

Ettevõtte Enefit Green AS
Tüüp Korraldatud teave
Kategooria Muud korporatiivtoimingud
Avaldamise aeg 29 veebr 2024 09:00:00 +0200

Manused:

- Enefit Green unaudited interim report Q4 and 12 months 2023.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8108>)
- EGR1T_2023_Presentation_ENG.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8109>)
- Enefit Green auditeerimata vahearuanne IV kvartal ja 12 kuud 2023.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8110>)
- EGR1T_2023_Esitlus_EST.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8111>)

Valuuta

Pealkiri Enefit Greeni IV kvartali ja 12 kuu 2023 auditeerimata finantstulemused

Enefit Greeni IV kvartali ja 12 kuu 2023 auditeerimata finantstulemused

Enefit Greeni IV kvartali 2023 konsolideeritud äritulud langesid võrreldes eelmise aasta sama ajaga 19 protsendi võrra 66,9 miljoni euronile ning ärikulud (v.a. kulum) kasvasid 1 protsendi võrra 37,3 miljoni euronile. Neljanda kvartali kulumieelne ärikasum (EBITDA) langes nende muutuste tulemusena 35 protsendi võrra 29,6 miljoni euronile. Puhaskasumit teenis grupp aasta viimases kvartalis 19,1 miljonit eurot, mida on 46 protsenti vähem eelmise aasta sama perioodiga võrreldes.

2023. aasta kokkuvõttes vähenesid Enefit Greeni konsolideeritud äritulud võrreldes eelneva aastaga 10 protsenti 230,1 miljoni euronile, EBITDA 32 protsenti 105,9 miljoni euronile ning puhaskasum 49 protsenti 55,8 miljoni euronile. 2023. aasta kasum aktsia kohta oli 0,21 eurot (2022: 0,42 eurot).

Enefit Green juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta 2023. aasta eest aktsionäridele dividendidena 27,7 miljonit eurot ehk 0,105 eurot aktsia kohta.

Enefit Greeni juhatuse esimehe Aavo Kärmase kommentaar:

Enefit Green jätkas 2023. aastal tööd arendusprojektidega ja meil valmis kaks uut taastuvelektrijaama Eestis ja üks Poolas. Aasta lõpu seisuga oli ettevõttel opereerivaid tootmisvõimsusi üle 500 megavati ja ehituses olevaid üle 700 megavati.

Tegime investeerimisotsused ühe maismaa tuulepargi ehituseks Leedus ning kolme



päikesepargi rajamiseks Eestis ja Lätis. Nende investeeringute koguvõimsus on ligikaudu 180 megavatti ja kogumaksumus ületab 200 miljonit eurot.

Tootsime 2023. aastal 1,3 teravatt-tundi elektrit ja 604 gigavatt-tundi soojusenergiat. Enim mõjutas viiendiku võrra kasvanud elektritoodangu mahtu uute valminud ja veel ehituses olevate tuule- ja päikeseparkide toodang. Ehkki uued tuule- ja päikesepargid lisasid olulise osa aasta elektritoodangusse, kujunes see plaanitud väiksemaks, eelkõige tuule vähesse kiiruse, Akmen? intsidendi ja Shilut? tuulepargi väiksema töökindluse tõttu.

Kavandatust väiksema toodangu tõttu kasvasid pikaajaliste elektrilepingute täitmisega seonduvad elektriostukulud. Suur osa Enefit Greeni elektritoodangust on hinnariski vähendamiseks müüdud pikaajaliste lepingutega ette. Kuna aga tegelik toodang jäi kavandatule tunduvalt alla, tuli osta puudujääv elekter lepinguliste kohustuste täitmiseks turult.

Jätkame käesoleval aastal tööd, et kõik ehituses olevad objektid saaksid valmis ja iga megavatt-tund elektrit toodetud. Enefit Greenil on tugev ligikaudu 4 900 megavati suurune lühi- ja pikaajaline maismaatuule, meretuule ning päikeseparkide arendusportfell. Meil on pikaajalised arendus- ja opereerimiskogemused ning hea ligipääs kapitaliturgudele. Ettevõtte kasvu kiiruse määrab aga meie koduturgude ja klientide nõudlus ning meie lubadus oma aktsionäride vara hästi majandada."

Veebiseminar 2023. aasta tulemuste tutvustamiseks

Enefit Green korraldab investoritele täna, 29. veebruaril kell 11.00 (eesti aeg) eestikeelse veebiseminar 2023. aasta tulemuste tutvustamiseks. Osalemiseks palume kasutada seda linki (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_YTRiOGMxY2MtMTdiNS00ZWMyLTg5YjMtMzk5YzIwZDYxZmMx%40thread.v2/0?context=%7B%22Tid%22%3A%2215cd778b-2b28-4ebc-956c-b5977a36cd28%22%2C%220id%22%3A%22775ae01b-e561-4cc9-8790-1290c7b28035%22%2C%22IsBroadcastMeeting%22%3Atrue%2C%22role%22%3A%22a%22%7D&btype=a&role=a).

Olulisemad sündmused 2023. aastal

- * Valmis 65 MW ulatuses uusi tuule- ja päikeseparke
- * Akmene tuulepargi ehituse peatamine ja taaskäivitamine
- * Üks uus tuulepargi rajamise investeerimisotsus - 87 MW
- * Kolm uue päikesepargi rajamise investeerimisotsust - kokku 91 MW
- * 2023 tehtud investeerimisotsuste koguväärtus üle 200 mln EUR
- * Aasta jooksul sõlmisime uusi laenulepinguid 505 mln EUR väärtuses
- * Neljandas kvartalis sõlmisime lepingud kõigi biomassivarade müügiks

Peamised näitajad

+-----+	+-----+	+-----+	+-----+	+-----+	+-----+	+-----+	+-----+
		IV kv	IV kv				



	2023	2022	Muutus %	12k 2023	12k 2022	Muutus %
TOOTMIS- ja MÜÜGIMAHUD						
Elektrienergia toodang, GWh	413	291	42%	1 343	1 118	20%
sh. uutest tuule- ja päikeseparkidest	112	0	-	259	0	-
Elektrienergia müük, GWh	520	340	53%	1 736	1 217	43%
Soojusenergia toodang, GWh	172	157	10%	604	566	7%
Pelletitoodang, tuh t	42	42	0%	156	154	1%
Pelletimüük, tuh t	43	47	-9%	134	149	-10%
ÄRITULUD, mln EUR	66,9	82,8	-19%	230,1	257,0	-10%
Müügitulu, mln EUR	61,2	76,4	-20%	205,8	233,3	-12%
Taastuvenenergia toetus jm äritulud, mln EUR	5,7	6,4	-10%	24,3	23,7	2%
ÄRIKULUD*, mln EUR	37,3	36,9	1%	124,2	102,2	22%
EBITDA, mln EUR	29,6	45,8	-35%	105,9	154,8	-32%
PUHASKASUM, mln EUR	19,1	35,4	-46%	55,8	110,2	-49%
EPS**, EUR	0,07	0,13	-46%	0,21	0,42	-49%

* - ilma kulumita

** - puhaskasum aktsia kohta

Äritulud

Grupi elektritoodang kasvas 2023. aastal 1 343 gigavatt-tunnini (+20% võrdlusperioodiga võrreldes). Kasvu töid mullu valminud ja jätkuvalt ehituses olevad tuule- ja päikesepargid.



Äritulud kokku kahanesid 27,0 mln euro võrra, sh müügitulud vähenesid 27,5 mln euro ning taastuenergia toetused ja muud äritulud kasvasid 0,6 mln euro võrra. Müügitulude 27,5 mln euro suurusest vähenemisest tulenes 24,4 mln eurot elektrimüügist, mille peamiseks mõjuriks olid elektri turuhinnad.

Grupi koduturgude keskmine elektrihind oli 2023. aastal 92,7 EUR/MWh (võrdlusperioodil 205,5 EUR/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind oli aruandeperioodil 89,6 EUR/MWh (võrdlusperioodil 149,5 EUR/MWh). Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA), taastuenergia toetusi, bilansienergia ostu, elektriostu Nord Pooli päevette- ja päevasisesel turul ning asjaolu, et tuulepargid ei tooda igas tunnis sama palju elektrit.

Grupi keskmine turule müüdud elektri hind oli 2023. aastal 73 EUR/MWh (aasta varem 165,7 EUR/MWh). 2023. aastal müüdi turule 783 GWh elektrit, võrdlusperioodil aga 786 GWh. PPA-dega oli 2023. aastal meie portfelist kaetud 953 GWh keskmise hinnaga 86,9 EUR/MWh. Aasta varem müüdi elektrit PPA-de ja soodustariifi (ingl feed-in tariff, FiT) taastuenergia toetuse põhise tulumudeli kaudu 432 GWh keskmise hinnaga 90,8 EUR/MWh.

Mullu nii õnnetuse tõttu pikalt seisnud Akmene tuulepargi, alla keskmise tuuleolude kui ka prognoositust halvemate töökindluste tõttu oodatust väiksemaks kujunenud elektritoodang suurendas elektriostukulusid, sest sõlmitud PPA-de teenindamiseks pidime turult ostudega katma tekkinud toodangu puudujääki. 2023. aastal ostsime turult elektrit 411 GWh keskmise hinnaga 110,2 EUR/MWh, aasta varem 115 GWh keskmise hinnaga 229,2 EUR/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit). Võrdlusperioodil oli ostetud elektri kogus tunduvalt väiksem, kuna osa toodangust oli fikseeritud hinnaga FiT-i toetusskeemi all ja PPA-de mahud olid väga väikesed.

Pelleti müügitulud kasvasid aastaga 1,7 mln euro võrra. Pelleti keskmine müügihind tõusis aastaga 17% võrra tasemele 238,6 EUR tonni kohta ning müügimaht kahanes 10% võrra 134 tuhande tonnini.

Soojusenergia toodang suurenes aastaga 38 GWh võrra tasemele 604 GWh (võrdlusperioodil 566 GWh) ja hind kasvas mullusega võrreldes 11%. Suurema toodangu ja kõrgema hinna koosmõjul kasvas soojusenergia müügitulu 1,4 mln euro võrra.

Muud äritulud kasvasid 0,6 mln euro võrra tasemele 24,3 mln eurot (võrdlusperioodil 23,7 mln eurot). Muid äritulusid mõjutas positiivselt Shilut? tuulepargi madala töökindluse eest lepinguliselt ette nähtud kompensatsioon summas 1,0 mln eurot ning Broc?ni koostootmisjaama ja pelletitehase müügikasum 1,0 mln eurot.

Ärikulud

Ärikulud (v.a. kulum) kasvasid mullu 22 miljoni ehk 22% võrra 124,2 miljoni



eurooni.

Kaupade, toorme-, materjali- ja teenuste kulude (sh. elektri ostukulu) summa kasvas 14,4 mln EUR ehk 17% võrra. Peamised muutused toimusid elektrienergia kuludes (kasv 15,7 mln eurot), mis suurenesid seoses bilansienergia suurema kuluga (toodangu kasvust tulenenud bilansienergia kulu kasv oli 1,7 mln eurot) ning PPA-de teenindamiseks ostetud elektri kuluga (kasv võrreldes võrdlusperioodiga 16,8 mln eurot).

Kuna hakkepuidu hind tõusis, suurenesid ka tehnoloogilise kütuse kulud (3,8 mln euro võrra). Samuti on kasvanud hooldus- ja remonditööde kulud 2,5 mln euro võrra. Hoolduskulude kasv on seotud täishoolduslepingute indekseerimisega ning planeeritud ja planeerimata täiendavate hooldustöödega tuuleparkides.

Materjalide ja varuosade kulud toodangu valmistamiseks oli 7,5 mln euro võrra madalamad. 2022. aasta materjalide ja varuosade kulud toodangu valmistamiseks oli suuremad seoses kasvava päikeseteeenuse mahuga. Madala kasumlikkuse tõttu otsustasime 2022. aasta keskpaigas sellest ärist väljuda kasumlikumale põhitegevusele keskendumise nimel ning realiseerisime vastavad laovarud.

Grupi tööjõukulud kasvasid 19% ehk 1,7 mln euro võrra võrreldes 2022. aastaga. See tulenes täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 183-lt 194-le ja olemasolevate töötajate palgatõusust. 29. detsembril 2023 jõustunud Broc?ni koostootmisjaama ja pelletitehase müügi tagajärjel vähenes Enefit Greeni töötajate arv 40 töötaja võrra. 31.12.2023 seisuga oli Enefit Greeni töötajate arv 154.

Muud tegevuskulud kasvasid 4,8 mln euro võrra. Kasv toimus mitmes kulurühmas, sh konsultatsiooniteenuste (2,9 mln eurot), IT (0,3 mln eurot) ja kindlustuskuludes (0,2 mln eurot). Konsultatsiooniteenuste kuludest moodustasid 0,7 mln eurot Eesti Energia AS-iga arendusprojektide arenduskulude lepinguline hüvitamine, 0,8 mln eurot tuule arendusprojektide konsultatsioonikulud, 0,4 mln eurot päikese arendusprojektide konsultatsioonikulud ning 0,4 mln eurot koostootmisjaamade ja pelletitehase müügiga seondunud konsultatsioonikulud.

EBITDA ja segmendiaruandlus

Grupi EBITDA langes 2023. aastal 48,9 mln euro võrra 105,9 mln eurole (-32%).

Suurimat mõju EBITDA vähenemisele avaldas müüdud elektri hinnalangus (-77,6 mln eurot). Suurenenud PPA-de mahust tulenevalt on võrreldes eelmise aastaga tunduvalt kasvanud elektriportfelli tasakaalustamiseks tehtud elektriostude maht (mõju -33,4 mln eurot), millega seoses on suurenenud ka müüdud elektri kogus (mõju +49,3 mln eurot). Nende mõjutegurite koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka toodangu profiil.

Oluline roll EBITDA langusel oli ka püsikulude tõusul 8,6 mln euro võrra. Püsikulude kasv tulenes eelpoolselgitatud hoolduskulude, uuringute ja konsultatsioonide kulude ning tööjõukulude suurenemisest.



Aruandeperioodil oli nii EBITDA kui ka äritulude vaatest grupi suurim segment tuuleenergia segment (59% ärituludest ja 71% EBITDA-st). Koostootmise segment andis ärituludest 37% ja EBITDA-st 35%. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment oli päikeseenergia segment, mille äritulud andsid 4% grupi ärituludest ja 3% EBITDA-st. Absoluutarvudes kahanesid enim tuule ja koostootmise segmendi EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas müüdud elektri madalam turuhind kõige rohkem.

Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus

Põhivara kulum kasvas 2023. aastal 2,8 mln euro võrra tasemele 40,6 mln eurot (võrdlusperioodil 37,8 mln eurot). 2023. aastal võtsime põhivarana arvele valminud Purtse tuule- ja päikesepargi ning Estonia kaevanduse päikesepargi Eestis, samuti Zambrówi päikesepargi Poolas. Purtse tuule- ja päikesepargi arvelevõtt suurendas 0,9 mln eurot ning Zambrówi päikesepargi arvelevõtt 0,1 mln eurot. 2022. aasta kulumit vähendas 1,4 mln eurot Aulepa ja Shilal? tuulepargi varade väärtuse taastamine.

Neto finantstulud

Neto finantstulud kasvasid 2,1 mln euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Intressikulud pangalaenudelt on aastate võrdluses tõusnud 9,5 mln euro võrra tasemele 12,9 mln eurot, kuid 94% laenuintressidest kapitaliseeriti tuuleparkide ehitusperioodi tõttu. Positiivselt mõjutas finantstulusid Poola zloti valuutakursi muutus (2023. aastal kasum 0,5 mln eurot, võrdlusperioodil kahjum 0,5 mln eurot).

Puhaskasum

Lisaks ülaltoodud faktoritele mõjutas puhaskasumit täiendavalt tulumaksukulu suurenemine 4,1 mln euro võrra 9,7 mln eurole seoses mulluste suuremate dividendide väljamaksega kaasnenud suurema tulumaksukuluga Eestis. Grupi puhaskasumiks kujunes aruandeperioodil 55,8 mln eurot, mida oli 54,4 mln võrra ehk 49% võrra vähem kui eelneval aastal.

Investeeringud

Enefit Green tegi 2023. aastal 355,7 mln euro väärtuses investeeringuid, mida on 162,2 mln euro võrra rohkem kui võrdlusperioodil.

Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 350,6 mln euron. Sellest 262,5 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 127,5 mln eurot investeeriti Kelm? tuuleparkidesse, 84,1 mln eurot Sopi-Tootsi tuuleparki ja 51,8 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Kelm? piirkonna investeeringutest oli 89,5 mln eurot seotud Kelm? I tuulepargiga, 27,9 mln eurot Kelme II tuulepargiga ning 10,2 mln eurot Kelme III tuulepargiga.

Päikeseparkide arendustest investeeriti enim mullu valminud Purtse päikeseparki



(12,7 mln eurot) ja Vändra päikeseparki (9,4 mln eurot).

Baasinvesteeringuid tehti 2023. aastal 5,1 mln euro (võrdlusperioodil 5,4 mln euro) ulatuses, sellest oli põhiosa seotud Eesti tuuleparkide (2,5 mln eurot) ja Iru jäätmeenergia elektriijaamaga (1,3 mln eurot).

Finantseerimine

Enefit Greeni grupp finantseerib oma tegevust oma- ja võõrkapitali abil. 2023. aastal jätkasime eelmisel aastal alanud kapitali struktuuri optimeerimist võõrkapitali kaasamise teel, sõlmides uusi ja võttes välja varem sõlmitud laenulepinguid, et rahastada käimasolevat uute tuule- ja päikeseparkide investeerimisprogrammi.

2023. aastal sõlmisime uusi laenulepinguid 505 mln euro ulatuses. Jaanuaris allkirjastasime Põhjamaade Investeerimispankaga 12-aastase laenulepingu summas 100 mln eurot ja SEB-ga seitsmeaastase laenulepingu summas 225 mln eurot. Sellele järgnes septembris sõlmitud 12-aastane laenuleping Euroopa Investeerimispankaga summas 180 mln eurot.

31. detsembri 2023 seisuga oli välja võtmata investeerimislaenude maht 285 mln eurot.

Lisaks investeerimislaenudele on Enefit Green sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 mln eurot tähtaegadega perioodil 2024-2026. Kõik limiidid on seisuga 31. detsember 2023 kasutamata.

Grupi intressikandvate ja võlasarnaste kohustuste maht oli 31. detsembri 2023. aasta seisuga korrigeeritud soetusmaksumuses 482,4 mln eurot (279,6 mln eurot 31. detsembril 2022). Sellest moodustasid 472,6 mln eurot pangalaenu ja 9,8 mln eurot liisingukohustused.

Keskmine välja võetud pangalaenude intressimäär oli 31. detsembri 2023. aasta seisuga 3,75% (2,6% 31. detsembril 2022). Võrreldes eelmise aastaga on 31. detsembri 2023. aasta seisuga laenude baasintressimäärad jätkanud kasvu. 3 kuu EURIBOR kasvas 1,78 protsendipunkti võrra tasemele 3,91% ja 6 kuu EURIBOR tõusis 1,17 protsendipunkti võrra tasemele 3,86%. Seisuga 31. detsember 2023 oli 33,3% Enefit Greeni välja võetud laenukohustustest kaetud intressimäära vahetustehingutega.

Dividendiettepanek

Juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta aktsionäridele 2023. aastal eelnevate perioodide kasumist dividendidena välja 27,7 mln eurot (0,105 eurot ühe aktsia kohta), mis moodustab 49,7% grupi 2022. aasta auditeerimata puhaskasumist.

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne



tuhandetes eurodes	IV kv 2023	IV kv 2022	2023	2022
Müügitulu	61 157	76 380	205 757	233 280
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	5 745	6 372	24 307	23 735
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1 056	-1 304	2 210	3 303
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-28 944	-30 486	-100 330	-85 954
Tööjõukulud	-2 782	-2 470	-10 807	-9 111
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-10 819	-8 848	-40 559	-37 777
Muud tegevuskulud	-4 520	-2 688	-15 237	-10 411
ÄRIKASUM	18 781	36 956	65 341	117 065
Finantstulud	1 134	240	1 960	337
Finantskulud	-1 481	-1 688	-1 858	-2 342
Neto finantstulud (-kulud)	-347	-1 448	102	-2 005
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-20	27	66	714
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	18 414	35 535	65 509	115 774
Tulumaks	690	-126	-9 716	-5 567
ARUANDEPERIOODI KASUM	19 104	35 409	55 793	110 207
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,072	0,13	0,21	0,42
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,072	0,13	0,21	0,42



Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	31.12.2023	31.12.2022
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	1 027 057	776 870
Immateriaalne põhivara	59 891	60 382
Varade kasutusõigus	9 097	4 239
Ettemaksed põhivara eest	55 148	19 412
Edasilükkunud tulumaksuvara	2 013	1 321
Investeerinud sidusettevõtjatesse	548	506
Tuletisinstrumendid	5 054	11 277
Pikaajalised nõuded	0	40
Kokku põhivara	1 158 808	874 047
Käibevara		
Varud	3 180	14 227
Müügiootel ettevõtte varad	15 370	0
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	55 082	41 091
Raha ja raha ekvivalendid	65 677	131 456
Tuletisinstrumendid	3 806	3 349
Kokku käibevara	143 115	190 123
Kokku varad	1 301 923	1 064 170
tuhandetes eurodes	31.12.2023	31.12.2022



OMAKAPITAL

Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid

Aktiivkapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	5 556	3 259
Muud reservid	163 451	166 419
Realiseerimata kursivahed	-162	-762
Jaotamata kasum	223 718	225 190
Kokku omakapital	717 190	718 733

KOHUSTUSED

Pikaajalised kohustused

Võlakohustused	454 272	255 755
Sihtfinantseerimine	3 102	7 115
Tuletisvaba lepinguline kohustus	12 412	18 086
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 497	12 326
Muud pikaajalised võlad	5 239	3 000
Eraldised	8	9
Kokku pikaajalised kohustused	487 530	296 291

Lühiajalised kohustused

Võlakohustused	28 159	23 808
Võlad hankijatele ja muud võlad	58 412	20 215
Müügiootel ettevõtte kohustused	4 952	0
Eraldised	6	2



Tuletisvaba lepinguline kohustus	5 674	5 121
Kokku lühiajalised kohustused	97 203	49 146
Kokku kohustused	584 733	345 437
Kokku omakapital ja kohustused	1 301 923	1 064 170

Lisainfo:

Sven Kuning

Finantssuhtluse juht

investor@enefitgreen.ee

(https://www.globenewswire.com/Tracker?data=eahglFI0K4UUxwsmqXkQd03N_ld1uojlGTE_vteiKcyQu1wfu3r9tXxEfe64TI9iPjXXdLcA-1wKJkk402r4cwPqdjBXLG-Ga36PZFEEUJ4=)

<https://enefitgreen.ee/investorile/>

(https://www.globenewswire.com/Tracker?data=2hvtWZj2Sah7P5FHBmegLeIoMx1_pu7PK9v_TsWBkf-qdy705TQpwp1_2cNDmb3iCN-NkLHEs8SIwbSVVzso9h20XumT41kxmuMBN6kQDnpPywlTouLu7hjVZ5aMG9g6)

