

2018

Vuosikertomus

SUOMALAISTA
ENERGIAA
VASTUULLISESTI

Sisällys

| | |
|--|-----|
| Toimitusjohtajan katsaus | 1 |
| Tuotantovuosi | 4 |
| Vastuullisuus | 9 |
| Henkilöstö | 10 |
| Ympäristö | 14 |
| Hankkeet | 22 |
| Hallinnointi | 26 |
| Tilinpäätös | 31 |
| Toimintakertomus | 31 |
| Konsernin laaja tuloslaskelma | 41 |
| Konsernin tase | 42 |
| Konsernin rahavirtalaskelma | 43 |
| Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista | 44 |
| Konsernitilinpäätöksen liitetiedot | 45 |
| Liite 1 | 46 |
| Liite 2 | 61 |
| Liite 3 | 62 |
| Liitteet 4-16 | 66 |
| Liite 17 | 72 |
| Liite 18 | 73 |
| Liitteet 19-24 | 75 |
| Liite 25 | 79 |
| Liitteet 26-30 | 81 |
| Liite 31 | 84 |
| Liitteet 32-34 | 86 |
| Liitteet 35-37 | 90 |
| Emoyhtiön tilinpäätös (FAS) | 92 |
| Tuloslaskelma ja tase | 93 |
| Tilinpäätöksen laatimista koskevat liitetiedot | 96 |
| Tuloslaskelman liitetiedot | 98 |
| Taseen liitetiedot | 100 |
| Hallituksen voitonjakoehdotus | 106 |
| Tilintarkastuskertomus | 107 |

Vahvalla osaamisella tulevaisuuteen

Aloitin Pohjolan Voiman toimitusjohtajana elokuussa 2018, jolloin kahdeksan vuotta yhtiötä luotsannut Lauri Virkkunen eläköityi. Minuun on tehnyt suuren vaikutuksen pohjolanvoimalaisten korkea osaaminen ja sitoutuneisuus työhönsä sekä kattavat verkostomme. Olemme voimavarojen yhdistäjä, joka katsoo vahvasti tulevaisuuteen.

Energia-alaa ohjaa monia muita aloja enemmän poliittinen päätöksenteko ja sääntely. Päätäjiltä odotamme kykyä katsoa ja ymmärtää suuria kokonaisuuksia osaoptimoinnin sijaan. Ilmastonmuutoksen hillintä on tärkeä yhteinen asia. Samalla on tärkeä huolehtia sähköjärjestelmämme kustannuskilpailukyvästä ja markkinaehtoisuudesta.

Juhlavuoden kunniaksi kiristimme ilmastotavoitettamme

Vuonna 2018 Pohjolan Voima juhli 75-vuotista taivaltaan. Juhlavuotemme pääteemana oli energiatulevaisuus, jossa energia-alaa viitoittaviin megatrendeihin kuuluvat ilmastonmuutos, digitalisaatio ja asiakkaiden roolin vahvistuminen.

Juhlavuotemme kunniaksi kiristimme ilmastotavoitettamme. Tavoitteenamme on nyt nostaa hiilidioksidineutraalin sähköntuotannon osuus yli 95 prosentin vuoteen 2020 mennessä. Olemme jo hyvin matkalla kohti tavoitetta, sillä viime vuonna hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus oli lähes 90 prosenttia.

Ketteriä digitalisaatiota hyödyntäviä kokeiluhankkeita

Käynnistimme vuonna 2018 älykkyyteen perustuvia ja kokeilevia, matalan kynnyksen pilottihankkeita vesi- ja lämpövoimassa. Pilotoinnilla haemme lisää ymmärrystä analytiikan monipuolisista mahdollisuuksista ja etsimme uudenlaisia tapoja hoitaa voimalaitosomaisuuttamme turvallisesti, tehokkaasti, käyttövarmasti ja taloudellisesti. Hyvä esimerkki on vesivoimayhtiömme aloittama urauurtavaa yhteistyö Oulun yliopiston kanssa sen selvittämiseksi, mitkä tekijät hidastavat vesivoimalaitoksen säätöä ja miten säätöä voidaan kehittää edelleen.

Yrityskulttuurimme vahvistamista yhdessä

Teimme vuonna 2018 paljon työtä yrityskulttuurimme vahvistamiseksi. Erityisesti tavoitteenamme oli innostaminen, viestiminen, kuunteleminen ja osallistaminen. Yhdessä henkilöstön kanssa määrittelimme strategiset kyvykkyytemme, energisoiduimme yhteisessä hyvinvointihankkeessa, pilotoimme ajasta ja paikasta riippumattoman työn käytäntöjä ja vahvistimme jokaisen meistä roolia viestijöinä.

Vuoden 2018 henkilöstötutkimuksen mukaan 86 prosenttia henkilöstöstä koki Pohjolan Voiman kokonaisuudessaan hyväksi työpaikaksi. Henkilöstömme arvostaa Pohjolan Voiman vahvaa ilmapiiriä ja yhteishenkeä, osaamista ja avoimuutta muutoksille sekä joustavia työnteon käytäntöjä. Saavutimme Great Place to Work® -sertifioinnin, joka on tunnustus hyvän työpaikan rakentamisesta ja luottamukseen perustuvan yrityskulttuurin saavuttamisesta.

Vesivoimassa tiivistä sidosryhmäyhteistyötä

Vesivoimayhtiömme tuotanto oli kuivan kesän vuoksi vuonna 2018 hieman alle normaalin vesivuoden, 1,5 terawattituntia. Modernisoimme lijoen alimman vesivoimalaitoksen, Raasakan, sähkö- ja automaatiojärjestelmät sekä huolsimme turbiinit ja generaattorit. Modernisointi lisää voimalaitoksen käytettävyyttä ja tehostaa säätövoiman tuotantoa.

Vaelluskalojen palauttamisessa uskomme laajapohjaiseen yhteistyöhön ja monipuoliseen keinovalikoimaan. Vesivoimayhtiömme jatkoi yhdessä Iijoki-alueen kuntien kanssa Pohjois-Pohjanmaan liiton lijoen otva - vesistövisiohanketta. Ijoen vesistövision ja toimenpideohjelman toteutuksesta vuosille 2019 - 2023 valmisteltiin jakosopimus, ns. Iijoki-sopimus.

lijoen vaelluskalakärkihankkeessa suunnittelimme Raasakan voimalaitoksen kalatietä. Luonnonvarakeskus suunnitteli lohien ja taimenten vaelluspoikasten alusvaellukseen ohjauspuomeja, jotka on tarkoitettu asentaa paikoilleen kesällä 2019. Raasakan ns. vanhan luonnonuoman kehittämishanke eteni. Kemijoen Isohaarassa testasimme yhteistyössä muiden vesivoimatoimijoiden kanssa ns. kalasydäntä.

Lämpövoimalaitoksissa omaisuudenhoitoa ja ympäristölupia

Pohjolan Voiman yhteistuotantolaitokset tuottavat höyryä ja kaukolämpöä paikallisen teollisuuden ja yhdyskuntien tarpeisiin sekä sähköä. Investoimme laitostemme energian tuotannon kilpailukykyä, joustavuutta ja tehokkuutta parantaviin ratkaisuihin, jotka vähentävät myös päästöjä. Kymin Voiman biovoimalaitoksellamme Kouvolan Kuusankoskella tehtiin kesällä 2018 turbiinin laaja vuosihuolto, jolla taataan laitoksen hyvä käytettävyys vuosiksi eteenpäin. Kaukaan Voiman biovoimalaitoksellamme Lappeenrannassa aloitettiin hanke, jolla kehitetään voimalaitoksen kattilan säätöjä tehostamalla palamisen hallintaa. Jatkoimme valmistautumista suurten polttolaitosten parhaan käyttökelpoisen tekniikan vaatimukseen ja luvitimme laitoksiamme.

Jatkoimme Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhdevoimalaitosten purkamisen valmisteluja ja etsimme infrastruktuurille hyödyntämismahdollisuuksia. Myimme Meri-Porin hiilivoimalaitoksen tuotantotehoon oikeuttavat osakkeemme Fortumille.

Kuumakokeet ja täyden mittakaavan loppusijoituskoe Olkiluodossa

Yhteisyrityksemme TVO:n Olkiluodon ydinvoimalaitoksessa tehtiin historian suurimpia modernisointitoimia ja kehitettiin edelleen turvallisuuskulttuuria. Valtioneuvosto myönsi syyskuussa 2018 käyttöluvan OL1:lle ja OL2:lle seuraavalle kahdellekymmenelle vuodelle. OL3-laitosyksikön kuumakokeet saatiin päätökseen, käyttöhenkilökunnan koulutus jatkui ja ensimmäiset viranomaispäätökset operaattorilisensseistä saatiin. Laitostoimittajan marraskuussa 2018 päivittämän aikataulun mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa tammikuussa 2020.

Posiva Oy rakentaa Olkiluodon saarelle turvallista loppusijoituspaikkaa omistajiensa käytetylle ydinpolttoaineelle. Posivan loppusijoituslaitoksen demonstraatiotiloissa toteutettava täyden mittakaavan loppusijoituskoe (FISST) käynnistyi. Kokeen tavoitteena on osoittaa, että Posivan turvallinen loppusijoituskonsepti voidaan toteuttaa suunnitellusti.

Vastuullisuuden jatkuvaa kehittämistä

Valitsemme joka vuosi joitakin painopisteitä vastuullisuuden toimintaohjelmastamme. Etenimme suunnitellusti vuoden 2018 vastuullisen yritystoiminnan kehittämiskohteista turvallisuusjohtamisen ja arvoketjun vastuullisuuden kehittämisessä sekä kiertotalouden arvioinnissa. Omalle henkilöstöllemme ei tapahtunut yhtään poissaoloon johtanutta tapaturmaa; toimittajillamme niitä oli 3 kappaletta. Kansalaisjärjestöjen kanssa emme onnistuneet parantamaan vuoropuhelua suunnittelemaillamme tavalla.

Tulevaisuuteen taitavasti, rohkeasti, yhdessä

Energia-ala huolehtii ihmisten perustarpeista: sähköstä ja lämmöstä. Pohjolan Voima tuottaa omakustannushintaan lämpöä ja sähköä asiakkailleen, jotka ovat samalla osakkaitamme. Turvaamme näin osaltamme asiakkaittemme menestystä ja tuomme välillisesti työtä ja hyvinvointia koko Suomelle. Kokonaisuudessaan onnistuimme tehtävässämme vuonna 2018 hyvin. Olen iloinen siitä, että asiakastytyväisyytemme on hyvällä tasolla. Kiitos onnistuneesta vuodesta kuuluu kaikille pohjolanvoimalaisille, asiakkaillemme ja yhteistyökumppaneillemme. Samalla haluan kiittää myös edeltäjäni Lauri Virkkusta.

Juhlavuoden jälkeen jatkamme tulevaisuuteen katsomista. Yhteiskuntien sähköistyminen kasvattaa energia-alan merkitystä. Alan tulevaisuus näyttääkin hyvältä. Ponnahduslautanamme tulevaisuuteen ovat ammattitaitoinen, osaava ja sitoutunut henkilöstömme ja vankka suomalainen omistajuus sekä vahvat arvomme: taitavasti, rohkeasti, yhdessä.

Ilkka Tykkyläinen

toimitusjohtaja, Pohjolan Voima Oyj

Tuotantovuosi 2018

Vuonna 2018 Pohjolan Voiman sähkön tuotanto oli 12,0 terawattituntia (TWh)*. Pohjolan Voiman osuus kaikesta Suomessa tuotetusta sähköstä oli noin 18 prosenttia. Lämmön tuotanto oli yhteensä 4,4 TWh.

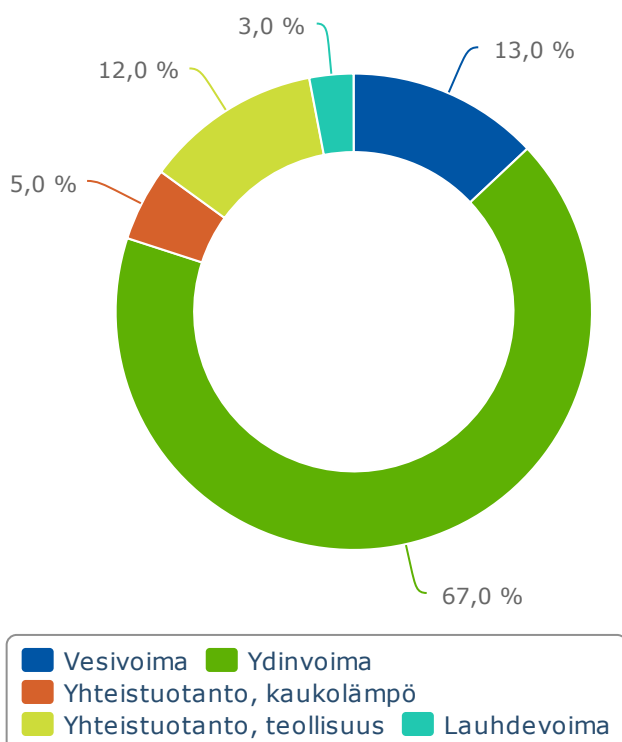
Pohjolan Voiman sähkön tuotantokapasiteetti oli yhteensä 2704 megawattia (MW) vuoden 2018 lopussa. Sen osuus oli noin 16 prosenttia Suomen sähkön tuotantokapasiteetista. Lämmön tuotantokapasiteetti oli 1472 MW. Sähkön tuotantokapasiteetti sisältää PVO-Lämpövoima Oy:n lauhdevoimalaitokset (477 MW), joiden tuotannollinen toiminta on loppunut sekä vuoden vaihteessa myydyin Meri-Porin tuotanto-osuuden (146 MW).

*Tuotantovuosi-katsauksessa on siirrytty esittämään Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotantomäärät ja kapasiteetit konserniluvuilla aiemmin käytettyjen Pohjolan Voiman omistusosuuksien mukaisten lukujen sijaan. Aiempien vuosien luvut on muunnettu vastaamaan nykyistä esitystapaa.

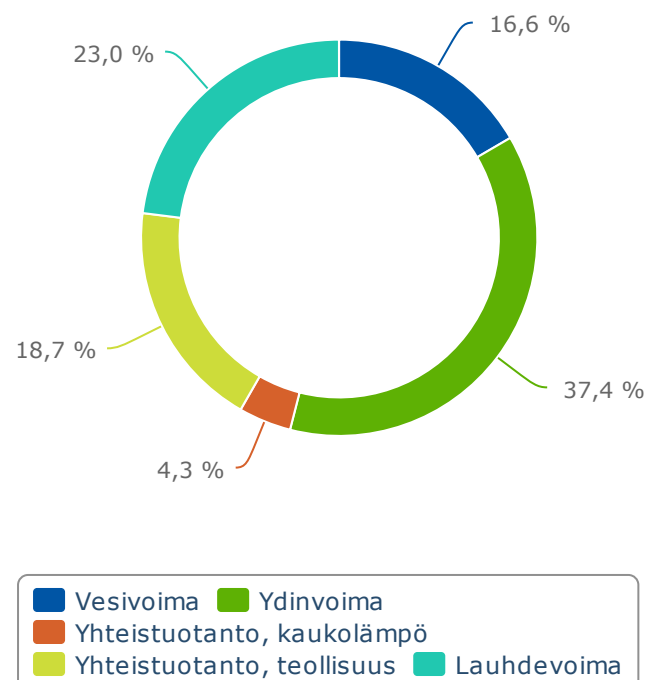
Katso myös: [Pohjolan Voiman tuotantokapasiteetti 31.12.2018](#)

Suomessa sähkön käyttö vuonna 2018 oli 87,4 TWh. Sähköä tuotettiin 67,5 TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 19,9 TWh. Vuonna 2018 sähkön käyttö nousi 2 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus nousi 2 prosenttia ja muiden sektorien sähkön kulutus nousi 3 prosenttia edellisvuodesta.

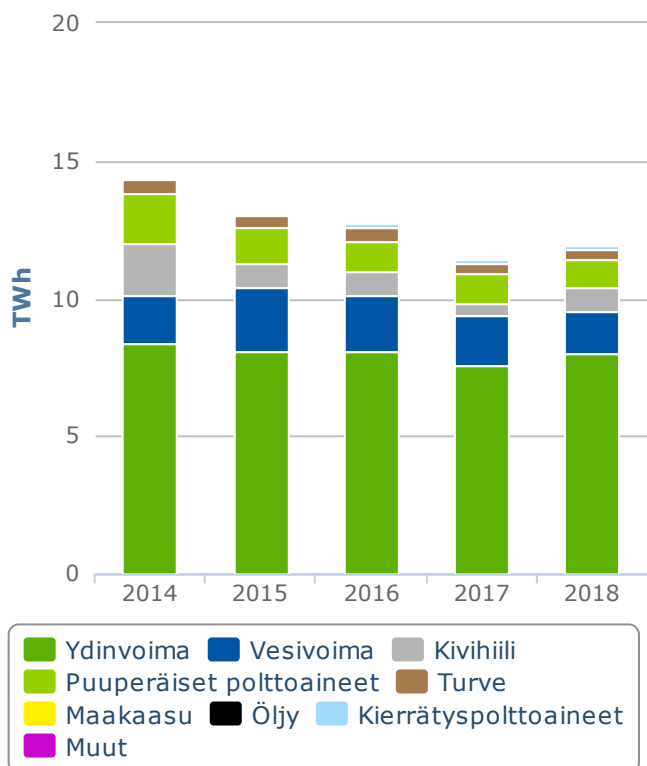
Pohjolan Voiman sähkön tuotanto 2018, 12,0 TWh



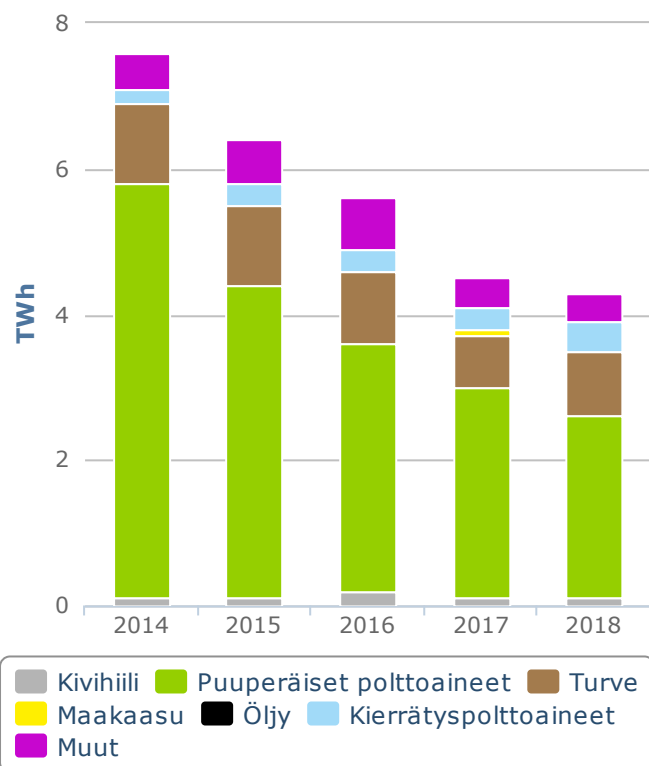
Pohjolan Voiman sähkön tuotantokapasiteetti 31.12.2018, yhteensä 2704 MW



Sähkön tuotanto energialähteittäin 2014 - 2018, TWh



Lämmön tuotanto energialähteittäin 2014 - 2018, TWh

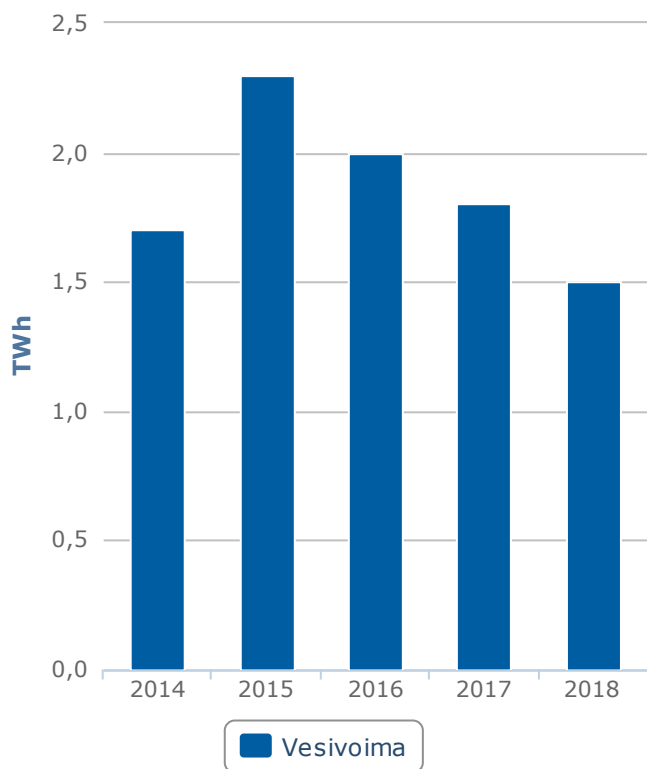


Vesivoimatuotanto

Pohjolan Voimalla on yhteensä 12 vesivoimalaitosta, jotka sijaitsevat Iijoella, Kemijoella, Kokemäenjoella ja Tengeliönjoella. Laitosten sähköteho on yhteensä 541 MW, josta Pohjolan Voiman osuus on 449 MW.

Vuonna 2018 vesivoimalla tuotettiin sähköä 1,5 TWh. Vesivoiman tuotanto laski kuivasta kesästä johtuen hieman alle normaalin vesivuoden.

Vesivoimalla tuotettu sähkö 2014 - 2018, TWh



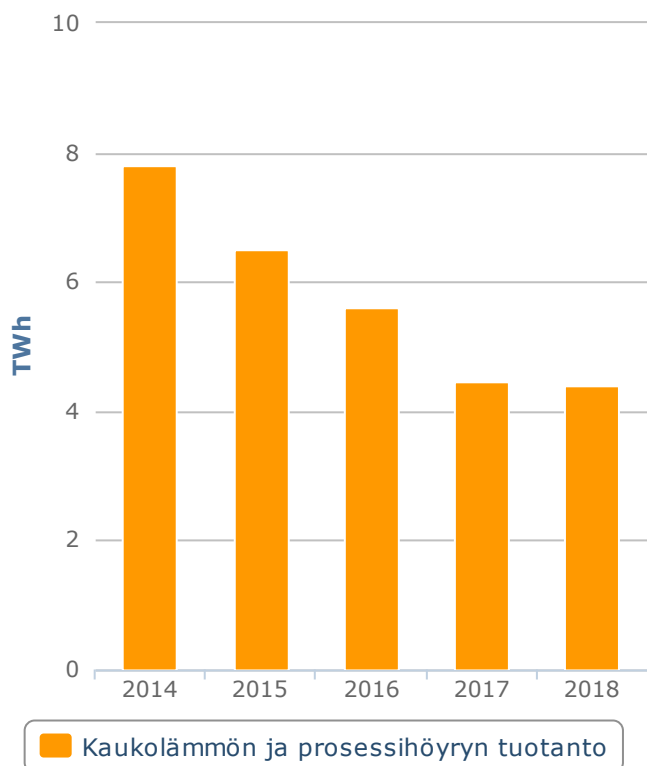
Lämpövoimatuotanto

Pohjolan Voimalla oli vuoden lopussa lämpövoimatuotannossaan käytössä sähkön tuotantokapasiteettia yhteensä 1243 MW, josta yhteistuotantoa oli 620 MW ja lauhdetuotantoa 623 MW. Lauhdetuotantokapasiteetti sisältää PVO-Lämpövoima Oy:n lauhdevoimalaitokset (477 MW), joiden tuotannollinen toiminta on loppunut vuonna 2015 sekä vuoden 2018 lopussa myydyn Meri-Porin tuotanto-osuuden (146 MW). Maaliskuussa 2018 myytiin Pohjolan Voiman osuus Seinäjoen voimalaitoksesta (63 MW).

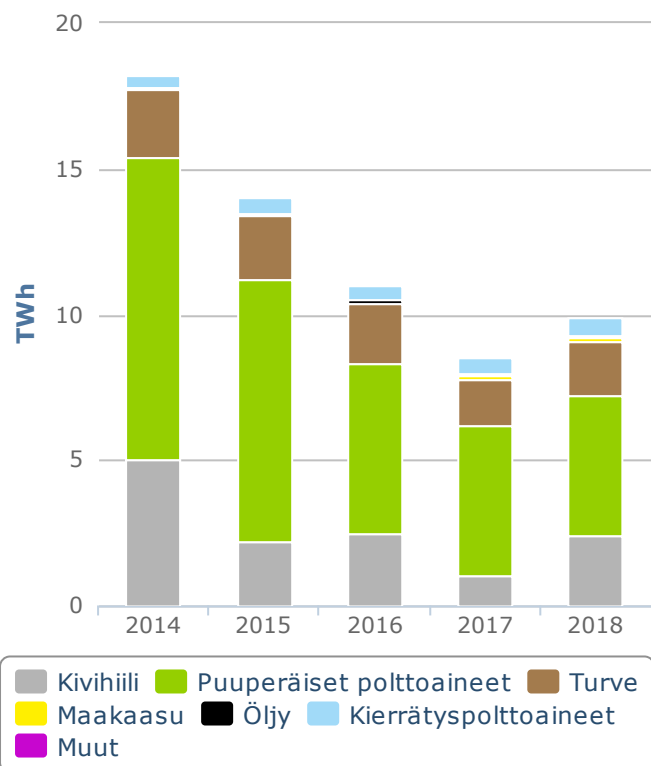
Yhteistuotantolaitokset tuottavat höyryä ja kaukolämpöä paikallisen teollisuuden ja yhdyskuntien tarpeisiin sekä lisäksi sähköä. Vuonna 2018 yhteistuotantolaitostemme lämmön tuotanto oli 4,4 TWh ja sähkön tuotanto 2,1 TWh. Lauhdevoimalaitoksissa tuotettiin sähköä 0,4 TWh. Koko lämpövoimatuotannon sähkön tuotanto nousi viime vuodesta korkeampien markkinahintojen vuoksi.

Lämpövoimalaitoksissamme käytettiin vuonna 2018 puuperäisiä polttoaineita 4,8 TWh, kivihiiltä 2,4 TWh, turvetta 1,9 TWh ja kierrätyspolttoainetta 0,6 TWh. Öljyä ja maakaasua käytetään käynnistys- ja varapolttoaineina.

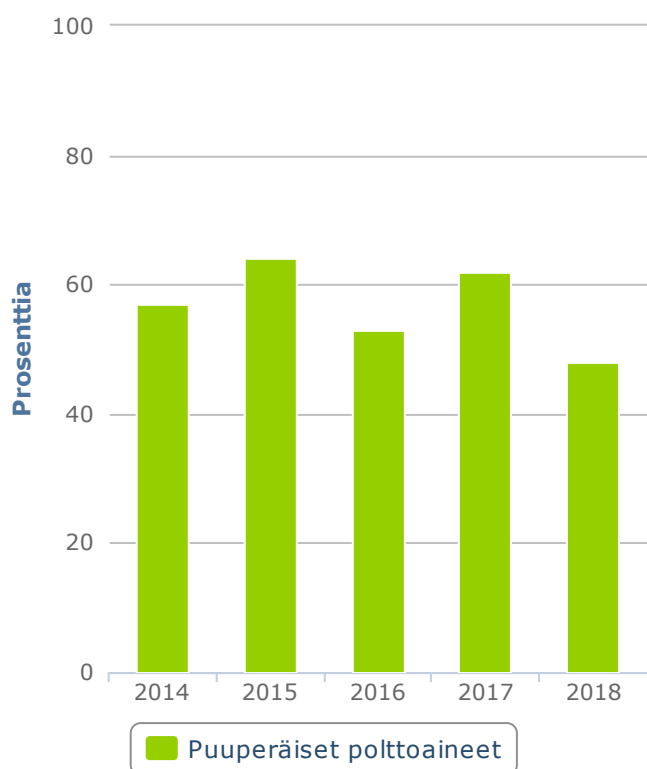
Kaukolämmön ja prosessihöyryn tuotanto 2014 - 2018



Lämmön ja sähkön tuotannon polttoaineet 2014 - 2018



Puuperäisten polttoaineiden osuus lämmön ja sähkön tuotannon polttoaineista, %



Ydinvoimatuotanto

Pohjolan Voiman yhteisyrityksen Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) ydinvoimalaitos sijaitsee Olkiluodossa, Eurajoella. Voimalaitoksen kahden laitosesikön yhteenlaskettu sähköteho on 1780 MW.

Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tuotantovuosi oli kokonaisuudessaan hyvä. Käyttökerrointa laskivat OL2-laitosesikön suunnittemattomat tuotantokatkokset ja OL1-laitosesikön vuosihuollon yhteydessä tehdyt suuret muutos- ja korjaustyöt. Muutostöiden ansiosta OL1-laitosesikön nimellistehoa nostettiin vuodenvaihteessa 890 megawattiin (ennen 880 MW). Koko voimalaitoksen viime vuoden tuotantotulos oli 14,1 TWh. Pohjolan Voiman osuus tuotannosta oli 8,0 TWh. Laitosesiköiden yhteenlaskettu käyttökerroin oli 91,1 prosenttia.

Lue lisää: www.tvofinland.fi

Vastuullisuus

Vastuullinen toimintatapa on osa Pohjolan Voiman strategista ajattelua. Vahvat arvomme -taitavasti, rohkeasti, yhdessä - luovat perustan vastuullisuudellemme. Vastuullisuus Pohjolan Voimassa tarkoittaa taloudellisten, sosiaalisten ja ympäristöasioiden vastuullista hallintaa.

Pohjolan Voiman omakustannushintaan perustuva toimintamalli luo perustan vastuulliselle toiminnalle: laajan yhteistyöverkoston avulla hyöty kotimaisesta sähkön- ja lämmöntuotannosta ulottuu laajasti eri puolelle Suomea. Mahdollistamme osaltamme omistajiemme menestymisen ja tuomme välillisesti työtä ja hyvinvointia koko Suomelle.

Vastuullista yritystoimintaamme ohjaavat Pohjolan Voiman hallituksen hyväksymät vastuullisuuspolitiikat. Vastuullisuusohjelmamme eli toimintaohjelma vastuullisen yritystoiminnan kehittämiseksi kuvaa Pohjolan Voiman liiketoiminnalle ja sen sidosryhmille merkittävien asioiden nykytilannetta sekä kehittämisen ja seurannan tarpeita.

Vastuullisuusohjelma päivitetään vuosittain. Vastuullisuusohjelmaan on nostettu sellaisia tunnistettuja aihealueita, jotka ovat merkittäviä, joiden tilannetta seurataan ja joista osaan liittyä kehittämistoimenpiteitä.

[Lue lisää vastuullisuusohjelmastamme ja vastuullisesta toiminnastamme nettisivuiltamme.](#)

Kehitämme valittuja vastuullisuuden painopistealueita

Valitsemme vuosittain vastuullisuuden keskeiset kehittämisen painopistealueet. Vuonna 2018 nämä olivat:

- turvallisuusjohtamisen kehittäminen
- vastuullisuus arvoketjussa
- yhteistyön kehittäminen kansalaisjärjestöjen kanssa
- kiertotalouden arviointi

Vahvistamme turvallisuuskulttuuriamme

Vuoden aikana aloitimme turvallisuuden kehittämisprojektin, joka jatkuu vuonna 2019. Projektin tavoitteena on Pohjolan Voiman turvallisuuskulttuurin vahvistaminen sekä turvallisuustoteuman mittaamisen ja analysoinnin kehittäminen. Samalla parannamme myös turvallisuus- ja ympäristöhavaintojen käsittelyprosessiamme.

Varmistamme vastuulliset toimintatavat arvoketjussa

Jatkoimme vastuullisten toimintatapojen kehittämistä arvoketjussa. Auditoimme vuoden aikana kaksi kierrätyspolttoainetoimittajaa ja jatkoimme turvetoimittajien auditointeja. Vesivoiman yhteistyökumppaneiden henkilöstö suoritti vastuullisuuden verkkokurssimme. Pohdimme vastuullisuuskoulutuksen ja auditointien laajentamista myös muille keskeisille toimittajillemme.

Vesivoiman vastuullisuutta edistimme useissa vapaaehtoisissa yhteistyöhankeissa.

[Lue lisää Ympäristö-osiosta](#)

Tavoittelimme yhteistyötä kansalaisjärjestöjen kanssa

Vuonna 2017 tehdyssä sidosryhmätutkimuksessamme suurin osa kansalaisjärjestöistä toivoi lisää yhteistyötä kanssamme. Kansalaisjärjestöyhteistyön kehittäminen ja vuoropuhelun parantaminen on ollut vastuullisuuden painopisteenä vuodesta 2017 asti. Vuonna 2018 kutsuimme kansalaisjärjestöjen edustajia tilaisuuksiimme ja keskustelemaan kanssamme. Emme ole kuitenkaan onnistuneet parantamaan vuoropuhelua vuoden 2018 aikana.

Arvioimme kiertotalouden merkitystä Pohjolan Voimassa

Vuoden 2018 aikana teimme selvitystyötä kiertotalouden merkityksestä Pohjolan Voimassa. Pohdimme asiaa yhdessä kaikkien energiantuotantomuotojemme ja tuotantoyhtiöidemme kanssa. Teemme paljon jo nyt kiertotalouteen kuuluvia asioista, joista emme kuitenkaan kerro riittävästi.

Ideoinnissa tuli esille energiatehokkuuteenkin liittyen ylijäämälämpöjen parempi hyödyntäminen, erilaisten sivutuotteiden hyödyntämisen parantaminen edelleen yhteistyössä muiden toimijoiden kanssa ja vesijakeiden kierrätys. Keskitymme jatkossa yhdessä näiden ideoiden ja kiertotalouden kehittämiseen.

Päivitimme vastuullisuusohjelmamme tunnistettujen merkittävien asioiden kohdalla resurssitehokkuuden kiertotaloudeksi.

Henkilöstö- ja ympäristöasioiden hyvä hoito ja parantaminen ovat osa vastuullisuuttamme

Ympäristöasioiden ja energiatehokkuuden sekä työterveyden ja -turvallisuuden hyvien käytäntöjen mukainen toiminta ja sen jatkuva parantaminen ovat osa vastuullisuuttamme.

Suomessa noudatettavaan lainsäädäntöön ja toimintaperiaatteisiin sisältyvät vastaavat periaatteet kuin kansainvälisesti tunnustettuihin kymmeneen ihmisoikeuteen, työelämään ja ympäristönsuojelua sekä korruption vastustamista koskevaan periaatteeseen (YK:n Global Compact).

Henkilöstö

Ammattitaitoinen, osaava ja sitoutunut henkilöstömme mahdollistaa menestymisemme haastavassa energia-alan murroksessa. Vuoden 2018 henkilöstö tutkimuksen mukaan 86 prosenttia henkilöstöstä koki Pohjolan Voiman kokonaisuudessaan hyväksi työpaikaksi. Henkilöstömme arvostaa Pohjolan Voiman hyvää ilmapiiriä ja yhteishenkeä, osaamista ja avoimuutta muutoksille sekä joustavia työnteon käytäntöjä.

Henkilöstöstämme hieman alle puolet työskenteli Pohjolan Voima Oyj:n palveluksessa ja reilu puolet tuotantoyhtiöissä. Henkilöstörakenne on painottunut asiantuntijatehtäviin.

Arvot ohjaavat kaikkea tekemistä

Kulttuurimme ja toimintamme pohjautuvat henkilöstön kanssa yhdessä määriteltyihin arvoihin; taitavasti, rohkeasti, yhdessä. Arvot ohjaavat kaikkea tekemistämme. Taitavasti-arvo kattaa myös sen, että työskentelemme aina turvallisesti. Vuoden 2018 loppupuolella käynnistimme turvallisuusprojektin, jonka tavoitteena on Pohjolan Voiman turvallisuustason nostaminen sekä turvallisuustoteuman mittaamisen ja analysoinnin kehittäminen parhaiten soveltuvaa tietoaalustaa hyödyntäen.

Yhdessä! - yrityskulttuurin kehittäminen

Yrityskulttuurimme konsernitasoinen kehittämishanke Yhdessä! jatkui läpi vuoden 2018. Sateenvarjohanke sisälsi viisi osahanketta:

- Tulevaisuus ja strategia
- Työnteon muuttuvat käytännöt
- Työtapaudistus
- Jokainen MEistä on viestijä
- Hyvinvoinnista lisää energiaa.

Hankkeiden tavoitteena oli kulttuurimme vahvistaminen erityisesti innostamisen, viestimisen, kuuntelemisen ja osallistamisen osa-alueilla.

Osana Yhdessä-hanketta määrittelimme Pohjolan Voiman strategiset kyvykkyydet. Henkilöstömme osallistui aktiivisesti työhön määrittelemällä, mitä kyvykkyydet tarkoittavat kunkin yksikön osaamisena.

Jatkoimme uusien työnteon käytäntöjen kehittämistä. Henkilöstön kanssa käytyjen keskusteluiden perusteella kokemukset edellisvuonna aloitetusta joustavan aika- ja paikkariippumattoman työnteon pilotista ovat olleet positiivisia. Keskusteluiden perusteella otimme joustavia käytäntöjä laajemmin käyttöön.

Jokainen MEistä on viestijä -hankkeemme tavoitteena oli avata jokaisen pohjolanvoimalaisen tärkeää roolia viestijöinä. Tuimme henkilöstön viestintäosaamista muun muassa viestintäkanavien ja sosiaalisen median koulutuksilla sekä vinkeillä, miten hyödyntää eri kanavia asiantuntijatyössä. Asia oli esillä myös kehityskeskusteluissa. Täsmensimme myös viestintä- ja keskustelukanaviemme rooleja.

Panostimme henkilöstön kokonaisvaltaiseen hyvinvointiin vahvasti. Koko henkilöstöllä oli mahdollisuus osallistua fyysisen, psyykkisen ja sosiaalisen hyvinvoinnin kattavaan valmennukseen sekä tietoisuuteen.

Vuonna 2018 henkilöstötutkimus toteutettiin edellisvuoden tapaan arvioimalla henkilöstöpalautteen lisäksi johtamiskäytäntöjä. Edellisvuoteen verrattuna henkilöstötyytyväisyyskyselyn vastausprosenttimme nousi 87 prosentista noin 90 prosenttiin, mikä kuvaa pohjolanvoimalaisten halua osallistua yhtiön ja toiminnan kehittämiseen.

Saavutimme samalla Great Place to Work® -sertifioinnin, joka on tunnustus hyvän työpaikan rakentamisesta ja luottamukseen perustuvan yrityskulttuurin saavuttamisesta. Sertifiointi myönnetään, kun tutkimuksen Trust Index on 70 prosenttia tai sen yli. Kävimme henkilöstötutkimuksen tulokset avoimesti henkilöstön kanssa läpi ja jokaisen yksikön tuli asettaa tulosten pohjalta tavoite, jolla kehitetään positiivisesti työilmapiiriä.

Työturvallisuuden kehittymistä seurataan aktiivisesti

Mittaamme työturvallisuuden tasoa seuraamalla muun muassa oman henkilöstön ja kumppaneiden tapaturmien lukumäärää, tapaturmataajuutta sekä tehtyjen turvallisuus- ja ympäristöhavaintojen määrää.

Pohjolan Voiman oman henkilöstön ja voimalaitostyön ostopalveluiden tapaturmataajuus vuonna 2018 oli 4,4, mikä on alle puolet energia-alan keskimääräisestä tapaturmataajuudesta. Poissaoloon johtaneita tapaturmia (LTA1) ei omalle henkilöstölle sattunut. Toimittajayrityksille LTA1 -tapaturmia sattui 3 kappaletta. Työtunteja tehtiin lähes 700 000 tuntia, joista oma henkilöstö teki lähes 250 000 tuntia. Turvallisuutta, terveyttä ja ympäristöä (EHS, Environment, Health and Safety) koskevia havaintoilmoituksia tehtiin 1380.

Järjestimme henkilöstölle vuonna 2018 ensiapukoulutuksen ja hankimme työtiloihin defibrillaattorit.

Osaamisen kehittämistä koulutuksilla ja keskusteluilla

Henkilöstön kehittäminen painottui vuonna 2018 henkilöstön yhteisiin koulutuksiin. Sisäiset koulutuksemme liittyivät vahvasti yrityskulttuurin kehittämisen osahankkeisiin. Koulutuksemme painottuivat viestintään, sosiaalisen median hyödyntämiseen, hyvinvointiin ja itsensä johtamiseen sekä energia-alaan. Keskimäärin vuonna 2018 koulutusta oli neljä päivää henkilöä kohden.

Aloitimme kuukausittaiset esimiesten pyöreän pöydän keskustelut, joissa esimiehille tarjottiin ajankohtaistietoa, mahdollisuus esittää kysymyksiä sekä tuoda esiin kehitystarpeita ja keskustella esimiestyön haasteista. Henkilöstön kehittymistä tukevat myös kehitys- ja välikehityskeskustelut sekä tarvittaessa käytävät sparrauskeskustelut. Vuonna 2018 välikehityskeskusteluidemme erityisenä teemana oli sisäinen viestintä ja jokaisen rooli viestijänä.

Henkilöstötunnuslukuja 2018

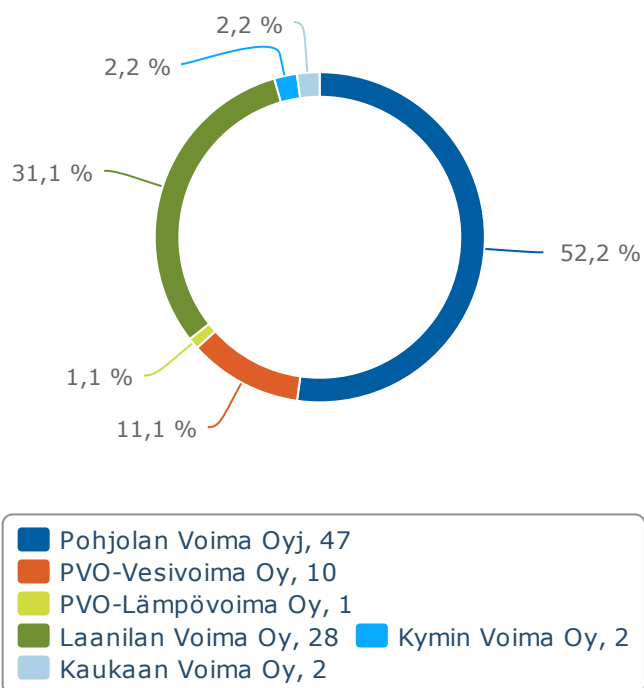
Vuoden 2018 lopussa henkilöstön määrä oli 105 (vuonna 2017 106 henkilöä), joista määräaikaisessa työsuhteessa oli 15 henkilöä (12 henkilöä). Työntekijätehtävissä toimivien henkilöiden määrä väheni vuodesta 2017 kahdella henkilöllä ja toimihenkilöiden määrä nousi yhdellä henkilöllä. Määräaikaisten henkilöiden lukumäärä johtuu erityisesti PVO-Lämpövoiman tarpeesta varmistaa voimalaitosten sulkemistöiden laadukas toteuttaminen.

Pääsääntöinen työaikamuoto on kokoaikatyö. Osa-aikaisia työntekijöitä koko henkilöstöstä oli vuoden 2018 lopussa 3,8 prosenttia. Kesätyöntekijöitä vuonna 2018 oli kuusi henkilöä. Vuonna 2018 vakituisten henkilöiden keski-ikä oli 44 vuotta (vuonna 2017 se oli 45), naisten osuus oli 25,6 prosenttia (26,6 prosenttia). Viime vuosien aikana ikä- ja sukupuolijakaumassa ei ole tapahtunut merkittäviä muutoksia.

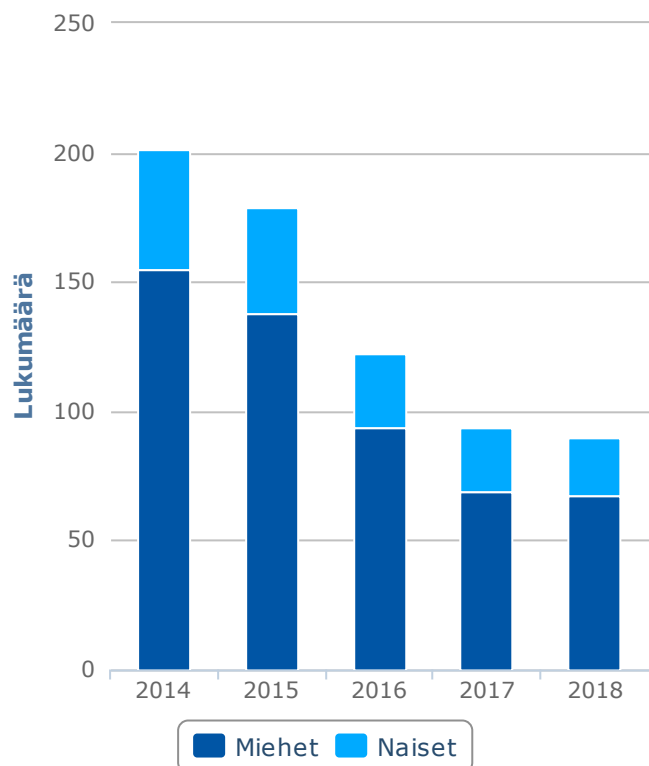
Vakituisten henkilöstön vaihtuvuus vuonna 2018 oli 13,3 prosenttia (8,2 prosenttia). Henkilöstön vaihtuvuuslukuun vaikuttaa se, että Pohjolan Voiman energianhallinnan palveluliiketoiminnan Harjavallan toiminnot myytiin 1.1.2019 lukien PD Power Oy:lle, jonka palvelukseen Harjavallan yksikön henkilöstö siirtyi. Nämä työsuhteet päättyivät Pohjolan Voimassa vuoden viimeisenä päivänä ja näkyvät näin ollen vuoden 2018 kokonaisvaihtuvuudessa. Henkilöstön vaihtuvuudesta valtaosa on lähtövaihtuvuutta ja eläköitymisen kautta selittyy vain noin 10 prosenttia ja tulovaihtuvuuden kautta alle 20 prosenttia kokonaisvaihtuvuudesta.

Toistaiseksi jatkuvat työsuhteet ovat keskimäärin melko pitkiä, tyypillisimmillään 11 - 20 vuotta.

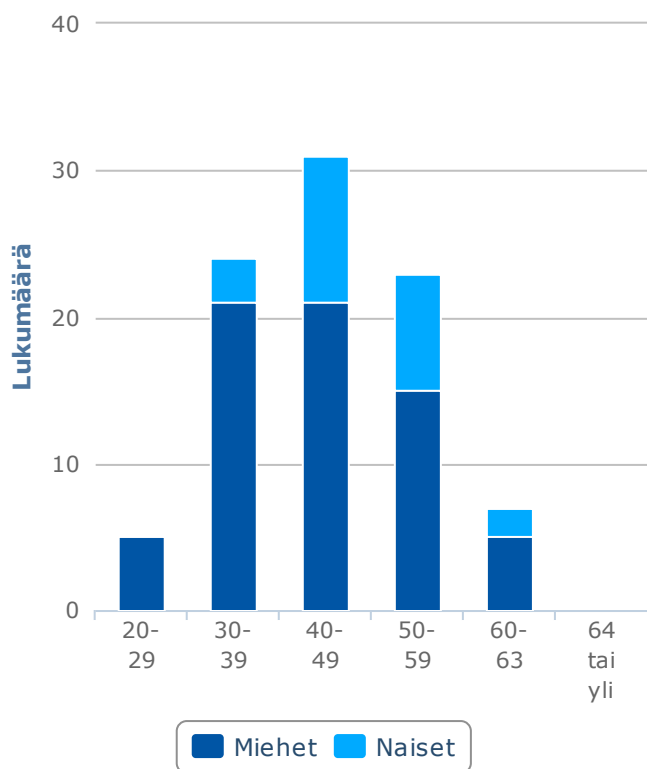
Henkilöstö yhtiöittäin 31.12.2018, yht. 90, vakituiset henkilöt



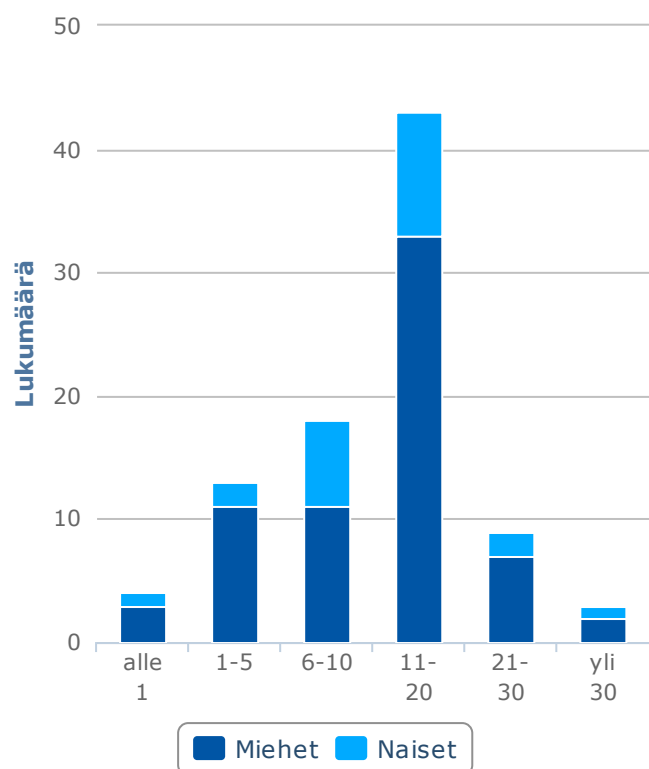
Henkilöstön määrä vuoden lopussa, vakituiset henkilöt



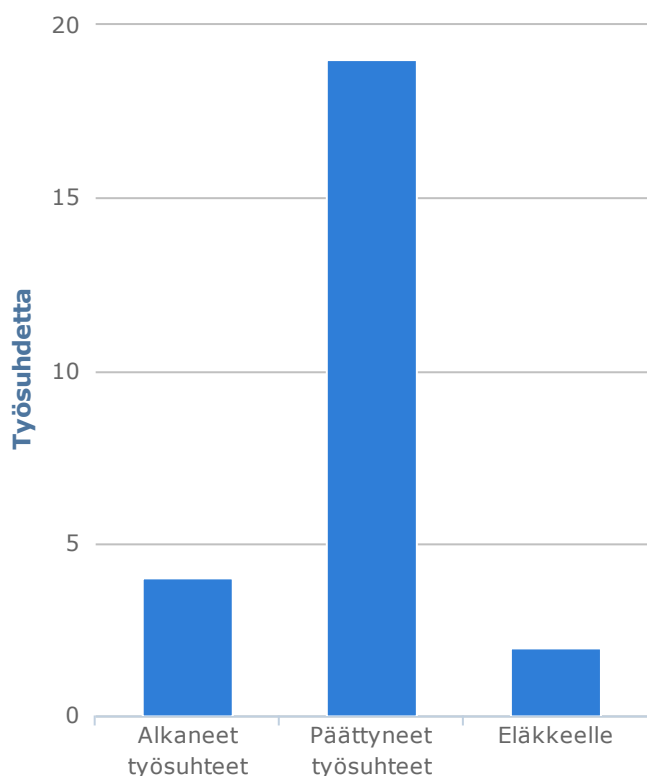
Ikäjakama 31.12.2018, vakituiset henkilöt



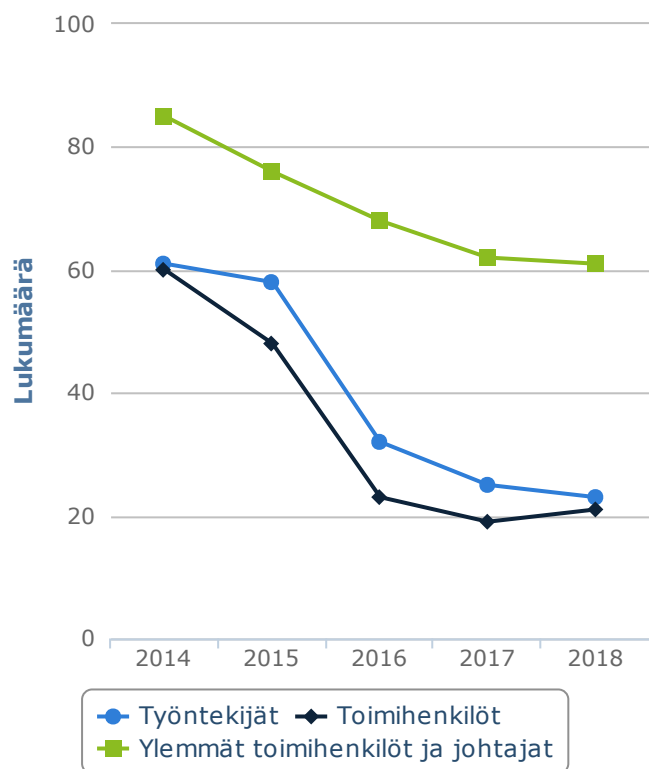
Työsuhteen pituus 31.12.2018, vakituiset henkilöt



Vaihtuvuus vuonna 2018, vakituiset henkilöt



Henkilöstö henkilöstöryhmittäin 2014 - 2018, vakituiset ja määräaikaiset



Ympäristö

Pitkäjänteisen energiantuotannon edellytyksenä on turvallisen, terveellisen ja monimuotoisen ympäristön säilyttäminen. Pohjolan Voiman ympäristövaikutusten vähentämiseen tähtäävää työtä linjaa konsernin [ympäristö- ja energiatehokkuuspolitiikka](#). Tunnistamme ja selvitämme Pohjolan Voimassa toimintamme ympäristövaikutukset ja -riskit sekä toimintaamme liittyvät luontoarvot ja energian tuotannon ja käytön tehostamisen mahdollisuudet.

Ympäristövaikutusten tarkastelussa otamme huomioon voimalaitoksen koko elinkaaren uusien hankkeiden suunnittelusta voimalaitosten käytöstä poistamiseen asti. Olemme sitoutuneet energiatehokkuuden edistämiseen kaikissa energiantuotantomuodoissamme ja kiinteistöissämme.

Pohjolan Voiman tuotantoyhtiöistä valtaosassa on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset sertifioidut ympäristöjärjestelmät, joilla varmistetaan ympäristötavoitteiden toteutuminen ja jatkuva parantaminen. Kaikilla tuotantoyhtiöillämme on käytössä myös energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä, joista osa on sertifioitu. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity. Tuotantoyhtiöidemme energiatehokkuusjärjestelmiä sertifioitiin uudelleen vuoden 2018 aikana.

Tavoitteenamme on yli 95 prosentin hiilidioksidineutraalius sähkön tuotannossa

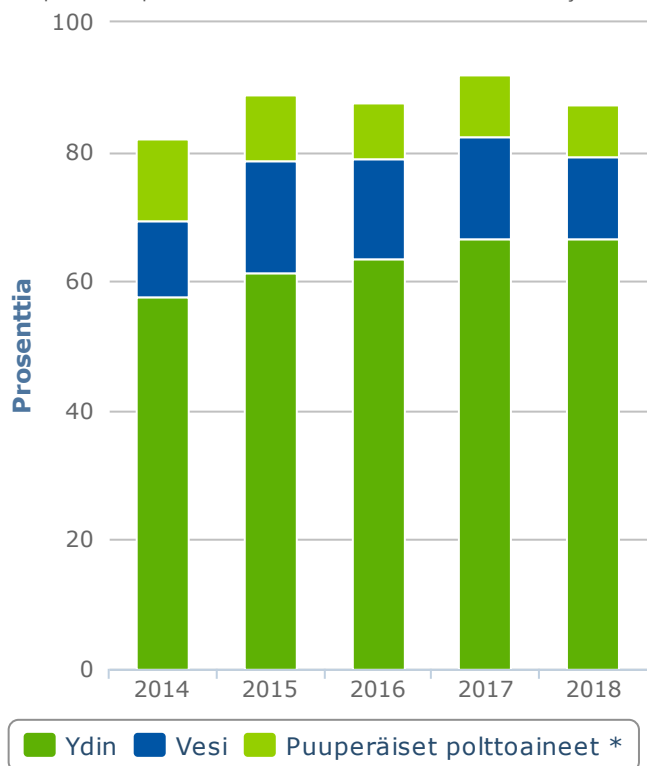
Hiilidioksidineutraaleiksi sähkön tuotantomuodoiksi Pohjolan Voiman tuotannosta katsotaan vesi- ja ydinvoima sekä lämpövoimalaitoksissa hiilidioksidineutraaleilla puuperäisillä polttoaineilla tuotettu sähkö. Vuonna 2018 nostimme tavoitettamme sähkön tuotannon hiilidioksidineutraalien energialähteiden osuudesta 95 prosenttiin vuoteen 2020 mennessä ylitettyämme edellisenä vuonna aiemman, 90 prosentin tavoitteemme.

Vuonna 2018 hiilidioksidineutraalin sähkön tuotannon osuus kuitenkin laski 87 prosenttiin pienemmän vesivoimatuotannon ja fossiilisten polttoaineiden lisääntyneen käytön vuoksi. Sähkön erillistuotanto kivihieillä kasvoi edelliseen vuoteen verrattuna. Puuperäiset polttoaineet olivat vuoden 2017 erittäin sateisen kesän ja syksyn jälkeen märkiä ja kuljetukset hankaloituivat märässä maastossa, joten yhteistuotantolaitoksillamme käytettiin enemmän turvetta seospolttoaineena turvaamaan talvikauden energian tuotanto.

Hiilidioksidineutraalin sähkön tuotantokapasiteetin osuus on kuitenkin kasvussa. Ydin- ja vesivoiman osuudet hiilidioksidineutraaleissa energialähteissämme ovat nousseet tehonkorotusten ansiosta ja olemme luopuneet sähkön erillistuotannosta kivihieillä. Lisäksi Olkiluodon OL3 EPR -laitosyksikön säännöllisen sähköntuotannon odotetaan alkavan vuonna 2020.

Pohjolan Voiman sähkön tuotannon hiilidioksidineutraalit energialähteet 2014 - 2018, %

* Puuperäiset polttoaineet ovat hiilidioksidineutraaleja



Pitkäjänteistä vesiympäristön hoitoa ja yhteistyötä vaelluskalakantojen elvyttämiseksi

Vesivoiman tuotanto vaikuttaa alueellisesti ja paikallisesti vesistöön ja sen kalakantoihin. Kemi- ja Lijoen vesistön sekä merialueen kalakantojen ylläpitämiseksi istutettiin vesivoimayhtiömme PVO-Vesivoiman velvoitteena vuonna 2018 yhteensä noin 2,5 miljoonaa kalanpoikasta. Kemijoen meri- ja jokialueelle istutettiin näistä 0,8 miljoonaa poikasta. Määrä vastasi 17 prosenttia yhdessä Kemijoki Oy:n kanssa istutetusta 4,9 miljoonasta kalanpoikasesta.

Tiesitkö? Haasteita nahkiaisten ylisiirrossa jokiin

lijoella ei tehty varsinaisia nahkiaisten ylisiirtoja merialueelta tehtyjen lohikalojen IHN-virustautilöydösten vuoksi. Paikallisten jakokuntien ja Lapin ELY-keskuksen kanssa sovittiin, että nahkiaisia siirrettiin mm. Raasakan vanhaan uomaan ja muihin lähialueen vesistöihin. Nahkiaisten pyynti onnistui varsin hyvin ja nahkiaisia siirrettiinkin kaikkiaan 50000.

Kemijoella ylisiirtovelvoite on PVO-Vesivoimalle ja Kemijoki Oy:lle yhteensä 100 000 nahkiaista. Vuonna 2018 Kemijoella siirrettiin yhteensä 66 000 nahkiaista. Kesän ja alkusyksyn poikkeuksellisen korkeat veden lämpötilat heikensivät nahkiaisen nousua yleisesti Perämereen laskevilla joilla. Nahkiaisten nousu ajoittui tavanomaista myöhäisemmäksi.

Velvoitemääriä tasataan eri vuosien välillä, ja hyvinä vuosina nahkiaisia siirretään velvoitetta enemmän. Kemijoen jatkuvan alijäämän vuoksi olemme yhdessä Kemijoki Oy:n kanssa panostaneet Isohaaran nahkiaisen pyynnin tehostamiseen. Uusien pyyntipaikkojen ja -tapojen käyttöönotot ovat tuottaneet rohkaisevia tuloksia, mutta nahkiaisten pyyntiä on edelleen tarpeen kehittää ja uusien ratkaisujen suunnittelua jatketaan.

[Lue lisää vesivoiman kalanhoidosta nettisivuiltamme.](#)

Vuoden 2018 aikana patoturvallisuuslain mukaiset viisivuotismääräaikaistarkastukset tehtiin Haapakosken ja Pahkakosken voimalaitoksien padoilla sekä Maunujärven luonnonravinnelammikon padoilla. Vuonna 2016 Melon voimalaitoksen maapadossa havaittua vuotoa korjattiin injektoimalla. Korjaustyöt pyritään saattamaan loppuun vuoden 2019 aikana. Korjaustyöt eivät ole vaikuttaneet ympäristöön eivätkä voimalaitoksen sähköntuotantoon.

Teemme yhdessä työtä vaelluskalojen palauttamiseksi

PVO-Vesivoima osallistui yhdessä Iijoki-alueen kuntien kanssa Pohjois-Pohjanmaan liiton loppuvuodesta 2015 käynnistämään ja vuoden 2018 lopulla päättyneeseen Iijoen otva -vesistövisiohankeeseen, jota rahoitti myös Euroopan unioni.

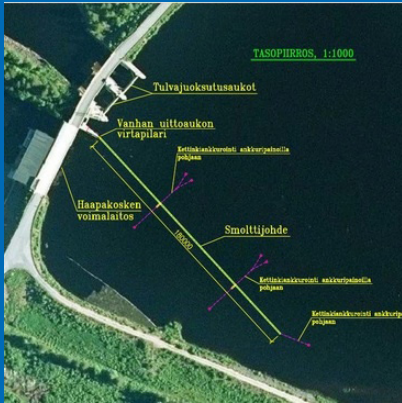
Vuoden 2018 aikana Iijoen otva -hankkeen rahoitukseen osallistuneet neuvottelivat jatkohankkeesta. Jatkohanke nimettiin Iijoki-sopimukseksi ja se allekirjoitettiin 8.1.2019. Iijoki-sopimuksessa sovittiin Iijoen vesistövisioon ja toimenpideohjelman toteutuksesta vuosina 2019–2023.

Vaelluskalakärkihanke etenee Iijoella

Vesivoimayhtiömme osallistuu Iijoen vaelluskalakärkihankeeseen, joka käynnistyi vuonna 2017. Kolmivuotisen hankkeen toimenpidesuunnitelmaan kuuluvat

- Raasakan voimalaitoksen kalatie
- smolttien eli taimenen ja lohien vaelluspoikasten alasvaellusratkaisut
- pienpoikasten istutusohjelma
- ylisiirrot
- toimenpiteet Raasakan ja Maalimaan vanhoilla uomilla.

Pohjois-Pohjanmaan liiton koordinoimaan hankkeeseen osallistuu lisäksi maa- ja metsätalousministeriö, alueen kuntia, Iijoen vesistön kalastusalue ja Metsähallitus. Hanke toteutetaan osana Suomen hallituksen luontopolitiikka-kärkihankeä.



Ensimmäinen smolttien alasvaellusratkaisu

Luonnonvarakeskuksen tutkijoiden urauurtava yleissuunnitelma lohenpoikasten alavaellusreiteistä lijoelle valmistui syksyllä 2018. Sen avulla merta kohti vaeltavat taimenen ja lohen poikaset voitaisiin ohjata voimalaitosten ohi. Alasvaellusratkaisu koostuu yläkanavaan sijoitettavasta ohjausaidasta ja varsinaisesta alasvaellusväylästä.

Suomen ensimmäinen vaelluspoikasten ohjausaita asennetaan alkukesällä 2019 Haapakosken voimalaitoksellemme osana lijoen vaelluskalakärkihanketta. Luonnonvarakeskuksen tutkijat testaavat ohjausaidan toimivuutta kahden vuoden ajan.

PVO-Vesivoima ja Metsähallitus hakivat yhdessä vesitalouslupaa suunniteltujen Raasakan kalateiden rakentamiselle Pohjois-Pohjanmaan aluehallintovirastolta maaliskuussa 2017. Selitykset hakemukseen liittyviin lausuntoihin ja muistutuksiin annettiin elokuussa 2018. Aluehallintovirasto ei antanut päätöstään vuoden 2018 aikana.

[Lue lisää lijoen vaelluskalakärkihankkeesta Pohjois-Pohjanmaan liiton sivuilta](#)

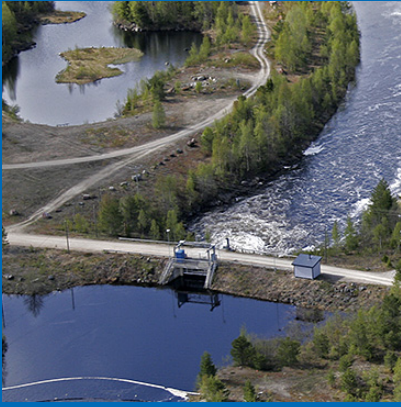


Raasakan vanha uoma virkistyy yhteistyöllä

Kehitämme lijoen Raasakan vanhaa luonnonuomaa paikallisella yhteistyöllä. Vuoteen 2021 ulottuvan yhteishankkeen tavoitteena on parantaa virtaamaolosuhteita ja veden laatua sekä edistää kalaston tilaa ja virkistyskäyttömahdollisuuksia.

Kesällä 2018 juoksumme lisävetä Uiskarin kalatielle kalojen nousun edistämiseksi. Kalatien toiminnasta on saatu lupaavia tuloksia.

Uoman varrelta on niitetty kortteikkoja sekä kunnostettu uimarantoja. Harrastajille on avattu myös frisbeegolfrata, latuja ja kelkkareittejä.



Kehitämme säännöstelyä yhteistyössä

Kehitämme lijoen latvajärvien säännöstelyä yhteistyössä Taivalkosken kunnan ja viranomaisten kanssa. Kostonjoella vahvistettiin vuonna 2018 yhteistyösopimuksella jo aiemmin käytäntönä ollut ympärivuotinen ympäristövirtaama, vähintään 2 m³/s.

Iminjoella vahvistettiin vastaava yhteistyösopimus vuonna 2017. Osana yhteistyösopimusta kunnostimme syksyllä 2017 Iminjoella taimenelle ja harjukselle soveltuvia kutualueita ELY-keskuksen osoittamille kohteille. Toimenpiteiden tuloksellisuutta seurataan kahden vuoden ajan.

Osallistumme Kemijoen vaelluskalakantojen elvyttämiseen

PVO-Vesivoima osallistuu Lapin liiton koordinoimaan yhteistyöryhmään, jonka toiminta jatkui vuoden 2017 päätteeksi päivitetyn sopimuksen myötä toisella toimikaudella. Työryhmän työ keskittyy jatkossa ensimmäisellä toimikaudella laaditun toimenpideohjelman mukaisten toimien edistämiseen ja ohjelman päivittämiseen.



Kalasydän-kalatieratkaisua testattiin Isohaarassa

Kesällä 2018 Isohaarassa tehdyt testit olivat merkittävä etappi Kalasydän- kalatieratkaisun kehittämisessä, sillä testeistä saatiin tietoa laitteiston toimivuudesta haastavissa olosuhteissa. Tulokset olivat lupaavia. Testaus oli osa Lapin liiton koordinoimaa vaelluskalayhteistyötä.

Kelluva Kalasydän-järjestelmä on hydraulisesti toimiva kalatie, jossa kalat houkuteltaan järjestelmään houkutusvirtaaman ja ohjureiden avulla ja ohjataan järjestelmässä vaellusesteen ohi.

[Lue lisää nettisivuiltamme](#)

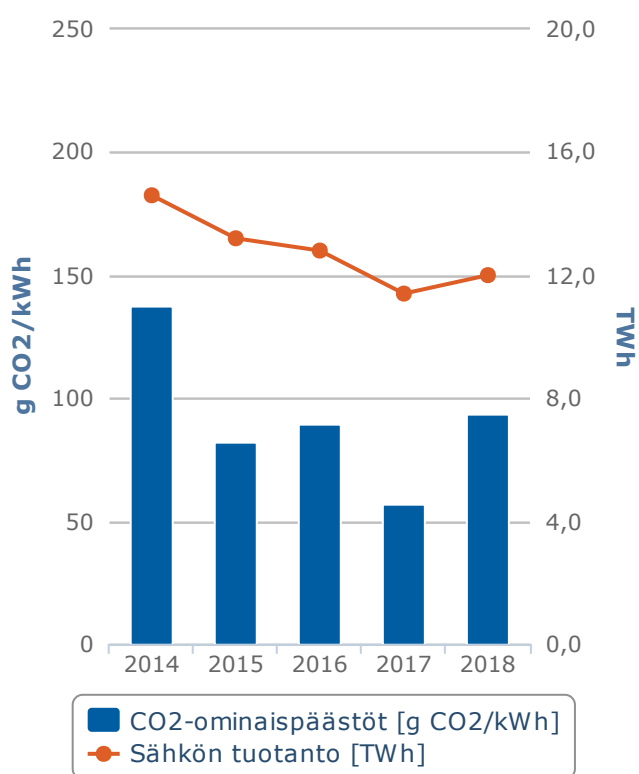
Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden lokakuussa lijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Aluehallintovirasto ei kuuluttanut hakemuksia vuoden 2018 aikana.

Lämpövoiman päästöt kasvoivat hieman tuotannon mukana

Pohjolan Voiman lämpövoimalaitokset käyttävät polttoaineinaan puuperäisiä polttoaineita, turvetta, kivihiiltä, kierrätyspolttoaineita sekä vähäisiä määriä maakaasua ja öljyä käynnistys- ja varapolttoaineina. Lämpövoimatuotannon suurimmat ympäristövaikutukset kohdistuvat ilmakehään. Voimalaitosten päästöt ilmaan vaihtelevat käytettyjen polttoaineiden sekä tuotantomäärien mukaan.

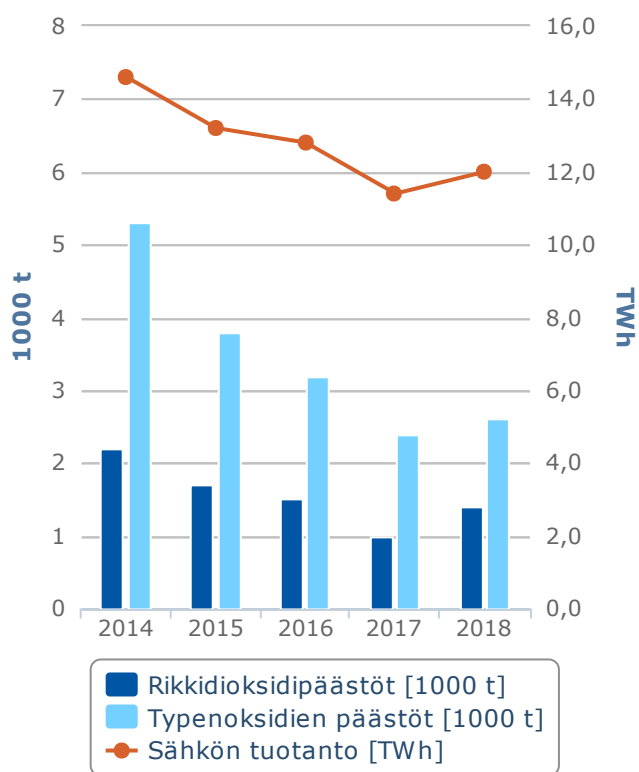
Vuonna 2018 lämpövoimatuotantomme hiilidioksidipäästöt olivat 1,6 miljoonaa tonnia. Hiilidioksidipäästö on ollut vuoden 2014 jälkeen laskusuunnassa pääasiassa kivihiilen käytön vähenemisen vuoksi lukuun ottamatta viime vuotta. Lisäksi turvetta käytettiin enemmän, koska puuperäiset polttoaineet olivat vuoden 2017 erittäin sateisen kesän ja syksyn jälkeen märkiä ja kuljetukset hankaloituivat märässä maastossa. Sähköntuotantomme ominaishiilidioksidipäästö oli 94 g CO₂/kWh vuonna 2018.

Pohjolan Voiman sähkön tuotannon ominaishiilidioksidipäästöt 2014 - 2018

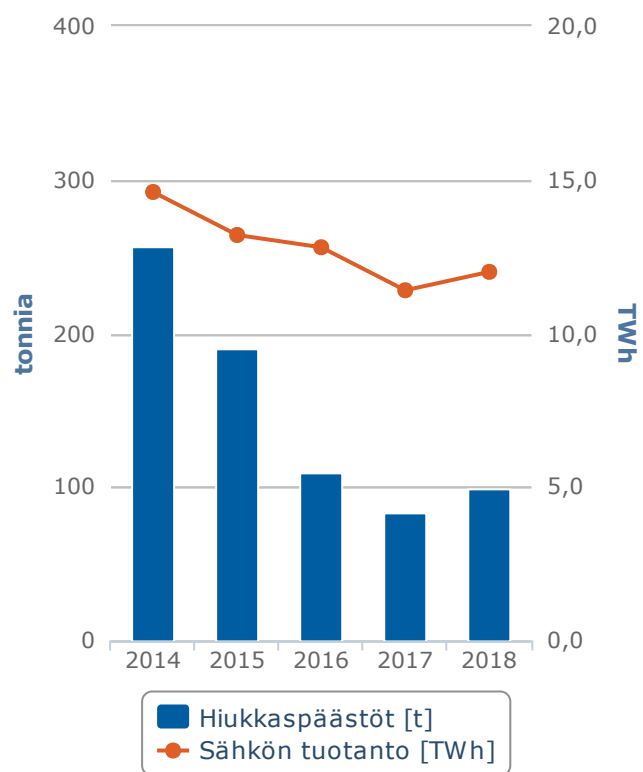


Muut päästöt ilmaan nousivat edelliseen vuoteen verrattuna sähkön ja lämmön tuotantomäärän mukana. Rikkidioksidipäästöt olivat 1,4 tuhatta tonnia, typenoksidien päästöt 2,6 tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,1 tuhatta tonnia.

Lämmön ja sähkön tuotannon happamoittavat päästöt 2014 - 2018



Lämmön ja sähkön tuotannon hiukkaspäästöt 2014 - 2018



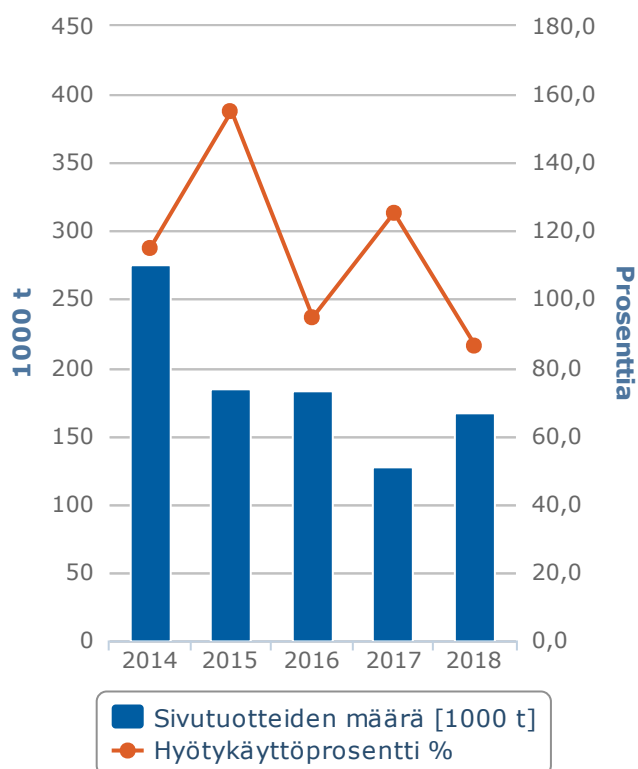
Teollisuuspäästädirektiivin myötä parhaan käyttökelpoisen tekniikan asiakirjojen perusteella tehtävät BAT-päätelmät (BAT, Best Available Techniques) muuttuvat sitoviksi. Suuria polttolaitoksia (LCP, Large Combustion Plant) koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasiakirjaan liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, on tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Nämä voimalaitokset laativat vuoden 2018 aikana ympäristöluvien tarkistamishakemuksia. Tulevissa ympäristöluvuissa päästöraajat tiukkenevat.

Sivutuotteiden hyötykäyttö hyvällä tasolla

Voimalaitosten polttoprosessin savukaasujen puhdistuksesta tulevaa lentotuhkaa ja kipsiä sekä kattiloiden pohjatuhkaa muodostui yhteensä 167 tuhatta tonnia. Vuonna 2018 sivutuotteistamme hyödynnettiin 86 prosenttia maarakentamisessa, metsälannoitteena ja rakennusteollisuudessa. Jos kaikkea tuhkaa ei hyötykäytetä saman tien, sitä voidaan välivarastoida ja käyttää myöhemmin. Hyötykäyttöprosentti voi nousta siksi ajoittain yli sadan prosentin.

Tavoitteenamme on, että lämpövoimatuotannon sivutuotteista mahdollisimman suuri osa voidaan hyödyntää uudelleen raaka-aineena korvaamaan uusiutumattomia luonnonvaroja kuten kiviaineksia.

Sivutuotteiden määrä ja hyötykäyttöprosentti 2014 - 2018



Ydinvoimatuotanto ympäristölupien mukaista

Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n Olkiluodon ydinvoimalaitoksen toiminta oli lainsäädännön, ympäristölupien sekä ympäristö- ja energiatehokkuusjärjestelmän mukaista.

Olkiluodon ydinvoimalaitoksen merkittävin ympäristövaikutus on lähialueen meriveden paikallinen lämpeneminen. Raportointivuonna jäähdytysveden lämpötila pysyi ympäristöluvan edellyttämässä rajoissa. Olkiluodon ydinvoimalaitoksen aiheuttama ympäristökuormitus oli vähäistä. Radioaktiiviset ilma- ja vesipäästöt olivat alle viranomaisten asettamien rajojen.

Vuonna 2018 Olkiluodon ydinvoimalaitoksen alueella tapahtui ympäristövahinko, jossa työkoneesta oli valunut öljyä maaperään. Pilaantunutta maa-ainesta puhdistettiin kohteesta 5 kuutiometriä. Lisäksi vuoden aikana havaittiin OL1-laitosyksikön rakentamisen aikana tapahtunut öljyvahinko. Kohteessa toteutettiin kunnostustyö ulkopuolisen toimijan valvomana, ja yhteensä pilaantunutta maa-ainesta poistettiin noin 250 tonnia.

Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tarkistetut ympäristö- ja vesilupapäätökset tulivat lainvoimaisiksi heinäkuussa 2018.

Lue lisää www.tvo.fi

Hankkeet

Etsimme, suunnittelemme ja toteutamme vastuullisia energiaratkaisuja voimalaitostemme tulevaisuuden haasteisiin muuttuvassa energiamarkkinassa. Hallitsemme voimalaitostemme koko elinkaaren ja jatkamme järjestelmällistä tuotanto-omaisuutemme hoitoa ja energiantoimituksen kehittämistä vastaamaan asiakatarpeita. Tavoitteenamme on, että 95 prosenttia sähkön tuotannostamme on hiilidioksidineutraalia vuonna 2020.

Merkittävin investointihanke on yhteisyrityksemme TVO:n Olkiluoto 3 EPR -projekti. Vesivoimassa uusimme lijoen Raasakan voimalaitoksen sähkö- ja automaatiojärjestelmät. Lämpövoimassa investoimme laitostemme energian tuotannon kilpailukykyä, joustavuutta ja tehokkuutta parantaviin ratkaisuihin, jotka vähentävät myös päästöjä.

Uudistimme Raasakan vesivoimalaitoksen sähkö- ja automaatiojärjestelmät

Modernisoimme lijoen alimman vesivoimalaitoksen, Raasakan, sähkö- ja automaatiojärjestelmät vuonna 2018. Modernisointi lisää voimalaitoksen käytettävyyttä ja tehostaa säätövoiman tuotantoa.

Kesästä vuoden loppuun kestäneissä uudistustöissä korvattiin 1970-luvun alusta peräisin olevat järjestelmät ajanmukaisella tekniikalla. Projektin yhteydessä huollettiin turbiinit ja generaattorit.

Uudistus turvaa voimalaitoksen tuotanto- ja säätökykyä seuraavien 15 - 20 vuoden aikana. Modernit järjestelmät ja niiden tuoma tarkempi tieto helpottavat kunnonvalvontaa ja varaosien saantia. Uusi tekniikka myös parantaa energiatehokkuutta.

Investointi on osa vesivoimalaitosten järjestelmällistä peruskunnostusohjelmaa. Modernisointien ansiosta vesivoimalaitokset saavat vuosikymmeniä lisää hyvää käytettävyyttä ja käyttöikä. Samalla paranee niiden kyky tuottaa oikea-aikaista sähkön tuotantoa ja kulutusta tasapainottavaa säätövoimaa kasvavan tuuli- ja aurinkovoiman rinnalle, mikä mahdollistaa siirtymistä päästöttömään energiajärjestelmään.

[Lue lisää Raasakan sähkö- ja automaatiojärjestelmien modernisoinnista](#)



Tiesitkö, mitä on säätövoima?

Säätövoimaa tarvitaan tasaamaan sähkön kysyntää ja tarjontaa. Säätökykyinen ja joustava sähköntuotanto turvaa häiriötöntä sähkönsaantia ja tasaa hintapiikkejä.

Säätötarve lisääntyy, kun säiden mukaan vaihtelevan tuuli- ja aurinkoenergian osuus lisääntyy merkittävästi. Kun säätövoimakapasiteettia on riittävästi, voidaan tuuli- ja aurinkoenergian tuotantoa lisätä vaarantamatta sähköjärjestelmän luotettavuutta.

Vesivoima on erinomaista säätövoimaa, sillä sen tuotantoa voidaan säätää hyvin nopeasti. Vesivoima on joustavuudessaan erinomainen kumppani tuuli- ja aurinkovoimalle.

Vesivoima yhdessä uusien ratkaisujen kuten varastoinnin ja kulutusjoustojen kanssa varmistaa sähköjärjestelmän toimivuuden ja mahdollistaa siirtymisen päästöttömään energiajärjestelmään.

Kymin Voiman voimalaitoksemme laaja vuosihuolto takaa käytettävyyttä

Kymin Voiman biovoimalaitoksemme UPM Kymin tehdasalueella Kouvolan Kuusankoskella tehtiin kesällä 2018 turbiinin määräaikaishuolto eli niin sanottu laaja vuosihuolto. Huollolla taataan hyvä käytettävyys vuosiksi eteenpäin.

Kesäkuun alusta elokuun loppuun kestäneen huoltoseisokin aikana huollettiin korkea- ja matalapaineturbiinit, vaihdettiin osia uusiksi ja huollettiin koko koneisto. Samalla huollettiin voimalinja ja muuntajat. Edellinen turbiinin iso revisio tehtiin vuonna 2009.

Oikea-aikaiset tarkastukset ja huoltaminen ovat olennainen osa voimalaitosten järjestelmällistä elinkaaren hallintaa.

[Lue lisää Kymin Voiman laajasta vuosihuollosta nettisivuiltamme](#)



Kaukaan Voiman kattilan kehittyneillä säädöillä lisää energiatehokkuutta

Kaukaan Voiman biovoimalaitoksemme UPM Kaukaan tehdasalueella Lappeenrannassa kehitetään voimalaitoksen kattilan säätöjä. Syksyllä 2018 alkaneessa ja kevääseen 2019 kestävässä projektissa tehostetaan palamisen hallintaa kattilan kehittyneiden säätöjen avulla, mikä vähentää typenoksidien päästöjä ja päästöjen hallintaan käytetyn ammoniakkin tarvetta. Kattilan hyötysuhteen paraneminen sekä kattilan omakäyttösähkön kulutuksen väheneminen tuovat energiatehokkuutta ja säästöjä.

Kehitämme voimalaitostemme elinkaaren hallintaa

Kehitämme voimalaitosomaisuutemme hoitoa eli laitostemme elinkaaren hallintaa sekä tuotantoprosesseja. Se tarkoittaa laitteiden seuranta ja erilaisia tarkastuksia, huolto- ja korjaustoimenpiteitä. Niiden avulla laitoksia käytetään turvallisesti, tehokkaasti, käyttövarmasti ja taloudellisesti. Samalla minimoidaan riskit.

Pilottihankkeissa ovat mukana digitalisaatio ja sen tuomat uudenlaiset mahdollisuudet. Digitalisaatio ja älykkäät ratkaisut tarjoavat runsaasti mahdollisuuksia: lisää joustavuutta, tehokkuutta, energiatehokkuutta, käytettävyyttä ja käyttöikä. Myös osaaminen uudistuu.

Voimalaitosten laitteiden toiminnasta ja tehdyistä toimenpiteistä saamme kehittyvän tekniikan avulla kerättyä entistä tarkempaa tietoa aiempaa helpommin. Jotta mittalaitteista kerättyä tietoa voidaan hyödyntää, se on visualisoitava ja analysoitava.

Tiedon analysoinnissa keskeistä on asiantuntijaosaaminen, johon voidaan yhdistää tekoälyä ja koneoppimista, verkostoja hyödyntäen. Kerätty ja analysoitu tieto on pohjana johtopäätöksille ja toiminnan kehittämiseksi.

Ketteriä digitalisaatiota hyödyntäviä kokeiluhankkeita lämpövoimalaitoksillamme

Digitalisaatio on tuonut lämpövoimatuohtantoon uudenlaisen kokeilukulttuurin.

Laitteinvestointien sijaan yhteistuontavoimalaitoksilla satsataan älykkyyteen ja kokeileviin, matalan kynnyksen pilottihankkeisiin. Pilottihankkeissa tavoitellaan muun muassa entistä pienempiä päästöjä, joustavampaa tuotantoa, energiatehokkuuden parantamista tai huolto- ja korjaustoimien ennakoitavuutta sekä käytettävyyttä.

Pilottihankkeet auttavat meitä ymmärtämään analytiikan monipuolisia mahdollisuuksia. Niiden avulla löydämme uudenlaisia työkaluja ja työtapoja sekä opimme hyödyntämään tehokkaammin verkostoja.

Lue lisää: [esimerkkinä Rauman Biovoiman pitkälle digitalisoitu CHP-laitos](#)



Yhteistyötä vesivoimalan säätäjien kehityksessä

Kierikin vesivoimalaitoksen turbiinisäätäjien kehittämiseksi tehdään uraauurtavaa työtä yhteisprojektissa Oulun yliopiston kanssa. Projektissa selvitetään, mitkä tekijät hidastavat vesivoimalaitoksen säätöä ja miten säätöä voidaan kehittää.

Syksyllä 2017 alkaneessa projektissa on suunniteltu uusi säätäjä ja simuloitu sen toimintaa. Projekti jatkuu vuonna 2019 säätäjän testauksilla.

Nopean ja tarkan säädön tarve kasvaa vaihtelevan tuotanto lisääntyessä.

[Lue lisää nettisivuiltamme](#)

Olkiluodon ydinvoimalaitoksella suuria modernisointitöitä

Olkiluodon ydinvoimalaitoksella tehtiin TVO:n historian suurimpia modernisointitöitä ja kehitettiin edelleen toiminnan perustana olevaa turvallisuuskulttuuria. OL1-laitosyksiköllä tehtiin mittava huoltoseisokki, jonka suurimpia töitä olivat pääkiertopumppujen ja niiden taajuusmuuttajien uusinta, reaktorin lisäveden syöttöjärjestelmän uudistus ja jälkilämmön poistoon vaikuttavan lämmitysjärjestelmän modernisointi. Tehtyjen modernisointitöiden ansiosta OL1:n nimellisteho nostettiin vuodenvaihteessa 880 megawattista 890 megawattiin.

Valtioneuvosto myönsi syyskuussa 2018 käyttöluvan OL1:lle ja OL2:lle seuraavalle kahdellekymmenelle vuodelle.

Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön tuotantoon valmistautuminen eteni

Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön tuotantoon valmistautuminen eteni vuoden 2018 aikana. Käyttöhenkilökunnan koulutus on edennyt ja ensimmäiset viranomaispäätökset operaattorilisensseistä saatiin joulukuussa. Kuumakokeet saatiin päätökseen toukokuussa 2018. Kuumakokeissa reaktori- ja turbiinilaitosta käytettiin ensimmäistä kertaa yhtenä kokonaisuutena.

Laitostoimittajan marraskuussa 2018 päivittämän aikataulun mukaan OL3 EPR:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa tammikuussa 2020.

Lue lisää [TVO:n nettisivuilta](#).

Posiva rakentaa käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituslaitoksen

Posivan Olkiluotoon rakenteilla olevan käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituslaitoksen louhintatyöt ovat edenneet suunnitelmien mukaan. Posivan loppusijoituslaitoksen demonstraatiotiloissa toteutettava täyden mittakaavan

loppusijoituskoe (FISST) käynnistyi kesällä 2018. FISST-kokeen tavoitteena on osoittaa, että Posivan turvallinen loppusijoituskonsepti voidaan toteuttaa suunnitellusti.

Posiva Oy vastaa omistajiensa TVO:n Olkiluodon ja Fortumin Loviisan voimalaitoksilla syntyvän käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta Olkiluodossa.

Lue [lisää Posivan nettisivuilta](#).

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2018

1 Hallinnointiperiaatteet

Pohjolan Voima Oyj tytäryhtiöineen muodostavat Pohjolan Voima -konsernin. Konsernin emoyhtiön, Pohjolan Voima Oyj:n, rekisteröity kotipaikka on Helsinki. Pohjolan Voima Oyj on julkinen osakeyhtiö, jonka toimialana yhtiöjärjestyksen mukaan on hankkia energiaa osakkeenomistajilleen sekä harjoittaa muuta siihen liittyvää toimintaa. Lisäksi yhtiö voi omistaa toimialansa edellyttämiä osakkeita ja muuta omaisuutta.

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti Pohjolan Voima toimittaa osakkailleen energiaa omakustannushintaperiaatteella (ns. mankala-periaatteella), eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen näiden kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Kyseisen osakesarjan osakas vastaa yhtiötä kohtaan yhtiöjärjestyksessä mainituista muuttuvista ja kiinteistä vuosikustannuksista. Emoyhtiön hallinnon kustannukset katetaan veloittamalla ne osana kiinteää vuosikustannusta yhtiöasiakirjoissa tarkemmin määritetyllä tavalla.

Yhtiöjärjestyksen mukaan kunkin osakkaan vastuuosuus vuosikustannuksista rajoittuu aina osakeomistuksen suhteellista osuutta kaikista saman sarjan osakkeista vastaavaan määrään, eikä toisen osakkaan mahdollinen laiminlyönti laajenna osakeomistukseen perustuvaa osakkaan vastuuta. Osakkaat vastaavat yhtiöjärjestyksen 4§:ssä mainituista kustannuksista.

Pohjolan Voima Oyj:n yhtiökokous antaa hallitukselle ohjeita tytäryhtiöiden hallitusten kokoonpanosta ja tarvittaessa tietyistä tytäryhtiöissä tehtävistä päätöksistä. Emoyhtiön hallitus ja konsernin johtoryhmä käsittelevät konsernin toimintoihin liittyvät linjapäätökset. Emoyhtiö osallistuu tytär- ja osakkuusyhtiöidensä johtamiseen ja valvontaan näiden yhtiöiden hallintoelimiin nimettyjen edustajiensa kautta. Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä sekä omia toimikuntia ja yhtiöasiakirjoja.

Pohjolan Voiman hallinnointi perustuu lainsäädäntöön ja yhtiöasiakirjoihin. Listaamattomana julkisena osakeyhtiönä Pohjolan Voimalla ei ole velvollisuutta noudattaa hallinnointikoodia.

2 Yhtiökokous

Yhtiökokous on yhtiön ylin päättävä elin. Yhtiökokous päättää laissa ja yhtiöjärjestyksessä säädetyt asiat, valitsee hallituksen jäsenet yhtiöasiakirjojen määrittämällä tavalla, vahvistaa hallituksen jäsenten palkkiot ja valitsee tilintarkastajan. Lisäksi varsinainen yhtiökokous antaa sitovan ohjeen yhtiön hallitukselle tytäryhtiöiden hallituksen jäseniksi ja varajäseniksi valittavista henkilöistä. Yhtiökokouksessa päätetään tarvittaessa sitovan ohjeen antamisesta hallitukselle myös tytäryhtiöiden merkittävistä investoinneista sekä muista yhtiöjärjestyksessä määritellyistä asioista.

Mahdollinen ylimääräinen yhtiökokous päättää niistä asioista, joiden käsittelemistä varten kokous on kulloinkin kutsuttu koolle.

Varsinainen yhtiökokous on pidettävä vuosittain kesäkuun loppuun mennessä. Yhtiökokouskutsu varsinaiseen yhtiökokoukseen toimitetaan osakkeenomistajille aikaisintaan neljä viikkoa ja viimeistään kaksi viikkoa ennen kokousta.

Pohjolan Voiman varsinainen yhtiökokous pidettiin 20.3.2018. Yhtiökokous vahvisti Pohjolan Voima Oyj:n tilinpäätöksen konsernitilinpäätöksineen vuodelta 2017, myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle sekä valitsi hallituksen jäsenet ja varajäsenet uudelle toimikaudelle.

3 Hallitus

Hallituksen kokoonpano

Hallituksen jäsenet valitaan vuosittain yhtiökokouksessa. Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 5–13 varsinaista jäsentä. Hallituksen jäsenille voidaan valita henkilökohtaiset varajäsenet. Varsinaisessa yhtiökokouksessa 20.3.2018 [hallitukseen](#) valittiin yhdeksän jäsentä ja heille henkilökohtaiset varajäsenet. Hallitukseen valittiin jäseniksi Tapio Korpeinen, Seppo Parvi, Jukka Hakkila, Anders Renvall, Tapani Sointu, Esa Kaikkonen, Rami Vuola, Heikki Liukas ja Patrick Wackström. Aikavälillä 1.1.-20.3.2018 hallitukseen kuuluivat Tapio Korpeinen (puheenjohtaja), Seppo Parvi, Jukka Hakkila, Anders Renvall, Tapani Sointu, Esa Kaikkonen, Rami Vuola, Mikko Rintamäki ja Juhani Järvelä.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa valittiin hallituksen puheenjohtajaksi Tapio Korpeinen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvi. Hallituksen sihteeriksi nimettiin lakiasiaintohtaja Tiina Nyström.

Hallituksen kaikki jäsenet ovat yhtiöstä riippumattomia. Hallituksen jäsenet eivät omista yhtiön osakkeita.

Valinnassa noudatettavasta menettelystä sekä hallituksen järjestäytymisestä määrätään tarkemmin yhtiöasiakirjoissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää yhtiön suurin osakas hallituksen jäsenten joukosta ja varapuheenjohtajan toiseksi suurin osakas. Toimitusjohtaja ei ole hallituksen jäsen.

Hallituksen tehtävät

Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja sen toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä. Hallituksen tulee myös huolehtia siitä, että yhtiön kirjanpito ja varainhoidon valvonta on asianmukaisesti järjestetty. Hallitus käsittelee ja hyväksyy muun muassa Pohjolan Voiman hyvää liiketapaa ja vastuullisuutta ohjaavat politiikat sekä riskienhallintaperiaatteet määrittävät politiikat.

Hallituksen tehtävänä on edistää yhtiön ja kaikkien osakkeenomistajien etua. Hallituksen jäsenet eivät edusta yhtiössä heitä jäseneksi ehdottaneita tahoja.

Hallituksen työjärjestyksessä on tarkemmin määritelty hallituksen keskeiset tehtävät ja toimintatapa.

Tehtävänsä toteuttamiseksi hallitus muun muassa:

- nimittää toimitusjohtajan sekä ohjaa ja valvoo toimivaa johtoa
- päättää konsernistrategiasta
- päättää konsernin rahoituksesta
- päättää konsernin budjetista ja toimintasuunnitelmasta
- päättää palkitsemisjärjestelmien periaatteista sekä hyväksyy toimitusjohtajan toimitusjohtajasopimuksen ja muut etuudet, ellei hallitus ole valtuuttanut hallituksen puheenjohtajaa tai palkitsemis- ja nimitysvaliokuntaa
- nimittää valiokuntien jäsenet
- nimittää toimikuntien ja työryhmien jäsenet
- hyväksyy politiikat ja muut ohjeet, jotka luovat perustan johtamisjärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle ja joilla asetetaan rajat sekä ohjataan ja valvotaan tytäryhtiöiden toimintaa
- vahvistaa valiokuntien ja nimettävien työryhmien työjärjestykset
- ohjaa ja valvoo konsernin riskien hallintaa
- laatii toimintakertomuksen ja hyväksyy tilinpäätöksen
- hyväksyy osavuositarkastuksen
- ohjaa ja valvoo tytäryhtiöiden toimintaa

- hyväksyy osakesarjakohtaiset kiinteät veloitukset sekä muut osakaslaskutuksen perusteet
- päättää yhtiökokouksen koollekutsumisesta
- päättää investoinneista yhtiöasiakirjojen mukaisesti sekä yritys- ja kiinteistökaupoista, ellei ole valtuuttanut toimitusjohtajaa
- päättää luoton ottamisesta ja vakuuksien antamisesta.

Hallitus arvioi kerran vuodessa toimintaansa.

Yhtiökokous päättää hallitus- ja valiokuntatyöskentelystä maksettavista palkkioista ja niiden määräytymisperusteista. Vuonna 2018 hallituksen jäsenille ja varajäsenille maksettiin palkkioita yhteensä 475 000 euroa.

Vuonna 2018 hallitus kokoontui 18 kertaa. Kokouksiin osallistui keskimäärin 98 prosenttia jäsenistä.

Hallituksen valiokunnat

Hallituksen vastuulle kuuluvien asioiden käsittelyn tehostamiseksi hallitus on nimittänyt sitä avustavat ja sille raportoivat tarkastus- ja rahoitusvaliokunnan sekä palkitsemis- ja nimitysvaliokunnan. Hallitus nimeää vuosittain keskuudestaan vähintään kolme jäsentä molempiin valiokuntiin, nimeää valiokuntien puheenjohtajat ja vahvistaa työjärjestykset.

Hallituksen valiokuntien lisäksi hallitus voi nimetä toimikuntia tai työryhmiä avustamaan hallitusta ja ylintä johtoa. Hallitus vahvistaa toimikuntien ja työryhmien tehtävät ja toimintaperiaatteet.

Palkitsemis- ja nimitysvaliokunta

Palkitsemis- ja nimitysvaliokunta käsittelee johdon nimitys- ja palkitsemisasiota, johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisjärjestelmiä koskevia asioita, sekä voi valmistella hallituksen jäsenten valintaa ja palkitsemista koskevia asioita yhtiökokoukselle.

Hallitus valitsi 2018 yhtiökokouksen jälkeen palkitsemis- ja nimitysvaliokunnan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja valiokunnan muiksi jäseniksi Seppo Parvin ja Anders Renvallin. Palkitsemis- ja nimitysvaliokunta kokoontui vuonna 2018 kuusi kertaa. Osallistumisprosentti kokouksissa oli 100.

Tarkastus- ja rahoitusvaliokunta

Tarkastus- ja rahoitusvaliokunta avustaa hallitusta hallituksen vastuulle kuuluvien rahoitusta, taloudellista raportointia, valvontaa ja tarkastusta koskevien asioiden käsittelyssä ja valmistelussa.

Hallitus valitsi 2018 yhtiökokouksen jälkeen tarkastus- ja rahoitusvaliokunnan puheenjohtajaksi Tapani Soinnun ja valiokunnan muiksi jäseniksi Rami Vuolan ja Jukka Hakkilan. Valiokunta kokoontui vuonna 2018 kymmenen kertaa. Osallistumisprosentti kokouksissa oli 97.

4 Toimitusjohtaja

Hallitus nimittää toimitusjohtajan. Toimitusjohtajan tehtävänä on osakeyhtiölain mukaan hoitaa juoksevaa hallintoa hallituksen antamien ohjeiden ja määräysten mukaisesti. Toimitusjohtaja vastaa siitä, että yhtiön kirjanpito on lain mukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty. Toimitusjohtaja antaa hallitukselle ja sen jäsenille riittävät tiedot hallituksen tehtävien hoitamiseksi ja huolehtii hallituksen päätösten toimeenpanosta.

Pohjolan Voima Oyj:n toimitusjohtajana toimii Ilkka Tykkyläinen. Toimitusjohtajana toimi 15.8.2018 asti Lauri Virkkunen.

5 Konsernin johtoryhmä

Konsernin johtoryhmä avustaa toimitusjohtajaa operatiivisessa johtamisessa. Johtoryhmän jäsenet raportoivat suoraan toimitusjohtajalle. Vuonna 2018 [johtoryhmään](#) kuuluivat toimitusjohtajan lisäksi Minna Laakso, Petri Hurri, Riitta Lamimaa, Tiina Nyström, Marko Nylund (syyskuuhun 2018 asti) sekä Pertti Pietinen.

6 Palkitseminen

Hallituksen palkitsemis- ja nimitysvaliokunta vahvistaa yhtiön palkitsemisjärjestelmät. Johtoryhmän jäsenten kannustepalkkiot perustuvat pitkäjänteiseen palkkiojärjestelmään ja siinä vahvistettuihin kriteereihin. Palkitsemisjärjestelmään ei sisälly osakkeita tai osakejohdannaisia.

Hallituksen jäsenet, toimitusjohtaja tai muut yhtiön johtoon kuuluvat eivät omista yhtiön osakkeita.

7 Sisäinen valvonta

Hallitus ja operatiivinen johto vastaavat yhtiön sisäisen valvonnan järjestämisestä ja sen riittävydestä. Sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa toiminnan tehokkuus ja tuloksellisuus, informaation luotettavuus sekä säännöksiin ja toimintaperiaatteiden noudattaminen. Yhtiöasiakirjat sekä hallituksen vahvistamat politiikat, kuten liiketapapolitiikka (Code of Conduct) sekä toimintaohjeet luovat perustan Pohjolan Voiman hallintojärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle.

8 Taloudellinen ohjaus ja raportointi

Taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvän sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa, että johdolla on päätöksenteon tukena käytettävissään luotettavaa, ajantasaista tietoa ja että tilinpäätös ja osavuosikatsaukset on laadittu lakien ja määräysten mukaisesti.

Pohjolan Voima Oyj noudattaa konsernitalinpäätöksessään EU:ssa sovellettavaksi hyväksytyjä kansainvälisiä tilinpäätösstandardeja (IFRS).

Tarkastus- ja rahoitusvaliokunnan tehtävänä on vahvistetun työjärjestyksen mukaisesti avustaa hallitusta yhtiön sekä konsernin ja sen osien taloudellisen tilanteen seuraamisessa, taloudellisen raportoinnin, kirjanpidon sekä varainhoidon järjestämisen asianmukaisuuden valvonnassa, sisäinen valvonnan ja riskienhallinnan asianmukaisuuden järjestämisen valvonnassa, sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen asianmukaisesti järjestämisen valvonnassa sekä laskentaperiaatteita koskevia muutoksien käsittelyssä.

Konsernin talousjohdon alaisuudessa oleva taloustoiminto huolehtii paitsi ulkoisen laskennan edellyttämien osavuosikatsausten ja vuositilinpäätösten laatimisesta Pohjolan Voima Oyj:n ja konserniin kuuluvien yhtiöiden osalta myös sisäisten laskelmien, kuten kuukausiraporttien, tulosenusteiden ja analyysien raportoinnista. Nimetyt business controllerit läpikäyvät yhtiöiden talustilannetta ja laativat yhtiötason sisäiset raportit kuukausittain. Yhtiöiden talousraportointi käsitellään säännöllisesti yhtiöiden hallituksessa.

Raportoinnissa käytetään pääsääntöisesti yhteisiä järjestelmiä. Taloushallinnon prosesseja sekä kirjanpito- ja reskontraprosesseja hoitaa palveluntarjoaja osaprosessien kuvausten, sovittujen periaatteiden, vahvistetun vastuunjaon ja ohjausmallin mukaan. Taloudellisen raportoinnin prosessien ja kontrollien seuranta ja kehittäminen on jatkuvaa toimintaa.

Emoyhtiön ja muiden konserniyhtiöiden erillistilinpäätöksessä noudatetaan suomalaista kirjanpitokäytäntöä. Yksittäisten konserniyhtiöiden raportointiin tuloslaskelmiin ja taseisiin tehdään oikaisuja konsernilaskennassa, jotta ne vastaisivat konsernin tilinpäätöksen laadintaperiaatteita (IFRS). Konsolidoinnin oikeellisuus varmistetaan täsmäytyksin.

Emoyhtiön taloudellinen kehitys raportoidaan vuosineljänneksittäin emoyhtiön hallitukselle. Konsolidoitu IFRS tilinpäätös raportoidaan emoyhtiön hallitukselle kaksi kertaa vuodessa.

Kustannuksien, investointien ja taloudellisten sitoumusten päätöksentekojärjestys on määritetty yhtiöasiakirjoissa ja hyväksymisoikeudet on määritetty portaittain eri organisaatiosuhteille hallituksen vahvistamassa toimintaohjeessa. Merkittävimmät päätökset viedään erikseen ao. konserniyhtiön sekä emoyhtiön hallituksen hyväksyttäväksi.

9 Riskienhallinta

Riskienhallinta on jatkuva prosessi, jonka tavoitteena on arvioida ja hallita liiketoimintaan, asetettujen tavoitteiden saavuttamiseen ja toiminnan jatkuvuuden varmistamiseen liittyviä uhkia ja mahdollisuuksia. Pohjolan Voiman riskienhallinnan pääperiaatteet määritellään konsernin riskienhallintapolitikassa. Tytäryhtiöt ja konsernitoiminnot vastaavat kukin omasta riskienhallinnastaan ja sen raportoinnista. Johto raportoi hallitukselle kokonaisriskitilanteesta osana strategia- ja toiminnansuunnitteluprosessia. Hallitus valvoo yhtiön strategiaan ja toimintaan liittyvien riskien arviointia, riskienhallinnan toimenpiteitä ja tuloksia.

10 Sisäinen tarkastus

Pohjolan Voiman sisäisen tarkastuksen toimintaperiaatteet ja keskeiset menettelytavat on määritelty hallituksen vahvistamassa toimintapolitiikassa. Sisäinen tarkastus tukee toiminnallaan organisaation tavoitteiden saavuttamista tarjoamalla järjestelmällisen lähestymistavan hyvän hallintojärjestelmän, riskienhallinnan ja sisäisen valvontajärjestelmän arviointiin ja kehittämiseen. Lisäksi sisäinen tarkastus hallinnoi väärinkäytösepäilyjen ilmoitusmenettelyä määritetyn menettelyn mukaan. Sisäisen tarkastuksen toiminnosta vastaa sisäisen tarkastuksen päällikkö. Sisäinen tarkastus raportoi toiminnallisesti tarkastus- ja rahoitusvaliokunnalle sekä raportoi suunnitelmastaan ja havainnoistaan Pohjolan Voiman hallitukselle.

11 Tilintarkastus ja tilintarkastaja

Lakisääteisen tilintarkastuksen pääasiallisena tehtävänä on todentaa, että tilinpäätös antaa oikeat ja riittävät tiedot konsernin tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Varsinainen yhtiökokous valitsee vuosittain tilintarkastajan, jonka tulee olla Keskuskauppakamarin hyväksymä tilintarkastusyhteisö.

Vuoden 2018 varsinainen yhtiökokous valitsi tilintarkastajaksi tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy:n. Päävastuullisena tilintarkastajana on toiminut KHT Jouko Malinen.

Vuonna 2018 tilintarkastajalle (PwC) maksettiin tilintarkastamiseen liittyviä palkkioita 172 tuhatta euroa. Lisäksi maksettiin muista palveluista palkkioita 14 tuhatta euroa.

Tilinpäätös 2018

Pohjolan Voima -konsernin avainluvut 2018

| IFRS | 2018* | 2017* | 2016* | 2015* | 2014 |
|------------------------------------|-------|-------|-------|-------|------|
| Liikevaihto, m€ | 515 | 455 | 512 | 573 | 643 |
| Liiketulos, m€ | -5 | 10 | -4 | -3 | 3 |
| Korolliset nettovelat, m€ | 754 | 788 | 881 | 873 | 920 |
| Osuus liikevaihdosta, % | 146 | 173 | 172 | 152 | 143 |
| Omavaraisuusaste, % | 39 | 40 | 40 | 42 | 41 |
| Taseen loppusumma, m€ | 2103 | 2089 | 2166 | 2296 | 2595 |
| Investoinnit (pl. sijoitukset), m€ | 5 | 7 | 11 | 18 | 19 |
| Henkilökunta keskimäärin | 106 | 119 | 149 | 199 | 217 |

* Sisältää jatkuvat ja lopetetut toiminnot.

Tutustu toimintakertomukseen ja tilinpäätökseen

Voit tutustua hallituksen toimintakertomukseen verkkovuosikertomuksestamme. Toimintakertomus ja tilinpäätös ovat luettavissa myös pdf-muodossa. Verkkovuosikertomuksen [materiaalipankissa](#) voit ladata koko vuosikertomuksen tai koota haluamasi sivut pdf-dokumentiksi.

▸ Toimintakertomus

Tilinpäätös 2018

- **Konsernin laaja tuloslaskelma**
- **Konsernin tase**
- **Konsernin rahavirtalaskelma**
- **Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista**
- **Konsernitilinpäätöksen liitetiedot**
- **Emoyhtiön tilinpäätös**
- **Hallituksen voitonjakoehdotus**
- **Tilintarkastuskertomus**

Hallituksen toimintakertomus

Toimintaympäristö

Vuonna 2018 Suomen sähkön kulutus oli 87,4 TWh (85,5 TWh vuonna 2017). Sähköä tuotettiin Suomessa 67,5 (65,0) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 19,9 (20,4) TWh. Tuontisähköllä katettiin 22,8 (24,0) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Suurin osa sähköstä tuotiin Ruotsista. Vuonna 2018 sähkön käyttö nousi Suomessa 2 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus nousi 2 prosenttia ja muiden sektorien sähkön kulutus nousi 3 prosenttia edellisvuodesta.

Nord Pool Spot-kauppaa käytiin 524 TWh (512 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli 43,99 (29,41) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo 46,80 (33,19) euroa megawattitunnilta. Suomen aluehinta oli keskimäärin 41 prosenttia vuotta 2017 korkeampi. Edellistä vuotta heikompi vesitilanne Pohjoismaissa, nousseet polttoainehinnat ja päästöoikeuden hinta sekä nousseet sähkön kulutus nostivat sähkön hintaa viime vuodesta.

EUA-päästöoikeuden hinta nousi voimakkaasti vuoden 2018 aikana. Päästöoikeuden markkinahinta nousi vuoden alun noin 8 eurosta noin 25 euroon tonnilta.

Pääosa elinkeinoverolain muutoksista, joilla toimeenpannaan EU:n aggressiivista kansainvälistä verosuunnittelua torjuvan direktiivin vaatimukset, tulivat voimaan 1.1.2019. Laki koskee kaikkia elinkeinoverolain alaisia yhtiöitä, myös mankala-toimintaperiaatteella toimivia energiayhtiöitä. Valtiovarainministeriö jatkaa eduskunnan antaman lausunnon mukaisesti ns. infrastruktuuripoikkeuksen valmistelua lakiin.

Vuonna 2018 muutettiin sähköntuotannon tukijärjestelmää. Muuta uusiutuvaa sähköä kuin vesivoimaa koskeva, 1,4 TWh:n määrään kohdistuva huutokauppa toteutettiin vuoden 2018 lopulla.

Hallitus antoi esityksensä hiilen käytön kieltävästä laista eduskunnalle. Lakiesityksen mukaisesti hiilen käyttö energiantuotannossa päättyi 1.5.2029.

Ilmastonmuutoksen hillintä kasvihuonekaasupäästöjä vähentämällä ja nieluja lisäämällä nousi vielä aiempaakin vahvemmin keskusteluun kansainvälisen ilmastopaneelin julkaistua raporttinsa syksyllä 2018. Päästötavoitteiden tiukkeneminen on todennäköistä EU:n parlamenttivaalien ja Suomen eduskuntavaalien jälkeen. Myös kiertotalouden merkitys on kasvussa.

Energiateollisuuden vuosittain toistettavan kansalaisten energia-asenteita selvittävän tutkimuksen mukaan ydinvoiman ja vesivoiman hyväksyttävyyden on aiempaa parempi. Sen sijaan suhtautuminen fossiilisten polttoaineiden ja turpeen käyttöön on heikentynyt. Metsäenergian hyväksyttävyyden on edelleen hyvällä tasolla, joskin hieman edellisvuotta alhaisempi.

EU:n puhtaan energian paketin osien käsittely saatiin loppumetreille vuoden 2018 aikana. Keskeisimmät asiat olivat uusiutuvan energian ja energiatehokkuuden tavoitetasot, biomassan kestävyyskriteerit ja sähkömarkkinakokonaisuus. Komissio on käynnistänyt vesipuitteidirektiivin uudistamisen sidosryhmäkuulemisella ja antanee sitä koskevan ehdotuksensa vuonna 2020.

Sään mukaan vaihtelevan tuuli- ja aurinkovoiman tuotanto jatkaa kasvuaan, jolloin myös energiajärjestelmän joustavuuden ja säätävän tuotannon merkitys kasvavat, eikä tehopulan riski poistu lähivuosina. Keskustelu vesivoiman roolista sähköjärjestelmässä on kasvanut.

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto

Vuonna 2018 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 12,5 (11,9) TWh. Konsernin sähkön tuotannon osuus tästä oli 12,0 TWh (11,4), josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,6 (10,9) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,4 (0,5) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,5 (0,5) TWh ja myynnit 0,3 TWh (0,4). Lämmön toimitukset olivat 4,4 (4,5) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 63,8 (63,7) prosenttia. Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 14,1 (13,4) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 8,0 (7,6) TWh. Olkiluodon voimalaitoksen kahden laitosesikön yhteinen käyttökerroin oli 91,1 (87,2) prosenttia.

Vesivoiman osuus 1,5 (1,8) TWh oli 12,2 (15,0) prosenttia sähkön hankinnasta. Kuiva kesä aiheutti sen, että vesivoiman tuotanto laski hieman alle normaalin vesivuoden.

Lauhdevoimaa Pohjolan Voima tuotti 0,4 (0,1) TWh, joka oli 3,3 (0,7) prosenttia sähkön hankinnasta. Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 2,1 (1,9) TWh.

| Sähkön hankinta (GWh) | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Ydinvoima | 8 372 | 8 086 | 8 136 | 7 602 | 7 987 |
| Vesivoima | 1 745 | 2 297 | 1 983 | 1 794 | 1 524 |
| Yhteistuotanto | 3 254 | 2 533 | 2 313 | 1 919 | 2 065 |
| Lauhdevoima | 1 200 | 388 | 396 | 82 | 409 |
| Sähkön osto | 753 | 790 | 545 | 533 | 543 |
| Yhteensä | 15 324 | 14 094 | 13 373 | 11 930 | 12 528 |

Vuoden 2018 tärkeimmät tapahtumat

PVO-Vesivoima Oy:n hallitus päätti 14.12.2017 vesivoiman energianhallintapalveluiden uudelleen järjestelystä. PVO-Vesivoima Oy:n voimalaitosten ja vesistöjen käytön suunnittelu sekä tuotannon ohjaus siirtyivät UPM Energy Oy:n Tampereen valvomon hoidettavaksi vaiheittain vuoden 2018 aikana siten, että ajovastuu oli kokonaisuudessaan siirretty 1.1.2019 mennessä.

TVO ilmoitti allekirjoittaneensa kattavan sovintosopimuksen Olkiluoto 3 (OL3) EPR -laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden kanssa maaliskuussa 2018. Sovintosopimus koskee OL3 EPR -projektin valmiiksi saattamista ja projektiin liittyviä kiistoja. Asiasta kerrotaan kohdassa Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit.

Laitostoimittajan marraskuussa 2018 päivittämän aikataulun mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa tammikuussa 2020. Laitostoimittajan mukaan polttoaine asennetaan reaktoriin kesäkuussa 2019 ja laitosesikö liitetään ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon lokakuussa 2019. Käyttöönotto-ohjelman mukaisesti laitosesikö tuottaa 2–4 terawattituntia sähköä vaihtelevin tehoihin aikana, joka alkaa verkkoon liittämisestä ja päättyy säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen.

Pohjolan Voiman yhteisyritys Vaskiluodon Voima Oy myi omistamansa Seinäjoen voimalaitostoiminnot ja yhtiön maaomaisuuden EPV Energia Oy:lle maaliskuussa 2018. Vaskiluodon Voiman Vaasan voimalaitokseen liiketoimintakaupalla ei ollut vaikutusta.

Pohjolan Voima Oyj laski liikkeeseen kesäkuussa 2018 125 miljoonan euron vakuudettoman joukkovelkakirjalainan.

Pohjolan Voima Oyj solmi Power-Deriva Oy:n kanssa 8.6.2018 liiketoimintakaupan, jossa Pohjolan Voiman energianhallinta-palveluliiketoiminnan Harjavallan toiminnot siirtyivät PD Power Oy:lle. Liiketoimintakauppa astui voimaan 1.1.2019.

TVO ja sen osakkaat sopivat kesäkuussa 2018 Meri-Porin voimalaitoksen tuotantotehoon oikeuttavien osakkeiden omistuksista. Pohjolan Voima Oyj omisti TVO:n omistajana Meri-Porin tuotantotehoon oikeuttavia osakkeita. Fortum osti TVO:n muilta osakkailta näiden omistamat Meri-Porin tuotantotehoon oikeuttavat osakkeet siten, että omistusoikeus siirtyi 31.12.2018 ja Fortum sai Meri-Porin TVO:n teho-osuuden käyttöönsä vuoden 2019 alusta. Järjestelyyn liittyen Pohjolan Voima sai pääoman palautusta 3,3 miljoonaa euroa ja kirjasi osakkeiden arvonalentumisen 10,9 miljoonaa euroa, joka on laskutettu osakkailta.

Liiketoiminnan tulos ja rahoitus

Pohjolan Voima toimii omakustannushintaperiaatteella. Osakkaat maksavat kiinteät kustannukset omistuksen mukaisesti riippumatta siitä, onko teho- tai energiaosuutta käytetty tai ei, ja muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan. Toimintaperiaatteesta johtuen taloudellisten tunnuslukujen esittäminen ei ole tarkoituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

Pohjolan Voiman rahoitustoiminnan tavoitteet ja riskit on määritelty emoyhtiön hallituksen hyväksymässä rahoituspolitiikassa. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitusriskit liittyvät likviditeetti-, markkina- ja luottoriskeihin. Rahoitusriskien hallintaa on käsitelty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 3. Rahoitusriskien hallinta.

Konsernin maksuvalmius on hyvä. 31.12.2018 rahat ja pankkisaamiset olivat 59 (44) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 300 (370) miljoonaa euroa ja käyttämättömiä osakaslainasitoumuksia 90 (0) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimuksesta 21 miljoonaa euroa eräännytty kesäkuussa 2021 ja 279 miljoonaa euroa kesäkuussa 2022. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käyttämättä oli 215 (190) miljoonaa euroa.

31.12.2018 konsernin korolliset velat olivat 1.222 (1.181) miljoonaa euroa. Kesäkuussa 2018 Pohjolan Voima Oyj laski liikkeeseen 125 miljoonan euron suuruisen vakuudettoman joukkovelkakirjalainan. Laina eräännytty kokonaisuudessaan 8.6.2023 ja lainalle maksetaan kiinteää 1,75 prosentin vuotuista korkoa.

Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenanteja.

Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 38,8 (40,4) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 514,1 (453,6) miljoonaa euroa. PVO-Lämpövoima Oy:n, jonka laitosten tuotannollinen toiminta lopetettiin vuonna 2015, liiketoiminta on raportoitu lopetettuna toimintona konsernin tilinpäätöksessä. Konsernin tilikauden tulos oli -29,7 (1,1) miljoonaa euroa. Tilikauden tappioon vaikuttivat pääasiassa osakkuusyhtiöiden tulokset.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 5,4 (6,6) miljoonaa euroa.

PVO-Vesivoima Oy:ssä otettiin tuotannolliseen käyttöön Raasakan voimalaitoksen sähkö- ja automaation uusintaprojektin laitteistot, ja Melon voimalaitoksen padon korjaus jatkui koko vuoden. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 2,9 miljoonaa euroa. Laanilan Voima Oy:ssä investointiin mm. Pyroflow-kattilan keittopintojen uusintaan ja 2019-kattilan tulistimeen. Laanilan Voima Oy:n investointien yhteismäärä oli 1,8 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut rakenteilla olevaan OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004 - 2018 yhteensä 841,1 (780,8) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR -projektin rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehitysmenot olivat tilikauden aikana 0,1 (vuonna 2017: 0 ja vuonna 2016: 0,1) miljoonaa euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 106 henkilöä (vuonna 2017: 119 ja vuonna 2016: 149) sisältäen lopetetut toiminnot. Henkilökunnan lukumäärä on laskenut lauhdetuotannon supistumisen vuoksi, mikä on aiheuttanut toimintojen uudelleenjärjestelyjä myös konsernin emoyhtiössä. Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot sisältäen lopetetut toiminnot olivat yhteensä 11,0 miljoonaa euroa (vuonna 2017: 12,2 miljoonaa euroa ja vuonna 2016: 13,8 miljoonaa euroa). Vakituisten henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 44 (44) vuotta.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 50 henkilöä (vuonna 2017: 57 ja vuonna 2016: 65). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 5,2 miljoonaa euroa (vuonna 2017: 5,7 miljoonaa euroa ja vuonna 2016: 6,1 miljoonaa euroa).

Ympäristö

Pohjolan Voiman tuotantoyhtiöistä valtaosassa on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset sertifioidut ympäristöjärjestelmät, joilla varmistetaan ympäristötavoitteiden toteutuminen ja jatkuva parantaminen. Kaikilla tuotantoyhtiöillä on käytössä myös energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 energianhallintajärjestelmä, joista osa on sertifioitu. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

Vuonna 2018 Olkiluodon ydinvoimalaitoksen alueella tapahtui ympäristövahinko, jossa työkoneesta oli valunut öljyä maaperään. Pilaantunutta maa-ainesta puhdistettiin kohteesta 5 m³. Lisäksi havaittiin Olkiluodon ydinvoimalaitoksen alueella OL1-laitosyksikön rakentamisen aikana tapahtunut maaperän pilaantumista aiheuttanut öljyvahinko. Kohteessa toteutettiin kunnostustyö ulkopuolisen toimijan valvomana, ja yhteensä pilaantunutta maa-ainesta poistettiin noin 250 tonnia. Muussa Pohjolan Voiman tuotannossa ei tapahtunut merkittäviä ympäristötapahtumia.

Vuonna 2016 Melon voimalaitoksen maapadossa havaittua vuotoa korjattiin injektoimalla koko vuoden ajan. Korjaustyöt pyritään saattamaan loppuun vuoden 2019 aikana. Korjaustyöt eivät ole vaikuttaneet ympäristöön, eivätkä voimalaitoksen sähköntuotantoon.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman velvoitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,5 (2,5) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle. Istutukset toteutettiin lähes istutussuunnitelmien mukaisesti.

PVO-Vesivoima osallistui yhdessä Iijoki-alueen kuntien ja muiden alueen toimijoiden kanssa Pohjois-Pohjanmaan liiton loppuvuodesta 2015 käynnistämään ja vuoden 2018 lopulla päättyneeseen Iijoen vesistövisiohankeeseen (Iijoen otva -hanke). Hankkeen päätavoitteita olivat yhteinen vesistövisio, vaelluskalojen palauttamisen edistäminen ja Itämeren lohikannan turvaaminen sekä joen arvoa nostavien pienempien kehittämistoimenpiteiden toteutumisen edistäminen. PVO-Vesivoima osallistui myös osana Iijoen otva -hanketta valmisteltuun Suomen suurimpaan vaelluskalahankkeeseen, Iijoen vaelluskalakärkihankkeeseen, joka käynnistyi vuonna 2017. Hankkeen kustannusarvio on runsaat neljä miljoonaa euroa ja valtio on sitoutunut rahoittamaan hanketta kahdella miljoonalla eurolla kuuluena "Luontopolitiikkaa luottamuksella ja reiluin keinoin" -kärkihankkeen toimenpiteisiin. PVO-Vesivoima ja Metsähallitus laittoivat yhdessä vireille kalateiden rakentamisen vesitalouslupahakemuksen Pohjois-Pohjanmaan aluehallintovirastoon maaliskuussa 2017. Selitykset hakemukseen liittyviin lausuntoihin ja muistutuksiin annettiin elokuussa 2018. Aluehallintovirasto ei antanut päätöstään vuoden 2018 aikana.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja lokakuussa Iijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Aluehallintovirasto ei kuuluttanut hakemuksia vuoden 2018 aikana.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalain piiriin. Sähkön ja lämmön tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 1,6 (1,1) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,6 (0,5) miljoonaa tonnia, joka ei sisällä lopetettuna toimintona raportoidun PVO-Lämpövoiman päästöjä 0,0 (0,0) miljoonaa tonnia. Muut päästöt nousivat tuotannon mukana. Rikkidioksidipäästöt olivat 1,4 (1,0) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 2,6 (2,4) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,1 (0,1) tuhatta tonnia.

Teollisuuspäästöjen direktiivin (IE = Industrial Emissions) mukaiset uudet ilmapäästöjen raja-arvot astuivat Suomessa voimaan vuoden 2016 alusta. Osa Pohjolan Voiman laitoksista kuuluu teollisuuspäästädirektiivin kansalliseen siirtymäsuunnitelmaan, jonka Euroopan komissio hyväksyi 10.3.2014. Siirtymäsuunnitelma antaa joustoa kiristyvien päästöraja-arvojen käyttöönottoon. Siirtymäsuunnitelmakausi on 1.1.2016 - 30.6.2020.

Suuria polttolaitoksia koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasiakirjaan (LCP- BREF) liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, on tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Nämä voimalaitokset laativat vuoden 2018 aikana ympäristölupahakemuksia. Tulevissa ympäristöluvuissa päästörajat tiukkenevat.

Pohjolan Voimalla tai sen tytär-, osakkuus- tai yhteisyrityksillä ei ole tiedossa olevia kattamattomia ympäristövastuita. Pohjolan Voiman tarkemmat ympäristötiedot esitetään kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi. TVO raportoi ydinvoimatuotannon ympäristöasioista kotisivuillaan www.tvof.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuuraportissa.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tavoitteena on varmistaa strategian toteutuminen ja liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttaminen sekä turvata toiminnan jatkuvuus ja häiriöttömyys. Riskienhallintaa toteutetaan konsernin riskienhallintapolitiikan mukaisesti. Riskienhallinnan toimintamalli on hajautettu: kunkin tytäryhtiön hallitus ja emoyhtiön yksiköt vastaavat omaan toimintaansa kohdistuvista riskeistä, niiden tunnistamisesta ja analysoinnista. Konsernitason riskit raportoidaan emoyhtiön johtoryhmälle ja hallitukselle johtamisen vuosikellon mukaisesti.

Tavoitteiden toteutumista vaarantavat riskit arvioidaan ja niiden hallitsemiseksi määritellään toimenpiteet. Riskien merkittävyyttä arvioidaan toteutumistodennäköisyyden ja vaikutuksen summana.

Kaikissa Pohjolan Voiman yhtiöissä on suojauduttu vahinkoriskien varalta huolehtimalla kunnossapidosta, työturvallisuudesta, henkilöstön riittävästä koulutuksesta sekä muilla tarvittavilla toimenpiteillä ja konsernin vakuutuspolitiikan mukaisin vakuutuksin.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Konsernin merkittävimmät riskit liittyvät yhteisyritys TVO:n OL3 EPR -projektin aikatauluun ja tulontuottamiskykyyn. Laitosyksikön kaupallisen sähköntuotannon piti alkaa huhtikuun lopussa 2009. Valmistuminen on kuitenkin viivästynyt. Laitostoimittajan viimeksi marraskuussa 2018 päivittämän aikataulun mukaan laitosyksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa tammikuussa 2020. Suunniteltuun valmistumiseen liittyvällä riskillä tarkoitetaan tilannetta, jossa kaupallista käyttöä ei voida aloittaa suunnitellusti, mistä aiheutuu lisäkustannuksia.

Vuoden 2018 aikana on toteutettu lukuisia OL3 EPR -projektiin liittyviä riskienhallintatoimenpiteitä TVO:n valmiuden tehostamiseksi laitosyksikön käyttöönottoon sekä kolmen ydinvoimalaitosyksikön käyttöön. Maaliskuussa 2018 voimaan tullut sovintosopimus oli yksi merkittävimmistä riskienhallintatoimenpiteistä. TVO seuraa tarkasti

sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönoton vaiheita ja sitä, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti.

Mikäli OL3 EPR -projekti ei saavuta takuuajana suunniteltua tehotasoa, käyttökerrointa tai käyttökustannusrakennetta taikka Suomen kantaverkko rajoittaa tehotasoa, riskinä on tuotantokustannuksen nousu verrattuna tavoitteeseen. Riskiä on tarkasteltu OL3:n tulontuottamiskykyyn vaikuttavien eri skenaarioiden avulla.

Riskienhallintatoimenpiteinä TVO:n tulee luvanhaltijana varmistua mm. OL3 EPR -laitosyksikön kattavasta toiminnallisesta testauksesta ennen ydinteknistä koekäyttöä. TVO varmistaa, että OL3 EPR -laitosyksikön kuumakokeissa ja ydinteknisessä käyttöönotossa hyödynnetään Taishanin sisarlaitoksen kokemukset.

Muutokset konsernirakenteessa

Powest Oy rekisteröitiin purkautuneeksi 4.12.2018 vapaaehtoisen selvitystilan kautta.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2018 oli 65,3 (65,3) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 32 509 113 (32 509 113) kappaletta.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

| <i>Osakas</i> | <i>Omistus-% 31.12.2018</i> | <i>Omistus-% 31.12.2017</i> |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| EPV Energia Oy | 5,489 | 5,489 |
| Etelä-Suomen Voima Oy | 1,482 | 1,482 |
| Helen Oy | 0,619 | 0,619 |
| Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen | 1,831 | 1,831 |
| Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila) | 5,06 | 5,06 |
| Kokkolan Energia Oy | 1,845 | 1,845 |
| Kymppivoima Oy | 5,907 | 5,907 |
| Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj) | 3,657 | 3,657 |
| Myllykoski Oyj*) | 0,631 | 0,631 |
| Oulun Energia Oy | 0,906 | 0,906 |
| Outokumpu Oyj | 0,096 | 0,096 |
| Oy Perhonjoki Ab | 2,167 | 2,167 |
| Porin kaupunki | 1,401 | 1,401 |
| Rautaruukki Oyj | 0,09 | 0,09 |
| Stora Enso Oyj | 15,608 | 15,608 |
| UPM Energy Oy*) | 47,686 | 47,686 |
| UPM Communication Papers Oy*) | 3,457 | 3,457 |

| | | |
|---------------------------------|-------|-------|
| Vantaan Energia Oy | 0,229 | 0,229 |
| Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö) | 1,84 | 1,84 |

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.

Yhtiön johto

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 20.3.2018 hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin johtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oy), talousjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oy), lakiasianjohtaja Jukka Hakkila (Kemira Oy), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymppivoima Oy), johtaja Tapani Sointu (UPM-Kymmene Oy), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Group/Metsä Tissue), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Patrick Wackström (Porvoon Energia Oy) ja senior advisor Heikki Liukas (Yara Suomi Oy).

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa 20.3.2018 Tapio Korpeinen valittiin puheenjohtajaksi ja Seppo Parvi varapuheenjohtajaksi. Hallitus kokoontui vuoden 2018 aikana 18 (15) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, kauppatieteiden maisteri Lauri Virkkunen 15.8.2018 saakka ja siitä eteenpäin diplomi-insinööri Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

TVO oli osapuolena Kansainvälisen kauppakamarin (ICC) sääntöjen mukaisessa välimiesmenettelyssä, joka koski OL3 EPR:n valmistumisen viivästymistä ja siitä aiheutuneita kustannuksia. Välimiesmenettely alkoi joulukuussa 2008 laitostoimittajan aloitteesta.

TVO:n heinäkuussa 2015 päivittämä rahamääräinen arvio yhtiön kustannuksista ja menetyksistä oli noin 2,6 miljardia euroa joulukuuhun 2018 asti, joka oli OL3 EPR -laitostoimittajan syyskuussa 2014 toimittaman aikataulun mukaan OL3 EPR:n säännöllisen sähköntuotannon aloittamisen ajankohta. Laitostoimittajan viimeksi huhtikuussa 2017 päivittämä rahamääräinen vaatimus oli kokonaisuudessaan noin 3,59 miljardia euroa. Summa perustui laitostoimittajan päivittämään analyysiin tapahtumista syyskuuhun 2014 ja joidenkin vaateiden osalta joulukuun 2014 loppuun asti. Summa sisälsi viivästyskorjoja (laskettu kesäkuun 2017 loppuun asti) ja TVO:n laitostoimitussopimuksen mukaisesti viivästämiä maksueriä yhteensä noin 1,58 miljardia euroa sekä laitostoimittajan väittämää saamatta jäänyttä voittoa noin 132 miljoonaa euroa.

Välimiesoikeus teki vuosina 2016 ja 2017 kolme lopullista ja sitovaa osapäätöstä käsiteltävänä olleista keskeisistä asioista. Osapäätöksissä ratkaistiin lopullisesti suurin osa käsitellyistä asioista TVO:n eduksi ja toisaalta hylättiin suurin osa laitostoimittajan väitteistä näiltä osin. Osapäätökset eivät ottaneet kantaa osapuolten esittämiin rahamääräisiin vaatimuksiin.

TVO ilmoitti allekirjoittaneensa maaliskuussa 2018 kattavan OL3 EPR -projektin loppuunsaattamista ja projektin kiistoja koskevan sovintosopimuksen laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden, Areva NP:n, Areva GmbH:n ja Siemens AG:n sekä Ranskan valtion sataprosenttisesti omistaman Areva-yhtiöiden emoyhtiö Areva SA:n, kanssa. Sopimus tuli voimaan maaliskuun 2018 lopulla.

TVO on ilmoittanut, että sovintosopimuksen ehtojen mukaan:

Varatakseen ja säilyttääkseen OL3 EPR -projektin loppuunsaattamiseen riittävät ja pätevät tekniset ja henkilöresurssit Areva hankkii tarpeelliset lisäresurssit Framatome S.A.S -yhtiöltä, jonka enemmistöomistaja on Electricité de France

(EDF).

Laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt sitoutuvat siihen, että OL3 EPR -hankkeen loppuunsaattamiseen tarkoitettut varat ovat riittävät ja ne kattavat myös kaikki asianmukaiset takuukaudet. Tätä varten on perustettu Areva-yhtiöiden rahoittama rahastomekanismi turvaamaan OL3 EPR -projektin loppuunsaattamisesta aiheutuvien kustannusten kattaminen.

OL3 EPR -laitostoimitussopimuksen avaimet käteen -periaate ja laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden yhteisvastuu sopimusvelvoitteista ovat edelleen täysimittaisesti voimassa.

Sovintosopimus myös totesi laitostoimittajan sopimuksen allekirjoittamishetkellä voimassa olleen aikataulun, jonka mukaan laitostyösköön säännöllinen sähköntuotanto olisi alkanut toukokuussa 2019.

Välimesmenettely sovittiin 450 miljoonan euron korvauksella, jonka laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt maksavat yhteisvastuullisesti TVO:lle kahdessa erässä. TVO sai ensimmäisen maksuerän, 328 miljoonaa euroa, sovintosopimuksen tullessa voimaan maaliskuussa 2018. Toinen 122 miljoonan euron erä maksetaan OL3 EPR -laitostyösköön valmistuessa tai viimeistään 31.12.2019.

Osapuolet vetäytyivät käynnissä olleista OL3 EPR -projektiin liittyvistä oikeustoimista, mukaan lukien välimesmenettelystä ja Euroopan Unionin yleisessä tuomioistuimessa olevista valituksista.

Laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt olisivat olleet oikeutettuja saamaan TVO:lta enimmillään 150 miljoonan euron suuruisen kannustinmaksun projektin sovintosopimuksen aikataulun mukaisesta valmistumisesta. Mikäli laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt eivät saisi OL3 EPR -projektiä valmiiksi vuoden 2019 loppuun mennessä, ne maksavat valmistumisen ajankohdasta riippuvan, enimmillään 400 miljoonan euron lisäkorvauksen TVO:lle.

TVO teki vuoden 2018 ensimmäisellä neljänneksellä 150 miljoonan euron varauksen maksimimääräisestä kannustinmaksusta, joka maksettaisiin laitostoimittajakonsortioon kuuluville yhtiöille OL3 EPR -projektin valmistuessa sovintosopimuksen mukaisessa aikataulussa. TVO sai laitostoimittaja Areva–Siemens-konsortiolta päivitetyn aikataulun kesäkuussa 2018 laitostyösköön käyttöönotosta. Kesäkuussa saadun tiedon mukaan OL3 EPR -laitostyösköön säännöllinen sähköntuotanto olisi alkanut syyskuussa 2019, joten varausta purettiin 50 miljoonaa euroa vuoden 2018 toisella neljänneksellä. Marraskuussa 2018 TVO sai laitostoimittaja Areva-Siemens-konsortiolta uuden päivitetyn aikataulun, jonka mukaan OL3 EPR -laitostyösköön säännöllinen sähköntuotanto alkaa tammikuussa 2020, joten kannustinmaksun varaus purettiin kokonaan, eli loput 100 miljoonaa euroa vuoden viimeisellä neljänneksellä. Sovintoon liittyvän korvauksen mukaiset erät TVO:lle ja mahdollisesta projektin lisäviiveestä TVO:lle maksettava lisäkorvaus on otettu huomioon OL3 EPR -projektin kokonaiskustannusarviossa. Laitostoimittajan viimeisimmän projektiaikataulun, TVO:n tämänhetkisen kustannusarvion ja sovintosopimuksen perusteella TVO arvioi, että sen kokonaisinvestointi OL3 EPR -projektiin tulee olemaan noin 5,5 miljardia euroa.

Pohjolan Voiman täysin omistaman tytäryhtiö PVO-Lämpövoiman ja Fortum Power and Heat Oy:n (FPH) edeltäjät solmivat vuonna 1989 yhteistoimintasopimuksen, jonka mukaan osapuolilla on mm. pysyvä käyttöoikeus tiettyihin toisen omistamiin voimalaitosrakenteisiin ja -laitteisiin toisaalta PVO-Lämpövoiman omistaman Tahkoluodon kivihiilivoimalaitoksen ja toisaalta FPH:n omistaman Meri-Porin hiilivoimalaitoksen toiminnassa. PVO-Lämpövoiman Tahkoluodon voimalaitoksen tuotannollinen toiminta päättyi vuonna 2015. Tästä johtuen PVO-Lämpövoima irtisanoi yhteistoimintasopimuksen maaliskuussa 2017. FPH kiisti irtisanomisen ja elokuussa 2017 Helsingin käräjäoikeus päätti FPH:n hakemuksesta turvaamistoimesta, jolla määräsi PVO-Lämpövoiman sallimaan FPH:n jatkaa yhteistoimintasopimuksen mukaista Tahkoluodon voimalaitosrakenteiden ja -laitteiden käyttöä. Lisäksi, syyskuussa 2017, FPH aloitti välimesmenettelyn Helsingin kauppakamarin sääntöjen mukaisessa välimesmenettelyssä koskien PVO-Lämpövoiman yhteistoimintasopimuksen irtisanomista. Saman aikaisesti FPH jätti haastehakemuksen Helsingin käräjäoikeudelle kohdistuen Pohjolan Voimaan, jossa vaati mm. yhteistoimintasopimuksen mukaisten pysyvien

käyttöoikeuksien olevan voimassa myös suhteessa Pohjolan Voimaan. PVO-Lämpövoima kiisti, samoin kuin Pohjolan Voima, kaikki FPH:n esittämät vaatimukset.

PVO-Lämpövoima, Pohjolan Voima ja FPH allekirjoittivat 8.6.2018 sopimuksen, jolla osapuolet sopivat kaikkien vireillä olevien prosessien ja oikeudenkäyntien peruuttamisesta sekä PVO-Lämpövoiman Tahkoluodon voimalaitoksen ja FPH:n Meri-Porin voimalaitoksen yhteistoimintasopimuksen perusteella yhteisessä käytössä olleen omaisuuden siirtymisestä FPH:lle samoin kuin PVO-Lämpövoiman omistaman maa-alueen myymisestä FPH:lle.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Pohjolan Voima tiedotti 20.2.2019, että Porin Tahkoluodon ja Kristiinankaupungin lauhdevoimalaitokset on päätetty purkaa. Pohjolan Voiman tytäryhtiö PVO-Lämpövoima Oy:n voimalaitosten markkinaehtoinen tuotannollinen toiminta lopetettiin kannattamattomana kesäkuussa 2015, minkä jälkeen on selvitetty erilaisia uusia käyttömahdollisuuksia. Lopullista purkamista alettiin valmistella vuonna 2017. Varsinaiset purkutoimenpiteet alkavat laitoksissa kevään 2019 aikana.

Säteilyturvakeskus (STUK) antoi lausunnon 25.2.2019 Teollisuuden Voiman OL3:n käyttölupahakemuksesta. STUK ei näe estettä myöntää lupaa hakemuksen mukaisesti vuoden 2038 loppuun saakka. STUK on arvioinut ydinenergialain mukaisesti OL3-laitosyksikön turvallisuuden lisäksi koko TVO-konsernin toimintaa, kuten resurssit, osaamisen ja ydinjätehuollon. Käyttöluvasta tekee päätöksen valtioneuvosto.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan edellisvuoden tapaan huomioiden, että Pohjolan Voima ei enää omista Meri-Porin voimalaitoksen tuotantotehoon oikeuttavia osakkeita.

TVO jatkaa Olkiluoto 3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön toteutusta ja tuotantokäyttöön valmistautumista. Yhteistyössä laitostoimittajan kanssa OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönottoa jatketaan laitostoimittajan käyttöönotto-ohjelman mukaisesti, jotta polttoaine voidaan asentaa reaktoriin laitostoimittajan aikataulun mukaisesti kesäkuussa 2019 ja laitosyksikkö liittyy ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon lokakuussa 2019. TVO on täyttänyt Säteilyturvakeskuksen 25.2.2019 antaman lausunnon mukaan edellytyksen valtioneuvoston päätökselle myöntää OL3-laitosyksikölle käyttölupa. TVO arvioi, että ennen kaupallisen käytön aloittamista OL3 tuottaa verkkoon liittämisen jälkeen 2–4 terawattituntia sähköä vaihtelevin tehoin.

Posiva Oy:n loppusijoitushankkeessa on tarkoitus siirtyä rakentamisvaiheeseen vuoden 2019 aikana.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2018 olivat 320.626.223,50 euroa, josta tilikauden tulos oli -6.056.957,29 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

| 1 000 € | Liitetieto | 1.1. - 31.12.2018 | 1.1. - 31.12.2017 |
|---|------------|-------------------|-------------------|
| Jatkuvat toiminnot | | | |
| Liikevaihto | 7 | 514 096 | 453 603 |
| Liiketoiminnan muut tuotot | 8 | 2 968 | 21 968 |
| Materiaalit ja palvelut | 9 | -402 536 | -352 573 |
| Henkilöstökulut | 10 | -9 959 | -10 511 |
| Poistot ja arvonalentumiset | 11 | -39 048 | -39 484 |
| Liiketoiminnan muut kulut | 12,13 | -53 437 | -52 016 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista | 14 | -19 535 | -9 424 |
| Liikevoitto/-tappio | | -7 451 | 11 563 |
| Rahoitustuotot | 15 | 2 728 | 4 329 |
| Rahoituskulut | 15 | -27 637 | -14 063 |
| Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä | | -24 909 | -9 734 |
| Voitto/tappio ennen veroja | | -32 360 | 1 829 |
| Tuloverot | 16 | 0 | 838 |
| Tilikauden voitto/tappio jatkuvista toiminnoista | | -32 360 | 2 667 |
| Lopetetut toiminnot | | | |
| Tilikauden voitto/tappio lopetetuista toiminnoista | | 2 611 | -1 570 |
| Tilikauden voitto/tappio | | -29 749 | 1 097 |
| MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT: | | | |
| Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi | | | |
| Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä | | | |
| Myytavissä olevien sijoitusten käyvä arvon muutokset | 19 | 0 | -8 |
| Rahavirran suojaukset | 19 | 4 166 | -5 369 |
| Tilikauden muut laajan tuloksen erät yhteensä | | 4 166 | -5 377 |
| Tilikauden laaja tulos yhteensä | | -25 583 | -4 280 |
| Tilikauden tuloksen jakautuminen: | | | |
| Emoyhtiön omistajille | | -29 098 | -10 392 |
| Määräysvallattomille omistajille | | -651 | 11 489 |
| | | -29 749 | 1 097 |
| Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen: | | | |
| Emoyhtiön omistajille | | -24 932 | -15 769 |
| Määräysvallattomille omistajille | | -651 | 11 489 |
| | | -25 583 | -4 280 |

KONSERNIN TASE

| 1 000 € | Liitetieto | 31.12.2018 | 31.12.2017 |
|---|------------|------------------|------------------|
| VARAT | | | |
| Pitkäaikaiset varat | | | |
| Aineettomat hyödykkeet | 17 | 284 173 | 283 364 |
| Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | 18 | 497 440 | 531 077 |
| Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä | 19 | 714 625 | 744 184 |
| Muut rahoitusvarat | 20 | 486 | 505 |
| Lainat ja muut saamiset | 21 | 446 034 | 385 962 |
| Pitkäaikaiset varat yhteensä | | 1 942 758 | 1 945 092 |
| Lyhytaikaiset varat | | | |
| Vaihto-omaisuus | 23 | 12 038 | 5 190 |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | 21 | 84 399 | 86 452 |
| Rahavarat | 22 | 59 598 | 43 857 |
| Lyhytaikaiset varat yhteensä | | 156 035 | 135 499 |
| Myytävänä olevat varat | 24 | 4 653 | 8 845 |
| Varat yhteensä | | 2 103 446 | 2 089 436 |
| OMA PÄÄOMA | | | |
| Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma | | | |
| Osakepääoma | 25 | 65 293 | 65 293 |
| Ylikurssirahasto | | 216 822 | 216 822 |
| Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto | | 326 683 | 328 869 |
| Arvonmuutosrahasto | | 1 700 | -2 466 |
| Kertyneet voittovarot | | 165 879 | 192 792 |
| Yhteensä | | 776 377 | 801 310 |
| Määräysvallattomien omistajien osuus | | 40 515 | 42 197 |
| Oma pääoma yhteensä | | 816 892 | 843 507 |
| VELAT | | | |
| Pitkäaikaiset velat | | | |
| Varaukset | 26 | 3 345 | 4 491 |
| Laskennalliset verovelat | 27 | 0 | 0 |
| Rahoitusvelat | 28 | 1 107 672 | 1 040 611 |
| Muut velat | 28,30 | 6 293 | 2 993 |
| Pitkäaikaiset velat yhteensä | | 1 117 310 | 1 048 095 |
| Lyhytaikaiset velat | | | |
| Rahoitusvelat | 28 | 114 533 | 140 126 |
| Ostovelat ja muut velat | 29 | 54 711 | 57 708 |
| Lyhytaikaiset velat yhteensä | | 169 244 | 197 834 |
| Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin | 24 | 0 | 0 |
| Velat yhteensä | | 1 286 554 | 1 245 929 |
| Oma pääoma ja velat yhteensä | | 2 103 446 | 2 089 436 |

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

| 1 000 € | Liitetieto | 2018 | 2017 |
|---|------------|----------------|----------------|
| Liiketoiminnan rahavirrat | | | |
| Tilikauden voitto/tappio | | -32 360 | 2 667 |
| Oikaisut tilikauden voittoon/tappioon | 6 | 83 058 | 42 563 |
| Käyttöpääoman muutokset | 6 | -8 949 | -447 |
| Maksetut korot ja muut rahoituskulut | | -12 651 | -14 768 |
| Saadut korot | | 2 584 | 2 278 |
| Maksetut verot | | -4 | 36 |
| Liiketoiminnan nettorahavirta | | 31 678 | 32 329 |
| Investointien rahavirrat | | | |
| Myydyt omistusyhteisyrittösakkeet | 19 | 2 | 0 |
| Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin | 17,18 | -5 538 | -6 458 |
| Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot | 17,18 | 265 | 6 738 |
| Myydyt muut osakkeet | 17,18 | 15 | 0 |
| Tytäryritysten luovutukset | 5 | 0 | 16 685 |
| Pääoman palautukset | | 3 310 | 0 |
| Lainasaamisten takaisinmaksut | 21,28 | 0 | 2 264 |
| Myönnetyt lainat | 21,28 | -60 232 | -60 231 |
| Saadut osingot | | 7 | 8 |
| Investointien nettorahavirta | | -62 171 | -40 994 |
| Rahoituksen rahavirrat | | | |
| Osakeannista saadut maksut | 25 | 0 | 49 305 |
| Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti | 24,25 | 0 | -296 |
| Pitkäaikaisten lainojen nostot | 24,28 | 125 000 | 510 000 |
| Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset | 24,28 | -44 854 | -538 493 |
| Vakuudellisten rahoitusvelkojen lisäys (+) tai vähennys (-) | 24,28 | -13 791 | -13 649 |
| Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-) | 24,28 | -24 889 | -27 |
| Maksetut osingot | | -311 | -15 304 |
| Rahoituksen nettorahavirta | | 41 155 | -8 464 |
| Rahavarojen muutos | | 10 662 | -17 129 |
| Rahavarat tilikauden alussa | | 33 885 | 52 866 |
| Rahavarojen muutos | | 10 662 | -17 129 |
| Yritysjärjestelyjen rahavarat | | 0 | -1 852 |
| Rahavarat tilikauden lopussa, jatkuvat toiminnot | | 44 547 | 33 885 |
| Lopetetun toiminnon rahavarat | | 15 051 | 9 972 |
| Rahavarat tilikauden lopussa | 22 | 59 598 | 43 857 |

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

| 1 000 € | Liite- tieto | Osake- pääoma | Osakeanti | Ylikurssi- rahasto | Arvon- muutos- rahasto | Sijoitun vapaan oman pääoman rahasto | Kertyneet voittovarat | Emoyhtiön omistajille kuuluv oma pääoma | Määräysval- lattomat omistajat | Oma pääoma yhteensä |
|---|-----------------|------------------|----------------|-----------------------|------------------------------|--|--------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------|
| Oma pääoma 1.1.2017 | | 64 108 | 49 305 | 220 292 | 2 910 | 286 190 | 198 039 | 820 844 | 41 035 | 861 879 |
| Laaja tulos | | | | | | | | | | |
| Tilikauden tulos | | | | | | | -10 392 | -10 392 | 11 489 | 1 097 |
| Muut laajan tuloksen erät | | | | | | | | | | |
| Rahavirran suojaukset | | | | | -5 369 | | | -5 369 | | -5 369 |
| Myytavissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset | | | | | -8 | | | -8 | | -8 |
| Tilikauden laaja tulos yhteensä | | 0 | 0 | 0 | -5 376 | 0 | -10 392 | -15 769 | 11 489 | -4 280 |
| Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä | | | | | | | | | | |
| Osakeanti | 25 | 1 481 | -49 305 | | | 47 824 | | 0 | | 0 |
| Siirto kertyneisiin voittovaroihin | 25 | | | | | -5 145 | 5 145 | 0 | | 0 |
| Määräysvallattomien omistajien jako-osuus purkautuneesta yhtiöstä ja myydystä yhtiöstä | | | | | | | | 0 | 4 977 | 4 977 |
| Korjaus purkautuneen yhtiön aikaisempiin yritysjärjestelyihin | | | | -3 470 | | | | -3 470 | | -3 470 |
| Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti | | -296 | | | | | | -296 | | -296 |
| Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä | | 1 185 | -49 305 | -3 470 | 0 | 42 679 | 5 145 | -3 766 | 4 977 | 1 211 |
| Osingonjako määräysvallattomille omistajille | | | | | | | | 0 | -15 304 | -15 304 |
| Oma pääoma 31.12.2017 | | 65 293 | 0 | 216 822 | -2 466 | 328 869 | 192 792 | 801 310 | 42 197 | 843 507 |
| Oma pääoma 1.1.2018 | | 65 293 | 0 | 216 822 | -2 466 | 328 869 | 192 792 | 801 310 | 42 197 | 843 507 |
| Laaja tulos | | | | | | | | | | |
| Tilikauden tulos | | | | | | | -29 098 | -29 098 | -651 | -29 749 |
| Muut laajan tuloksen erät | | | | | | | | | | |
| Rahavirran suojaukset | | | | | 4 166 | | | 4 166 | | 4 166 |
| Tilikauden laaja tulos yhteensä | | 0 | 0 | 0 | 4 166 | 0 | -29 098 | -24 932 | -651 | -25 583 |
| Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä | | | | | | | | | | |
| Siirto kertyneisiin voittovaroihin | 25 | | | | | -2 186 | 2 186 | 0 | | 0 |
| Määräysvallattomien omistajien jako-osuus purkautuneesta yhtiöstä | | | | | | | | 0 | -720 | -720 |
| Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä | | 0 | 0 | 0 | 0 | -2 186 | 2 186 | 0 | -720 | -720 |
| Osingonjako määräysvallattomille omistajille | | | | | | | | 0 | -311 | -311 |
| Oma pääoma 31.12.2018 | | 65 293 | 0 | 216 822 | 1 700 | 326 683 | 165 879 | 776 377 | 40 515 | 816 892 |

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

[1 Laatumisperiaatteet](#)

[2 Johdon harkintaa edellyttävät tilinpäätöksen laatumisperiaatteet ja arvioihin liittyvät epävarmuustekijät](#)

[3 Rahoitusriskien hallinta](#)

[4 Segmenttiedot](#)

[5 Myytyt pitkäaikaiset omaisuuserät ja hankitut liiketoiminnot](#)

[6 Rahavirtalaskelman liitetiedot](#)

[7 Liikevaihto](#)

[8 Liiketoiminnan muut tuotot](#)

[9 Materiaalit ja palvelut](#)

[10 Henkilöstökulut](#)

[11 Poistot ja arvonalentumiset](#)

[12 Liiketoiminnan muut kulut](#)

[13 Tutkimus- ja kehittämismenot](#)

[14 Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista](#)

[15 Rahoitustuotot ja -kulut](#)

[16 Tuloverot](#)

[17 Aineettomat hyödykkeet](#)

[18 Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet](#)

[19 Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä](#)

[20 Muut rahoitusvarat](#)

[21 Lainat- ja muut saamiset](#)

[22 Lyhytaikaiset talletukset ja rahavarat](#)

[23 Vaihto-omaisuus](#)

[24 Lopetetut toiminnot ja myytävänä olevat varat ja velat](#)

[25 Oma pääoma](#)

[26 Varaukset](#)

[27 Laskennalliset verovelat](#)

[28 Rahoitusvelat](#)

[29 Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat](#)

[30 Johdannaissopimukset](#)

[31 Rahoitusvarat ja -velat IAS 39:n mukaisissa ryhmissä sekä käyvät arvot](#)

[32 Ehdolliset velat ja varat sekä hankintasitoumukset](#)

[33 Muut vuokrasopimukset](#)

[34 Päästöoikeudet](#)

[35 Lähipiiritapahtumat](#)

[36 Osakeomistuksen jakauma ja tiedot osakkeen omistajista](#)

[37 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat](#)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

1 Tilinpäätöksen laatimisperiaatteet

Konsernin perustiedot

Pohjolan Voima Oyj (PVO) tytäryhtiöineen muodostavat Pohjolan Voima konsernin. Konsernin emoyhtiön, Pohjolan Voima Oyj:n, rekisteröity kotipaikka on Helsinki.

Pohjolan Voima on yksityinen energia-alan konserni. Konsernin tuotantokapasiteetti koostuu 26 voimalaitoksesta, jotka sijaitsevat 18 paikkakunnalla. Tuotantomuotoja ovat vesi-, ydin- ja lämpövoima.

Jäljennöksiä konsernitilinpäätöksestä on saatavilla Internet-osoitteessa www.pohjolanvoima.fi ja PVO:n Helsingin konttorista osoitteessa Töölönkatu 4, 00100 Helsinki.

PVO:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 28.2.2019 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan yhtiökokous voi muuttaa tai hylätä tilinpäätöksen.

Laatimisperusta

Tilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti ja sitä laadittaessa on noudatettu 31.12.2018 voimassaolevia IAS- ja IFRS-standardeja sekä SIC- ja IFRIC-tulkintoja. Kansainvälisillä tilinpäätösstandardeilla tarkoitetaan Suomen kirjanpitolaissa ja sen nojalla annetuissa säännöksissä EU:n asetuksessa (EY) N:o 1606/2002 säädetyn menettelyn mukaisesti EU:ssa sovellettaviksi hyväksytyjä standardeja ja niistä annettuja tulkintoja. Konsernitilinpäätöksen liitetiedot täyttävät myös suomalaisen kirjanpito- ja yhteisöainsäädännön vaatimukset.

Konsernitilinpäätöstiedot esitetään tuhansina euroina.

Tilinpäätöksen laatiminen IFRS-standardien mukaisesti edellyttää konsernin johdolta tiettyjen arvioiden tekemistä ja harkintaa laatimisperiaatteiden soveltamisessa. Tietoa harkinnasta, jota johto on käyttänyt konsernin noudattamia tilinpäätöksen laatimisperiaatteita soveltaessaan ja jolla on eniten vaikutusta tilinpäätöksessä esitettäviin lukuihin, on esitetty kohdassa "Johdon harkintaa edellyttävät laatimisperiaatteet ja arvioihin liittyvät keskeiset epävarmuustekijät".

Omakustannusperiaate

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti PVO toimittaa sähköä ja lämpöä osakkailleen omakustannushintaperiaatteella (ns. mankalaperiaatteella) eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen näiden kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Kyseisen osakesarjan osakas vastaa yhtiötä kohtaan yhtiöjärjestyksessä mainituista muuttuvista ja kiinteistä vuosikustannuksista. Emoyhtiön hallinnon kustannukset katetaan veloittamalla ne osana kiinteää vuosikustannusta yhtiöasiakirjoissa tarkemmin määritetyllä tavalla.

PVO:n yhtiöjärjestyksen mukaan kunkin osakkaan vastuuosuus vuosikustannuksista rajoittuu aina osakeomistuksen suhteellista osuutta kaikista saman sarjan osakkeista vastaavaan määrään eikä toisen osakkaan mahdollinen laiminlyönti laajenna osakeomistukseen perustuvaa osakkaan vastuuta. Osakkaat vastaavat yhtiöjärjestyksen 4§:ssä mainituista kustannuksista.

Konsolidointiperiaatteet

Tytäryhtiöt

Konsernitilinpäätös sisältää emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n ja sen tytäryhtiöiden tilinpäätökset. Tytäryhtiöiksi katsotaan ne yhtiöt, joissa konsernilla on määräysvalta. Konsernilla on yrityksessä määräysvalta, jos sillä on yritystä koskeva valta; se altistuu yrityksen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja se pystyy käyttämään yritystä koskevaa valtaansa ja näin vaikuttamaan saamansa tuoton määrään. Tytäryhtiöt yhdistellään konsernitilinpäätökseen siitä päivästä lukien, jona konserni on saanut määräysvallan. Yhdistely lopetetaan, kun määräysvalta lakkaa. Tytäryhtiöiden tilinpäätösten laatimisperiaatteita on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin tilinpäätöksen laatimisperiaatteita.

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenomenetelmällä. Tytäryrityksen hankinnasta maksettava vastike on luovutettujen varojen, liikkeeseen laskettujen oman pääoman ehtoisten instrumenttien ja syntyvien tai vastattaviksi otettujen velkojen käypä arvo. Luovutettu vastike sisältää ehdollisesta vastikejärjestelystä johtuvan omaisuuserän tai velan käyvän arvon. Hankintaan liittyvät menot kirjataan kuluiksi toteutuessaan. Hankinnan kohteen yksilöitävissä olevat hankitut varat sekä vastattaviksi otetut velat ja ehdolliset velat arvostetaan alun perin niiden hankinta-ajankohdan käypään arvoon. Määräysvallattomien omistajien osuus hankinnan kohteessa kirjataan hankintakohtaisesti joko käypään arvoon tai määrään, joka vastaa määräysvallattomien omistajien suhteellista osuutta hankinnan kohteen nettovarallisuudesta. Määrä, jolla luovutettu vastike, määräysvallattomien omistajien osuus hankinnan kohteessa ja aiemmin omistetun osuuden käypä arvo yhteen laskettuina ylittävät hankitun yhtiön yksilöitävissä olevan nettovarallisuuden hankinta-ajankohdan käyvästä arvosta, kirjataan liikearvoksi. Jos luovutetun vastikkeen, määräysvallattomien omistajien osuuden ja aiemmin omistetun osuuden yhteismäärä on pienempi kuin hankitun tytäryrityksen nettovarallisuus, erotus kirjataan laajaan tuloslaskelmaan.

Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, saamiset, velat, realisoitumattomat voitot ja sisäinen voitonjako eliminoidaan konsernitilinpäätöstä laadittaessa. Realisoitumattomia tappioita ei eliminoida siinä tapauksessa, että tappio johtuu arvonalentumisesta.

Osakkuus- ja yhteisjärjestelyt

Osakkuusyhtiöt ovat yrityksiä, joissa konsernilla on huomattava vaikutusvalta, mutta joissa sillä ei ole määräysvaltaa. Huomattava vaikutusvalta syntyy pääsääntöisesti silloin, kun konserni omistaa 20-50 % yhtiön äänimäärästä tai kun konsernilla on muutoin huomattava vaikutusvalta mutta ei määräysvaltaa. Yhteisjärjestely on joko yhteinen toiminto tai yhteisyritys. Yhteisyritykset ovat järjestelyjä, joissa konserni on sopimukseen perustuvalla järjestelyllä sitoutunut jakamaan taloudellisia ja liiketoiminnallisia periaatteita koskevan määräysvallan muiden osapuolten kanssa ja jossa konsernilla on oikeuksia järjestelyn nettovarallisuuteen. Konsernin kaikki yhteisjärjestelyt ovat yhteisyrityksiä.

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksistä lasketaan pääomaosuusmenetelmää käyttäen ja ne on alun perin kirjattu hankintamenuon. Tämän menetelmän mukaan konsernin osuus osakkuus- ja yhteisyrityksen tilikauden voitosta tai tappiosta esitetään tuloslaskelmassa ja osuus sellaisista omassa pääomassa tapahtuneista muutoksista, joita ei ole kirjattu sijoituskohteessa tulosaikutteisesti esitetään omassa pääomassa. Taseessa esitetään konsernin osuus osakkuus- tai yhteisyrityksen nettovarallisuudesta yhdessä hankinnasta syntyneen liikearvon (vähennettynä mahdollisilla kertyneillä arvonalennuksilla) kanssa. Pääomaosuusmenetelmän soveltaminen lopetetaan, kun sijoituksen kirjanpitoarvo osakkuus- tai yhteisyrityksessä on laskenut nolnaan, ellei konserni ole sitoutunut osakkuus- tai yhteisyritysten velvoitteiden täyttämiseen. Konsernin ja sen osakkuus- tai yhteisyrityksen välisistä liiketoimista syntyneet realisoitumattomat voitot ja tappiot eliminoidaan konsernin omistusosuuden mukaisesti, jollei tappio anna viitteitä omaisuuserän arvonalentumisesta. Osakkuus- ja yhteisyritysten tilinpäätösten laatimisperiaatteita on

tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin tilinpäätöksen laatimisperiaatteita.

Määräysvallattomien omistajien osuudet

Tilikauden tuloksen jakautuminen emoyhtiön ja määräysvallattomille omistajille esitetään tuloslaskelmassa ja määräysvallattomille omistajille kuuluva osuus omista pääomista esitetään omana eränä taseessa oman pääoman osana.

Määräysvallattomien omistajien kanssa toteutuneita liiketoimia käsitellään kuten konsernin omistajien kanssa toteutuneita. Kun määräysvallattomilta omistajilta ostetaan osakkeita, maksetun vastikkeen ja tytäryrityksen nettovaroista hankitun osuuden kirjanpitoarvon välinen erotus kirjataan omaan pääomaan. Myös voitot tai tappiot tytäryhtiöiden osakkeiden myynnistä määräysvallattomille omistajille kirjataan omaan pääomaan.

Kun määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta lakkaa, mahdollinen jäljelle jäävä osuus arvostetaan käypään arvoon ja kirjanpitoarvon muutos kirjataan tulosvaikutteisesti. Tämä käypä arvo toimii alkuperäisenä kirjanpitoarvona, kun jäljelle jäävää osuutta myöhemmin käsitellään osakkuusyrityksenä, yhteisyrityksenä tai rahoitusvaroina. Lisäksi asianomaisesta yrityksestä aiemmin muihin laajan tuloksen eriin kirjattuja määriä käsitellään ikään kuin konserni olisi suoraan luovuttanut niihin liittyvät varat ja velat. Tämä voi tarkoittaa, että aiemmin muihin laajan tuloksen eriin kirjatut määrät siirretään tulosvaikutteisiksi.

Ulkomaan rahan määräiset tapahtumat

Emoyhtiön ja kaikkien sen tytär-, osakkuus- ja yhteisyritysten toiminta- ja raportointivaluutta on euro. Konsernitilinpäätös esitetään euroissa.

Ulkomaan rahan määräiset liiketapahtumat muunnetaan euroiksi Euroopan keskuspankin noteeraamaan tapahtumapäivän kurssiin. Ulkomaan rahan määräiset saamiset ja velat muunnetaan euroiksi tilinpäätöspäivän kurssieja käyttäen. Liiketapahtumista ja monetaaristen saamisten ja velkojen muuntamisesta syntyneet kurssivoitot ja -tappiot kirjataan tuloslaskelmaan, paitsi silloin, kun ne täyttävät kassavirran tai nettoinvestoinnin suojauslaskennan kriteerit, ne kirjataan omaan pääomaan. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolella. Rahoituksen kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät tuloslaskelman eriin rahoitustuotot ja -kulut. Ei-monetaariset hankintamenoön arvostetut erät arvostetaan tapahtumapäivän kurssiin. Konsernissa ei ole ei-monetaarisia käypään arvoon arvostettavia ulkomaan rahan määräisiä eriä.

Tuloutusperiaatteet

Konserni toimii energialiiketoiminnassaan omakustannushintaperiaatteella. Energiaan liittyvässä palveluliiketoiminnassa konserni ei toimi omakustannushintaperiaatteella. Tuotot määräytyvät saadun vastikkeen perusteella energiaa tai palveluja luovutettaessa. Kaikki tuotot esitetään vähennettynä myyntiin perustuvilla välillisillä veroilla. Tuotot on kirjattu seuraavasti:

Energian myynti ja muu liikevaihto

Energian myyntituotot jaotellaan kiinteään ja muuttuvaan veloitukseen. Muuttuvan veloituksen myyntituotot kirjataan energian toimituksen perusteella. Kirjatut myyntituotot osakkaille perustuvat toimitettuihin määriin. Sekä muuttuva että kiinteä veloitus laskutetaan ja kirjataan liikevaihtoon kuukausittain ja maksetaan jälkikäteen seuraavan kuukauden 24. päivänä. Palvelumyyntiin sisältyy pääasiassa hallinto- ja käyttöpalvelumyntejä. Palvelujen myyntituotot kirjataan tuloksi sillä tilikaudella, jolla palvelu tuotetaan asiakkaalle ja määräysvalta siihen siirtyy asiakkaalle.

Muut tuotot

Tavanomaisen liiketoiminnan ulkopuoliset tuotot sisältyvät muihin tuottoihin. Tähän ryhmään luetaan vuokratuotot ja kertaluonteiset erät kuten aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myyntivoitot. Vuokratuotot tuloutetaan tasaerinä vuokrakaudelle. Käyttöomaisuushyödykkeiden myynti tuloutetaan toimituksen tapahduttua ja omistukseen liittyvien merkittävien riskien ja etujen siirryttyä ostajalle.

Tutkimus- ja kehittämismenot

Tutkimus- ja kehittämismenot kirjataan kuluksi, kun ne syntyvät ja ne sisältyvät konsermituloslaskelman muihin kuluihin. Mikäli kehittämismenojen arvioidaan kerryttävän tuloja tulevaisuudessa, kyseiset menot aktivoidaan aineettomiksi hyödykkeiksi ja kirjataan kuluksi oletetun taloudellisen vaikutusajan aikana. Konsernissa ei ole tällä hetkellä aktivointiedellytykset täyttäviä kehittämismenoja.

Korkotuotot ja osingot

Korkotuotot on kirjattu efektiivisen koron menetelmällä ja osinkotuotot silloin, kun oikeus osinkoon on syntynyt.

Vieraan pääoman menot

Vieraan pääoman menot kirjataan kuluksi sillä tilikaudella, jonka aikana ne ovat syntyneet paitsi, jos ne johtuvat voimallituksen rakentamisesta. Tällöin vieraan pääoman menot aktivoidaan osaksi kyseisen hyödykkeen hankintamenoa.

Tuloverot

PVO toimittaa sähköä ja lämpöä osakkailleen omakustannushintaperiaatteella (ns. mankalaperiaatteella) eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen näiden kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa.

Omakustannushintaperiaatteen mukaan konserni ei tule maksamaan veroa energialiiketoiminnastaan, joten konserni ei kirjaa laskennallisia verovelkoja energialiiketoiminnassaan. Energiaan liittyvästä palveluliiketoiminnasta konserni kirjaa tuloverot ja laskennalliset verovelat.

Tuloslaskelman verokulu muodostuu kauden verotettavaan tuloon perustuvasta verosta ja laskennallisesta verosta. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero lasketaan verotettavasta tulosta voimassaolevan verokannan perusteella. Veroa oikaistaan mahdollisilla edellisiin kausiin liittyvillä veroilla.

Laskennalliset verot lasketaan väliaikaisista eroista kirjanpitoarvon ja verotuksellisen arvon välillä. Laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata, kun kyseessä on alun perin kirjanpitoon merkittävä omaisuuserä tai velka eikä kyseessä ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä tällaisen omaisuus- tai velkaerän kirjaaminen vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon liiketoimen toteutumisaikana. Verotuksessa vähennyskeltottomasta liikearvosta ei kirjata laskennallista veroa eikä tytäryritysten jakamattomista voittovaroista kirjata laskennallista veroa siltä osin, kuin ero ei todennäköisesti purkaudu ennakoitavissa olevassa tulevaisuudessa. Merkittävimmät väliaikaiset erot syntyvät aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoista ja käyttämättömistä verotuksellisista tappioista.

Laskennalliset verot on laskettu käyttämällä tilinpäätöspäivään mennessä säädettyjä verokantoja. Laskennallinen verosaaminen on kirjattu siihen määrään asti, kuin on todennäköistä, että tulevaisuudessa syntyy verotettavaa tuloa, jota vastaan väliaikainen ero voidaan hyödyntää.

Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat hyödykkeet merkitään taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä saaduilla avustuksilla, kertyneillä poistoilla ja mahdollisilla arvonalennuksilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankinnasta. Ne aineettomat hyödykkeet, joilla on rajallinen taloudellinen vaikutusaika, kirjataan tasapoistoina kuluksi tuloslaskelmaan seuraaviin arvioituihin taloudellisiin vaikutusaikoihin perustuen:

| | |
|-----------------------------|-------------|
| Tietokoneohjelmistot | 3-10 vuotta |
| Muut aineettomat hyödykkeet | 5-10 vuotta |

Muista aineettomista hyödykkeistä, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata säännönmukaisia poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta. Rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika on arvioitu olevan Vesilakiin perustuvalla käyttöoikeudella vesivoimaan sekä Lakiin kiinteän omaisuuden ja erityisten oikeuksien lunastuksesta perustuvalla erityisillä käyttöoikeuksilla voimajohtokatuihin ja -maa-alueisiin.

Päästöoikeudet

Aineettomiin hyödykkeisiin sisältyvät myös hiilidioksidi (CO₂) -päästöoikeudet. Päästöoikeudet kirjataan hankintahintaisina ja ne esitetään taseessa omana eränään. Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta. Palautettavia päästöoikeuksia koskeva velvoite kirjataan hallussa olevien päästöoikeuksien kirjanpitoarvolla lyhytaikaisiin velkoihin. Jos päästöoikeuksia ei ole riittävästi kattamaan toteutuneita päästöjä, kirjataan puuttuvista päästöoikeuksista lyhytaikainen velka tilinpäätöspäivän markkina-arvolla. Päästöoikeudet ja niihin liittyvät veloitteet kirjataan pois taseesta, kun ne toimitetaan velvoitteiden kattamiseksi tai myydään. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Päästöoikeuksien myynnit sisältyvät liikevaihtoon (Muu myynti) ja päästöoikeushankinnat kirjataan tuloslaskelmaan Materiaalit ja palvelut -ryhmään.

Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet

Konsernin käyttöomaisuus arvostetaan taseessa alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä saaduilla avustuksilla, kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalennuksilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankinnasta. Hankintamenoon sisällytetään myös ehdot täyttävän hyödykkeen rakennusaikaiset vieraan pääoman menot. Näitä ovat rakennusaikaisiin velkoihin liittyvät korkokulut. Lisäksi aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen hankintameno sisältää arvioidut hyödykkeen purkamisesta, siirtämisestä ja alkuperäiseen tilaan palauttamisesta aiheutuvat menot.

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Muu aineellinen käyttöomaisuus poistetaan tasapoistomenetelmällä niiden arvioidun taloudellisen vaikutusajan kuluessa. Käytöstä poistamisesta aiheutuneet kulut poistetaan sen voimallituksen taloudellisen vaikutusajan kuluessa, johon ne liittyvät.

Tasapoistot perustuvat seuraaviin odotettuihin taloudellisiin pitoaikoihin:

| | |
|---|--------------|
| Vesivoimalaitosten rakennukset, rakennelmat ja koneet | 40-80 vuotta |
| Yhdistettyjen sähkön ja lämmön tuotantolaitosten rakennukset, rakennelmat ja koneet | 4-35 vuotta |
| Kytkinkentät ja voimajohdot | 10-45 vuotta |
| Muut rakennukset ja rakennelmat | 10-25 vuotta |
| Muut koneet ja kalusto | 3-20 vuotta |
| Muut aineelliset hyödykkeet | 3-40 vuotta |

Hyödykkeiden jäännösarvo ja taloudellinen vaikutusaika oikaistaan tarvittaessa kuvastamaan taloudellisen hyödyn odotuksissa tapahtuneita muutoksia.

Mikäli käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, joiden taloudelliset vaikutusajat ovat eri pituiset, kukin osa käsitellään erillisenä hyödykkeenä. Tällöin osan uusimiseen liittyvät menot aktivoidaan ja uusimisen yhteydessä mahdollinen jäljellä oleva kirjanpitoarvo kirjataan pois taseesta. Muussa tapauksessa myöhemmin syntyvät menot sisällytetään aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen kirjanpitoarvoon vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä.

Vuosittain toistuvat korjaus- ja huoltomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet. Voimalaitosten modernisointeihin ja ylläpitoon liittyvät investoinnit aktivoidaan.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden käytöstä poistamisesta ja luovutuksista syntyvät myyntivoitot ja tappiot määritetään vertaamalla myyntituloa kirjanpitoarvoon ja ne merkitään tuloslaskelmaan erään Liiketoiminnan muut tuotot tai Liiketoiminnan muut kulut.

Poistojen kirjaaminen lopetetaan tilanteessa, jossa aineellinen käyttöomaisuushyödyke luokitellaan myytävänä olevaksi IFRS 5 Myytävänä olevat pitkäaikaiset omaisuuserät ja lopetetut toiminnot -standardin mukaisesti.

Julkiset avustukset

Julkiset avustukset, esimerkiksi valtiolta saadut aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintoihin liittyvät avustukset, kirjataan aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden kirjanpitoarvojen vähennykseksi silloin, kun on kohtuullisen varmaa, että ne tullaan saamaan ja että konserni täyttää avustuksen saamisen edellytykset. Avustukset tuloutuvat pienempien poistojen muodossa hyödykkeen taloudellisen vaikutusajan kuluessa. Sellaiset avustukset, jotka on saatu korvaukseksi syntyneistä menoista, tuloutetaan sillä tilikaudella, kun avustuksen kohteeseen liittyvät menot merkitään kuluiksi. Tällaiset avustukset esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus arvostetaan hankintamenoon. Hankintameno määritetään FIFO-menetelmällä. Hankintameno muodostuu raaka-aineista ja muista välittömistä menoista. Vaihto-omaisuuden kirjanpitoarvoa ei alenneta sen hankintamenoa pienemmäksi, koska konsernin energialiiketoiminta toimii omakustannushintaperiaatteella, jolloin vaihto-omaisuuden nettorealisoituarvo kattaa aina sen hankintamenot.

Vuokrasopimukset - konserni vuokralle ottajana

Rahoitusleasingsopimukset

Käyttöomaisuuden vuokrasopimukset, joissa konsernille vuokralle ottajana on olennainen osa omistamiselle ominaisista riskeistä ja eduista, luokitellaan rahoitusleasingsopimuksiksi. Rahoitusleasingsopimukset merkitään taseeseen vuokra-ajan alkamisajankohtana käyttöomaisuushyödykkeeksi ja rahoitusleasingvelaksi hyödykkeen käypään arvoon tai sitä alempaan vähimmäisvuokrien nykyarvoon. Rahoitusleasingsopimuksella hankitusta hyödykkeestä tehdään poistot hyödykkeen taloudellisen vaikutusajan tai sitä lyhyemmän vuokra-ajan kuluessa. Rahoitusleasingvelat sisältyvät pitkä- ja lyhytaikaisiin korollisiin velkoihin eräntymisensä mukaan. Maksettavat leasingvuokrat jaetaan rahoitusmenoon ja velan vähennykseen vuokra-aikana siten, että tilikausittain jäljellä olevalle velalle muodostuu samansuuruinen korkoprosentti.

Konsernissa myynti- ja takaisinvuokrausjärjestelyn myynti- ja vuokrasopimukset käsitellään IFRS:n mukaan yhtenä kokonaisuutena rahoitusjärjestelynä. Myynti ei siirrä omistamiselle ominaisia riskejä ja etuja ostajalle, jolloin taseesta poiskirjaamisen kriteerit eivät myyjällä, vuokralle ottajalla täyty. IAS 17 ei sovellu järjestelyyn sisältyvään vuokrasopimukseen, koska järjestely ei siirrä käyttöoikeutta järjestelyn kohteena oleviin omaisuuksiin.

Muut vuokrasopimukset

Vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät vuokralle antajalle, luokitellaan muiksi vuokrasopimuksiksi. Muiden vuokrasopimusten perusteella määräytyvät vuokrat kirjataan tuloslaskelmaan tasasuuruusina kuluerinä vuokra-ajan kuluessa.

Muiden vuokrasopimusten perusteella saadut vuokratuotot, konserni vuokralle antajana, kirjataan tuloslaskelmaan Liiketoiminnan muihin tuottoihin tasaerinä vuokra-ajan kuluessa.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden ja aineettomien hyödykkeiden arvonalentuminen

Konserni arvioi jokaisena raportointikauden päättymispäivänä, onko viitteitä siitä, että jonkin omaisuserän arvo on alentunut. Jos viitteitä ilmenee, arvioidaan kyseisestä omaisuserästä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Kerrytettävissä oleva rahamäärä arvioidaan lisäksi vuosittain seuraavista omaisuseristä riippumatta siitä, onko arvonalentumisesta viitteitä: liikearvo, taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomat aineettomat hyödykkeet sekä keskeneräiset aineettomat hyödykkeet. Arvonalentumistarvetta tarkastellaan rahavirtaa tuottavien yksikköjen tasolla, eli sillä alimmalla yksikkötasolla, joka on pääosin muista yksiköistä riippumaton, ja jonka rahavirrat ovat erotettavissa ja pitkälle riippumattomia muiden vastaavien yksiköiden rahavirroista.

Kerrytettävissä oleva rahamäärä on omaisuserän käypä arvo vähennettynä myynnistä aiheutuvilla menoilla tai käyttöarvo sen mukaan, kumpi niistä on suurempi. Käyttöarvolla tarkoitetaan kyseisestä omaisuserästä tai rahavirtaa tuottavasta yksiköstä saatavissa olevia arvioituja vastaisia nettorahavirtoja, jotka diskontataan nykyarvoonsa. Diskonttauskorkona käytetään ennen veroa määritettyä korkoa, joka kuvastaa markkinoiden näkemystä rahan aika-arvosta ja omaisuserään liittyvistä erityisriskeistä.

Arvonalentumistappio kirjataan, kun omaisuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Arvonalentumistappio kirjataan välittömästi tulosvaikutteisesti. Mikäli arvonalentumistappio kohdistuu rahavirtaa tuottavaan yksikköön, se kohdistetaan ensin vähentämään rahavirtaa tuottavalle yksikölle kohdistettua liikearvoa ja tämän jälkeen vähentämään muita yksikön omaisuseriä tasasuhteisesti. Arvonalentumistappion kirjaamisen yhteydessä poistojen kohteena olevan omaisuserän taloudellinen vaikutusaika arvioidaan uudelleen. Muusta omaisuserästä kuin liikearvosta kirjattu arvonalentumistappio peruutetaan siinä tapauksessa, että on

tapahtunut muutos niissä arvioissa, joita on käytetty määrittäessä omaisuuserästä kerrytettävissä olevaa rahamäärää. Arvonalentumistappiota ei kuitenkaan peruta enempää, kuin mikä omaisuuserän kirjanpitoarvo olisi ilman arvonalentumistappion kirjaamista. Liikearvosta kirjattua arvonalentumistappiota ei peruta missään tilanteessa.

Rahoitusvarat ja rahoitusvelat

Kaikki rahoitusvarojen ostot ja myynnit kirjataan kaupantekopäivänä käypään arvoon. Rahoitusvarat kirjataan taseesta pois silloin, kun oikeudet sijoituksen rahavirtoihin lakkaavat olemasta voimassa tai ne on siirretty ja konserni on siirtänyt olennaisilta osin omistamiseen liittyvät riskit ja edut.

Konsernin rahoitusvarat luokitellaan seuraaviin ryhmiin IFRS 9:n mukaisesti: käypään arvoon tulosvaikutteisesti, käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta sekä jaksotettavaan hankintamenoon arvostettavat. Luokittelu tapahtuu alkuperäisen hankinnan yhteydessä konsernin liiketoimintamallin mukaisesti sekä perustuen rahoitusvarojen rahavirtaominaisuuksiin. Konsernilla ei ole tällä hetkellä muiden laajan tuloksen erien kautta käypään arvoon kirjattavia rahoitusvaroja.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattava rahoitusvarat

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat johdannaisia, jotka eivät täytä suojauslaskennan ehtoja luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavaksi. Tähän ryhmään kuuluvat konsernin kaikki johdannaiset, sillä konsernissa ei sovelleta suojauslaskentaa. Johdannaiset sisältyvät lyhytaikaisiin varoihin paitsi, jos ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua, jolloin ne sisältyvät pitkäaikaisiin varoihin. Silloin kun johdannaisten arvo on negatiivinen, ne luokitellaan rahoitusvelkoihin. Erä sisältyy muihin pitkäaikaisiin velkoihin, paitsi jos ne erääntyvät alle 12 kuukauden kuluessa, erä sisältyy silloin lyhytaikaisiin velkoihin. Käyvän arvon muutoksista johtuvat sekä realisoitumattomat että realisoituneet voitot ja tappiot kirjataan tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jonka aikana ne syntyvät.

Jaksotettu hankintameno

Jaksotettuun hankintamenoon sisältyvät pitkäaikaiset laina- ja muut saamiset sekä lyhytaikaiset myynti- ja muut saamiset. Laina- ja muut saamiset arvostetaan efektiivisen koron menetelmällä jaksotettuun hankintamenoon ja ne sisältyvät lyhytaikaisiin ja pitkäaikaisiin rahoitusvaroihin; viimeksi mainittuihin, mikäli ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua. Myyntisaamiset kirjataan taseeseen niiden alkuperäiseen nimellisarvoon. Yhtiön myöntämät lainat, joilla on määrätty eräpäivä, arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon efektiivisen koron menetelmää käyttäen.

Rahavarat

Rahavarat koostuvat käteisestä rahasta, vaadittaessa nostettavissa olevista pankkitalletuksista ja muista lyhytaikaisista, erittäin likvideistä sijoituksista. Rahavaroihin luokitelluilla erillä on enintään 3 kuukauden maturiteetti hankinta-ajankohdasta lukien.

Rahoitusvarojen arvonalentuminen

Uuden arvonalentumismallin mukaan rahoitusvarojen arvonalentuminen on määritettävä odotettavissa oleviin luottotappioihin perustuvaa mallia käyttäen. Konsernin kannalta uusi arvonalentumismalli koskee myyntisaamisia ja niiden luottotappioiden aikaisempaa kirjaamista. Konsernin luottopositio ei ole muuttunut standardien välillä.

IFRS 9-standardin mukaan konserni soveltaa myyntisaamisten luottoriskin kirjaamiseen yksinkertaistettua varausmenettelyä, jonka mukaan kaikista myyntisaamisista kirjataan vähennyserä koko voimassaoloajalta odotettavissa

olevien luottotappioiden perusteella.

Konsernin vuosittaiset luottotappiot ovat olleet hyvin vähäisiä eikä uuden mallin mukaisilla odotetuilla luottotappiolla ole merkittävää vaikutusta. Jaksotettuun hankintamenuun arvostettujen rahoitusinstrumenttien osalta konserni suorittaa seurantaan aktiivisesti ja kirjaa kriteerien mukaisesti arvonalentumista tulosvaikutteisesti.

Konserni arvioi jokaisena tilinpäätöspäivänä, onko olemassa objektiivista näyttöä yksittäisen rahoitusvaroihin kuuluvan erän tai rahoitusvarojen ryhmän arvon alentumisesta. Mikäli rahoitusvarojen käypä arvo on alittanut hankintamenuon merkittävästi tilinpäätöshetkellä, tämä on osoitus rahoitusvarojen arvonalentumisesta.

Näyttöä arvonalentumisesta voivat olla esimerkiksi vastapuolen merkittävät taloudelliset vaikeudet, koronmaksun tai lyhennysten laiminlyönnit, konkurssin tai muun taloudellisen uudelleenjärjestelyn todennäköisyys tai havainnoitavissa oleva tieto, joka osoittaa arvioitujen vastaisten rahavirtojen määritettävissä olevaa vähentymistä, esimerkiksi muutokset maksujen myöhästymisessä ja laiminlyöntien kanssa korreloiva vastapuolen heikentynyt taloudellinen tilanne.

Konsernilla on osakaslainasaamia yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:ltä. Konserni on tarkastellut lainojen luottotappioriskiä lainasopimusten perusteella ja todennut, että luottotappioriskiä ei ole.

Rahoitusvelat

Konsernin rahoitusvelat luokitellaan seuraaviin ryhmiin IFRS 9-standardin mukaisesti: käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja jaksotettavaan hankintamenuun arvostettavat.

Rahoitusvelat kirjataan alun perin kirjanpitoon käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettynä. Myöhemmin kaikki rahoitusvelat arvostetaan jaksotettuun hankintamenuun käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Rahoitusvelkoja sisältyy pitkä- ja lyhytaikaisiin velkoihin ja ne voivat olla korollisia ja korottomia.

Lainaliimiteistä maksettavat palkkiot kirjataan lainaan liittyvinä transaktiomenoina siltä osin kuin limitiin käyttäminen on todennäköistä. Tällöin palkkio merkitään taseeseen, kunnes laina nostetaan. Lainan noston yhteydessä lainasitoumuksiin liittyvä järjestelypalkkio merkitään osaksi transaktiokuluja. Siltä osin kuin ei ole todennäköistä, että lainasitoumusta tullaan nostamaan, järjestelypalkkio kirjataan ennakkomaksuksi ja jaksotetaan kuluksi lainasitoumuksen ajanjaksolle.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvelkoihin kirjataan johdannaissopimuksiin perustuvat velat. Nämä käsitellään käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja ne sisältyvät lyhytaikaisiin velkoihin, jos ne tullaan suorittamaan alle 12 kuukauden kuluessa tilinpäätöspäivästä. Muulloin ne sisältyvät pitkäaikaisiin velkoihin.

Johdannaiset

Johdannaissopimukset merkitään taseeseen käypään arvoon sinä päivänä, kun konsernista tulee johdannaissopimuksen osapuoli ja arvostetaan aina jatkossa tilinpäätöshetken käypään arvoon. Tästä syntyvän voiton tai tappion kirjaaminen riippuu siitä, sovelletaanko johdannaiseen IFRS 9 mukaista suojauslaskentaa vai ei. Pohjolan Voima ei ole soveltanut suojauslaskentaa konsernitiilinpäätöksessään vuosina 2018 ja 2017 ja on kirjannut johdannaisten käypien arvojen muutoksesta aiheutuneet voitot ja/tai tappiot tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin tai -kuluihin.

Konsernin yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj (TVO) yhdistellään konsernitiilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen, kts. laadintaperiaatteet Osakkuus- ja yhteisjärjestelyt. TVO käyttää johdannaissopimuksia suojaautuakseen polttoainehankintojen valuuttariskiltä ja lainojen valuutta- ja korkoriskiltä. IFRS 9:n mukaisen suojauslaskennan piiriin

kuuluu TVO:n uraanin hankintasopimusten valuuttakurssiriskiltä suojautumiseen käytetyt instrumentit (valuuttatermiinit, valuutanvaihtosopimukset) ja osa TVO:n lainasopimusten korkorahavirtojen heilahtelulta suojautumiseen tehdyistä koronvaihtosopimuksista. TVO dokumentoi sekä suojausta aloitettaessa että sen jälkeen arvionsa siitä, ovatko suojausliiketoimissa käytettävät johdannaissopimukset tehokkaita. Suojauslaskennassa mukana olevat johdannaissopimukset jaetaan pitkä- ja lyhytaikaisiin varoihin ja velkoihin sen mukaan, miten suojattava instrumentti eräännyy. TVO soveltaa sekä rahavirran että käyvän arvon suojauslaskentaa.

IFRS 9-standardissa myötä suojauksen tehokkuuden arvioiminen perustuu tulevaisuuteen suuntautuvana. TVO:n suojaussuhteiden tehottomuuden odotetaan olevan jatkossakin hyvin vähäistä.

IFRS 9 määrittää kolme suojauksen tehokkuuden vaatimusta suojauslaskennan soveltamista varten. Ensimmäinen vaatimus edellyttää taloudellista yhteyttä suojauskohteen ja -instrumentin välillä. On voitava odottaa, että suojausinstrumentin ja -kohteen arvon muutokset ovat vastakkaisia yhteisen perustana olevan instrumentin tai riskin takia. Standardi myös vaatii, että luottoriskin vaikutus ei dominoi taloudellisesta suhteesta aiheutuvia arvonmuutoksia. Kolmanneksi suojaussuhteen suojausaste tulee olla sama kuin suojausaste, joka syntyy siitä suojauskohteen määrästä, jota yhteisö tosiasiallisesti suojaa ja siitä suojausinstrumentin määrästä, jota yhteisö tosiasiallisesti käyttää suojauskohteen kyseisen määrän suojaamiseen. IFRS 9 edellyttää samaa suojausastetta kuin mitä tosiasiallisesti käytetään riskienhallinnassa. Näillä muutoksilla ei ole merkittävää vaikutusta TVO:lle.

Muilla konsermiyhtiöllä on johdannaisia, jotka eivät täytä IFRS:n mukaisia suojauslaskennan soveltamisedellytyksiä. Tällaisia ovat eräät koronvaihtosopimukset, joiden avulla vaihtuvakorkoisia lainoja on muutettu kiinteäkorkoisiksi sekä polttoainehankintojen valuuttariskiä suojaavat termiinisopimukset. Johdannaiset kirjataan käypään arvoon taseen varoihin tai velkoihin. Näistä valuutta- ja korkojohdannaisista syntyvät käyvän arvon muutokset esitetään tulosvaikutteisesti rahoitustuotoissa ja -kuluissa. Johdannaiset esitetään taseessa eräpäivänsä mukaan joko pitkä- tai lyhytaikaisina varoina tai velkoina.

Työsuhde-etuudet

Eläkejärjestelyt luokitellaan etuus pohjaisiksi tai maksu pohjaisiksi järjestelyiksi. Konsernilla ei ole etuus pohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisissa eläkevakuutusyhtiöissä. Eläkevakuutusyhtiöissä oleva TyEL-eläkevakuutus on käsitelty maksu pohjaisena järjestelynä kuten myös eräät vapaaehtoiset eläkevakuutukset. Maksu pohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa kiinteitä maksuja erilliselle yksikölle eikä konsernilla ole oikeudellista eikä tosiasiallista velvoitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan kyseisten eläke-etuuksien maksamisesta. Maksu pohjaisiin eläkejärjestelyihin tehdyt suoritukset merkitään tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jota veloitus koskee.

Varaukset ja ehdolliset velat

Konserni kirjaa varaukset ympäristön alkuperäiseen tilaan palauttamisesta, hyödykkeen käytöstä poistamisesta ja lakiin perustuvista vaateista silloin, kun konsernilla on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti.

Varaukset arvostetaan velvoitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä rahan aika-arvosta tarkasteluhetkellä ja velvoitteeseen liittyvistä riskeistä. Ajan kulumisesta johtuva varauksen lisäys kirjataan korkokuluksi. Jos osasta velvoitetta on mahdollista saada korvaus joltakin kolmannelta osapuolelta, korvaus kirjataan erilliseksi omaisuuseräksi, mutta vasta siinä vaiheessa, kun korvauksen saaminen on käytännössä varmaa. Konsernin jatkuvaan liiketoimintaan liittyvistä menoista ei kirjata varausta etukäteen.

Ehdollinen velka on aikaisempien tapahtumien seurauksena syntynyt mahdollinen velvoite, jonka olemassaolo varmistuu vasta konsernin määräsvallan ulkopuolella olevan epävarman tapahtuman realisoituessa. Ehdolliseksi velaksi katsotaan myös sellainen olemassa oleva velvoite, joka ei todennäköisesti edellytä maksuvelvoitteen täyttämistä, tai jonka suuruutta ei voida määrittää luotettavasti. Ehdollinen velka esitetään liitetietona.

Ympäristövaraukset

Ympäristökustannusten varaukset kirjataan perustuen nykyisiin tulkintoihin ympäristönsuojelulaeista ja -säännöksistä, kun on todennäköistä, että on syntynyt velvoite, jonka määrä on luotettavasti arvioitavissa. Ne ympäristökustannukset, jotka ovat syntyneet korjattaessa olosuhteita, jotka johtuvat aikaisempien tilikausien toiminnoista ja jotka eivät enää kerrytä tuloja nykyhetkellä tai tulevaisuudessa kirjataan vuosikuluiksi.

Tuhkan käsittely

Konsernin yhtiöillä voi olla välivarastoituna prosessissa syntynyttä jäteveronalaista tuhkaa, jolle on olemassa hyötykäyttökohde, hyötykäyttökohdetta etsitään tai hyötykäyttökohdetta ei ole, jolloin veronalainen jäte toimitetaan kaatopaikalle. Tilinpäätökseen on tällöin jaksotettu kulu, joka vastaa parasta arviota siitä, kuinka paljon tilinpäätöshetkellä välivarastossa olevan tuhkan käsittely tulee konsernin yhtiöille maksamaan.

Hyödykkeen käytöstä poistamiseen liittyvät velvoitteet

Hyödykkeen käytöstä poistamiseen liittyvä velvoite kirjataan silloin, kun konsernilla on sopimukseen perustuva velvoite tai kun on olemassa oikeudellinen velvoite ja tämän velvoitteen määrä sekä sen rajattu taloudellinen vaikutusaika voidaan arvioida luotettavasti. Hyödykkeen käytöstä poistamiseen liittyvä velvoite kirjataan osana kyseisen hyödykkeen hankintamenoa, kun laitos otetaan käyttöön tai kun ympäristön vahingoittuminen on tapahtunut. Menot kirjataan poistoina hyödykkeen jäljellä olevan taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja varaus

Teollisuuden Voima Oyj:n tulososuuteen vaikuttaa olennaisesti ydinjätehuoltovastuun käsittely. TVO:n ydinenergiain mukainen ydinjätehuoltovastuu katetaan maksamalla Valtion ydinjätehuoltorahastoon ydinjätehuoltomaksu. Vastuu kattaa kaikki tulevat olemassa olevan ydinjätteen käsittelystä aiheutuvat kulut mukaan luettuna ydinvoimalaitosten käytöstä poiston, käytetyn polttoaineen loppusijoituskustannukset sekä riskimarginaalin siten, että käytöstä poiston oletetaan alkavan arviointivuonna seuraavan vuoden alusta. Posiva Oy huolehtii TVO:n käytetyn polttoaineen loppusijoituksen tutkimuksista ja toteutuksesta ja perii TVO:lta näistä toimenpiteistä vuosittain aiheutuneet kustannukset mukaan lukien käyttöomaisuuden hankintamenot.

TVO:n konsernitalinpäätöksessä rahasto-osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta esitetään pitkäaikaisissa varoissa noudattaen IFRIC 5 -tulkintaa. Ydinjätehuoltovastuu esitetään varauksena pitkäaikaisissa veloissa. Ydinjätehuollon varauksen käypä arvo lasketaan diskonttaamalla kassavirrat, jotka perustuvat suunnitelmiin arvioiduista tulevista toimenpiteistä ja niiden kustannuksista huomioiden jo tehdyt toimenpiteet.

Ydinvoimalaitoksen käytöstä poistamiseen liittyvän varauksen alkuperäinen nykyarvo (ydinvoimalaitoksen käyttöönottohetkellä) on kirjattu investointina taseeseen ja sitä oikaistaan myöhemmin suunnitelmaan tulevilla muutoksilla. Käytöstä poistamiseen liittyvästä investoinnista tehdään poistot ydinvoimalaitoksen ennakoidun käyttöajan kuluessa.

Käytettyyn ydinpolttoaineeseen liittyvä varaus kattaa tulevat ydinjätteen loppusijoituskustannukset kunkin tilikauden loppuun saakka. Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamiseen liittyvät kustannukset kirjataan kuluksi laitoksen

käyttöaikana polttoaineen käytön perusteella. Suunnitelmiin tulevien muutosten vaikutus kirjataan välittömästi tuloslaskelmaan perustuen käytetyn polttoaineen määrään kunkin tilikauden loppuun mennessä.

Rahan aika-arvo otetaan huomioon kirjaamalla ydinjätehuoltovaruksen diskonttaukseen liittyvä korkokulu tuloslaskelmaan.

Oma pääoma

PVO:lla on 14 osakesarjaa. Kukin osakesarja oikeuttaa tietyn tytäryhtiön, osakkuus- tai yhteisyrityksen tuottamaan energiaan. Osakas on oikeutettu energiaan osakeomistuksen suhteellisen osuuden mukaan yksittäisen osakesarjan osakkeista.

Osakkeista yhtiön perustamisen yhteydessä ja osakepääoman korotuksina saadut suoritukset on kirjattu osakepääomaan, ylikurssirahastoon ja 1.9.2006 jälkeen myös sijoitetun vapaan pääoman rahastoon.

Osakekohtainen tulos

Konserni ei esitä osakekohtaista tulosta, koska emoyritys toimii omakustannushintaperiaatteella. PVO:n osakkeet eivät myöskään ole julkisen kaupankäynnin kohteena.

Oman pääoman ehtoiset osakslainat

Omaan pääoman ehtoiset osakslainat käsitellään omana pääomana. Oman pääoman ehtoiset osakslainat merkitään alun perin kirjanpitoon käypään arvoon sisällyttäen transaktiomenot. Oman pääoman ehtoisiin osakslainoihin ei ole eräpäivää mutta lainanottaja voi maksaa lainan takaisin valintansa mukaan yhdessä tai useammassa erässä. Lainanottajan hallituksella on oikeus päättää, että lainoille ei joltakin kuluvalta koronmaksukaudelta makseta korkoa. Maksamatta jäänyt korko ei kumuloidu seuraaville koronmääräytymisjaksoille. Oman pääoman ehtoinen osakslaina on vakuudeton ja muita velkasitoumuksia heikommassa etuoikeusasemassa. Sen etuoikeusasema on kuitenkin parempi kuin muilla yhtiön omaan pääomaan luettavilla erillä.

Oman pääoman ehtoisten osakslainojen korot kirjataan velaksi, kun velvollisuus korkojen maksamiseksi on syntynyt. Korkokulut kirjataan maksuperusteisesti suoraan kertyneisiin voittovaroihin eikä niitä kirjata tilikauden tulokseen.

Myytävänä olevat varat ja lopetetut toiminnot

Myytävänä olevat varat luokitellaan myytävänä oleviksi ja arvostetaan kirjanpitoarvoon tai sitä alempaan myynnistä aiheutuvilla menoilla vähennettyyn käypään arvoon, mikäli niiden kirjanpitoarvoa vastaava määrä tulee kertymään pääasiassa omaisuuserän myynnistä jatkuvan käytön sijaan ja myynti on erittäin todennäköinen. Poistot näistä omaisuuseristä lopetetaan luokitteluhetkellä.

Lopetettu toiminto on konsernin osa, josta on luovuttu tai joka on luokiteltu myytävänä olevaksi ja joka täyttää jonkin seuraavista edellytyksistä:

1. Se on merkittävä erillinen liiketoimintayksikkö tai maantieteellistä aluetta edustava yksikkö.
2. Se on osa yhtiön koordinoitua suunnitelmaa, joka koskee luopumista erillisestä keskeisestä liiketoiminta-alueesta tai maantieteellisestä toiminta-alueesta.
3. Se on tytäryritys, joka on hankittu yksinomaan tarkoituksena myydä se edelleen.

Lopetettujen toimintojen tulos esitetään omana eränään konsernin laajassa tuloslaskelmassa. Myytävänä olevat omaisuuserät, luovutettavien erien ryhmät, myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvät muihin laajan tuloksen eriin kirjatut erät sekä luovutettavien erien ryhmään sisältyvät velat esitetään taseessa erillään muissa eristä.

Segmenttiraportointi

Konserni on ottanut käyttöön segmenttiraportoinnin tilinpäätöksessä 2018. Konsernilla on neljä raportoitavaa segmenttiä: vesivoima, lämpövoima, ydinvoima ja muut toiminnot. Ylin operatiivinen päätöksentekijä on hallitus.

Uusien ja uudistettujen IFRS-standardien, tulkintojen sekä standardien muutosten käyttöönotto

Konsermitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laadintaperiaatteita kuin vuonna 2017, lukuun ottamatta seuraavia muutoksia olemassa oleviin standardeihin, joita konserni on soveltanut 1.1.2018 alkaen.

- IFRS 9 Rahoitusinstrumentit – korvasi IAS 39-standardin ja käsittelee rahoitusvarojen ja -velkojen luokittelua, arvostamista ja kirjaamista pois taseesta sekä uudistaa suojauslaskentaa koskevia sääntöjä ja tuo rahoitusvaroilte uuden arvonalentumismallin.
IFRS 9:n 1.1.2018 tapahtuneesta käyttöönotosta aiheutui luokittelumuutoksia rahoitusvaroihin. Oikaisuja tilinpäätökseen merkittyihin lukuihin ei aiheutunut.
IFRS 9 sisältää kolme pääluokittelukategoriaa, jotka perustuvat konsernin liiketoimintamalliin sekä rahavirtaominaisuuksiin: jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat, käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta arvotettavat rahoitusvarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat. Standardi poisti vanhan IAS 39 mukaisen luokittelun: eräpäivään asti pidettävät rahoitusvarat, lainat ja saamiset ja myytävissä olevat sijoitukset. Konsernin rahoitusvarat on luokiteltu konsernin liiketoimintamallin mukaisesti jaksotettuun hankintamenuon arvostettaviin rahoitusvaroihin sekä käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvaroihin. Muutoksen vaikutus rahoitusvarojen luokitteluun ensimmäisenä arvostuspäivänä 1.1.2018:

| Tase-erä | IAS 39 arvostusryhmä | IFRS 9 arvostusryhmä | IFRS 9 | IAS 39 |
|---------------------------------|---|--------------------------------|---------|---------|
| Pitkäaikaiset rah.varat | | | | |
| Muut rahoitusvarat | Myytävissä olevat rahoitusvarat | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | 505 | 505 |
| Laina- ja muut saamiset | Laina- ja muut saamiset | Jaksotettu hankintamenu | 385 962 | 385 962 |
| Lyhytaikaiset rah.varat | | | | |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | Laina- ja muut saamiset | Jaksotettu hankintamenu | 86 452 | 86 452 |
| Pitkäaikaiset velat | | | | |
| Lainat | Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvelat | Jaksotettu hankintamenu | 845 206 | 845 206 |
| Muut rahoitusvelat | Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvelat | Jaksotettu hankintamenu | 195 405 | 195 405 |

| | | | | |
|----------------------------|--|-----------------------------------|---------|---------|
| Johdannaissopimukset | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | 2 993 | 2 993 |
| Lyhytaikaiset velat | | | | |
| Lainat | Jaksotettuun hankintameno arvostettavat rahoitusvelat | Jaksotettu hankintameno | 119 375 | 119 375 |
| Muut rahoitusvelat | Jaksotettuun hankintameno arvostettavat rahoitusvelat | Jaksotettu hankintameno | 20 751 | 20 751 |
| Johdannaissopimukset | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | 8 | 8 |
| Ostovelat | Jaksotettuun hankintameno arvostettavat rahoitusvelat | Jaksotettu hankintameno | 11 576 | 11 576 |
| Muut lyhytaikaiset velat | Jaksotettuun hankintameno arvostettavat rahoitusvelat | Jaksotettu hankintameno | 46 124 | 46 124 |

Rahoitusvarojen arvonalentuminen on määritettävä odotettavissa oleviin luottotappioihin perustuvaa mallia käyttäen. Konserni soveltaa myyntisaamisten luottoriskin kirjaamiseen yksinkertaistettua varausmenettelyä. Konsernin vuosittaiset luottotappiot ovat olleet hyvin vähäisiä eikä myyntisaamiin sisälly merkittävää rahoituskomponenttia. Uuden mallin mukaisilla odotetuilla luottotappiolla ei ole merkittävää vaikutusta.

Rahoitusvelkojen kirjauskäytäntöön ei tullut muutoksia, sillä uudet vaatimukset vaikuttavat vain käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviksi nimenomaisesti luokiteltujen rahoitusvelkojen kirjanpitokäsittelyyn eikä konsernilla ei ole tällaisia velkoja.

Uudet suojauslaskentasäännöt toivat suojauslaskennan lähemmäs yleisiä riskienhallinnan käytäntöjä. Konserni ei ole ottanut käyttöön suojauslaskentaa (yhteisyrittäjä TVO soveltaa suojauslaskentaa, kts. Johdannaiset).

- IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista – korvasi tavaroiden ja palveluiden myyntiä koskevan IAS 18:n ja pitkäaikaishankkeita koskevan IAS 11:n. Standardin peruserätyksenä on, että myyntituotot kirjataan, kun tavaraa tai palvelua koskeva määräysvalta siirtyy asiakkaalle – aiemmin käytettyjen riskien ja etujen sijaan tarkastellaan siis määräysvaltaa.

Myyntituottojen kirjaamisessa on sovellettava uutta viisivaiheista prosessia:

- o yksilöidään asiakassopimukset
- o yksilöidään erilliset suoriteveloitteet
- o määritetään sopimuksen mukainen transaktiohintaa

o kohdistetaan transaktiohintaa erillisille suoritevelvoitteille, ja
o kirjataan myyntituotto, kun kukin suoritevelvoite on täytetty.

Standardi ei tuonut muutosta konsernin myyntituottojen kirjaamiseen. Konsernin liikevaihto koostuu lähinnä energian myyntituotoista, jotka tuloutetaan toimitetun energian perusteella kuukausittain ja jaotellaan kiinteään ja muuttuvaan veloitukseen (katso Omakustannusperiaate).

Seuraavilla, 1.1.2018 sovellettavaksi tulleilla standardimuutoksilla ja tulkinnolla ei ole vaikutusta konsernin laskentaperiaatteisiin:

- Vuosittaiset parannukset IFRS-standardeihin 2014-2016
- IFRS 4 (muutos) Vakuutus sopimukset
- IFRS 2 (muutos) Osakeperusteiset maksut
- IFRIC 22 Ulkomaan rahan määräiset liiketoimet ja ennakkomaksut
- IAS 40 (muutos) Sijoituskiinteistöt

Konserni ottaa käyttöön seuraavat julkaistut standardit, tulkinnat ja muutokset olemassa oleviin standardeihin ja tulkintoihin vuoden 2019 tilinpäätöksessään tai myöhemmin. Alustavien selvitysten perusteella konserni arvioi, että näillä ei ole vaikutusta konsernitilinpäätökseen, ellei alla erikseen todettu.

- IFRS 16 Vuokrasopimukset – lähes kaikki vuokrasopimukset tullaan merkitsemään taseeseen, sillä operatiivisia vuokrasopimuksia ja rahoitusleasing-sopimuksia ei enää erotella. Uuden standardin mukaan kirjataan omaisuuserä (oikeus käyttää vuokrattua hyödykettä) ja vuokrien maksamista koskeva rahoitusvelka. Ainoita poikkeuksia ovat lyhytaikaiset ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskevat vuokrasopimukset.
Konsernissa on käyty läpi konsernin vuokrausjärjestelyt IFRS 16:n mukaisten uusien laskentasääntöjen valossa. Standardi vaikuttaa lähinnä konsernin operatiivisten vuokrasopimusten kirjanpitokäsittelyyn. Tilikauden lopussa konsernilla on 2,3 miljoonaa euroa operatiivisiin vuokrasopimuksiin perustuvia ei-peruutettavissa olevia vuokravelvoitteita, liitetieto 33. Näistä alle 10% liittyy lyhytaikaisiin tai arvoltaan vähäisiä kohteita koskeviin sopimuksiin, joihin liittyvät maksut kirjataan tasaerinä kuluiksi tuloslaskelmaan.
Konsernin arvion mukaa vuokravelvoitteista odotetaan kirjattavan 1.1.2019 käyttöoikeusomaisuuseriä noin 10,6 MEUR ja vuokrasopimusvelkoja 10,6 MEUR. Tilikauden 2019 tulos verojen jälkeen pienentyy uusien sääntöjen käyttöönotosta johtuen noin 0,1 miljoonaa euroa. Liiketoiminnan rahavirrat kasvavat ja rahoituksen rahavirrat pienentyvät noin 1 MEUR, koska vuokrasopimusvelan lyhennysten osuus luokitellaan rahoituksen rahavirroiksi.
Konsernin toiminta vuokralle antajana ei ole olennaista, eikä siitä siksi odoteta aiheutuvan merkittävää vaikutusta tilinpäätökseen. Joitakin uusia liitetietoja kuitenkin vaaditaan ensi vuodesta alkaen.
Standardia ryhdytään soveltamaan sen vaadittuna käyttöönottoajankohtana 1.1.2019. Siirtymiseen on tarkoitus soveltaa yksinkertaistettua menettelytapaa, eikä käyttöönottoa edeltävän vuoden vertailulukuja ole tarkoitus oikaista. Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan määrään, joka vastaa vuokrasopimusvelkaa käyttöönottoajankohtana.
 - IAS 19* (muutos) Työsuhde-etuudet – järjestelyn muuttaminen tai supistaminen tai veloitteen täyttäminen
 - IFRS 17* Vakuutus sopimukset
 - IFRIC 23 Tuloverokäsittelyjä koskeva epävarmuus
 - IFRS 9 (muutos) Rahoitusinstrumentit – etukäteen suoritettavaa maksua koskevat ominaisuudet, joihin liittyy negatiivinen kompensatio
 - IAS 28* (muutos) Sijoitukset osakkuus- ja yhteisyrityksiin – selvitys pitkäaikaisien osuuksien käsittelyyn osakkuus- tai yhteisyrityksessä, johon ei sovelleta pääomaosuusmenetelmää.
 - Vuosittaiset parannukset 2015 – 2017*
 - IFRS 3* Liiketoimintojen yhdistäminen – liiketoiminnan määrittelyn uudistaminen
 - IAS 1* (muutos) Tilinpäätöksen esittäminen ja IAS 8* Tilinpäätöksen laatimisperiaatteet – olennaisuuden määrittelmä
- * Kyseistä standardia, tulkintaa tai muutosta ei ole vielä hyväksytty sovellettavaksi EU:ssa.

2 Johdon harkintaa edellyttävät tilinpäätöksen laatimisperiaatteet ja arvioihin liittyvät epävarmuustekijät

Konsernin johto tekee harkintaan perustuvia ratkaisuja, jotka koskevat tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden valintaa ja niiden soveltamista. Tämä koskee erityisesti niitä tapauksia, joissa voimassa olevassa IFRS-normistossa on vaihtoehtoisia kirjaamis-, arvostamis- tai esittämistapoja.

Konsernitilinpäätöksen laadinnan yhteydessä tehdyt arviot ja oletukset pohjautuvat johdon parhaaseen näkemykseen tilinpäätöshetkellä. Ennusteita ja harkintoja arvioidaan jatkuvasti ja ne perustuvat historiallisiin kokemuksiin sekä tulevaisuutta koskeviin tilinpäätöshetkellä todennäköisimpinä pidettyihin olettamuksiin. Konsernissa seurataan arvioiden ja olettamusten toteutumista sekä näiden taustalla olevien tekijöiden muutoksia säännöllisesti yhdessä liiketoimintayksiköiden kanssa käyttämällä useita sekä sisäisiä että ulkoisia tietolähteitä. Mahdolliset arvioiden ja olettamusten muutokset merkitään kirjanpitoon sillä tilikaudella, jonka aikana arviota tai olettamusta korjataan ja kaikilla tämän jälkeisillä tilikausilla.

Oikeudelliset vastuut

Johdon arviointia edellytetään mahdollisten oikeudenkäynteihin liittyvien varausten arvostamisessa ja kirjaamisessa. Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite, maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti.

Oikeudenkäyntien vaikeasti ennakoitavasta luonteesta johtuen oikeudenkäynnin todellinen kustannus voi poiketa merkittävästi alkuperäisestä arviosta.

Konserni ei ole kirjannut varauksia oikeudenkäynneistä. Konsernilla ei ollut tilinpäätöshetkellä meneillään tai ennakoitavissa oikeudenkäyntejä, jotka olisivat vaatineet erityistä harkintaa varauksen kirjaamisesta.

Arvon alentumistestaus

Konsernissa testataan vuosittain mahdollisen arvonalentumisen varalta liikearvo ja ne aineettomat hyödykkeet, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika. Muun pitkäaikaisen omaisuuden arvonalentumistestauksia tehdään silloin, kun on viitteitä siitä, että omaisuuserän arvo saattaa olla alentunut. Arviona testauksissa käytetään tulevia diskontattuja rahavirtoja, jotka voidaan saada omaisuuserän käytöllä ja sen mahdollisella myymisellä.

Pohjolan Voima on ns. mankala-yhtiö, joka toimii omakustannushintaperiaatetta noudattaen. Yhtiöasiakirjojen mukaan osakkaat ovat velvollisia maksamaan saamansa sähkön hinnassa yhtiöasiakirjoissa määritellyt kiinteät ja muuttuvat vuosikustannukset. Arvioitaessa mahdollisia omaisuuserien arvon alentumisia ja tästä seuraavia arvonalentumistappioiden kirjaustarpeita kerrytettävissä olevien rahamäärien kautta, vastaavat kerrytettävissä olevat rahamäärät aina eräitä poikkeustapauksia lukuun ottamatta omaisuuserän kirjanpitoarvoa eikä tarvetta arvonalentumisten kirjaamiseen näin ollen pääsääntöisesti synny.

Ympäristövaraukset

Konsernin toimintaa säätelevät lukuisat ympäristöön liittyvät lait ja määräykset. Konserni toimii kaikkien voimassa olevien ympäristöön liittyvien säädösten mukaisesti. Konserni on arvioinut toiminnalleen tavanomaiset ympäristösuojeluun liittyvät kustannukset säädösten edellyttämien velvollisuuksien kattamiseksi ja varautunut kirjanpidossaan niihin.

Ympäristövastuut perustuvat johdon tekemään parhaaseen arvioon kunnostamiskustannuksista. Ympäristövaraukset koostuva kaatopaikkojen ennallistamisesta johtuvista ARO-varauksista (Asset Retirement Obligation), jotka liittyvät lämpövoimatuotannossa syntyneen tuhkan säilyttämiseen. Konserni kirjaa varauksen arvioidusta

ennallistamiskustannuksesta. Kustannusarviota tarkistetaan vuosittain.

3 RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Pohjolan Voiman rahoitus ja rahoitusriskien hallinta hoidetaan keskitetysti emoyhtiössä yhtiön hallituksen hyväksymän rahoituspolitiikan mukaisesti. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitusriskit liittyvät maksuvalmius-, jälleärahoitus-, markkina- ja luottoriskeihin.

Pohjolan Voiman rahoituksen tehtävänä on varmistaa rahoituksen osalta konsernin toimintoja koskevien päätösten häiriötön toteutus ja tukea valinnoillaan sähkön hinnan edullisuutta.

Johdannaissopimuksia solmitaan vain suojaustarkoituksessa. Pohjolan Voimassa ei sovelleta IFRS:n tarkoittamaa suojauslaskentaa.

Maksuvalmius- ja jälleärahoitusriski

Maksuvalmius- ja jälleärahoitusriskillä eli likviditeettiriskillä tarkoitetaan sitä vaikutusta yhtiön tulokseen ja kassavirtaan, joka syntyy, jos yhtiö ei kykene varmistamaan riittävää rahoitusta toiminnalleen. Riittävien likvidien varojen sekä sitovien luottolimiittien lisäksi Pohjolan Voima pyrkii alentamaan jälleärahoitusriskiä hajauttamalla lainojensa erääntymisajankohtia sekä rahoituslähteitä mahdollisimman hyvin.

Rahoituspolitiikan mukaisesti pitkäaikaisten luottojen maturiteetit ja jälleärahoitus sovitaan sellaisiksi, että lähinnä olevan 12 kuukauden aikana ei eräänny yli 25 % koko luottokannasta. Sääntö ei koske Valtion ydinjätehuoltorahaston (VYR) myöntämiä lainoja.

Pohjolan Voima laskuttaa yhtiöjärjestyksensä mukaisesti osakkailtaan kuukausittain kiinteät ja muuttuvat kulut, mikä pienentää maksuvalmiusriskiä merkittävästi.

Vapaa likviditeetti sijoitetaan turvaavasti ja tuottavasti instrumentteihin, joiden duraatio on korkeintaan 12 kuukautta. Sijoitukset pyritään hajauttamaan eri kohteisiin ja sijoituskohteet valitaan siten, että jälkimarkkinoiden likviditeetti on turvattu myös epäedullisissa olosuhteissa, jotta pääosa sijoituksista voidaan tarvittaessa realisoida pienin kustannuksin.

Lyhytaikaiseen rahoitukseen Pohjolan Voima käyttää pääsääntöisesti 300 miljoonan euron suuruista kotimaista yritystodistusohjelmaa. 31.12.2018 yritystodistusohjelmasta oli käytettynä 85 miljoonaa euroa (31.12.2017 110 miljoonaa euroa).

Likvidien varojen lisäksi Pohjolan Voimalla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 300 miljoonaa euroa (31.12.2017: 370) ja käyttämättömiä osakaslainasitoumuksia 90 miljoonaa euroa (31.12.2017: 0). 300 miljoonan euron sitovasta luottolimiitistä 21 miljoonaa euroa erääntyy kesäkuussa 2021 ja loput kesäkuussa 2022.

Pohjolan Voiman lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Seuraava taulukko kuvaa sopimukseen perustuvaa maturiteettianalyysia. Esitetyt luvut ovat kassavirtaperusteisia ja korkovirrat perustuvat tilinpäätöshetkellä voimassaoleviin sopimuskorkoihin. Tase-erien ja erääntyvien velkojen väliset erot johtuvat tase-eriin sisältyvistä efektiivisen koron mukaisesti jaksotetuista järjestelypalkkioista. Esitettyihin kassavirtoihin järjestelypalkkiot eivät sisälly, koska palkkiot on maksettu jo sopimusten allekirjoitusvaiheessa.

Rahoitusvelkojen diskonttaamattomat kassavirrat

| 2018 | | | | | | | Yhteensä | Tasearvo |
|--|----------|----------|--------|----------|----------|------------|----------|----------|
| 1 000 € | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023- | | | |
| Rahalaitoslainat * | -5 800 | -212 050 | -282 | -107 800 | -5 634 | -614 086 | -614 086 | |
| Rahoituskulut ** | -6 377 | -6 204 | -4 801 | -626 | -40 | -18 048 | -18 048 | |
| Joukkovelkakirjat | | | | | -125 000 | -125 000 | -125 000 | |
| Rahoituskulut | -2 188 | -2 191 | -2 184 | -2 188 | -2 188 | -10 937 | -10 937 | |
| Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta (TVO) *** | | | | | -195 859 | -195 859 | -195 859 | |
| Rahoituskulut | -2 286 | -2 272 | -2 272 | -2 272 | -2 272 | -11 374 | -11 374 | |
| Rahoitusleasingvelat | -23 840 | -89 957 | -7 280 | -35 454 | -45 835 | -202 365 | -202 365 | |
| Rahoituskulut | -620 | -503 | -408 | -369 | -976 | -2 877 | -2 877 | |
| Yritystodistukset | -84 892 | | | | | -84 892 | -84 892 | |
| Rahoituskulut | -111 | | | | | -111 | -111 | |
| Korkojohdannaiset, netto | -1 713 | -2 247 | -2 238 | -2 128 | -3 731 | -12 057 | -6 304 | |
| | | | -301 | | | | | |
| Yhteensä | -127 828 | -315 424 | 984 | -150 837 | -381 535 | -1 277 608 | | |

* Lyhennykset vuonna 2019 sisältyvät taseen lyhytaikaisiin velkoihin.

** Korkokulujen lisäksi rahoituskulut sisältävät sitoutumispalkkiot.

*** Valtion ydinjätehuoltorahaston laina esitetään yli 5 vuoden lainana. Ydinenergialain 52 §:n mukaan TVO:lla on oikeus saada turvaavia vakuuksia vastaan lainaa määräajaksi Valtion ydinjätehuoltorahastosta enintään määrä, joka vastaa 75 prosenttia TVO:n viimeksi vahvistetusta rahastoosuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa. TVO on käyttänyt takaisinlainausoikeuttaan ja edelleen lainannut rahat Pohjolan Voimalle. Lainat uusitaan vuosittain. Lainan vakuudeksi Pohjolan Voima on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle pankkitakauksen. Pohjolan Voimalla on pankkeja sitova noin 196 miljoonan euron pankkitakauslimiittisopimus joka erääntyy 30.4.2019.

Rahoitusvelkojen diskonttaamattomat kassavirrat

| 2017 | | | | | | Yhteensä | Tasearvo |
|--|----------|---------|---------|----------|----------|------------|----------|
| 1 000 € | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022- | | |
| Rahalaitoslainat * | -6 881 | -31 881 | 131 | -266 881 | -12 027 | -655 801 | -655 801 |
| Rahoituskulut ** | -6 761 | -6 867 | -6 414 | -3 176 | -386 | -23 604 | -23 604 |
| Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta (TVO) *** | | | | | -196 285 | -196 285 | -196 285 |
| Rahoituskulut | -2 802 | -2 277 | -2 277 | -2 277 | -2 277 | -11 910 | -11 910 |
| Rahoitusleasingvelat | -20 751 | -56 066 | -87 222 | -4 523 | -47 594 | -216 156 | -216 156 |
| Rahoituskulut | -700 | -573 | -464 | -378 | -1 306 | -3 421 | -3 421 |
| Yritystodistukset | -109 782 | | | | | -109 782 | -109 782 |
| Rahoituskulut | -218 | | | | | -218 | -218 |
| Eläkelainat | -2 712 | | | | | -2 712 | -2 712 |
| Rahoituskulut | -31 | | | | | -31 | -31 |
| Korkojohdannaiset, netto | -1 249 | -1 602 | -2 137 | -2 127 | -5 492 | -12 607 | -3 001 |
| | | | -436 | | | | |
| Yhteensä | -151 887 | -99 266 | 645 | -279 362 | -265 367 | -1 232 527 | |

* Lyhennykset vuonna 2018 sisältyvät taseen lyhytaikaisiin velkoihin.

** Korkokulujen lisäksi rahoituskulut sisältävät sitoutumispalkkiot.

*** Valtion ydinjätehuoltorahaston laina esitetään yli 5 vuoden lainana. Ydinenergialain 52 §:n mukaan TVO:lla on oikeus saada turvaavia vakuuksia vastaan lainaa määräajaksi Valtion ydinjätehuoltorahastosta enintään määrä, joka vastaa 75 prosenttia TVO:n viimeksi vahvistetusta rahastoosuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa. TVO on käyttänyt takaisinlainausoikeuttaan ja edelleen lainannut rahat Pohjolan Voimalle. Lainat uusitaan vuosittain. Lainan vakuudeksi Pohjolan Voima on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle pankkitakauksen. Pohjolan Voimalla on pankkeja sitova noin 196 miljoonan euron pankkitakauslimiittisopimus joka erääntyy 30.4.2019.

Markkinariskit

Korkoriski

Konsernin korkoriski muodostuu korollisten saatavien ja velkojen viitekorkojen ja jälleenrahoitettaessa marginaalien muutoksista. Korkoriskin hallinnan tavoitteena on suojautua viitekorkojen nousun aiheuttamilta korkokustannusten nousulta. Rahoituspolitiikan mukaisesti korkoriskiä seurataan keskimääräisellä korkosidonnaisuusajalla osakesarjakohtaisesti. Korkosidonnaisuusaika asetetaan sellaiseksi, että toimittavan sähkön hinnan herkkyyks korkomuutoksille on osakesarjakohtainen riskinkantokyky huomioon ottaen hyväksyttävällä tasolla. Korkosidonnaisuusajan hallinnassa käytetään korkojohdannaisia.

Konsernin lainoista 90% (2017: 100%) on vaihtuvakorkoisia. Koronvaihtosopimukset kattavat noin 24 % (2017: 23%) vaihtuvakorkoisesta lainapääomasta. Suojaukseen käytettävien koronvaihtosopimusten kiinteät korot ovat 0,16 %:n ja 1,39 %:n välillä (2017: 0,16% ja 1,39%).

31.12.2018 tilanteen mukaisesti yhden prosenttiyksikön paralleeli nousu/lasku korkotasossa aiheuttaisi noin +10,8/-15,1 (31.12.2017 +11,2/-16,7) miljoonan euron vaikutuksen konsernin tulokseen ennen veroja. Vaikutus pitää sisällään korkokulujen ja -tuottojen muutoksen lisäksi korkojohdannaisten käyvän arvon muutoksen. Simulaatio laskee yhden prosenttiyksikön muutoksen vaikutuksen kaikkien vaihtuvakorkoisten velkojen ja saamisten korkokuluihin ja korkotuottoihin seuraavasta korontarkistuspäivästä vuoden loppuun asti. Rahoitusrakenteen on oletettu pysyvän muuttumattomana vuoden ajan ja vuoden aikana erääntyvien lyhytaikaisten lainojen oletetaan pidennettävän vuoden loppuun asti soveltaen uutta korkoa.

Valuuttariski

Sekä lyhyt- että pitkäaikaiset lainat nostetaan konsernissa pääsääntöisesti euromääräisinä. Mikäli lainoja nostetaan muissa valuutoissa kuin euroissa, valuuttariski poistetaan johdannaissopimuksin. Esitettävien vuosien 2018 ja 2017 aikana konsernin kaikki lainat olivat euromääräisiä.

Luottoriski

Luottoriski syntyy siitä mahdollisuudesta, että vastapuoli jättää sopimuksen mukaiset maksuveloitteensa täyttämättä. Kaupalliset myyntisaatavat ja sijoituksiin sekä johdannaiskauppoihin perustuvat saatavat rahoituslaitoksilta altistavat yhtiön luottoriskille. Vastapuolipankkeja valittaessa hyväksytään vain vastapuolet, joilla on korkea luottokelpoisuus. Maksukäyttäytymisen ja luottokelpoisuuden osalta seurataan kaikkia vastapuolia. Tilikauden 2018 aikana Pohjolan Voima kirjasi luottotappioita 56,7 tuhatta euroa (2017: 0,5 tuhatta euroa). Pohjolan Voima myy sähkö- ja lämpöenergiaa vain osakkailleen. Pohjolan Voima toimii yhtiöjärjestyksensä mukaisesti omakustannusperiaatteella (mankalaperiaate), joka pienentää myyntisaamisiin liittyvää luottoriskiä merkittävästi. Konsernissa ei ole oleellisia erääntyneitä myyntisaamisia.

Pohjolan Voima toimittaa lämpöä ja sähköä vain osakkailleen, jotka yhtiöjärjestyksen mukaan ovat velvollisia maksamaan sekä muuttuvat että kiinteät kustannukset toimitetusta energiasta. Energiamyntisaamisiin ei ole historiassa kohdistunut luottotappioita eikä niitä ole odotettavissa. Muut myyntisaamiset ovat vähäisiä ja niiden luottotappiot satunnaisia. Lainasaamiset ovat yhteisyrittä Teollisuuden Voima Oyj:lle myönnettyjä osakaslainoja eikä niihin ole tarkastelun perusteella odotettavissa luottotappioita.

Pääomarakenteen hallinta

Pääomana hallinnoidaan emoyhtiön omistajille kuuluvaa omaa pääomaa, joka koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, sijoitetun vapaan pääoman rahastosta, arvomuutosrahastosta ja kertyneistä voittovaroista. Lisäksi omaan pääomaan lasketaan oman pääoman ehtoinen laina ja määräysvallattomien omistajien osuus. Konserniin ei sovelleta ulkopuolisia pääomavaatimuksia.

Riittäväällä oman pääomanehtoisen rahoituksen määrällä mahdollistetaan monipuoliset rahoituslähteet useista eri lähteistä.

Konsernin omavaraisuusaste vaihtelee maltillisesti investointisyklien mukaisesti. Oman pääoman osuudesta vastaavat kuhunkin investointiin liittyvän osakesarjan omistajat omistuksensa mukaisessa suhteessa.

Alla on esitetty Pohjolan Voiman seuraama omavaraisuusaste:

| | 2018 | 2017 |
|---|------|------|
| Omavaraisuusaste (%) (IFRS, konserni) * | 39 | 40 |

* Omavaraisuusaste % = $100 \times \frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma}}$

4 SEGMENTTITIEDOT

Konsernilla on neljä raportoitavaa segmenttiä: vesivoima, lämpövoima, ydinvoima ja muut toiminnot.

Vesivoima-segmentin sähköä tuotetaan PVO-Vesivoima Oy:n vesivoimalaitoksissa, joita on kahdeksan. Lisäksi segmenttiin kuuluvat osakkuudet Tomiolaakson Voima Oy:ssä ja Länsi-Suomen Voima Oy:ssä sekä Voimalohi Oy:ssä. Lämpövoima-segmentin sähköä ja lämpöä tuotetaan Hämeenkyrön Voima Oy:n, Kaukaan Voima Oy:n, Kymin Voima Oy:n, Laanilan Voima Oy:n, Porin Prosessivoima Oy:n ja Rauman Biovoima Oy:n voimalaitoksissa. Lisäksi segmenttiin kuuluvat osuudet yhteisyritys Vaskiluodon Voima Oy:stä ja Oy Alholmens Kraft Ab:sta. Tahkoluodon Polttoöljy on lepäävä yhtiö.

Ydinvoima-segmenttiin kuuluu osuus yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:stä, joka tuottaa sähköä kahdessa ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2. Ydinvoimalaitosyksikkö Olkiluoto 3 on rakenteilla.

Muut toiminnot kattaa emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n konsernitoiminnot, palveluyhtiöt PVO Power Management Oy:n ja PVO Power Services Oy:n sekä lepäävän yhtiön Rouhialan Voimansiirto Oy:n.

PVO-Lämpövoima Oy:n toiminnot on esitetty lopetettuna toimintona.

Konserni esittää liiketoimintasegmenteittäin liikevaihdon poistot ja arvonalentumiset, rahoitustuotot ja -kulut, tilikauden tuloksen sekä varat ja velat, joita ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa. Konsernin velat on allokoitu laskennallisesti eri segmenteille pääomakulujen kohdistamiseksi eri tuotantomuodoille sen mukaan, mihin segmenttiin varoja on käytetty. Juridinen vastuu veloista on velan ottaneella konserniyhtiöllä.

2018

| Tuloslaskelma | Vesivoima | Lämpövoima | Ydinvoima | Muut | Yhteensä | Lopetetut toiminnot |
|---|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|---------------------|
| Liikevaihto, ulkoinen | 6 225 | 86 897 | 182 810 | 238 168 | 514 101 | 634 |
| Liikevaihto, sisäinen | 16 884 | 123 938 | | 32 506 | 173 327 | 4 |
| Eliminoinnit | | | | | -173 331 | |
| Liikevaihto yhteensä | 23 109 | 210 835 | 182 810 | 270 674 | 514 097 | 638 |
| Poistot ja arvonalentumiset | -4 567 | -34 229 | | -251 | -39 048 | 363 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista | -22 | -4 294 | -15 218 | | -19 535 | |
| Liikevoitto/-tappio | -1 947 | -3 246 | -15 218 | 12 960 | -7 451 | 2 520 |
| Rahoitustuotot -ja kulut | -1 326 | -12 951 | -7 163 | -3 469 | -24 909 | 91 |
| Tilikauden voitto/tappio jatkuvista ja lopetetuista toiminnoista | -3 272 | -16 197 | -22 381 | 9 490 | -32 361 | 2 611 |
| Varat | | | | | | |
| Pitkäaikaiset varat | 435 070 | 409 594 | 1 060 422 | 37 671 | 1 942 758 | |
| Lyhytaikaiset varat | | | | | | |
| Lyhytaikaiset varat | 6 080 | 82 639 | 0 | 84 982 | 173 701 | |
| Eliminoinnit | | | | | -17 666 | |
| Lyhytaikaiset varat yhteensä | | | | | 156 035 | |
| Myytävänä olevat varat | | 4 653 | | | 4 653 | |
| Varat yhteensä | 441 150 | 496 886 | 1 060 422 | 122 654 | 2 103 446 | |
| Velat | | | | | | |
| Pitkäaikaiset velat | | | | | | |
| Pitkäaikaiset velat ja varaukset | 137 000 | 243 157 | 723 222 | 7 638 | 1 111 017 | |
| Muut pitkäaikaiset velat | | | | | 6 293 | |
| Pitkäaikaiset velat yhteensä | | | | | 1 117 310 | |
| Lyhytaikaiset velat | | | | | | |
| Lyhytaikaiset velat | 4 668 | 64 584 | 0 | 117 658 | 186 910 | |
| Eliminoinnit | | | | | -17 666 | |
| Lyhytaikaiset velat yhteensä | | | | | 169 244 | |
| Velat yhteensä | 141 668 | 307 741 | 723 222 | 125 296 | 1 286 554 | |

2017

| | Vesivoima | Lämpövoima | Ydinvoima | Muut | Yhteensä | Lopetetut toiminnot |
|---|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|---------------------|
| Tuloslaskelma | | | | | | |
| Liikevaihto, ulkoinen | 5 894 | 48 365 | 177 194 | 222 167 | 453 620 | 940 |
| Liikevaihto, sisäinen | 23 448 | 120 895 | | 20 580 | 164 923 | 17 |
| Eliminoinnit | | | | | -164 940 | |
| Liikevaihto yhteensä | 29 342 | 169 260 | 177 194 | 242 747 | 453 603 | 956 |
| Poistot ja arvonalentumiset | -4 533 | -34 784 | | -530 | -39 847 | 363 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista | 58 | 255 | -9 737 | | -9 424 | |
| Liikevoitto/-tappio | 4 651 | 476 | -9 737 | 16 173 | 11 563 | -1 581 |
| Rahoitustuotot -ja kulut | -1 700 | -2 288 | -6 748 | 1 002 | -9 734 | 11 |
| Tulov erot | | | | 838 | 838 | |
| Tilikauden voitto/tappio jatkuvista ja lopetetuista toiminnoista | 2 951 | -1 812 | -16 485 | 18 013 | 2 667 | -1 570 |
| Varat | | | | | | |
| Pitkäaikaiset varat yhteensä | 436 856 | 444 776 | 1 025 433 | 38 027 | 1 945 092 | |
| Lyhytaikaiset varat | | | | | | |
| Lyhytaikaiset varat | 9 989 | 75 566 | | 68 667 | 154 222 | |
| Eliminoinnit | | | | | -18 723 | |
| Lyhytaikaiset varat yhteensä | | | | | 135 499 | |
| Myytäväinä olevat varat | | 8 845 | | | 8 845 | |
| Varat yhteensä | 446 845 | 529 187 | 1 025 433 | 106 694 | 2 089 436 | |
| Velat | | | | | | |
| Pitkäaikaiset velat | | | | | | |
| Pitkäaikaiset velat ja varaukset | 139 400 | 254 417 | 648 417 | 2 868 | 1 045 102 | |
| Muut pitkäaikaiset velat | | | | | 2 993 | |
| Pitkäaikaiset velat yhteensä | | | | | 1 048 095 | |
| Lyhytaikaiset velat | | | | | | |
| Lyhytaikaiset velat | 4 689 | 63 143 | | 148 725 | 216 557 | |
| Eliminoinnit | | | | | -18 723 | |
| Lyhytaikaiset velat yhteensä | | | | | 197 834 | |
| Velat yhteensä | 144 089 | 317 560 | 648 417 | 151 593 | 1 245 929 | |

5 MYDYT PITKÄAIKAISET OMAISUUSERÄT JA HANKITUT LIIKETOIMINNOT

Myydyt pitkäaikaiset omaisuuserät

Konserniyhtiö Powest Oy:n omistamat PVO-Alueverkko Oy:n osakkeet myytiin ja omistusoikeus osakkeisiin siirtyi 31.1.2017.

| Myytyjen yhtiöiden varat ja velat | 2018 | 2017 |
|---|----------|---------------|
| Aineettomat hyödykkeet | 0 | 192 |
| Aineelliset hyödykkeet | 0 | 4 339 |
| Pitkäaikaiset saamiset | 0 | 0 |
| Vaihto-omaisuus | 0 | 0 |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | 0 | 651 |
| Rahat ja pankkisaamiset | 0 | 1 852 |
| Varat yhteensä | 0 | 7 035 |
| Määräysvallattomien omistajien osuus | 0 | 0 |
| Varaukset | 0 | 0 |
| Rahoitusvelat | 0 | 0 |
| Ostovelat ja muut velat | 0 | 1 028 |
| Velat yhteensä | 0 | 1 028 |
| Myyty nettovarallisuus | 0 | 6 007 |
| Myyntivoitto/ -tappio | 0 | 10 597 |
| Kauppahinta yhteensä | 0 | 16 604 |
| Saatu rahana | 0 | 16 604 |
| Luovutettujen yhtiöiden rahat ja pankkisaamiset | 0 | -1 852 |
| Myyntistä syntyvät rahavirrat | 0 | 14 752 |

Hankitut liiketoiminnot

Vuonna 2018 eikä 2017 ei ollut yrityshankintoja.

6 RAHAVIRTALASKELMAN LIITETIEDOT

| Oikaisut tilikauden voittoon/tappioon (1 000 €) | 2018 | 2017 |
|---|---------------|---------------|
| Poistot | 39 048 | 39 484 |
| Johdannaisten käyvän arvon muutokset | 3 368 | -1 913 |
| Verot | 0 | -838 |
| Pitkäaikaisten varojen myyntivoitot ja -tappiot | -434 | -15 241 |
| Rahoituskulut, netto | 21 541 | 11 647 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta | 19 535 | 9 424 |
| Yhteensä | 83 058 | 42 563 |

| Käyttöpääoman muutos | 2018 | 2017 |
|--|---------------|-------------|
| Myyntisaamisten ja muiden saamisten muutos | 731 | 6 912 |
| Vaihto-omaisuuden muutos | -6 848 | 3 107 |
| Ostovelkojen ja muiden velkojen muutos | -2 823 | -11 068 |
| Varausten muutos | -9 | 602 |
| Yhteensä | -8 949 | -447 |

7 LIIKEVAIHTO

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|------------------------|----------------|----------------|
| Tuotetun sähkön myynti | 339 355 | 293 484 |
| Tuotetun lämmön myynti | 138 304 | 132 635 |
| Ostetun sähkön myynti | 28 230 | 19 482 |
| Muu myynti | 8 208 | 8 002 |
| Yhteensä | 514 096 | 453 603 |

| Sähkön toimitus osakkaille (GWh) | 2018 | 2017 |
|----------------------------------|--------|--------|
| Tuotettu sähkö | 11 985 | 11 397 |
| Tuotettu lämpö | 3 958 | 3 960 |
| Ostettu sähkö | 532 | 533 |

PVO:n sähkönhankintamäärä määräytyy osakkaiden sähkön tarpeen perusteella. Vuonna 2018 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta jatkuvista toiminnoista oli 12,5 (11,9) TWh. Konsernin sähkön tuotannon osuus tästä oli 12,0 (11,4) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,6 (10,9) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,4 (0,5) TWh. Jatkuvien toimintojen ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,5 (0,5) TWh ja myynnit 0,3 TWh (0,4). Lämmön toimitukset olivat 4,4 (4,5) TWh.

Muu myynti muodostuu pääosin päästöoikeuksien mynnistä sekä verkko- ja hallintopalvelujen mynnistä.

8 LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|--------------|---------------|
| Vuokratuotot | 532 | 596 |
| Käyttöomaisuuden sekä tytäryhtiöosakkeiden myyntivoitot | 438 | 17 431 |
| Avustukset | 6 | 3 |
| Sähkön tuotannon tuki | 1 720 | 1 994 |
| Muut tuotot | 272 | 1 944 |
| Yhteensä | 2 968 | 21 968 |

9 MATERIAALIT JA PALVELUT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|----------------|----------------|
| Polttoaineet | 97 094 | 89 528 |
| Varastojen lisäys (-) tai vähennys (+) | -6 020 | 2 790 |
| Aineet ja tarvikkeet | 2 297 | 1 944 |
| Hiilidioksidipäästöoikeudet | 2 362 | 762 |
| Energiaostot; Pohjoismaiset sähkömarkkinat | 31 355 | 21 166 |
| Energiaostot; osakkuus- ja yhteisyritykset | 267 125 | 226 123 |
| Energiaostot, muut | 1 869 | 4 252 |
| Ulkopuoliset palvelut | 6 453 | 6 007 |
| Yhteensä | 402 536 | 352 573 |

Polttoaineostot koostuvat turpeen ja biopolttoaineiden ostoista, joita käytetään sähkön- ja lämmöntuotannossa.

Energiaostoihin osakkuus- ja yhteisyrityksiltä sisältyy Teollisuuden Voima Oyj:lta, Oy Alholmens Kraft Ab:ltä sekä Vaskiluodon Voima Oy:ltä Pohjolan Voima Oyj:n omistuksen mukaisesti hankkima energia.

10 HENKILÖSTÖKULUT

Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|--------------|---------------|
| Palkat ja palkkiot | | |
| Hallituksen ja toimitusjohtajan palkat | 1 977 | 1 475 |
| Muut palkat | 6 244 | 7 287 |
| Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt | 1 511 | 1 492 |
| Muut henkilösivukulut | 227 | 257 |
| Yhteensä | 9 959 | 10 511 |

Konsernin palveluksessa tilikauden aikana keskimäärin

| | 2018 | 2017 |
|-----------------|------------|------------|
| Toimihenkilöitä | 80 | 88 |
| Työntekijöitä | 26 | 31 |
| Yhteensä | 106 | 119 |

Yllä olevassa keskimääräisessä henkilöstömäärässä on mukana lopetettuun liiketoimintaan kuuluvaa henkilöstöä yhteensä 12 vuonna 2018 (2017: 18). Näistä toimihenkilöitä on 11 (2017: 12) ja työntekijöitä 1 (2016: 6)

11 POISTOT JA ARVONALENTUMISET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|--------|--------|
| Aineettomien hyödykkeiden poistot | | |
| Aineettomat oikeudet | 42 | 33 |
| Muut aineettomat hyödykkeet | 775 | 1 137 |
| Yhteensä | 817 | 1 170 |
| Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistot | | |
| Rakennukset ja rakennelmat | 4 995 | 4 969 |
| Koneet ja kalusto | 30 813 | 30 949 |
| Muut aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | 2 422 | 2 396 |
| Yhteensä | 38 230 | 38 314 |
| Poistot ja arvonalentumiset yhteensä | 39 048 | 39 484 |

12 LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|----------------------------------|--------|--------|
| Kunnossapito- ja huoltopalvelut | 13 552 | 11 560 |
| Kiinteistövero | 6 058 | 6 167 |
| Vuokrat | 1 338 | 1 402 |
| Käynnissäpitopalvelut | 17 033 | 16 366 |
| Muut kulut | 15 456 | 16 522 |
| Yhteensä | 53 437 | 52 016 |
| Tilintarkastajan palkkiot | | |
| 1 000 € | 2018 | 2017 |
| Tilintarkastuspalkkiot | 172 | 169 |
| Todistukset ja lausunnot | 0 | 2 |
| Veroneuvonta | 5 | 2 |
| Muut palvelut | 9 | 43 |
| Yhteensä | 185 | 216 |

13 TUTKIMUS- JA KEHITTÄMISMENOT

Konsernissa oli kuluksi vuonna 2018 kirjattuja tutkimus- ja kehittämismenoja 62 (2017: 0) tuhatta euroa.

14 OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOISTA

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---------------------------|---------|--------|
| Länsi-Suomen Voima Oy | -54 | 1 |
| Oy Alholmens Kraft Ab | -54 | 424 |
| Tahkoluodon Polttoöljy Oy | 0 | 0 |
| Teollisuuden Voima Oyj | -15 218 | -9 737 |
| Tomioalaakson Voima Oy | 31 | 47 |
| Vaskiluodon Voima Oy | -4 241 | -169 |
| Voimalohi Oy | 0 | 10 |
| Yhteensä | -19 535 | -9 424 |

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksistä esitetään liitetiedossa 19.

15 RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|----------------|---------------|
| Osinkotuotot myytävissä olevista sijoituksista | 6 | 8 |
| Korkotuotot lainoista ja muista saamisista | 2 722 | 2 408 |
| Ei suojauslaskennan alaiset johdannaiset | | |
| Käyvän arvon muutos | 0 | 1 913 |
| Valuuttakurssivoitot | 0 | 0 |
| Muut rahoitustuotot | 0 | 0 |
| Rahoitustuotot yhteensä | 2 728 | 4 329 |
| Korkokulut jaksotettuun hankintamenuon kirjatusta veloista | 10 659 | 10 376 |
| Ei suojauslaskennan alaiset johdannaiset | | |
| Käyvän arvon muutos | 3 368 | 0 |
| Valuuttakurssitappiot | 0 | 0 |
| Muut rahoituskulut | 2 733 | 3 686 |
| Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista | 10 877 | 0 |
| Rahoituskulut yhteensä | 27 637 | 14 063 |
| Yhteensä | -24 909 | -9 734 |

16 TULOVEROT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|----------|-------------|
| Tilikauden verotettavaan tuloon perustuva vero | 0 | 5 |
| Edellisten tilikausien verot | 0 | 1 |
| Laskennallisten verovelkojen muutos | 0 | -843 |
| Yhteensä | 0 | -838 |

PVO toimittaa sähköä ja lämpöä osakkailleen omakustannushintaperiaatteella. Omakustannushintaperiaatteen mukaan konserni ei tule maksamaan veroa energialiiketoiminnastaan, joten konserni ei kirjaa tältä osin laskennallisia verovelkoja. Energiaan liittyvästä palveluliiketoiminnasta konserni kirjaa tuloverot ja laskennalliset verovelat.

Laskennallisten verojen muutokset:

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|------------------------------|------|------|
| Kertyneet poistoerot 1.1. | 0 | 843 |
| Kirjattu tulosvaikutteisesti | 0 | -843 |
| Kertyneet poistoerot 31.12. | 0 | 0 |

Konsernin tuloslaskelmaan kirjattujen tuloverojen erot suomalaisen yhteisöverokannan mukaiseen tuloveroon on esitetty seuraavassa taulukossa:

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|---------|--------|
| Tulos ennen veroja | -32 360 | 1 829 |
| Suomen verokannan mukainen tulovero 20% | 6 472 | -366 |
| Verotappiot, joista ei ole kirjattu laskennallista verosaamista | 0 | -381 |
| Verovapaat tulot | 0 | 3 711 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitoista/tappioista | -3 627 | -1 844 |
| Vähennyskelvottomat kulut | -2 265 | 0 |
| Omakustannushintaperiaatteen vuoksi kirjaamattomat laskennalliset verot | -1 444 | -1 108 |
| Verotappiot ilman laskennallista verosaamista aikaisemmilta tilikausilta | 864 | 825 |
| Konsernin tuloslaskelmaan kirjatut verot | 0 | 838 |

17 AINEETTOMAT HYÖDYKKEET

| 1 000 € | Hiilidioksidi- päästöoikeudet | Aineettomat oikeudet | Muut aineettomat hyödykkeet | Yhteensä |
|--|----------------------------------|-------------------------|--------------------------------|----------|
| Hankintameno 1.1.2018 | 773 | 281 158 | 17 961 | 299 892 |
| Lisäykset | 2 088 | | 15 | 2 103 |
| Vähennykset | -829 | | -395 | -1 224 |
| Uudelleenryhmittelyt | | | 352 | 352 |
| Hankintameno 31.12.2018 | 2 032 | 281 158 | 17 933 | 301 123 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2018 | 0 | 1 319 | 15 209 | 16 528 |
| Vähennykset | | | -395 | -395 |
| Tilikauden poistot ja arvonalentumiset | | 42 | 775 | 817 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2018 | 0 | 1 361 | 15 589 | 16 950 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2018 | 2 032 | 279 797 | 2 344 | 284 173 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 773 | 279 839 | 2 752 | 283 364 |

| 1 000 € | Hiilidioksidi- päästöoikeudet | Aineettomat oikeudet | Muut aineettomat hyödykkeet | Yhteensä |
|--|----------------------------------|-------------------------|--------------------------------|----------|
| Hankintameno 1.1.2017 | 1 205 | 280 964 | 17 871 | 300 040 |
| Lisäykset | 699 | 56 | 198 | 953 |
| Vähennykset | -1 131 | -11 | -759 | -1 901 |
| Uudelleenryhmittelyt | | 149 | 651 | 800 |
| Hankintameno 31.12.2017 | 773 | 281 158 | 17 961 | 299 892 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2017 | 0 | 1 286 | 14 835 | 16 120 |
| Vähennykset | | | -763 | -763 |
| Tilikauden poistot ja arvonalentumiset | | 33 | 1 137 | 1 170 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2017 | 0 | 1 319 | 15 209 | 16 528 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 773 | 279 839 | 2 752 | 283 364 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2016 | 1 205 | 279 678 | 3 037 | 283 920 |

Aineettomiin oikeuksiin sisältyy oikeus vesivoiman tuottamiseen 265 miljoonaa euroa sekä vuosina 2013, 2014 ja 2015 maksettu korvaus vesialueen pysyvästä käyttöoikeudesta 14,4 miljoonaa euroa. Oikeus vesivoimaan ja vesialueen pysyvä käyttöoikeus ovat aineettomia oikeuksia, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika ja joille tehdään arvonalentumistestit vuosittain. Arvonalentumistestaukset eivät ole antaneet aihetta arvonalentumisen kirjaamiselle, koska sekä vesivoimaoikeuden että vesialueen pysyvän käyttöoikeuden tulevaisuudessa kerrytettävissä olevat rahamäärät ovat suuremmat kuin oikeuksien kirjanpitoarvot. Vesivoimaoikeuden ja vesialueen pysyvän käyttöoikeuden arvio perustuu siihen, että vesivoimalla tulevaisuudessa tuotettavan sähkön määrä kerrottuna sähkön hinnalla (pl. kiinteät kustannukset) ylittää aineettomiin oikeuksiin kirjatun oikeuden arvon.

Aineettomat oikeudet tai muut aineettomat hyödykkeet eivät sisällä liikearvoa.

18 AINEELLISET KÄYTTÖMAISUUSHYÖDYKKEET

| 1 000 € | Maa- ja vesialueet | Rakennukset ja rakennelmat | Koneet ja kalusto | Muut aineelliset hyödykkeet | Keskeneräinen laitosinvestointi ja muut ennakkomaksut | Yhteensä |
|--|--------------------|----------------------------|-------------------|-----------------------------|---|----------|
| Hankintameno 1.1.2018 | 33 824 | 129 030 | 717 903 | 83 468 | 2 519 | 966 745 |
| Lisäykset | | 12 | -35 | 4 | 5 381 | 5 362 |
| Vähennykset | -45 | -135 | | -9 | | -189 |
| Muutos kirjanpidollisissa arvioissa | | | | | | 0 |
| Uudelleenryhmittelyt | | 28 | 2 005 | | -2 385 | -352 |
| Hankintameno 31.12.2018 | 33 779 | 128 935 | 719 873 | 83 463 | 5 515 | 971 566 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2018 | 0 | 49 711 | 339 531 | 46 426 | 0 | 435 668 |
| Vähennykset ja uudelleenryhmittelyt | | -135 | | | | -135 |
| Tilikauden poistot ja arvonalentumiset | | 4 995 | 30 813 | 2 423 | | 38 231 |
| Poistot ja arvonalentuminen, lopetetut toiminnot | | | | 362 | | 362 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2018 | 0 | 54 571 | 370 344 | 49 211 | 0 | 474 126 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2018 | 33 779 | 74 364 | 349 530 | 34 251 | 5 515 | 497 440 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 33 824 | 79 319 | 378 373 | 37 041 | 2 519 | 531 077 |

| 1 000 € | Maa- ja vesialueet | Rakennukset ja rakennelmat | Koneet ja kalusto | Muut aineelliset hyödykkeet | Keskeneräinen laitosinvestointi ja muut ennakkomaksut | Yhteensä |
|--|--------------------|----------------------------|-------------------|-----------------------------|---|----------|
| Hankintameno 1.1.2017 | 33 849 | 130 173 | 724 940 | 83 066 | 5 510 | 977 539 |
| Lisäykset | 2 | | 1 489 | 656 | 4 117 | 6 264 |
| Vähennykset | -27 | -1 637 | -14 188 | -406 | | -16 258 |
| Uudelleenryhmittelyt | | 494 | 5 662 | 152 | -7 108 | -800 |
| Hankintameno 31.12.2017 | 33 824 | 129 030 | 717 903 | 83 468 | 2 519 | 966 745 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2017 | 0 | 46 246 | 322 773 | 44 074 | 0 | 413 093 |
| Vähennykset ja uudelleenryhmittelyt | | -1 504 | -14 191 | -406 | | -16 101 |
| Tilikauden poistot ja arvonalentumiset | | 4 969 | 30 949 | 2 396 | | 38 314 |
| Poistot ja arvonalentuminen, lopetetut toiminnot | | | | 362 | | 362 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2017 | 0 | 49 711 | 339 531 | 46 426 | 0 | 435 668 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 33 824 | 79 319 | 378 373 | 37 041 | 2 519 | 531 077 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2016 | 33 849 | 83 927 | 402 168 | 38 991 | 5 510 | 564 446 |

Vuonna 2018 ja 2017 yhden kaatopaikan käytöstäpoistamisveloitteen kustannusarviota tarkennettu. Lisäksi vuonna 2017 tarkistettiin yhden kaatopaikan pitoaikaa.

Yhtiön johto on arvioinut, että viitteitä arvonalentumisesta ei ole.

RAHOITUSLEASINGSOPIMUKSET

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sisältyy rahoitusleasingsopimuksilla hankittua omaisuutta seuraavasti:

| 1 000 € | Koneet ja kalusto |
|-------------------------------------|-------------------|
| 31.12.2018 | |
| Hankintameno | 325 376 |
| Vähennykset ja uudelleenryhmittelyt | 0 |
| Kertyneet poistot | -139 846 |
| Kirjanpitoarvo | 185 530 |
| 31.12.2017 | |
| Hankintameno | 325 376 |
| Vähennykset ja uudelleenryhmittelyt | 0 |
| Kertyneet poistot | -125 669 |
| Kirjanpitoarvo | 199 707 |

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sisältyvät aktivoidut vieraan pääoman menot

| 1 000 € | Rakennukset ja rakennelmat | Koneet ja kalusto | Muut aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | Yhteensä |
|--|----------------------------|-------------------|---|----------|
| Hankintameno 1.1.2018 | 460 | 15 642 | 111 | 16 213 |
| Lisäykset | | | | 0 |
| Vähennykset | | | | 0 |
| Hankintameno 31.12.2018 | 460 | 15 642 | 111 | 16 213 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2018 | 270 | 6 919 | 68 | 7 258 |
| Vähennykset | | | | 0 |
| Tilikauden poistot | 19 | 615 | 4 | 638 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2018 | 289 | 7 534 | 72 | 7 896 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2018 | 171 | 8 107 | 39 | 8 317 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 190 | 8 722 | 43 | 8 955 |

| 1 000 € | Rakennukset ja rakennelmat | Koneet ja kalusto | Muut aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | Yhteensä |
|--|----------------------------|-------------------|---|----------|
| Hankintameno 1.1.2017 | 460 | 15 642 | 111 | 16 213 |
| Lisäykset | | | | 0 |
| Vähennykset | | | | 0 |
| Hankintameno 31.12.2017 | 460 | 15 642 | 111 | 16 213 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2017 | 252 | 6 304 | 63 | 6 620 |
| Vähennykset | | | | 0 |
| Tilikauden poistot | 18 | 615 | 5 | 638 |
| Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2017 | 270 | 6 919 | 68 | 7 258 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 190 | 8 722 | 43 | 8 955 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2016 | 208 | 9 337 | 48 | 9 593 |

Voimalaitosten rakentamiseen liittyvät rahoitusmenot aktivoidaan osana investoinnin hankintamenoa ja poistetaan omaisuuserän taloudellisena vaikutusaikana.

19 OSUUDET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---------------------------------|---------|---------|
| Tilikauden alussa | 744 184 | 758 984 |
| Vähennykset | -3 313 | 0 |
| Arvonalentuminen | -10 877 | 0 |
| Osuus tilikauden tuloksesta | -19 535 | -9 424 |
| Muut laajan tuloslaskelman erät | 4 166 | -5 376 |
| Tilikauden lopussa | 714 625 | 744 184 |

Osakkuus- ja yhteisyritykset

| Yhtiö, kotipaikka | Konsernin omistusosuus % | | Kirjanpitoarvo | |
|---------------------------------------|--------------------------|--------|----------------|---------|
| | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 |
| Osakkuusyritykset | | | | |
| Oy Alholmens Kraft Ab, Pietarsaari | 49,90% | 49,90% | 18 449 | 18 503 |
| Länsi-Suomen Voima Oy, Harjavalta | 19,90% | 19,90% | 33 598 | 33 651 |
| Tahkoluodon Polttoöljy Oy, Pori | 32,00% | 32,00% | 0 | 0 |
| Tomioalaakson Voima Oy, Ylitornio | 50,00% | 50,00% | 1 946 | 1 915 |
| | | | 53 993 | 54 069 |
| Yhteisyritykset | | | | |
| Teollisuuden Voima Oy, Helsinki | 57,06% | 58,47% | 651 269 | 676 511 |
| Vaskiluodon Voima Oy, Vaasa | 50,00% | 50,00% | 9 172 | 13 413 |
| Voimalohi Oy, Kemi | 50,00% | 50,00% | 191 | 191 |
| | | | 660 632 | 690 115 |
| Osakkuus- ja yhteisyritykset yhteensä | | | 714 625 | 744 184 |

Pohjolan Voima yhdistelee Teollisuuden Voima Oyj:n yhteisyrityksenä IFRS- konsernitilinpäätökseensä. Pohjolan Voima omistaa 31.12.2018 57,06 % (31.12.2017 58,47 %) Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeista. Pohjolan Voima on Teollisuuden Voima Oyj:n yhtiöjärjestyksen ja muiden yhtiöasiakirjojen päätös- ja määräysvaltaa sekä hallituksen jäsenten nimeämisoikeutta koskevien säännösten perusteella todennut, että Teollisuuden Voima Oyj on yhteisyritys.

Pohjolan Voima myi omistamansa TVO:n osakkeet, jotka oikeuttivat TVO:n osuuteen Meri-Porin tuotantotehosta. Omistusoikeus siirtyi 31.12.2018. Järjestelyyn liittyen Pohjolan Voima sai pääoman palautusta 3,3 miljoonaa euroa ja kirjasi osakkeiden arvonalentumisen 10,9 miljoonaa euroa, joka on laskutettu Pohjolan Voiman C2-sarjan osakkailta.

Teollisuuden Voima Oyj:n investointisitoumukset olivat 440 (792) miljoonaa euroa.

Osakkuusyrittäjä Länsi-Suomen Voima Oy:n kirjanpitoarvoon 31.12.2018 sisältyy liikearvoa 28 (2017: 28) miljoonaa euroa Liikearvolle tehdään arvonalentumistesti vuosittain. Länsi-Suomen Voima Oy omistaa Harjavallan vesivoimalaitoksen Kokemäenjoessa. Arvioitaessa tulevaisuudessa kerrytettävissä olevaa rahamäärää yhtiön johto on todennut, että osakkuusyhtiöstä mahdollisesti luovuttaessa myymällä yhtiön osakkeet, osakkeista saatava rahamäärä ylittäisi osakkuusyhtiöstä konsernitaseeseen kirjatun määrän.

Tiedot konsernin osakkuus- ja yhteisyrityksistä sekä niiden yhteenlasketut varat ja velat, liikevaihto ja voitto/tappio IFRS:n mukaan laskettuina. Kaikki osakkuus- ja yhteisyritykset ovat listaamattomia.

| 1 000 € | Varat | Velat | Liikevaihto | Voitto/ tappio |
|---------------------------|-----------|-----------|-------------|-------------------|
| 2018 | | | | |
| Oy Alholmens Kraft Ab | 107 386 | 70 145 | 67 824 | -107 |
| Länsi-Suomen Voima Oy | 40 407 | 13 335 | 3 166 | -269 |
| Tahkoluodon Polttoöljy Oy | 8 | 0 | 0 | 0 |
| Teollisuuden Voima Oyj | 7 662 370 | 5 917 114 | 350 271 | -18 226 |
| Tomioalaakson Voima Oy | 7 339 | 3 446 | 1 567 | 12 |
| Vaskiluodon Voima Oy | 84 066 | 64 806 | 98 141 | -1 696 |
| Voimalohi Oy | 1 479 | 1 066 | 4 323 | 19 |
| Yhteensä | 7 903 055 | 6 069 912 | 525 292 | -20 267 |

| 1 000 € | Varat | Velat | Liikevaihto | Voitto/ tappio |
|---------------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|
| 2017 | | | | |
| Oy Alholmens Kraft Ab | 110 595 | 73 247 | 41 696 | -225 |
| Länsi-Suomen Voima Oy | 42 893 | 15 542 | 3 245 | 3 |
| Tahkoluodon Polttoöljy Oy | 8 | 0 | 0 | -1 |
| Teollisuuden Voima Oyj | 7 353 463 | 5 686 769 | 320 928 | -9 431 |
| Tomioalaakson Voima Oy | 7 874 | 4 043 | 1 679 | 21 |
| Vaskiluodon Voima Oy | 129 388 | 96 679 | 78 352 | -42 |
| Voimalohi Oy | 1 595 | 1 204 | 4 071 | 21 |
| Yhteensä | 7 645 816 | 5 877 484 | 449 971 | -9 654 |

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|---------|---------|
| Myynti osakkuus- ja yhteisyrityksille | 8 999 | 3 378 |
| Ostot osakkuus- ja yhteisyrityksiltä | 260 210 | 224 743 |
| Saamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä | 461 126 | 411 191 |
| Velat osakkuus- ja yhteisyrityksille | 210 855 | 221 868 |

| | 2018 | 2017 |
|---|------|------|
| Osakkuus- ja yhteisyritysten palveluksessa oleva henkilöstö keskimäärin | 959 | 928 |

Yhteenveto yhteisyritysten taloudellisesta informaatiosta

Teollisuuden Voima Oyj on Pohjolan Voiman merkittävin yhteisyritys. Teollisuuden Voima Oyj on julkinen osakeyhtiö, jonka osakkeille ei ole noteerattua markkinahintaa. Teollisuuden Voima Oyj yhdistellään konsernitilinpäätöksen pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteenveto taseesta

| | TVO -konserni 2018 | TVO -konserni 2017 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Lyhytaikaiset | | |
| Rahavarat | 221 166 | 140 239 |
| Muut lyhytaikaiset varat (kuin rahavarat) | 415 474 | 293 054 |
| Lyhytaikaiset varat yhteensä | 636 640 | 433 293 |
| Rahoitusvelat (lukuun ottamatta ostovelkoja) | -459 513 | -392 540 |
| Muut lyhytaikaiset velat (ml. ostovelat) | -158 590 | -191 384 |
| Lyhytaikaiset velat yhteensä | -618 102 | -583 924 |
| Pitkäaikaiset | | |
| Varat | 7 025 730 | 6 920 170 |
| Rahoitusvelat | -5 299 011 | -5 102 845 |
| Pitkäaikaiset velat yhteensä | -5 299 011 | -5 102 845 |
| Nettovarallisuus | 1 745 257 | 1 666 694 |

Yhteenveto laajasta tuloslaskelmasta

| | 2018 | 2017 |
|--|----------------|----------------|
| Liikevaihto | 350 271 | 320 928 |
| Poistot | -55 181 | -54 385 |
| Rahoitustuotot | 13 170 | 12 239 |
| Rahoituskulut | -47 435 | -42 881 |
| Jatkuvien toimintojen voitto tai tappio ennen veroja | -18 226 | -9 433 |
| Tuloverot | 0 | 2 |
| Jatkuvien toimintojen voitto tai tappio verojen jälkeen | -18 226 | -9 431 |
| Tilikauden muut laajan tuloksen erät | 7 125 | -9 195 |
| Jatkuvien toimintojen voitto tai tappio | -11 101 | -18 626 |

Taloudellista informaatiota koskeva yhteenveto

| | 2018 | 2017 |
|--|------------------|------------------|
| Nettovarallisuus 1.1. | 1 666 694 | 1 589 252 |
| Tilikauden voitto | -11 101 | -18 626 |
| Oman pääoman ehtoisen osakaslainan muutos ja korot | 95 488 | 96 068 |
| Osakepääoman alentaminen | -5 825 | 0 |
| Nettovarallisuus tilikauden lopussa | 1 745 257 | 1 666 694 |
| Konsernin omistusosuus % | 57,06% | 58,47% |
| Konsernin osuus | 995 843 | 974 516 |
| Arvostamiseen liittyvät IFRS-kirjaukset | -344 574 | -298 005 |
| Kirjanpitoarvo | 651 269 | 676 511 |

20 MUUT RAHOITUSVARAT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|------------|------------|
| Sijoitukset noteeraamattomiin osakkeisiin | 486 | 505 |
| Yhteensä | 486 | 505 |

Myytavissä olevat rahoitusvarat koostuvat lähinnä henkilökunnan käytössä olevista lomamökki- ja golfosakkeista 0,5 (2017: 0,5) miljoonaa euroa.

21 LAINAT JA MUUT SAAMISET

Pitkäaikaiset laina- ja muut saamiset

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|----------------|----------------|
| Lainasaaminen osakkuus- ja yhteisyritykseltä | 409 153 | 348 921 |
| Muut pitkäaikaiset saamiset | 36 881 | 37 041 |
| Yhteensä | 446 034 | 385 962 |

Lainasaamisiin osakkuus- ja yhteisyrityksiltä sisältyy lainasaaminen Teollisuuden Voima Oyj:ltä 409,2 (2017: 348,9) miljoonaa euroa. Pitkäaikaisiin lainoihin ja muihin saamisiin ei liity merkittävää luottoriskiä konsernin tekemän arvion mukaan.

Myyntisaamiset ja muut saamiset

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Myyntisaamiset | 58 461 | 47 539 |
| Pantatut rahavarat | 184 | 138 |
| Korolliset saamiset | 0 | 73 |
| Siirtosaamiset | 24 029 | 36 869 |
| Muut lyhytaikaiset saamiset | 1 724 | 1 833 |
| Yhteensä | 84 399 | 86 452 |

Myyntisaamisten ja muiden saamisten käypä arvo ei poikkea olennaisesti tasearvosta.

Siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---------------------------|---------------|---------------|
| Menoennakot, energiaostot | 12 402 | 22 809 |
| Väilliset verot | 5 321 | 7 816 |
| Muut | 6 306 | 6 244 |
| Yhteensä | 24 029 | 36 869 |

Konserni kirjasi 2018 luottotappioita myynti- tai muista saamisista 56,7 (2017: 0,5) tuhatta euroa. Konsernilla ei ollut 31.12.2018 merkittäviä erääntyneitä saatavia. Tämän vuoksi myyntisaamisten ikäjakaumaa ei esitetä.

22 LYHYTAIKAISET TALLETUKSET JA RAHAVARAT

RAHAVARAT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Rahavarat ja pankkisaamiset | 59 598 | 43 857 |
| Yhteensä | 59 598 | 43 857 |

Rahavarat muodostuvat käteisvaroista, vaadittaessa nostettavissa olevista pankkitalletuksista ja muista lyhytaikaisista (enintään kolmen kuukauden), likvideistä sijoituksista.

23 VAIHTO-OMAISUUS

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-------------------|---------------|--------------|
| Polttoaineet | | |
| Kivihiili | 2 409 | 1 908 |
| Muut polttoaineet | 8 075 | 2 557 |
| Ennakkomaksut | 1 554 | 726 |
| Yhteensä | 12 038 | 5 190 |

Vaihto-omaisuuden arvonalentumisia ei kirjattu vuonna 2018 jatkuvista toiminnoista (2017: ei kirjattu) eikä lopetetuista toiminnoista (2017: ei kirjattu).

24 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT

Lopetetut toiminnot

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|--------|---------|
| Tuotot | 10 493 | 11 932 |
| Kulut | -7 882 | -13 502 |
| Voitto ennen veroja | 2 611 | -1 570 |
| Tilikauden voitto lopetetuista toiminnoista | 2 611 | -1 570 |

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---------------------------|-------|--------|
| Liiketoiminnan rahavirrat | 2 901 | 11 685 |
| Investointien rahavirrat | 2 178 | 332 |
| Rahoituksen rahavirrat | 0 | 0 |
| Rahavirrat yhteensä | 5 079 | 12 017 |

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhdevoimalaitosten tuotannollinen toiminta lopetetaan. PVO:n ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi päätöksen 13.11.2015. PVO-Lämpövoiman liiketoiminta on esitetty tilinpäätöksissä 2015-2018 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja vaihto-omaisuus esitetään myytävänä olevina varoina vuosina 2018 ja 2017.

Myytävänä olevat varat

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--------------------------------------|-------|-------|
| Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | 2 708 | 2 930 |
| Lainat ja muut saamiset | 0 | 250 |
| Vaihto-omaisuus | 1 946 | 5 514 |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | 0 | 152 |
| Yhteensä | 4 653 | 8 845 |

Myytävänä oleviin varoihin ei liittynyt velkoja 2018 eikä 2017.

25 OMA PÄÄOMA

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti PVO toimittaa energiaa osakkailleen omakustannusperiaatteen mukaisesti eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian jokaisen osakesarjan omistuksen suhteessa. Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa riippumatta siitä, onko teho- tai energiaosuutta käytetty vai ei, ja muuttuvista kustannuksista toimitettujen energiamäärien mukaisessa suhteessa.

Osakkeiden lukumäärien täsmäytyslaskelma:

| 1 000 € | Osakkeiden lukumäärä (kpl) | Osakepääoma | Osakeanti | Ylikurssi rahasto | Arvonmuutos rahasto | Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto | Kertyneet voittovarot | Yhteensä |
|---|----------------------------|---------------|-----------|-------------------|---------------------|--|-----------------------|----------------|
| 1.1.2017 | 31 805 093 | 64 108 | 49 305 | 220 292 | 2 910 | 286 190 | 198 039 | 820 844 |
| Osakeanti | 880 448 | 1 481 | -49 305 | | | 47 824 | | 0 |
| Siirto kertyneisiin voittovaroihin ja SVOP-rahastoon | | | | | | -5 145 | 5 145 | 0 |
| Korjaus purkautuneen yhtiön aikaisempiin yritysjärjestelyihin | | | | -3 470 | | | | -3 470 |
| Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti | -176 428 | -296 | | | | | | -296 |
| Tilikauden laaja tulos | | | | | -5 376 | | -10 392 | -15 768 |
| 31.12.2017 | 32 509 113 | 65 293 | 0 | 216 822 | -2 466 | 328 869 | 192 792 | 801 310 |
| Siirto kertyneisiin voittovaroihin ja SVOP-rahastoon | | | | | | -2 186 | 2 186 | 0 |
| Tilikauden laaja tulos | | | | | 4 166 | | -29 098 | -24 933 |
| 31.12.2018 | 32 509 113 | 65 293 | 0 | 216 822 | 1 700 | 326 683 | 165 879 | 776 377 |

Osakkeet

31.12.2018 yhtiön osakkeiden lukumäärä oli 32.509.113 kappaletta. Osakkeilla ei ole nimellisarvoa. Kaikki liikkeeseen lasketut osakkeet on maksettu täysimääräisesti.

Yhtiöllä on 14 rekisteröityä osakesarjaa

Osakepääoma osakelajeittain

| | kpl | 1 000 € |
|--|-------------------|---------------|
| A-sarja | 13 350 077 | 22 453 |
| - oikeus saada PVO-Vesivoima Oy:n tuottamaa tai hankkimaa energiaa | | |
| B-sarja | 7 124 507 | 11 983 |
| - oikeus saada 56,8 % osuudella Teollisuuden Voima Oyj:n OL1 ja 2 -yksiköillä tuottamaa tai hankkimaa energiaa | | |
| B2-sarja | 5 603 151 | 9 424 |
| - oikeus saada 60,2 % osuudella Teollisuuden Voima Oyj:n OL3 yksiköllä tuottamaa tai hankkimaa energiaa yksikön valmistuttua | | |
| C-sarja | 2 224 498 | 11 954 |
| - oikeus saada PVO-Lämpövoima Oy:n tuottamaa tai hankkimaa energiaa | | |
| C2-sarja | 359 198 | 604 |
| - oikeus saada 56,8 % osuudella Teollisuuden Voima Oyj:n Meri-Porin hiilivoimayksiköllä tuottamaa tai hankkimaa energiaa | | |
| G-sarja | 354 290 | 596 |
| - oikeus saada 49,9 % osuudella Oy Alholmens Kraft Ab:n tuottamaa energiaa | | |
| G2-sarja | 238 216 | 401 |
| - oikeus saada 76,0 % osuudella Kymin Voima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| G4-sarja | 296 486 | 499 |
| - oikeus saada 72,0 % osuudella Rauman Biovoima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| G5-sarja | 155 272 | 261 |
| - oikeus saada Laanilan Voima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| G6-sarja | 646 217 | 1 087 |
| - oikeus saada Porin Prosesivoima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| G9-sarja | 589 071 | 991 |
| - oikeus saada 54,0 % osuudella Kaukaan Voima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| G10-sarja | 213 600 | 359 |
| - oikeus saada 84,0 % osuudella Hämeenkyrön Voima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| M-sarja | 307 707 | 2 921 |
| - oikeus saada 100,0 % osuudella Mussalon Voima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| V-sarja | 1 046 823 | 1 761 |
| - oikeus saada 50,0 % osuudella Vaskiluodon Voima Oy:n tuottamaa energiaa | | |
| | 32 509 113 | 65 293 |

Tilikauden aikana merkittiin seuraavat osakeannit:

Tilikauden aikana ei merkitty osakeanteja.

Tilikauden aikaiset muut muutokset omassa pääomassa:

Pohjolan Voima Oyj:n yhtiökokous päätti 20.3.2018 kattaa 2,2 miljoonaa euron negatiiviset voittovarot alentamalla sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoa vastaavalla määrällä.

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu vanhan osakeyhtiölain (29.9.1978/734) aikainen osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa.

Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyin edellytyksin palauttaa omistajille.

Arvonmuutosrahasto

Arvonmuutosrahastoon kirjataan rahavirran suojauksena käytettävien johdannaisinstrumenttien käyvän arvon muutokset sekä myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutoksista syntyneet voitot ja tappiot. Johdannaisten käyvän arvon muutokset siirretään tulokseen, kun niiden suojaamat rahavirrat ovat realisoituneet. Myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset siirretään tulokseen, kun sijoituksesta luovutaan tai kun sen arvo on alentunut.

Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto

Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto sisältää osakkeiden merkintähinnan siltä osin, kun sitä ei nimenomaisen päätöksen mukaan merkitä osakepääomaan.

26 VARAUKSET

| 1 000 € | Ympäristö- kuluvaraus |
|-------------------------|--------------------------|
| 1.1.2018 | 4 491 |
| Lisäykset | 0 |
| Vähennykset | -1 054 |
| Diskonttauksen vaikutus | -92 |
| 31.12.2018 | 3 345 |

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-------------------------|-------|-------|
| Pitkäaikaiset varaukset | 3 345 | 4 491 |
| Yhteensä | 3 345 | 4 491 |

Ympäristökuluvaraus

Ympäristökuluvaraus sisältää voimalaitosten läjitysalueiden maisemointiin liittyviä velvoitteita. Voimalaitosten läjitysalueiden maisemointikustannusten nykyarvo on aktivoitu muiden aineellisten hyödykkeiden alkuperäiseen hankintamenuun ja esitetty varauksena. Ympäristökuluvarauksen määrä 31.12.2018 oli 3,3 miljoonaa euroa, ja sen odotetaan tulevan kokonaisuudessaan käytetyksi vuoteen 2030 mennessä.

Nykyarvon määrittämisessä käytetty diskonttaustekijä on 0,38%

27 LASKENNALLINEN VEROVELKA

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|------------------------------|----------|----------|
| Kertyneet poistoerot 1.1. | 0 | 843 |
| Kirjattu tulosvaikutteisesti | 0 | -843 |
| Kertyneet poistoerot | | |
| 31.12. | 0 | 0 |

28 RAHOITUSVELAT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| Pitkäaikaiset velat: | | |
| Lainat yhteisyrityksiltä | 195 859 | 196 285 |
| Lainat rahoituslaitoksilta | 608 286 | 648 921 |
| Joukkovelkakirjalaina | 125 000 | 0 |
| Vakuudelliset rahoitusvelat | 178 527 | 195 405 |
| Yhteensä | 1 107 672 | 1 040 611 |
| Lyhytaikaiset velat: | | |
| Lainat rahoituslaitoksilta | 5 800 | 6 881 |
| Eläkelainat | 0 | 2 712 |
| Muut korolliset velat | 84 893 | 109 782 |
| Vakuudelliset rahoitusvelat | 23 840 | 20 751 |
| Yhteensä | 114 533 | 140 126 |
| Rahoitusvelat yhteensä | 1 222 205 | 1 180 736 |

Velkojen käyvät arvot on esitetty liitetiedossa 31.

Teollisuuden Voima Oyj on ydinjätehuoltovelvollinen. Ydinjätehuoltovelvollisella on oikeus lainata 75% Valtion ydinjätehuoltorahaston rahasto-osuudestaan. Teollisuuden Voima Oyj on lainannut rahastolta lainaamansa varat edelleen osakkailleen. Pohjolan Voiman osuus on 195,9 (196,3) miljoonaa euroa.

Pohjolan Voima -konsernissa on 7 kappaletta keskimäärin 10 vuoden pituista voimalaitoskone-
rahoitusleasingisopimusta (vuoden 2017 lopussa 7 sopimusta). Sopimukset eräännyvät vuosina 2019 - 2026. Konsernissa myynti- ja takaisinvuokrausjärjestelyn myynti- ja vuokrasopimukset käsitellään yhtenä kokonaisuutena: Myynti ei siirrä omistamiselle ominaisia riskejä ja etuja ostajalle, jolloin taseesta poiskirjaamisen kriteerit eivät myyjällä,

vuokralle ottajalla täyty. Järjestely ei siirrä käyttöoikeutta rahoitusyhtiölle järjestelyn kohteena oleviin omaisuuseriin.

MUUT PITKÄAIKAISET VELAT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---------------------------------|--------------|--------------|
| Muut pitkäaikaiset velat | | |
| Johdannaisvelat | | |
| Koronvaihtosopimukset | 6 293 | 2 993 |
| Yhteensä | 6 293 | 2 993 |

Johdannaisten käyvät arvot on esitetty liitetiedossa 30.

KOROLLISET NETTOVELAT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|----------------------------------|------------------|------------------|
| Korolliset velat yhteensä | 1 222 205 | 1 180 736 |

Korolliset rahoitusvarat

| | | |
|-----------------|----------------|----------------|
| Pitkäaikaiset | | |
| Lainasaamiset | 409 153 | 348 921 |
| Yhteensä | 409 153 | 348 921 |

| | | |
|---------------------|---------------|---------------|
| Lyhytaikaiset | | |
| Pantatut rahavarat | 184 | 138 |
| Korolliset saamiset | 0 | 73 |
| Rahavarat | 59 598 | 43 857 |
| Yhteensä | 59 782 | 44 068 |

Korolliset rahoitusvarat

| | | |
|-----------------|----------------|----------------|
| yhteensä | 468 935 | 392 989 |
|-----------------|----------------|----------------|

| | | |
|------------------------------|----------------|----------------|
| Korolliset nettovelat | 753 269 | 787 748 |
|------------------------------|----------------|----------------|

NETTOVELKOJEN MUUTOKSET RAHAVIRRASSA

| 1 000 € | Muut varat | | Rahoitukseen liittyvät velat | | | | Muut velat | | Yhteensä |
|-------------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------|---------------|----------|----------|
| | Rahoitusvarat pitkäaikaiset | Rahoitusvarat lyhytaikaiset | Rahoitusleasing pitkäaikainen | Rahoitusleasing lyhytaikainen | Lainat pitkäaikaiset | Lainat lyhytaikaiset | lyhytaikaiset | | |
| Nettovelat | | | | | | | | | |
| 1.1.2017 | 288 690 | 53 340 | -216 152 | -13 649 | -868 410 | -14 882 | -109 808 | -880 871 | |
| Rahavirrat | 60 231 | -9 272 | 20 747 | -7 102 | 23 204 | 5 289 | 26 | 93 123 | |
| Nettovelat | | | | | | | | | |
| 31.12.2017 | 348 921 | 44 068 | -195 405 | -20 751 | -845 206 | -9 593 | -109 782 | -787 748 | |
| Rahavirrat | 60 232 | 15 714 | 16 878 | -3 089 | -83 939 | 3 793 | 24 889 | 34 479 | |
| Nettovelat | | | | | | | | | |
| 31.12.2018 | 409 153 | 59 782 | -178 527 | -23 840 | -929 145 | -5 800 | -84 893 | -753 269 | |

29 OSTOVELAT JA MUUT LYHYTAIKAISET VELAT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|---------------|---------------|
| Ostovelat | 13 508 | 11 576 |
| Velat osakkuus- ja yhteisyrityksille | 14 996 | 25 583 |
| Siirtovelat | 19 136 | 16 653 |
| Muut lyhytaikaiset velat | 5 028 | 3 117 |
| Luovutettavat päästöoikeudet, Energiavirasto | 2 032 | 773 |
| Johdannaissopimukset | 11 | 8 |
| Yhteensä | 54 711 | 57 708 |

Päästöoikeudet kirjataan hankintahintaisina ja ne esitetään taseessa omana eränä. Palautettavia päästöoikeuksia koskeva velvoite kirjataan hallussa olevien päästöoikeuksien kirjanpitoarvolla lyhytaikaisiin velkoihin. Päästöoikeudet ja niihin liittyvät veloitteet kirjataan pois taseesta, kun ne toimitetaan veloitteiden kattamiseksi tai myydään.

Siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|----------------------------|---------------|---------------|
| Henkilöstökulujaksotukset | 2 295 | 2 695 |
| Jaksotetut polttoaineostot | 5 624 | 6 957 |
| Jaksotetut energiaostot | 1 078 | 649 |
| Jaksotetut vuokrat | 1 355 | 1 264 |
| Korkovelat | 2 972 | 1 692 |
| Muut | 5 811 | 3 397 |
| Yhteensä | 19 136 | 16 653 |

30 JOHDANNAISSOPIMUKSET

Johdannaisten käyvät arvot

| 1 000 € | 2018 | 2018 | Yhteensä |
|-----------------------|---------------------------|---------------------------|---------------|
| | Positiiviset käyvät arvot | Negatiiviset käyvät arvot | |
| Koronvaihtosopimukset | 13 | -6 317 | -6 304 |
| Yhteensä | 13 | -6 317 | -6 304 |

| 1 000 € | 2017 | 2017 | Yhteensä |
|-----------------------|---------------------------|---------------------------|---------------|
| | Positiiviset käyvät arvot | Negatiiviset käyvät arvot | |
| Koronvaihtosopimukset | 514 | -3 515 | -3 001 |
| Yhteensä | 514 | -3 515 | -3 001 |

Johdannaissopimusten nimellisarvot

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-----------------------|---------|---------|
| Koronvaihtosopimukset | 262 000 | 272 000 |

31 RAHOITUSVAROJEN JA -VELKOJEN KIRJANPITOARVOT ARVOSTUSRYHMITTÄIN SEKÄ KÄYVÄN ARVON HIERARKIA

| 1 000 € | 31.12.2018 | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat | Kirjanpitoarvo yhteensä luokittain | Käypä arvo yhteensä luokittain | Liitetieto | Taso 2 | Taso 3 |
|------------------------------------|------------|-----------------------------------|---|--|--------------------------------------|------------|--------|--------|
| Pitkäaikaiset rahoitusvarat | | | | | | | | |
| Muut rahoitusvarat | | 486 | | 486 | 486 | 20 | | 486 |
| Lainasaamiset | | | 409 153 | 409 153 | | 21 | | |
| Muut saamiset | | | 36 881 | 36 881 | | 21 | | |
| | | 486 | 446 034 | 446 520 | | | | |
| Lyhytaikaiset rahoitusvarat | | | | | | | | |
| Rahavarat | | | 59 598 | 59 598 | | 22 | | |
| Lainasaamiset | | | 184 | 184 | | 21 | | |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | | | 60 185 | 60 185 | | 21 | | |
| Siirtosaamiset | | | 24 029 | 24 029 | | 21 | | |
| | | 0 | 143 996 | 143 996 | | | | |
| Yhteensä arvostusryhmittäin | | 486 | 590 031 | 590 517 | | | | |
| Pitkäaikaiset rahoitusvelat | | | | | | | | |
| Lainat yhteisyrityksiltä | | | 195 859 | 195 859 | | 28 | | |
| Lainat | | | 733 286 | 733 286 | | 28 | | |
| Rahoitusleasingsopimukset | | | 178 527 | 178 527 | | 28 | | |
| Johdannaissopimukset | | 6 293 | | 6 293 | 6 293 | 28 | 6 293 | |
| | | 6 293 | 1 107 672 | 1 113 965 | | | | |
| Lyhytaikaiset rahoitusvelat | | | | | | | | |
| Lainat ja yritystodistukset | | | 90 693 | 90 693 | | 28 | | |
| Ostovelat | | | 13 508 | 13 508 | | 29 | | |
| Muut lyhytaikaiset velat | | | 22 057 | 22 057 | | 29 | | |
| Siirtovelat | | | 19 136 | 19 136 | | 29 | | |
| Rahoitusleasingsopimukset | | | 23 840 | 23 840 | | 28 | | |
| Johdannaissopimukset | | 11 | | 11 | 11 | 29 | 11 | |
| | | 11 | 169 233 | 169 244 | | | | |
| Yhteensä arvostusryhmittäin | | 6 304 | 1 276 905 | 1 283 209 | 6 790 | | 6 304 | 486 |

Konsemin netotettavissa olevat rahoitusvarat ja -velat olivat 31.12.2018 johdannaissopimuksia, joita ei ole netotettu konsernitilinpäätöksessä. Näiden rahoitusjohdannaisten nettomäärä oli -6,3 (-3,0) miljoonaa euroa.

| | Taseessa esitettävä bruttomäärä | Nettomäärä |
|---------------------------|---------------------------------------|------------|
| Johdannaissopimukset 2018 | -6 304 | -6 304 |
| Johdannaissopimukset 2017 | -3 001 | -3 001 |

| 1 000 € | 1.1.2018 | Käypä arvo tulosvaikutteisesti | Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat | Kirjanpitoarvo yhteensä luokittain | Käypä arvo yhteensä luokittain | Liitetieto | Taso 2 | Taso 3 |
|------------------------------------|----------|-----------------------------------|---|--|--------------------------------------|------------|--------|--------|
| Pitkäaikaiset rahoitusvarat | | | | | | | | |
| Muut rahoitusvarat | | 505 | | 505 | 505 | 20 | | 505 |
| Lainasaamiset | | | 348 921 | 348 921 | | 21 | | |
| Muut saamiset | | | 37 041 | 37 041 | | 21 | | |
| | | 505 | 385 962 | 386 467 | | | | |
| Lyhytaikaiset rahoitusvarat | | | | | | | | |
| Rahavarat | | | 43 857 | 43 857 | | 22 | | |
| Lainasaamiset | | | 211 | 211 | | 21 | | |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | | | 49 372 | 49 372 | | 21 | | |
| Siirtosaamiset | | | 36 869 | 36 869 | | 21 | | |
| | | 0 | 130 309 | 130 309 | | | | |
| Yhteensä arvostusryhmittäin | | 505 | 516 271 | 516 776 | | | | |
| Pitkäaikaiset rahoitusvelat | | | | | | | | |
| Lainat yhteisyrityksiltä | | | 196 285 | 196 285 | | 28 | | |
| Lainat | | | 648 921 | 648 921 | | 28 | | |
| Rahoitusleasingsopimukset | | | 195 405 | 195 405 | | 28 | | |
| Johdannaissopimukset | | 2 993 | | 2 993 | 2 993 | 28 | 2 993 | |
| | | 2 993 | 1 040 611 | 1 043 604 | 2 993 | | | |
| Lyhytaikaiset rahoitusvelat | | | | | | | | |
| Lainat ja yritystodistukset | | | 119 375 | 119 375 | | 28 | | |
| Ostovelat | | | 11 576 | 11 576 | | 29 | | |
| Muut lyhytaikaiset velat | | | 29 472 | 29 472 | | 29 | | |
| Siirtovelat | | | 16 653 | 16 653 | | 29 | | |
| Rahoitusleasingsopimukset | | | 20 751 | 20 751 | | 28 | | |
| Johdannaissopimukset | | 8 | | 8 | 8 | 29 | 8 | |
| | | 8 | 197 826 | 197 834 | 8 | | | |
| Yhteensä arvostusryhmittäin | | 3 001 | 1 238 437 | 1 241 438 | 3 001 | | 3 001 | 505 |

Rahoitusvarojen ja -velkojen käypien arvojen määrittämisen hierarkia

Taseessa käypään arvoon arvostetu rahoitusinstrumentit luokitellaan tahoihin käyvän arvon määrittämiseen käytettävien arvostusmenetelmien syöttötietojen perusteella:

Taso 1: syöttötiedot täysin samanlaisille varoille ja veloille toimivilla markkinoilla noteerattuja hintoja. Konsernilla ei ollut tason1 mukaan luokiteltuja rahoitusvaroja tai velkoja 2018 tai 2017.

Taso 2: syöttötiedot muita kuin tasolle 1 kuuluvia noteerattuja hintoja, jotka ovat havainnoitavissa suoraan tai epäsuorasti.

Taso 3: varoja tai velkoja koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon.

Johdannaissopimukset on alun perin merkitty taseeseen käypiin arvoihin ja myöhemmin arvostettu käypiin arvoihin tilinpäätöshetkellä. Käyvät arvot kuvastavat niitä hintoja, jotka PVO joutuisi maksamaan tai se saisi, jos se purkaisi johdannaissopimuksen. Koronvaihtosopimusten käyvät arvot on määritelty tulevien rahavirtojen nykyarvoon perustuvalla menetelmällä, jonka tukena ovat tilinpäätöspäivän markkinakorot, jotka olivat 0,47 - 1,42% (-0,46 - 0,89 %) (taso 2). Johdannaissopimukseen ei sovelleta IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, joten niiden käyvän arvon muutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

Konsernilla on noteeraamattomia osakkeita, joille ei ole noteerattuja arvoja luotettavasti saatavilla. Niiden arvo määritellään menetelmin, jotka perustuvat johdon harkintaan (taso 3).

32 EHDOLLISET VELAT JA VARAT SEKÄ HANKINTASITOUUMUKSET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|----------------|----------------|
| Omien velkojen vakuudeksi | | |
| Pantatut talletukset | 70 | 90 |
| Muut vastuut | 203 705 | 203 881 |
| Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta | | |
| Takaukset | 32 | 35 |
| Ydinenergiain mukainen takaus | 77 227 | 106 494 |
| Yhteensä | 281 034 | 310 500 |

Pantatut talletukset ovat pääosin sähkökauppaan, päästöoikeuskauppaan sekä ympäristölupiin liittyviä tilivakuuksia.

Muut vastuut koostuvat pääosin emoyhtiön lainatakauksista. Valtion ydinjätehuoltorahastolle on vuonna 2018 annettu lainan vakuudeksi 195,9 (2017: 196,3) miljoonan euron pankkitakaus.

Ydinenergiain mukainen takaus

Suomen ydinenergiain mukaan Pohjolan Voima Oyj:n 57,06 % omistamalla yhteisyrityksellä, Teollisuuden Voima Oyj:llä, on velvoite varautua olemassa olevien ydinjätteiden, mukaan lukien ydinvoimalaitosten käytöstäpoisto, hoitamisen tuleviin kustannuksiin keräämällä varoja Valtion ydinjätehuoltorahastoon.

Ydinenergiain mukaisesti määräytyvästä vastuunmäärästä päättää valvontaviranomainen (Työ- ja elinkeinoministeriö, TEM). Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät Teollisuuden Voima Oyj:n osakkaiden antamat omavelkaiset takaukset kattavat ydinjätehuoltovastuun kattamattoman osuuden lisäksi vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergiain mukaisesti. Pohjolan Voiman antama omavelkainen takaus on 77,2 (2017: 106,5) miljoonaa euroa.

INVESTOINTISITOUKSET

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004 - 2017 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 421 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 31.12.2018 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 841 (2017: 781) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Tytärtyhtiöt ja emoyhtiö

Pohjolan Voiman täysin omistaman tytäryhtiö PVO-Lämpövoiman ja Fortum Power and Heat Oy:n (FPH) edeltäjät solmivat vuonna 1989 yhteistoimintasopimuksen, jonka mukaan osapuolilla on mm. pysyvä käyttöoikeus tiettyihin toisen omistamiin voimalaitosrakenteisiin ja -laitteisiin toisaalta PVO-Lämpövoiman omistaman Tahkoluodon kivihiihivoimalaitoksen ja toisaalta FPH:n omistaman Meri-Porin hiihivoimalaitoksen toiminnassa. PVO-Lämpövoiman Tahkoluodon voimalaitoksen tuotannollinen toiminta päättyi vuonna 2015. Tästä johtuen PVO-Lämpövoima irtisanoi yhteistoimintasopimuksen maaliskuussa 2017. FPH kiisti irtisanomisen ja elokuussa 2017 Helsingin käräjäoikeus päätti FPH:n hakemuksesta turvaamistoimesta, jolla määräsi PVO-Lämpövoiman sallimaan FPH:n jatkaa yhteistoimintasopimuksen mukaista Tahkoluodon voimalaitosrakenteiden ja -laitteiden käyttöä. Lisäksi, syyskuussa 2017, FPH aloitti välimiesmenettelyn Helsingin kauppakamarin sääntöjen mukaisessa välimiesmenettelyssä koskien PVO-Lämpövoiman yhteistoimintasopimuksen irtisanomista. Saman aikaisesti FPH jätti haastehakemuksen Helsingin käräjäoikeudelle kohdistuen Pohjolan Voimaan, jossa vaati mm. yhteistoimintasopimuksen mukaisten pysyvien käyttöoikeuksien olevan voimassa myös suhteessa Pohjolan Voimaan. PVO-Lämpövoima kiisti, samoin kuin Pohjolan Voima, kaikki FPH:n esittämät vaatimukset.

PVO-Lämpövoima, Pohjolan Voima ja FPH allekirjoittivat 8. kesäkuuta sopimuksen, jolla osapuolet sopivat kaikkien vireillä olevien prosessien ja oikeudenkäyntien peruuttamisesta sekä PVO-Lämpövoiman Tahkoluodon voimalaitoksen ja FPH:n Meri-Porin voimalaitoksen yhteistoimintasopimuksen perusteella yhteisessä käytössä olleen omaisuuden siirtymisestä FPH:lle samoin kuin PVO-Lämpövoiman omistaman maa-alueen myymisestä FPH:lle.

Yhteisyritykset

Teollisuuden Voima Oyj oli osapuolena Kansainvälisen kauppakamarin (ICC) sääntöjen mukaisessa välimiesmenettelyssä, joka koski OL3 EPR:n valmistumisen viivästymistä ja siitä aiheutuneita kustannuksia. Välimiesmenettely alkoi joulukuussa 2008 laitostoimittajan aloitteesta.

TVO:n heinäkuussa 2015 päivittämä rahamääräinen arvio yhtiön kustannuksista ja menetyksistä oli noin 2,6 miljardia euroa joulukuuhun 2018 asti, joka oli Olkiluoto 3 EPR -laitostoimittajan syyskuussa 2014 toimittaman aikataulun mukaan Olkiluoto 3 EPR:n säännöllisen sähköntuotannon aloittamisen ajankohta. Laitostoimittajan viimeksi huhtikuussa 2017 päivittämä rahamääräinen vaatimus oli kokonaisuudessaan noin 3,59 miljardia euroa. Summa perustui laitostoimittajan päivittämään analyysiin tapahtumista syyskuuhun 2014 ja joidenkin vaateiden osalta joulukuun 2014 loppuun asti. Summa sisälsi viivästyskorkoja (laskettu kesäkuun 2017 loppuun asti) ja TVO:n laitostoimitussopimuksen mukaisesti viivästämiä maksueriä yhteensä noin 1,58 miljardia euroa sekä laitostoimittajan väittämää saamatta jäänyttä voittoa noin 132 miljoonaa euroa.

Välimiesoikeus teki vuosina 2016 ja 2017 kolme lopullista ja sitovaa osapäätöstä käsiteltävänä olleista keskeisistä asioista. Osapäätöksissä ratkaistiin lopullisesti suurin osa käsitellyistä asioista TVO:n eduksi ja toisaalta hylättiin suurin osa laitostoimittajan väitteistä näiltä osin. Osapäätökset eivät ottaneet kantaa osapuolten esittämiin rahamääräisiin vaatimuksiin.

TVO ilmoitti allekirjoittaneensa maaliskuussa kattavan OL3 EPR -projektin loppuunsaattamista ja projektin kiistoja koskevan sovintosopimuksen laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden, Areva NP:n, Areva GmbH:n ja Siemens AG:n sekä Ranskan valtion sataprosenttisesti omistaman Areva-yhtiöiden emoyhtiö Areva SA:n, kanssa. Sopimus tuli voimaan maaliskuun 2018 lopulla

TVO on ilmoittanut, että sovintosopimuksen ehtojen mukaan:

Varatakseen ja säilyttääkseen OL3 EPR -projektin loppuunsaattamiseen riittävät ja pätevät tekniset ja henkilöresurssit Areva hankkii tarpeelliset lisäresurssit Framatome S.A.S -yhtiöltä, jonka enemmistöomistaja on Electricité de France (EDF).

Laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt sitoutuvat siihen, että OL3 EPR -hankkeen loppuunsaattamiseen tarkoitetut varat ovat riittävät ja ne kattavat myös kaikki asianmukaiset takuukaudet. Tätä varten on perustettu Areva-yhtiöiden rahoittama rahastomekanismi turvaamaan OL3 EPR -projektin loppuunsaattamisesta aiheutuvien kustannusten kattaminen.

OL3 EPR -laitostoimitussopimuksen avaimet käteen -periaate ja laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden yhteisvastuu sopimusvelvoitteista ovat edelleen täysimittaisesti voimassa.

Sovintosopimus myös totesi laitostoimittajan sopimuksen allekirjoittamishetkellä voimassa olleen aikataulun, jonka mukaan laitostuotannon säännöllinen sähköntuotanto olisi alkanut toukokuussa 2019. Välimiesmenettely sovittiin 450 miljoonan euron korvauksella, jonka laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt maksavat yhteisvastuullisesti TVO:lle kahdessa erässä. TVO sai ensimmäisen maksuerän, 328 miljoonaa euroa, sovintosopimuksen tullessa voimaan maaliskuussa 2018. Toinen, 122 miljoonan euron erä maksetaan OL3 EPR -laitostuotannon valmistuessa tai viimeistään 31.12.2019.

Osapuolet vetäytyivät käynnissä olleista OL3 EPR -projektiin liittyvistä oikeustoimista, mukaan lukien välimiesmenettelystä ja Euroopan Unionin yleisessä tuomioistuimessa olevista valituksista.

Laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt olisivat olleet oikeutettuja saamaan TVO:lta enimmillään 150 miljoonan euron suuruisen kannustinmaksun projektin sovintosopimuksen aikataulun mukaisesta valmistumisesta. Mikäli laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt eivät saisi OL3 EPR -projektiä valmiiksi vuoden 2019 loppuun mennessä, ne maksavat valmistumisen ajankohdasta riippuvan, enimmillään 400 miljoonan euron lisäkorvauksen TVO:lle.

TVO teki vuoden 2018 ensimmäisellä neljänneksellä 150 miljoonan euron varauksen maksimimääräisestä kannustinmaksusta, joka maksettaisiin laitostoimittajakonsortioon kuuluville yhtiöille OL3 EPR -projektin valmistuessa sovintosopimuksen mukaisessa aikataulussa. TVO sai laitostoimittaja Areva–Siemens-konsortiolta päivitetyn aikataulun kesäkuussa 2018 laitosesikön käyttöönotosta. Kesäkuussa saadun tiedon mukaan OL3 EPR -laitosesikön säännöllinen sähköntuotanto olisi alkanut syyskuussa 2019, joten varausta purettiin 50 miljoonaa euroa vuoden 2018 toisella neljänneksellä. Marraskuussa 2018 TVO sai laitostoimittaja Areva-Siemens-konsortiolta uuden päivitetyn aikataulun, jonka mukaan OL3 EPR -laitosesikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa tammikuussa 2020, joten kannustinmaksun varaus purettiin kokonaan eli loput 100 miljoonaa euroa vuoden viimeisellä neljänneksellä. Sovintoon liittyvän korvauksen mukaiset erät TVO:lle ja mahdollisesta projektin lisäviiveestä TVO:lle maksettava lisäkorvaus on otettu huomioon OL3 EPR -projektin kokonaiskustannusarviossa. Laitostoimittajan viimeisimmän projektiaikataulun, TVO:n tämänhetkisen kustannusarvion ja sovintosopimuksen perusteella TVO arvioi, että sen kokonaisinvestointi OL3 EPR-projektiin tulee olemaan noin 5,5 miljardia euroa.

33 MUUT VUOKRASOPIMUKSET

Konserni on vuokrannut Helsingin, Nokian ja Oulun toimistotilat. Vuokrasopimus päättyi Helsingissä 2022. Muut vuokrasopimukset ovat voimassa toistaiseksi. Sopimukseen sisältyy mahdollisuus jatkaa vuokra-aikaa alkuperäisen päättymispäivän jälkeen.

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|--------------|--------------|
| Yhden vuoden kuluessa | 652 | 649 |
| Vuotta pidemmän ajan ja enintään viiden vuoden kuluttua | 1 647 | 2 050 |
| Yhteensä | 2 298 | 2 699 |

34 PÄÄSTÖOIKEUDET

Hiilidioksidipäästöoikeudet

Pääsääntöisesti konsernilla on 31.12. hallussaan vähintään vuotuisia CO₂-päästöjä vastaava määrä päästöoikeuksia. Jos toteutuneet päästöt ylittävät yhtiön hallussa olevat päästöoikeudet, yhtiö on tehnyt ylimeneviä tonneja vastaavan kulukirjauksen tilinpäätöshetken markkinahinnalla. Lopetetuksi toiminnoksi luokitellun PVO-Lämpövoima Oy:n päästöoikeustiedot eivät sisälly alla oleviin lukuihin.

| | 2018 t CO ₂ | 1 000 € |
|---|--|----------------|
| Vastikkeetta saadut päästöoikeudet | 291 273 | |
| Tuotantolaitosten yhteenlasketut vuotuiset päästömäärät | 599 899 | |
| Hallinnassa olevat päästöoikeudet | 1 999 173 | |
| Ulkopuoliset päästöoikeusmyynnit * | 55 000 | 946 |
| Ulkopuoliset päästöoikeusostot ** | 180 557 | 2 362 |
| | 2017 t CO₂ | 1 000 € |
| Vastikkeetta saadut päästöoikeudet | 316 439 | |
| Tuotantolaitosten yhteenlasketut vuotuiset päästömäärät | 524 796 | |
| Hallinnassa olevat päästöoikeudet | 2 107 573 | |
| Ulkopuoliset päästöoikeusmyynnit * | 0 | 0 |
| Ulkopuoliset päästöoikeusostot ** | 118 570 | 762 |

* Päästöoikeusmyynnit sisältyvät liikevaihtoon.

** Päästöoikeusostot sisältyvät kohtaan "Materiaalit ja palvelut" ja tilinpäätöshetkellä hallussa olevat ostetut oikeudet taseen aineettomiin oikeuksiin.

35 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Konsernin lähipiiriin kuuluvat osakkuus- ja yhteisyritykset sekä suurin omistaja UPM-Kymmene -konserni. Lähipiiriin luetaan myös hallituksen ja johtoryhmän jäsenet mukaan lukien toimitusjohtaja ja toimitusjohtajan sijainen.

Konsernin emo- ja tytäryrityssuhteet ovat seuraavat:

| Yritys | Tuotantomuoto | Kotimaa | Omistus- osuus (%) | Osuus ääni- vallasta (%) |
|---------------------------|---------------|---------|--------------------|-----------------------------|
| Hämeenkyrön Voima Oy | Lämpövoima | Suomi | 84,000 | 84,000 |
| Kaukaan Voima Oy | Lämpövoima | Suomi | 54,000 | 54,000 |
| Kymin Voima Oy | Lämpövoima | Suomi | 76,000 | 76,000 |
| Laanilan Voima Oy | Lämpövoima | Suomi | 100,000 | 100,000 |
| Porin Prosessivoima Oy | Lämpövoima | Suomi | 100,000 | 100,000 |
| PVO-Lämpövoima Oy | Lämpövoima | Suomi | 100,000 | 100,000 |
| PVO Power Management Oy | Palveluyhtiö | Suomi | 100,000 | 100,000 |
| PVO Power Services Oy | Palveluyhtiö | Suomi | 100,000 | 100,000 |
| PVO-Vesivoima Oy | Vesivoima | Suomi | 100,000 | 100,000 |
| Rauman Biovoima Oy | Lämpövoima | Suomi | 71,949 | 71,949 |
| Rouhialan Voimansiirto Oy | Palveluyhtiö | Suomi | 100,000 | 100,000 |

Luettelo osakkuus- ja yhteisyrityksistä

| Yritys | Kotipaikka |
|---------------------------|-------------|
| Osakkuusyritykset | |
| Oy Alhomens Kraft Ab | Pietarsaari |
| Länsi-Suomen Voima Oy | Harjavalta |
| Tahkoluodon Polttoöljy Oy | Pori |
| Torniolaakson Voima Oy | Ylitornio |
| Yhteisyritykset | |
| Teollisuuden Voima Oyj | Helsinki |
| Vaskiluodon Voima Oy | Vaasa |
| Voimalohi Oy | Kemi |

Lähipiirin kanssa toteutuivat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

Lähipiirin kanssa toteutuneet liiketapahtumat ovat Pohjola Voiman normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia. Pohjolan Voima on myöntänyt yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:lle oman pääoman ehtoisia osakaslainoja 409 miljoonaa euroa (2017: 349 miljoonaa euroa). Konserni on arvioinut, että lainasaamisiin ei sisälly arvonalentumisriskiä. Teollisuuden Voima on käyttänyt takaisinlainausoikeuttaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja ja edelleen lainannut Pohjolan Voimalle 196 miljoonaa euroa (2017: 196 miljoonaa euroa). Lainan vakuudeksi Pohjolan Voima on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle pankkitakauksen.

| 2018 | Myynnit | Ostot | Saamiset | Velat |
|------------------------------|---------|---------|----------|---------|
| Osakkuus- ja yhteisyritykset | 8 999 | 260 210 | 461 126 | 210 855 |
| UPM-Kymmene-konsernin yhtiöt | 206 800 | 68 792 | 20 946 | 10 002 |

| 2017 | Myynnit | Ostot | Saamiset | Velat |
|------------------------------|---------|---------|----------|---------|
| Osakkuus- ja yhteisyritykset | 3 378 | 224 743 | 411 191 | 221 868 |
| UPM-Kymmene-konsernin yhtiöt | 181 026 | 65 480 | 18 036 | 9 847 |

Hallitus ja johtoryhmä

Pohjolan Voiman ylin johto koostuu hallituksen jäsenistä ja operatiivisesta johtoryhmästä mukaan lukien toimitusjohtaja. Konserni ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä sillä ole liiketoimia johdon kanssa.

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|-------|-------|
| Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet | 2 425 | 2 129 |
| Yhteensä | 2 425 | 2 129 |

36 OSAKEOMISTUKSEN JAKAUMA JA TIEDOT OSAKKEEN OMISTAJISTA

| Osakkeenomistaja | 2018 | 2017 |
|---|--------------------|--------------------|
| | % osakemäärästä | % osakemäärästä |
| EPV Energia Oy | 5,49% | 5,49% |
| Etelä-Suomen Voima Oy | 1,48% | 1,48% |
| Helen Oy | 0,62% | 0,62% |
| Kemira Oyj (ml. Eläkesäätiö) | 5,06% | 5,06% |
| Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen | 1,83% | 1,83% |
| Kokkolan Energia Oy | 1,85% | 1,85% |
| Kymppivoima Oy | 5,91% | 5,91% |
| Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj) | 3,66% | 3,66% |
| Myllykoski Oyj *) | 0,63% | 0,63% |
| Oulun Energia Oy | 0,91% | 0,91% |
| Outokumpu Oyj | 0,10% | 0,10% |
| Oy Perhonjoki Ab | 2,17% | 2,17% |
| Porin kaupunki | 1,40% | 1,40% |
| Rautaruukki Oyj | 0,09% | 0,09% |
| Stora Enso Oyj | 15,61% | 15,61% |
| UPM Energy Oy | 47,69% | 47,69% |
| UPM Communication Papers Oy | 3,46% | 3,46% |
| Vantaan Energia Oy | 0,23% | 0,23% |
| Yara Suomi Oy (ml. Eläkesäätiö) | 1,84% | 1,84% |
| Yhteensä | 100,00% | 100,00% |

*) Myllykoski Oyj kuuluu UPM-Kymmene -konserniin.

| Osakkaat toimialoittain | % | % |
|-------------------------|----------------|----------------|
| | osakemäärästä | osakemäärästä |
| Metsäteollisuus | 71,04% | 71,04% |
| Energiayhtiöt | 18,64% | 18,64% |
| Kemianteollisuus | 6,90% | 6,90% |
| Metalliteollisuus | 0,19% | 0,19% |
| Muut | 3,23% | 3,23% |
| Yhteensä | 100,00% | 100,00% |

37 TILIKAUDEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Pohjolan Voima tiedotti 20.2.2019, että Porin Tahkoluodon ja Kristiinankaupungin lauhde-voimalaitokset on päätetty purkaa. Pohjolan Voiman tytäryhtiö PVO-Lämpövoima Oy:n voimalaitosten markkinaehtoinen tuotannollinen toiminta lopetettiin kannattamattomana kesäkuussa 2015, minkä jälkeen on selvitetty erilaisia uusia käyttömahdollisuuksia. Lopullista purkamista alettiin valmistella vuonna 2017. Varsinaiset purkutoimenpiteet alkavat laitoksissa kevään 2019 aikana.

Säteilyturvakeskus (STUK) antoi lausunnon 25.2.2019 Teollisuuden Voiman OL3:n käyttölupahakemuksesta. STUK ei näe estettä myöntää lupaa hakemuksen mukaisesti vuoden 2038 loppuun saakka. STUK on arvioinut ydinenergialain mukaisesti OL3-laitosyksikön turvallisuuden lisäksi koko TVO-konsernin toimintaa, kuten resurssit, osaamisen ja ydinjätehuollon. Käyttöluvasta tekee päätöksen valtioneuvosto.

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Sisältö

Tuloslaskelma

Tase

Rahoituslaskelma

Emoyhtiön liitetiedot

EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

TULOSLASKELMA

| 1 000 € | Liitetieto | 1.1. - 31.12.2018 | 1.1. - 31.12.2017 |
|--|------------|-------------------|-------------------|
| Liikevaihto | 2 | 446 596 | 387 081 |
| Liiketoiminnan muut tuotot | 3 | 206 | 6 458 |
| Materiaalit ja palvelut | 4 | -183 532 | -137 874 |
| Henkilöstökulut | 5 | -6 284 | -6 856 |
| Poistot ja arvonalentumiset | 6 | -969 | -1 157 |
| Liiketoiminnan muut kulut | 7 | -243 789 | -242 620 |
| Liiketulos | | 12 228 | 5 032 |
| Rahoitustuotot ja -kulut | 8 | -18 285 | -7 214 |
| Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja | | -6 057 | -2 182 |
| Tuloverot | 9 | 0 | -4 |
| Tilikauden tulos | | -6 057 | -2 186 |

TASE

| 1 000 € | Liitetieto | 31.12.2018 | 31.12.2017 |
|--|------------|------------------|------------------|
| VASTAAVAA | | | |
| PYSYVÄT VASTAAVAT | | | |
| Aineettomat hyödykkeet | 10 | 656 | 1 055 |
| Aineelliset hyödykkeet | 11 | 617 | 729 |
| Sijoitukset | 12 | | |
| Osuudet saman konsernin yrityksissä | | 416 610 | 419 584 |
| Muut sijoitukset | | 1 140 208 | 1 094 628 |
| PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ | | 1 558 091 | 1 515 996 |
| VAIHTUVAT VASTAAVAT | | | |
| Pitkäaikaiset saamiset | 13 | 36 860 | 36 718 |
| Lyhytaikaiset saamiset | 14 | 67 303 | 69 254 |
| Rahat ja pankkisaamiset | | 61 087 | 44 347 |
| VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ | | 165 250 | 150 319 |
| Vastaavaa yhteensä | | 1 723 341 | 1 666 315 |
| VASTATTAVAA | | | |
| OMA PÄÄOMA | | | |
| Osakepääoma | 15 | 65 293 | 65 293 |
| Ylikurssirahasto | | 216 822 | 216 822 |
| Arvonkorotusrahasto | | 218 644 | 218 644 |
| Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto | | 326 683 | 328 869 |
| Edellisten tilikausien tulos | | 0 | 0 |
| Tilikauden tulos | | -6 057 | -2 186 |
| OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ | | 821 385 | 827 442 |
| VIERAS PÄÄOMA | | | |
| Pitkäaikainen vieras pääoma | 16 | 730 859 | 631 285 |
| Lyhytaikainen vieras pääoma | 17 | 171 097 | 207 588 |
| VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ | | 901 956 | 838 873 |
| Vastattavaa yhteensä | | 1 723 341 | 1 666 315 |

RAHOITUSLASKELMA

| 1 000 € | | 1.1. - 31.12.2018 | 1.1. - 31.12.2017 |
|---|----|-------------------|-------------------|
| Liiketoiminta | | | |
| Liiketulosp | | 12 228 | 5 032 |
| Oikaisut liiketuloske | 1) | 878 | -4 594 |
| Käyttöpääoman muutos | 2) | -2 594 | -250 |
| Maksetut korot | | -7 529 | -8 383 |
| Saadut korot | | 3 283 | 3 465 |
| Saadut osingot | | 6 | 7 |
| Muut rahoituserät | | -2 635 | -3 390 |
| Maksetut verot | | -4 | -5 |
| Liiketoiminnan rahavirta | | 3 632 | -8 118 |
| Investoinnit | | | |
| Myydyt omistuyhteysrytysosakkeet | | 2 | 0 |
| Luovutustulot muista sijoituksista | | 0 | 80 |
| Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin | | -291 | -262 |
| Jako-osuus puretusta yhtiöstä | | 2 972 | 7 460 |
| Muiden osakkeiden myynnit | | 64 | 0 |
| Pääoman palautukset | | 3 310 | 0 |
| Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot | | 44 | 2 197 |
| Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+) | | -60 232 | -60 231 |
| Investointien rahavirta | | -54 130 | -50 756 |
| Rahoitus | | | |
| Pitkäaikaisten lainojen nostot | | 125 000 | 385 000 |
| Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut | | -28 138 | -389 760 |
| Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+) | | 0 | 135 |
| Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-) | | -29 625 | 4 435 |
| Omien osakkeiden hankkiminen | | 0 | -297 |
| Maksullinen osakeanti | | 0 | 49 305 |
| Rahoituksen rahavirta | | 67 237 | 48 818 |
| Rahavarojen muutos | | | |
| Rahavarat 1.1. | | 44 347 | 54 403 |
| Rahavarat 31.12. | | 61 087 | 44 347 |

1) Oikaisut liiketuloske

| | | | |
|--|--|------------|---------------|
| Poistot ja arvonalentumiset | | 969 | 1 157 |
| Pysyvien vastaavien myyntitappiot (+) tai myyntivoitot (-) | | -91 | -5 751 |
| | | 878 | -4 594 |

2) Käyttöpääoman muutos

| | | | |
|---|--|---------------|-------------|
| Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+) | | 1 970 | 6 894 |
| Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-) | | -4 564 | -7 144 |
| | | -2 594 | -250 |

Tilinpäätöksen laatimista koskevat liitetiedot

Pohjolan Voima Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain säännösten ja muiden Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laadintaa koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti.

Pohjolan Voima Oyj (0210161-4, Helsinki) on Pohjolan Voima – konsernin emoyhtiö.

Liikevaihto

Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista vähennetään välilliset verot ja myönnetyt alennukset. Myyntitulot kirjataan tuotoiksi luovutushetkellä.

Muut tuotot

Muina tuottoina kirjataan omaisuuden myyntivoitot ja muut kuin energialiiketoimintaan liittyvät tuotot kuten vuokrat.

Tutkimus- ja kehityskulut

Tutkimus - ja kehityskulut on kirjattu vuosikuluksi niiden syntymisvuotena.

Eläkekulut

Lakisääteiset eläkevelvoitteet katetaan pakollisella eläkevakuutuksella.

Ulkomaanrahan määräiset erät ja johdannaissopimukset

Ulkomaanrahan määräiset tapahtumat kirjataan tapahtumahetken kurssiin. Tilinpäätöshetkellä taseessa olevat ulkomaanrahan määräiset saatavat ja velat arvostetaan Suomen rahan määräiseksi Euroopan Keskuspankin tilinpäätöspäivänä noteeraamaan keskurssiin. Velkojen ja saamisten muuntamisesta syntyneet kurssivoitot ja -tappiot kirjataan kurssieroiksi tuloslaskelmaan.

Rahoituspolitiikan mukaisesti yhtiö käyttää johdannaisia vain korkoriskin hallinnan välineenä ja suojaamistarkoituksessa. Korkoriskiä seurataan keskimääräisellä korkosidonnaisuusajalla, joka asetetaan korkojohdannaisten avulla sellaiseksi, että toimitettavan sähkön hinnan herkkyyks korkomuutoksille on osakesarjakohtainen riskinkantokyky huomioiden hyväksyttävällä tasolla. Korkojohdannaisia ei kirjata käypään arvoon vaan ne käsitellään suojaavina taseen ulkopuolisina erinä. Korkoriskin hallintaan käytettyjen johdannaisten korkotuotot tai -kulut jaksotetaan sopimusajalle, ja niillä oikaistaan suojattavien lainojen korkokuluja. Pohjolan Voima Oyj solmii valuuttajohdannaissopimuksia tytäryhtiöidensä polttoainehankintoihin liittyen. Johdannaissopimusten avaintiedot esitetään liitetiedoissa.

Tuloverot ja laskennalliset verot

Tuloslaskelmaan kirjatut tuloverot sisältävät sekä verot tilikaudelta että mahdolliset korjaukset edellisten tilikausien veroihin. Pohjola Voima Oyj toimii omakustannuseriaatteella, joten yhtiö ei tule maksamaan veroa energialiiketoiminnasta. Yhtiö ei ole kirjannut vahvistetuista tappioista ja tilikaudella vahvistettavasta tappiosta laskennallista verosaamista taseeseen.

Pysyvien vastaavien arvostaminen

Taseeseen merkittyjen aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden hankintamenosta on vähennetty suunnitelman mukaiset poistot. Hankintameno on luettu hankinnasta aiheutuneet muuttuvat menot. Saadut avustukset on kirjattu hankintameno vähennykseksi. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella. Poistot on tehty hyödykkeen käyttöönotto-kuukaudesta alkaen.

Suunnitelman mukaisiksi pitoajoiksi on määritelty:

| | |
|----------------------------|-------------|
| Pitkävaikutteiset menot | 3-10 vuotta |
| Koneet ja kalusto | 3-20 vuotta |
| Rakennukset ja rakennelmat | 8-30 vuotta |

Rahoitusarvopaperit

Rahoitusarvopaperit koostuvat likvideistä lyhyen koron sijoitusrahasto-osuuksista ja rahoituslaitosten sijoitustodistuksista. Rahoitusarvopaperit arvostetaan taseessa alkuperäiseen hankintamenoonsa. Ne sisältyvät rahoituslaskelmassa likvideihin rahavaroihin.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

2 LIIKEVAIHTO

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|------------------------|----------------|----------------|
| Tuotetun sähkön myynti | 334 876 | 280 216 |
| Tuotetun lämmön myynti | 106 786 | 101 462 |
| Muu myynti | 4 934 | 5 403 |
| Yhteensä | 446 596 | 387 081 |

3 LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|------------|--------------|
| Käyttöomaisuuden sekä tytäryhtiöosakkeiden myynti- ja purkuvoitot | 96 | 5 764 |
| Vuokratuotot | 103 | 66 |
| Muut tuotot | 7 | 628 |
| Yhteensä | 206 | 6 458 |

4 MATERIAALIT JA PALVELUT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-------------------------|---------|---------|
| Energiahankinta | 183 532 | 137 874 |
| Ostot tilikauden aikana | 183 532 | 137 874 |

5 HENKILÖSTÖKULUT JA HENKILÖSTÖN KESKIMÄÄRÄINEN LUKUMÄÄRÄ

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|--------------|--------------|
| Palkat ja palkkiot | | |
| Hallituksen ja toimitusjohtajan palkat | 1 488 | 997 |
| Muut palkat | 3 702 | 4 689 |
| Yhteensä | 5 189 | 5 686 |
| Eläkekulut | 933 | 975 |
| Muut henkilösivukulut | 162 | 195 |
| Yhteensä | 1 095 | 1 170 |
| Henkilöstökulut yhteensä | 6 284 | 6 856 |
| Henkilöstö keskimäärin tilikauden aikana | | |
| Toimihenkilöt | 50 | 57 |
| Työntekijät | 0 | 0 |
| Yhteensä | 50 | 57 |

6 POISTOT JA ARVONALENTUMISET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|-------------------------------|------------|--------------|
| Suunnitelman mukaiset poistot | | |
| Aineettomat oikeudet | 0 | 10 |
| Muut pitkävaikutteiset menot | 398 | 593 |
| Rakennukset ja rakennelmat | 46 | 15 |
| Koneet ja kalusto | 78 | 92 |
| Sijoitukset | 447 | 447 |
| Yhteensä | 969 | 1 157 |

7 LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|----------------|----------------|
| Energian ostot | 237 519 | 236 326 |
| Korjaus-, kunnossapito- ja huoltopalvelut | 348 | 65 |
| Vuokrat | 777 | 803 |
| Kiinteistöverot | 19 | 6 |
| Asiantuntijakulut | 2 730 | 2 956 |
| Muut | 2 396 | 2 464 |
| Yhteensä | 243 789 | 242 620 |

TILINTARKASTAJAN PALKKIOT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|------------|------------|
| PricewaterhouseCoopers Oy: Tilintarkastuspalkkiot | 107 | 98 |
| Veroneuvonta | 4 | 2 |
| Tilintarkastajan muut lakisääteiset lausunnot | 0 | 2 |
| Muut palvelut | 9 | 43 |
| Yhteensä | 120 | 145 |

8 RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|----------------|----------------|
| Osinkotuotot | | |
| Muilta | 6 | 7 |
| Korkotuotot pitkäaikaisista sijoituksista | | |
| Omistusyhteisyrityksiltä | 2 717 | 2 369 |
| Muut korko- ja rahoitustuotot | | |
| Saman konsernin yritysiltä | 726 | 1 024 |
| Muilta | 1 | 38 |
| Rahoitustuotot yhteensä | 3 450 | 3 438 |
| Korkokulut ja muut rahoituskulut | | |
| Omistusyhteisyrityksiltä | -993 | -1 470 |
| Muille | -20 741 | -9 182 |
| Rahoituskulut yhteensä | -21 734 | -10 652 |
| Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä | -18 284 | -7 214 |
| Erään muut korko- ja rahoitustuotot sisältyy kurssieroja netto | 0 | 0 |

9 TULOVEROT

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|------------------------------|----------|----------|
| Tilikauden verot | 0 | 3 |
| Edellisten tilikausien verot | 0 | 1 |
| Yhteensä | 0 | 4 |

TASEEN LIITETIEDOT

10 AINEETTOMAT HYÖDYKKEET

| 1000 € | Muut pitkäv aikutteiset menot | Yhteensä |
|--------------------------------|-------------------------------------|----------|
| Hankintameno 1.1. | 5 272 | 5 272 |
| Vähennykset | 0 | 0 |
| Siirrot erien välillä | 0 | 0 |
| Hankintameno 31.12. | 5 272 | 5 272 |
| Kertyneet poistot 1.1. | -4 217 | -4 217 |
| Väh. ja siirtojen kert.poistot | 0 | 0 |
| Tilikauden poistot | -398 | -398 |
| Kertyneet poistot 31.12. | -4 615 | -4 615 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2018 | 656 | 656 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 1 055 | 1 055 |

11 AINEELLISET HYÖDYKKEET

| 1000 € | Maa- ja vesialueet | Rakennukset ja rakennelmat | Koneet ja kalusto | Muut aineelliset hyödykkeet | Yhteensä |
|--------------------------------|-----------------------|-------------------------------|----------------------|--------------------------------|----------|
| Hankintameno 1.1. | 99 | 992 | 1 087 | 46 | 2 223 |
| Lisäykset | - | 11 | - | - | 11 |
| Vähennykset | - | -135 | -4 | - | -139 |
| Hankintameno 31.12. | 99 | 868 | 1 083 | 46 | 2 096 |
| Kertyneet poistot 1.1. | - | -705 | -789 | - | -1 494 |
| Väh. ja siirtojen kert.poistot | - | 135 | 4 | - | 139 |
| Tilikauden poistot | - | -46 | -78 | - | -123 |
| Kertyneet poistot 31.12. | - | -616 | -862 | - | -1 478 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2018 | 99 | 252 | 221 | 46 | 617 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 99 | 286 | 298 | 46 | 729 |

Tuotannon koneet ja laitteet 31.12.

0

12 SIJOITUKSET

| 1000 € | Osuudet saman konsernin yrityksissä | Osuudet omistusyhteys yrityksissä | Saamiset omistusyhteisyryityksissä | Muut osakkeet ja osuudet | Yhteensä |
|----------------------------------|---|---|---------------------------------------|-----------------------------|-----------|
| Hankintameno 1.1. | 425 806 | 743 866 | 348 922 | 499 | 1 519 092 |
| Lisäykset | - | - | 60 232 | - | 60 232 |
| Vähennykset | -2 974 | -3 312 | - | -15 | -6 302 |
| Hankintameno 31.12. | 422 831 | 740 554 | 409 153 | 483 | 1 573 022 |
| Kertyneet arvonalentumiset 1.1 | -6 222 | -10 877 | - | - | -17 099 |
| Kertyneet arvonalentumiset 31.12 | -6 222 | -10 877 | - | - | -17 099 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2018 | 416 610 | 729 676 | 409 153 | 483 | 1 555 923 |
| Kirjanpitoarvo 31.12.2017 | 419 584 | 743 866 | 348 922 | 499 | 1 512 871 |

Hankintamenoon sisältyvät
arvonkorotukset 31.12.

265 145

13 PITKÄAIKAISET SAAMISET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|---------------|---------------|
| Pääomalinasaamiset | 1 | 1 |
| Muut pitkäaikaiset saamiset | 36 860 | 36 717 |
| Yhteensä | 36 860 | 36 718 |
| Saamiset saman kons. yrityksiltä | | |
| Pääomalinasaamiset | 1 | 1 |
| Saamiset saman kons. yrityksiltä yhteensä | 1 | 1 |
| Saamiset omistusyhteisyrittäjäryhmittä | | |
| Muut pitkäaikaiset saamiset | 36 796 | 36 717 |
| Saamiset omistusyhteisyrittäjäryhmittä yhteensä | 36 796 | 36 717 |
| Saamiset muilta | | |
| Muut pitkäaikaiset saamiset | 63 | 0 |
| Saamiset muilta yhteensä | 63 | 0 |

14 LYHYTAIKAISET SAAMISET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|----------------|----------------|
| Myyntisaamiset | 46 618 | 36 563 |
| Muut saamiset | 1 | 383 |
| Siirtosaamiset | 20 684 | 32 308 |
| Yhteensä | 67 303 | 69 254 |
| Saamiset saman konsernin yrityksiltä | | |
| Myyntisaamiset | 20 | 60 |
| Siirtosaamiset | 690 | 410 |
| Saamiset saman kons. yrityksiltä yhteensä | 710 | 470 |
| Saamiset omistusyhteisyrittäjäryhmittä | | |
| Myyntisaamiset | 7 | 8 |
| Siirtosaamiset | 14 136 | 23 807 |
| Saamiset omistusyhteisyrittäjäryhmittä yhteensä | 14 143 | 23 815 |
| Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät | | |
| Jaksotetut rahoituskulut | 2 462 | 1 107 |
| Jaksotetut henkilöstökulut | 11 | 13 |
| Jaksotetut korkotuotot | 760 | 599 |
| Jaksotetut päästöoikeusmyynnit | 1 476 | 638 |
| Jaksotetut valmiusluoton järjestelypalkkiot | 535 | 1 078 |
| ALV-jaksotusvaatimukset ennakkomaksuista | 2 726 | 5 560 |
| Jaksotetut energiaostojen hyvitykset | 112 | 124 |
| Jaksotetut energian ostot | 12 402 | 22 809 |
| Muut | 199 | 380 |
| Yhteensä | 20 684 | 32 308 |
| Korolliset saamiset | | |
| Pysyvät vastaavat | 409 153 | 348 922 |
| Vaihtuvat vastaavat | 61 087 | 44 347 |
| Yhteensä | 470 240 | 393 269 |

15 OMA PÄÄOMA

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--|---------|---------|
| Osakepääoma 1.1. | 65 293 | 64 108 |
| Siirto osakeanneista | 0 | 1 481 |
| Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti | 0 | -296 |
| Osakepääoma 31.12. | 65 293 | 65 293 |
| Osakeanti 1.1. | 0 | 49 305 |
| Siirto osakepääomaan | 0 | -1 481 |
| Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon | 0 | -47 824 |
| Osakeanti 31.12. | 0 | 0 |
| Ylikurssirahasto 1.1. | 216 822 | 216 822 |
| Ylikurssirahasto 31.12. | 216 822 | 216 822 |
| Arvonkorotusrahasto 1.1. | 218 644 | 218 644 |
| Arvonkorotusrahasto 31.12. | 218 644 | 218 644 |
| Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1 | 328 869 | 286 190 |
| Siirto osakeanneista | 0 | 47 824 |
| Siirto edellisten tilikausien voitto- ja tappiotilille | -2 186 | -5 145 |
| Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12 | 326 683 | 328 869 |
| Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1. | -2 186 | -5 145 |
| Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta | 2 186 | 5 145 |
| Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12. | 0 | 0 |
| Tilikauden tulos | -6 057 | -2 186 |
| Yhteensä | 821 385 | 827 442 |
| Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12. | | |
| Edellisten tilikausien tulos | 0 | 0 |
| Tilikauden tulos | -6 057 | -2 186 |
| Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto | 326 683 | 328 869 |
| Yhteensä | 320 625 | 326 683 |

Osakepääoma osakelajeittain, konsernin liitetieto 25.

16 PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|---------|---------|
| Joukkovelkakirjalainat | 125 000 | 0 |
| Lainat rahoituslaitoksilta | 410 000 | 435 000 |
| Muut pitkäaikaiset velat | 195 859 | 196 285 |
| Yhteensä | 730 859 | 631 285 |
| Velat omistusyhteisyrityksille | | |
| Muut pitkäaikaiset velat | 195 859 | 196 285 |
| Pitkäaikainen koroton ja korollinen vieras pääoma | | |
| Korollinen | 730 859 | 631 285 |
| Yhteensä | 730 859 | 631 285 |

17 LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|----------------|----------------|
| Muut korolliset velat | 129 864 | 162 201 |
| Ostovelat | 27 890 | 37 824 |
| Muut lyhytaikaiset velat | 2 961 | 280 |
| Siirtovelat | 10 382 | 7 283 |
| Yhteensä | 171 097 | 207 588 |
| - | - | - |
| Saman konsernin yrityksille | | |
| Ostovelat | 15 500 | 14 849 |
| Muut lyhytaikaiset velat | 0 | 280 |
| Siirtovelat | 580 | 202 |
| Saman konsernin yrityksille yhteensä | 16 080 | 15 331 |
| Omistusyhteisyrietyksille | | |
| Ostovelat | 12 131 | 22 804 |
| Siirtovelat | 2 755 | 2 558 |
| Omistusyhteisyrietyksille yhteensä | 14 886 | 25 362 |
| Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät | | |
| Jaksotetut henkilöstökulut | 1 310 | 1 837 |
| Jaksotetut korkokulut | 3 738 | 3 045 |
| Jaksotetut energianmyyntihyvitykset | 1 256 | 222 |
| Jaksotetut enegiaostot | 1 761 | 1 290 |
| Jaksotetut päästöoikeusostot | 1 577 | 687 |
| Muut | 740 | 202 |
| Lyhytaikaiset siirtovelat yhteensä | 10 382 | 7 283 |
| Lyhytaikainen koroton ja korollinen vieras pääoma | | |
| Koroton | 41 233 | 45 388 |
| Korollinen | 129 864 | 162 200 |
| Yhteensä | 171 097 | 207 588 |

18 VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|--------------------------------------|---------|---------|
| Takaukset | | |
| Lainatakaukset | | |
| Omistusyhteisyritysten puolesta | 17 | 19 |
| Muut takaukset | | |
| Omien sitoumusten puolesta | 196 037 | 199 078 |
| Konserniyhtiöiden puolesta | 0 | 0 |
| Takaukset yhteensä | 196 055 | 199 097 |
| Leasingvastuut | | |
| Seuraavalla tilikaudella maksettavat | 16 | 78 |
| Myöhemmin maksettavat | 14 | 30 |
| Leasingvastuut yhteensä | 30 | 108 |
| Vuokravastuut | | |
| Seuraavalla tilikaudella maksettavat | 652 | 649 |
| Myöhemmin maksettavat | 1 647 | 2 050 |
| Vuokravastuut yhteensä | 2 298 | 2 699 |
| Muut vastuut | | |
| Ydinenergiain mukainen takaus | 77 227 | 106 494 |
| Omien sitoumusten puolesta | 31 | 101 |
| Muut vastuut yhteensä | 77 258 | 106 596 |

Suomen ydinenergiain mukaan Pohjolan Voima Oyj:n 57,06% omistamalla yhteisyrityksellä Teollisuuden Voima Oyj:llä on velvoite rahoittaa Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta ydinvoimalaitoksen käytöstäpoisto ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus.

Ydinenergiain mukaisesti määräytyvä valvontaviranomainen (Työ- ja elinkeinoministeriö, TEM) päättää vastuunmäärän. Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät Teollisuuden Voima Oyj:n osakkaiden antamat omavelkaiset takaukset kattavat ydinjätehuoltovastuun kattamattoman osuuden ja vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergiain mukaisesti. Pohjolan Voiman antama omavelkainen takaus on 77,2 (vuonna 2017 106,5) miljoonaa euroa.

19 JOHDANNAISSOPIMUKSET

| 1 000 € | 2018 | 2017 |
|---|--|--|
| Koronvaihtosopimukset | | |
| Nimellisarvo | 424 000 | 434 000 |
| Käypä arvo (ml.kertynyt korko) | -2 684 | -1 443 |
| Keskimääräinen maturiteetti, vuotta | 4,6 | 5,3 |
| Vaihtuva viitekorko | 6 kk Euribor/ 3 kk Euribor/ 1 kk Euribor | 6 kk Euribor/ 3 kk Euribor/ 1 kk Euribor |
| Kiinteä korko (keskimäärin) | 0,15% | 0,668% |
| Koronvaihtosopimukset suojaavat seuraavia vaihtuvakorkoisia rahoitussopimuksia: | | |
| Pankkilaina | 410 000 | 435 000 |
| Laina omistusyhteisyritykseltä | 195 859 | 196 285 |

Rahoitusriskit

Rahoitustoiminnan tavoitteet ja riskit on määritelty rahoituspolitiikassa, josta päättää hallitus.

Jälleenrahoitusriskiä hallitaan rahoituslähteitä hajauttamalla, lainojen riittävän pitkällä maturiteeteilla ja tasapainoisella erääntymisaikataululla. Lainavaluuttana käytetään pääsääntöisesti euroa. Mikäli lainoja nostetaan muissa valuutoissa, valuuttariski poistetaan johdannaisopimuksin. Korkoriskiä seurataan keskimääräisellä korkosidonnaisuusajalla, joka asetetaan korkojohdannaisten avulla sellaiseksi, että toimitettavan sähkön hinnan herkkyys korkomuutoksille on osakesarjakohtainen riskinkantokyky huomioiden hyväksyttävällä tasolla.

Yhtiössä pidetään tietty määrä likvidejä varoja, luottolimiittijärjestelyjä ja yritystodistusohjelmia likviditeettiriskin pienentämiseksi. Yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen valmiusluotto, joka erääntyy vuonna 2021. Valmiusluotto oli 31.12.2018 kokonaan nostamatta. Lyhytaikaiseen rahoitukseen yhtiö käyttää pääsääntöisesti kotimaista 300 miljoonan euron yritystodistusohjelmaa.

Vapaa likviditeetti sijoitetaan turvaavasti ja tuottavasti instrumentteihin, joiden duraatio on korkeintaan 12 kuukautta. Sijoitukset pyritään hajauttamaan eri kohteisiin ja sijoituskohteet valitaan siten, että jälkimarkkinoiden likviditeetti on turvattu myös epäedullisissa olosuhteissa.

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiö Pohjolan Voiman tuloslaskelma osoittaa tappiota 6 056 957,29 euroa.

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Helsingissä 28. päivänä helmikuuta 2019

Tapio Korpeinen

puheenjohtaja

Seppo Parvi

varapuheenjohtaja

Esa Kaikkonen

Jukka Hakki

Anders Renvall

Tapani Sointu

Rami Vuola

Heikki Liukas

Patric Wackström

Ilkka Tykkyläinen

toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 12. päivänä maaliskuuta 2019

PricewaterhouseCoopers Oy

Tilintarkastusyhteisö

Jouko Malinen

KHT

Tilintarkastuskertomus

Pohjolan Voima Oyj:n yhtiökokoukselle

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti
- tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Tilintarkastuksen kohde

Olemme tilintarkastaneet Pohjolan Voima Oyj:n (y-tunnus 0210161-4) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2018. Tilinpäätös sisältää:

- konsernin taseen, laajan tuloslaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, rahavirtalaskelman ja liitetiedot, mukaan lukien yhteenveto merkittävistä tilinpäätöksen laatimisperiaatteista
- emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonamme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Riippumattomuus

Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti ja siten, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen,

paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme.

Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.
- arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitalinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Muut raportointivelvoitteet

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen ja vuosikertomukseen sisältyvän informaation, mutta se ei sisällä tilinpäätöstä eikä sitä koskevaa tilintarkastuskertomustamme.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Toimintakertomuksen osalta velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Muut lausumat

Puollamme vastuuvapauden myöntämistä hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 12.3.2019

PricewaterhouseCoopers Oy

Tilintarkastusyhteisö

Jouko Malinen

KHT