Ettevõte	Enefit Green AS
Tüüp	Korraldatud teave
Kategooria	Muud korporatiivtoimingud
Avaldamise aeg	04 aug 2022 16:00:00 +0300

Manused:
- EGR1T_II kv2022_tulemuste_presentatsioon_EST.pdf (http://oam.fi.ee/et/download?id=6671)
- EGR1T_IIkv_2022_vahearuanne_EST_korrigeeritud.pdf (http://oam.fi.ee/et/download?id=6672)

Valuuta

Pealkiri Parandusteade: Enefit Greeni II kvartali 2022 vahearuanne

Tänase eestikeelse börsiteate lisana kaasas olnud II kvartali vahearuande raamatupidamise vahearuande lisas 6 (lk 40 allosas) oli eksitav viga tabelis "Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga."

Tabelis oli kirjas:

	Ühik	II kv 2022	II kv 2021
IPO järgne aktsiate arv	tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	0,06

Tabelis oleks pidanud kirjas olema (muudetud info rõhutatud):

	Ühik	II kv 2022	II kv 2021
IPO järgne aktsiate arv	tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,06	0,04

Sama informatsioon esialgse börsiteate tekstis, kasumiaruandes (vahearuande lk 26), lisatud esitluses, mida kasutati täna toimunud investorkõnel ning samuti samal ajal avaldatud kõigis ingliskeelsetes materjalides oli õige.

Palume vabandust eksituse pärast.

Lisainfo:
Sven Kunsing
Finantssuhtluse juht
investor@enefitgreen.ee
(https://www.globenewswire.com/Tracker?data=eahglFI0K4UUxwsmqXkQdO3N_ld1uojlGTE_vteiKcyQu1wfu3r9tXxEfe64TI9iPjXXdLcA-1wKJKK402r4cwPqdjBXLG-Ga36PZFEEUJ4=)

Järgneb parandatud lisaga teade:

Enefit Greeni II kvartali 2022 vahearuanne

Enefit Greeni II kvartali 2022 konsolideeritud äritulud suurenesid aastaga 30 protsenti 47,3 miljoni euroni ja kulumieelne ärikasum (EBITDA) 51 protsenti 30,7 miljoni euroni. Puhaskasumit teenis grupp 16,9 miljonit eurot (0,06 eurot aktsia kohta), mida on 80% protsenti rohkem eelmise aasta sama perioodiga võrreldes.

Enefit Greeni juhatuse esimehe Aavo Kärmase kommentaar:

?Energiahinnad regioonis jätkasid teises kvartalis uute rekordite purustamist, mis hoiab tarbijaid ja tööstust üle Euroopa tugeva surve all. Euroopa riikide soov loobuda Venemaa gaasist ja naftast suunab otsima uusi ja alternatiivseid lahendusi. Energiakriisi ainus pikaajaline ja toimiv lahendus seisneb elektrifitseerimises, mille käigus taastuvelekter asendab fossiilseid energiaallikaid, nagu mootorikütuseid transpordis või maagaasi soojusenergia saamisel. Mida rohkem suudame turule pakkuda rohelist elektrit seda vähem sõltume ebakindlatest ja kallitest fossiilkütuse tarnetest.

Enefit Green on ehitamas korraga nelja uut tuuleparki Eestis, Leedus ja Soomes ning kolme päikeseparki Eesti ja Poolas. Investeeringud neisse ulatusid kvartalis umbes 40 miljoni euroni. Taastuvelektri kasutuselevõtu kiirendamiseks ja süsinikujalajälje vähendamiseks regioonis neljakordistame 2026. aastaks tänase tootmisevõimsuse (457 megavatti) ca 1900 megavatini. Investeerime selleks uutesse arendusprojektidesse ca 1,5 miljardit eurot.

Kõige hiljutisem samm kasvuplaani elluviimisel on Tootsi tuulepargi omandamine. Plaanime Tootsi (74 megavatti) ja Sopi (161 megavatti) tuulepargid samaaegselt välja ehitada ja kahekordistada Eesti tuuleelektri tänase toodangu. Kasvustrateegia elluviimist toetab samuti 32MWPurtse päikesepargi rajamine. Koos lähedusse ehitatava tuulepargiga (21 MW) saab sellest Eesti esimene hübriidpark suures mahus elektri tootmiseks.

Mais otsustas Enefit Greeni aktsionäride üldkoosolek maksta investoritele 2021. aasta eest dividendi 0,151 eurot aktsia kohta. Kokku maksime investoritele ligi 40 miljoni euro jagu dividende ehk 50% 2021. aasta kasumist. Täpselt nii

nagu meie dividendipoliitika ette näeb.

Et taastuvenergia toodang ning koos sellega meie majandustulemused ja investoritele makstavad dividendid ka tulevikus kasvaks, plaanime teha veel sel aastal investeerimisotsuseid uute tuule- ja päikeseparkide rajamiseks 358 megavati ulatuses."

Veebiseminar II kvartali 2022 tulemuste tutvustamiseks

Enefit Green korraldab investoritele täna, 4. augustil 2022 kell 11.00 Eesti aja järgi ettevõtte II kvartali 2022 vahearuande tutvustamiseks eestikeelse veebiseminari, millel osalemiseks palume kasutada seda linki (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MzllYjNmYjctNjE2NS00NmJjLWIwYzAtMzc5YTM0ZmY4Zjlk%40thread.v2/0?context=%7B%22Tid%22%3A%2215cd778b-2b28-4ebc-956c-b5977a36cd28%22%2C%22Oid%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

* Uuendatud strateegia kinnitamine
* 32 MW Purtse (Eesti) päikesepargi investeerimisotsus
* Vähemusosaluse müük Wind Controlleris
* Aktsionäride üldkoosolek ja dividendimakse
* 74MW Tootsi tuulepargi arenduse omandamine (juulis 2022)
* Muudatus juhatuse koosseisus (juulis 2022)

Peamised näitajad

	II kv 2022	II kv 2021	Muutus	Muutus, %
TOOTMISMAHUD				
Elektrienergia, GWh	270	256	15	6%
Soojusenergia, GWh	152	146	6	4%
Pelletid, tuh t	36	26	9	35%
ÄRITULUD, mln EUR	47,3	36,2	11,0	30%

Müügitulu, mln EUR	41,5	29,4	12,1	41%
Taastuvenergia toetus jm äritulud, mln EUR	5,8	6,8	-1,1	-16%
EBITDA, mln EUR	30,7	20,3	10,4	51%
PUHASKASUM, mln EUR	16,9	9,4	7,5	80%
EPS*, EUR (IPO järgse aktsiate arvuga)	0,06	0,04	0,03	80%

* - puhaskasum aktsia kohta

Müügi- ja muud äritulud

Grupi elektritoodang oli 2022. aasta II kvartalis 270 GWh (+6% suurem kui võrdlusperioodil). Grupi turgudeülene keskmine arvutuslik teenitud elektrihind (koos erinevate toetustega) oli aruandeperioodil 127 EUR/MWh (võrdlusperioodil 87 EUR/MWh).

Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, suurendades tulusid ligikaudu 11,5 mln euro võrra. NP Eesti keskmine turuhind oli 142,0 EUR/MWh ja 54,6 EUR/MWh vastavalt 2022. aasta ja 2021. aasta I kvartalis. Grupi Eesti tootmisüksuste arvutuslikud müügihinnad olid vastavatel perioodidel 115,9 EUR/MWh ja 45,0 EUR/MWh. Arvutuslik müügihind on madalam erinev NP keskmisest turuhinnast, kuna tuulepargid ei tooda iga tund samapalju elektrit ja täiendavalt võtab tulemus arvesse turuhinnast madalama fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPAsid).

Tuuleolud olid teises kvartalis võrreldavad mullustega ning nende mõju elektrienergia tootmistulemustele sellest tulenevalt võrdlemisi neutraalne.

Soojusenergia toodang kasvas 4% ning müüdud soojuse hind tõusis 8% võrreldes võrdlusperioodiga.

Muid äritulusid mõjutas 2022. aasta II kvartalis enim Eesti tuuleparkide taastuvenergia tasu vähenemine kvartalite aastases võrdluses 0,9 mln eurot. 2022. aasta aprillis lõppes Tooma 1 toetusperiood ning samuti on lõppenud Aulepa tuulepargi esimesena valminud osa (39 MW) toetusperiood 2021. aasta juulist.

EBITDA ja segmendiaruandlus

Grupi II kvartali EBITDA kasvas võrdlusperioodiga võrreldes 51% võrra 30,7 mln euroni, olles peamiselt mõjutatud kõrgetest elektrihindadest Eestis ning vähesel

määral kasvanud tuuleenergia tootmismahust Eestis.

Muutuvkulud on kasvanud 7,0 mln euro , mis on suuresti tingitud bilansienergia tehingute kallinemisest seoses kasvanud elektrihinnaga ning päevasiseste Nord Pooli tehingute finantsarvestuse muutusest (2,9 mln eurot), millel mõju EBITDA-le puudub. Lisaks on suurenenud ka tehnoloogilise kütuse kulu (2,4 mln eurot) ning muud otsekulud toodanguks (1,8 mln eurot).

Grupi püsikulud kasvasid 19% ehk 1,4 mln euro võrra, millest umbes pool tulenes tööjõukulude kasvust, mida omakorda põhjustas arendusmeeskonna ning palgakulude kasv.

Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (57% ärituludest ja 67% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 34% ja moodustas 35% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment oli päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 8%-ni kogu grupi ärituludest ja 4%-ni EBITDA-st.

Raporteeritavatest segmentidest kasvasid enim tuule ja koostootmise segmendi EBITDA-d toetatuna kõrgetest elektri turuhindadest.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum kasvas aastaga 80%, olles aruandeperioodil 16,9 mln eurot. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektri turuhinnad, aga ka vähenenud neto finantskulud. Samal ajal vähendas puhaskasumi kasvu 4,3 miljoni euro võrra suurenenud tulumaksukulu, mis seondus Eestis teenitud kasumist dividendide maksmisega.

Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2022. aasta II kvartalis 40,9 mln eurot, mida on 4,8 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 39,9 mln euroni. Sellest 37,8 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 24,9 mln eurot Akmene tuuleparki, 6,9 mln eurot Shilale 2 tuuleparki ning 6,0 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Purtse päikesepargi teostusetappi summas 1,1 mln eurot. Baasinvesteeringuid tehti II kvartalis 1 mln euro ulatuses, eelmise aasta samal perioodil ulatusid need 1,8 mln euroni. Baasinvesteeringud olid peamiselt seotud opereerivate tuulikutega ja võivad kvartalite lõikes oluliselt erineda, kuna sõltuvad tuulikute tehnilistest probleemidest vastaval perioodil.

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	II kv 2022	II kv 2021	I pa 2022	I pa 2021

Müügitulu	41 505	29 408	99 646	63 522
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	5 773	6 833	14 352	14 886
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	4 646	-3 158	2 579	-5 942
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-16 365	-9 508	-30 499	-19 086
Tööjõukulud	-2 169	-1 477	-4 612	-3 307
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus	-9 644	-9 547	-19 292	-19 126
Muud tegevuskulud	-2 645	-1 772	-5 150	-3 688
ÄRIKASUM	21 101	10 778	57 025	27 259
Finantstulud	1 117	50	1 525	145
Finantskulud	-626	-1 022	-1 188	-1 576
Neto finantstulud (-kulud)	491	-972	337	-1 431
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-76	-58	-72	-36
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	21 516	9 748	57 290	25 792
Tulumaks	-4 592	-328	-5 441	-760
ARUANDEPERIOODI KASUM	16 924	9 420	51 849	25 032

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	4 793	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,06	1,97	0,20	5,22
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,06	1,97	0,20	5,22

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	0,06	0,04	0,20	0,09

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	30.06.2022	31.12.2021
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	647 634	612 503
Immateriaalne põhivara	68 578	68 239
Varade kasutusõigus	4 298	2 750
Ettemaksed põhivara eest	20 030	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara	734	442
Investeerinud sidusettevõtjatesse	427	578
Tuletisinstrumendid	6 703	-
Pikaajalised nõuded	40	78
Kokku põhivara	748 444	705 300
Käibevara		
Varud	16 267	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	23 479	22 373

Raha ja raha ekvivalendid	90 845	80 454
Tuletisinstrumendid	12	-
Kokku käibevara	130 603	112 356
Kokku varad	879 047	817 656

tuhandetes eurodes	30.06.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL		
Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid		
Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	3 259	479
Muud reservid	158 317	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	-1 209	-965
Jaotamata kasum	166 836	157 673
Kokku omakapital	651 830	633 607
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	132 297	93 884
Sihtfinantseerimine	7 344	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 384	12 568
Muud pikaajalised võlad	3 000	3 000
Eraldised	12	13
Kokku pikaajalised kohustused	178 244	140 130

Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	22 936	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad	25 791	14 291
Eraldised	55	56
Tuletisinstrumendid	191	-
Kokku lühiajalised kohustused	48 973	43 919
Kokku kohustused	227 217	184 049
Kokku omakapital ja kohustused	879 047	817 656

Lisainfo:
Sven Kunsing
Finantssuhtluse juht
investor@enefitgreen.ee
(https://www.globenewswire.com/Tracker?data=eahglFI0K4UUxwsmqXkQdO3N_ld1uojlGTE_vteiKcyQu1wfu3r9tXxEfe64TI9iPjXXdLcA-1wKJKK402r4cwPqdjBXLG-Ga36PZFEEUJ4=)
https://enefitgreen.ee/investorile/

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 ettevõte 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 ettevõte 1193 GWh elektrienergiat ja 618 GWh soojusenergiat.