

Osavuosisikatsaus
tammikuu-maaliskuu 2018

Teollisuuden Voima Oyj:n osavuosisikatsaus 1.1.–31.3.2018

Vuoden 2018 ensimmäisen neljänneksen aikana Teollisuuden Voiman (TVO) sähköntuotanto Olkiluoto 1 ja 2 -laitosyksiköillä jatkui turvallisesti ja luotettavasti. Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön asennustyöt, prosessijärjestelmien testaukset ja kuumakokeet jatkuivat. TVO ja laitostoimitajakonsortion yhtiöt allekirjoittivat ja saattoivat voimaan maaliskuussa OL3 EPR -projektin loppuunsaattamista ja kiistoja koskevan kattavan sovintosopimuksen. Posivan loppusijoituslaitoksen louhintatyöt etenivät suunnitellusti.

Toimintaympäristö

Sähkön käyttö lisääntyi Suomessa tammi–helmikuussa 5,0 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.

Valtiovarainministeriö pyysi tammikuussa 2018 lausuntoa lakiesitysluonnoksesta, jonka tarkoituksena on muuttaa elinkeinotulon verottamisesta annettuun lakiin sisältyvää korkovähennysoikeuden rajoittamista koskevaa säännöstä. TVO on lausunnossaan ehdottanut lakiesitysluonnokseen muutoksia, joilla vältettäisiin lisärasitteiden kohdistuminen ydinvoimalle. Lakiehdotuksen on tarkoitus tulla voimaan 2019 alussa.

Euroopan komission marraskuussa 2016 julkaisema Clean Energy for all Europeans -energiapaketti on parhaillaan Euroopan parlamentin ja neuvoston käsittelyssä. Ydinvoiman kannalta energiapaketin keskeisimmät lakialoitteet ovat energiatehokkuusdirektiivi, uusiutuvan energian direktiivi sekä sähkömarkkinamallia ja energiaunionin hallintoa koskevat direktiivit. Neuvosto pääsi joulukuussa 2017 sopimukseen yhteisestä kannastaan energiapakettiin, Euroopan parlamentti kulkautta myöhemmin. Kolmikantaneuvottelut komission, neuvoston ja parlamentin kesken direktiivien lopullisista versioista alkoivat helmikuussa 2018. Lainsäädäntöprosessi kestää todennäköisesti alkuvuoteen 2019 saakka.

Liiketoiminnan tulos

TVO toimii omakustannusperiaatteella (Mankala-periaate). TVO:n tavoitteena ei ole tuottaa voittoa eikä jakaa osinkoa. Kustannukset veloitetaan osakkailta sähkön hinnassa, jolloin katsauskauden tulos on lähtökohtaisesti nolla, ellei erityisistä olosuhteista muuta johdu. Osakkaat maksavat muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan ja kiinteät kustannukset omistuksen mukaisessa suhteessa riippumatta siitä, onko teho-osuutta käytetty vai ei. Toimintaperiaatteesta johtuen tulokseen perustuvia tunnuslukuja ei esitetä.

Konsernin liikevaihto katsauskaudella 1.1.–31.3.2018 oli 89,1 (1.1.–31.3.2017: 82,4) miljoonaa euroa. Sähkön toimitusmäärä osakkaille oli 4 095,9 (3 827,5) GWh. Sähkön hieman korkeampi toimitusmäärä osakkaille johtuu lähinnä Meri-Porin edellisvuotta korkeammasta toimitusmäärästä.

Konsernin tulos oli 5,0 (-0,7) miljoonaa euroa.

Rahoitus ja maksuvalmius

TVO:n rahoitustilanne on kehittynyt suunnitelmien mukaisesti.

TVO:n pitkä- ja lyhytaikaisten lainojen määrä, lukuun ottamatta osakkaille edelleen lainattua lainaa Valtion ydinjätehuoltorahastolta, oli katsauskauden lopussa 4 577,0 (31.12.2017: 4 412,0) miljoonaa euroa, josta huonomman etuoikeuden omaavia osakslainoja oli 579,3 (579,3) miljoonaa euroa. Uutta pitkäaikaista lainaa ei katsauskaudella nostettu (100,0 miljoonaa euroa) eikä lainoja lyhennetty (160,7 miljoonaa euroa). Lyhytaikaista lainaa nostettiin katsauskaudella 165,0 (0,0) miljoonaa euroa.

Luottoluokitusyhtiö Japan Credit Rating Agency laski helmikuussa TVO:n pitkäaikaisen luokituksen tasolta AA- tasolle A+ ja asetti TVO:n tulevaisuuden näkymät vakaiksi. Standard & Poor's S&P) asetti lokakuussa 2017 TVO:n pitkäaikaisen luottoluokituksen (BB+) tarkkailuun mahdollista laskua varten. Maaliskuussa 2018 S&P poisti luokituksen tarkkailusta ja määrittäi TVO:n tulevaisuuden näkymät vakaiksi.

OL3 EPR -projektin rahoituskulut on aktivoitu taseeseen.

TVO käyttää oikeuttaan lainata varoja takaisin Valtion ydinjätehuoltorahastolta laissa määrättyjen sääntöjen puitteissa. Lainan määrä 31.3.2018 oli 666,2 (31.12.2017: 655,5) miljoonaa euroa ja se on edelleen lainattu yhtiön A-osakesarjan osakkaille. Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta kasvoi 10,7 (-371,5) miljoonaa euroa 31.3.2018.

Ydinvoima

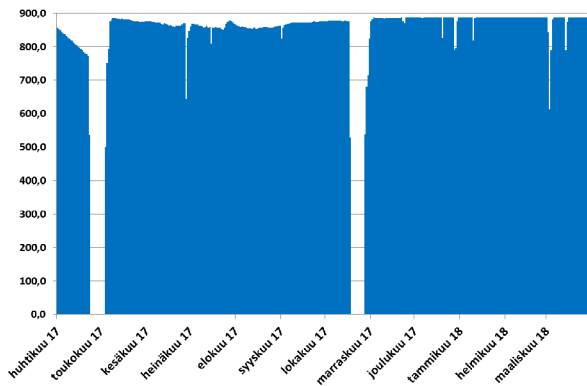
Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2

Olkiluodon voimalaitosyksiköiden, Olkiluoto 1 (OL1) ja Olkiluoto 2 (OL2), sähköntuotanto katsauskaudella oli 3 829 (3 804) GWh ja käyttökerroin yhteensä 100,0 (100,0) %.

Laitosyksiköt toimivat tarkastelujakson ajan turvallisesti ja luotettavasti. OL1:n nettotuotanto oli 1 902 (1 886) GWh ja käyttökerroin 100,0 (99,5) %. OL2:n nettotuotanto oli 1 928 (1 918) GWh ja käyttökerroin 100,0 (100,0) %.

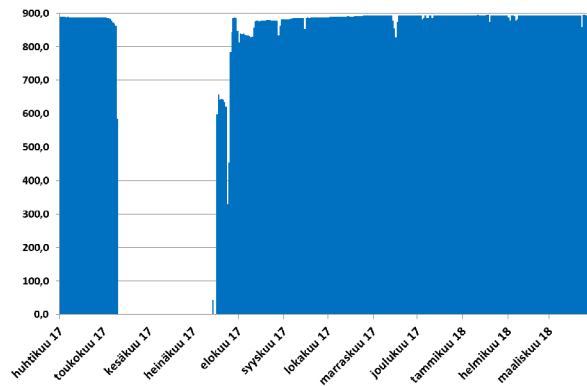
Olkiluoto 1

Keskimääräinen sähköteho MW
1.4.2017–31.3.2018



Olkiluoto 2

Keskimääräinen sähköteho MW
1.4.2017–31.3.2018



TVO jätti OL1:n ja OL2:n uuden käyttöluopakemuksen valtioneuvoston päätettäväksi työ- ja elinkeinoministeriöön tammikuussa 2017. Käyttölujaa haetaan vuoden 2038 loppuun saakka. Voimassa oleva 20 vuoden käyttöluja on uusittava vuoden 2018 loppuun mennessä.

Olkiluoto 3 EPR

Olkiluoto 3 EPR (OL3 EPR) on rakenteilla oleva ydinvoimalaitosyksikkö, joka on tilattu kiinteähintaisena avaimet käteen -periaatteella konsortiolta (laitostoimittaja), jonka muodostavat Areva GmbH, Areva NP SAS ja Siemens AG. Konsortioon kuuluvat yhtiöt ovat laitostoimitus sopimuksen mukaisesti yhteisvastuussa sopimusvelvoitteista.

Laitostoimittajan lokakuussa 2017 päivittämän aikataulun mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa toukokuussa 2019. Laitostoimittajan aikataulutarkastelu oli saavuttanut vaiheen, jossa laitostoimittaja vahvisti keskeiset virstanpylväät. Laitostoimittajan mukaan laitosyksikkö liitetään ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon joulukuussa 2018 ja säännöllinen sähköntuotanto alkaa toukokuussa 2019. Laitostoimittajan käyttöönotto-ohjelman mukaisesti laitosyksikkö tuottaa 2–4 terawattituntia sähköä vaihtelevin tehoin aikana, joka alkaa verkkoon liittämisestä ja päättyy säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen.

Katsauskauden jälkeen huhtikuussa 2018 laitostoimittaja ilmoitti, että kuumakokeissa ilmenneiden viivästysten vuoksi se tekee projektin loppuvaiheita koskevan aikataulupäivitystyön lähiviikkojen aikana ja toimittaa TVO:lle sen tulokset. TVO ei pysty arvioimaan, onko tällä vaikutusta säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen toukokuussa 2019 tai joulukuussa 2018 aloitettavaksi suunnitellun koekäyttövaiheen aikatauluun. Koekäyttövaiheen aikana sähköä tuotetaan vaihtelevia määriä.

Laitosyksikön rakennustekniset työt ovat pääosin valmiit. Sähkö-, automaatio- ja mekaaniset asennukset ovat edelleen osin kesken. Käyttöhenkilökunnan simulaattorikoulutus käynnistyi helmikuussa 2017. Käyttöönotto on nyt edennyt useita kuukausia kestävään kuumakoevaiheeseen, jossa laitosyksikön järjestelmiä testataan kokonaisuutena, kuitenkin ilman polttoainetta. Kuumakokeessa tehdään ensimmäiset reaktori- ja turbiinilaitoksen yhteistoimintakokeet. Työmaan henkilömäärä oli raportointijakson lopussa noin 2 100. Työmaan työturvallisuus säilyi hyvällä tasolla.

Arevan vuonna 2016 julkistama suunnitelma liiketoiminnan uudelleenjärjestelystä toteutui vuoden 2018 alussa. Pääosa Areva NP:n liiketoiminnasta siirtyi Framatome-nimiseen yhtiöön, josta Electricité de France (EDF) omistaa 75,5 prosenttia. OL3 EPR -projekti ja sen valmistamiseen tarvittavat toimenpiteet sekä eräät muut toiminnot jäivät Areva NP ja Areva GmbH -yhtiöihin, jotka ovat Areva SA:n tytäryhtiöitä.

Kattava sovintosopimus TVO:n ja OL3 EPR -laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden välillä allekirjoitettiin ja tuli voimaan maaliskuussa 2018. Sovintosopimus koskee OL3 EPR -projektin valmiiksi saattamista ja projektiin liittyviä kiistoja.

Laitosyksikköä koskevista riita-asioista kerrotaan kohdassa Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat.

Kaikki OL3 EPR -projektin toteutuneet aktivointikriteerit täyttävät menot on kirjattu konsernin taaseen aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoon.

Ydinpolttoaine

Ydinpolttoainehankintojen arvo katsauskaudella oli 28,0 (15,2) miljoonaa euroa ja kulutuksen arvo 15,3 (14,0) miljoonaa euroa.

Ydinpolttoaine- ja uraanivaraston arvo 31.3.2018 oli 254,4 (31.12.2017: 241,7) miljoonaa euroa.

Ydinjätehuolto

Yhtiöllä on ydinenergialain mukaan vastuu ydinjätehuoltoon liittyvistä toimenpiteistä ja niiden kustannuksista.

Konsernitilinpäätöksen veloissa on esitetty IFRS-säännösten mukaan laskettu ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus 959,7 (31.12.2017: 953,1) miljoonaa euroa ja varoissa on esitetty vastaava määrä yhtiön osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa.

Ydinjätehuollon tulevien kustannusten kattamiseksi yhtiö suorittaa maksuja ydinenergialain mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahastoon. TEM vahvisti joulukuussa 2017 yhtiön ydinjätehuollon vuoden 2017 lopun vastuumääräksi 1 481,6 (1 450,1) miljoonaa euroa ja yhtiön vuoden 2018 rahastotavoitteeksi Valtion ydinjätehuoltorahastossa 1 470,8 (1 428,4) miljoonaa euroa.

Ydinjätehuoltorahasto vahvisti maaliskuussa 2018 yhtiön vuoden 2017 ydinjätehuoltomaksuksi 33,6 (49,1) miljoonaa euroa, joka maksettiin rahastoon 31.3.2018 (31.3.2017). Vuoden 2018 ydinjätehuoltomaksu vahvistetaan maaliskuussa 2019.

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus

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

Syksyllä 2016 aloitetut kapselointilaitoksen pohjan louhintatyöt valmistuivat syksyllä 2017. Kapselointilaitoksen alueelle on pystytetty valomastot ja niiden kytkennät ovat käynnissä. Ilmanvai-

torakennuksen toisen vaiheen LVI-työt maan alla ovat käynnissä. Henkilökuilun lujitustyön menetelmäkokeita on tehty ja henkilökuilun lujitusratkaisua tutkitaan edelleen.

Varsinaisen loppusijoituslaitoksen louhintatyöt aloitettiin joulukuussa 2016 ja ne ovat edenneet loppusijoitustiloihin johtavien ajoneuvoyhteyksien ja yhteistoimintakokeen keskustunnelin louhinnoilla. Loppusijoituslaitoksen ensimmäisten louhintatöiden on arvioitu kestävän kaksi ja puoli vuotta. Kapselikuilun nousuporaus on aloitettu. Täyden mittakaavan kokeen (FISST) valmistelu ONKALOSSA on jatkunut alkuvuoden aikana.

Posivan omistajat toimittivat ydinjätehuollon toimintakertomuksen vuodelta 2017 TEMille maaliskuun lopussa.

Hiilivoima

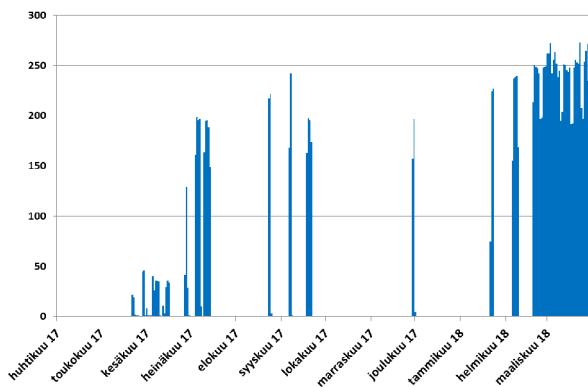
Meri-Pori

TVO:n osuus Meri-Porin hiilivoimalaitoksessa tuotetusta sähköstä 1.1.–31.3.2018 oli 273,1 (29,3) GWh ja sen tuottamiseen käytettiin hiiltä 98,8 (10,1) tuhatta tonnia ja hiilidioksidipäästöoikeuksia 222,1 (24,3) tuhatta tonnia.

TVO:n osuus Meri-Porin tuotannosta

Keskimääräinen sähköteho MW

1.4.2017–31.3.2018



Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin

Investoinnit olivat katsauskaudella 103,4 (67,7) miljoonaa euroa. Emoyhtiön investoinnit olivat 103,00 (66,3) miljoonaa euroa, josta OL3-projektiin kohdistui 91,4 (55,2) miljoonaa euroa.

Olkiluodossa on parhaillaan tekeillä useita laitosmuutoksia, joilla varaudutaan OL1- ja OL2-laitosyksiköiden käyttöluvan uusintaan vuonna 2018.

Katsauskaudella hiilidioksidipäästöoikeuksia on hankittu 2,3 (0,1) miljoonan euron arvosta. Hankitut päästöoikeudet kattavat yhtiön kauden hiilidioksidipäästöoikeustarpeen.

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat

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 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 saamatonta jäänyttä voittoa noin 132 miljoonaa euroa.

Välimiesoikeus teki vuosina 2016 ja 2017 kolme lopullista ja sitovaa osapäätöstä välimiesoikeudessa käsiteltävinä 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 allekirjoitti 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 lopulla.

Sopimuksen 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 kattamisen.

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

Sopimus myös toteaa laitostoimittajan viimeisimmän aikataulun, jonka mukaan laitossyöksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa toukokuussa 2019.

Välimiesmenettely sovittiin 450 miljoonan euron korvauksella, jonka laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt maksavat TVO:lle kahdessa erässä.

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

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

TVO sai sovintoon liittyvän korvauksen ensimmäisen maksuerän, 328 miljoonaa euroa, sovintoso-
pimuksen tullessa voimaan maaliskuussa 2018. Toinen, 122 miljoonan euron erä maksetaan OL3
EPR -projektin valmistuessa tai viimeistään 31.12.2019. TVO on tehnyt 150 miljoonan euron va-
rauksen maksimimääräisestä kannustinmaksusta, joka maksetaan laitostoimittajakonsortioon kuu-
luville yhtiöille OL3 EPR -projektin valmistuessa aikataulussa. Sovintoon liittyvän korvauksen
mukaiset erät TVO:lle, TVO:n maksettavaksi tuleva kannustinmaksu ja mahdollisesta projektin li-
säviiveestä TVO:lle maksettava lisäkorvaus on otettu huomioon OL3 EPR -projektin kokonaiskus-
tannusarviossa. Korvauksen mukaiset erät sekä TVO:n maksettavaksi tuleva kannustinmaksu on
kirjattu katsauskaudella konsernin taseen aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintame-
noon.

Henkilöstö

Konsernin henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 832 (31.12.2017: 807, 31.3.2017: 759)
henkilöä. Konsernin vakinaisen henkilöstön määrä oli jakson lopussa 800 (31.12.2017: 784,
31.3.2017: 740) henkilöä.

OL3 EPR:n käyttövaiheen lähestyessä sähköntuotannon organisaatiota ollaan vahvistamassa useal-
la kymmenellä teknisellä osaajalla ja ammattilaisella.

Konsernin johtamis- ja toimintakulttuuria kehitetään Parempi työpaikka -projektin avulla. Tavoit-
teina on toiminnan tehostaminen ja hyvien toimintaedellytysten varmistaminen kehittämällä
omaan työhön, lähityöyhteisöön sekä koko konserniin liittyviä asioita. Projektin etenemistä seura-
taan säännöllisesti ja sen vaikuttavuutta mitataan muun muassa säännöllisillä henkilöstötutkimuk-
silla.

Eri henkilöstöryhmiä koskevat energia-alan työehtosopimukset päättyivät 31.1.2018 ja uudet so-
pumukset kullekin henkilöstöryhmälle ovat voimassa keskusjärjestöjen välisten sopimusten mu-
kaisina maaliskuuhun 2020/tammikuuhun 2021 saakka.

Varsinainen yhtiökokous

TVO:n varsinainen yhtiökokous 23.3.2018 hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2017, vahvisti tulos-
laskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Kaikki hallituksen jäsenet valittiin uudelleen. Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheen-
johtajaksi Matti Ruotsalan ja varapuheenjohtajaksi Lauri Virkkusen. Hallitus valitsi keskuudestaan
myös hallituksen valiokuntien jäsenet ja puheenjohtajat.

Tilintarkastus

Osavuositarkastus on tilintarkastamaton.

Lähiajan riskit ja epävarmuustekijät

TVO:n toiminnan merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät on esitetty vuoden 2017 hallituksen toimintakertomuksessa.

Tarkastelujakson aikana ei ole ilmaantunut yhtiön toimintaan liittyviä merkittäviä uusia riskejä.

Arvio loppuvuoden kehityksestä

Alkaneella tilikaudella sähköntuotannon odotetaan jatkuvan edellisvuosien tapaan. Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tuotantoedellytykset ovat hyvät. Ydinpolttoaineen saatavuus on varmistettu pitkäaikaisin sopimuksin.

OL3 EPR -ydinvoimalaitosyksikön toteutusta ja tuotantokäyttöön valmistautumista jatketaan. Joulukuussa 2017 käynnistyneet kuumakokeet kestävät useita kuukausia. Onnistuneiden kuumakokeiden jälkeen OL3:lla on edellytykset saada käyttö lupa ja edetä kohti ydinteknistä käyttöönottoa. TVO jatkaa laitostoimittajan tukemista projektin loppuunsaattamisessa.

Meri-Porin hiilivoimalaitoksen kapasiteettia käytetään kuluvana vuonna aiempien periaatteiden mukaisesti. Fortumin Meri-Porin laitososuus on hyväksytty tehoreserviin.

Posivan loppusijoitushankkeen konseptin ja kustannusten optimointivaihe jatkuu vuoden 2018 loppuun saakka. Täyden mittakaavan koe (FISST) ONKALOSSA on tarkoitus toteuttaa vuoden 2018 aikana.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Laitostoimittaja ilmoitti huhtikuussa 2018, että kuumakokeissa ilmenneiden viivästysten vuoksi se tekee projektin loppuvaiheita koskevan aikataulupäivitystyön lähiviikkojen aikana ja toimittaa TVO:lle sen tulokset. TVO ei pysty arvioimaan, onko tällä vaikutusta säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen toukokuussa 2019 tai joulukuussa 2018 aloitettavaksi suunnitellun koekäyttövaiheen aikatauluun. Koekäyttövaiheen aikana sähköä tuotetaan vaihtelevia määriä.

20.4.2018

Teollisuuden Voima Oyj
Hallitus

KONSERNIN KESKEISIÄ TIETOJA JA TUNNUSLUKUJA

TVO-KONSERNI (IFRS) (M€)	1.1. - 31.3.2018	1.1. - 31.3.2017	1.1. - 31.12.2017
Liikevaihto	89	82	321
Kauden voitto/tappio	5	-1	-9
Investoinnit ¹⁾	103	68	299
Oma pääoma	1 665	1 590	1 667
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat (sisältyvät edelliseen) ³⁾	579	479	579
Pitkä- ja lyhytaikaiset korolliset velat (ilman lainaa VYR:ltä) ²⁾	4 079	4 053	3 923
Laina VYR:ltä ²⁾	666	656	656
Ydinjätehuoltoon liittyvä varaus	960	959	953
Pakolliset varaukset	150	0	0
Taseen loppusumma	7 628	7 373	7 374
Omavaraisuusaste % ⁴⁾	27,7	27,6	28,9
Henkilöstö keskimäärin	821	754	801

¹⁾ Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin perustuvat bruttoinvestointeihin.

²⁾ Valtion ydinjätehuoltorahasto (VYR)

³⁾ Huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla

⁴⁾ Omavaraisuusaste % = 100 x $\frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma} - \text{ydinjätehuoltoon liittyvä varaus} - \text{laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta}}$

TEOLLISUUDEN VOIMA OYJ:N KESKEISIÄ TIETOJA JA TUNNUS- LUKUJA

TEOLLISUUDEN VOIMA OYJ (FAS) (M€) 1.1. - 31.3.2018 1.1. - 31.3.2017 1.1. - 31.12.2017

Emoyhtiön välitilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolakia (FAS) noudattaen.

Liikevaihto	88	82	316
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja	6	2	6
Polttoainekulut	28	15	57
Ydinjätehuoltokulut	14	19	64
Pääomakulut (poistot sekä rahoitustuotot ja -kulut)	13	13	51
Investoinnit ¹⁾	103	66	298
Oma pääoma	863	858	863
Tilinpäätössiirtojen kertymä	191	185	185
Pakolliset varaukset	150	0	0
Pitkä- ja lyhytaikaiset korolliset velat (ilman lainaa VYR:ltä ja osakaslainoja) ²⁾	3 998	3 934	3 833
Osakaslainat ³⁾	579	479	579
Laina VYR:ltä ²⁾	666	656	656
Taseen loppusumma	6 556	6 228	6 292
Omavaraisuusaste % ⁴⁾	27,7	27,3	28,9
Henkilöstö keskimäärin	820	753	800

¹⁾ Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin perustuvat bruttoinvestointeihin.

²⁾ Valtion ydinjätehuoltorahasto (VYR)

³⁾ Huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla

⁴⁾ Omavaraisuusaste %

= 100 x

oma pääoma + tilinpäätössiirtojen kertymä +
osakaslainat

taseen loppusumma - laina Valtion
ydinjätehuoltorahastolta

SÄHKÖN TOIMITUS OSAKKAILLE (GWh)	1.1. - 31.3.2018	1.1. - 31.3.2017	1.1. - 31.12.2017
Ydinvoima	3 823	3 798	13 385
Hiilivoima	273	29	131
Yhteensä	4 096	3 827	13 516

TVO-KONSERNI

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT**KONSERNIN TUOSLASKELMA**

1 000 €	1.1. - 31.3.2018	1.1. - 31.3.2017	1.1. - 31.12.2017
Liikevaihto	89 130	82 428	320 928
Valmistus omaan käyttöön	3 716	2 966	12 888
Liiketoiminnan muut tuotot	3 025	2 870	11 844
Materiaalit ja palvelut	-32 933	-28 794	-120 911
Henkilöstökulut	-13 899	-13 013	-57 728
Poistot ja arvonalentumiset	-13 545	-13 694	-54 385
Liiketoiminnan muut kulut	-20 950	-23 049	-92 717
Liikevoitto/-tappio	14 544	9 714	19 919
Rahoitustuotot	4 274	3 139	12 239
Rahoituskulut	-13 914	-13 709	-42 881
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-9 640	-10 570	-30 642
Osuus yhteisyritysten tuloksesta	92	108	1 290
Voitto/tappio ennen veroja	4 996	-748	-9 433
Tuloverot	0	0	2
Kauden voitto/tappio	4 996	-748	-9 431

Kauden voiton/tappion jakautuminen:

Emoyhtiön omistajille	4 996	-748	-9 431
-----------------------	-------	------	--------

KONSERNIN LAAJA TUOSLASKELMA

1 000 €	1.1. - 31.3.2018	1.1. - 31.3.2017	1.1. - 31.12.2017
Kauden voitto/tappio	4 996	-748	-9 431
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:			
Myytavissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset	0	171	-14
Rahavirtojen suojaukset	-5 974	2 412	-9 181
Kauden muut laajan tuloksen erät yhteensä	-5 974	2 583	-9 195
Kauden laaja voitto/tappio	-978	1 835	-18 626

Kauden laajan voiton/tappion jakautuminen:

Emoyhtiön omistajille	-978	1 835	-18 626
-----------------------	------	-------	---------

TVO-KONSERNI

KONSERNIN TASE

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Varat			
Pitkäaikaiset varat			
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	5 348 019	5 089 113	5 261 866
Aineettomat hyödykkeet	6 666	7 635	4 662
Laina- ja muut saamiset	791 403	658 776	658 679
Osuudet yhteisyrityksissä	4 694	3 420	4 602
Sijoitukset osakkeisiin	1 934	1 934	1 934
Johdannais sopimukset	23 920	83 978	35 291
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	959 687	958 885	953 136
Pitkäaikaiset varat yhteensä	7 136 323	6 803 741	6 920 170
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	263 547	251 394	257 090
Myyntisaamiset ja muut saamiset	121 844	42 352	41 373
Johdannais sopimukset	11 517	6 420	14 670
Rahasto-osuudet	0	150 185	0
Rahavarat	94 671	119 077	140 239
Lyhytaikaiset varat yhteensä	491 579	569 428	453 372
Varat yhteensä	7 627 902	7 373 169	7 373 542
Oma pääoma ja velat			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma	606 193	606 193	606 193
Ylikursisirahasto ja vararahasto	242 383	242 383	242 383
Arvonmuutosrahasto	-10 449	7 303	-4 475
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	579 300	479 300	579 300
Kertyneet voittovarot	247 236	254 968	243 293
Oma pääoma yhteensä	1 664 663	1 590 147	1 666 694
Velat			
Pitkäaikaiset velat			
Ydinjätehuoltoon liittyvä varaus	959 687	958 885	953 136
Pakolliset varaukset	150 000	0	0
Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta	666 242	655 518	655 518
Joukko velkakirjalainat	2 016 149	2 746 467	2 525 834
Muut rahoitusvelat	941 760	1 151 093	943 997
Johdannais sopimukset	30 126	52 132	24 360
Pitkäaikaiset velat yhteensä	4 763 964	5 564 095	5 102 845
Lyhytaikaiset velat			
Lyhytaikaiset rahoitusvelat	1 048 286	101 575	392 540
Johdannais sopimukset	42 382	1 570	35 934
Saadut ennakot	40 397	41 609	40 178
Ostovelat	12 846	9 178	6 160
Muut lyhytaikaiset velat	55 364	64 995	129 191
Lyhytaikaiset velat yhteensä	1 199 275	218 927	604 003
Velat yhteensä	5 963 239	5 783 022	5 706 848
Oma pääoma ja velat yhteensä	7 627 902	7 373 169	7 373 542

TVO-KONSERNI

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

1 000 €	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto ja vararahasto	Arvon- muutos- rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakas- lainat	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2018	606 193	242 383	-4 475	579 300	243 293	1 666 694	1 666 694
Kauden tulos	0	0	0	0	4 996	4 996	4 996
Muut laajan tuloksen erät:							
Myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset	0	0	0	0	0	0	0
Rahavirtojen suojaukset	0	0	-5 974	0	0	-5 974	-5 974
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	0	0	0	0	0	0	0
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	0	0	0	0	-1 053	-1 053	-1 053
Oma pääoma 31.3.2018	606 193	242 383	-10 449	579 300	247 236	1 664 663	1 664 663

1 000 €	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto ja vararahasto	Arvon- muutos- rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakas- lainat	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2017	606 193	242 383	4 720	479 300	256 656	1 589 252	1 589 252
Kauden tulos	0	0	0	0	-748	-748	-748
Muut laajan tuloksen erät:							
Myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset	0	0	171	0	0	171	171
Rahavirtojen suojaukset	0	0	2 412	0	0	2 412	2 412
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	0	0	0	0	0	0	0
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	0	0	0	0	-940	-940	-940
Oma pääoma 31.3.2017	606 193	242 383	7 303	479 300	254 968	1 590 147	1 590 147

TVO-KONSERNI

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Liiketoiminnan rahavirrat			
Kauden voitto/tappio	4 996	-748	-9 431
Oikaisut:			
Verot	0	0	-2
Rahoitustuotot ja -kulut	9 640	10 570	30 642
Poistot ja arvonalentumiset	13 545	13 694	54 385
Osuus yhteisyritysten voitosta/tappiosta	-92	-108	-1 290
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksutapahtumaa	-9 661	-8 480	-15 683
Myyntivoitot ja -tappiot käyttöomaisuushyödykkeistä ja osakkeista	0	-81	-224
Käyttöpääoman muutokset:			
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-83 306	187	4 097
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	-6 408	-720	-7 666
Ostovelkojen ja muiden velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-36 731	-51 335	-26 366
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-651	-1 504	-562
Saadut korot	3 790	5 700	5 734
Maksetut verot	0	0	2
Liiketoiminnan nettorahavirta	-104 878	-32 825	33 636
Investointien rahavirrat			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-104 450	-100 814	-290 893
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden luovutustulot	0	0	41
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	0	-104	-143
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	0	-6
Sijoitukset rahasto-osuuksiin	0	0	200 000
Luovutustulot muista sijoituksista	0	108	486
Myönnettyt lainasaamiset	-10 725	-15 517	-15 603
Lainasaamisten takaisinmaksut	0	387 049	387 278
Investointien nettorahavirta	-115 175	270 722	281 160
Rahoituksen rahavirrat			
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen nostot	0	100 000	100 000
Pitkäaikaisten lainojen nostot	10 725	-533 103	100 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-858	50 000	-632 135
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-368	0	-3 710
Lyhytaikaisten rahoitusvelkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	164 986	-47 953	-50 948
Rahoituksen nettorahavirta	174 485	-431 056	-486 793
Rahavarojen muutos	-45 568	-193 159	-171 997
Rahavarat kauden alussa	140 239	312 236	312 236
Rahavarat kauden lopussa	94 671	119 077	140 239

TVO-KONSERNI

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Osavuositarkastus on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset --standardin mukaisesti. Laatimisessa on noudatettu samoja laadintaperiaatteita kuin vuoden 2017 tilinpäätöksessä ja lisäksi vuonna 2018 käyttöönotettuja uusia IAS/IFRS -standardeja.

ARVIoidEN KÄYTTÖ JA JOHDON HARKINTAA EDELLYTTÄVÄT LAATIMISPERIAATTEET

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet tulokset saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin vuositilinpäätöksessä 2017.

TVO-KONSERNI

SEGMENTTIRAPORTOINTI

TVO:n segmenttirakenne

Konsernilla on kaksi raportoitavaa segmenttiä: ydinvoima ja hiilivoima.

Ydinvoima-segmentin sähköä tuotetaan kahdessa ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 (OL1 ja OL2). Ydinvoimalaitosyksikkö Olkiluoto 3 (OL3) on rakenteilla Olkiluotoon. Ydinvoimasegmenttiin sisältyy myös konsernin tytäryhtiö TVO Nuclear Services Oy (TVONS), jonka toiminta liittyy ydinvoimaan.

Hiilivoima-segmentin sähköä tuotetaan TVO:n osuudella Meri-Porin hiilivoimalaitoksessa.

Segmenttitietojen laskentaperiaatteet

TVO-konserni esittää liiketoimintasegmenteittäin liikevaihdon, kauden tuloksen ja varat, joita ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa.

Ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa raportointia Suomen kirjanpitolain (FAS) mukaisesti. IFRS-laadintaperiaatteiden edellyttämät oikaisut raportoidaan konsernitasonla.

LIIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Ydinvoima	77 317	79 279	307 561
Hiilivoima	11 813	3 149	13 367
Yhteensä	89 130	82 428	320 928

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Ydinvoima	6 877	2 836	10 597
Hiilivoima	-1 191	-680	-3 402
Voitto/tappio ennen tilinpäätössirtoja (FAS)	5 686	2 156	7 195
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus	-813	-3 305	-19 032
Rahoitusinstrumenttien vaikutus	-151	24	37
Muut IFRS-oikaisut	182	269	1 079
Osuus yhteisyritysten tuloksesta	92	108	1 290
Yhteensä (IFRS)	4 996	-748	-9 431

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Ydinvoima	6 549 587	6 211 747	6 286 732
Hiilivoima	6 500	16 253	5 744
Yhteensä (FAS)	6 556 087	6 228 000	6 292 476
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus	1 035 587	1 051 326	1 029 849
Rahoitusinstrumenttien vaikutus	-1 867	52 073	12 348
Rahoitusleasingien vaikutus	54 892	56 606	54 889
Muut IFRS-oikaisut	-20 480	-17 245	-19 611
Osuus yhteisyritysten tuloksesta	3 683	2 409	3 591
Yhteensä (IFRS)	7 627 902	7 373 169	7 373 542

TVO-KONSERNI

AINEELLISTEN KÄYTTÖOMAISUUSHYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Kirjanpitoarvo kauden alussa	5 261 866	5 040 266	5 040 266
Lisäykset	101 048	67 514	298 600
Vähennykset	-1 662	-5 376	-31 063
Poistot ja arvonalentumiset	-13 233	-13 381	-53 130
Vähennysten kertyneet poistot	0	90	7 193
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	5 348 019	5 089 113	5 261 866

AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Kirjanpitoarvo kauden alussa	4 662	7 758	7 758
Lisäykset	2 316	190	821
Vähennykset	0	0	-2 662
Poistot ja arvonalentumiset	-312	-313	-1 255
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	6 666	7 635	4 662

TVO-KONSERNI

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2017 konsernin tilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

JOHDANNAISSOPIMUKSET

Johdannaisopimusten nimellisarvot *

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Koronvaihtosopimukset	2 549 518	2 449 518	2 499 518
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset ¹⁾	130 942	155 678	142 709
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	642 418	696 181	642 395
Yhteensä	3 322 877	3 301 377	3 284 622

¹⁾ Valuuttatermiinejä käytetään pääosin polttoainehankintojen valuuttariskiltä suojautumiseen. Vastakkaiset valuuttatermiinit, jotka on hankittu kyseisten suojausmäärien säätämiseksi, on netotettu taulukossa keskenään, jolloin nominaali kuvastaa suojattua positiota.

Johdannaisopimusten käyvät arvot *	31.3.2018			31.3.2017			31.12.2017		
	Posi- tiivinen	Nega- tiivinen	Yhteensä	Posi- tiivinen	Nega- tiivinen	Yhteensä	Posi- tiivinen	Nega- tiivinen	Yhteensä
1 000 €									
Koronvaihtosopimukset									
Sovelletaan rahavirran suojauslaskentaa	372	-13 399	-13 027		-21 767	-21 767	382	-14 738	-14 356
Sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa	17 266	-1 608	15 657	25 926	-1 696	24 230	19 155	-1 565	17 591
Ei sovelleta suojauslaskentaa									
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset									
Sovelletaan rahavirran suojauslaskentaa	4 917	-2 888	2 029	26 391	-2	26 389	12 033	-2 663	9 370
Ei sovelleta suojauslaskentaa	424	-263	161	612	-194	418	715	-224	491
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset									
Ei sovelleta suojauslaskentaa	12 458	-54 349	-41 891	37 468	-30 042	7 426	17 676	-41 105	-23 429
Yhteensä	35 437	-72 508	-37 071	90 398	-53 702	36 696	49 961	-60 294	-10 333

* Sisältää koron- ja valuutanvaihtosopimukset liittyen Private Placement -järjestelyihin.

TVO-KONSERNIN VELKARAKENNE

31.3.2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-	Yhteensä
1 000 €											
Lainat rahoituslaitoksilta	94 413	44 413	144 413	135 213	405 413	30 413					854 276
Joukkovelkakirjalainat	228 519	558 267	131 955	500 000	153 000	500 000	20 000	500 000		163 000	2 754 740
Lainat muilta	88 446		79 114		56 117						223 677
Rahoitusleasingvelat	860	1 726	1 735	1 744	1 752	1 761	1 770	43 544			54 892
Yritystodistukset	164 985										164 985
Yhteensä	577 224	604 406	357 216	636 956	616 282	532 174	21 770	543 544		163 000	4 052 572

TVO-KONSERNI

TVO-KONSERNIN LUOTTOSITOUKSIEN ERÄÄNTYMINEN

31.3.2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-	Yhteensä
1 000 €											
Syndikoitu valmiusluotto				300 000		1 000 000					1 300 000
Kahdenvälinen valmiusluotto			80 000								80 000
Kahdenvälinen pankkilaina		100 000									100 000
Yhteensä		100 000	80 000	300 000		1 000 000					1 480 000

Valmiusluotot ovat kokonaan nostamatta.

Lainojen ja johdannaisten keskiporko tilinpäätöshetkellä 31.3.2018 oli 2,10 % (31.12.2017: 2,15 %).

TVO -konsernilla oli 31.3.2018 nostamattomia luottositoumuksia 1 480 milj. euroa (2017: 1 680 milj. euroa). Lisäksi konsernilla oli oman pääoman ehtoisia osakaslainasitoumuksia yhteensä 350 miljoonaa (2017: 350 milj.euroa) euroa sekä kassavaroja 95 miljoonaa euroa (2017: 140 milj.euroa).

Rahavarat muodostuvat käteisvaroista, vaadittaessa nostettavissa olevista pankkitalletuksista ja muista lyhytaikaisista, likvideistä sijoituksista. Rahasto-osuuksiin luokitellaan käypään arvoon arvostetut rahastosijoitukset.

TVO-KONSERNI

KÄYVÄN ARVON HIERARKIA KÄYPÄÄN ARVOON ARVOSTETUISTA RAHOITUSVAROISTA JA -VELOISTA

1 000 €	31.3.2018			31.12.2017	
	Taso 1	Taso 2	Taso 3	Taso 1	Taso 2
Käypään arvoon arvostetut varat					
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat johdannaissopimukset		12 882			18 391
Johdannaissopimukset rahavirran suojauslaskennassa		5 290			12 414
Johdannaissopimukset käyvän arvon suojauslaskennassa		17 266			19 155
Osake- ja rahastosijoitukset					
Sijoitukset muihin osakkeisiin ja osuuksiin ¹⁾			1 934		1 934
Yhteensä		35 437	1 934	49 961	1 934
Käypään arvoon arvostetut velat					
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat johdannaissopimukset		54 612			41 329
Johdannaissopimukset rahavirran suojauslaskennassa		16 287			17 401
Johdannaissopimukset käyvän arvon suojauslaskennassa		1 608			1 565
Yhteensä		72 508		60 294	

¹⁾ Yhtiöllä oli 31.3.2018 noteeraamattomia osakkeita 1 934 (2017: 1 934) tuhatta euroa. Noteerattomille osakesijoituksille ei ole suoraa markkinahintaa saatavilla, joten niiden käypä arvo määritellään menetelmin, jotka perustuvat johdon harkintaan.

Käypien arvojen tasoluokat

Johdannaissopimukset on alun perin merkitty taseeseen käypiin arvoihin ja myöhemmin arvostettu käypiin arvoihin jokaisena tilinpäätöshetkenä. Käyvät arvot on määriteltä käyttämällä useita eri menetelmiä sekä arvonmääritystekniikoita ja lisäksi taustaoletukset perustuvat kyseisten tilinpäätöspäivien markkinanoteerauksiin (Taso 2). Koronvaihtosopimusten käyvät arvot ovat ennustettujen ja tulevien kassavirtojen nykyarvoja. Valuuttatermiinisopimukset on arvostettu käyttämällä tilinpäätöspäivän markkinanoteerauksia.

RAHOITUSVAROJEN JA -VELKOJEN KIRJANPITOARVOT ARVOSTUSRHMITÄIN

1 000 €	31.3.2018			31.12.2017		
	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo
Pitkäaikaiset velat						
Muut rahoitusvelat*	2 957 909	2 957 909	3 079 351	3 469 831	3 469 831	3 581 560

*Sisältää joukkovelkakirjalainoja ja kiinteäkorkoisia EUR-velkoja

Muiden kuin taulukossa esitettyjen rahoitusvarojen ja -velkojen osalta kirjanpitoarvo vastaa käypää arvoa.

TVO-KONSERNI

YDINJÄTEHUOLTOVASTUUSEEN LIITTYVÄT VARAT JA VARAUS**Taseeseen sisältyvät ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja velat**

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
TVO:n Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo (pitkäaikaiset varat)	959 687	958 885	953 136
Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus (pitkäaikaiset velat)	959 687	958 885	953 136

Suomen ydinenergilain mukainen TVO:n ydinjätehuollon vastuumäärä ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastossa

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Ydinjätehuollon vastuumäärä ydinenergilain mukaan	1 481 600	1 450 100	1 481 600
Rahastotavoite	1 470 800	1 428 400	1 470 800
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 470 800	1 428 400	1 436 600
Vastuumäärän ja rahasto-osuuden erotus	10 800	21 700	45 000

Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus kattaa tulevat ydinvoimalaitoksen käytöstäpoiston ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituksen kustannukset. Varaus perustuu vuosittain päivitettäviin kustannusennusteisiin ja joka kolmas vuosi tehtäviin teknisiin suunnitelmiin ja niihin perustuviin kokonaiskustannusarvioihin.

TVO suorittaa maksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon, josta ydinenergilain mukaan katetaan tulevat ydinjätehuollon vastuut. Työ- ja elinkeinoministeriön päättämän rahastotavoitteen ja TVO:n Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden välinen ero maksetaan vuosittain vuoden ensimmäisen neljänneksen aikana. TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 31.3.2018 on 1 470,8 milj. euroa. Taseessa esitetyn osuuden arvo on 959,7 milj. euroa. Tämä ero johtuu siitä, että IFRIC 5 -tulkinnan mukaan Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa, koska TVO:lla ei ole määräysvaltaa Valtion ydinjätehuoltorahastossa.

Työ- ja elinkeinoministeriö on soveltanut ydinenergilain 40 §:n 3 momentissa mainittua ja valtioneuvoston päätöksessä 1339/1996 täsmennettyä menettelyä rahastotavoitteen tilapäisestä alentamisesta vahvistaessaan Teollisuuden Voima Oyj:n vuoden 2018 rahastotavoitteen.

TVO on antanut valtiolle omistajien takaukset, jotka kattavat vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergilain mukaisesti. Takaukset on esitetty liitetiedossa Vastuut ja muut sitoumukset.

TVO-KONSERNI

VASTUUT JA MUUT SITOUMUKSET**Pantatut velkakirjat ja takaukset****Pantatut velkakirjat ja takaukset**

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Valtion ydinjätehuoltorahastolle pantatut velkakirjat	666 242	655 518	655 518
Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät osakkaiden antamat takaukset	187 500	144 530	187 500

Investointisitoumukset

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintaa koskevat sopimukseen perustuvat sitoumukset:

1 000 €	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
OL1 ja OL2	100 000	122 000	95 000
OL3	371 000	727 000	697 000
Yhteensä	471 000	849 000	792 000

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat on esitetty sivulla 7.