintos elektros energijos dalis parduodama elektros tiekėjams per elektros energijos pirkimo sutartis?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kalbant apie CAPEX infliaciją, skaičiai daugmaž atitinka tai, ką matome. Kalbant apie investicijų naštos perkėlimą į elektros pirkimo sutartis, teisingai, šiuo metu taip ir yra. Kaip minėjau anksčiau, aukštos elektros kainos šiuo metu atsveria neigiamą CAPEX augimo poveikį. Kalbant apie vidutinę elektros pirkimo sutarčių kainą ir jų dinamiką, turbūt būtų sąžininga sakyti, kad elektros pirkimo sutarčių kainos kažkiek išaugo visame regione. Negalėčiau komentuoti faktinio kainų lygio, nes jos skiriasi kiekvienoje šalyje, taip pat, kiekvienoje elektros pirkimo sutarčių struktūroje, taigi negalėčiau komentuoti bendro lygio. Kalbant apie elektros pirkimo sutarčių trukmę, standartinis terminas rinkoje yra 10 metų, o kalbant apie elektros dalį parduodamą elektros tiekėjams elektros pirkimo sutarčių pagrindu, vėl gi, didžioji dalis dengiama elektros pirkimo sutartimis, mūsų atveju – daugiausiai vidinėmis elektros pirkimo sutartimis, o mažuma parduodama tiesiogiai rinkoje.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Dabartinė padėtis: augančios elektros kainos, elektros pirkimo sutarčių paklausa, skatina energetinę nepriklausomybę ES ir yra labai palanki turto rotavimui. Kada galima būtų racionaliai tikėtis naujienų apie turto rotavimo sandorius? Kokios investicijų grąžos galima būtų racionaliai tikėtis?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, teisingai, aplinka yra labai palanki turto rotavimui. Kaip minėjome anksčiau, planuojame pradėti turto rotavimo programą 2022 m. ir, sudarę įpareigojančias turto rotavimo sutartis, pranešime apie jas rinkai. Kalbant apie planuojamą investicijų grąžą, trumpai, numatome papildomą grąžą, kurios lygį atskleisime užbaigę sandorius.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Ar „Ignitis grupė“ vis dar reikalingi atsinaujinančių išteklių projektai su subsidijomis, o galbūt su pastoviai aukštomis kainomis ir ES nepriklausomybės siekiu šis požiūris šiek tiek keitėsi?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Taigi, subsidijos atsinaujinančių išteklių projektams yra gerai, tai sumažina projekto riziką. Tačiau, natūraliai, dabartinėje aplinkoje, kurioje daugiau dėmesio skiriama energetinei nepriklausomybei, kurioje matome didesnes elektros kainas, subsidijos yra mažiau aktualios didžiajai daliai gamybos technologijų.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

Dėkoju už atsakymą. Kadangi neturime daugiau klausimų, šis pristatymas baigtas. Taigi, dar kartą, ačiū visiems, kad prisijungėte į mūsų 2022 m. I ketv. rezultatų pristatymą. Jei turėtumėte klausimų, kreipkitės į mūsų ryšių su investuotojais komandą. Ačiū, kad prisijungėte.