

HAMINAN ENERGIAN LIIKEVAIHTO VUONNA 2015 OLI 30,2 M€

Vuosi 2015 oli uuden liiketoiminnan perustan rakentamisen vuosi Haminan Energialle. Toimintavuonna saatettiin valmiiksi merkittävät panostukset uusiutuvaan energiaan. Valmistuneet kaksi uutta tuulivoimalaa ja biokaasulaitos olivat suuruudeltaan yhteensä 16 M€ investointi ja tuottavat yhteensä 40 GWh uusiutuvaa, päästötöntä energiaa. Biokaasulaitos tuottaa myös lannoitteita maanviljelykseen ja korvaa osaltaan teollisia valmisteita.

LNG-terminaali otti konkreettiset askeleet eteenpäin, kun Haminan Energia ja Alexela Varahalduse AS perustivat keväällä yhteisyrityksen terminaalin rakentamista varten. LNG tulee olemaan vahva polttoaine teollisuudelle ja meri- ja maantieliikenteelle ja mahdollistaa LNG:n käytön myös alueemme ulkopuolella, siellä missä maakaasuverkkoa ei tällä hetkellä ole. LNG:n kustannustehokas kuljetusmatka on useita satoja kilometrejä. LNG on myös tärkeä kilpailutekijä HaminaKotka Satamalle ja satamasidonnaiselle teollisuudelle. Euroopan komissio hyväksyi 18.3.2016 28 miljoonan euron tuen terminaalihankkeelle.

Vuoden lopussa yhdessä Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n kanssa perustettu Kaakon Alueverkko Oy on osoitus järkevästä yhteistyöstä energiayhtiöiden välillä. Yhtiö hallinnoi 110 kV sähköverkkoa ja mahdollistaa suuren teollisuusasiakkaan sijoittumisen kustannustehokkaasti alueelle. Järjestelyllä vältetään tehottomat rinnakkaisinvestoinnit verkkoihin.

Yhtiön liikevaihto laski 1,56 prosenttia. Tilikauden liikevaihto oli 30,2 milj. euroa. Liikevaihdosta 4,3 milj. euroa kertyi sähkön myynnistä, 4,8 milj. euroa sähkön siirrosta, 6,0 milj. euroa maakaasun myynnistä, 6,5 milj. euroa maakaasun siirrosta muun liiketoiminnan osuuden ollessa 8,6 milj. euroa. Tilikauden kokonaispoistot olivat 2,6 milj. euroa ja tilikauden voitto oli 0,89 milj. euroa.

Liiketoiminta-aloittain liikevaihto toteutui seuraavasti: sähkön myynnin liikevaihto laski 8,92 prosenttia, maakaasun myynti laski 18,98 prosenttia, sähkön siirron liikevaihto nousi 1,82 prosenttia, maakaasun siirron liikevaihto nousi 8,70 prosenttia muiden liiketoimintojen liikevaihdon noustessa 9,43 prosenttia.

Yhtiön tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja nousi 88,68 prosenttia ollen kuitenkin tappiollinen. Vuoden 2015 merkittävien investointien rasitus, kertaluontoiset alaskirjaukset ja teollisuusasiakkaiden vaikeudet vaikuttivat tulokseen ja alensivat yhtiön omavaraisuutta.

Talous

	2015	2014
Liikevaihto (1 000€)	30.229	30.709
Sähkön myynti	4.309	4.731
Sähkön siirto	4.812	4.675
Maakaasun myynti	6.035	7.448
Maakaasun siirto	6.515	5.983
Muu liiketoiminta	8.558	7.872
Liikevoitto	0.438	-2.394
Voitto ennen varauksia ja veroja	-0.280	-2.474

	2015	2014
Henkilöstö	55	56
Omavaraisuusaste	22,2 %	25,4 %
Quick Ratio	1,4	0,8
Sijoitetun pääoman tuotto	0,9 %	-4,5 %

Energiamarkkinat

Energiamarkkinoihin vaikutti edelleen taloustaantuma, jota edelleen syvensivät Venäjän tilanne, Kreikan ja Britannian EU-kriittisyys sekä pakolaiskriisin aiheuttamat ongelmat. Energiankäyttöä alensi myös normaalia leudompi sää Euroopassa. Samaan aikaan halpa öljy ja kivihiihi sekä alhainen päästöoikeuden hinta laskivat edelleen sähkön marginaalituotannon hintaa. Pariisin neuvotteluloksista huolimatta päästöoikeuden hinta ei ole lähtenyt nousuun.

Öljyn hinta laski alkuvuoden 60 \$/bbl tasosta vuoden loppuun mennessä tasolle 30 \$/bbl, hiili 60 \$/tn tasosta 37 dollariin ja päästöoikeudet 7€/tn:sta tasolle 5 €/tn.

Markkinasähkön hinta oli Suomessa viime vuonna keskimäärin 30 €/MWh, joka on vajaat 18 % alempi kuin vuonna 2014 keskimäärin. Suomi maksoi sähköstään huomattavasti enemmän kuin esimerkiksi naapurimaamme Ruotsi. Suomen aluehinta oli ajoittain selvästi korkeampi kuin systeemihinta, huikkeimmillaan kaksinkertainen. Suomen aluehinnan keskiarvo vuonna 2015 oli systeemihintaa korkeampi keskimäärin 9 €/MWh. Tämä johtui ennen kaikkea ongelmista läntisessä siirtokapasiteetissa sekä kapasiteettimaksujen vaikutuksista sähköntuontiin Venäjältä. Aluehintaero Pohjoismaihin verrattuna vaikeuttaa osaltaan Suomen teollisuuden kilpailukykyä. Alhainen sähkön markkinahinta ja sähkömarkkinat sekoittanut tukipolitiikka on ajanut sähköntuotannon vaikeuksiin Pohjoismaissa. Ruotsissa on päätetty sulkea ydinvoimaloita 3000 megawatin edestä, ja Suomesta on poistunut markkinoilta hiili- ja öljylaitoksia 2000 megawatin edestä.

Liiketoiminnan kehittäminen

Yhtiön kehittämisstrategiana on panostaa päästöttömään energiantuotantoon ja paikallisen tuotannon lisäämiseen. Jätevirtojen hyödyntäminen energiaksi ja lopputuotteen hyödyntäminen lannoitteiksi ja maanparannukseen on onnistunut jatkumo tavoitteille. Tässä tavoitteessa yhtiö panostaa ydinvoimaan, tuulivoimaan, biokaasuun ja hukkalämmön hyödyntämiseen.

Uusien tuulivoima-alueiden kehittäminen Kymenlaaksoon ei ole käytännössä enää mahdollista KHO:n v. 2016 energiamaakunnasta tehdyn päätöksen jälkeen. Yhtiö tulee panostamaan tuulivoiman rakentamiseen länsirannikolle osakkuusyhtiönsä kautta.

Kaukolämmön asema on vahvistunut EU-strategiassa. Yhtiö kehittää kaukolämmön monimuotoisuutta yhdistämällä tuotantovaihtoehtoiksi biokaasun, maalämmön ja teollisuuden hukkalämmön. Tiiviillä keskusta-alueella järjestelmällä voidaan hoitaa myös tehokkaasti keskitetty kaukokylmän tuottaminen.

Verkostojen laatutavoitteissa onnistuttiin erittäin hyvin; sähköverkossa kokonaiskeskeytysaika oli 26 min 53 s/asiakas ja maakaasuverkossa 24 min/asiakas.

Tiedonsiirrossa keskeytyksiä on ollut Kuitu-liittymissä 4 kpl (keskimääräinen keskeytysaika 1,5 h), Kiinteistöliittymissä 5 kpl (keskimääräinen keskeytysaika 3 h) ja WiMAX:issa 1 kpl (keskeytysaika 2,5 h)

Merkittävät tapahtumat tilinpäätöksen jälkeen

Yhtiö on myynyt 21.1.2016 Kemin Ajoksen tuulivoimalalaitoksen Ajos Wind Oy:lle. Myynnistä kirjaan 0,4 M€ tuotto vuodelle 2016. Yhtiöllä on oikeus käyttää voimalaa ja hyödyntää sen tuuli-sähköä kesään 2016 asti.

KHO kumosi päätöksellään 9.2.2016 ympäristöministeriön ja Kymenlaakson liiton maakuntaval-tuuston päätökset maakuntakaavasta yhtiön valmistelemilla tuulivoima-alueilla. Yhtiö on päättänyt lopettaa alueiden kehittämisen ja alaskirjata kehityksen n. 0,3 M€ vuonna 2016.

Euroopan komissio hyväksyi 18.3.2016 EU:n valtiontukisääntöjen mukaisesti 28 miljoonan euron tuen, jonka Suomi aikoo myöntää Haminaan rakennettavalle nesteytetyn maakaasun terminaalille.

Lisätietoja:
toimitusjohtaja Timo Toikka, p. 0400 556 230,
timo.toikka@haminanenergia.fi