

FINGRID OYJ
PUOLIVUOSIKATSAUS
1.1.2018 – 30.6.2018

Yleistä

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuositilinpäätös on laadittu IAS 34 Osavuositilinpäätökset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2017 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita, minkä lisäksi laatimisperiaatteiden mukaisesti standardeja IFRS 9 ja IFRS 15 sovelletaan raportointiin 1.1.2018 alkaen. Puolivuositilinpäätös on tilintarkastamaton. Vertailuluvut sulussa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita.

Fingrid vastaa sähkön siirrosta omistamassaan Suomen kantaverkossa, joka on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset ja tehtaot sekä alueelliset jakeluverkot. Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää, joka on yhdistetty Keski-Euroopan, Venäjän ja Viron järjestelmiin. Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käyttö, käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Lisäksi tehtävänä on osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitteluun. Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko-, rajasiirto- ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirtorajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa markkinoista. Fingridin liikevaihto koostuu sen palveluista perimistä palvelumaksuista sekä tase- ja säätösähkön myynnistä saatavista myyntituotoista.

Taloudellinen tulos

Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 436,9 (326,1) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot kasvoivat alkuvuoden aikana 229,3 (220,2) miljoonaan euroon lisääntyneen sähkönkulutuksen seurauksena. Tammi-kesäkuussa sähkön kulutus oli 45,1 (43,6) terawattituntia. Tasesähkön myynti oli 164,9 (85,0) miljoonaa euroa. Tasesähkön myynnin kasvu oli seurausta taseselvityksen siirtymisestä eSett Oy:n hoidettavaksi, minkä johdosta rajatasevastaaville myyty tasesähkö raportoidaan ulkoisena liikevaihtona. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä nousivat edellisvuoden tasolta 20,2 (10,8) miljoonaan euroon, korkeamman toteutuneen siirtotariffin ja lisääntyneen rajasiirron volyymin johdosta. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 1,0 (1,1) miljoonaa euroa.

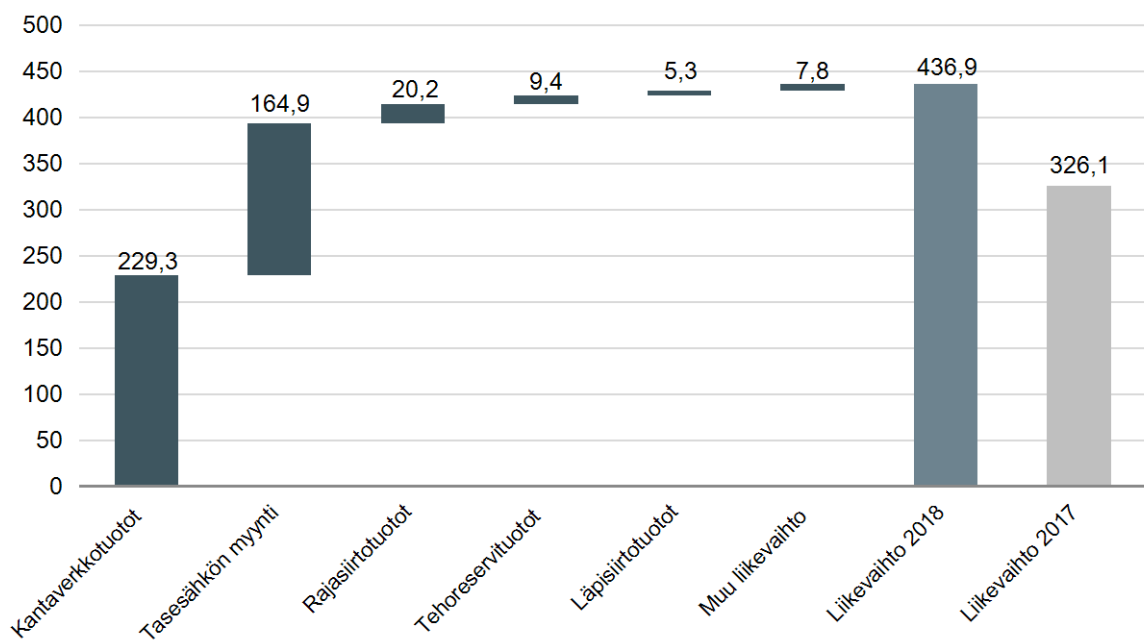
Tammi-kesäkuun kulut olivat 317,1 (219,9) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut kasvoivat viimevuotisesta tasosta 149,4 (69,7) miljoonaan euroon johtuen edellä mainitusta taseselvityksen siirrosta eSett Oy:n hoidettavaksi. Häviösähkökulut olivat 25,4 (21,2) miljoonaa euroa. Häviösähkökulujen kasvu johtui pääasiassa lisääntyneestä häviösähkön volyymistä. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2018 ennustetusta häviösähkön hankinnasta oli systeemihinnan osalta suojattu noin 95 (105) prosenttia 27,3 (31,1) euron keskihintaan megawattitunnilta. Suomen aluehintaeron osalta häviösähkön hankinnasta oli suojattu noin 100 prosenttia 6,8 euron keskihintaan megawattitunnilta.

Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut nousivat 29,6 (24,9) miljoonaan euroon. Reservikulujen kasvuun on vaikuttanut automaattisen taajuudenhallintareservin suunnitelman mukaisesti lisätty hankinta ja Kyröskosken voimalaitoksen lisäys nopeaan häiriöreservikapasiteettiin. Poistot olivat 49,2 (48,4) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut laskivat edellisvuoden tasolta 8,0 (9,6) miljoonaan euroon suunnitelluissa hankkeissa toteutusten siirtymisestä vuoden jälkimmäiselle puoliskolle. Henkilöstökulut olivat 16,6 (14,7) miljoonaa euroa.

| Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR | 1-6/18 | 1-6/17 | muutos % |
|--------------------------------------------|---------------|---------------|-----------------|
| Kantaverkkotuotot | 229,3 | 220,2 | 4,1 |
| Tasesähkön myynti | 164,9 | 85,0 | 94,0 |
| Rajasiirtotuotot | 20,2 | 10,8 | 87,6 |
| Tehoreservituotot* | 9,4 | 3,5 | 164,8 |
| Läpisiirtotuotot | 5,3 | 3,9 | 37,0 |
| Muu liikevaihto | 7,8 | 2,7 | 192,3 |
| Liikevaihto yhteensä | 436,9 | 326,1 | 34,0 |
| Liiketoiminnan muut tuotot | 1,0 | 1,1 | -5,2 |
| Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä | 437,9 | 327,2 | 33,8 |

* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa.

Liikevaihto 1-6/2018, MEUR



| Kulut, MEUR | 1-6/18 | 1-6/17 | muutos % |
|---------------------|---------------|---------------|-----------------|
| Tasesähkön osto | 149,4 | 69,7 | 114,4 |
| Häviösähköt | 25,4 | 21,2 | 19,8 |
| Poistot | 49,2 | 48,4 | 1,6 |
| Reservikulut | 29,6 | 24,9 | 18,5 |
| Henkilöstökulut | 16,6 | 14,7 | 12,7 |
| Tehoreservikulut* | 9,1 | 3,4 | 168,9 |
| Kunnonhallintakulut | 8,0 | 9,6 | -16,3 |
| Läpisiirtokulut | 6,6 | 6,6 | 0,8 |

| | | | |
|-----------------------|--------------|--------------|-------------|
| Muut kulut | 23,1 | 21,4 | 8,0 |
| Kulut yhteensä | 317,1 | 219,9 | 44,2 |

| | | | |
|-------------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia | 120,8 | 107,2 | 12,7 |
| Konsernin liikevoitto, IFRS | 150,4 | 103,7 | 45,0 |

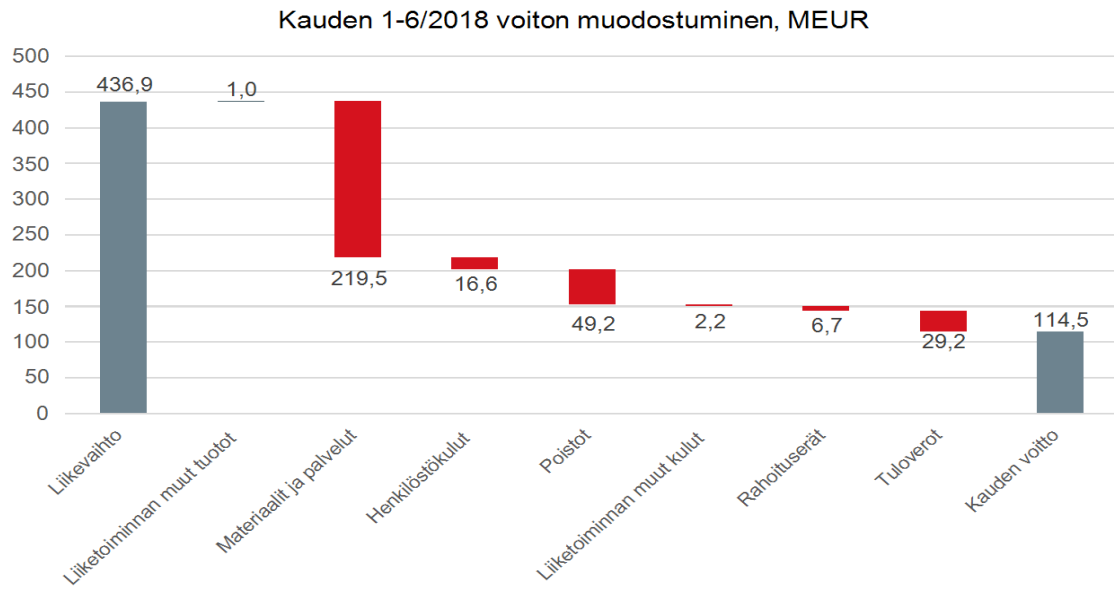
* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa.

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 150,4 (103,7) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 143,7 (92,5) miljoonaa euroa. Erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät pääosin sähköjohdannaisten markkina-arvon muutoksilla (muutos +32,9 miljoonaa euroa) sekä kantaverkko- ja rajasiirtotuottojen kasvulla (muutos +20,3 miljoonaa euroa). Katsauskauden voitto oli 114,5 (73,9) miljoonaa euroa ja laaja tulos 114,7 (74,1) miljoonaa euroa. Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli alkuvuonna 143,4 (85,8) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 36,1 (35,7) prosenttia.

Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä kasvoivat 18,9 (10,4) miljoonaan euroon. Nousu on seurausta talven kylminä viikkoina Suomen aluehinnan nousseesta hintatasosta ja kevään rajun tulvajakson alennettua Ruotsin aluehintoja, mikä on suurentanut Suomen ja Ruotsin aluehintojen eroa. Suomen ja Viron välisiltä yhteyksiltä Fingrid sai pullonkaulatuottoja 0,4 (0,1) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuottoja koskevan sääntelyn mukaisesti Fingrid on kohdistanut raportointikaudelta saamansa pullonkaulatuotot Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin, joka tukee sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista Suomeen.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden tulokselle, koska kantaverkkotuottojen korkeampi talviajan tariffi on voimassa joulukuun ensimmäisestä päivästä helmikuun viimeiseen päivään ja lisäksi kyseisenä kylmänä vuodenaikana sähköä siirretään myös enemmän korkeamman sähkön kulutuksen seurauksena. Merkittävä osa konsernin tilikauden liikevoitosta kertyy talvitariffikuukausilta, joten päättyneen katsauskauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden tulosta.

| KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA | 1.1.-30.6.2018 | 1.1.-30.6.2017 | 1.1.-31.12.2017 |
|------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| | MEUR | MEUR | MEUR |
| LIKEVAIHTO | 436,9 | 326,1 | 672,0 |
| Liiketoiminnan muut tuotot | 1,0 | 1,1 | 2,9 |
| Materiaalit ja palvelut | -219,5 | -124,7 | -301,9 |
| Henkilöstökulut | -16,6 | -14,7 | -29,4 |
| Poistot | -49,2 | -48,4 | -96,9 |
| Liiketoiminnan muut kulut | -2,2 | -35,6 | -61,9 |
| LIKEVOITTO | 150,4 | 103,7 | 184,8 |
| Rahoitustuotot | 2,4 | 0,3 | 0,5 |
| Rahoituskulut | -10,3 | -12,4 | -23,3 |
| Rahoitustuotot ja -kulut | -7,9 | -12,1 | -22,8 |
| Osuus osakkuusyritysten tuloksesta | 1,2 | 0,9 | 1,7 |
| VOITTO ENNEN VEROJA | 143,7 | 92,5 | 163,7 |
| Tuloverot | -29,2 | -18,5 | -32,9 |
| KAUDEN VOITTO | 114,5 | 73,9 | 130,8 |
| MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT | | | |
| Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi | | | |
| Muuntoerot | 0,2 | 0,2 | -0,5 |
| Myytavissä olevat sijoitukset | | 0,0 | -0,1 |
| Muun laajan tuloksen eriin liittyvät verot | | 0,0 | |
| KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ | 114,7 | 74,1 | 130,3 |
| Tuloksen jakautuminen: | | | |
| Yhtiön osakkeenomistajille | 114,5 | 73,9 | 130,8 |
| Laajan tuloksen jakautuminen: | | | |
| Yhtiön osakkeenomistajille | 114,7 | 74,1 | 130,3 |
| Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos: | | | |
| Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, € | 34 449 | 22 229 | 39 351 |
| Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl | 3 325 | 3 325 | 3 325 |



KONSERNITASE

| VARAT | 30.6.2018 | 30.6.2017 | 31.12.2017 |
|--------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | MEUR | MEUR | MEUR |
| PITKÄAIKAISET VARAT | | | |
| Aineettomat hyödykkeet: | | | |
| Liikearvo | 87,9 | 87,9 | 87,9 |
| Muut aineettomat hyödykkeet | 99,6 | 98,4 | 99,8 |
| | 187,6 | 186,4 | 187,7 |
| Aineelliset hyödykkeet: | | | |
| Maa- ja vesialueet | 16,5 | 15,7 | 16,0 |
| Rakennukset ja rakennelmat | 221,2 | 195,7 | 209,8 |
| Koneet ja kalusto | 562,9 | 562,3 | 562,0 |
| Voimajohdot | 766,2 | 812,8 | 786,2 |
| Muut aineelliset hyödykkeet | 6,8 | 7,4 | 7,1 |
| Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat | 76,9 | 93,8 | 94,9 |
| | 1 650,4 | 1 687,6 | 1 676,0 |
| Sijoitukset osakkuusryityksissä | 15,0 | 14,1 | 14,3 |
| Myytavissä olevat sijoitukset | | 0,1 | |
| Johdannaisinstrumentit | 38,5 | 25,2 | 27,8 |
| Laskennalliset verosaamiset | 20,8 | 6,6 | 13,9 |
| PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ | 1 912,3 | 1 920,0 | 1 919,7 |
| LYHYTAIKAISET VARAT | | | |
| Vaihto-omaisuus | 13,2 | 13,1 | 13,5 |
| Johdannaisinstrumentit | 13,0 | 0,9 | 0,2 |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | 50,8 | 59,3 | 96,1 |
| Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat | 57,0 | 62,9 | 63,5 |
| Rahavarat | 44,7 | 20,8 | 20,3 |
| LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ | 178,6 | 157,0 | 193,6 |
| VARAT YHTEENSÄ | 2 090,9 | 2 077,0 | 2 113,3 |

KONSERNITASE

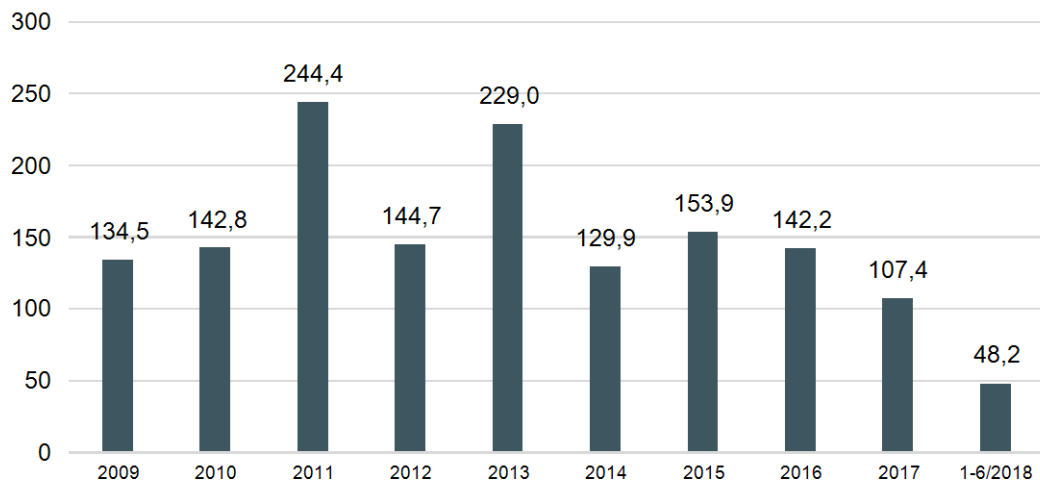
| OMA PÄÄOMA JA VELAT | 30.6.2018 | 30.6.2017 | 31.12.2017 |
|-------------------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | MEUR | MEUR | MEUR |
| EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA | | | |
| Osakepääoma | 55,9 | 55,9 | 55,9 |
| Ylikurssirahasto | 55,9 | 55,9 | 55,9 |
| Arvonmuutosrahastot | | 0,1 | |
| Muuntoerot | -0,7 | -0,2 | -0,9 |
| Kertyneet voittovarot | 643,1 | 630,2 | 687,1 |
| OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ | 754,2 | 741,9 | 798,1 |
| PITKÄAIKAISET VELAT | | | |
| Laskennalliset verovelat | 133,2 | 125,9 | 127,0 |
| Lainat | 808,3 | 834,0 | 813,4 |
| Varaukset | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Johdannaisinstrumentit | 10,1 | 21,9 | 12,4 |
| | 953,0 | 983,3 | 954,3 |
| LYHYTAIKAISET VELAT | | | |
| Lainat | 267,6 | 289,3 | 269,3 |
| Johdannaisinstrumentit | 13,4 | 6,3 | 8,2 |
| Ostovelat ja muut velat | 102,6 | 56,3 | 83,5 |
| | 383,6 | 351,9 | 361,0 |
| VELAT YHTEENSÄ | 1 336,7 | 1 335,1 | 1 315,2 |
| OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ | 2 090,9 | 2 077,0 | 2 113,3 |

Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää muun muassa 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohdot, tasasähköjohdot, johtokatuja käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit. Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, jolla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä ja poistetaan erillisten vaikutusaikojensa kuluessa. Aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta. Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet mittavina.

| AINEELLISEN KÄYTTÖOMAISUUDEN MUUTOKSET, MEUR | 1-6/2018 | 1-6/2017 | Muutos | 1-12/2017 |
|----------------------------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|
| Kirjanpitoarvo kauden alussa | 1 676,0 | 1 690,2 | -14,2 | 1 690,2 |
| Lisäykset | 22,6 | 45,2 | -22,7 | 81,1 |
| Vähennykset | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -0,2 |
| Poistot ja arvonalentumiset | -48,1 | -47,7 | -0,4 | -95,1 |
| Kirjanpitoarvo kauden lopussa | 1 650,4 | 1 687,6 | -37,2 | 1 676,0 |

| INVESTOINNIT, MEUR | 1-6/2018 | 1-6/2017 | Muutos | 1-12/2017 |
|---------------------------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| Verkkoinvestoinnit | 39,3 | 47,5 | -8,2 | 91,1 |
| Asemat | 22,7 | 33,3 | -10,6 | 62,5 |
| Johdot | 16,6 | 14,2 | 2,4 | 28,6 |
| Investoinnit kaasuturbiineihin | 2,1 | 7,1 | -5,0 | 14,2 |
| Muut investoinnit | 1,1 | 3,7 | -2,6 | 5,8 |
| ICT | 0,7 | 3,7 | -3,0 | 5,7 |
| Muut | 0,4 | 0,0 | 0,4 | 0,1 |
| Investoinnit yhteensä | 42,5 | 58,3 | -15,8 | 111,1 |

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2009-6/2018, MEUR



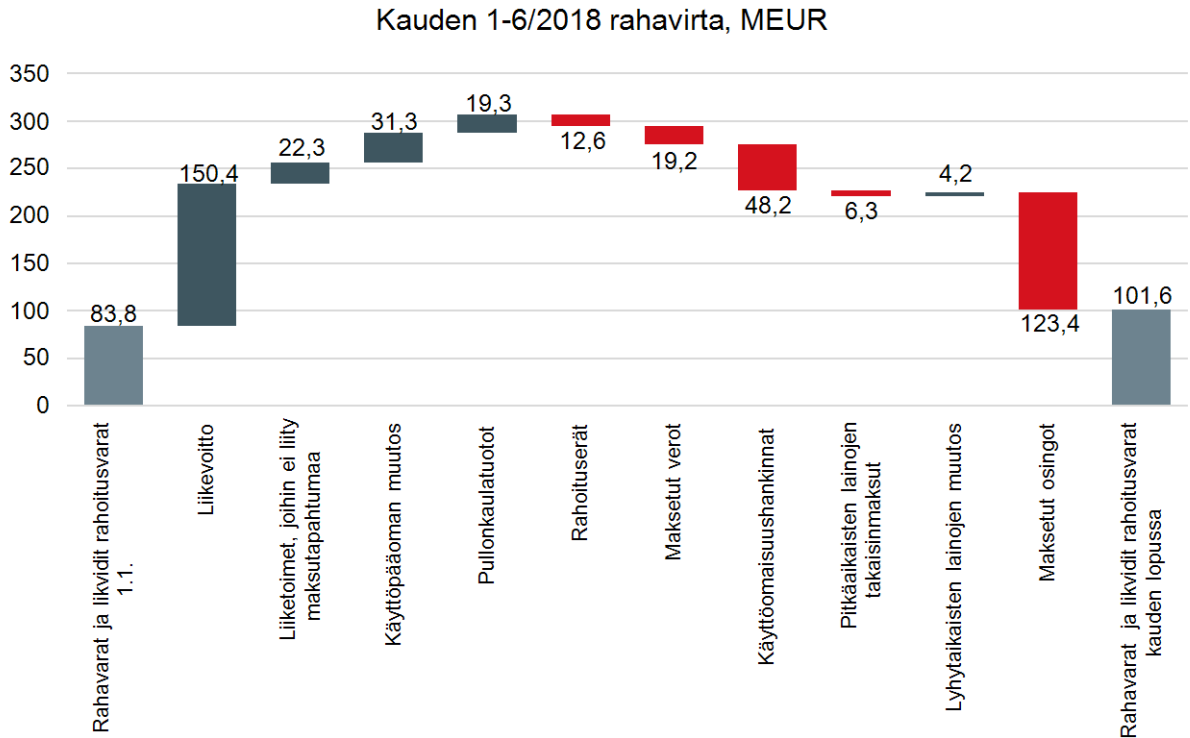
| VASTUUSITOUMUKSET, MEUR | 30.6.2018 | 30.6.2017 | Muutos | 31.12.2017 |
|--------------------------------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| Pantatut rahavarat | 0,5 | 0,5 | 0,0 | 0,5 |
| Vuokravastuut | 30,0 | 32,5 | -2,4 | 32,3 |
| Varavoimallaitosten käyttöoikeussopimukset | 66,3 | 76,5 | -10,2 | 72,8 |
| Luotonvarausprovisiot | 1,4 | 1,4 | 0,0 | 1,6 |
| Yhteensä | 98,2 | 110,9 | -12,6 | 107,1 |
| Investointisitoumukset | 80,3 | 85,1 | -4,8 | 94,0 |

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2017 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiirin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunnan myöntämän valtuuden mukaisesti Suomen valtion omistuksen alaraja on 50,1 prosenttia yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

| LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA, MEUR | 1-6/2018 | 1-6/2017 | Muutos | 1-12/2017 |
|--------------------------------------------|----------|----------|--------|-----------|
| Myyntit | 0,1 | 0,3 | -0,2 | 0,5 |
| Korkotuotot | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Ostot | 1,9 | 1,2 | 0,7 | 3,3 |
| Myyntisaamiset | 0,6 | 0,4 | 0,1 | 3,9 |
| Ostovelat | 0,6 | 0,3 | 0,4 | 3,4 |
| Lainasaamiset | 4,0 | 4,0 | 0,0 | 4,0 |

| LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR | | | | | | |
|------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|----------------------|-------------|-------------------------|---------------------|
| Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma | Osake-pääoma | Ylikurssi-rahasto | Arvonmuutos-rahastot | Muuntoerot | Kertyneet voittovarajat | Oma pääoma yhteensä |
| 1.1.2017 | 55,9 | 55,9 | 0,1 | -0,4 | 654,3 | 765,7 |
| Tilikauden laaja tulos | | | | | | |
| Tilikauden voitto tai tappio | | | | | 73,9 | 73,9 |
| Muut laajan tuloksen erät | | | | | | |
| Muuntoerot | | | | 0,2 | | 0,2 |
| Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät | | | 0,0 | | | 0,0 |
| Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna | | | | | | |
| | | | 0,0 | 0,2 | | 0,2 |
| Laaja tulos | | | 0,0 | 0,2 | 73,9 | 74,1 |
| Liiketoimet omistajien kanssa | | | | | | |
| Osinko vuodelta 2016 | | | | | -98,0 | -98,0 |
| 30.6.2017 | 55,9 | 55,9 | 0,1 | -0,2 | 630,2 | 741,9 |
| Tilikauden laaja tulos | | | | | | |
| Tilikauden voitto tai tappio | | | | | 56,9 | 56,9 |
| Muut laajan tuloksen erät | | | | | | |
| Muuntoerot | | | | -0,7 | | -0,7 |
| Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät | | | -0,1 | | | -0,1 |
| Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna | | | | | | |
| | | | -0,1 | -0,7 | | -0,7 |
| Laaja tulos | | | -0,1 | -0,7 | 56,9 | 56,2 |
| 31.12.2017 | 55,9 | 55,9 | 0,0 | -0,9 | 687,1 | 798,1 |
| Laskentakäytännön muutoksen vaikutus (IFRS 15) | | | | | | |
| | | | | | -35,1 | -35,1 |
| 1.1.2018 | 55,9 | 55,9 | 0,0 | -0,9 | 652,0 | 762,9 |
| Tilikauden laaja tulos | | | | | | |
| Tilikauden voitto tai tappio | | | | | 114,5 | 114,5 |
| Muut laajan tuloksen erät | | | | | | |
| Muuntoerot | | | | 0,2 | | 0,2 |
| Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät | | | | | | 0,0 |
| Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna | | | | | | |
| | | | 0,0 | 0,2 | | 0,2 |
| Laaja tulos | | | 0,0 | 0,2 | 114,5 | 114,7 |
| Liiketoimet omistajien kanssa | | | | | | |
| Osinko vuodelta 2017 | | | | | -123,4 | -123,4 |
| 30.6.2018 | 55,9 | 55,9 | 0,0 | -0,7 | 643,1 | 754,2 |

| KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA | 1.1.-30.6.2018 | 1.1.-30.6.2017 | 1.1.-31.12.2017 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| | MEUR | MEUR | MEUR |
| Liiketoiminnan rahavirrat: | | | |
| Kauden voitto | 114,5 | 73,9 | 130,8 |
| Oikaisut: | | | |
| Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa: | | | |
| Poistot | 49,2 | 48,4 | 96,9 |
| Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+) | -0,0 | -0,2 | -0,3 |
| Osuus osakkuusyritysten tuloksista | -1,2 | -0,9 | -1,7 |
| Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta | -27,0 | 3,5 | -8,9 |
| Korkokulut ja muut rahoituskulut | 10,3 | 12,4 | 23,3 |
| Korkotuotot | -2,4 | -0,3 | -0,5 |
| Osinkotuotot | | -0,0 | -0,0 |
| Verot | 29,2 | 18,5 | 32,9 |
| Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus | -0,0 | 0,1 | 0,1 |
| Käyttöpääoman muutokset: | | | |
| Myynti- ja muiden saamisten muutos | 43,5 | 29,6 | -13,1 |
| Vaihto-omaisuuden muutos | 0,3 | -0,8 | -1,3 |
| Osto- ja muiden velkojen muutos | -12,5 | -11,6 | 8,0 |
| Pullonkaulatuet | 19,3 | 10,6 | 25,8 |
| Varausten muutos | | | -0,0 |
| Maksetut korot | -12,8 | -21,1 | -17,8 |
| Saadut korot | 0,2 | 8,5 | 0,3 |
| Maksetut verot | -19,2 | -26,9 | -41,9 |
| Liiketoiminnan nettorahavirta | 191,5 | 143,8 | 232,7 |
| Investointien rahavirrat: | | | |
| Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin | -46,4 | -54,9 | -100,3 |
| Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin | -1,7 | -3,8 | -7,1 |
| Luovutustulot muista sijoituksista | | | 0,1 |
| Aineellisten hyödykkeiden myynti | 0,0 | 0,2 | 0,5 |
| Saadut osingot | 0,6 | 1,1 | 1,1 |
| Aktivoidut maksetut korot | -0,6 | -0,6 | -1,2 |
| Investointien nettorahavirta | -48,1 | -58,0 | -106,8 |
| Rahoituksen rahavirrat: | | | |
| Pitkäaikaisten lainojen nostot | | | 100,0 |
| Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut | -6,3 | -110,5 | -149,7 |
| Lyhytaikaisten lainojen muutos | 4,2 | 126,6 | 25,9 |
| Maksetut osingot | -123,4 | -98,0 | -98,0 |
| Rahoituksen nettorahavirta | -125,5 | -81,9 | -121,8 |
| Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos | 17,9 | 3,9 | 4,0 |
| Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa | 83,8 | 79,7 | 79,7 |
| Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa | 101,6 | 83,7 | 83,8 |



Muutokset laadintaperiaatteissa 1.1.2018

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Kertaluonteiset liittymismaksut tuloutetaan 15 vuoden kuluessa siitä kun liittyminen sähköverkkoon on tapahtunut. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista -standardin käyttöönotto, voimaan 1.1.2018

IFRS 15 korvasi tavaroiden ja palvelujen myyntiä koskevan IAS 18:n ja pitkäaikaishankkeita koskevan IAS 11:n.

Uuden standardin peruseriaatteena on, että myyntituotot kirjataan, kun tavaraa tai palvelua koskeva määräysvalta siirtyy asiakkaalle – aiemmin käytettyjen riskien ja etujen sijaan tarkastellaan siis määräysvaltaa.

Myyntituottojen kirjaamisessa sovelletaan viisivaiheista prosessia:

- yksilöidään asiakassopimukset
- yksilöidään erilliset suoriteveloitteet
- määritetään sopimuksen mukainen transaktiohintaa
- kohdistetaan transaktiohintaa erillisille suoriteveloitteille, ja
- kirjataan myyntituotto, kun kukin suoriteveloitte on täytetty.

Merkittävin muutos oli myyntituottojen kirjaamisajankohdan muuttuminen, jolloin kantaverkon liittymismaksujen tuloutusajankohta muuttui uuden standardin myötä. Kuten kaikkiin uusiin standardeihin, myös tähän liittyy uusia liitetietovaatimuksia. Näillä kirjanpitokäsittelyä koskevilla muutoksilla on jonkin verran vaikutusta yrityksen liiketoimintakäytäntöihin, jotka koskevat järjestelmiä, prosesseja, kontroleja, kompensatiojärjestelyjä ja sijoittajaviestintää.

Myynnin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määritellyt suoritevelvoitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoritevelvoitteen osalta erikseen. Suoritevelvoitteen täyttämistason määrittämiseen tulee soveltaa yhtä menetelmää kunkin ajan kuluessa täytettävän suoritevelvoitteen osalta. Jollei asiakas saa erillistä tavaraa tai palvelua liittymismaksua vastaan, se tulee kirjata tuotoksi, kun muut sopimuksen mukaiset tuotot kirjataan eli pääsääntöisesti sopimuskauden aikana. Tämä muutti Fingridin tuottojen kirjaamisperiaatetta liittymismaksujen kirjaamisen osalta, sillä niiden kirjaamisajankohta muuttui. Liittymissopimukset ovat pitkäaikaisia, irtisanottavissa aikaisintaan 15 vuoden kuluttua sopimuksen voimaantulumisesta. Aiemmin sopimuksen allekirjoitusajankohtana tuloutettu liittymismaksu tuloutetaan nyt 15 vuoden kuluessa siitä kun liittyminen sähköverkkoon on tapahtunut.

Fingridissä suoritevelvoitteiden tunnistamisen myötä ei syntynyt merkittäviä muutoksia tuloutuskäytäntöihin.

Standardin käyttöön siirryttiin kertyneen vaikutuksen menetelmää käyttäen. Standardin soveltamisesta aiheutuneet oikaisut kirjattiin kertyneisiin voittovaroihin soveltamisen alkamisajankohtana eli 1.1.2018. Kertyneen vaikutuksen menetelmässä vertailukauden tiedot jätetään aiemmin sovellettujen standardien mukaisiksi.

Standardin vaikutuksista osavuosisikatsauksessa

Standardin soveltamisella ei ole merkittäviä vaikutuksia yhtiön tulokseen ja taseeseen.

Jos vuonna 2017 myynnit olisi tuloutettu IFRS 15 tuloutusstandardin mukaisesti, sen olisi vaikutus liikevaihtoon 30.6.2017 ollut 1,7 milj. € liikevaihtoa pienentävä, jolloin liikevaihto olisi ollut 324 milj. €. Kertaluontoiset liittymismaksut on 31.12.2017 saakka tuloutettu kun liittymisestä on asiakkaan kanssa sovittu. Jos liittymismaksut olisi tuloutettu 15 vuoden kuluessa, sen vaikutus 30.6.2017 taseessa olisi ollut 33,1 milj. € omaa pääomaa pienentävä, ja kasvattanut laskennallisia verosaamisia ja siirtovelkoja. Kokonaisvaikutus taseessa olisi ollut 8,3 milj. €. Vaikutukset tuloslaskelmaan ja taseeseen on esitetty alla olevassa taulukossa.

| Konsernin tuloslaskelma 1000€ | Raportoitu | IFRS 15 oikaisu | Oikaistu | Oikaistu |
|-------------------------------|---------------|-----------------|---------------|----------------|
| | 30.6.2017 | 30.6.2017 | 30.6.2017 | 31.12.2017 |
| Liikevaihto | 326 087 | -1 654 | 324 433 | 670 784 |
| Liikevoitto | 103 741 | -1 654 | 102 087 | 183 578 |
| Voitto ennen veroja | 92 462 | -1 654 | 90 808 | 162 534 |
| Tuloverot | -18 549 | 331 | -18 219 | -32 659 |
| Tilikauden voitto | 73 913 | -1 323 | 72 590 | 129 875 |

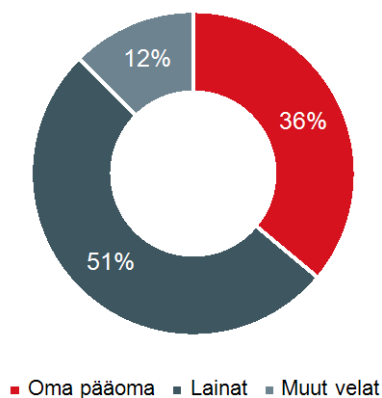
| Konsernitase 1000€ | Raportoitu | IFRS 15 oikaisu | Oikaistu | Oikaistu |
|-------------------------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|
| | 30.6.2017 | 30.6.2017 | 30.6.2017 | 31.12.2017 |
| Laskennalliset verosaamiset | 6 646 | 8 269 | 14 914 | 13 858 |
| Varat yhteensä | 2 076 987 | 8 269 | 2 085 255 | 2 122 093 |
| Oma pääoma | 741 851 | -33 076 | 708 775 | 762 912 |
| Pitkäaikaiset siirtovelat | | 37 769 | 37 769 | 40 140 |
| Lyhytaikaiset siirtovelat | 18 304 | 3 575 | 21 879 | 24 419 |
| Oma pääoma ja velat yhteensä | 2 076 987 | 8 269 | 2 085 255 | 2 122 093 |

Vuoden 2019 alusta voimaan astuvalla IFRS 16 Vuokrasopimukset –standardilla tulee olemaan johdon tämänhetkisen arvion mukaan jonkin verran vaikutuksia alkavan vuoden kirjauskäytäntöihin ja konsernitilinpäätökseen.

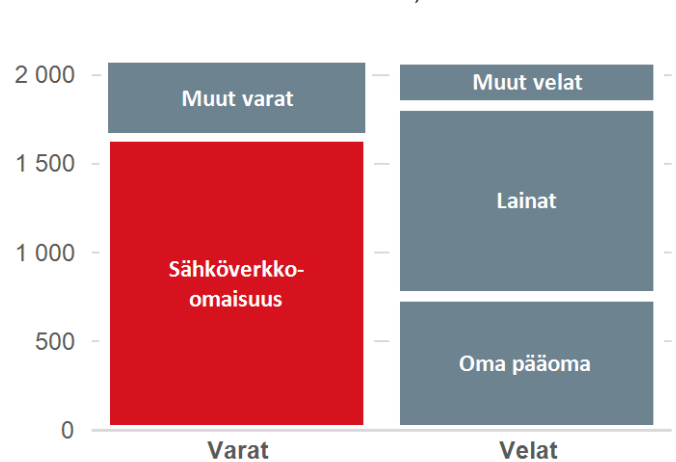
Rahoitus

Konserni hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja. Fingridin pääoman hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa konsernin kyky jatkuvaan liiketoimintaan sekä nopea toipuminen mahdollisista erityistilanteista. Lisäksi keskeistä on ylläpitää optimaalista pääomarakennetta niin, että Fingrid Oyj:n luottoluokitus säilyy vahvana, pääomakustannukset kohtuullisina ja omistajille voidaan jakaa osinkoa.

Taseen pääomarakenne
6/2018

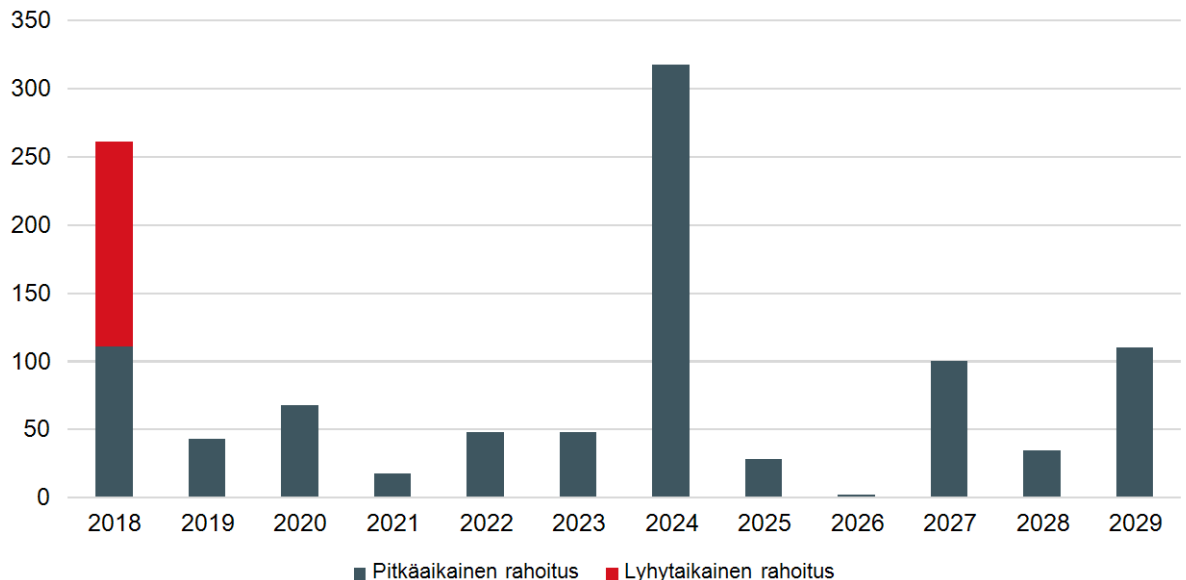


IFRS-tase 6/2018, MEUR



Fingrid Oyj:n luottoluokitus säilyi korkeana. Tämä heijastaa konsernin vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat 7,9 (12,1) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 3,9 miljoonaa euroa negatiivinen (5,6 miljoonaa euroa negatiivinen).

Velan erääntymisprofiili 6/2018-2029, MEUR



Korolliset lainat olivat 1 075,9 (1 123,4) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 808,3 (834,0) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 267,6 (289,3) miljoonaa euroa. Konserni ei laskenut liikkeelle uusia pitkäaikaisia velkoja katsauskaudella.

LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR

| | Erääntyvät lainat vuoden kuluessa | Erääntyvät lainat yli vuoden kuluttua | Yhteensä |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|------------------------------------------------|----------------|
| Lainat 1.1.2017 | 264,9 | 842,9 | 1 107,7 |
| Rahoituksen rahavirrat | -123,8 | 100,0 | -23,8 |
| Valuuttakurssioikaisut | -0,8 | 0,2 | -0,6 |
| Muut muutokset, joihin ei liity maksua | | -0,6 | -0,6 |
| Siirto lyhytaikaisiin lainoihin | 129,1 | -129,1 | |
| Lainat 31.12.2017 | 269,3 | 813,4 | 1 082,7 |
| Rahoituksen rahavirrat | -2,1 | | -2,1 |
| Valuuttakurssioikaisut | -5,9 | 1,1 | -4,9 |
| Muut muutokset, joihin ei liity maksua | | 0,1 | 0,1 |
| Siirto lyhytaikaisiin lainoihin | 6,3 | -6,3 | |
| Lainat 30.6.2018 | 267,6 | 808,3 | 1 075,9 |

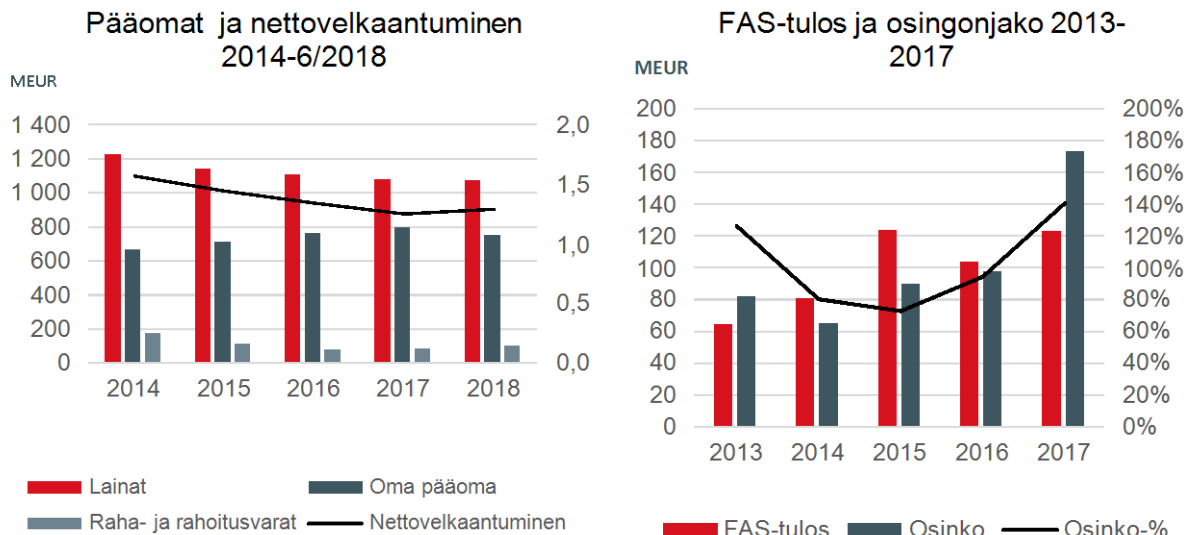
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla.

| NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR | 30.6.2018 | 31.12.2017 |
|---------------------------------------|-----------|------------|
| Rahavarat | 44,7 | 20,3 |

| | | |
|--------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat | 57,0 | 63,5 |
| Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat | 267,6 | 269,3 |
| Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat | 808,3 | 813,4 |
| Nettovelat | 974,2 | 998,9 |

Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen sekä lainojen erotuksena.

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat sekä käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat 30. kesäkuuta 2018 olivat 101,6 (83,7) miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä yhteensä 50 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat tililimiitit.



Fingridin yhtiökokouksessa 28.3.2018 päätettiin, että 31.12.2017 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 68.470,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 25.050,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 173.518.010,00 euroa. Yhtiökokouspäätöksen mukaan osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä osinkoa, yhteensä 123.420.140,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 4.4.2018.

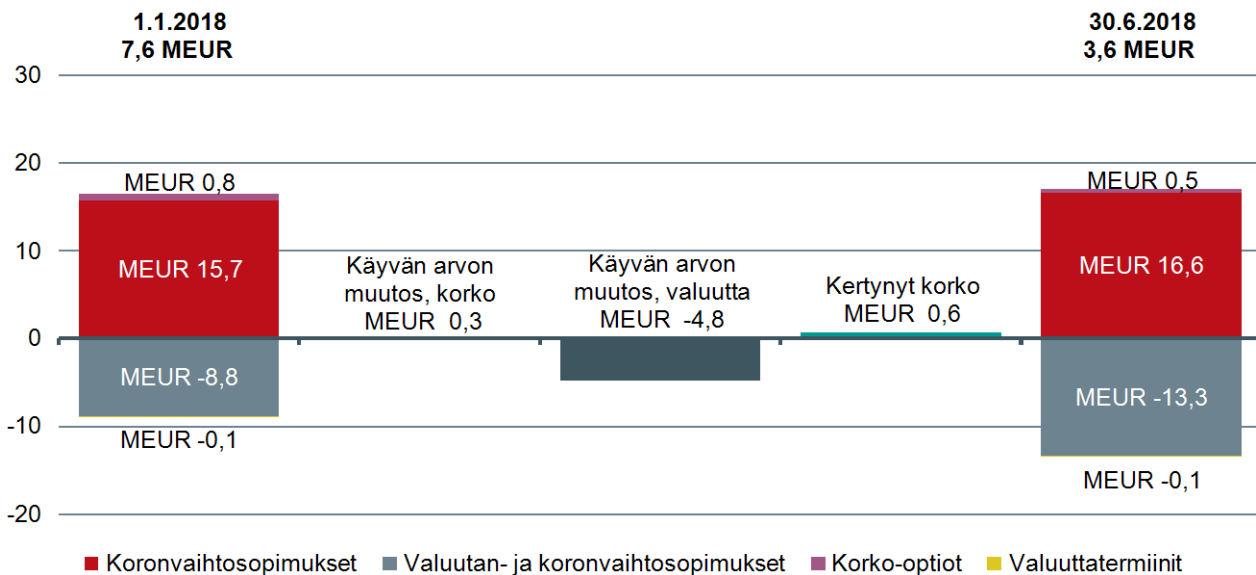
Hallituksella on oikeus päättää osingon toisen erän maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Osingon toinen erä on enintään 19 770,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 7 230,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 50 097 870,00 euroa.

Rahoitukseen liittyvien johdannaissopimusten käypä nettoarvo oli 3,6 (10,2) miljoonaa euroa. Konsernin valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu. Muutokset johdannaissopimusten kohde-etuuksien markkina-arvossa voivat vaikuttaa konsernin tulokseen johdannaisten käyvän arvon muutoksina.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 (99) prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 19 (20) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

| MEUR | 30.6.2018 | | | | 30.6.2017 | | | | 31.12.2017 | | | | Hierarkian taso |
|----------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | Käypä arvo pos. | Käypä arvo neg. | Käypä nettoarvo | Nimel-lisarvo | Käypä arvo pos. | Käypä arvo neg. | Käypä nettoarvo | Nimel-lisarvo | Käypä arvo pos. | Käypä arvo neg. | Käypä nettoarvo | Nimel-lisarvo | |
| Korko- ja valuuttajohdannaiset | | | | | | | | | | | | | |
| Valuutan- ja koronvaihtosopimukset | 4,0 | -17,4 | -13,3 | 143,5 | 6,2 | -12,8 | -6,5 | 167,3 | 3,8 | -12,7 | -8,8 | 143,5 | Taso 2 |
| Valuuttatermiinit | | -0,1 | -0,1 | 1,2 | | -0,1 | -0,1 | 1,6 | | -0,1 | -0,1 | 1,2 | Taso 2 |
| Koronvaihtosopimukset | 23,0 | -6,4 | 16,6 | 415,0 | 21,3 | -5,6 | 15,7 | 330,0 | 23,2 | -7,5 | 15,7 | 430,0 | Taso 2 |
| Ostetut korko-optiot | 0,5 | | 0,5 | 620,0 | 1,1 | | 1,1 | 518,8 | 0,8 | | 0,8 | 571,6 | Taso 2 |
| Yhteensä | 27,5 | -23,8 | 3,6 | 1 179,7 | 28,7 | -18,5 | 10,2 | 1 017,7 | 27,8 | -20,3 | 7,6 | 1 146,3 | |
| Sähköjohdannaiset | | | | | | | | | | | | | |
| Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities | 6,0 | -0,6 | 5,4 | 2,13 | | | | | 1,0 | -0,1 | 0,9 | 1,13 | Taso 1 |
| Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities | 27,4 | -0,7 | 26,7 | 2,81 | 0,9 | -10,7 | -9,9 | 4,41 | 2,9 | -1,2 | 1,7 | 3,75 | Taso 1 |
| Yhteensä | 33,3 | -1,3 | 32,1 | 4,94 | 0,9 | -10,7 | -9,9 | 4,41 | 3,9 | -1,4 | 2,5 | 4,88 | |

Rahoitusjohdannaisten arvonmuutos 1-6/2018

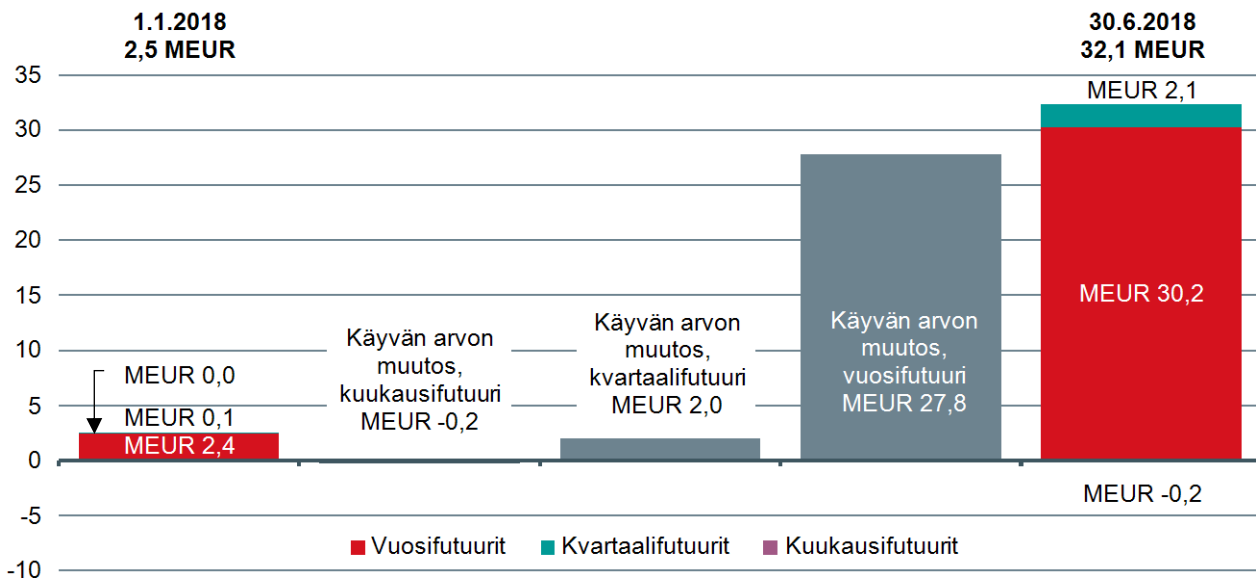


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta

kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospaineeet olisivat häviösähkökustannusten osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköfutuuri liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 29,6 miljoonaa euroa positiivinen (3,4 miljoonaa euroa negatiivinen). Sähköfutuuri käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui nousseen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköfutuuri käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa futuuri koko maturiteetin.

Sähkön hinnan muutoksen herkkyyttä sähköfutuuri käypään arvoon mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 12,2 miljoonaa euroa positiivisesti / 12,2 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Sähköfutuuri arvonmuutos 1-6/2018



IFRS 9 -standardin käyttöönotto, voimaan 1.1.2018

IFRS 9 Rahoitusinstrumentit korvasi IAS 39 -standardin ja se toi muutoksia rahoitusvarojen luokitteluun ja arvostamiseen, niiden arvonalentumisen määrittämiseen sekä suojauslaskennan periaatteisiin.

IFRS 9 -standardin käyttöönotolla 1.1.2018 ei ole ollut olennaista vaikutusta yhtiön raportoimaan taloudelliseen asemaan ja tulokseen. Konsernin rahoitusvarat sisältävät sijoituksia lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin (yritys-, sijoitus- ja kuntatodistuksiin) sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin.

Sijoitukset lyhyen koron rahastoihin on luokiteltu ja kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti, IFRS 9 voimaantulo ei aiheuttanut muutoksia arvostusperiaatteisiin. Sijoitukset lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin on aikaisemmin kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja IFRS 9:ää sovellettaessa ne kirjataan jaksotettuun hankintamenuon, muutoksella ei kuitenkaan ole olennaista vaikutusta yhtiön taloudelliseen tulokseen.

Rahoitusvelkojen kirjanpitokäsittely ei ole muuttunut, sillä uudet vaatimukset vaikuttavat vain käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviksi nimenomaisesti luokiteltujen rahoitusvelkojen kirjanpitokäsittelyyn, eikä konsernilla ole tällaisia velkoja. Taseesta pois kirjaamista koskevat säännöt on siirretty muuttumattomina standardista IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen.

Konserni ei sovelle suojauslaskentaa ja uudet IFRS 9 -standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitokäsittelyyn.

Siirtokapasiteetin varmistaminen

Yhtiön investointiohjelman painopisteenä on ollut 1920-luvulla rakennetun, Rautarouvaksi nimetyn Suomen vanhimman voimajohdon uudistaminen. Liedon ja Forssan välinen 400 kilovoltin voimayhteys otettiin käyttöön maaliskuussa. Uudella voimajohdolla korvattiin osa 1920-luvulla rakennettua voimajohtoa ja vahvistettiin Lounais-Suomen kantaverkkoa. Vanha 110 kilovoltin voimajohto uusittiin siirtokyvyltään tehokkaammaksi 400+110 kilovoltin yhteisrakenteiseksi voimajohdoksi, samalla laajennettiin ja perusparannettiin Liedon sähköasemaa. Hankkeen kokonaiskustannukset olivat noin 26 miljoonaa euroa.

Vihtavuori – Koivisto 110 kilovoltin voimajohto otettiin käyttöön tammikuussa. Voimajohdon pituus on noin 26 kilometriä ja se rakennettiin olemassa olevan Koivisto - Vihtavuori - voimajohdon rinnalle Metsä Groupin Äänekosken uutta biotuotetehdasta varten. Sähköasemille tehtiin myös tarvittavat muutostyöt. Investoinnin kokonaisarvo on noin seitsemän miljoonaa euroa.

Fingrid käynnisti yhtiön ensimmäisen digitaalisen sähköasemapilotin suunnittelun. Kotkan lähistöllä sijaitsevan Pernoonkosken sähköasemalle haetaan tulevaisuuden ratkaisuja. Tavoitteena on digitaalinen sähköasema, joka on turvallinen, ympäristöystävällinen, etäkäytettävä sekä kustannustehokas investointi- ja käyttökustannuksiltaan.

Keski-Uudenmaan sähkönsaantia varmistava 1970-luvulla rakennettu Nurmijärven sähköasema uusitaan vuoden 2019 loppuun mennessä. Sähköaseman nykyaikaistamisella varmistetaan luotettava sähkönsiirto Keski-Uudenmaan alueen sähkökäyttäjille. Hankkeen arvo on noin seitsemän miljoonaa euroa. Rakennustyöt valmistuvat vuoden 2019 loppuun mennessä.

Suomen ja Ruotsin välille vuonna 2025 valmistuva uusi vaihtosähköyhteys Muhoksen Pyhänselästä Keminmaan kautta Ruotsin puolelle Messaureen on edennyt ympäristövaikutusten arviointiin ja hankkeen tekniseen suunnitteluun. Hanke valmistuu 2025. Oulusta Petäjävedelle rakennettavan 400 kilovoltin Metsälinja-yhteyden yleissuunnittelu on edennyt suunnitellusti ja hanke valmistuu vuonna 2022.

Fingrid menestyi jälleen erinomaisesti ITOMS (The International Transmission Operations & Maintenance Study) -tutkimuksessa. Fingrid sai ainoana yhtiönä sekä sähköasema- että voimajohtokunnossapidon Top Performer -maininnat. ITOMS-tutkimuksessa arvioidaan kunnossapidon tehokkuutta, jota mitataan muun muassa vertaamalla kunnossapidon kustannuksia ja käyttöhäiriötasoa. Vertailuun osallistuu 28 verkkoyhtiötä eri puolilta maailmaa. Erityisen hyvin Fingrid menestyi voimajohtojen tarkastus- ja kunnossapitotöissä sekä kytkinlaitteiden ja sähköasema-alueen kunnossapidossa.

Fingrid on laatinut kantaverkkovision voimajärjestelmän pitkän aikavälin suunnittelun pohjaksi. Visiossa tutkitaan erilaisia skenaarioita ja etsitään verkon vahvistuksia, joilla tulevaisuuden haasteisiin voidaan vastata. Sähköntuotannon maantieteellinen painopiste siirtyy pohjoisemmaksi tuulivoiman tuotannon lisääntyessä, samalla kun säätökykyinen lämpövoima eteläisessä Suomessa vähenee. Pohjois-Suomessa tuotettua energiaa siirretäänkin tulevaisuudessa yhä enenevässä määrin Etelä-Suomen kulutusalueille. Seuraavan vuosikymmenen aikana Fingrid investoi merkittävästi pohjoisen ja etelän väliseen siirtokapasiteettiin. Myös Suomen ja Ruotsin välisiä rajasiirtoyhteyksiä vahvistetaan.

Käyttövarmuuden hallinta

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 45,1 (43,6) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 1,5 (0,8) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 46,5 (44,5)

terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 34,7 (32,8) terawattituntia, mikä oli 74,5 (73,7) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 33,1 (31,9) terawattituntia, mikä oli 73,5 (73,1) prosenttia Suomen kulutuksesta.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuussa 7,5 (7,5) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,4 (0,2) terawattituntia. Verkon huoltotoista johtuen tarkasteluvälillä maiden välinen siirtokapasiteetti on ollut osittain rajoitettuna lyhyitä hetkiä.

Sähköä vietiin Viroon tammi-kesäkuussa 1,0 (0,6) terawattituntia. Maiden välinen siirtokapasiteetti oli osittain rajoitettuna 23.-27.4. välisenä aikana, jolloin oli EstLink2 yhteyden vuosihuolto ja 4.-8.6. välisenä aikana oli EstLink 1 yhteyden vuosihuolto.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen tammi-kesäkuussa 3,4 (3,0) terawattituntia. Sähkön siirtokapasiteetti Venäjän ja Suomen välillä oli katsauskauden aikana täysimääräisesti käytettävissä. Sähkön tuontia Venäjältä on ollut edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna hieman enemmän. Vuorokauden sisäinen vaihtelu tuonnin osalta on edelleen suurta. Siirtoa Suomesta Venäjälle ei ollut katsauskauden aikana.

Kevään tulvista ja hyvistä tuuliolosuhteista johtuva suuri vesivoima- ja tuulivoimatuotanto aiheuttivat 9.5. poikkeuksellisen sähkön ylituotantotilanteen matalan kulutuksen aikana sähköjärjestelmässä. Ylituotantotilanne aiheutti alassäätötarpeen, ja säätösähkön hinta Suomessa oli alimmillaan -1000 euroa/MWh. Tilanteen jatkuessa Fingrid pyysi 10.5. säätösähkömarkkinaosapuolia toimittamaan lisää alassäätötarjouksia. Fingridin pyyntöön sähkömarkkinaosapuolille reagoitiin aktiivisesti ja alassäätötarjouksia saatiin kaksinkertainen määrä normaaliin yöhön verrattuna. Hinnat pysyivät lähellä spot-hintoja, eikä sähkön ylituotantotilannetta syntynyt.

Tarkastelujakson aikana kantaverkossa oli kaksi suurempaa häiriötä. Kaltimon jännitemuuntaja vaurioitui maaliskuun 26. päivä. Häiriön seurauksena noin 2 000 asiakasta oli sähköttä 15 minuuttia Enon alueella. Toukokuun 8. päivänä Fenno-Skan 2 tasasähköyhteyden käyttöönoton yhteydessä aiheutui jännitehäiriö kantaverkkoon. Häiriön yhteydessä Olkiluoto 2 ei pystynyt syöttämään sähköä kantaverkkoon.

Pohjoismaiden ja Viron välisillä tasasähköyhteyksillä alkuvuosi on sujunut siirron osalta erittäin hyvin. Alkuvuosi on kuitenkin ollut tasasähköyhteyksillä niin häiriöiden kuin huoltokeskeytysten kannalta selvästi haastavampi kuin erittäin hyvin sujunut vuosi 2017. Häiriöt eivät ole kuitenkaan aiheuttaneet merkittävää haittaa sähkömarkkinoille ja siirtojen hallintaan.

| Sähköjärjestelmän käyttö | 1-6/18 | 1-6/17 |
|----------------------------------------|---------------|---------------|
| Suomen sähkönkulutus TWh | 45,1 | 43,6 |
| Sähkön läpisiirto Suomessa TWh | 1,5 | 0,8 |
| Sähkön siirto Suomessa TWh | 46,5 | 44,5 |
| Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh | 34,7 | 32,8 |
| Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh | 33,1 | 31,9 |
| Fingridin häviösähkövolyymi TWh | 0,6 | 0,6 |

Sähkön siirto Suomi-Ruotsi

| | | |
|----------------------|-----|-----|
| vienti Ruotsiin TWh | 0,4 | 0,2 |
| tuonti Ruotsista TWh | 7,5 | 7,5 |

Sähkön siirto Suomi-Viro

| | | |
|--------------------|-----|-----|
| vienti Viroon TWh | 1,0 | 0,6 |
| tuonti Virosta TWh | 0,5 | 0,6 |

Sähkön siirto Suomi-Venäjä

| | | |
|----------------------|-----|-----|
| tuonti Venäjältä TWh | 3,4 | 3,0 |
|----------------------|-----|-----|

Sähkömarkkinoiden kehittäminen

Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 38,82 (29,28) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 41,97 (31,92) euroa megawattitunnilta.

Pullonkaulatuotot kasvoivat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatuotot tammi-kesäkuussa olivat 37,8 (20,9) miljoonaa euroa. Kasvu johtui aluehintaerosta Suomen ja Ruotsin välillä. Eron vaikuttivat poikkeavat sääolosuhteet: talviviikkojen kylmät jaksot nostivat Suomen hintatasoa ja kevään lyhyt, mutta raju tulvajakso pudotti Ruotsin hintoja muutaman viikon ajan. Vertailuvuoden 2017 pullonkaulatuottojen normaalia pienemmän määrän taustalla olivat mm. Suomen ja Ruotsin vähäinen aluehintaero ja pohjoismainen vesitilanne.

Sopimus tulevasta pohjoismaisesta tasehallinnasta kantaverkkoyhtiöiden välillä syntyi maaliskuussa. Kantaverkkoyhtiöt solmivat yhteistyösopimuksen uuden pohjoismaisen tasehallintakonseptin kehittämiseksi. Yhteistyösopimuksessa sovittiin kantaverkkoyhtiöiden rooleista ja vastuista yhteisen tasehallintakonseptin ja tasehallintamarkkinoiden toteuttamiseksi.

Fingrid on osallistunut eurooppalaisten verkkosääntöihin kuuluvien markkinasääntöjen käyttöönottoon. Markkinasääntöjen tavoitteena on edistää sähkömarkkinoiden yhtenäisyyttä Euroopassa ja luoda yhteisiä toimintatapoja sähkötuotteiden ja reservien rajakauppaan sekä taseselvityksen periaatteisiin.

Eurooppalaiset päivänsisäiset markkinat käynnistyivät kesäkuussa. Päivänsisäiset markkinat mahdollistavat aiempaa laajemmat, eurooppalaiset sähkömarkkinat jatkuvalla kaupankäynnille. XBID (Cross-Border Intraday) hankkeessa luotiin eurooppalainen päivänsisäinen markkinapaikka jatkuvalla kaupankäynnille.

Fingridissä on meneillään hankkeita, joiden tavoitteena on lisätä joustavuutta sähkömarkkinoille ja mahdollistaa epäsäännöllisesti saatavilla olevan uusiutuvan energian tuotannon ja kuluttajien osallistuminen markkinoille. Varttitasehankkeessa tavoitteena on lyhentää sähkömarkkinoiden tasejakso tunnista 15 minuuttiin. Suomessa on tavoitteena siirtyä varttitaseeseen vuonna 2020 yhtä aikaa muiden Pohjoismaiden kanssa.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

14.8.2018, klo 11:00

Fingrid Datahub Oy teki kesäkuussa hankintapäätöksen datahub-järjestelmän toimittajasta. Heinäkuussa solmittavan sopimuksen mukaan datahub otetaan käyttöön huhtikuussa 2021. Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen 3,5 miljoonasta sähkönkäyttöpaikasta.

| Sähkömarkkinat | 1-6/18 | 1-6/17 |
|-------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta | 38,82 | 29,28 |
| Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta | 41,97 | 31,92 |
| Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€* | 37,8 | 20,9 |
| Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %* | 22,3 | 21,5 |
| Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€* | 0,8 | 0,3 |
| Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %* | 2,8 | 1,5 |

* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi.

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 0,2 (1,6) miljoonaa euroa. Valtaosa vastakauppakustannuksista syntyi Inkoo – Espoo 400 kV voimajohdon keskeytysten yhteydessä huhtikuussa. Vastakaupalla turvattiin lounaisen Suomen sähkön käyttövarmuus.

| Vastakaupat | 1-6/18 | 1-6/17 |
|----------------------------------------------|---------------|---------------|
| Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€ | 0,1 | 0,3 |
| Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€ | 0,0 | 0,1 |
| Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€ | 0,1 | 1,3 |
| Vastakaupat yhteensä M€ | 0,2 | 1,6 |

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 367 (347), joista vakituisessa työsuhteessa oli 316 (296). Henkilöstökulut olivat 16,6 (14,7) miljoonaa euroa. Henkilöstön palkkakulut olivat 13,3 (12,1) miljoonaa euroa eli 3,1 (3,7) prosenttia liikevaihdosta.

Fingrid sijoittui Suomen parhaat työpaikat - Great Place to Work, keskisuurten yritysten sarjassa toistamiseen sijalle 10. Suomen parhaat työpaikat -tunnustus myönnetään organisaatiolle, joka on hyvä työpaikka sekä työntekijöiden mielestä että henkilöstöjohtamisesta tehdyn arvioinnin perusteella. Vuoden 2018 tutkimukseen osallistui 156 organisaatiota.

Helmikuussa Fingrid nousi Suomen innostavimmat työpaikat 2018 listalle. Tunnustus myönnetään PeoplePower®-henkilöstötutkimuksessa erinomaiset tulokset saavuttaneille organisaatioille. Suomen innostavimmissa työpaikoissa on korkea henkilöstön omistautuneisuus ja ne kehittävät toimintaansa pitkäjänteisesti yhdessä henkilöstönsä kanssa.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

14.8.2018, klo 11:00

Muut asiat

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 28.3.2018 Helsingissä. Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen vuodelta 2017 sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Yhtiökokous valitsi Fingrid Oyj:n hallituksen toimikaudelle, joka päättyy seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallituksen puheenjohtajana jatkaa Juhani Järvi. Muut hallituksen jäsenet ovat Anu Hämäläinen, Sanna Syri ja Esko Torsti, sekä uudeksi hallituksen jäseneksi valittu Päivi Nerg.

Yhtiökokous päätti jakaa osinkoa hallituksen esityksen mukaisesti ja perusti osakkeenomistajien nimitystoimikunnan.

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy, joka on nimennyt päävastuulliseksi tilintarkastajaksi KHT Heikki Lassilan.

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Fingrid on peruuttanut valituksensa koskien Energiaviraston 2.1.2017 antamaa päätöstä, jossa Energiavirasto velvoitti Fingridin toimittamaan säätösähkösopimuksia koskevat ehdot ja maksujen määrätymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain perusteella. Fingrid peruutti valituksensa saatuaan Energiavirastolta ilmoituksen, ettei se vaadi päätöksessä asetettujen veloitteiden erillistä täytäntöönpanoa vaan asia tulee käsitellyksi osana tasehallinnan suuntaviivojen artiklan 18. mukaista ehtojen vahvistamisprosessia.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Fingrid Datahub Oy ja CGI Suomi Oy allekirjoittivat 12.7.2018 datahub-järjestelmän hankintasopimukset. Solmitun sopimuksen mukaisesti datahub otetaan käyttöön huhtikuussa 2021. Hankinnan arvo on 41,9 miljoonaa euroa.

Fingridin Olkiluodon sähköaseman 400 kilovoltin virtamuuntaja vaurioitui 18.7.2018 tulipalossa. Tulipalon sekä sähköaseman korjaustöiden aikana Olkiluodon ydinvoimalaitosyksiköt 1 ja 2 eivät pystyneet syöttämään sähköä kantaverkkoon. Fingrid varoitti 19.7.2018, että sähkön kotimainen tuotanto ja tuonti eivät mahdollisesti riitä kattamaan sähkönkulutusta ja sähköpulatilanne on mahdollinen. Sähköpulatilanteeseen ei kuitenkaan jouduttu.

Fingridin yhtiökokouksessa 28.3.2018 päätettiin, että 31.12.2017 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 68.470,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 25.050,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 173.518.010,00 euroa. Yhtiökokouspäätöksen mukaan osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä osinkoa, yhteensä 123.420.140,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 4.4.2018. Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 14.8.2018 toisen erän osingon maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella osingon toinen erä, 19.770,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 7.230,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 50.097.870,00 euroa osinkoa maksetaan 17.8.2018.

Fingrid-konsernin tilikauden 2018 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan paranevan jonkin verran edellisvuodesta. Vuoden 2018 kantaverkkohinnoittelu on asetettu siten, että vuonna 2018 pyritään saavuttamaan sääntelymallin sallima tulos. Tämänhetkisen arvion perusteella näyttää siltä, että vuoden tulos toteutuisi jonkin verran ylijäämäisenä, mikä tullaan ottamaan huomioon lähivuosien kantaverkkohinnoittelussa. Koko vuoden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkötulojen epävarmuus. Nämä riippuvat Pohjoismaissa lämpötilavaihtelusta sekä sateisuuden ja vesitilanteen muutoksista, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla ja edelleen sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Lisätietoja: Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428

Talous- ja rahoitusjohtaja Jan Montell, puh. 030 395 5213 tai 040 592 4419

Konsernitiininpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti tilanteessa, kun yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä. Keskeiset käytetyt arviot ja johdon harkinta on kuvattu tarkemmin aihealueittain Fingridin vuoden 2017 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Tämän tiedotteen tietyt lausunnot kohdistuvat tulevaisuuteen ja perustuvat johdon tämänhetkisiin näkemyksiin. Luonteensa vuoksi ne sisältävät riskiä ja epävarmuutta ja ovat alttiita yleisen taloudellisen tai toimialan tilanteen muutoksille.

Fingrid-konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tämän vuoksi IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei esitetä.

Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisijaksolla.