

Ettevõtte Enefit Green AS
Tüüp Korraldatud teave
Kategooria Juhtkonna vaheteadaanne või kvartaalne finantsaruanne
Avaldamise aeg 03 nov 2022 09:00:00 +0200

Manused:

- EGR1T_3Q2022_interim_report_ENG.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=6879>)
- EGR1T_3Q2022_results_presentation_ENG.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=6880>)
- EGR1T_3Q2022_vahearuanne_EST.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=6881>)
- EGR1T_3Q2022_tulemuste_esitus_EST.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=6882>)

Valuuta

Pealkiri Enefit Greeni III kvartali 2022 vahearuanne

Enefit Greeni III kvartali 2022 konsolideeritud äritulud kasvasid aastaga 66 protsenti 60,3 miljoni euron ja kulumieelne ärikasum (EBITDA) 28 protsenti 32,7 miljoni euron. Puhaskasumit teenis grupp 22,9 miljonit eurot (0,09 eurot aktsia kohta), mida on 50% protsenti rohkem eelmise aasta sama perioodiga võrreldes.

Enefit Greeni juhatuse esimehe Aavo Kärmas kommentaar:

?Enefit Green jätkab kiire kasvu kursil, sest energiakriisi ainus pikaajaline lahendus on piisav kogus taastuvenergiat. Seepärast soovib Enefit Green jõuda enne selle aasta lõppu täiendavate investeerimisotsusteni, mille kogumaht on üle 300 megavati.

Investeeringusime kolmandas kvartalis taastuvenergia arendustesse ligi 80 miljonit eurot. Ehitame kokku seitset uut tuule- ja päikeseparki Eestis, Leedus, Poolas ning Soomes. Nende abil lisame 2023. aastal koduturgude elektriturgudele 258 megavati jagu tootmisvõimsust, mis hakkab igal aastal tootma üle 700 gigavatt-tunni elektrit. Selline kogus katab enam kui 200 000 kodumajapidamise aastase elektritarbimise.

Kvartali jooksul sai 200 megavati võrra täiendust Enefit Greeni päikeseenergia arenduste portfell Eestis. Esimese 35 megavati osas tahame investeerimisotsuseni jõuda juba järgmise aasta teises pooles.

Kvartali tootmistulemusi mõjutasid kõige enam erakordselt madalad tuuleolud ja Iru koostootmisjaamas enne talvist kütteperioodi läbi viidud põhjalik remont. Panustasime maksimaalselt tuulikute hooldusse, et töökindlus oleks tuuleelektri



tootmise kõrgajal võimalikult hea."

Veebiseminar III kvartali 2022 tulemuste tutvustamiseks

Enefit Green korraldab investoritele täna, 3. novembril 2022 kell 11.00 Eesti aja järgi ettevõtte III kvartali 2022 vahearuande tutvustamiseks eestikeelse veebiseminari, millel osalemiseks palume kasutada seda linki (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MjUyY2JmYzctMjc3YS00NTU4LWlZyY2EtM2JjNjQ3ZmMxZDYw%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

- * Asetasime nurgakivid neljale tuulepargile
- * Omandasime päikeseparkide arendusi koguvõimsusega kuni 200MW
- * Sõlmisime Leedus ja Eestis uued pikaajalised elektrimüügi lepingud kogumahus 3,1 TWh
- * Kohtuvaidlus seoses Purtse tuulepargi arendusega
- * Iru elektrijaama remondiseisak

Peamised näitajad

	III kv 2022	III kv 2021	Muutus	Muutus, %
TOOTMISMAHUD				
Elektrienergia, GWh	189	250	-61	-24%
Soojusenergia, GWh	84	123	-39	-32%
Pelletid, tuh t	39	37	2	6%
ÄRITULUD, mln EUR	60,3	36,4	23,9	66%
Müügitulu, mln EUR	57,3	30,1	27,1	90%
Taastuenergia toetus jm äritulud, mln EUR	3,0	6,3	-3,2	-52%
EBITDA, mln EUR	32,7	25,5	7,2	28%



PUHASKASUM, mln EUR	22,9	15,3	7,7	50%
EPS*, EUR (IPO järgse aktsiate arvuga)	0,09	0,06	0,03	50%

* - puhaskasum aktsia kohta

Müügi- ja muud äritulud

Grupi elektritoodang oli 2022. aasta III kvartalis 189 GWh (-24% vs 250 GWh võrdlusperioodil). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind koos toetustega oli aruandeperioodil 205,1 EUR/MWh (võrdlusperioodil 115,8 EUR/MWh).

Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, suurendades tulusid ligikaudu 14,5 mln euro võrra. Grupi Eesti tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektri hinnad olid vastavatel perioodidel 275,1 EUR/MWh ja 133,2 EUR/MWh. Grupi Läti tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektri hinnad olid võrreldavatel perioodidel 362,1 EUR/MWh ja 129,7 EUR/MWh ning Leedu tootmisüksustel 87,6 EUR/MWh ja 79,2 EUR/MWh. Leedu turul loobusime kolmanda kvartali jooksul kõigi tuuleparkidega senisest tulumudelist, mis baseerus riiklikul fikseeritud elektri hindadega taastuenergia toetusskeemil ning asendasime selle kombinatsiooniga turuhindadest ning pikaajalistest elektrimüügilepingutest (PPA).

Teine suurim müügitulude mõjur oli Eestis toodetud elektri kogus. Toodetud kogus oli väiksem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga, kuna Eesti tuuleolud olid kehvemad ning Iru elektrijaamas toimus 5-nädalane seisak.

Suurt mõju omas veel pelletite müük, mis suurenes 6,7 mln euro võrra. 3. kvartalis müüdi pelleteid 39 tuhat tonni, võrdlusperioodil 4 tuhat tonni. Suure erinevuse põhjuseks on suuremate pelletitarnete sattumine erinevatesse kvartalitesse aruande- ja võrdlusperioodil.

Soojusenergia toodang vähenes peamiselt Iru elektrijaama remondiseisaku tõttu 32% ning müüdud soojuse hind tõusis 23% võrreldes võrdlusperioodiga.

Muid äritulusid mõjutas 2022. aasta III kvartalis enim Eesti tuuleparkide taastuenergia tasu vähenemine kvartalite aastases võrdluses 2,0 mln eurot. Taastuenergia tasu on seotud toodetud kogusega ning kuna toodang oli madal, siis on saadud toetused samuti madalamad. Lisaks omab muudele ärituludele mõju Iru elektrijaam 5-nädalane seisak, Iru taastuenergia tasu oli kvartalite võrdluses 0,5 mln eurot madalam.

Poola päikeseparkide taastuenergia tasu vähenes võrreldavatel perioodidel 0,9 mln eurot. Kõrgete turuhindade tõttu saadi fikseeritud hinnast rohkem tulu, mis sealse toetusskeemi järgi tuleb Poola riigile tagasi maksta.

EBITDA ja segmendi aruandlus



Grupi III kvartali EBITDA kasvas võrdlusperioodiga võrreldes 28% võrra 32,7 mln euron, olles positiivselt mõjutatud kõrgetest elektrihindadest ja pelletitarnete ajalisest nihkumisest võrreldes eelmise aastaga. Negatiivselt mõjutas EBITDA-d muutuvkulude kasv, tuuleenergia tootmismahu vähenemine, vähemal määral püsikulude kasv ja Iru elektrijaama seisak.

Muutuvkulud on kasvanud 6,2 mln euro võrra, mida on mõjutanud kõrgemad biomassi ja elektri ostuhinnad. Muutuvkuludid suurendas ka laovarude müük, mis oli seotud "võtmed kätte" päikeseteenuse osutamisest loobumisega.

Grupi püsikulud kasvasid 15% ehk 1,2 mln euro võrra, mida vedas kasv tööjõu-, uuringute ja konsultatsioonikuludes.

Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuuleenergia segment (53% ärituludest ja 72% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 34% ja moodustas 29% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 12% kogu grupi ärituludest ja EBITDA-st 5%.

Raporteeritavatest segmentidest kasvasid enim tuule ja koostootmise segmendi EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas enim kõrgem elektri turuhind.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum kasvas aastaga 50%, olles aruandeperioodil 22,9 mln eurot. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektri turuhinnad, vähesel määral neto finantskulude ning tulumaksukulu vähenemine.

Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2022. aasta III kvartalis 79,7 mln eurot, mida on 71,6 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 78,9 mln euron. Sellest 33,5 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 19,2 mln eurot investeeriti Shilale 2 tuuleparki, 8,7 mln eurot Akmene tuuleparki ning 5,6 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Lisaks omandas Enefit Green 26,9 mln euro eest Tootsi tuulepargi arenduse Eesti Energialt. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Purtse päikesepargi teostusetappi summas 2,7 mln eurot ja Zambrowi päikeseparki 2,9 mln eurot. Lisaks omandas Enefit Green AS ettevõtte Rääbiste Põllud OÜ (uue nimega Enefit Green Solar OÜ) summas 6,6 mln eurot, mille arenduses on kaks suurt päikeseparki Lääne-Eestis. Baasinvesteeringuid tehti III kvartalis 0,9 mln euro ulatuses, eelmise aasta samal perioodil ulatusid need 0,2 mln euron. Baasinvesteeringud olid peamiselt seotud koostootmisjaamadega, kus teostati hooldustöid tagamaks algavaks kütteperioodiks töökindlus.



Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	III kv 2022	III kv 2021	9 k 2022	9 k 2021
Müügitulu	57 254	30 133	156 900	93 655
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	3 011	6 257	17 363	21 143
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	2 028	3 702	4 607	-2 240
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-24 969	-11 097	-55 468	-30 189
Tööjõukulud	-2 029	-1 626	-6 641	-4 932
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus	-9 637	-9 467	-28 930	-28 592
Muud tegevuskulud	-2 574	-1 867	-7 721	-5 549
ÄRIKASUM	23 084	16 037	80 110	43 296
Finantstulud	817	1	1 703	145
Finantskulud	-1 072	-516	-2 261	-2 091
Neto finantstulud (-kulud)	-255	-515	-558	-1 946
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	120	46	687	10
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	22 949	15 567	80 239	41 360
Tulumaks	-	-308	-5 441	-1 069
ARUANDEPERIOODI KASUM	22 949	15 259	74 798	40 291
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	78 163	264 276	29 519
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,09	0,20	0,28	1,36



Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,09	0,20	0,28	1,36
---	------	------	------	------

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
------------------------------	---------	---------	---------	---------

Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,09	0,06	0,28	0,15
-----------------------------------	------	------	------	------

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	30.09.2022	31.12.2021
--------------------	------------	------------

VARAD

Põhivara

Materiaalne põhivara	714 715	612 503
----------------------	---------	---------

Immateriaalne põhivara	72 550	68 239
------------------------	--------	--------

Varade kasutusõigus	4 225	2 750
---------------------	-------	-------

Ettemaksed põhivara eest	18 798	20 710
--------------------------	--------	--------

Edasilükkunud tulumaksuvara	734	442
-----------------------------	-----	-----

Investeerinud sidusettevõtjatesse	479	578
-----------------------------------	-----	-----

Tuletisinstrumendid	11 519	-
---------------------	--------	---

Pikaajalised nõuded	40	78
---------------------	----	----

Kokku põhivara	823 060	705 300
----------------	---------	---------

Käibevara

Varud	15 343	9 529
-------	--------	-------

Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	22 250	22 373
---	--------	--------



Raha ja raha ekvivalendid	163 711	80 454
Tuletisinstrumentid	2 198	-
Kokku käibevara	203 502	112 356
Kokku varad	1 026 562	817 656

tuhandetes eurodes

30.09.2022

31.12.2021

OMAKAPITAL

Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid

Aktiivkapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	3 259	479
Muud reservid	165 510	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	-1 645	-965
Jaotamata kasum	189 785	157 673
Kokku omakapital	681 536	633 607

KOHUSTUSED

Pikaajalised kohustused

Võlakohustused	249 716	93 884
Sihtfinantseerimine	7 209	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 355	12 568
Muud pikaajalised võlad	3 000	3 000
Eraldised	11	13
Kokku pikaajalised kohustused	295 498	140 130



Lühiajalised kohustused

Võlakohustused	29 733	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad	19 769	14 291
Eraldised	26	56
Tuletisinstrumendid	-	-
Kokku lühiajalised kohustused	49 528	43 919
Kokku kohustused	345 026	184 049
Kokku omakapital ja kohustused	1 026 562	817 656

Lisainfo:

Sven Kuning

Finantssuhtluse juht

investor@enefitgreen.ee (mailto:investor@enefitgreen.ee)

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

(https://www.globenewswire.com/Tracker?data=2hvtWZj2Sah7P5FHBmegLeIoMx1_pu7PK9v_TsWBkf-qdy705TQpwpL_2cNDmb3iCN-NkLHEs8SIwbSVVzso9h20XumT41kxmuMBN6kQDnpPywLTouLu7hjVZ5aMG9g6)

TsWBkf-qdy705TQpwpL_2cNDmb3iCN-

NkLHEs8SIwbSVVzso9h20XumT41kxmuMBN6kQDnpPywLTouLu7hjVZ5aMG9g6)

Enefit Green on üks juhtivatest ja mitmekülgsematest taastuvenergia tootjatest Läänemere piirkonnas. Ettevõttele kuuluvad tuulepargid Eestis ja Leedus, koostootmisjaamad Eestis ja Lätis, päikesepargid Eestis ja Poolas, pelletitehas Lätis ning hüdroelektrijaam Eestis. Lisaks arendab ettevõtte mitmeid tuule- ning päikeseparke ülalnimetatud riikides ja Soomes. 2021. aasta lõpu seisuga oli ettevõtte installeeritud elektritootmise koguvõimsus 457 MW ning soojusenergia tootmise koguvõimsus 81 MW. 2021. majandusaasta jooksul tootis ettevõtte 1193 GWh elektrienergiat ja 618 GWh soojusenergiat.

