

Fortum Tilinpäätös- tiedote

Tammi-joulukuu 2024



Sisällysluettelo

Onnistunut tuotannon optimointi lämpimissä, märissä ja tuulisissa olosuhteissa vuonna 2024	3
Toimitusjohtaja Markus Rauramon kommentti	4
Fortumin strategia	6
Taloudellinen tulos	6
Taloudellinen asema ja rahavirta	8
Segmenttikatsaukset	9
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit	14
Toiminta- ja sääntely-ympäristö	15
Avaintekijät ja riskit	17
Näkyvät	19
Kestävyys	20
Oikeudenkäynnit	24
Osakkeet ja osakepääoma	25
Konsernin henkilöstö	25
Muutokset konsernin johdossa	25
Palkitseminen ja osakepohjainen kannustinohjelma 2024–2026	26
Varsinainen yhtiökokous 2024	26
Muut merkittävät tapahtumat neljännellä vuosineljänneksellä	27
Katsauskauden jälkeiset tapahtumat	28
Osingonjakoehdotus	28
Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	29
Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma	30
Lyhennetty konsernin tase	31
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	32
Lyhennetty konsernin rahavirta	34
Rahoitusnettovelan muutokset	36
Pääomariskien hallinta	36
Tunnuslukuja	38
Konsernin lyhennetyt osavuositietojen liitetiedot	39
1 Merkittävät laadintaperiaatteet	39
2 Kriittiset tilinpäätösarvot ja -harkinnat	40
3 Tiedot segmenteittäin	40
4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto	44
5 Rahoitusriskien hallinta	46
6 Yrityshankinnat ja -myynnit ja lopetetut toiminnot	48
7 Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	50
8 Rahoituskulut – netto	50
9 Tuloverot	51
10 Osakekohtainen osinko	51
11 Korolliset saamiset	52
12 Korollinen nettovelka	52
13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat	54
14 Investointi- ja muut sitoumukset	56
15 Pantatut varat ja vastuut	56
16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	57
17 Lähipiiritapahtumat	58
18 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat	58
19 Tunnuslukuja laskentakaavat ja täsmäytykset	59
Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat	64
Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit	65

Tässä tilinpäätöstiedotteessa esitetty taloudellinen tulos sisältää Fortum-konsernin jatkuvat toiminnot. Sulkeissa esitetyt luvut viittaavat vertailukauteen eli edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

Onnistunut tuotannon optimointi lämpimissä, märissä ja tuulisissa olosuhteissa vuonna 2024

Loka–joulukuu 2024

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 355 (459) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 257 (359) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto oli 390 (376) miljoonaa euroa. Vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin sisältyi 176 miljoonan euron veroton myyntivoitto kierrätys- ja jätehuoltoliiketoiminnan myynnistä.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,18 euroa (0,35).
- Osakekohtainen tulos oli 0,39 euroa (0,45).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 167 (149) miljoonaa euroa.

Tammi–joulukuu 2024

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 1 556 (1 903) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 1 178 (1 544) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto oli 1 325 (1 662) miljoonaa euroa. Vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin sisältyi 176 miljoonan euron veroton myyntivoitto kierrätys- ja jätehuoltoliiketoiminnan myynnistä.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 1,00 euroa (1,28).
- Osakekohtainen tulos oli 1,30 euroa (1,68).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 1 392 (1 710) miljoonaa euroa.
- Vuoden 2024 toisella neljänneksellä Fortum kirjasi vertailukelpoiseen liikevoittoon 16 miljoonan euron myyntivoiton Intian aurinkovoimainportfolionsa jäljellä olleen 185 MW:n osuuden myynnistä.
- Heinäkuussa Fortum allekirjoitti sopimuksen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnistä noin 800 miljoonalla eurolla. Myynti saatiin päätökseen marraskuussa, ja siitä kirjattiin 176 miljoonan euron veroton voitto. Saatu nettorahavirta oli noin 720 miljoonaa euroa.
- Fortumin hallitus ehdottaa tilikauden 2024 osingoksi 1,40 (1,15) euroa osaketta kohti, ja että osinko maksetaan vuoden 2025 toisella neljänneksellä.

Yhteenvedo näkymistä

- Generation-segmentin arvioidut suojaukset pohjoismaiselle tuotannolle: vuodeksi 2025 noin 75 % hintaan 42 euroa/MWh ja vuodeksi 2026 noin 45 % hintaan 41 euroa/MWh.
- Tämänhetkinen vuotuinen tukkusähkön tuotanto on noin 47 TWh.
- Vuosina 2025–2027 investointien arvioidaan olevan noin 1,4 miljardia euroa (mukaan lukien kunnossapito, mutta ilman yritysostoja), josta vuotuisten kasvuinvestointien arvioidaan olevan 150–300 miljoonaa euroa ja vuotuisten kunnossapitoinvestointien 250 miljoonaa euroa.

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot

milj. euroa tai kuten merkitty	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Liikevaihto	1 435	1 858	5 800	6 711
Liikevoitto	390	376	1 325	1 662
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-38	89	19	59
Kauden voitto	338	413	1 160	1 515
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	344	410	1 164	1 514
Tulos/osake, euroa	0,39	0,45	1,30	1,68
Liiketoiminnan rahavirta	167	149	1 392	1 710

milj. euroa tai kuten merkitty	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	355	459	1 556	1 903
Liikevoitto	257	359	1 178	1 544
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-35	31	-30	7
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	169	317	900	1 150
Tulos/osake, euroa	0,18	0,35	1,00	1,28

milj. euroa tai kuten merkitty	2024	2023
Taloudellinen asema		
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	367	942
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	0,2	0,5

Tunnuslukuja, jatkuvat ja lopetetut toiminnot (yhteensä)

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja konsernin rahavirtalaskelma sisältävät Russia-segmentin lopetettuna toimintona vuonna 2023.

milj. euroa tai kuten merkitty	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	344	410	1 164	-2 069
Tulos/osake, euroa	0,39	0,45	1,30	-2,31
Liiketoiminnan rahavirta	167	149	1 392	1 819
Vertailukelpoinen				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	169	317	900	1 184
Tulos/osake, euroa	0,18	0,35	1,00	1,32

Toimitusjohtaja Markus Rauramon kommentti

"Vuonna 2024 Fortum keskittyi ydinliiketoimintoihinsa, ensiluokkaisen tuotantonsa optimointiin, ydinliiketoimintoihin kuulumattomien toimintojensa myyntiin sekä tehostamistoimiin. Muun muassa näillä toimenpiteillä rakennamme valmiutta tulevaan kasvuun. Näemme edelleen vahvaa asiakaskysyntää, jonka uskomme kuvastavan sähkön kysynnän pitkän aikavälin kasvua. Tavoitteenamme on olla valmiina kasvuvaiheeseen ja samalla varmistaa vahva taloudellinen tulos myös epävakaa toimintaympäristössä.

Vuonna 2024 sähkömarkkinoille olivat ominaisia epävakaa mutta aiempaa alhaisemmat sähkön hinnat edellisvuoteen verrattuna. Vuoden 2024 kylmä alku nosti pohjoismaisia spot-hintoja etenkin Suomessa, jossa tuntihintapiikit ylsivät ensimmäisen neljänneksen aikana lähes 1 900 euroon/MWh. Ensimmäisen neljänneksen jälkeen maatuulivoiman suuri osuus ja vesivoiman suuret tulovirtaamat painoivat kuitenkin Pohjoismaiden spot-hintoja vuoden loppuun asti. Neljännellä neljänneksellä Pohjoismaiden spot-hinnat olivat alhaisemmat kuin vuotta aiemmin, koska vesivarastot olivat merkittävästi suuremmat, uusiutuvan energian tuotanto kasvoi ja sää oli lämmin. Tämän vaikutusta tasoitti pohjoismaisen sähkönkysynnän elpyminen, etenkin kun muu kuin teollinen kysyntä kasvoi vuonna 2024.

Pohjoismaisten spot-sähkönhintojen lasku näkyi erityisesti Generation-segmenttimme taloudellisessa tuloksessa läpi vuoden. Monipuolisen ja kilpailukykyisen päästöttömän tuotantomme ansiosta saavutettu sähkönhintamme oli kuitenkin hyvällä tasolla vuonna 2024 onnistuneen suojauksen ja fyysisen optimoinnin ansiosta. Generation-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto laski neljännellä neljänneksellä vesi- ja ydinvoiman tuotantomäärien sekä spot- ja suojaushintojen laskun vuoksi. Tulos parani Consumer Solutions- ja Muut toiminnot -segmenteissä sekä neljännellä neljänneksellä että koko vuonna 2024.

Kierrätys- ja jäteliiketoimintamme myynnin tukemana taloudellinen asemamme on edelleen vahva. Velkaantumisasasteemme on hyvin alhainen (0,2 kertaa), ja vuoden lopussa meillä oli edelleen riittävästi likviditeettiä ja luottopuskureita. Vuoden 2024 aikana S&P Global Ratings (S&P) nosti iloksemme Fortumin pitkäaikaisen luottoluokituksen tasolle BBB+ vakain näkymin. Fitch Ratings vahvisti säilyttävänsä Fortumin pitkäaikaisen luotto-luokituksen tasolla BBB vakain näkymin. Otimme myös käyttöön vihreän rahoituksen viitekehiksemme ja allekirjoitimme ensimmäisen vihreän lainamme kesäkuussa.

Konsernin tulokseen ja vahvaan taloudelliseen asemaan perustuen Fortumin hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 2024 jaetaan osinkona 1,40 euroa osaketta kohti. Osinko koostuu 0,90 eurosta, joka vastaa 90 %:a vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta, sekä 0,50 euron lisäosingosta. Fortumin osinkopolitiikan mukaisesti osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin yläpäättä sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän. Ehdotettu lisäosinko parantaa yhtiömme pääoman käyttöä ja oikaisee tämänhetkistä erittäin vahvaa likviditeettiasemaa. Yhtiön rahoitusnettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen vuoden 2024 lopussa olisi yli 1,0, kun ehdotettu osingonmaksu otetaan huomioon.

Helmikuussa 2024 selkeytimme strategista painotustamme ja tavoitteitamme vastauksena muuttuneeseen toimintaympäristöön. Strategiamme ytimessä on sitouksemme puhtaaseen siirtymään. Työstimme tieteeseen perustuvia ilmastotavoitteitamme koko vuoden 2024 ajan saadaksemme niille kansainvälisen Science Based Targets -aloitteen (SBTi) hyväksynnän. Tammikuussa 2025 meillä oli ilo julkistaa kunnianhimoiset SBT:n vahvistamat tavoitteemme: muun muassa kasvihuonekaasujen nettonollapäästöt koko arvoketjussa vuoteen 2040 mennessä ja 85 %:n vähennys Scope 1- ja Scope 2 -päästöissä vuoteen 2030 mennessä. Tavoitteemme hiilestä irtautumiseksi vuoden 2027 loppuun mennessä sekä ominaispäästöjä ja luonnon monimuotoisuutta koskevat tavoitteemme pysyvät ennallaan.

Vuonna 2024 asetettujen keskeisten strategisten suoritusmittariemme osalta optimointimarginaali oli 8,7 euroa/MWh vuonna 2024 ja ylitti siten hieman vuosittaisen tavoitteemme (6–8 euroa/MWh). Saavutimme pitkäaikaisen tavoitteemme vesivoiman käytettävyydestä koskevan suorituskykykymittarimme osalta, mutta ydinvoiman käytettävyydessä emme yltäneet pitkäaikaiseen tavoitteeseemme, koska vuoden aikana oli useita suunnittelemtomia ja pitkittyneitä seisokkeja. Etenemme aikataulussa saavuttaaksemme tavoitteemme suojatun sähkön tukkumyynnin osuudesta liukuvalla 10-vuotiskaudella sekä rakennusvalmiiden aurinko- ja maatuulivoimaprojektien määrästä. Jälkimmäisen osalta meillä on noin 5 GW maatuuli- ja aurinkovoimaprojekteja lupaprosessissa Pohjoismaissa ja lisää projekteja varhaisessa kehitysvaiheessa. Lupaprosessissa oleviin projekteihin sisältyy joulukuussa 2024 tiedotettu kehitysportfolioiden hankinta.

Ensimmäinen strateginen prioriteettimme on toimittaa luotettavaa ja puhdasta energiaa. Vuonna 2024 keskityimme sähköntuotannon ydintoimintoihimme ja edistimme useita merkittäviä hankkeita, jotta voimme vastata entistäkin paremmin järjestelmän, yhteiskunnan ja asiakkaidemme tarpeisiin. Loviisan ydinvoimalaitoksen käyttöiän pidentäminen vuoteen 2050 eteni hyvin. Päätimme modernisoida matalapaineturbiinit ja uudistaa päämerivesipumput. Saavutimme myös tärkeän virstanpylvään luotettavan länsimaisen vaihtoehdon varmistamisessa ydinpolttainetoimituksillemme, kun ensimmäinen erä Westinghousen toimittamaa polttoainetta ladattiin Loviisaan elokuussa. Espoon Clean Heat -ohjelma edistyy merkittävästi Espoon ja Kirkkonummen kohteissa, joissa hukkalämpöä saadaan tulevaisuudessa Microsoftin datakeskuksista, sekä Espoon Nuujalaan tulevan sähköpohjaisen laitoksen osalta. Osana Espoo Clean Heat -ohjelmaa suljimme viimeisen kaukolämmöntuotantoon käytetyn hiiliyksikkömme Suomessa vuoden etujassa. Uusiutuvan energian liiketoiminnassamme Pjelasin tuulipuisto, Suomen kolmanneksi suurin, otettiin kokonaan käyttöön toisella neljänneksellä. Sen kaupallinen toiminta Helenin kanssa solmitun sähkönmyyntisopimuksen puitteissa käynnistyi heinäkuun alussa. Neljänneksellä päätimme investoida 100 miljoonaa euroa Czeszochowan sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksemme dekarbonisaatioon Puolassa.

Toinen strateginen prioriteettimme on edistää teollisuuden hiilestä irtautumista. Sen osalta olemme alkaneet kehittää useita eri puolella Suomea sijaitsevia kohteita, joita voidaan tarjota asiakkaillemme datakeskus- tai teolliseen käyttöön. Yksi näistä kohteista on Raumalla, jossa olemme alkaneet kehittää yhdessä Norsk e-Fuelin ja Rauman Satama Oy:n kanssa uusiutuvan synteettisen lentopolttoaineen tuotantolaitoksen sijoituspaikkaa. Neljänneksellä aloimme tukea energiakumppanin roolissa selvitystä, jossa tutkitaan mahdollisuuksia aloittaa vähähiilisen alumiinin valmistus Kokkolassa ja Kruunupyssä. Toteutuessaan laitos kuluttaisi sähköä noin 7 TWh vuodessa. Lisäksi aloimme rakentaa vedyntuotannon koelaitosta (2 MW) Loviisaan.

Muutos ja kehitys ovat kolmas strateginen prioriteettimme. Sen puitteissa jatkoimme tehostamisohjelmaamme, jonka tavoitteena on vähentää vuotuisia kiinteitä kustannuksia asteittain 100 miljoonalla eurolla (pois lukien inflaatio) vuoden 2025 loppuun mennessä niin, että kustannusvaikutukset toteutuvat täysimääräisesti vuoden 2026 alusta lähtien. Vuonna 2024 pienensimme kiinteää kulupohjaamme yli 60 miljoonalla eurolla. Samalla olemme toteuttaneet kiinteisiin kustannuksiin vaikuttavia toimia rakentaaksemme valmiuttamme tulevaan kasvuun, kuten uusiutuvan energian ja uusien laitospaikkojen kehittämistä. Myös Circular Solutions -liiketoimintojen strateginen arviointi eteni hyvin vuoden 2024 aikana. Kierrätys- ja jäteliiketoimintamme, turbiini- ja generaattoripalvelumme ja biopohjaisten ratkaisujen liiketoimintamme myytiin. Kierrätys- ja jäteliiketoiminnan velaton kauppahinta oli noin 800 miljoonaa euroa, ja Fortum kirjasi 176 miljoonan euron verottoman myyntivoiton neljänneksellä neljänneksellä. Lisäksi Fortum myi osuutensa 185 MW:n aurinkovoimaliiketoiminnoista Intiassa toisella neljänneksellä.

Mahdollisista uusista ydinvoimahankkeista on käyty julkista keskustelua sekä Ruotsissa että Suomessa. Fortumin näkemyksen mukaan teollisuuden ja liikenteen sähköistäminen sekä uudet puhtaat teolliset investoinnit edellyttävät eri energialajien tasapainoa ja ennustettavuutta tulevina vuosikymmeninä. Kun vaihtelevan uusiutuvan energian tuotannon osuus kasvaa, vesivoimalla on keskeinen rooli Pohjoismaiden energiarjestelmän tasapainottamisessa. Joustava järjestelmä tarvitsee kuitenkin vakaan perustan, jonka ydinvoima tarjoaa. Fortum on saamassa päätökseen kaksivuotisen selvityksen uuden ydinvoiman edellytyksistä. Uuden ydinvoiman taloudellisista edellytyksistä olemme aiemmin todenneet, että Pohjoismaiden nykyiset energiahinnat eivät tue kannattavia investointeja ilman yhteiskunnan osallistumista. Fortumissa pidämme myönteisenä sitä, että Ruotsin ja Suomen hallitukset tutkivat uusien ydinvoimahankkeiden rahoitus- ja sähkömarkkinamekanismeja. Olemme kuitenkin vielä kaukana mahdollisista investointipäätöksistä. Kuten tänään ilmoitimme, alamme selvittää pumppuvoimalaitoksilla tuotettavan vesivoiman mahdollisuuksia Ruotsissa, jotta saisimme paljon kaivattua joustavaa säätövoimaa.

Lopuksi haluan ilmaista kiitollisuuteni kaikille työntekijöillemme heidän omistautumisestaan ja kovasta työstään vuoden aikana. Kiitän myös asiakkaitamme, kumppaneitamme, osakkeenomistajiamme ja muita sidosryhmiä jatkuvasta luottamuksesta, kun rakennamme energiallamme maailmaa, jossa ihmiset, yritykset ja luonto menestyvät yhdessä.”

Fortumin strategia

Maaliskuussa 2023 julkaistun Fortumin strategian painopisteet ovat luotettavan puhtaan energian toimittaminen, teollisuuden hiilestä irtautumisen edistäminen sekä muutos ja kehitys. Fortum julkaisi helmikuun 2024 alussa täsmennyksiä strategiaansa.

Konsernin liiketoimintaportfolio perustuu sen ydinliiketoimintoihin – vesi- ja ydinvoimatuotantoon, sähköntuotannon joustavuuteen ja optimointiin, kuluttajaliiketoimintaan sekä kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoimintaan. Fortumin tavoitteena on vahvistaa näitä ja kasvaa valikoidusti näillä ydinliiketoiminta-alueilla samalla kun yhtiö pyrkii hyödyntämään sähkömarkkinoiden volatiliiteettia. Samanaikaisesti yhtiö valmistautuu tulevaan kasvuun kehittämällä rakennusvalmiita uusiutuvan energian maatuuli- ja aurinkovoimahankkeita, joilla se voi vastata asiakaskysyntään pitkäaikaisilla sähkönmyyntisopimuksilla. Lisäksi konserni tutkii uusia liiketoimintamahdollisuuksia muun muassa puhtaan vedyn osalta.

Toimintaympäristön kasvaneen epävarmuuden, heikentyneiden näkymien ja teollisuuden siirtyneiden investointien vuoksi yhtiö täsmensi liiketoimintaportfoliotaan, selvensi pääoman allokoitinta ja asetti uusia tavoitteita ja suoritussmittareita (KPI).

Taloudelliset ja ympäristötavoitteet ovat seuraavat:

- Säilyttää vähintään tason BBB luottoluokitus. Nykyisen luottoluokituksen varmistamiseksi rahoitusnettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen voi olla enintään 2,0–2,5. Fortumin tämänhetkiset luottoluokitukset ovat BBB+ vakain näkymin (S&P Global Ratings) ja BBB vakain näkymin (Fitch Ratings).
- Vuosina 2025–2027 Fortumin investointien arvioidaan olevan noin 1,4 miljardia euroa (ilman yritysostoja), josta vuotuisten kasvuinvestointien arvioidaan olevan 150–300 miljoonaa euroa ja kunnossapitoinvestointien 250 miljoonaa euroa.
- Fortum valitsee jatkossakin mahdolliset kasvuhankkeensa tarkasti varmistaakseen asetetut tuottovaatimukset ja soveltaa aiemmin asetettuja investointikriteerejä: projektikohtainen vähimmäistuottovaatimus on pääomakustannusten painotettu keskiarvo (WACC) lisätynä 150–400 korkopisteellä teknologian tai hankkeen mukaan sekä yhtiön ympäristötavoitteet huomioon ottaen.
- Fortumin osinkopolitiikan mukainen osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin yläpäättä sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän, ja vaihteluvälin alapäättä silloin, kun velkaantuneisuusaste on korkea ja/tai käynnissä on suuria investointeja.
- Fortumin tavoitteena on vähentää vuotuisia kiinteitä kustannuksia asteittain 100 miljoonalla eurolla (pois lukien inflaatio) vuoden 2025 loppuun mennessä niin, että kustannusvaikutukset toteutuvat täysimääräisesti vuoden 2026 alusta lähtien. Tehostamisohjelma etenee suunnitellusti ja aikataulun mukaisesti.
- Kunnianhimoiset ympäristö- ja ilmastotavoitteet: SBTi-verifioidut ilmastotavoitteet sisältäen nettonollapäästötavoitteen koko arvoketjussa vuoteen 2040 mennessä, hiilestä luovutaan vuoden 2027 loppuun mennessä, tavoitteet ominaispäästöille sekä biodiversiteettitavoitteet.

Strategiset tavoitteet ja KPI:t sekä 2024 toteuma

Strateginen tavoite	Markkinajohtajuuden vahvistaminen Pohjoismaissa	Arvonluonnin varmistaminen tuotanto-joustavuudesta	Tulovirtojen vakauttaminen	Kysyntävetoinen uusiutuva energiantuotanto
KPI	Laitosten käytettävyyssaste: yli 90 % ydinvoima, yli 95 % vesivoima	Optimoinnin marginaali ja lisäarvo: 6–8 euroa/MWh	Suojatun sähkön tukkumyynnin osuus Pohjoismaissa rullaavalla 10-vuotiskaudella yli 20 % vuoden 2026 loppuun mennessä	Rakennusvalmiita maatuuli- ja aurinkovoimahankkeita yli 800 MW vuoden 2026 loppuun mennessä
2024 toteuma	84 % ydinvoima, 97 % vesivoima	8,7 EUR/MWh	18 %	0 MW

Taloudellinen tulos

Liikevaihto segmentteittäin

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Generation	942	1 339	3 795	4 420
Consumer Solutions	792	1 069	3 073	3 766
Muut toiminnot	141	147	596	548
Nord Pool -sähköpörssissä tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-309	-612	-1 196	-1 510
Eliminoinnit	-131	-85	-469	-514
Jatkuvat toiminnot yhteensä	1 435	1 858	5 800	6 711

Vertailukelpoinen käyttökatte (EBITDA) segmenteittäin

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Generation	319	452	1 421	1 874
Consumer Solutions	41	30	161	108
Muut toiminnot	-5	-23	-26	-80
Jatkuvat toiminnot yhteensä	355	459	1 556	1 903

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Generation	265	390	1 218	1 679
Consumer Solutions	16	12	76	38
Muut toiminnot	-24	-43	-116	-173
Jatkuvat toiminnot yhteensä	257	359	1 178	1 544

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Generation	177	370	1 103	2 058
Consumer Solutions	28	59	122	-215
Muut toiminnot	186	-52	100	-181
Jatkuvat toiminnot yhteensä	390	376	1 325	1 662

Loka–joulukuu 2024

Liikevaihto laski 1 435 (1 858) miljoonaan euroon pääasiassa alhaisempien sähkön hintojen ja tuotantomäärien laskun seurauksena.

Vertailukelpoinen liikevoitto pieneni ja oli 257 (359) miljoonaa euroa. Generation-segmentin tulos laski 265 (390) miljoonaan euroon, mikä johtui pääasiassa vesi- ja ydinvoiman tuotantomäärien laskusta sekä alhaisemmista spot- ja suojaushinnoista. Consumer Solutions -segmentin tulos kasvoi 16 (12) miljoonaan euroon, mikä johtui pääasiassa aiempaa suppeammasta sähkön hintakatosta Puolan loppukäyttäjille.

Kauden liikevoittoon vaikuttivat vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät, jotka olivat 133 (18) miljoonaa euroa. Niihin sisältyi 176 miljoonan euron veroton myyntivoitto kierrätys- ja jätehuoltoliiketoiminnan myynnistä.

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -35 (31) miljoonaa euroa. Siihen vaikutti Ruotsin ydinjätteeseen liittyviin varauksiin kohdistuvien kustannusarvioiden päivittäminen osaomisteisissa ydinvoimayhtiöissä, jota osaomisteisen TVO:n positiivinen vaikutus osittain tasoitti (liite 7).

Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,18 euroa (0,35).

Tammi–joulukuu 2024

Liikevaihto laski 5 800 (6 711) miljoonaan euroon pääasiassa alhaisempien sähkönhintojen seurauksena.

Vertailukelpoinen liikevoitto pieneni ja oli 1 178 (1 544) miljoonaa euroa. Generation-segmentin tulos laski 1 218 (1 679) miljoonaan euroon, mikä johtui pääasiassa selvästi alhaisemmista spot- ja suojaushinnoista. Consumer Solutions -segmentin tulos nousi 76 (38) miljoonaan euroon. Nousu johtui pääasiassa sähkön myyntikatteiden kasvusta ja aiempaa suppeammasta sähkön hintakatosta Puolan loppukäyttäjille, joiden vaikutusta tasoittivat kaasun myyntikatteiden lasku Puolassa sekä suuremmat poistot asiakkaiden hankintamenoista.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli 147 (118) miljoonan euron vaikutus kauden liikevoittoon. Niihin sisältyi 176 miljoonan euron veroton myyntivoitto kierrätys- ja jätehuoltoliiketoiminnan myynnistä.

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -30 (7) miljoonaa euroa. Siihen vaikutti Ruotsin ydinjätteeseen liittyviin varauksiin kohdistuvien kustannusarvioiden päivittäminen osaomisteisissa ydinvoimayhtiöissä, jota osaomisteisen TVO:n positiivinen vaikutus osittain tasoitti (liite 7).

Rahoituskulut – netto oli 55 (-138) miljoonaa euroa. Nettokorkokulut kääntyivät positiivisiksi korkokulujen ollessa pienemmät, 226 (269) miljoonaa euroa, ja pääosin talletuksista ja pankkisaamisista saatujen korkotuottojen ollessa korkeammat, 234 (165) miljoonaa euroa. Vuoden 2024 korkotuottoihin sisältyy 19 miljoonaa euroa veronpalautukseen liittyvää korkotuloa Belgian verovaateisiin liittyen sekä korkotuloa kaupallisen riidan sopimisesta (liite 8). Vertailukauden korkokulut sisälsivät 41 miljoonaa euroa korkokuluja liittyen Suomen valtion sijoitusyhtiö Solidiumin myöntämään siltarahoituslainaan. Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto oli -36 (-137) miljoonaa euroa (liitteet 8 ja 9).

Tuloverot olivat -239 (-69) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta oli 19,1 % (19,1 %) (liite 9).

Kauden voitto määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen oli 1 164 (1 514) miljoonaa euroa, ja vertailukelpoinen kauden voitto oli 900 (1 150) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen kauden voitto sisältää oikaisut vertailukelpoisuuteen vaikuttavista eristä sekä oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, nettorahoituskuluihin, tuloveroihin ja määräysvallattomien omistajien osuuteen (liite 4.2).

Osakekohtainen tulos oli 1,30 euroa (1,68). Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 1,00 euroa (1,28) (liite 4).

Taloudellinen asema ja rahavirta

Rahavirta

Tammi–joulukuussa liiketoiminnan rahavirta pieneni ja oli 1 392 (1 710) miljoonaa euroa. Lasku johtui pienemmästä vertailukelpoisesta käyttökatteesta ja pienemmästä käyttöpääoman positiivisesta muutoksesta sekä realisoituneista valuuttakurssitappioista, jotka sisältyivät ei-kassavirtavaikutteisiin sekä muihin eriin. Korkeammat saadut korot ja pienemmät maksetut tuloverot tasoittivat näiden vaikutusta.

Investointien rahavirta oli 604 (1 433) miljoonaa euroa. Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 472 (576) miljoonaa euroa. Osakkeiden myynnit ja pääoman tuotot olivat 764 (5) miljoonaa euroa ja koostuivat pääasiassa kierrätys- ja jätehuoltoliiketoiminnan myynnistä. Investointien rahavirtaan vaikutti positiivisesti vakuussaamisten lasku, joka oli 386 (2 024) miljoonaa euroa.

Rahoituksen rahavirta oli -2 043 (-2 640) miljoonaa euroa. Korollisten lainojen takaisinmaksut olivat 975 (1 622) miljoonaa euroa. Niihin sisältyi 900 miljoonan euron pankkilainoja, jotka maksettiin etuajassa takasin. Vertailukaudella korollisten lainojen nettotakaisinmaksuihin sisältyi 1 000 miljoonaa euroa joukkovelkakirjojen takaisinmaksua, likviditeettiä varten otetun valmiusluottolimitin 1 100 miljoonan euron takaisinmaksu sekä Suomen valtion myöntämän siltarahoituslainan 350 miljoonan euron takaisinmaksu. Näiden vaikutusta netottavat liikkeeseen lasketut joukkovelkakirjat (1 150 miljoonaa euroa). Osingon ensimmäinen erä 520 (413) miljoonaa euroa maksettiin huhtikuussa 2024 ja toinen erä 511 (404) maksettiin lokakuussa 2024.

Likvidit varat vähenivät -47 (kasvoivat 503) miljoonaa euroa ja olivat 4 136 miljoonaa euroa 31.12.2024.

Lisätietoja on rahoitusta käsittelevässä osiossa jäljempänä.

Varat

Taseen loppusumma vuoden 2024 lopussa oli 17 307 (31.12.2023: 18 739) miljoonaa euroa. Taseen loppusumma laski 1 432 miljoonaa euroa pääasiassa kierrätys- ja jäteliiketoiminnan myynnin ja pienempien vakuussaamisten seurauksena.

Oma pääoma

Oma pääoma oli 9 154 (31.12.2023: 8 499) miljoonaa euroa. Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma oli 9 074 (31.12.2023: 8 438) miljoonaa euroa. Omaan pääomaan vaikuttivat positiivisesti kauden nettotulos (1 164 milj. euroa) ja rahavirran suojausten käypään arvoon arvostaminen (465 milj. euroa), joiden vaikutusta tasoitti vuoden 2023 osinko (1 032 milj. euroa).

Osinko vuodelta 2023 oli yhteensä 1 032 miljoonaa euroa. Yhtiökokous hyväksyi osingon 25.3.2024, ja se maksettiin kahdessa erässä, huhtikuussa ja lokakuussa.

Rahoitus

Konsernin taloudellinen asema on edelleen erittäin vakaa. Joulukuun lopussa konsernin rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökäteen suhde oli erittäin alhainen (0,2) viimeisen 12 kuukauden ajalta.

Vuoden 2024 lopussa rahoitusnettovelka oli 367 (31.12.2023: 942) miljoonaa euroa. Fortumin korolliset velat olivat 4 828 (31.12.2023: 5 909) miljoonaa euroa ja likvidit varat 4 136 (31.12.2023: 4 183) miljoonaa euroa.

Vuoden 2024 lopussa Fortumin pitkäaikaiset lainat olivat yhteensä 4 274 miljoonaa euroa. Lyhytaikaiset lainat olivat 459 miljoonaa euroa (liite 12).

Toukokuussa Fortum jatkoi kesäkuussa 2025 erääntyvää 800 miljoonan euron kahdenvälistä valmiusluottolimiittiä vuodella kesäkuuhun 2026.

Kesäkuussa Fortum allekirjoitti ensimmäisen vihreän lainan tammikuussa perustetun vihreän rahoituksen viitekehysesä puitteissa. Lainan määrä on 300 miljoonaa euroa, ja se kohdennetaan uusiutuvaan energiaan ja energiatehokkuutta edistäviin hankkeisiin. Laina-aika on viisi vuotta, ja lainassa on yhden vuoden jatko-optio. Lainalla jälleenrahoitettiin osittain 700 miljoonan euron pankkilaina, josta Fortum maksoi kesäkuussa etuajassa takaisin 400 miljoonaa euroa. Fortum jatkoi 2 400 miljoonan euron valmiusluottolimiittiä kahdella vuodella, uusi eräpäivä on kesäkuussa 2027. Alkuperäisen eräpäivän jälkeen kesäkuussa 2025 valmiusluottolimiitin kokonaismäärä on 2 206 miljoonaa euroa.

Joulukuussa Fortum maksoi etukäteen 500 miljoonan euron lainan, joka olisi erääntynyt helmikuussa 2025. Lisäksi Fortum allekirjoitti uuden kahdenvälisen 800 miljoonan euron valmiusluottolimiitin, joka erääntyy tammikuussa 2027.

Vuoden 2024 lopussa Fortumilla oli 4 000 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottoja. Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimiittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

Fortumin nykyiset pitkäaikaiset luottoluokitukset ovat BBB+ vakain näkymin (S&P Global Ratings) ja BBB vakain näkymin (Fitch Ratings).

Segmenttikatsaukset

Generation

Generation-segmentti vastaa Fortumin sähköntuotannosta pääasiassa Pohjoismaissa. Segmenttiin kuuluvat päästötön vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoimatuotanto sekä kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoiminta sekä hiilidioksidipäästöjen vähentäminen lämpöliiketoiminnassa. Generation-segmentti vastaa myös suojauksista ja arvonluonnista sekä sähkön fyysisillä että finanssimarkkinoilla sekä palvelee teollisuus- ja kunta-asiakkaita vauhdittaen teollisuuden dekarbonisaatiota suuressa mittakaavassa. Lisäksi segmentti kehittää uusiutuvan energiatuotannon ja ydinvoiman osaamista ja projekteja sekä tutkii puhtaan vedyn mahdollisuuksia.

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Liikevaihto	942	1 339	3 795	4 420
- sähkönmyynti	756	1 164	3 234	3 889
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa ¹⁾	559	728	2 302	2 799
- lämmönmyynti	166	162	502	481
- muu myynti	20	13	60	50
Liikevoitto	177	370	1 103	2 058
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta ²⁾	-38	89	22	59
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	105	112	355	454
Henkilöstön lukumäärä			2 053	1 758

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	319	452	1 421	1 874
Liikevoitto	265	390	1 218	1 679
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta ²⁾	-35	31	-26	7
Sidotun pääoman tuotto, %			16,0	24,2
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			7 608	7 263

1) Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

2) Voimalaitokset rakennetaan usein yhdessä muiden energiantuottajien kanssa, ja omistajat ostavat sähköntuotannon hinnalla, joka vastaa tuotannon kustannuksia. Osuus tuloksesta koostuu pääasiassa IFRS-oikaisuista (esim. ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen kirjanpidosta) ja poistojen kirjaamisesta alkuperäisistä kauppahinnan kohdistuksista konsernin taseessa (liite 18 vuoden 2023 tilinpäätöksessä).

Sähköntuotanto energialähteittäin

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vesivoima, Pohjoismaat	4,6	6,0	20,2	20,9
Ydinvoima, Pohjoismaat	6,2	6,9	24,3	24,8
Tuulivoima, Pohjoismaat	0,3	0,1	0,9	0,1
CHP ja lauhdevoima ¹⁾	0,2	0,3	0,8	1,0
Yhteensä	11,4	13,3	46,2	46,8

1) CHP- ja lauhdevoimat tuotanto Suomessa ja Puolassa.

Myyntivolyymit

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Sähkönmyynti, Pohjoismaat	14,4	19,0	58,9	62,6
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa ¹⁾	10,8	12,5	43,8	44,4
Sähkönmyynti, Muut	0,2	0,2	0,6	0,6
Lämmönmyynti, Pohjoismaat	0,6	0,8	2,0	2,1
Lämmönmyynti, Muut	1,3	1,2	3,2	3,4

1) Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimat tuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimat tuotantoa, vähemmistöosuusia, asiakaskappaa tai muita ostoja.

Saavutettu sähkönhinta

euroa/MWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa ¹⁾	51,7	58,1	52,5	63,1

1) Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimat tuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimat tuotantoa, vähemmistöosuusia, asiakaskappaa tai muita ostoja.

Loka–joulukuu 2024

Generation-segmentin kokonaissähköntuotanto pieneni vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä edellisvuoteen verrattuna. Vesivoiman tuotantomäärät laskivat 23 %, kun Pohjoismaiden vesitase kääntyi selvästi tavallista suuremmaksi neljänneksen aikana. Ydinvoiman tuotantomäärät laskivat 10 %, mikä johtui pääasiassa pitkittyneistä seisokeista Forsmarkin ja Loviisan laitoksilla sekä suunnittelemttomista seisokeista Olkiluodossa. Tuulivoiman tuotantomäärät kasvoivat 0,2 TWh Pjelaixin tuulipuiston volyyymien myötä. Sää oli Suomessa lämpimämpi ja Puolassa pääasiassa kylmempi, minkä seurauksena lämmöntuotanto väheni 5 % ja yhteistuotantolaitoksiin perustuva sähköntuotanto väheni 12 %.

Saavutettu sähkönhinta laski 11 % eli 6,4 euroa/MWh ja oli 51,7 euroa/MWh. Saavutetun sähkönhinnan lasku johtui pääasiassa alemmista spot- ja suojaushinnoista. Optimointimarginaali oli samalla tasolla kuin edellisenä vuotena. Sähkön spot-hinta Fortumin tuotannon hinta-alueilla laski 37,0 euroon/MWh (55,8 euroa/MWh vuoden 2023 neljännellä neljänneksellä).

Vertailukelpoinen liikevoitto laski selvästi (33 %). Siihen vaikuttivat pääasiassa pienemmät vesi- ja ydinvoiman tuotantomäärät sekä alhaisemmat spot- ja suojaushinnat. Määrä- ja hintatekijöiden negatiivista vaikutusta tasoitti osaomisteisen ydinvoimat tuotannon kustannusten laskun positiivinen vaikutus Suomessa. Pjelaixin tuulipuiston tulosvaikutus oli hieman positiivinen. Kaukolämpöliiketoiminnan tulos parani pääasiassa siksi, että entistä sähköpohjaisempi lämmöntuotanto Suomessa tuki alhaisempia polttoainekustannuksia ja sähkön myyntihinnat nousivat Puolassa.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -88 (-21) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon pääasiassa suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutoksen seurauksena (liite 3).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -35 (31) miljoonaa euroa. Siihen vaikutti Ruotsin ydinjätteeseen liittyviin varauksiin kohdistuvien kustannusarvioiden päivittäminen osaomisteisissa ydinvoimayhtiöissä, jota osaomisteisen TVO:n positiivinen vaikutus osittain tasoitti (liitteet 3 ja 7).

Tammi–joulukuu 2024

Generation-segmentin kokonaissähköntuotanto laski tammi–joulukuussa 2024. Vesivoiman tuotantomäärä laski 3 %. Ydinvoiman tuotantomäärä laski 2 %. Forsmark 3 -laitosyksikössä ja Olkiluoto 1- ja 2 -laitosyksiköissä oli pitkittyneitä seisokkeja, ja Loviisassa ja Olkiluoto 3 -laitosyksikössä oli pidempiä suunniteltuja seisokkeja. Näiden vaikutusta tasoitti tuotantomäärän kasvu Oskarshamnin ydinvoimalaitoksessa lyhyemmän suunnitellun seisokin seurauksena. Tuulivoiman tuotantomäärät kasvoivat 0,8 TWh Pjelaixin tuulipuiston

käyttöönoton seurauksena. Lämmöntuotanto väheni 4 % edellisvuodesta lämpimämmän sään seurauksena. Yhteistuotantolaitoksiin perustuvat sähkön tuotantomäärät laskivat 11 %.

Saavutettu sähkönhinta laski 17 % eli 10,6 euroa/MWh ja oli 52,5 euroa/MWh. Saavutetun sähkönhinnan lasku johtui pääasiassa alemmista spot- ja suojaushinnoista. Vuotuinen optimoinnin marginaali oli 8,7 euroa/MWh eli hieman ohjeistuksen (6–8 euroa/MWh) yläpuolella. Sähkön spot-hinta Fortumin tuotannon hinta-alueilla laski 38,4 euroon/MWh (51,3 euroa/MWh vuonna 2023).

Vertailukelpoinen liikevoitto laski selvästi (27 %). Siihen vaikuttivat pääasiassa alhaisemmat spot- ja suojaushinnat mutta myös ydin- ja vesivoiman pienemmät tuotantomäärät sekä suuremmat kustannukset Olkiluoto 3 -laitosyksikössä, jossa vuoden 2023 ensimmäiset kuukaudet olivat koeaikaa. Uusiutuvan energian liiketoiminnan tulosta vahvisti 16 miljoonan euron myyntivoitto Fortumin jäljellä olleista aurinkovoimaliiketoiminnoista Intiassa. Kauppaan kuului neljä aurinkovoimalaitosta, joiden kokonaiskapasiteetti on 185 MW. Pjelaixin tuulipuiston tulosvaikutus oli hieman positiivinen. Kaukolämpöliiketoiminnan tulos parani ja kääntyi positiiviseksi pääasiassa siksi, että entistä sähköpohjaisempi lämmöntuotanto Suomessa tuki alhaisempia polttoainekustannuksia ja lämmön ja sähkön myyntihinnat nousivat Puolassa.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -115 (380) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon pääasiassa suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutoksen seurauksena (liite 3).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -26 (7) miljoonaa euroa. Siihen vaikutti Ruotsin ydinjätteeseen liittyviin varauksiin kohdistuvien kustannusarvioiden päivittäminen osuomisteisissa ydinvoimayhtiöissä, jota osuomisteisen TVO:n positiivinen vaikutus osittain tasoitti (liitteet 3 ja 7).

Fortum ja Huoltovarmuuskeskus ovat sopineet, että Fortumin Meri-Porin voimalaitos on huoltovarmuuskäytössä 1.4.2024–31.12.2026. Huoltovarmuuskeskus on varannut voimalaitoksen tuotannon käytettäväksi vain sähköjärjestelmän vakavissa kriisi- ja häiriötilanteissa.

Fortum ilmoitti 21.3.2024 rakentavansa uutta päästötöntä sähköpohjaista kaukolämmöntuotantoa Espoon Nuijalan alueelle osana Espoo Clean Heat -ohjelmaa. Rakennettavaan tuotantolaitokseen tulee 50 megawatin sähkökattila ja 800 megawattitunnin lämpöakku. Sähkökattilan ja lämpövaraston yhdistelmä lisää lämmöntuotannon joustavuutta ja tasoittaa sähkön kysyntää hyödyntämällä sähkön hintavaihteluita. Rakennustyöt alkoivat keväällä 2024, ja tuotannon on tarkoitus käynnistyä lämmityskaudelle 2025–2026. Lisätietoja on investointeja koskevassa osiossa.

Pjelaixin tuulipuisto (380 MW) aloitti toimintansa huhtikuussa. Se on Fortumin suurin ja Suomen kolmanneksi suurin tuulipuisto. Kaupallinen toiminta käynnistyi heinäkuun alussa Helenin kanssa solmitun sähkönmyyntisopimuksen puitteissa. Helen ostaa 65 % sähköntuotannosta 12-vuotisen tuotannon mukaan maksettavan sähkönmyyntisopimuksen aikana. Puistossa on 56 tuulivoimalaa, joiden vuotuinen sähköntuotanto on noin 1,1 TWh. Pjelaix on täysin yhdistelty Fortumin taseeseen. Helenillä on yrityksessä 40 %:n vähemmistöosuus.

Fortum ilmoitti 17.4.2024, että Fortum ja ruotsalainen ferroseoksen tuottaja Vargön Alloys AB olivat allekirjoittaneet viisivuotisen sähkönmyyntisopimuksen noin 0,4 terawattitunnin (TWh) vuotuisesta sähkön ja ydinvoiman alkuperätakuiden toimituksesta asteittain nousevalla hinnoittelulla Ruotsissa. Sopimuskausi alkoi joulukuussa 2024 ja päättyy vuoden 2029 lopussa. Sähkö toimitetaan Fortumin ydinvoimaportfoliosta Keski-Ruotsin SE3 (Tukholma) -hintaa-alueelta.

Fortum sulki 28.4.2024 Suomen viimeisen kaukolämmöntuotantoon käytetyn hiiliyksikkönsä Espoon Suomenojalla. Päätöksen myötä Fortumin lämmitys- ja jäähdytysliiketoiminta luopui hiilen käytöstä Suomessa vuotta ennakoitua aiemmin.

Fortum allekirjoitti 3.5.2024 sopimuksen, jonka mukaan se myi jäljellä olleen osuutensa (43,75 %) aurinkovoimaliiketoiminnoistaan Intiassa Gentari Renewables India Pte. Ltd:lle, joka on puhtaan energian ratkaisujen tarjoajan Gentari Sdn. Bhd:n tytäryhtiö. Kauppaan kuului neljä aurinkovoimalaitosta, joiden kokonaiskapasiteetti on 185 MW. Samassa yhteydessä aurinkovoimayhtiön muut omistajat myivät omistuksensa. Fortumin saama kokonaistuotto oli 33 miljoonaa euroa vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Fortum kirjasi kaupasta 16 miljoonan euron myyntivoiton vertailukelpoiseen liikevoittoon, kun kauppa saatiin päätökseen vuoden 2024 toisella neljänneksellä.

Fortum ilmoitti 29.10.2024 investoivansa 100 miljoonaa euroa Czestochowan sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksen dekarbonisointiin Puolassa. Czestochowan laitoksen siirtyminen biomassapohjaiseen teknologiaan vähentää Fortumin hiileen perustuvaa tuotantokapasiteettia 0,1 gigawattilla 0,9 gigawattiin ja suoria hiilidioksidipäästöjä noin 175 000 tonnilla. Investointi toteutetaan vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä ja vuoden 2026 neljännellä neljänneksen välisenä aikana.

Fortum allekirjoitti 19.12.2024 sopimuksen, jolla se ostaa uusiutuvan energian hankkeiden kehitysportfolioon Enersenseltä. Kaupan kohteena on 2,6 GW Suomessa sijaitsevia maatuulivoiman alkuvaiheen kehityshankkeita, joista vain pienen osan odotetaan etenevän rakennusvalmiiseen vaiheeseen. Velaton kauppahinta on noin 9 miljoonaa euroa, ja se maksetaan, kun kauppa on saatu päätökseen. Kauppa arvioidaan saatavan päätökseen vuoden 2025 ensimmäisellä neljänneksellä. Kaupan toteutuminen edellyttää tavanomaisten ehtojen täyttymistä. Kauppaan sisältyy mahdollisuus myös projektikohtaisiin lisäkauppahintoihin (earn-out), mikäli hankkeet etenevät investointipäätökseen asti. Tällä hetkellä sitoumuksia investointeihin ei ole, ja päätöksiä voitaisiin tehdä aikaisintaan tämän vuosikymmenen loppuun mennessä.

Consumer Solutions

Consumer Solutions vastaa energiaratkaisujen tarjoamisesta kuluttajille sekä pienille ja keskisuurille yrityksille pääasiassa Pohjoismaissa ja Puolassa. Fortum on Pohjoismaiden suurin eri sähkötuotteiden tarjoaja ja sillä on yli kaksi miljoonaa asiakasta. Consumer Solutions tarjoaa sähköä ja siihen liittyviä lisäarvo- ja digitaalisia palveluja pääasiassa vähittäismyyntiasiakkaille.

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Liikevaihto	792	1 069	3 073	3 766
- sähkönmyynti ¹⁾	759	922	2 635	3 219
- kaasunmyynti	66	114	386	422
- muu myynti ¹⁾	-34	33	53	125
Liikevoitto	28	59	122	-215
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	18	22	71	103
Henkilöstön lukumäärä			1 118	1 281

1) Neljäs neljännes sisältää kertaluonteisen kumulatiivisen oikaisun sähkönmyynnin ja muun myynnin välillä.

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	41	30	161	108
Liikevoitto	16	12	76	38
Sidotun pääoman tuotto, %			11,2	4,5
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			725	838

Myyntivolyymit

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Sähkö	9,6	10,3	34,4	33,0
Kaasu	2,0	1,6	6,9	5,2

Asiakkaiden määrä

Tuhatta ¹⁾	31.12.2024	31.12.2023
Sähkö	2 220	2 290
E-mobility ²⁾	40	60
Kaasu	40	40
Yhteensä	2 300	2 380

1) Pyöristettynä lähimpään 10 000:een.

2) Mitattuna keskimääräisenä neljännesvuoden maksavina asiakkaina.

Loka–joulukuu 2024

Sähkönmyynti laski 7 %, kun taas kaasunmyynti kasvoi 25 %. Sähkön tuotantomäärän lasku johtui sekä asiakaskunnan pienenemisestä että lämpimämmästä säästä Pohjoismaissa. Kaasun tuotantomäärien kasvun taustalla oli suurempi asiakaskunta kaasuliiketoiminnassa Puolassa. Kokonaismyyntituotto pieneni 26 %, kun sähkön ja kaasun hinnat laskivat sekä Pohjoismaissa että Puolassa.

Consumer Solutions -segmentin tulos kasvoi 4 miljoonalla eurolla ja oli 16 miljoonaa euroa, mikä johtui pääasiassa aiempaa suppeammasta sähkön hintakatosta Puolan loppukäyttäjille. Tämän vaikutusta tasoittivat aiempaa suuremmat poistot muun muassa asiakkuuksien hankintamenoista.

Tammi–joulukuu 2024

Sähkönmyynti kasvoi 4 %, ja kaasunmyynti kasvoi 32 %. Kasvua tuki kylmempi sää vuoden alkupuoliskolla, mutta sitä heikensi lämpimämpi sää vuoden toisella puoliskolla. Suuremman myynnin taustalla olivat myös suurempi yritysasiakkaiden määrä kaasuliiketoiminnassa Puolassa sekä Telge Energi AB:n osto vuonna 2023. Kokonaisliikevaihto pieneni 18 %, kun sähkön ja kaasun hinnat laskivat Pohjoismaissa ja Puolassa.

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 38 miljoonalla eurolla ja oli 76 miljoonaa euroa. Kasvu johtui pääasiassa sähkön myyntikatteen paranemisesta, aiempaa suppeammasta sähkön hintakatosta Puolan loppukäyttäjille sekä lisäarvopalvelujen myyntikatteen paranemisesta. Näiden vaikutusta tasoittivat kaasun myyntikatteen lasku Puolassa ja suuremmat poistot asiakkuuksien hankintamenoista.

Maaliskuussa Consumer Solutions ja IT-yksikkö saivat päätökseen muutosneuvottelut osana Fortumin käynnissä olevaa tehostamisohjelmaa, jonka tavoitteena on vähentää kiinteitä kustannuksia 100 miljoonalla eurolla. Neuvottelujen tuloksena vähennettiin noin 70 työpaikkaa, joista osa liittyi Consumer Solutions -segmenttiin.

Vuonna 2023 Fortum alkoi yksinkertaistaa brändirakennettaan Consumer Solutions -segmentissä. Ensimmäinen vaihe saatiin päätökseen joulukuussa 2023 yhdistämällä Göta Energi -brändi Fortumin brändiin. Toinen vaihe saatiin päätökseen toukokuussa 2024 yhdistämällä Norges Energi ja Fortum Ström Norjassa. Viimeinen vaihe saatiin päätökseen lokakuun alussa yhdistämällä Telge Energi ja Fortum Markets Ruotsissa. Telge Energin yhdistäminen tuo henkilöstösynergioita noin 80 työntekijän verran kokoaikaiseksi muutettuna. Täysi vaikutus saavutetaan vuoden 2025 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. Kaikki yhdistämiseen ja sitä seuranneeseen supistamiseen liittyvät kulut on kirjattu vuoden 2024 tulokseen. Synergioiden tuomat kustannussäästöt ovat noin 8 miljoonaa euroa vuonna 2025.

Muut toiminnot

Muut toiminnot -segmentti sisältää Circular Solutions -liiketoiminnan, joka vastaa Fortumin kierrätys- ja jätehuoltolaitosten käytöstä, ylläpidosta ja kehittämisestä, turbiini- ja generaattoripalveluista, biopohjaisista ratkaisuista sekä akkujen kierrätysliiketoiminnasta. Kaikki nämä liiketoiminnot pääasiassa akkujen kierrätysliiketoimintaa lukuun ottamatta myytiin vuoden 2024 neljännen neljänneksen aikana. Muut toiminnot -segmenttiin kuuluvat myös Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoiminnot ja konsernijohto.

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Liikevaihto	141	147	596	548
- sähkönmyynti	1	2	5	9
- lämmönmyynti	6	13	25	31
- jätteiden käsittelyn myynti	47	63	212	226
- muu myynti	88	69	355	281
Liikevoitto	186	-52	100	-181
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	0	-1	-3	0
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	31	35	90	107
Henkilöstön lukumäärä			1 295	2 186

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	-5	-23	-26	-80
Liikevoitto	-24	-43	-116	-173
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	0	-1	-3	0

Loka–joulukuu 2024

Vertailukelpoinen liikevoitto parani 19 miljoonalla eurolla ja oli -24 miljoonaa euroa. Parannus johtui pääasiassa liiketoimintoja palvelevien konsernitoimintojen suuremmista sisäisistä veloituksista. Circular Solutions -liiketoiminnan tulos heikkeni lähinnä kierrätys- ja jäteliiketoiminnan myynnin myötä.

Tammi–joulukuu 2024

Vertailukelpoinen liikevoitto parani 56 miljoonalla eurolla ja oli -116 miljoonaa euroa. Parannus johtui pääasiassa liiketoimintoja palvelevien konsernitoimintojen suuremmista sisäisistä veloituksista. Circular Solutions -liiketoiminnan tulos heikkeni lähinnä kierrätys- ja jäteliiketoiminnan myynnin myötä.

Maaliskuussa IT-yksikkö ja Consumer Solutions saivat päätökseen muutosneuvottelut osana Fortumin käynnissä olevaa tehostamisohjelmaa, jonka tavoitteena on vähentää kiinteitä kustannuksia 100 miljoonalla eurolla. Neuvottelujen tuloksena vähennettiin noin 70 työpaikkaa, joista osa liittyi IT-yksikköön.

Fortum allekirjoitti 18.7.2024 sopimuksen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnistä Summa Equitylle tämän portfolioyhtiön NG Groupin kautta. Myynti saatiin päätökseen 29.11.2024. Kaupan velaton kokonaisarvo oli noin 800 miljoonaa euroa. Fortum kirjasi 176 miljoonan euron verottoman myyntivoiton, joka raportoidaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä Muut toiminnot -segmentin neljännen neljänneksen tuloksessa. Kaupasta saatu nettorahavirta oli noin 720 miljoonaa euroa.

Fortum ilmoitti 23.9.2024 allekirjoittaneensa sopimuksen, jonka mukaan se myy AM Green Technology & Solutions B.V:lle 37,4 %:n omistusosuutensa Chempolis Oy:stä, mukaan lukien kaikki Fortumin biopohjaisten ratkaisujen liiketoiminnot, sekä osakkeensa

holdingyhtiössä, joka omistaa 40,3 % Assam Bio Ethanol Pvt Ltd:stä. Kaupalla ei ollut merkittävää taloudellista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen.

Fortum allekirjoitti 1.11.2024 sopimuksen turbiini- ja generaattoripalvelujensa myynnistä teollisuuden kunnossapitopalveluja tarjoavalle Elcoline Group Oy:lle. Turbiini- ja generaattoripalvelut sijaitsevat Suomessa, Ruotsissa ja Saksassa, ja ne työllistävät noin 170 henkilöä. Kauppa saatiin päätökseen neljännellä neljänneksellä, eikä sillä ollut merkittävää taloudellista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä olivat 154 (169) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 142 (159) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 6).

Vuonna 2024 investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin olivat 516 (664) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 483 (611) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 6).

Fortum suunnittelee ottavansa tai on alkanut ottaa käyttöön uutta sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia ja suorittavansa perusparannuksia olemassa oleviin laitoksiin seuraavasti:

	Tyyppi	Sähköntuotanto- kapasiteetti, MW	Lämmöntuotanto- kapasiteetti, MW	Investointi milj. euroa	Toimitus alkoi/alkaa
Kasvuinvestoinnit					
Loviisa, Suomi	Ydinvoima	Käyttöään jatkaminen		1 000	
Espoo Clean Heat, Suomi Espoo ja Kirkkonummi Nuijala, Espoo	Hukkalämmön talteenotto Sähkökattila		360 50	300	IV/2025
Pjelax, Suomi	Tuuli	380		360	II/2024
Czestochowa, Puola	Biomassa	Dekarbonisaatio	Dekarbonisaatio	100	IV/2026
Kunnossapitoinvestoinnit					
Vesivoimahankkeet	Vesivoima	35			

Generation

Kasvuinvestoinnit

Fortum ilmoitti 22.12.2021 päättäneensä 380 MW:n Pjelax-tuulipuistoinvestoinnista Närpiöön ja Kristiinankaupunkiin yhteistyössä energiayhtiö Helen Oy:n kanssa. Tuulipuiston rakentaminen alkoi tammikuussa 2022 ja sähköntuotannon testaus lokakuussa 2023. Tuulipuisto otettiin käyttöön vuoden 2024 toisella neljänneksellä. Puistossa on 56 tuulivoimalaa, joiden vuotuinen sähköntuotanto on noin 1,1 TWh. Fortumilla ja Helenillä on 12-vuotinen tuotannon mukaan maksettava sähkönmyyntisopimus, jonka perusteella Helen ostaa 65 % sähköntuotannosta heinäkuusta 2024 alkaen. Pjelax on täysin yhdistelty Fortumin taseeseen. Helenillä on yrityksessä 40 %:n vähemmistöosuus. Hankkeen investoinnit ovat noin 360 miljoonaa euroa, josta Fortumin osuus on noin 216 miljoonaa euroa.

Suomen hallitus myönsi 16.2.2023 uuden käyttöluvan Fortumin Loviisan ydinvoimalaitoksen kummallekin yksikölle vuoden 2050 loppuun saakka. Uuden lupakauden aikana voimalaitoksen odotetaan tuottavan jopa 177 TWh päästötöntä sähköä. Toiminnan jatkamiseen ja käyttöään pidentämiseen liittyvät investoinnit vuosina 2023–2050 ovat arviolta miljardi euroa. Fortum ilmoitti 29.5.2024, että Loviisan ydinvoimalaitoksen matalapaineturbiinit modernisoidaan osana voimalaitoksen käyttöään jatkoon liittyviä investointeja. Viiden viime vuoden aikana Fortum on jo investoinut noin 200 miljoonaa euroa Loviisan voimalaitoksen kunnostamiseen. Loviisan voimalaitos on Suomen ensimmäinen ydinvoimalaitos. Siinä on kaksi yksikköä, joista ensimmäinen aloitti toimintansa helmikuussa 1977 ja toinen marraskuussa 1980. Yksiköiden aiemmat käyttöluvut ovat voimassa vuoteen 2027 ja vuoteen 2030.

Fortum ja Espoon kaupunki ovat sitoutuneet hiilineutraaliin kaukolämmön tuotantoon ja jakeluun Espoon, Kauniaisten ja Kirkkonummen alueella vuoteen 2030 mennessä. Espoo Clean Heat -hanke on erinomainen esimerkki tehokkaasta dekarbonisaatiosta ja laajamittaisesta siirtymisestä paikalliseen omavaraiseen lämmitykseen esimerkiksi lisäämällä joustavaa sähköpohjaista tuotantoa sähkökattiloiden ja ilma-vesilämpöpumppujen avulla. Fortumin kokonaisinvestointi Espoo Clean Heat -ohjelmassa on noin 300 miljoonaa euroa. Kesäkuussa 2023 Fortum ilmoitti päättäneensä noin 225 miljoonan euron investoinneista ohjelman hankkeisiin vuosina 2023–2027. Tammi–joulukuussa 2024 Espoo Clean Heat -investoinneista toteutui 77 miljoonaa euroa, ja Fortumin investoinnit ohjelmaan vuoden 2023 alusta alkaen olivat yhteensä noin 108 miljoonaa euroa. Hiilen käyttö lopetettiin huhtikuussa 2024 yli vuoden aikataulua edellä. Suurimmat rakenteilla olevat kohteet ovat kaksi hanketta Espoossa ja Kirkkonummella, joissa hukkalämpöä otetaan talteen Microsoftin suunnitelluista suuren mittakaavan datakeskuksista, sekä uusi sähköpohjainen lämmöntuotantolaitos Nuijalan alueella Espoossa. Näiden laitosten

lämmöntuotantokapasiteetti on 410 MW ja toiminnan arvioidaan alkavan lämmityskaudella 2025–2026. Kun hukkalämmön talteenotto Microsoftin datakeskuksista on täydessä toiminnassa, kaukolämmön tuotanto on täysin hiilineutraalia. Vuonna 2024 päästöttömän kaukolämmön tuotannon osuus oli jo 69 %.

Fortum ilmoitti 29.10. investoivansa 100 miljoonaa euroa Czeszochowan sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksen dekarbonisaatioon Puolassa. Czeszochowan laitoksen siirtyminen biomassapohjaiseen polttoaineteknologiaan vähentää Fortumin hiileen perustuvaa tuotantokapasiteettia 0,1 GW:lla 0,9 GW:iin ja suoraa hiilidioksidipäästöjä noin 175 000 tonnilla. Investointi toteutetaan vuoden 2024 neljännen neljänneksen ja vuoden 2026 neljännen neljänneksen välisenä aikana.

Kunnossapitoinvestoinnit

Fortum ylläpitää ja päivittää jatkuvasti vesivoiman tuotantolaitoksiaan, ja sillä on käynnissä useita vesivoimalaitosten kunnostus- ja modernisointihankkeita. Tästä syntyvän kapasiteetin lisäyksen arvioidaan olevan yhteensä noin 35 MW vuoteen 2030 mennessä.

Muut toiminnot

Heinäkuussa 2022 Fortum ja GIG (Green Investment Group, Macquarie Asset Managementiin kuuluva vihreään sijoittamiseen erikoistunut yritys) päättivät investoida uuteen jätteenpolttolaitokseen Glasgow'ssa Skotlannissa 50/50-omistaisen yhteisyrityksen kautta.

Kesäkuussa 2024 Macquarie Asset Management ilmoitti myyvänsä 50 %:n osuutensa laitoksesta Gren Energylle. Kun South Clyden jätteenpolttolaitos on valmistunut, sen vuotuinen käsittelykapasiteetti on 350 000 tonnia jätettä. Laitoksen kokonaissähköntuotantokapasiteetin odotetaan olevan 45 MWe, mikä vastaa noin 90 000 kodin keskimääräistä vuotuista sähkönkulutusta. Laitoksen kaupallisen toiminnan odotetaan käynnistyvän vuoden 2026 loppuun mennessä.

Fortum ilmoitti elokuussa 2023 päättäneensä käynnistää Circular Solutions -liiketoimintojensa strategisten vaihtoehtojen arvioinnin, ja toimintojen myynti on yksi mahdollisista vaihtoehdoista. Circular Solutions -liiketoiminnot koostuvat Fortumin kierrätys- ja jätehuoltolaitoksista, akkujen kierrätysliiketoiminnasta sekä turbiini- ja generaattoripalveluista ja biopohjaisista ratkaisuista. Vuonna 2023 näiden liiketoimintojen palveluksessa oli noin 1 200 työntekijää pääasiassa Pohjoismaissa (Suomessa, Ruotsissa ja Tanskassa), ja niiden vertailukelpoinen käyttökate oli noin 40 miljoonaa euroa. Vuoden 2023 lopussa Circular Solutions -liiketoimintojen nettovarallisuus oli noin 750 miljoonaa euroa. Fortum ilmoitti 18.7.2024 myyvänsä kierrätys- ja jäteliiketoimintansa Summa Equitylle noin 800 miljoonalla eurolla. Kauppa saatiin päätökseen 29.11. ja Fortum kirjasi kaupasta 176 miljoonan euron verottoman myyntivoiton. Fortum ilmoitti 23.9.2024 allekirjoittaneensa sopimuksen, jonka mukaan se myy 37,4 %:n omistusosuutensa Chempolis Oy:stä mukaan lukien kaikki Fortumin biopohjaisten ratkaisujen liiketoiminnot ja 40,3 %:n omistusosuutensa intialaisesta Assam Bio Ethanol Pvt Ltd:stä intialaiselle AM Green Technology & Solutions B.V.:lle, joka on yksi johtavista energiasiirtymän ratkaisujen tarjoajista. Kaupalla ei ollut olennaista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen. Fortum allekirjoitti 1.11. sopimuksen turbiini- ja generaattoripalveluidensa myynnistä teollisuuden kunnossapitopalveluja tarjoavalle Elcoline Group Oy:lle. Kaupalla ei ollut olennaista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen. Kauppojen jälkeen Fortum jatkaa jäljellä olevien Circular Solutions -liiketoimintojensa strategista arviointia. Näitä ovat akkujen kierrätystoiminta ja Isossa-Britanniassa sijaitseva jätteestä energiaa tuottava liiketoiminta.

Toiminta- ja sääntely-ympäristö

Euroopan sähkömarkkinat

Neljännen neljänneksen suuret sademäärät aiheuttivat jälleen pohjoismaisiin sähköhintoihin kohdistuvaa painetta etenkin lokakuussa ja joulukuussa, ja spot-hinnat olivat vastaavasti alhaiset. Lisäksi tavallista lämpimämpi sää ja tuulivoimatuotannon kasvu heikensivät pohjoismaisia spot-hintoja. Heikkojen pohjoismaisten perustekijöiden yhteisvaikutus johti Pohjoismaiden vesivarantojen ylijäämän merkittävään kasvuun. Vesivarannot olivat 14 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella vuoden lopussa ja 13 TWh suuremmat kuin kolmannen neljänneksen lopussa. Vahvistuvat kaasun ja hiilen hinnat tukivat Manner-Euroopan sähköhintoja.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin sähköä 107 (112) TWh vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Jatkuvan elpymisen myötä sähkön kysyntä Pohjoismaissa on nyt lähellä energiakriisiä edeltänyttä tasoa. Vuonna 2024 sähkönkulutus oli Pohjoismaissa 395 (386) TWh.

Alustavien tilastotietojen mukaan sähkönkulutus keskeisessä Länsi-Euroopassa (Saksa, Ranska, Itävalta, Sveitsi, Belgia ja Alankomaat) oli vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä 338 (334) TWh. Sähkön kysyntä oli Manner-Euroopassa edelleen selvästi alle viiden vuoden keskiarvon, mihin vaikutti teollisuustuotannon heikentyminen. Vuonna 2024 sähkönkulutus oli keskeisessä Länsi-Euroopassa oli 1 286 (1 268) TWh.

Vuoden 2024 neljännen neljänneksen alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 102 TWh eli 1 TWh yli pitkän aikavälin keskiarvon ja 4 TWh edellisvuoden tason alapuolella. Pohjoismainen tulovirtaama oli merkittävästi normaalia korkeammalla tasolla, kun taas

vesivoimatuotanto oli hieman normaalia pienempää. Neljänneksen lopussa vesivarannot olivat 99 TWh, mikä on 14 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella ja 22 TWh edellisvuotta enemmän. Suurin osa varannoista on Norjassa.

Neljännellä neljänneksellä Pohjoismaiden spot-hinnat olivat alhaisemmat kuin vuotta aiemmin, koska vesivarannot olivat merkittävästi suuremmat ja uusiutuvan energian tuotanto kasvoi. Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 31,0 (57,6) euroa/MWh. Suomessa keskimääräinen aluehinta oli 41,5 (61,1) euroa/MWh. Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) keskimääräinen aluehinta oli 42,7 (56,5) euroa/MWh, ja SE2-alueella (Sundsvall) hinta oli 12,4 (44,0) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta neljännellä neljänneksellä oli 102,6 (82,3) euroa/MWh.

Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa vuonna 2024 oli 36,1 (56,4) euroa/MWh. Suomessa keskimääräinen aluehinta oli 45,6 (56,5) euroa/MWh. Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) keskimääräinen aluehinta oli 35,8 (51,7) euroa/MWh, ja SE2-alueella (Sundsvall) hinta oli 24,6 (40,0) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta vuonna 2024 oli 79,6 (95,2) euroa/MWh.

Helmikuun alussa pohjoismainen sähkön termiinihintana Nasdaq Commodities -markkinapaikalla oli noin 32 euroa/MWh loppuvuodelle 2025 ja noin 37 euroa/MWh vuodelle 2026. Pohjoismaiden vesivarannot olivat 85 TWh eli noin 17 TWh pitkän ajan keskiarvon yläpuolella ja 24 TWh suuremmat kuin vuotta aiemmin. Saksassa sähkön termiinihintana oli noin 103 euroa/MWh loppuvuodelle 2025 ja noin 99 euroa/MWh vuodelle 2026.

Euroopan hyödykemarkkinat

Neljännän neljänneksen aikana maakaasun (TTF) ja päästöoikeuksien (EUA) hinnat vahvistuivat, kun taas hiilen hinnat heikentyivät. TTF:n hintoja tukivat kaasun kysynnän kasvu kylmempien lämpötilojen seurauksena, mikä johti suurempaan varastojen purkuun, sekä lisääntyneet toimitusriskit, mukaan lukien Venäjän kaasun kauttakulun katkaisu Ukrainassa. EUA:n hinnat heijastelivat TTF-hintojen kehitystä, joskin pienemmällä vaihtelulla, mutta niitä tuki myös joulukuun lopun vuotuinen huutokauppatauko.

Kaasun kulutus keskisessä Länsi-Euroopassa oli 547 (513) TWh neljännellä neljänneksellä ja 1 709 (1 718) TWh vuonna 2024. Keskisen Länsi-Euroopan kaasun varastotasot laskivat neljännän neljänneksen alusta (601 TWh) neljänneksen loppuun (448 TWh), jolloin ne olivat 111 TWh pienemmät kuin vuotta aiemmin ja 32 TWh pienemmät kuin viiden vuoden keskiarvo (2019–2023).

Kaasun keskimääräinen front month -hintana (TTF) oli 43,3 (43,2) euroa/MWh neljännellä neljänneksellä ja 34,6 (41,4) euroa/MWh vuonna 2024. Vuoden 2025 termiinihintana nousi neljännän neljänneksen aikana ja oli 46,6 euroa/MWh neljänneksen lopussa (38,6 euroa/MWh neljänneksen alussa) eli 11,7 euroa/MWh korkeampi kuin vuotta aiemmin. Vuoden 2024 alussa vuoden 2025 toimitusten TTF-termiinihintana oli 33,4 euroa/MWh.

Päästöoikeuksien (EUA) hinta nousi neljännän neljänneksen aikana ja oli 73,0 euroa/tonni neljänneksen lopussa (63,6 euroa/tonni neljänneksen alussa) eli 7,4 euroa/tonni alhaisempi kuin vuotta aiemmin.

Hiilen termiinihintana (ICE Rotterdam) vuodelle 2025 laski neljännän neljänneksen alusta (123,3 dollaria/tonni) neljänneksen loppuun (113,7 dollaria/tonni), jolloin se oli 17,9 dollaria/tonni korkeampi kuin vuotta aiemmin.

Helmikuun alussa kaasun TTF-termiinihintana oli 53 euroa/MWh loppuvuodelle 2025. EUA-termiinihintana vuodelle 2025 oli tasolla 82 euroa/tonni. Hiilen termiinihintana (ICE Rotterdam) loppuvuodelle 2025 oli 109 dollaria/tonni.

Sääntely-ympäristö

Uusi EU-komissio aloittaa lainsäädäntötyönsä

Joulukuussa 2024 vahvistettiin virallisesti uusi Euroopan komissio vuosiksi 2024–2029. Kaikki nimitetyt komissaarit läpäisivät Euroopan parlamentin kuulemistilaisuudet ilman muutoksia tehtävänjakoon. Teresa Ribera (Espanja) johtaa puhtaan siirtymän ohjelmaa. Dan Jørgensen (Tanska) vastaa energia-asioista ja Jessika Roswall (Ruotsi) ympäristöasioista.

Vuonna 2025 komissio julkaisee muutamia keskeisiä poliittisia aloitteita, kuten kilpailukykykompassin, puhtaan teollisuuden ohjelman ja lainsäädäntöpakettin hallinnollisen taakan vähentämiseksi. Kaikilla tulevilla aloitteilla pyritään tukemaan komission poliittisia painopisteitä, joihin kuuluvat kilpailukyky ja päästöjen vähentäminen, turvallisuus ja puolustus sekä demokratia ja oikeusvaltioperiaate. Komission odotetaan myös jatkavan pyrkimyksiään saavuttaa nykyiset ilmasto- ja energiatarvotteet sekä asettavan uudet tavoitteet vuodelle 2040 ja siitä eteenpäin.

Sääntelypainetta vesivoiman vaatimustenmukaisuuteen

Euroopan komissio aloitti loka–marraskuussa 2024 rikkomusmenettelyt useita jäsenmaita vastaan, koska ne eivät olleet noudattaneet vesipuidedirektiiviä (2000/60/EY). Näiden maiden joukossa ovat myös Ruotsi ja Suomi. Komission mukaan kumpikaan maa ei ole arvioinut riittävän usein erilaisia vedenkäyttötapoja koskevia valvontatoimia vesipuidedirektiivin mukaisesti. Jäsenmaille annettiin kaksi kuukautta

aikaa vastata havaittuihin puutteisiin. Jos vastauksia ei pidetä tyydyttävinä, komissio voi antaa perustellun lausunnon, joka on muodollinen pyyntö noudattaa EU:n lainsäädäntöä. Jos rikkomusmenettelyt johtaisivat lopulta esimerkiksi vesivoimalaitosten lupien automaattiseen tarkistamiseen, se toisi epävarmuutta toimintaympäristöön ja heikentäisi investointiympäristöä.

Ruotsin kiinteistövero nousee

Ruotsin energiantuotannon kiinteistövero nousee kaudelle 2025–2030. Korotus on seurausta kuuden vuoden jaksoissa tehtävästä verotusarvojen oikaisusta, joka perustuu edellisen kauden tuottoihin ja kustannuksiin. Vuosien 2025–2030 korotus johtuu pääasiassa sähkön erittäin korkeista hinnoista vuonna 2022. Fortumin vuosittainen kiinteistövero Ruotsissa nousee. Fortum pitää sähköntuotannon korkeampaa kiinteistöveroa haitallisena, sillä se on esteenä investoinneille uuteen kapasiteettiin. Lisätietoja on Näkymät-osiossa.

Suomen hallitus edistää teollisuuden investointeja

Joulukuussa 2024 julkaistussa Suomen uudessa teollisuuspoliittisessa strategiassa linjataan Suomen teollisuuden elvyttämisen ja kasvun tavoitteet. Painopiste on uusien ratkaisujen edistämässä teollisessa mittakaavassa. Puhdas energia tunnustetaan keskeiseksi alueeksi, jolla houkutteellaan vihreitä teollisuusinvestointeja Suomeen. Energiamarckinamalliin liittyviä konkreettisia politiikkatoimia käsitellään kuitenkin tarkemmin vasta energia- ja ilmastostrategiassa keväällä 2025.

Yhtenä konkreettisena toimenpiteenä Suomen hallitus hyväksyi tammikuussa 2025 puhtaan siirtymän tukiohjelman teollisuuden investoinneille. Valtion tukeen ovat oikeutettuja uudet strategisesti tärkeät yli 30 miljoonan euron investointihankkeet, joiden tavoitteena on teollisuuden tuotantoprosessien hiilestä irtautuminen ja energiatehokkuuden parantaminen. Tuki on rajattu 15–50 %:iin investointikustannuksista ja enintään 200 miljoonaan euroon yritystä tai konsernia kohden. Vaikutus Fortumiin on pääosin välillinen ja liittyy tukeen oikeutettujen toimialojen sähkönkäytön mahdolliseen lisääntymiseen.

Avaintekijät ja riskit

Fortumin toiminta altistuu useille taloudellisille, operatiivisille, strategisille ja vastuullisuuteen liittyville riskeille. Fortum altistuu näille riskeille sekä suoraan että epäsuorasti tytä-, osakkuus- ja yhteisyritystensä kautta. Fortumin keskeiset osakkuus- ja yhteisyritykset ovat Teollisuuden Voima Oyj, Forsmarks Kraftgrupp AB, OKG AB ja Kemijoki Oy. Lisätietoa on Fortumin vuoden 2023 tilinpäätöksessä.

Fortumin maaliskuussa 2023 julkistamaa strategiaa kehitettiin osittain konsernin liiketoimintariskien vähentämiseksi. Fortumin ydinliiketoiminta koostuu pääasiassa tukkusähkön tuotannosta Pohjoismaissa. Siten pohjoismainen sähkön hintariski on edelleen Fortumin kannalta merkittävin yksittäinen tekijä ja taloudellinen riski. Fortumille on ensiarvoisen tärkeää pienentää tätä markkinariskiä sekä hallita tämän riskin suojaamisesta aiheutuvia luotto- ja likviditeettiriskejä.

Merkittävin strateginen riski on liiketoiminta- ja/tai sääntely-ympäristön kehittyminen ennakoimattomasti ja tavalla, johon Fortum ei ole varautunut. Nykyinen geopoliittinen epävarmuus aiheuttaa edelleen olennaisia operatiivisia ja liiketoiminnallisia riskejä Fortumille sähkön- ja lämmöntuotannon omistajana ja operaattorina Pohjoismaissa ja Puolassa. Tulevaisuuden energiamarkkinoita, sääntelyä ja ilmastoa koskevia skenaarioita sekä skenaarioita nykyisen geopoliittisen tilanteen kehittymisestä, mukaan lukien niiden vaikutus Fortumin olemassa olevaan ja mahdolliseen uuteen liiketoimintaan, päivitetään säännöllisesti ja hyödynnetään strategian kehittämisessä.

Kestävään kehitykseen liittyvät riskit, mukaan lukien altistuminen ilmastomuutokselle, ovat edelleen Fortumin painopistealue. Fortumilla on hyvät mahdollisuudet hyödyntää vihreän siirtymän mahdollisuuksia olemassa olevan, suurelta osin päästöttömän tuotantoportfoliomme avulla.

Liiketoimintaympäristö

Fortum toimii globaalissa liiketoimintaympäristössä toiminnan keskittyessä Pohjoismaihin. Sen vuoksi Fortum altistuu poliittisille ja muille riskeille, jotka vaikuttavat makrotaloudelliseen kehitykseen ja kuluttajien käyttäytymiseen yhtiön toimintamarkkinoilla.

Konfliktit ovat kärjistyneet entisestään ja geopoliittinen epävarmuus on lisääntynyt maailmanlaajuisesti. Useat alueelliset kiistat ovat pahentuneet, mikä on lisännyt epävakautta ja epävarmuutta energian tuotantoalueilla. Tämä herättää huolta energiavarmuudesta ja voi aiheuttaa häiriöitä energian toimitusketjuissa. Venäjän hyökkäys Ukrainaan helmikuussa 2022 vaikutti vakavasti Fortumin liiketoimintoihin. Osa geopoliittisista riskeistä on toteutunut, ja osa riskeistä on edelleen kohonneella tasolla Venäjän aggressiivisen toiminnan jatkumisen seurauksena. Venäjän viranomaisten keväällä 2023 toteuttaman laittoman haltuunoton ja edelleen määräysvallan menetyksen seurauksena Fortum alaskirjasi koko Venäjän omaisuutensa, lopetti konsolidoinnin ja päätti toiminnan. Suojatakseen oikeudellista asemaansa ja osakkeenomistajien etuja Fortum lähetti Venäjän valtiolle tiedoksiannot kansainvälisten investointisuojausopimusten rikkomuksista ja käynnisti helmikuussa 2024 välimiesmenettelyt Venäjän valtiota vastaan. Sodan eskaloituminen entisestään voi lisätä riskiä Venäjän valtion vihamielisistä toimista ulkomaisia yrityksiä kohtaan. Tällä voisi olla vakavia

seurauksia, kuten Fortumin toimintamaiden energiainfrastruktuuriin kohdistuvan sabotaasin riskin kasvaminen esimerkiksi suurien fyysisten hyökkäysten tai kyberhyökkäysten muodossa.

Tämänhetkinen geopoliittinen epävarmuus on vahvistanut nationalismin ja protektionismin trendiä, mikä voi johtaa uusiin kaupan rajoituksiin tai sanktioihin. Ne voivat puolestaan vaikuttaa Fortumin tuotteiden ja palvelujen kysyntään, tuotantovalmiuksiin, omaisuuden arvoon ja rahoituksen saatavuuteen. EU, Yhdysvallat ja Iso-Britannia ovat toteuttaneet erilaisia Venäjää koskevia pakotteita, ja pakotteita voidaan laajentaa entisestään. Pakotteiden ennakoimattomuus on edelleen riski Fortumille, vaikka Venäjän liiketoiminnan määräysvalta on menetetty.

Sääntely-ympäristö

Kansalliset ja EU-tason energia- ja ilmastopolitiikat ja -sääntely vaikuttavat voimakkaasti energia-alaan. Yleinen monimutkaisuus ja mahdolliset sääntelymuutokset Fortumin toimintamaissa aiheuttavat riskejä ja luovat mahdollisuuksia sähköntuotannossa ja kuluttajaliiketoiminnassa. Osana strategiaansa Fortum analysoi ja arvioi lukuisia markkinoiden ja sääntelyn tulevaisuuden kehityskulkuja ja niiden vaikutuksia eri tuotantomuotoihin ja teknologioihin. Fortum käy aktiivista ennakoivaa vuoropuhelua lakien, politiikkojen ja määräysten kehittämiseen osallistuvien päättäjien ja lainsäätäjien kanssa, jotta näitä riskejä voidaan hallita ja jotta energia- ja ilmastopolitiikka ja sääntelykehys kehittyvät yhdenmukaisesti Fortumin strategiaan tavoitteisiin nähden.

Pohjoismainen sähkön hintariski ja siihen liittyvät riskit

Fortumin tukkusähkön tuotannon (esim. vesi-, ydin- ja tuulivoima) tulos ja kannattavuus altistuvat pääasiassa pohjoismaisten sähkönhintojen vaihteluille. Pohjoismaissa sähkön hinnat vaihtelevat merkittävästi lyhyellä ja pitkällä aikavälillä useiden tekijöiden perusteella. Näitä tekijöitä ovat esimerkiksi sääolosuhteet, tuotannon ja siirron katkokset, päästöoikeuksien hinnat, hyödykkeiden hinnat, tuotantojakauma sekä tarjonnan ja kysynnän tasapaino. Talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku, lämmin sää tai vesitilanne voi johtaa Pohjoismaiden sähkönhintojen merkittävään laskuun, mikä vaikuttaisi negatiivisesti Fortumin tukkusähkön tuotannon tulokseen. Geopoliittisen epävarmuuden lisääntyminen sekä pelko muiden konfliktien kärjistymisestä voivat vaikuttaa sähkön ja muiden hyödykkeiden hintoihin ja hintojen heiluntaan etenkin, jos sähkö- tai kaasutoimitusten muissa lähteissä on häiriöitä. Yleisesti hintojen epävakauden odotetaan jatkuvan, koska sään mukaan vaihtelevan tuotannon osuus kasvaa ja energian toimitusvarmuuteen liittyvät huolenaiheet nousevat ajoittain ajankohtaisiksi. Tämä lisää myös poliittisten markkinatoimenpiteiden riskiä tulevaisuudessa. Parantaakseen tulosten ennustettavuutta ja vähentääkseen tuottojen volatiliiteettia Fortum suojaa altistumistaan hyödykkeiden markkinahinnoille varmistuen samalla, että kassavirta ja likviditeetti riittävät kattamaan taloudelliset sitoumukset.

Fortumin likviditeetti- ja jälleenerahoitusriskit liittyvät pääasiassa liiketoimintojen rahoitustarpeeseen, mukaan lukien vakuusmaksut ja hyödykejohdannaisten markkinariskien suojaamiseen annetut vakuudet. Hyödykejohdannaisten korkeammat hinnat ja lisääntynyt heilunta kasvattavat selvitysyrityksille ja selvityspankeille annettavia vakuuksia. Fortum pienentää tätä riskiä kahdenvälisillä (OTC) johdannaissovimuksilla, joihin ei liity vakuusvaatimusta. Kahdenvälisten suojaussopimusten lisääntymisen vuoksi luottoriskit ovat kasvaneet. Koska Fortumin suojaukset ovat enimmäkseen myyntisopimuksia, vastapuoliriski kasvaa suojausten arvon mukaisesti, jos Pohjoismaiden sähkön hinnat laskevat. OTC-kaupankäynti altistaa konsernin myös likviditeettiriskille vastapuolen mahdollisen maksukyvyttömyyden kautta. Maksukyvyttömyys voi johtaa irtisanomismaksuun tapauksissa, joissa kahdenvälisten sopimusten nettomarkkina-arvo on vastapuolen kannalta positiivinen.

Fortumin tavoitteena on säilyttää vähintään tason BBB investment grade -luottoluokitus. Luottoluokitusten laskeminen etenkin investment grade -tason alle (BB+ tai alempi) voi laukaista vastapuolten oikeuksia vaatia lisää käteis- tai muita vakuuksia. Maaliskuussa 2024 S&P Global Ratings nosti Fortumin luottoluokituksen tasolle BBB+ vakain näkymin (aikaisempi luokitus oli BBB vakain näkymin). Myös Fitch Ratings vahvisti maaliskuussa Fortumin luottoluokituksen tasolle BBB vakain näkymin. Fortum seuraa edelleen jatkuvasti kaikkea luottoluokitukseen liittyvää kehitystä ja vaihtaa säännöllisesti tietoja luokituslaitosten kanssa. Vuoden 2023 aikana otettiin käyttöön uusi riskienhallintakehyksen luotto-, likviditeetti- ja markkinariskien kokonaisvaltaiseen hallintaan sekä tukemaan luokituksen ylläpitämistä erilaisissa markkinaskenaarioissa.

Operatiiviset riskit

Fortumin liiketoimintaan kuuluvat energian tuotanto, varastointi ja toiminnan ohjaus sekä voimalaitosten tai muiden energiateollisuuden laitosten rakentaminen, modernisointi, kunnossapito ja käytöstä poistaminen. Mikä tahansa ei-toivottu toimintaan liittyvä tapahtuma (joka voi johtua esimerkiksi teknisestä viasta, inhimillisestä virheestä, prosessivirheestä, luonnonkatastrofista, sabotaasista, keskeisten toimittajien epäonnistumisesta tai terrori-iskusta) voi vaarantaa henkilökohtaisen turvallisuuden tai aiheuttaa ympäristö- tai fyysisiä vahinkoja, liiketoiminnan keskeytyksiä, hankkeiden viivästymisiä ja mahdollisia kolmannen osapuolen vastuita. Näihin liittyvät kustannukset voivat olla korkeat etenkin Fortumin suurimmissa yksiköissä ja hankkeissa.

Ilmastonmuutos

Fortum uskoo, että vähäpäästöisten sekä resurssi- ja energiatehokkaiden energiatuotteiden ja -palveluiden kysyntä kasvaa ilmastonmuutokseen liittyvän tietoisuuden ja huolen lisääntyessä. Yhtiö hyödyntää osaamistaan vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoimassa tarjoamalla asiakkailleen vähäpäästöisiä energiaratkaisuja. Paljon energiaa tarvitsevan teollisuuden, palveluiden ja liikenteen sähköistymisen myötä etenkin vähäpäästöisen sähkön kulutus tulee todennäköisesti kasvamaan. Vetytalouden kehitys etenkin uusiutuvalla energialla tuotetun uusiutuvan vedyn osalta voi luoda Fortumille liiketoimintamahdollisuuksia tulevaisuudessa.

Vähähiiliseen talouteen siirtymisen edistäminen on olennainen osa Fortumin strategiaa. Fortumin strategia sisältää kunnianhimoisia kestäväen kehityksen ja hiilestä irtautumisen tavoitteita. Siirtyminen vähähiiliseen talouteen synnyttää kuitenkin useita strategisia ja operatiivisia riskejä, jotka liittyvät energia- ja ilmastopolitiikan ja -sääntelyn muutoksiin, teknologioiden kehittymiseen ja liiketoimintaympäristöön, jossa Fortum toimii.

Fortumin toiminta altistuu ilmastonmuutoksen aiheuttamille fyysisille riskeille, kuten säätyypin muutoksille, jotka voivat muuttaa energian tuotantovolyymeja ja kysyntää. Vaihteleva sadanta, tulvat ja äärimmäiset lämpötilat voivat vaikuttaa esimerkiksi vesivoimantuotantoon, patoturvallisuuteen, jäähdytysveden saatavuuteen sekä biopolttoaineiden hintaan ja saatavuuteen. Hydrologiset olot, sadanta, lämpötilat ja tuuliolosuhteet vaikuttavat myös sähkön hintaan lyhyellä aikavälillä Pohjoismaiden sähkömarkkinoilla. Ilmastonmuutoksen hillitsemisen lisäksi pyrimme sopeuttamaan toimintaamme ja otamme ilmastonmuutoksen huomioon esimerkiksi kasvuhankkeiden ja investointien arvioinnissa sekä toiminnan ja kunnossapidon suunnittelussa. Fortum tunnistaa ja arvioi omaisuuseriensä sietokykyä erilaisten akuuttien ja kroonisten fyysisten ilmastoriskien osalta hallitustenvälisen ilmastopaneeli IPCC:n ilmastoskenaarioiden mukaisesti ja laatii sopeutumissuunnitelmat merkittävimmille riskeille.

Näkymät

Lyhyellä aikavälillä energia-alan murrokseen vaikuttavat geopolittiset jännitteet, negatiiviset yleiset talousnäkymät, korkea inflaatio, korkeat korot, tiukentuva sääntely ja voimakkaasti heiluvat hyödykemarkkinat. Lisäksi lyhyellä aikavälillä kysynnän hintajousto korkeisiin sähkönhintoihin vaikuttaa sähkön kulutukseen.

Sähkön osuuden energian kokonaiskulutuksesta odotetaan kasvavan edelleen merkittävästi pitkällä aikavälillä. Sähkön kysynnän kasvu määräytyy pitkälti perinteisten tekijöiden (kuten makrotalouden ja väestönkehityksen) perusteella, mutta siihen vaikuttaa yhä enemmän myös energiaintensiivisen teollisuuden, kuljetusalan ja lämmitysalan hiilestä irtautuminen suoran sähköistämisen ja vihreän vedyn avulla.

Suojaukset

Vuoden 2024 lopussa noin 75 % Generation-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu hintaan 42 euroa/MWh vuodelle 2025 (vuoden 2024 kolmannen neljänneksen lopussa: 65 % hintaan 42 euroa/MWh) ja noin 45 % hintaan 41 euroa/MWh vuodelle 2026 (vuoden 2024 kolmannen neljänneksen lopussa: 40 % hintaan 41 euroa/MWh). Fortumin suojausasteet ja -hinnat sisältävät sen ydinvoiman, vesivoiman ja tuulivoiman tukkumyynnin tuotantomäärät. Tämänhetkinen vuotuinen tukkumyynnin tuotanto on noin 47 TWh. Raportoidut suojausasteet perustuvat Generation-segmentin suojauksiin ja sähköntuotannon ennusteisiin.

Helmikuussa 2024 Fortum asetti strategisen tavoitteen, jonka mukaan suojattu osuus tukkusähkön tuotannosta liukuvalla kymmenen vuoden jaksolla on yli 20 % vuoden 2026 loppuun mennessä. Tavoitteen saavuttamista päivitetään kerran vuodessa konsernin koko vuoden tuloksen yhteydessä. Vuoden 2024 lopussa suojattu osuus tukkusähkön tuotannosta liukuvalla kymmenen vuoden jaksolla oli noin 18 %.

Raportoidut suojausasteet voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimenpiteiden mukaan. Suojaukset ovat pääasiassa rahoitussopimuksia, joista suurin osa on listattu sähköfutuuriin markkinapaikalla ja joilla käydään kauppaa joko futuuriin markkinapaikalla tai kahdenvälisen vastapuolten kanssa. Likviditeettiriskin hallinnan lisätoimenpiteenä Fortum on suojannut pääasiassa kahdenvälisillä sopimuksilla viime vuosina, ja altistuminen futuuriin markkinapaikalla on vähentynyt selvästi. Fortum jatkaa kahden kanavan käyttöä suojauksessa: kaupankäyntiä markkinapaikalla markkinoiden likviditeetistä ja taloudellisesta optimoinnista riippuen sekä kahdenvälisiä järjestelyjä.

Generation

Generation-segmentin saavutettuun sähkönhintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojausasteet, suojaushinnat, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotannon käytettävyyden ja käyttö sekä valuuttakurssivaihtelut. Vesi-, ydin- ja tuulivoiman vuotuinen tukkumyynnin tuotantomäärä on noin 47 TWh eli noin 2 TWh aiempaa ohjausta (45 TWh) suurempi. Kasvu johtuu Olkiluodon ydinvoimalaitoksen kolmannen yksikön käyttöönotosta sekä Pjälaxin tuulipuistosta Suomessa.

Fortumin normalisoidun tukkumyynnin tuotantomäärän hinta-alueisiin perustuva hinta jakautuu seuraavasti: Suomi noin 46 %, Ruotsin SE3-alue noin 37 % ja Ruotsin SE2-alue noin 17 %. Määrät riippuvat erilaisista tekijöistä kuten seisokeista, vesitilanteesta ja muusta markkinadynamiikasta.

Jos sähköntuotantolähteiden suhteellisten osuuksien muutoksista mahdollisesti johtuvia vaikutuksia ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti Generation-segmentin saavuttamassa sähkön tukkumyynnihinnassa Pohjoismaissa tarkoittaisi noin 47 miljoonan euron muutosta segmentin vuotuisessa vertailukelpoisessa liikevoitossa.

Fortumin saavuttama sähkön tukkumyynnihinta sisältää myös kaupankäynnin hyödykemarkkinoilla sekä optimointimarginaalin eli lisäarvon, joka saavutetaan vesivoima- ja ydinvoimatuotannon optimoinnilla. Saavutettuun sähkön hintaan sisältyvän vuotuisen optimointimarginaalin arvioidaan olevan 6–8 euroa/MWh. Se vaihtelee yleisen markkinatilanteen, volatiliiteetin tason sekä sähkön ja ympäristöarvototteiden markkinahintojen mukaan. Vuonna 2024 Fortumin optimointimarginaali oli 8,7 euroa/MWh.

Ruotsissa on saatu päätökseen kiinteistöveroarvojen kuuden vuoden välein tapahtuva säännöllinen päivitys. Se johtaa Fortumille noin 30 miljoonan euron vuosittaiseen kiinteistöverojen korotukseen Ruotsissa vuodesta 2025 alkaen. Uusi verotus on voimassa vuoden 2030 loppuun saakka.

Tehostamisohjelma

Fortumin tavoitteena on vähentää vuotuisia kiinteitä kustannuksia asteittain 100 miljoonalla eurolla (pois lukien inflaatio) vuoden 2025 loppuun mennessä niin, että kustannusvaikutukset toteutuvat täysimääräisesti vuoden 2026 alusta lähtien. Tavoiteltu 100 miljoonan euron vähennys vastaa noin kymmentä prosenttia konsernin vuoden 2022 kiinteistä kustannuksista. Yritysmyyntit Circular Solutions -liiketoimintayksikössä, pääasiassa kierrätys- ja jätehuolto liiketoiminnan myynti, vähentävät konsernin kiinteitä kustannuksia noin 150 miljoonalla eurolla vuodesta 2025 alkaen. Fortumin vuonna 2024 toteuttamat toimenpiteet pienentävät kiinteää kulupohjaa yli 60 miljoonalla eurolla. Fortum arvioi, että sen kiinteä kulupohja vuonna 2026 on noin 850 miljoonaa euroa ilman Ruotsin kiinteistöveron korotusta vuodesta 2025 alkaen. Fortum käynnisti jo vuoden 2024 aikana toimia valmistautuakseen tulevaan kasvuun. Kustannukset muun muassa uusiutuvan energian kehittämisestä, aluekehittämisestä, kaupallisen organisaation rakentamisesta ja vetypilottihankkeesta olivat noin 50 miljoonaa euroa.

Vuonna 2024 kustannussäästöhankeita oli käynnissä kaikissa liiketoimintayksiköissä ja liiketoimintoja palvelevissa konsernitoiminnoissa. Tehostamistoimia olivat esimerkiksi ulkoisten palvelujen käytön vähentäminen, tiettyjen toimintojen kotiuttaminen, IT-palvelujen uudelleensuunnittelu ja optimointi sekä sisäisten prosessien parannukset, joilla lisätään tehokkuutta ja virtaviivaistetaan organisaatiota. Tammikuussa aloitetut muutosneuvottelut Consumer Solutions -segmentissä ja IT-yksikössä saatiin päätökseen maaliskuussa. Niiden seurauksena vähennettiin yhteensä noin 70 työpaikkaa näissä yksiköissä. Lisäksi Fortum Marketsin ja Telge Energin yhdistäminen tuo Consumer Solutions -segmentissä henkilöstösynergioita noin 80 työntekijän verran kokoaikaiseksi muutettuna. Täysi vaikutus saavutetaan vuoden 2025 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. Synergioiden tuomat kustannussäästöt ovat noin 8 miljoonaa euroa vuonna 2025.

Verotus

Fortumin vertailukelpoisen efektiivisen veroasteen odotetaan olevan tasolla 18–20 % vuosina 2025–2027. Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen verokantaan vaikuttavat kertyvien voittojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla. Verokanta ei sisällä vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä.

Investoinnit

Vuosina 2025–2027 Fortumin investointien arvioidaan olevan noin 1,4 miljardia euroa (ilman yritysostoja), josta kasvuinvestointien arvioidaan olevan 150–300 miljoonaa euroa ja vuotuisen kunnossapitoinvestointien odotetaan olevan 250 miljoonaa. Uudet investointipäätökset ovat mahdollisia markkinatilanteen ja investointiympäristön kehityksestä riippuen.

Kestävyys

Tässä tilinpäätöstiedotteessa on raportoitu Fortumin kestävyys tunnuslukuja liittyen ympäristövastuuseen ja sosiaaliseen vastuuseen. Fortumin kestävyystiedot julkaistaan vuosittaisessa kestävyysraportissa perustuen kaksinkertaisen olennaisuuden arviointiin (double materiality assessment, DMA), joka on laadittu Euroopan unionin kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) ja siihen liittyvien eurooppalaisten kestävyysraportointistandardien (ESRS) mukaisesti. Vuodesta 2024 alkaen Fortum raportoi myös kestävyys liittyvästä taloudellisesta tiedosta, mukaan lukien ilmastoön liittyvä raportointi, viitaten kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) kestävyysstandardien S1 (kestävyys liittyvien taloudellisten tietojen raportointia koskevat yleiset vaatimukset) ja S2

(ilmastoon liittyvä raportointi) vaatimuksiin. Täten tilikaudesta 2024 alkaen Fortum ei enää raportoi Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) -suositusten mukaisesti, sillä IFRS-standardit sisältävät TCFD:n vaatimukset kokonaisuudessaan.

Ympäristövastuu

Tässä tilinpäätöstiedotteessa Fortumin ympäristövastuun tavoitteet ja tunnusluvut liittyvät kasvihuonekaasupäästöihin, luonnon monimuotoisuuteen ja merkittävien ympäristöpoikkeamien hallintaan. 100 % Fortumin tuotantolaitoksista on ISO 14001 -ympäristöjärjestelmästandardin mukaisesti sertifioitu.

Vuonna 2024 Fortum kävi uudelleen läpi ilmastotavoitteensa ja laati ilmastomuutoksen hillintää koskevan siirtymäsuunnitelman kansainvälisen Science Based Targets -aloitteen (SBTi) mukaisesti. Tammikuussa 2025 SBTi hyväksyi Fortumin tieteeseen perustuvat lyhyen ja pitkän aikavälin päästövähennystavoitteet sekä Net-Zero Standardin mukaisen nollapäästötavoitteen vuoteen 2040 mennessä. Tavoitteet ovat linjassa sen kanssa, että ilmaston lämpeneminen pysähtyisi 1,5 celsiusasteeseen. Fortumin SBTi-tavoitteet ovat merkittävä virstanpylväs yhtiön kestävyysmatkalla, strategian ytimessä ja olennainen osa strategian toteutusta.

Fortumin SBTi-hyväksytyt lyhyen ja pitkän aikavälin tavoitteet on kuvattu alla. Fortum sitoutuu:

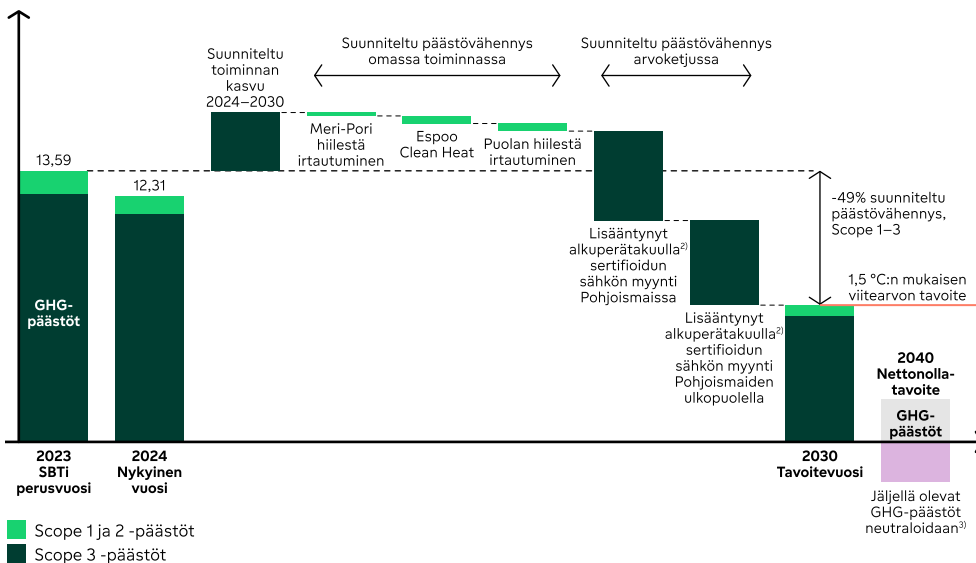
- saavuttamaan nettonollatavoitteet koko arvoketjussa vuoteen 2040 mennessä
- vähentämään Scope 1 ja 2 -kasvihuonekaasupäästöjä 85 prosenttia megawattituntia kohti vuoteen 2030 mennessä ja 90 prosenttia megawattituntia kohti vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023)*
- vähentämään Scope 1 ja 3 -kasvihuonekaasupäästöjä polttoaineisiin ja energiaan liittyvistä toiminnoista kattaen kaiken myydyin sähkön 69 prosenttia megawattituntia kohti vuoteen 2030 mennessä ja 94 prosenttia vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023)*
- vähentämään absoluuttisia Scope 3 -kasvihuonekaasupäästöjä myytyjen tuotteiden käytöstä koskien myytyjä fossiilisia polttoaineita 55 prosenttia vuoteen 2033 mennessä ja 90 prosenttia vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023)
- vähentämään absoluuttisia Scope 3 -kasvihuonekaasupäästöjä polttoaineisiin ja energiaan liittyvistä toiminnoista 90 prosenttia vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023).

*SBTi-tavoitteen piiriin kuuluvat maankäyttöön liittyvät päästöt ja poistumat käytetyistä bioenergian raaka-aineista.

Fortumin ilmastomuutoksen hillintää koskevaan siirtymäsuunnitelmaan sisältyy omien toimintojen ja arvoketjun hiilidioksidipäästöjen vähentäminen. Yhtiö pyrkii ensisijaisesti vähentämään suoria päästöjä, ja kaikki jäännöspäästöt neutraloidaan SBTi-kriteerin mukaisesti ennen kuin päästään nettonollapäästöihin.

Havainnollinen ilmastomuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma

Fossiiliset kokonaispäästöt (Mt CO₂-ekv.)¹⁾



1) Siirtymäsuunnitelma ei sisällä kierrätys- ja jätehuoltoliiketoimintoja, jotka myytiin marraskuussa 2024.

2) Alkuperätakuu on sähköinen asiakirja, joka toimii näyttönä siitä, että tietty energiaosuus tai -määrä on tuotettu esimerkiksi uusiutuvilla energialähteillä tai ydinvoimalla.

3) Jäännöspäästöt joko vähennetään omassa arvoketjussa tai neutraloidaan nettonollapäästöjen saavuttamiseksi vuonna 2040.

Siirtymäsuunnitelmassa määritetään Fortumin toimenpiteet ja resurssit kohti nettonollatavoitteita. Suunnitelma on kytketty yleiseen liiketoimintastrategiaan ja strategisiin prioriteetteihin, jotka ovat luotettavan puhtaan energian toimittaminen, teollisuuden hiihdestä irtautumisen edistäminen sekä uusiutuminen ja kehittyminen. Suunnitelma perustuu olemassa oleviin toimintoihin ja

liiketoimintarakenteeseen. Se on riippuvainen tulevasta kehityksestä ja muutoksista energiapolitiikassa ja -säännöksissä, markkinoiden rakenteessa, sähkön ja lämmön kysynnässä, polttoaineiden tarjonnassa ja teknologisissa innovaatioissa sekä muutoksista kasvihuonekaasujen laskentamenetelmissä ja SBTi-ohjeistuksessa. Keskeisiä oletuksia ovat muun muassa tällä hetkellä suunnitellut sähkön tuotannon ja myynnin kasvu. Vuosina 2030–2040 pääasiallinen keino vähentää päästöjä on lisätä uusiutuvan ja ydinvoimaan perustuvan sähkön osuutta tuoteportfoliossa kaikilla markkinoilla (Scope 3).

Samalla kun SBTi-tavoitteet asetettiin, aiemmin asetettu konsernitason hiilineutraaliustavoite poistettiin. Fortumin muut ilmastotavoitteet säilyvät ennallaan:

- hiileen perustuvasta energiantuotannosta sekä siihen liittyvistä toiminnoista luopuminen vuoden 2027 loppuun mennessä
- kokonaisenergiantuotannon ominaispäästöt alle 20 g CO₂/kWh ja sähköntuotannon ominaispäästöt alle 10 g CO₂/kWh vuoteen 2028 mennessä.

Ilmastotavoitteet ja -toteuma

	Mittayksikkö	Perus- vuosi	Perus- vuoden arvo ¹⁾	Tavoite- vuosi	2024	2023	Muutos perus- vuodesta, %
Scope 1- ja 2 -kasvihuonekaasuintensiteetin vähentäminen 85 %:lla sähkön ja lämmön tuotannossa ^{2,3)}	tCO ₂ -ekv./MWh	2023	0,024	2030	0,018	0,024	-23
Scope 1- ja 3 -kasvihuonekaasuintensiteetin vähentäminen 69 %:lla polttoaineisiin ja energiaan liittyvissä toiminnoissa kattamalla myydyin sähkön ^{2,3)}	tCO ₂ -ekv./MWh	2023	0,13	2030	0,11	0,13	-12
Absoluuttisten Scope 3 -kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen 55 %:lla myytyjen tuotteiden käytössä koskien myytyjä fossiilisia polttoaineita ²⁾	tCO ₂ -ekv.	2023	949 779	2033	1 266 451	949 779	33
Kokonaisenergiantuotannon ominaispäästöt alle 20 gCO ₂ /kWh	gCO ₂ /kWh	N/A	N/A	2028	26	31	N/A
Sähköntuotannon ominaispäästöt alle 10 gCO ₂ /kWh	gCO ₂ /kWh	N/A	N/A	2028	11	15	N/A
Hiileen perustuvasta energiantuotannosta sekä siihen liittyvistä toiminnoista luopuminen ⁴⁾	GW	N/A	N/A	2027	1,0	1,3	N/A

1) Perusvuoden arvo ei sisällä kierrätys- ja jätehuoltoliiketoimintoja, jotka myytiin marraskuussa 2024.

2) Lyhyen aikavälin tieteeseen perustuva päästövähennystavoite.

3) Tavoitteen rajausta sisältää maankäyttöön liittyvät päästöt ja poistumat käytetyistä bioenergian raaka-aineista.

4) Hiileen perustuva sähkön ja lämmön tuotantokapasiteetti.

Fortumin Scope 1 ja 2 -kasvihuonekaasuintensiteetti sähkön ja lämmön tuotannossa väheni 0,005 tCO₂-ekv./MWh (23 %) vuonna 2024 hiilen käytön vähentämiseksi tehtyjen toimien seurauksena. Lisäksi myydyin sähkön Scope 3 -päästöt laskivat alkuperältään varmennetun sähkön myynnin kasvun seurauksena, mikä johti myös sähkön myynnin intensiteetin laskuun 0,02 tCO₂-ekv./MWh (12 %). Kaasun myyntimäärä kasvoi, mistä seurasi 0,3 Mt CO₂-ekv. (33 %) kasvu kasvihuonekaasupäästöihin myydyin kaasun käytöstä.

Fortum on sitoutunut seuraaviin luonnon monimuotoisuutta edistäviin tavoitteisiin:

- nykyiset ja uudet toiminnot (Scope 1 ja 2) eivät vähennä luonnon monimuotoisuutta vuodesta 2030 eteenpäin, pois lukien vesistövaikutukset
- vähennämme haitallisia vaikutuksia maanpäällisen luonnon monimuotoisuuteen tuotantoketjun alkupäässä (Scope 3) 50 % vuoteen 2030 mennessä (lähtötaso 2021)
- jatkamme paikallisia toimia vesivoiman tuotannossa ja sitoudumme osallistumaan tieteeseen perustuvan menetelmän kehittämiseen vesistövaikutusten arvioimiseksi.

Vuonna 2024 Fortum jatkoi paikallisten toimenpiteiden toteutusta, osallistumista GBS[®] (Global Biodiversity Score[®]) -työkalun vesisegmentin kehittämiseen sekä muiden mahdollisten työkalujen ja lähestymistapojen arvioimista vesivoiman vesistöön kohdistuvien monimuotoisuusvaikutusten arvioimiseksi. Yhtenä esimerkkinä Fortum toteutti pilottihankkeen vesiluontoindeksin kehittämiseksi Emäjoella. Vuonna 2024 Fortum alkoi myös kehittää laadullisen arvioinnin prosessia vesivoiman vesistövaikutusten tunnistamiseksi ja vaikutusten lieventämismahdollisuuksien arvioimiseksi. Työ tapahtuu ekologisen lieventämishierarkian mukaisesti jokitasolla. Lisäksi Fortum aloitti Borgvikin (Ruotsi) tuulivoimahankkeen, Tarvasjoen aurinkovoimahankkeen sekä Nuijalan lämpövarastohankkeen tapaustutkimukset. Tutkimusten tavoitteena on luoda uusiin investointeihin liittyen prosessi luonnon monimuotoisuusjalanjäljen analysointiin sekä arvioida haitallisten monimuotoisuusvaikutusten lieventämismahdollisuuksia, pyrkimyksenä saavuttaa konsernitason tavoite (ei nettohävikkiä) vuodesta 2030 eteenpäin. Fortumin konsernitason yksityiskohtainen, luonnon monimuotoisuutta koskeva siirtymäsuunnitelma on kehitteillä ja sen arvioidaan valmistuvan vuoden 2025 aikana.

Kuten aiempina vuosina, vuonna 2024 Fortum jatkoi niin vapaaehtoisia kuin lupiin liittyviä vesivoiman monimuotoisuustoimenpiteitä kielteisten vaikutusten ehkäisemiseksi ja, mahdollisuuksien mukaan, parannusten toteuttamiseksi. Vuonna 2024 Fortum aloitti myös uusien kestävä metsänhoidon ohjeiden soveltamisen yhtiön omistamissa metsissä. Ohjeiden tarkoituksena on mahdollistaa luonnon monimuotoisuusarvojen lisääminen ja samalla turvata metsien virkistys- ja kulttuuriarvoja.

Merkittäviä ympäristöpoikkeamia seurataan, raportoidaan ja tutkitaan, ja tarvittavat korjaavat toimenpiteet toteutetaan. Merkittävät ympäristöpoikkeamat ovat ympäristöpoikkeamia, jotka ovat aiheuttaneet merkittävää haittaa ympäristölle (maa, vesi, ilma) tai ympäristölainsäädännön tai -lupaehtojen rikkomuksen. Tammi–joulukuussa 2024 Fortumin toiminnoissa tapahtui 1 (2) merkittävä ympäristöpoikkeama: Turussa energiajätebunkkerissa tapahtunut tulipalo aiheutti suuren sammutusvesivuodon ympäristöön. Bytomissa Puolassa tapahtunut muuntajaöljyvuoto luokiteltiin aiemmin mahdolliseksi merkittäväksi ympäristöpoikkeamaksi (lupaehdorikkomus). Jatkotutkimukset kuitenkin osoittivat vain vähäistä öljyvuotoa ympäristöön, ja tapaus uudelleenluokiteltiin vähäiseksi vuodoksi.

Konsernin tunnusluvut, ympäristövastuu

	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Päästöt				
Markkinaperusteiset kasvihuonekaasupäästöt yhteensä, Scope 1-3, miljoonaa tonnia (Mt) CO ₂ -ekv. ¹⁾	N/A	N/A	12,9	14,1
Suorat hiilidioksidipäästöt, Mt	0,3	0,4	1,3	1,6
Energian kokonaistuotannon CO ₂ -ominaispäästöt, gCO ₂ /kWh ²⁾	24	30	26	31
Sähköntuotannon CO ₂ -ominaispäästöt, gCO ₂ /kWh ²⁾	10	12	11	15
Myönnetyt ilmaiset päästöoikeudet, Mt	N/A	N/A	0,1	0,2
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt, Mt	0,2	0,3	0,8	1,1
Päästökauppajärjestelmään kuulumattomat päästöt, Mt	0,1	0,1	0,5	0,5
Muut				
Merkittävät ympäristöpoikkeamat ³⁾ , kpl	0	0	1	2
Sähköntuotanto, TWh	11,4	13,3	46,3	47,0
Uusiutuvalla energialla ja ydinvoimalla tuotettu sähkö, %	98	98	99	98
Hiileen perustuva tuotantokapasiteetti, GW	1,0	1,3	1,0	1,3
Hiileen perustuva sähköntuotantokapasiteetti, GW	0,7	0,7	0,7	0,7
Hiileen perustuva lämmöntuotantokapasiteetti, GW	0,4	0,6	0,4	0,6
Hiileen perustuva sähkön ja lämmön tuotanto, TWh	0,4	0,5	1,4	1,9
Hiileen perustuva sähkön tuotanto, TWh	0,1	0,1	0,4	0,6
Hiileen perustuva lämmön tuotanto, TWh	0,2	0,4	0,9	1,2
Hiileen perustuva osuus liikevaihdosta, %	3	2	3	3
Fossiilisten polttoaineiden osuus tuotantopohjaisesta liikevaihdosta, %	7	5	6	5
Fossiilisten polttoaineiden osuus liikevaihdosta ⁴⁾ , %	11	12	12	11

1) Vuonna 2024 Fortum päivitti kasvihuonekaasupäästöjen inventaarioprosessin parantaakseen sen tarkkuutta ja kattavuutta sekä laski uudelleen vuoden 2023 kasvihuonekaasupäästöt, mikä vähensi Scope 1, 2 ja 3 -päästöjä yhteensä 0,2 Mt CO₂-ekv. Vuonna 2024 Scope 1, 2 ja 3 markkinaperusteiset kasvihuonekaasupäästöt olivat 12,9 Mt CO₂-ekv., mikä on 1,2 Mt CO₂-ekv. (9 %) vähemmän kuin vuonna 2023.

2) Vuoden 2023 luvut on laskettu uudelleen vastaamaan laskentaprosessin muutoksia. Muutos vähensi koko vuoden energian kokonaistuotannon ja sähköntuotannon CO₂-ominaispäästöjä 1 gCO₂/kWh.

3) Ympäristöpoikkeamat, jotka ovat aiheuttaneet merkittävää haittaa ympäristölle (maa, vesi, ilma) tai ympäristölainsäädännön tai -lupaehtojen rikkomuksen.

4) Sisältäen fossiilisia polttoaineita käyttävän tuotannon ja kaasuliiketoiminnan.

Sosiaalinen vastuu

Tässä tilinpäätöstiedotteessa Fortumin sosiaalisen vastuun tavoitteet ja tunnusluvut liittyvät työturvallisuuteen sekä henkilöstön terveyteen ja hyvinvointiin.

Fortumin tavoitteena on olla turvallinen työpaikka sekä omille työntekijöille että yritykselle töitä tekeville urakoitsijoille ja palveluntoimittajille. ISO 45001 -sertifioitu turvallisuusjohtamisjärjestelmä kattaa 100 % Fortumin tuotantolaitoksista. Fortumin turvallisuustavoitteet vuodelle 2024 olivat:

- tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, <1,0 vuoden 2030 loppuun mennessä
- ei vakavia tai kuolemaan johtaneita tapaturmia
- 60 %:n toteumataso Turvallisuuden kehityssuunnitelmissa 2024.

Konsernin tunnusluvut, sosiaalinen vastuu

	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden ¹⁾	5,5	4,7	4,0	5,0
Poissaolojohtaneiden tapaturmien taajuus (LTIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden ¹⁾	3,7	3,0	2,7	3,9
Vakavat tai kuolemaan johtaneet työtapaturmat, kpl	1	0	2	0

1) IV/2023 luku on päivitetty vuoden 2023 raportoinnista tapauksen uudelleenluokittelun takia.

Fortumin turvallisuuden tunnusluvut kehittyivät vuonna 2024 myönteisesti, mikä näkyy tilastoitavien tapaturmien taajuudessa (TRIF). TRIF-tavoitetason saavuttaminen edellyttää kuitenkin jatkuvaa työskentelyä turvallisuuskulttuurin parissa sekä oppimista poikkeamista ja

läheltä piti -tilanteista. Fortumissa tapahtui vuonna 2024 kaksi vakavaa työtapaturmaa. Wrocławissa urakoitsijan työntekijä putosi noin neljän metrin korkeudesta (kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoiminta, Puola), mistä aiheutui murtumia jalkoihin ja selkänikamiin. Toinen vakava työtapaturma tapahtui urakoitsijalle Karäsenin voimalaitoksella (vesivoima, Ruotsi). Nostotyön aikana urakoitsijan käsi jäi puristuksiin, mikä johti sormen amputaatioon.

Turvallisuuden kehityssuunnitelmien toteumataso kokonaisuudessaan oli 90 %, mikä ylitti asetetun tavoitetason (60 %). Yksi toimenpiteistä oli osallistuminen Fortumin Turvallisuuskulttuurin johtaminen -koulutusohjelmaan. Ohjelman suoritti yli 550 henkilöä ylittäen tavoitellun 460 osallistujaa.

Fortumin työhyvinvointitoiminnan tarkoituksena on edistää työntekijöiden terveyttä, työturvallisuutta ja työyhteisön toimivuutta. Fortum mittaa työntekijöiden käsityksiä terveydestä ja hyvinvoinnista sekä Fortumin pyrkimyksiä tukea näiden henkistä, fyysistä ja sosiaalista hyvinvointia henkilöstökyselyllä kahdesti vuodessa. Fortumin marraskuun 2024 terveyst- ja hyvinvointitulokset olivat 7,9 (ilman kierrätys- ja jätehuolto- ja liiketoimintaa). Tulos oli energia-alan vertailupistemäärän tasolla.

Fortum edellyttää liiketoimintakumppaneidensa toimivan vastuullisesti ja noudattavan vaatimuksia, jotka on asetettu Toimintaohjeessa sekä Toimintaohjeessa palvelun- ja tavarantoimittajille. Fortum arvioi liiketoimintakumppaneidensa toiminnan tasoa toimittajien kvalifioinnin, toimittaja-auditointien ja vastapuoliriskien arvioinnin avulla. Tammi–joulukuussa 2024 Fortum teki kahdeksan toimittaja-auditointia Kiinassa. Kesäkuussa 2024 Fortum liittyi Solar Stewardship Initiative -aloitteeseen kehittääkseen aurinkopaneelien toimitusketjujen vastuullisuutta.

Fortum tekee yhteistyötä globaalilla, kansallisella ja paikallisella tasolla yhteisöjen ja järjestöjen kanssa yhteiskuntavastuuohjelmansa (Corporate Social Responsibility, CSR-ohjelma) kautta. Yhteiskuntavastuuohjelman painopisteet yhdenmukaistettiin Fortumin strategian kanssa vuoden 2024 ensimmäisellä neljänneksellä. Ohjelman avulla Fortum pyrkii vaikuttavaan yhteistyöhön liittyen ympäristökysymyksiin (painopisteinä ilmastonmuutos, luonnon monimuotoisuus ja vesi) sekä sosiaalisiin kysymyksiin (painopisteinä koulutus, ilmastonmuutokseen sopeutuminen ja tasa-arvo). Vuonna 2024 Fortum tuki Yhteiskuntavastuuohjelmansa kautta useita järjestöjä, kuten Pelastakaa lapset (useissa maissa), Luonnonperintösäätiö (Suomi), Maskrosbarn (Ruotsi), sekä Maailman ruokaohjelma (WFP, maailmanlaajuisesti). Fortum on myös tukenut humanitaarisia ponnisteluja Ukrainassa auttamalla ylläpitämään kriittisen infrastruktuurin toimivuutta sähkökatkosten aikana.

ESG-arviot ja -tunnustukset

Fortum osallistuu aktiivisesti seuraaviin ESG-arviointeihin:

ESG-arvio	Fortumin luokitus	Paras luokitus	Viimeisin luokitus
CDP Climate Change	A-	A	helmikuu 2025
CDP Supplier Engagement	A-	A	maaliskuu 2024
MSCI ESG Ratings	A	AAA	joulukuu 2024
ISS ESG Corporate Rating	B (Prime)	A+	tammikuu 2025
Moody's ESG Solutions	63	100	huhtikuu 2024

Lisäksi Fortum on listattuna Nasdaq Helsingissä ja sisältyy OMX Sustainability Finland- sekä ECPI®-indekseihin. Nasdaq on nimennyt Fortumin Nasdaq ESG Transparency Partner -kumppaniksi.

Oikeudenkäynnit

Fortum tiedotti 22.10. aloittaneensa oikeudenkäynnin PAO Forward Energyä (entinen PAO Fortum) vastaan alankomaalaisessa tuomioistuimessa. Oikeudenkäynti koskee PAO Fortumille myönnettyjä 600 miljoonan euron konsernin sisäisiä lainoja. Vaadittava saatava korkoineen ja viivästyskorkoineen on noin 800 miljoonaa euroa. Lopullinen määrä riippuu RUB/EUR-valuuttakurssista ja erääntyneiden korkojen määrästä.

Fortum ilmoitti 10.10.2024, että Fortum ja Vestas olivat sopineet kaupallisen riitansa. Riita koski tuulipuistohankkeiden laitetoimituksia, joista Fortum oli suorittanut ennakkomaksuja Vestasille. Sopimuksen taloudellinen vaikutus kirjattiin vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin Fortumin vuoden 2024 neljännen neljänneksen tuloksessa. Sopimuksen myötä aikaisemmin aloitettu ICC:n (Kansainvälinen kauppakamari) välitysmenettely on lopetettu.

Belgian korkein oikeus antoi 20.6.2024 myönteisen päätöksen Fortumin vuoden 2008 tuloverotuksesta Belgiassa. Päätös koskee belgialaisen rahoitusyhtiö Fortum EIF NV:n saman konsernin ruotsalaisyhtiölle myöntämiä lainoja, joilla rahoitettiin Venäjällä tehty yrityskauppa. Vaadittujen jälkiverojen määrä oli vuoden 2008 osalta 36 miljoonaa euroa. Verot on maksettu ja kirjattu saamisiin, ja ne maksettiin Fortumille takaisin vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä. Lisäksi Fortum sai korkotuottoja 19 miljoonaa euroa ennen veroja. Ne kirjattiin rahoituseriin vuoden 2024 toisella neljänneksellä. Päätös on lopullinen, ja tämä on viimeinen avoin vuosi Fortumin Belgian verotarkastuksissa. Edellinen oikeuden päätös tehtiin Fortumin hyväksi vuonna 2022.

Fortum ilmoitti 27.2.2024 aloittaneensa välitysmenettelyn Venäjän federaatiota vastaan ja vaativansa korvausta Venäjän omaisuutensa laittomasta takavarikoinnista suojellakseen oikeudellista asemaansa ja osakkeenomistajien oikeuksia. Välitysmenettelyjen aloitus on seurausta Venäjän federaation rikkomuksista Alankomaiden ja Venäjän sekä Ruotsin ja Venäjän välisten investointisuojausopimusten velvoitteita vastaan.

Fortum hakee vahingonkorvauksia, jotka vastaavat arvoltaan PAO Fortumin (nykyisin PAO Forward Energy) osakkeiden ja Fortumin Venäjälle tekemien investointien arvoa ja jotka nousevat määrältään useaan miljardiin euroon. Menettelyn taustalla ovat Venäjän vihamieliset toimet, jotka kulmineituivat Venäjän presidentin 25.4.2023 antamaan asetukseen 302. Asetuksen perusteella Venäjän viranomaiset estivät Fortumia käyttämästä sille kuuluvia osakkeenomistajan oikeuksia. Välitysmenettelyn odotetaan kestävän useita vuosia, minkä jälkeen välitystuomio pannaan täytäntöön.

Oikeudenkäynneistä on lisätietoa liitteessä 16.

Osakkeet ja osakepääoma

Fortumin osake Nasdaq Helsingissä

Tammi–joulukuun 2024	Osakevaihto kpl	Arvo yhteensä euroa	Korkein euroa	Alin euroa	Keskihinta euroa ¹⁾	Viimeisin euroa
FORTUM	433 363 470	5 694 418 653	15,01	10,83	13,14	13,52

1) Kaupankäyntimäärällä painotettu.

	31.12.2024	31.12.2023
Markkina-arvo, mrd. euroa	12,1	11,7
Osakkeenomistajia	224 321	218 160
Suomen valtion omistusosuus, %	51,3	51,3
Hallintarekisteröityjen ja ulkomaisten omistajien osuus, %	22,0	22,9
Kotitalouksien omistusosuus, %	14,1	12,8
Rahoitus- ja vakuutuslaitosten omistusosuus, %	2,2	2,4
Muiden kotimaisten sijoittajien osuus, %	10,5	10,6

Helsingin pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla, kuten Boat-, Cboe- ja Turquoise-markkinoilla sekä OTC-markkinoilla. Vuonna 2024 noin 69 % Fortumin osakkeiden kokonaisvaihdosta käytiin muilla markkinapaikoilla kuin Nasdaq Helsingissä (lähde: Bloomberg).

Fortum Oyj:n osakepääoma 31.12.2024 oli 3 046 185 953 euroa, ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä 897 264 465 kappaletta. Fortum Oyj:n hallussa ei ole yhtiön omia osakkeita.

Konsernin henkilöstö

Fortumin toiminnot keskittyvät pääasiassa Pohjoismaihin. Henkilöstömäärä vuoden 2024 lopussa oli 4 466 (31.12.2023: 5 225).

Vuoden lopussa Generation-segmentillä oli 2 053 työntekijää (31.12.2023: 1 758), Consumer Solutions -segmentillä 1 118 (31.12.2023: 1 281) työntekijää ja Muut toiminnot -segmentillä 1 295 (31.12.2023: 2 186) työntekijää. Neljännän neljänneksen aikana Muut toiminnot -segmentti myi Circular Solutions -liiketoimintoja, joissa oli noin 1 070 työntekijää. Toisen neljänneksen aikana Generation-segmentti kotiutti 250 työntekijää vesivoimatoimintoihinsa ja kunnossapitotiimiinsä Ruotsissa ja Suomessa.

Muutokset konsernin johdossa

Fortum ilmoitti 27.6.2024, että Chief Transformation Officer ja johtoryhmän jäsen Bernhard Günther jättää Fortumin vuoden 2024 lopussa yhteisellä sopimuksella. Transformation Office lakkautettiin ja työt siirrettiin linjaorganisaatiolle vuoden lopussa.

Fortum ilmoitti 28.6.2024, että lakiasiaintoiminnan johtaja Nora Steiner-Forsberg ja henkilöstö- ja hankintajohtaja Eveliina Dahl jättävät Fortumin viimeistään vuoden 2024 lopussa ja siirtyvät muiden työnantajien palvelukseen. Joulukuun lopussa Fortum ilmoitti nimittäneensä konsernin lakiasiaintoiminnan johtajaksi Kati Levorannan (OTK, MBA) ja konsernin henkilöstöjohtajaksi Karin Svenske Nybergin (DI). Sekä Levoranta että Svenske Nyberg liittyvät Fortumin johtoryhmään. Svenske Nyberg aloittaa uudessa tehtävässään 1.5.2025 ja Levoranta viimeistään 1.7.2025.

Palkitseminen ja osakepohjainen kannustinohjelma 2024–2026

Joulukuussa 2023 Fortumin hallitus päätti käynnistää vuosien 2024–2026 ansaintajakson osana käynnissä olevaa pitkän aikavälin kannustinohjelmaa. Palkkiona annettavien osakkeiden enimmäismäärä on noin 1 100 000 osaketta.

Toimitusjohtajalle myönnettävien osakkeiden enimmäismäärä (brutto) on 125 000. Fortumin johtoryhmässä vuoden 2024 aikana tapahtuneet muutokset huomioon ottaen johtoryhmän muille jäsenille myönnettyjen osakkeiden enimmäismäärä (brutto) oli vastaavasti 206 687 osaketta 31.12.2024. Vuosien 2024–2026 ansaintajaksolta myönnettyjen osakkeiden kokonaismäärä oli 918 870 osaketta 31.12.2024. Pitkän aikavälin kannustinohjelman tulos vuosilta 2024–2026 vahvistetaan keväällä 2027.

Fortumin hallitus päätti 17.9.2024 käynnistää henkilöstön osakesäästöohjelmassa vuoden 2025 säästökauden. Osakesäästöohjelman säännöt ja ehdot ovat samat kuin aikaisemmillä säästökausilla. Vuoden 2025 säästökauden säästöjen kokonaismäärä ei voi ylittää 6 miljoonaa euroa.

Varsinainen yhtiökokous 2024

Fortum Oyj:n vuoden 2024 varsinainen yhtiökokous pidettiin 25.3.2024 Messukeskuksessa Helsingissä.

Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitalinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2023 ja päätti myöntää vastuuvapauden tilikaudelta 2023 kaikille vuoden 2023 aikana hallituksen jäsenenä ja toimitusjohtajana toimineille henkilöille.

Yhtiökokous päätti, että 31.12.2023 päättyneeltä tilikaudelta jaetaan osinkona 1,15 euroa osaketta kohti ja että osinko maksetaan kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,58 euroa osaketta kohti, maksettiin osakkeenomistajille, jotka osingon ensimmäisen erän täsmäytyspäivänä 27.3.2024 olivat merkittyinä Euroclear Finland Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Osingon ensimmäinen erä maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä, 0,57 euroa osaketta kohti, maksettiin osakkeenomistajille, jotka osingon toisen erän täsmäytyspäivänä 2.10.2024 olivat merkittyinä Euroclear Finland Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Osingon toinen erä maksettiin 9.10.2024.

Yhtiökokous päätti hyväksyä yhtiön toimielinten palkitsemisraportin vuodelta 2023 ja kannattaa yhtiön toimielinten palkitsemispolitiikkaa. Yhtiökokouksen päätös oli neuvoa-antava.

Hallitus, palkkiot, tilintarkastaja ja kestävyysraportoinnin varmentaja

Yhtiökokous päätti, että hallituksen puheenjohtajan, varapuheenjohtajan ja hallituksen muiden jäsenten palkkioita muutetaan aikaisemmin päätetyn korotuslinjauksen mukaisesti, eli palkkioita maksetaan tulevalle toimikaudella seuraavasti:

- puheenjohtajalle 128 200 euroa vuodessa
- varapuheenjohtajalle 79 400 euroa vuodessa sekä
- jäsenelle 56 800 euroa vuodessa.

Lisäksi maksetaan seuraavat kiinteät palkkiot valiokuntatyöstä:

- puheenjohtajalle 22 600 euroa vuodessa siinä tapauksessa, ettei hän samalla toimi hallituksen puheenjohtajana tai varapuheenjohtajana
- jäsenelle 5 400 euroa vuodessa. Mikäli valiokunnan puheenjohtaja toimii samalla myös hallituksen puheenjohtajana tai varapuheenjohtajana, valiokuntatyöstä maksetaan tällöin valiokunnan jäsenelle tarkoitettu kiinteä palkkio. Hallituksen päätöksellä perustetun mahdollisen muun valiokunnan puheenjohtajalle ja jäsenille maksetaan ainoastaan kokouspalkkiot.

Hallituksen jäsenelle lisäksi maksettava kokouspalkkio, joka maksetaan myös hallituksen valiokuntakokouksista, on 1 000 euroa kultakin kokoukselta tai 2 000 euroa jäsenen matkustaessa kokoukseen asuinmaansa ulkopuolelle. Jäsenen osallistuessa kokoukseen etäyhteyden välityksellä tai päätöksistä, jotka vahvistetaan erillistä kokousta pitämättä, kokouspalkkio on 1 000 euroa. Jäsenen matkakulut korvataan yhtiön matkustussäännön mukaisesti. Hallituksen jäsenten hallitustyöskentelystä maksettava vuosipalkkio maksetaan yhtiön osakkeina ja rahana siten, että noin 40 %:lla vuosipalkkion määrästä hankitaan hallituksen jäsenten nimiin ja lukuun yhtiön osakkeita ja loppuosa maksetaan rahana. Yhtiö vastaa osakkeiden hankinnasta aiheutuvista kuluista ja varainsiirtoverosta. Osakkeet hankitaan suoraan hallituksen jäsenten lukuun kahden viikon kuluessa siitä, kun yhtiön ensimmäisen vuosineljänneksen osavuosikatsaus vuodelta 2024 on julkistettu. Mikäli osakkeiden hankkimista ei voida toteuttaa edellä mainittuna ajankohtana yhtiöön tai hallituksen jäsenen liittyvän syyn vuoksi, osakkeet hankitaan myöhemmin tai vuosipalkkio maksetaan kokonaisuudessaan rahana. Kokouspalkkiot sekä valiokuntatyöskentelystä tulevat kiinteät palkkiot maksetaan kokonaisuudessaan rahana.

Yhtiökokous päätti, että hallitus koostuu yhteensä yhdeksästä jäsenestä puheenjohtaja ja varapuheenjohtaja mukaan lukien. Yhtiökokous päätti valita hallituksen jäseniksi toimikaudeksi, joka päättyy vuoden 2025 varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä, seuraavat henkilöt: puheenjohtajaksi Mikael Silvennoinen, varapuheenjohtajaksi Essimari Kairisto, ja jäseniksi Ralf Christian, Luisa Delgado, Jonas Gustavsson, Marita Niemelä, Teppo Paavola, Johan Söderström ja Vesa-Pekka Takala.

Yhtiökokous päätti valita uudelleen yhtiön tilintarkastajaksi tilintarkastusyhteisö Deloitte Oy:n, joka on ilmoittanut päävastuulliseksi tilintarkastajakseen KHT Jukka Vattulaisen. Tilintarkastajan palkkio maksetaan yhtiön hyväksymän laskun perusteella.

Yhtiökokous päätti valita yhtiön kestävyysraportoinnin varmentajaksi kestävyystarkastusyhteisö Deloitte Oy:n, joka on ilmoittanut päävastuulliseksi kestävyysraportoinnin varmentajakseen KHT, kestävyysraportointitarkastaja (KRT) Jukka Vattulaisen. Kestävyysraportoinnin varmentajan palkkio maksetaan yhtiön hyväksymän laskun perusteella.

Yhtiöjärjestysmuutos

Yhtiökokous päätti muutoksesta yhtiön yhtiöjärjestyksen 11 §:n 2 momenttiin. Yhtiöjärjestyksen 11 §:n 2 momenttiin tehdyn muutoksen mukaisesti tilintarkastajan toimikausi on yksi tilikausi.

Omien osakkeiden hankkiminen ja luovuttaminen

Yhtiökokous päätti valtuuttaa hallituksen päättämään yhtiön omien osakkeiden hankkimisesta ja luovuttamisesta. Hankittavien tai luovutettavien osakkeiden lukumäärä voi olla yhteensä enintään 20 000 000 osaketta, mikä vastaa noin 2,23 prosenttia yhtiön kaikista osakkeista. Omia osakkeita voidaan valtuutuksen nojalla hankkia vain vapaalla omalla pääomalla. Valtuutukset kumoavat yhtiön vuoden 2023 varsinaisen yhtiökokouksen myöntämät valtuutukset ja ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka, kuitenkin enintään 18 kuukautta. Valtuutuksia ei ole käytetty 10.2.2025 mennessä.

Lahjoitukset

Yhtiökokous päätti valtuuttaa hallituksen päättämään yhteensä enintään 500 000 euron suuruisista lahjoituksista yleishyödyllisiin tai niihin rinnastettaviin tarkoituksiin sekä yhteensä enintään 1 000 000 euron suuruisista lahjoituksista satunnaiseen hätäapuun tai siihen rinnastettaviin tarkoituksiin tarpeen mukaan, sekä päättämään lahjoitusten saajista, käyttötarkoituksista ja muista lahjoitusten ehtoista. Valtuutukset ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka. Valtuutuksesta on 10.2.2025 mennessä käytetty 325 000 euroa yleishyödyllisiin tai niihin rinnastettaviin tarkoituksiin, sekä 356 000 euroa katastrofiapuun tai siihen rinnastettaviin tarkoituksiin.

Osakkeenomistajien nimitystoimikunnan työjärjestyksen muuttaminen

Yhtiökokous päätti nimitystoimikunnan työjärjestyksen muuttamisesta siten, että osakkeenomistajat, joilla on oikeus nimittää jäsen nimitystoimikuntaan, määritetään Euroclear Finland Oy:n ylläpitämän Yhtiön osakasluettelon perusteella kunkin vuoden kesäkuun ensimmäisen tilanteen mukaisesti. Tämän lisäksi yhtiön hallituksen puheenjohtaja toimii jatkossa osakkeenomistajien nimitystoimikunnan äänivallattomana asiantuntijana. Työjärjestykseen päätettiin hyväksyä myös eräitä teknisiä muutoksia.

Muut merkittävät tapahtumat neljännellä vuosineljänneksellä

Fortumin osakkeenomistajien nimitystoimikunta toimitti 19.12.2024 yhtiön hallitukselle ehdotuksensa vuoden 2025 varsinaiselle yhtiökokoukselle.

Fortum Oyj:n hallitus päätti 18.12.2024 yhtiön avainhenkilöstön ja ylimmän johdon pitkän aikavälin kannustinohjelman (Long-term Incentive -ohjelma, LTI) vuosien 2025–2027 ansaintajaksosta (LTI-jakso). Vuosien 2025–2027 LTI-jakso on osa yhtiön käynnissä olevaa LTI-ohjelmaa ja noudattaa samoja periaatteita kuin edellinen LTI-jakso. LTI-jakson suoritusmittarit tukevat Fortumin strategian toteuttamista. Fortumin strategian painopisteitä ovat puhtaan energian toimittaminen luotettavasti ja teollisuuden hiilidioksidipäästöjen vähentäminen sekä uudistuminen ja kehittyminen. Suoritusmittarit ovat myös yhtiön kunnianhimoisten ympäristötavoitteiden mukaisia. Fortumin osakkeen kokonaistuotto mitataan suhteessa valittuihin eurooppalaisiin energiayhtiöverrokkeihin. Muita suoritusmittareita ovat pitkäaikaisten sähkönmyyntisopimusten (PPA) osuuden kasvattaminen osana suojausta ja kestävyysmittarit, jotka liittyvät uusiutuvan energiatuotannon valmiuksien rakentamiseen mahdollisia tulevaisuuden investointeja varten, sekä tieteeseen perustuvat päästövähennystavoitteet (SBTi). Vuosien 2025–2027 LTI-jakson palkkiot maksetaan keväällä 2028, jos suoritusavoitteet on saavutettu. Vuosien 2025–2027 LTI-jaksoon osallistuu enintään noin 110 henkilöä, mukaan lukien Fortumin johtoryhmän jäsenet. Hallitus päätti myös käynnistää rajoitetun osakeohjelman 2025–2027 (Restricted Share -ohjelma, RS) täydentämään LTI-ohjelmaa sekä varata osakkeita

keväällä 2028 mahdollisesti maksettavia palkkioita varten. Osakeohjelmassa palkkiona luovutettavien osakkeiden enimmäismäärän odotetaan olevan vuosien 2025–2027 LTI-jakson osalta noin 1 000 000 osaketta ja vuosien 2025–2027 RS-jakson osalta 100 000 osaketta.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortum ilmoitti 9.1.2025, että Science Based Targets -aloite (SBTi) oli vahvistanut yhtiön kunnianhimoiset ilmastotavoitteet. Vuonna 2024 Fortum kävi uudelleen läpi ilmastotavoitteensa ja asetti tieteeseen perustuvat lyhyen ja pitkän aikavälin päästövähennystavoitteet sekä nettonollatavoitteen koko arvoketjulle vuoteen 2040 mennessä. Tavoitteet ovat linjassa sen kanssa, että ilmaston lämpeneminen pysähtyisi 1,5 celsiusasteeseen.

Osingonjakoehdotus

Fortumin hallitus ehdottaa, että tilikaudelta 2024 jaetaan osinkona 1,40 euroa osaketta kohti. Osinko koostuu 0,90 eurosta, joka vastaa 90 %:a vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta (1,00 euroa), sekä 0,50 euron lisäosingosta.

Fortumin osinkopolitiikan mukaisesti osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin yläpäättä sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän. Ehdotettu lisäosinko parantaa yhtiön pääoman käyttöä ja oikaisee tämänhetkistä erittäin vahvaa likviditeettiasemaa.

10.2.2025 rekisteriin merkittyjen osakkeiden lukumäärän perusteella kokonaisosingon määrä olisi yhteensä 1 256 170 251 euroa.

Osinko maksetaan osakkeenomistajille, jotka osingon täsmäytyspäivänä 3.4.2025 ovat merkittyinä Euroclear Finland Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Hallitus ehdottaa, että osinko maksetaan 10.4.2025.

Lisätietoja:

Sijoittajasuhteet ja talousviestintä: Ingela Ulfves, puh. 040 515 1531, Rauno Tiihonen, puh. 010 453 6150, Siri Markula, puh. 040 743 2177, Pirjo Lifländer, puh. 040 643 3317 ja investors@fortum.com

Media: Fortum News Desk, puh. 040 198 2843

Tämä lyhennetty tilinpäätöstiedote on laadittu EU:ssa hyväksytyn IAS 34 Osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Tilinpäätöstiedotteen taloustiedot ovat tilintarkastamattomia.

Taloudellinen kalenteri

Vuoden 2024 tilinpäätös ja toimintakertomus julkaistaan viimeistään viikolla 8.

Fortum julkaisee vuonna 2025 kolme osavuositarkastusta:

- tammi-maaliskuun osavuositarkastus 29.4.2025 noin klo 9.00
- tammi-kesäkuun puolivuositarkastus 15.8.2025 noin klo 9.00
- tammi-syyskuun osavuositarkastus 29.10.2025 noin klo 9.00

Fortumin varsinainen yhtiökokous 2025 on suunniteltu pidettäväksi 1.4.2025. Fortumin hallitus kutsuu varsinaisen yhtiökokouksen koolle myöhemmin.

Jakelu:

Nasdaq Helsinki
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.com/fi

Katsaukseen liittyvää lisätietoa (mukaan lukien vuosineljännestatistikot) on osoitteessa www.fortum.com/sijoittajat.

Tilinpäätöstiedote on tilintarkastamaton.

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Liikevaihto	3	1 435	1 858	5 800	6 711
Muut tuotot		10	10	48	32
Materiaalit ja palvelut		-821	-1 106	-3 295	-3 808
Henkilöstökulut		-129	-120	-485	-436
Poistot	3	-98	-101	-379	-359
Muut kulut		-141	-182	-511	-595
Vertailukelpoinen liikevoitto	3	257	359	1 178	1 544
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	133	18	147	118
Liikevoitto	3	390	376	1 325	1 662
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	3, 7	-38	89	19	59
Korkokulut		-51	-52	-226	-269
Korkotuotot		55	50	234	165
Muut rahoituserät - netto		32	25	47	-34
Rahoituskulut - netto	8	35	24	55	-138
Voitto ennen tuloveroja		388	488	1 399	1 583
Tuloverot	9	-49	-76	-239	-69
Jatkuvien toimintojen kauden voitto		338	413	1 160	1 515
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		344	410	1 164	1 514
Määräysvallattomille omistajille		-6	3	-4	1
Lopetettujen toimintojen kauden voitto	6.3	—	—	—	-3 582
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		—	—	—	-3 583
Määräysvallattomille omistajille		—	—	—	1
Kauden voitto, Fortum yhteensä		338	413	1 160	-2 067
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		344	410	1 164	-2 069
Määräysvallattomille omistajille		-6	3	-4	2
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per					
Laimentamaton, jatkuvat toiminnot		0,39	0,45	1,30	1,68
Laimentamaton, lopetetut toiminnot		—	—	—	-3,99
Laimentamaton, Fortum yhteensä		0,39	0,45	1,30	-2,31

Laimennetut osakekohtaiset tulokset ovat samat kuin laimentamattomat osakekohtaiset tulokset yllä, koska Fortumilla ei tällä hetkellä ole ulkona olevia laimentavia instrumentteja.

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma sisältävät Russia-segmentin lopetettuina toimintoina vuonna 2023. Katso lisätietoja liitetiedoissa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet ja 6 Yrityshankinnat ja -myynnit ja lopetetut toiminnot.

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen liikevoitto		257	359	1 178	1 544
Arvon alentumiset ja peruutukset		-15	0	-17	0
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		176	2	183	4
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-69	21	-61	111
Muut		42	-5	43	3
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	133	18	147	118
Liikevoitto		390	376	1 325	1 662

Katso liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Tilikauden voitto, Fortum yhteensä	338	413	1 160	-2 067
Muut laajan tuloksen erät				
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:				
Kassavirran suojaukset				
Kauden käyvän arvon muutokset ¹⁾	223	-576	516	2 185
Siirrot tuloslaskelmaan	25	112	66	150
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	0	0	-1	-3
Laskennalliset verot	-49	100	-116	-473
Nettosijoitusten suojaus				
Kauden käyvän arvon muutokset	2	-1	4	-16
Laskennalliset verot	0	0	-1	3
Muuntoerot ²⁾	8	-23	13	-43
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten muista laajan tuloksen eristä	7	-19	1	-17
	216	-407	483	1 788
Erät, joita ei myöhemmin tulla siirtämään tulosvaikutteisiksi:				
Sijoitusten uudelleenarvostus	0	0	1	1
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuus pohjaisista järjestelyistä	15	-7	15	-9
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuus pohjaisista järjestelyistä osakkuus- ja yhteisyrityksissä	0	-3	0	-3
	15	-10	16	-11
Jatkuvien toimintojen muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen	231	-417	499	1 777
Venäjään liittyvien muuntoerojen uudelleenluokittelu (sisältäen nettosijoituksen suojaustulokset) ³⁾	—	—	—	1 940
Lopetettujen toimintojen muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen	—	—	—	-69
Laaja tulos yhteensä	570	-4	1 659	1 581
Laajan tuloksen jakautuminen, Fortum yhteensä:				
Emoyhtiön omistajille	575	-7	1 663	1 580
Määräysvallattomille omistajille	-6	3	-4	1
	570	-4	1 659	1 581

1) Kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutokset liittyvät lähinnä johdannaisten, kuten futuurien ja termiinien, käypään arvoon arvostamiseen. Johdannaisilla suojataan tulevien hyödyketransaktioiden myyntihintaa ja niihin sovelletaan suojauslaskentaa. Kun hyödykkeen markkinahinta on korkeampi (alhaisempi) kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on negatiivinen (positiivinen).

2) Ulkomaisten tytäryritysten muuntoerot, pääosin Ruotsin kruunu, Norjan kruunu ja Puolan zloty.

3) Venäjän toimintojen konsolidoinnin päättymisen johdosta 1,9 miljardin euron negatiivinen kumulatiivinen muuntoero siirrettiin tuloslaskelmaan vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan.

Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	Liite	31.12.2024	31.12.2023
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet		549	643
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja käyttöoikeusomaisuuserät		6 070	6 612
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 260	1 059
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	13	1 117	1 058
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		238	201
Laskennalliset verosaamiset		845	958
Johdannaisinstrumentit	5	266	216
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	11	431	644
Pitkäaikaiset varat yhteensä		10 777	11 392
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		420	452
Johdannaisinstrumentit	5	379	389
Lyhytaikaiset korolliset saamiset	11	283	389
Tuloverosaamiset		101	59
Vakuussaaminen	12	205	590
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 007	1 286
Likvidit varat	12	4 136	4 183
Lyhytaikaiset varat yhteensä		6 530	7 347
Varat yhteensä		17 307	18 739
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73
Kertyneet voittovarot		5 770	5 592
Muut oman pääoman erät		186	-273
Yhteensä		9 074	8 438
Määräysvallattomat omistajat		79	60
Oma pääoma yhteensä		9 154	8 499
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	12	4 336	4 573
Johdannaisinstrumentit	5	221	216
Laskennalliset verovelat		386	428
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	13	1 117	1 058
Muut varaukset		81	125
Eläkevelvoitteet, netto		12	10
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		123	122
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		6 276	6 532
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	12	492	1 337
Johdannaisinstrumentit	5	333	1 057
Muut varaukset		3	2
Vakuusvelka	12	93	131
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		956	1 181
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		1 877	3 708
Vieras pääoma yhteensä		8 153	10 240
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		17 307	18 739

Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Kertyneet voittovarot		Muut oman pääoman erät			Emo- yhtiön omistajat	Määräys- vallat- tomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
			Kertyneet voitto- varat	Muunto- erot	Kassa- virta- suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	Muut laajan tuloksen erät osakkuus- ja yhteis- yrityksissä			
Oma pääoma 1.1.2024	3 046	73	6 618	-1 026	-337	-14	79	8 438	60	8 499
Kauden voitto, Fortum yhteensä			1 164					1 164	-4	1 160
Muuntoerot				15	-1	0	-2	13	0	13
Muut laajan tuloksen erät					466	19	1	486	0	486
Kauden laaja tulos yhteensä			1 164	15	465	19	0	1 663	-4	1 659
Osingonjako			-1 032					-1 032	0	-1 032
Tytäryhtiöiden konsolidoinnin päättyminen								0	-2	-2
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								0	25	25
Muut ¹⁾			30					-25	5	5
Oma pääoma 31.12.2024	3 046	73	6 780	-1 010	127	5	53	9 074	79	9 154
Oma pääoma 1.1.2023	3 046	73	9 499	-3 031	-2 182	172	93	7 670	67	7 737
Kauden voitto, Fortum yhteensä ²⁾			-2 069					-2 069	2	-2 067
Muuntoerot				-36	-6	0	0	-43	0	-43
Muuntoerojen siirto tulosvaikutteisiksi				2 106		-166		1 940		1 940
Muut laajan tuloksen erät					1 860	-21	-19	1 820	0	1 820
Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät				-63	-9	0	5	-68	-2	-69
Kauden laaja tulos yhteensä			-2 069	2 006	1 844	-186	-14	1 580	1	1 581
Osingonjako			-817					-817	0	-817
Tytäryhtiöiden konsolidoinnin päättyminen								0	-22	-22
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								0	15	15
Muut			5					5	0	5
Oma pääoma 31.12.2023	3 046	73	6 618	-1 026	-337	-14	79	8 438	60	8 499

1) Sisältää oikaisun liittyen osakaslainojen korkoja suojaavien korkojohdannaisten suojauslaskentaan Fortumin yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:ssä (TVO).

2) Josta -1 940 miljoonaa euroa johtuu Venäjän toimintojen negatiivisten kumulatiivisten muuntoerojen ja niihin liittyvien nettosijoitusten suojauskien siirtämisestä tuloslaskelmaan.

Muuntoerot

Ulkomaisten tytäryritysten tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskikurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Kurssieroa syntyy pääosin Ruotsin kruunun, Norjan kruunun ja Puolan zlotyn vaikutuksesta.

Katso lisätietoja käytetyistä kurseista liitetiedossa 1.5 Osavuosikatsauksessa käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit.

Oman pääoman vaikutus Venäjään liittyvien muuntoerojen ja niihin liittyvien suojauksien uudelleenluokittelusta vuonna 2023

Venäjän toimintojen konsolidoinnin päättymisen johdosta 1,9 miljardin euron negatiivinen kumulatiivinen muuntoerä siirrettiin tuloslaskelmaan vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan. Kumulatiiviset muuntoerot johtuivat Venäjän rullan merkittävästä heikentymisestä vuoden 2008 jälkeen, jolloin Venäjän toiminnot hankittiin.

milj. euroa	Kertyneet voitto-varat	Muunto-erot	Muut laajan tuloksen erät	Emoyhtiön omistajat
Vaikutus tilikauden voittoon 2023	-1 940			-1 940
Vaikutus muihin oman pääoman eriin		2 106	-166	1 940
Oman pääoman vaikutus yhteensä 2023	-1 940	2 106	-166	0

Kassavirtasuojaukset

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksien käyvän arvon muutoksista liittyy lähinnä hyödykejohdannaisten, kuten futuurien ja termiinien, käypään arvoon arvostamiseen. Hyödykejohdannaisilla suojataan tulevien hyödyketransaktioiden myyntihintaa ja niihin sovelletaan suojauslaskentaa. Kun hyödykkeen markkinahinta on korkeampi (alhaisempi) kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on negatiivinen (positiivinen).

Osingonjako

Vuoden 2023 osingonjaosta, 1,15 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 032 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2024. Osinko maksettiin kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,58 euroa osaketta kohti ja yhteensä 520 miljoonaa euroa, maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä, 0,57 euroa osaketta kohti ja yhteensä 511 miljoonaa euroa, maksettiin 9.10.2024.

Vuoden 2022 osingonjaosta, 0,91 euroa osaketta kohti ja yhteensä 817 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 13.4.2023. Osinko maksettiin kahdessa erässä. Lisätietoja liitetiedossa 10 Osakekohtainen osinko.

Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Määräysvallattomat omistajat	6	-3	4	-1
Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut	-2	4	3	5
Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat	4	2	7	4

Lyhennetty konsernin rahavirta

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Liiketoiminnan rahavirta					
Kauden voitto jatkuvista toiminnoista		338	413	1 160	1 515
Oikaisuerät:					
Tuloverot		49	76	239	69
Rahoituskulut - netto		-35	-24	-55	138
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	38	-89	-19	-59
Poistot	3	98	101	379	359
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)		488	477	1 704	2 021
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	-133	-18	-147	-118
Vertailukelpoinen käyttökate		355	459	1 556	1 903
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		18	25	-89	129
Saadut korot		75	44	236	153
Maksetut korot		-39	-44	-225	-228
Saadut osingot		4	6	14	16
Maksetut tuloverot		-67	-41	-196	-454
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta		346	449	1 297	1 519
Käyttö pääoman muutos		-178	-300	95	191
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan rahavirta		167	149	1 392	1 710
Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta					
Investoinnit käyttöomaisuuteen	3	-121	-130	-472	-576
Hankitut osakkeet	6	-12	-10	-33	-53
Käyttöomaisuuden myynnit		0	10	3	12
Myydyt osakkeet ja pääoman palautukset	6	758	0	764	5
Osakaslainat osakkuus- ja yhteisyrityksille	11	26	-9	-26	-30
Vakuussaamisten muutos		64	87	386	2 024
Muutos muissa korollisissa saamisissa	11	-2	-5	-19	52
Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta		714	-58	604	1 433
Jatkuvien toimintojen rahavirta ennen rahoitusta		881	91	1 995	3 143
Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta					
Pitkäaikaisten lainojen nostot	12	0	8	5	1 755
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset ¹⁾	12	-515	-12	-944	-1 620
Lyhytaikaisten lainojen muutos	12	-7	-78	-37	-1 757
Osingonjako emoyhtiön omistajille	10	-511	-404	-1 032	-817
Vakuusvelan muutos		29	18	-38	-221
Muut rahoituserät		2	5	2	19
Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta		-1 003	-463	-2 043	-2 640
Jatkuvien toimintojen laskelman mukainen likvidien varojen muutos		-122	-372	-47	503
Lopetettujen toimintojen rahavirta					
Lopetettujen toimintojen liiketoiminnan rahavirta		—	—	—	109
Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta ²⁾		—	—	—	-333
Lopetettujen toimintojen rahoituksen rahavirta		—	—	—	21
Lopetettujen toimintojen laskelman mukainen likvidien varojen muutos	6.3	—	—	—	-202
Rahavirta, Fortum yhteensä					
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä		167	149	1 392	1 819
Investointien rahavirta yhteensä		714	-58	604	1 095
Rahoituksen rahavirta yhteensä		-1 003	-463	-2 043	-2 614
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos, Fortum yhteensä		-122	-372	-47	301
Likvidit varat kauden alussa					
Muuntoerot ja odotettavissa olevat luottotappiot likvideissä varoissa	12	4 255	4 552	4 183	3 919
Likvidit varat kauden lopussa	12	4 136	4 183	4 136	4 183

1) 300 miljoonan euron vihreä laina nostettiin vihreän rahoituksen viitekehysten puitteissa ja lainalla jälle rahoitettiin osittain 700 miljoonan euron pankkilaina. Lainat netotettiin ilman maksua. Lainasta maksettiin etujassa takaisin 400 miljoonaa euroa, vaikuttaen kassavirtaan.

2) Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta vuonna 2023 sisältää Venäjään liittyvät rahavirrat vuoden 2023 ensimmäiseltä neljännekseltä vähennettynä 284 miljoonan euron likvideillä varoilla, jotka menetettiin Venäjän omaisuuden haltuunoton myötä.

Rahavirtalaskelman lisätietoja

Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät

Vuoden 2024 ei-kassavaikutteiset sekä muut erät -89 miljoonaa euroa (2023: 129) liittyvät pääasiassa realisoituneisiin valuuttakurssivoittoihin ja -tappioihin -78 miljoonaa euroa (2023: 186) ja päästöoikeuksiin liittyvien velkojen muutokseen -8 miljoonaa euroa (2023: -32). Näiden vaikutusta tasotti 58 miljoonan euron tuotto kaupallisen riidan sopimisesta. Vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä ei-kassavaikutteiset sekä muut erät sisälsivät Solidiumin siltarahoituksesta maksetun luotonvarausprovision -39 miljoonaa euroa.

Käyttöpääoman muutos

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Korottomien saamisten muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	-333	-429	243	348
Vaihto-omaisuuden muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	-71	-124	-17	-14
Korottomien velkojen muutos, vähennys(-)/lisäys(+)	225	252	-131	-143
Yhteensä	-178	-300	95	191

Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Käyttöomaisuusinvestoinnit	142	159	483	611
Muutokset maksamattomissa investoinneissa, vähennys(+)/lisäys(-)	-20	-24	-2	-16
Aktivoidut vieraan pääoman menot	-2	-5	-10	-20
Yhteensä	121	130	472	576

Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

Osakehankintojen nettovaikutus oli vuoden 2024 aikana 33 miljoonaa euroa (2023: 53). Vuoden 2023 kolmannen neljänneksen aikana Fortum hankki ruotsalaisen sähköntoimittajan Telge Energi AB:n. Katso lisätietoja liitetiedossa 6.1 Yrityshankinnat.

Myydyt osakkeet rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Myydyt tytäryritysosakkeet pl. myytyjen yritysten rahavarat	720	0	726	1
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet ja pääoman palautukset	38	0	38	0
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet ja pääoman palautukset	0	0	0	3
Yhteensä	758	0	764	5

Vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä Fortum sai päätökseen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnin Summa Equitylle. Kaupasta saatu nettorahavirta oli noin 720 miljoonaa euroa. Vuoden 2024 toisella neljänneksellä Fortum sai päätökseen jäljellä olleen osuutensa (43,75 %) myynnin 185 MW:n aurinkovoimaliiketoiminnoistaan Intiassa. Kokonaismyynnitulo 33 miljoonaa euroa maksettiin vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Katso lisätietoja liitetiedossa 6 Yrityshankinnat ja -myynnit ja lopetetut toiminnot.

Rahoitusnettovelan muutokset

milj. euroa	Liite	2024	2023
Rahoitusnettovelka kauden alussa		942	1 084
Venäjän vaikutus rahoitusnettovelkaan kauden alussa		—	43
Rahoitusnettovelka kauden alussa ilman Venäjää		942	1 127
Nettorahavirta:			
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		1 556	1 903
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		-89	129
Maksetut nettorahoituskulut ja saadut osingot		25	-59
Maksetut tuloverot		-196	-454
Käyttöpääoman muutos		95	191
Käyttöomaisuusinvestoinnit		-472	-576
Yrityshankinnat		-33	-53
Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit		767	17
Muutos korollisissa saamisissa		-44	22
Osingonjako emoyhtiön omistajille		-1 032	-817
Muut rahoitustoiminnot		2	19
Nettorahavirta, jatkuvat toiminnot ('-' rahoitusnettovelan kasvu)		580	322
Muuntoerot ja muut muutokset		5	137
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	12	367	942

Pääomariskien hallinta

Helmikuussa 2024 Fortumin hallitus täsmensi yhtiön strategiaa.

Fortumin pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteet ovat:

- Säilyttää vähintään tason BBB luottoluokitus. Nykyisen luottoluokituksen varmistamiseksi rahoitusnettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen voi olla enintään 2,0–2,5.
- Vuosina 2025–2027 Fortumin investointien arvioidaan olevan noin 1,4 miljardia euroa (ilman yritysostoja), josta vuotuisten kasvuinvestointien arvioidaan olevan 150–300 miljoonaa euroa ja kunnossapitoinvestointien 250 miljoonaa euroa.
- Fortum valitsee jatkossakin kasvuhankkeensa tarkasti varmistaakseen asetetut tuottovaatimukset; uusien investointien projektikohtainen vähimmäistuottovaatimus on pääomakustannusten painotettu keskiarvo (WACC) lisättynä 150–400 korkopisteellä teknologiasta tai hankkeesta riippuen sekä huomioiden yhtiön ympäristötavoitteet.
- Fortumin osinkopolitiikka: osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin yläpäättä sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän, kun taas vaihteluvälin alapäättä sovelletaan velkaantuneisuusasteen ollessa korkea ja/tai käynnissä on suuria investointeja.

Fortum ilmoitti 2.11.2023 käynnistäneensä toiminnan tehostamisohjelman, jonka tavoitteena on asteittain vähentää vuositason kiinteitä kustannuksia 100 miljoonalla eurolla vuoden 2025 loppuun mennessä.

Vertailukelpoinen käyttökate on vaihtoehtoinen tunnusluku, ja sitä käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA).

S&P Global Rating (S&P) nosti 25.3.2024 Fortumin pitkäaikaisen luottoluokituksen tasolle BBB+ vakain näkymin. Aikaisempi luottoluokitus oli BBB vakain näkymin.

Fitch Ratings (Fitch) vahvisti 18.3.2024 säilyttävänsä Fortumin luottoluokituksen ennallaan tasolla BBB vakain näkymin.

Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	2024	2023
+ Korollinen vieras pääoma		4 828	5 909
- Likvidit varat		4 136	4 183
- Vakuusjärjestely		213	325
- Vakuussaaminen		205	590
+ Vakuusvelka		93	131
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-111	-459
Rahoitusnettovelka	12	367	942
Liikevoitto		1 325	1 662
+ Poistot		379	359
Käyttökate		1 704	2 021
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		-147	-118
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate		1 556	1 903
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		0,2	0,5

Tunnuslukuja

Jatkuvat toiminnot

milj. euroa tai kuten merkitty	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Liikevaihto	1 435	1 858	5 800	6 711
Liikevoitto	390	376	1 325	1 662
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-38	89	19	59
Kauden voitto	338	413	1 160	1 515
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	344	410	1 164	1 514
Tulos/osake, euroa	0,39	0,45	1,30	1,68
Liiketoiminnan rahavirta	167	149	1 392	1 710
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	154	169	516	664
Käyttöomaisuusinvestoinnit	142	159	483	611

milj. euroa tai kuten merkitty	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	355	459	1 556	1 903
Liikevoitto	257	359	1 178	1 544
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-35	31	-30	7
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	169	317	900	1 150
Tulos/osake, euroa	0,18	0,35	1,00	1,28

milj. euroa tai kuten merkitty	2024	2023
Taloudellinen asema		
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	367	942
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	0,2	0,5

euroa tai kuten merkitty	31.12.2024	31.12.2023
Oma pääoma/osake, euroa	10,11	9,40
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	897 264	897 264
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264

Jatkuvat ja lopetetut toiminnot (yhteensä)

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma sisältävät Russia-segmentin lopetettuina toimintoina vuonna 2023. Katso lisätietoja liitetiedoissa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet ja 6 Yrityshankinnat ja -myynnit ja lopetetut toiminnot.

milj. euroa tai kuten merkitty	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Raportoitu				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	344	410	1 164	-2 069
Tulos/osake, euroa	0,39	0,45	1,30	-2,31
Liiketoiminnan rahavirta	167	149	1 392	1 819
Henkilöstön lukumäärä			4 466	5 225
Vertailukelpoinen				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	169	317	900	1 184
Tulos/osake, euroa	0,18	0,35	1,00	1,32

Konsernin lyhennetyin osavuositiedot

1 Merkittävät laadintaperiaatteet

1.1 Laadintaperusta

Konsernin tilintarkastamaton lyhennetty osavuositiedot on laadittu EU:ssa käytössä olevaa kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositiedot -standardia noudattaen. Osavuositiedot tulee lukea yhdessä vuoden 2023 konsernitiilinpäätöksen kanssa.

Osavuositiedot esitetyt luvut on pyöristetty, joten yksittäisten esitettyjen lukujen yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetystä summasta. Tunnusluvut on laskettu käyttäen tarkkoja arvoja.

1.2 Lopetetut toiminnot – Venäjän toiminnot vuonna 2023

Määräysvalta Fortumin Venäjän toimintoihin menetettiin 25.4.2023 Venäjän presidentin asetuksen nro 302 vuoksi, jonka nojalla viranomaiset voivat väliaikaisesti hallita tiettyjen ulkomaisten yhtiöiden omaisuutta Venäjällä, ja jota seurasi uuden ulkopuolisen toimitusjohtajan nimitys PAO Fortumille. Tämän vuoksi Fortumin Russia-segmentin konsolidointi päättyi vuoden 2023 toisella neljänneksellä ja se luokiteltiin lopetuiksi toimintoiksi IFRS 5 Myytävänä olevat pitkäaikaiset omaisuuserät ja lopetetut toiminnot -standardin mukaisesti. Tiedot konsolidoinnin päättymisestä perustuivat 31.3.2023 taseeseen, koska Fortum ei ole saanut Russia-segmentin taloudellista tai ei-taloudellista tietoa vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen raportoinnin jälkeen.

Konsolidoinnin päättymisen vuoden 2023 toisella neljänneksellä johti 3,6 miljardin euron kertaluonteiseen kassavirtavaikutukseen negatiiviseen erään. Kyseinen erä sisälsi Russia-segmentin varojen 1,7 miljardin euron alaskirjauksen ja 1,9 miljardia euroa negatiivisia kumulatiivisia muutoksia, jotka oli aiemmin kirjattu omaan pääomaan. Nämä kumulatiiviset muutokset siirrettiin omasta pääomasta tuloslaskelmaan IFRS-vaatimusten mukaisesti konsolidoinnin päättyessä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan.

1.3 Vaihtoehtoiset tunnusluvut

ESMA:n vaihtoehtoisia tunnuslukuja koskevien ohjeiden (ESMA Guidelines on Alternative Performance Measures) mukaan vaihtoehtoisena tunnuslukuna (APM) pidetään taloudellista tunnuslukua, joka kuvaa mennyttä tai tulevaa tulosta, taloudellista asemaa tai rahavirtoja, ja joka on muu kuin sovellettavassa tilinpäätösnormistossa määritelty tai nimetty taloudellinen tunnusluku.

Fortum käyttää vaihtoehtoisia tunnuslukuja (APM), kuten vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen käyttökate, taloudellisissa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, segmenttien ja konsernin tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia. Liiketoimintojen tulosta ei voi vertailla eri raportointikausien välillä huomioimatta vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä ja siksi nämä erät eivät sisälly vertailukelpoiseen liikevoittoon eivätkä vertailukelpoiseen käyttökatteeseen. Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät on esitetty erikseen konsernin tuloslaskelmalla liiketoiminnan läpinäkyvyyden ja lukujen vertailukelpoisuuden parantamiseksi eri kausien välillä.

Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhde on Fortumin pitkän aikavälin taloudelliseen tavoitteeseen, pääomarakenteeseen, määritelmä (katso Pääomariskien hallinta ja liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset).

Vaihtoehtoisia tunnuslukuja ilman Venäjää ei enää esitetä Venäjän konsolidoinnin päättymisen johdosta vuoden 2023 toisesta neljänneksestä lähtien.

Katso liitetiedot 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto ja 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

1.4 Laadintaperiaatteet

Tässä osavuositiedot noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitiilinpäätöksessä 2023 noudatettujen periaatteiden kanssa noudatettujen periaatteiden kanssa.

Standardimuutoksilla ja tulkinnoilla, jotka tulivat voimaan 1.1.2024 ei ollut merkittävää vaikutusta Fortumin konsernitiilinpäätökseen.

Pilari 2:ta koskeva lainsäädäntö astui voimaan Suomessa 1.1.2024. Fortum on arvioinut alustavasti Pilari 2 -mallisääntöjen määrittämälle minimiverolle. Fortumin analyysin mukaan Pilari 2 -lainsäädännöllä ei ole olennaista vaikutusta vuonna 2024.

1.5 Osavuositiedot käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kursseihin. Keskimääräinen valuuttakurssi lasketaan Euroopan keskuspankin päivittäisten loppukurssien keskiarvona.

Keskeisimmät osavuositiedot käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi	1-12/2024	1-9/2024	1-6/2024	1-3/2024	1-12/2023	1-9/2023	1-6/2023	1-3/2023
Norja (NOK)	11,6290	11,5854	11,4926	11,4159	11,4248	11,3483	11,3195	10,9901
Puola (PLN)	4,3058	4,3053	4,3169	4,3333	4,5420	4,5820	4,6244	4,7081
Ruotsi (SEK)	11,4325	11,4120	11,3914	11,2792	11,4788	11,4789	11,3329	11,2030

Kauden lopun valuuttakurssi	31.12.2024	30.9.2024	30.6.2024	31.3.2024	31.12.2023	30.9.2023	30.6.2023	31.3.2023
Norja (NOK)	11,7950	11,7645	11,3965	11,6990	11,2405	11,2535	11,7040	11,3940
Puola (PLN)	4,2750	4,2788	4,3090	4,3123	4,3395	4,6283	4,4388	4,6700
Ruotsi (SEK)	11,4590	11,3000	11,3595	11,5250	11,0960	11,5325	11,8055	11,2805

2 Kriittiset tilinpäätösarviot ja -harkinnat

Osavuositiedot laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet erät saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän osavuositiedot laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin konsernitilinpäätöksessä 2023.

3 Tiedot segmenteittäin

Fortumin IFRS:n mukaiset raportoitavat segmentit ovat:

- Generation-segmentti, joka sisältää Hydro Generation-, Nuclear Generation-, Corporate Customers and Markets- sekä Renewables and Decarbonisation -liiketoimintayksiköt.
- Consumer Solutions -segmentti, joka sisältää Consumer Solutions -liiketoimintayksikön.
- Muut toiminnot -segmentti, johon kuuluu Circular Solutions -liiketoimintayksikkö, Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoinnot ja konsernijohto.

Vuosineljännes

milj. euroa	Liite	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin									
Sähkönmyynti		756	1 164	759	922	1	2	1 516	2 088
Lämmönmyynti		166	162	0	0	6	13	172	175
Kaasunmyynti		0	0	66	114	0	0	66	114
Jätteiden käsittelyn myynti		4	2	0	0	47	63	51	65
Muut myynnit ³⁾		16	11	-34	33	88	69	70	113
Liikevaihto		942	1 339	792	1 069	141	147	1 875	2 555
Eliminoinnit		-82	-58	-2	-3	-46	-24	-131	-85
Nord Pool -netotus ²⁾								-309	-612
Ulkoinen liikevaihto		860	1 281	790	1 066	95	123	1 435	1 858
Vertailukelpoinen käyttökate		319	452	41	30	-5	-23	355	459
Poistot		-55	-62	-24	-18	-19	-20	-98	-101
Vertailukelpoinen liikevoitto		265	390	16	12	-24	-43	257	359
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	0	0	0	-15	0	-15	0
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	6	0	1	0	1	176	0	176	2
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-81	-25	11	46	0	0	-69	21
Muut		-7	4	0	0	49	-9	42	-5
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-88	-21	11	47	210	-9	133	18
Liikevoitto		177	370	28	59	186	-52	390	376
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-35	31	0	0	0	-1	-35	31
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-38	89	0	0	0	-1	-38	89
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	0	1	0	-1	12	10	12	10
Investoinnit käyttöomaisuuteen		105	112	18	22	19	25	142	159
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	1	0	0	0	745	0	746	0

1) Sekä ulkoinen että sisäinen sähkönmyynti sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi. Sähkön myynti sisältää myös uusiutuvan energian sertifikaattien myyntiä 23 miljoonaa euroa (IV/2023: 23)

2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tiettyä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

3) Neljäs neljännes sisältää kertaluonteisen kumulatiivisen oikaisun sähkönmyynnin ja muun myynnin välillä Consumer Solutions -segmentissä.

Vuoden alusta

milj. euroa	Liite	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin									
Sähkönmyynti		3 234	3 889	2 635	3 219	5	9	5 873	7 117
Lämmönmyynti		502	481	0	0	25	31	527	512
Kaasunmyynti		0	0	386	422	0	0	386	422
Jätteiden käsittelyn myynti		11	7	0	0	212	226	223	234
Muut myynnit		48	43	53	125	355	281	456	450
Liikevaihto		3 795	4 420	3 073	3 766	596	548	7 464	8 734
Eliminoinnit		-307	-394	-5	-20	-157	-99	-469	-514
Nord Pool -netotus ²⁾								-1 196	-1 510
Ulkoinen liikevaihto		3 488	4 026	3 068	3 745	439	449	5 800	6 711
Vertailukelpoinen käyttökate		1 421	1 874	161	108	-26	-80	1 556	1 903
Poistot		-204	-195	-85	-70	-90	-93	-379	-359
Vertailukelpoinen liikevoitto		1 218	1 679	76	38	-116	-173	1 178	1 544
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	0	0	0	-17	0	-17	0
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	6	0	2	0	1	183	1	183	4
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-107	366	46	-254	0	0	-61	111
Muut		-7	12	0	0	50	-9	43	3
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-115	380	46	-253	216	-8	147	118
Liikevoitto		1 103	2 058	122	-215	100	-181	1 325	1 662
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-26	7	0	0	-3	0	-30	7
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	22	59	0	0	-3	0	19	59
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	0	5	0	22	33	26	33	53
Investoinnit käyttöomaisuuteen		355	450	71	81	57	81	483	611
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	34	0	0	0	751	4	785	4

1) Sekä ulkoinen että sisäinen sähkönmyynti sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi. Sähkön myynti sisältää myös uusiutuvan energian sertifikaattien myyntiä 149 miljoonaa euroa (2023: 97)

2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitason ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

Varat ja velat segmentteittäin

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Yhteensä	
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Korottomat varat		7 000	6 864	1 061	1 311	302	1 094	8 362	9 269
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 189	1 000	1	0	71	59	1 260	1 059
Eliminoinnit								-126	-105
Segmenttien varat yhteensä		8 188	7 864	1 061	1 311	373	1 153	9 496	10 223
Korolliset saamiset	11							714	1 033
Laskennalliset verosaamiset								845	958
Muut varat								2 116	2 342
Likvidit varat								4 136	4 183
Varat yhteensä								17 307	18 739
Segmenttien velat		581	601	337	472	151	313	1 068	1 387
Eliminoinnit								-126	-105
Segmenttien velat yhteensä								942	1 282
Laskennalliset verovelat								386	428
Muu vieras pääoma								1 998	2 621
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma								3 325	4 331
Korollinen vieras pääoma	12							4 828	5 909
Oma pääoma								9 154	8 499
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä								17 307	18 739
Henkilöstön lukumäärä		2 053	1 758	1 118	1 281	1 295	2 186	4 466	5 225

Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen vertailukelpoisen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta sekä vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions	
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Vertailukelpoinen liikevoitto		1 218	1 679	76	38
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4,7	-26	7	0	0
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta		1 191	1 686	76	38
Segmenttien varat kauden lopussa		8 188	7 864	1 061	1 311
Segmenttien velat kauden lopussa		581	601	337	472
Vertailukelpoinen sidottu pääoma		7 608	7 263	725	838
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin ¹⁾		7 425	6 959	683	847
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %		16,0	24,2	11,2	4,5

1) Keskimääräinen sidottu pääoma on laskettu käyttäen vuoden alun ja jokaisen vuosineljänneksen lopun arvoja.

4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto

4.1 Liikevoiton täsmäytys vertailukelpoiseen liikevoittoon

Vuosineljännes

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023	IV/2024	IV/2023
Liikevaihto	1 376	1 862	0	0	0	0	59	-4	0	0	1 435	1 858
Muut tuotot	222	-17	0	0	-176	-2	22	29	-58	0	10	10
Materiaalit ja palvelut	-941	-1 039	0	0	0	0	114	-64	6	-4	-821	-1 106
Henkilöstökulut	-129	-120	0	0	0	0	0	0	0	0	-129	-120
Poistot	-113	-101	15	0	0	0	0	0	0	0	-98	-101
Muut kulut	-25	-209	0	0	0	0	-125	18	10	9	-141	-182
Vertailukelpoinen liikevoitto			15	0	-176	-2	69	-21	-42	5	257	359
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-15	0	176	2	-69	21	42	-5	133	18
Liikevoitto	390	376									390	376

Vuoden alusta

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Liikevaihto	5 742	6 716	0	0	0	0	58	-5	0	0	5 800	6 711
Muut tuotot	240	397	0	0	-183	-4	49	-361	-58	0	48	32
Materiaalit ja palvelut	-3 289	-3 606	0	0	0	0	-12	-190	6	-12	-3 295	-3 808
Henkilöstökulut	-485	-436	0	0	0	0	0	0	0	0	-485	-436
Poistot	-396	-359	17	0	0	0	0	0	0	0	-379	-359
Muut kulut	-486	-1 049	0	0	0	0	-34	444	9	9	-511	-595
Vertailukelpoinen liikevoitto			17	0	-183	-4	61	-111	-43	-3	1 178	1 544
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-17	0	183	4	-61	111	43	3	147	118
Liikevoitto	1 325	1 662									1 325	1 662

Arvonalentumiset ja peruutukset

Arvonalentumiset oikaistaan poistoista ja arvonalentumisista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä.

Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät

Myyntivoitot ja hankintojen transaktiokulut oikaistaan liiketoiminnan muista tuotoista ja liiketoiminnan muista kuluista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Vuonna 2024 myyntivoitot ja samankaltaiset erät olivat 183 miljoonaa euroa sisältäen 176 miljoonan euron verovapaan myyntivoiton kierrätys- ja jäteliiketoiminnan divestoinnista.

Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset

Käyvän arvon muutokset johdannaisista, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, ja jotka suojaavat tulevaisuuden kassavirtoja, oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Johdannaisina käsitellyjen fyysisten sopimusten

selvittämisen vaikutukset oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista myyntiin sekä materiaaleihin ja palveluihin, jotta erät kuvaisivat näiden sopimusten osalta niiden sopimusperusteista myynti- tai hankintahintaa, eikä vastaavaa markkinahintaa toimitushetkellä.

Muut

Uudelleenjärjestely- ja kulujenhallintakulut sekä muut sekalaiset liiketoimintaan kuulumattomat erät oikaistaan pääasiassa materiaaleista ja palveluista tai muista kuluista. Vuonna 2024, erä "Muut" sisältää 58 miljoonaa euroa kaupallisen riidan ratkaisusta. Siihen liittyvä 13 miljoonan korkotuotto esitetään erässä Rahoituskulut - netto.

4.2 Vertailukelpoisen liikevoiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

Vertailukelpoinen kauden voitto ja vertailukelpoinen tulos/osake

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vertailukelpoinen liikevoitto		257	359	1 178	1 544
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-35	31	-30	7
Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto	8	-14	-7	-36	-137
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja		207	383	1 112	1 415
Vertailukelpoiset tuloverot	9	-43	-67	-219	-269
Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat		4	2	7	4
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto		169	317	900	1 150
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.3	—	—	—	34
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä		169	317	900	1 184
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	19	0,18	0,35	1,00	1,28
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	19	—	—	—	0,04
Vertailukelpoinen tulos/osake, Fortum yhteensä, euroa	19	0,18	0,35	1,00	1,32

Kauden voiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Kauden voitto		338	413	1 160	1 515
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		-133	-18	-147	-118
- Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	3	-58	-49	-52
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisut	8	-50	-30	-91	2
- Tuloveroihin liittyvät oikaisut	9	7	8	20	-201
- Määräysvallattomat omistajat		6	-3	4	-1
- Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut		-2	4	3	5
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto		169	317	900	1 150
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.3	—	—	—	34
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä		169	317	900	1 184

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Osuutta osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oikaistaan merkittäville erillä, jotka vastaavat vertailukelpoiseen kauden voittoon sisältyviä oikaisuja.

Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto

Rahoituskuluja – netto oikaistaan esimerkiksi muut rahoituserät – nettoon kirjatulla ydinjätehuoltoon liittyvillä erillä, rahoituserien käypien arvojen muutoksilla, rahoituserien arvonalentumisilla ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutuksilla sekä muilla kertaluontoisilla oikaisuuilla. Vuonna 2024 ydinvoimaan liittyvät oikaisut rahoituserät - nettoon olivat -86 miljoonaa euroa. Katso liitetieto 8 Rahoituskulut – netto.

Vertailukelpoiset tuloverot

Tuloveroja oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvien oikaisujen, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutuksilla. Tuloveroihin liittyvät oikaisu vuodel 2023 aikana sisälsi 225 miljoonaa euroa kertaluonteisia verovaikutuksia, jotka kirjattiin pääasiassa Irlannissa ja Alankomaissa Venäjän toimintojen omistusten alaskirjausten vuoksi. Katso liitetieto 9 Tuloverot.

Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat

Määräysvallattomien omistajien osuutta oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä, oikaisuilla osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, rahoituskuluihin - netto ja tuloveroihin. Katso Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista.

Katso liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset.

5 Rahoitusriskien hallinta

Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet on esitetty vuoden 2023 konsernitilinpäätöksessä sekä laadintaperiaatteissa liitetiedossa 15 Rahoitusvarat ja rahoitusvelat käypään arvoon.

Käypien arvojen hierarkiatasot

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit on esitetty seuraavien käyvän arvon määrittämiseen perustuvien hierarkiatasojen mukaisesti:

Taso 1: täysin samanlaisten varojen tai velkojen noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla;

Taso 2: muut tiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on havainnoitavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina);

Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat tiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei havainnoitavissa olevat tiedot).

Rahoitusvarat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus ¹⁾		Yhteensä	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Pitkäaikaisissa varoissa										
Muut sijoitukset ²⁾					139	123			139	123
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	3	0	76	59	0	0	0	0	79	59
Ei sovelleta suojauslaskentaa	6	10	57	14	21	20	0	-1	83	42
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			100	113					100	113
Ei sovelleta suojauslaskentaa			5	2					5	2
Yhteensä pitkäaikaisissa varoissa	9	10	237	188	159	143	0	-1	405	339
Lyhytaikaisissa varoissa										
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	198	200	184	160	0	0	-117	-110	264	251
Ei sovelleta suojauslaskentaa	199	408	90	33	0	4	-205	-320	85	124
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			4	7					4	7
Ei sovelleta suojauslaskentaa			26	7					26	7
Korolliset saamiset ³⁾	213	325			0	0			213	325
Yhteensä lyhytaikaisissa varoissa	610	933	304	206	0	4	-322	-430	592	714
Yhteensä rahoitusvaroissa	619	943	541	394	159	147	-322	-431	997	1053

1) Saamiset ja velat netotetaan standardimuotoisista, hyödykepörsseissä tehdyistä ja samaan aikaan toimitettavista sähkö- ja muista hyödykejohdannaisista.

2) Muut sijoitukset koostuvat pääosin listaamattomien yhtiöiden osakkeista.

3) Korolliset saamiset, Taso 1, sisältää vakuusjärjestelyn, joka kattaa kaupankäynnin vakuusvaateita. Katso myös liitetiedot 11 Korolliset saamiset ja 12 Korollinen nettovelka.

Rahoitusvelat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus ¹⁾		Yhteensä	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Pitkäaikaisissa veloissa										
Korolliset velat ²⁾			990	973					990	973
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	2	14	59	58	0	0	0	0	61	73
Ei sovelleta suojauslaskentaa	42	11	51	30	11	9	0	-1	104	49
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			56	93					56	93
Ei sovelleta suojauslaskentaa			0	2					0	2
Yhteensä pitkäaikaisissa veloissa	44	26	1156	1156	11	9	0	-1	1211	1189
Lyhytaikaisissa veloissa										
Korolliset velat			275	376					275	376
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	187	606	93	264	0	0	-117	-110	163	761
Ei sovelleta suojauslaskentaa	245	238	92	138	6	2	-205	-320	137	58
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			11	6					11	6
Ei sovelleta suojauslaskentaa			22	232					22	232
Yhteensä lyhytaikaisissa veloissa	432	844	492	1016	6	2	-322	-430	608	1432
Yhteensä rahoitusveloissa	476	870	1649	2172	17	11	-322	-431	1820	2621

1) Saamiset ja velat netotetaan standardimuotoisista, hyödykepörsseissä tehdyistä ja samaan aikaan toimitettavista sähkö- ja muista hyödykejohdannaisista.

2) Osuus joukkovelkakirjalainoista, joihin sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa.

Joulukuun 2024 lopussa hyödykejohdannaisien käypä arvo nettona on 46 miljoonaa euroa, josta varoja 511 miljoonaa euroa ja velkoja 465 miljoonaa euroa (31.12.2023: -464 miljoonaa euroa, josta varoja 476 miljoonaa euroa ja velkoja 940 miljoonaa euroa). Nettoarvon muutos joulukuusta 2023 johtui pääasiassa laskeneista hyödykehinnnoista ja sopimusten erääntymisestä.

Korko- ja valuuttajohdannaisien käypä arvo on nettona 45 miljoonaa euroa, josta varoja 134 miljoonaa euroa ja velkoja 89 miljoonaa euroa. Fortumilla on käteisvakuuksia perustuen vakuussopimuksiin, joita Fortumilla on joidenkin vastapuolten kanssa. Vuoden 2024 joulukuun lopussa Fortum oli saanut 69 miljoonaa euroa ja maksanut 9 miljoonaa euroa Credit Support Annex -sopimusten alaisista valuutta- ja korkojohdannaisista.

Lisätietoja johdannaisinstrumenteista on liitetiedoissa 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto. Lisätietoja korollisista saamisista ja veloista on liitetiedoissa 11 Korolliset saamiset ja 12 Korollinen nettovelka sekä liitetiedossa 15 Pantatut varat ja vastuut.

Siirtoja tasoihin 1, 2 ja 3 tai tasoista 1, 2 ja 3 ei ollut. Voittot ja tappiot tason 3 eristä on konsernin tuloslaskelmassa esitetty pääosin vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Lisätietoja on liitetiedossa 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto.

6 Yrityshankinnat ja -myynnit ja lopetetut toiminnot

6.1 Yrityshankinnat

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Hankitut tytäryhtiöosakkeet (brutto)	0	-1	0	22
Hankitut osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	7	3	19	12
Hankitut muut osakkeet (brutto)	5	8	14	19
Yhteensä	12	10	33	53

Vuoden 2024 aikana ei ollut merkittäviä yrityshankintoja.

Fortum hankki 31.8.2023 ruotsalaisen sähkötoimittajan Telge Energi AB:n koko osakekannan Telge AB:lta. Velaton kokonaiskauppahinta oli noin 450 miljoonaa Ruotsin kruunua (39 milj. euroa). Kauppahinta, josta on vähennetty hankitut käteisvarat ja muut oikaisut, oli 22 miljoonaa euroa. Telge Energi AB on osa Consumer Solutions -segmenttiä.

6.2 Yritysmyyynnit

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Myydyt tytäryhtiöosakkeet (brutto)	741	0	747	1
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	5	0	38	0
Myydyt muut sijoitukset (brutto)	0	0	0	3
Yhteensä	746	0	785	4

31.12.2024 Fortum saattoi päätökseen turbiini- ja generaattoripalvelujensa myynnin teollisuuden kunnossapitopalveluja tarjoavalle Elcoline Group Oy:lle. Kaupalla ei ollut merkittävää taloudellista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen.

29.11.2024 Fortum saattoi päätökseen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnin Summa Equitylle. Fortum kirjasi 176 miljoonan euron verottoman myyntivoiton, joka raportoidaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä Muut toiminnot -segmentin tuloksessa. Kaupasta saatu nettoraHAVirta oli noin 720 miljoonaa euroa.

Fortum ilmoitti 23.9.2024 allekirjoittaneensa sopimuksen, jonka mukaan se myy AM Green Technology & Solutions B.V:lle 37,4 %:n omistusosuutensa Chempolis Oy:stä, mukaan lukien kaikki Fortumin biopohjaisten ratkaisujen liiketoiminnot, sekä osakkeensa holdingyhtiössä, joka omistaa 40,3 % Assam Bio Ethanol Pvt Ltd:stä. Kaupalla ei ollut merkittävää taloudellista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen.

Fortum saattoi päätökseen 28.6.2024 jäljellä olleen osuutensa (43,75 %) myynnin aurinkovoimaliiketoiminnoistaan Intiassa Gentari Renewables India Pte. Ltd:lle, joka on puhtaan energian ratkaisujen tarjoajan Gentari Sdn. Bhd:n tytäryhtiö. Kauppaan kuului Intiassa neljä aurinkovoimalaitosta, joiden kokonaiskapasiteetti on 185 MW. Kokonaisyntituotto, 33 miljoonaa euroa, maksetaan vuoden 2024 toisella puoliskolla. Verovapaa myyntivoitto, 16 miljoonaa euroa, kirjattiin Generation-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon vuoden 2024 toisella neljänneksellä.

6.3 Lopetetut toiminnot

Russia-segmentti luokiteltiin lopetetuksi toiminnoiksi vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Katso lisätietoa liitetiedossa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet. Lopetettujen toimintojen tulos- ja rahavirtatiedot esitetään 31.3.2023 asti.

Taloudellinen tulos

Lopetettujen toimintojen tulos esitetään yhdellä rivillä konsernin tuloslaskelmassa. Seuraavassa taulukossa on esitetty tuloslaskelmatietojen erittely lopetettujen toimintojen osalta. Lopetetut toiminnot sisältävät Russia-segmentin vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä. Sisäisten myyntien ja ostojen eliminointien vaikutukset on sisällytetty lopetettuihin toimintoihin. Nettorahoituskulut perustuvat yksittäisten yhtiöiden historiallisiin rahoituskustannuksiin.

milj. euroa	IV/2023	2023
Liikevaihto	—	287
Muut tuotot	—	6
Materiaalit ja palvelut	—	-148
Henkilöstökulut	—	-20
Poistot	—	-23
Muut kulut	—	-15
Vertailukelpoinen liikevoitto	—	86
Konsolidoinnin päättymisen vaikutus	—	-3 608
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	—	0
Liikevoitto	—	-3 521
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	—	26
Rahoituskulut - netto	—	-88
Voitto ennen tuloveroja	—	-3 584
Tuloverot	—	2
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	—	-3 582
Jakautuminen:		
Emoyhtiön omistajille	—	-3 583
Määräysvallattomille omistajille	—	1
Lopetettujen toimintojen tulos/osake, euroa	—	-3,99
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	—	34
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	—	0,04

Konsolidoinnin päättymisen vaikutus

Venäjän toimintojen konsolidoinnin päättymisen vuoden 2023 toisella neljänneksellä johti 3,6 miljardin euron kertaluonteiseen kassavirtavaikutuksettomään negatiiviseen erään. Kyseinen erä sisältää Russia-segmentin varojen 1,7 miljardin euron alaskirjauksen ja 1,9 miljardia euroa negatiivisia kumulatiivisia muuntoeroja, jotka oli aiemmin kirjattu omaan pääomaan. Nämä kumulatiiviset muuntoerot siirretään omasta pääomasta tuloslaskelmaan IFRS-vaatimusten mukaisesti konsolidoinnin päättyessä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan. Tiedot konsolidoinnin päättymisestä perustuvat 31.3.2023 taseeseen, koska Fortum ei ole saanut Russia-segmentin taloudellista tai ei-taloudellista tietoa vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen raportoinnin jälkeen.

milj. euroa	31.3.2023
Nettovarot	1 685
Tuloslaskelmaan siirretyt erät	-1 922
Konsolidoinnin päättymisen vaikutus (negatiivinen)	-3 608

Rahavirtalaskelman tietoja

Lopetettujen toimintojen liiketoiminnan, investointien ja rahoituksen nettorahavirrat on esitetty erikseen rahavirtalaskelmassa. Venäjän toimintojen konsolidointi päättyi määräysvallan menettämisen vuoksi myynnin sijaan (katso liitetieto 1 Merkittävät laadintaperiaatteet) eli Venäjän toiminnoista ei ole saatu vastiketta. Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta vuonna 2023 sisältää Venäjään liittyvät rahavirrat vuoden 2023 ensimmäiseltä neljännekseltä vähennettynä 284 miljoonan euron likvideillä varoilla, jotka menetettiin Venäjän omaisuuden haltuunoton myötä.

milj. euroa	IV/2023	2023
Liiketoiminnan rahavirta	—	109
Investointien rahavirta	—	-333
Rahoituksen rahavirta	—	21
Likvidien varojen vähennys/lisäys yhteensä	—	-202

7 Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Merkittävimmät osakkuusyritykset				
Forsmarks Kraftgrupp AB	-18	27	9	17
Kemijoki Oy	0	0	-2	-1
OKG AB	-51	32	-17	7
Merkittävimmät yhteisyritykset				
TVO Oyj	22	29	20	25
Muut osakkuusyritykset	0	0	3	1
Muut yhteisyritykset	8	1	6	9
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-38	89	19	59

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-38	89	19	59
Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	3	-58	-49	-52
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-35	31	-30	7

8 Rahoituskulut – netto

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Korkokulut				
Lainat	-52	-56	-233	-286
Vuokrasopimusvelkojen korot ja muut korkokulut	-1	-1	-3	-2
Aktivoidut korkokulut	2	5	10	20
Yhteensä	-51	-52	-226	-269
Korkotuotot				
Lainasaamiset ja talletukset	40	48	189	153
Muut korkotuotot ¹⁾	15	3	45	12
Yhteensä	55	50	234	165
Muut rahoituserät – netto				
Ydinjätehuoltorahaston tuotto	48	31	85	31
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	15	22	40	34
Ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen	-14	-22	-38	-63
Rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutos, arvonalentumiset ja peruutukset	-12	-1	-27	-3
Muiden varausten ja eläkevelvoitteiden diskonttauksen purkaminen	1	1	1	0
Muut rahoituskulut ja -tuotot	-5	-6	-13	-33
Yhteensä	32	25	47	-34
Rahoituskulut – netto	35	24	55	-138

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Rahoituskulut – netto	35	24	55	-138
Oikaisut rahoituskuluihin – netto				
Ydinjätehuoltorahaston tuotto	-48	-31	-85	-31
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	-15	-22	-40	-34
Ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen	14	22	38	63
Rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutos, arvonalentumiset, peruutukset ja muut oikaisut ¹⁾	-1	1	-5	3
Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto	-14	-7	-36	-137

1) Muut oikaisut vuoden 2024 aikana sisältävät 19 miljoonaa euroa veronpalautukseen liittyvää korkotuloa veroviranomaiselta ja 13 miljoonaa euroa korkotuloa kaupallisen riidan sopimisesta. Katso myös liitetieto 16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

Lainojen korkokulut vuoden 2024 aikana olivat yhteensä 233 miljoonaa euroa (2023: 286), sisältäen lainojen korkoja 211 miljoonaa euroa (2023: 246) ja 22 miljoonaa euroa (2023: 40)) korkokuluja lainasalkkua suojaavista johdannaisista. Vuoden 2023 ensimmäinen neljännes sisälsi 41 miljoonaa euroa lainojen korkokuluja liittyen Suomen valtion siltarahoitusjärjestelyyn.

Lainasaamisten ja talletuksien korkotuotot vuoden 2024 aikana olivat yhteensä 189 miljoonaa euroa (2023: 153), sisältäen 162 miljoonaa euroa (2023: 133) talletusten ja pankkisaamisten korkoja sekä 27 miljoonaa euroa (2023: 21) osakaslainasaamisten ja muiden lainasaamisten korkoja. Muut korkotuotot vuodelta 2024, 45 miljoonaa euroa, sisältävät 19 miljoonaa euroa veronpalautukseen liittyvää korkotuloa veroviranomaiselta, 13 miljoonaa euroa korkotuloa kaupallisen riidan sopimisesta ja 13 miljoonaa euroa liittyä pääasiassa hyödykejohtannaisten kaupankäyntivakuuksiin.

Ydinjätehuoltorahaston tuotto, ydinjäterahastoon liittyvä oikaisu ja ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen liittyvät Loviisan ydinvoimalaan.

Muut rahoituskulut ja -tuotot vuoden 2024 aikana olivat yhteensä -13 miljoonaa euroa (2023: -33). Vuoden 2023 ensimmäinen neljännes sisälsi -15 miljoonaa euroa kuluja liittyen Suomen valtion siltarahoitusjärjestelyyn.

9 Tuloverot

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Tuloverot	-49	-76	-239	-69
Tuloveroihin liittyvät oikaisut	7	8	20	-201
Vertailukelpoiset tuloverot	-43	-67	-219	-269

Vuoden 2024 tuloverot olivat -239 miljoonaa euroa (2023: -69). Vuonna 2023 tuloverot sisälsivät 225 miljoonan kertaluontoisen positiivisen vaikutuksen, joka syntyi pääasiassa Irlannissa ja Alankomaissa Venäjän toimintojen alaskirjauksen seurauksena.

Efektiiivinen tuloverokanta tuloslaskelman mukaan oli 17,1% (2023: 4,3 %). Vuonna 2024 efektiiviseen veroasteeseen vaikuttivat lähinnä verovapaat myyntivoitot, jotka laskivat veroastetta 3,2 %:lla (2023: 0,0%). Vuonna 2023 efektiiviseen veroasteeseen vaikutti pääasiassa Venäjän toimintojen alaskirjaukset, mikä laski veroastetta 14,2 %.

Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta oli 19,1 % (2023: 19,1 %). Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen verokantaan vaikuttavat verotettavien tulojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla.

Belgian korkein oikeus antoi 20.6.2024 Fortumin kannalta myönteisen päätöksen koskien Fortumin tuloverotusta Belgiassa vuonna 2008. Vuoden 2008 osalta vaadittujen verojen määrä on 36 miljoonaa euroa. Vero on maksettu takaisin Fortumille vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä. Lisätietoja liitetiedossa 16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

Fortumin arvion mukaan Pileri 2 -lainsäädännöstä ei aiheudu merkittävää vaikutusta vuonna 2024. Katso lisätietoja liitetiedossa 1.4 Laadintaperiaatteet.

10 Osakekohtainen osinko

Hallitus ehdottaa, että Fortum jakaa tilikaudelta 2024 osinkona 1,40 euroa osaketta kohti. Osinko koostuu 0,90 eurosta, joka vastaa 90 %:a vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta (1,00 euroa), sekä 0,50 euron lisäosingosta. 10.2.2025 rekisteriin merkittyjen osakkeiden lukumäärän perusteella kokonaisosingon määrä olisi yhteensä 1 256 miljoonaa euroa. Ehdotettua osinkoa ei ole kirjattu osinkovelaksi tässä tilinpäätöksessä.

Vuoden 2023 osingonjaosta, 1,15 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 032 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2024. Osinko maksettiin kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,58 euroa osaketta kohti ja yhteensä 520 miljoonaa euroa, maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä, 0,57 euroa osaketta kohti ja yhteensä 511 miljoonaa euroa, maksettiin 9.10.2024.

Vuoden 2022 osingonjaosta, 0,91 euroa osaketta kohti ja yhteensä 817 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 13.4.2023. Osinko maksettiin kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,46 euroa osaketta kohti ja yhteensä 413 miljoonaa euroa, maksettiin 24.4.2023. Osingon toinen erä, 0,45 euroa osaketta kohti ja yhteensä 404 miljoonaa euroa, maksettiin 10.10.2023.

11 Korolliset saamiset

milj. euroa	31.12.2024		31.12.2023	
	Tasearvo	Käypä arvo ¹⁾	Tasearvo	Käypä arvo ¹⁾
Pitkäaikaiset lainasaamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä	431	431	644	670
Pitkäaikaiset korolliset saamiset yhteensä	431	431	644	670
Vakuusjärjestely	213	213	325	325
Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset	70	70	64	64
Lyhytaikaiset korolliset saamiset yhteensä	283	283	389	389
Yhteensä	714	714	1 033	1 059

1) Käyvät arvot eivät sisällä kertyneitä korkoja.

Pitkäaikaiset korolliset saamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä, 431 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 644), sisältävät 352 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 546) saamia ruotsalaisilta ydinvoimaosakkuusyrityksiltä Forsmarks Kraftgrupp AB:lta ja OKG AB:lta. Näitä yhtiöitä rahoitetaan pääasiassa osakaslainoilla osakkaiden omistusosuuksien suhteessa. Korollisten saamisten pienentyminen johtuu pääasiassa Forsmarkin osakaslainojen muuntamisesta omaksi pääomaksi vuoden 2024 ensimmäisen neljänneksen aikana. Uudelleenluokittelun myötä erä esitetään taseen rivillä Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä. Muuntamisella ei ollut kassavirtavaikutusta.

Katso lisätietoja Suomen ja Ruotsin ydinvoimaan liittyvistä saamisista liitetiedossa 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset sisältävät vakuusrahaa varten annetun 62 miljoonan (vuoden 2023 lopussa: 51) euron vakuuden.

12 Korollinen nettovelka

Rahoitusnettovelka

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
+ Korollinen vieras pääoma	4 828	5 909
- Likvidit varat	4 136	4 183
- Vakuusjärjestely	213	325
- Vakuussaaminen	205	590
+ Vakuusvelka	93	131
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen	-111	-459
Rahoitusnettovelka	367	942

Korollinen vieras pääoma, 4 828 miljoonaa euroa, sisältää Fortumin 275 miljoonan euron (vuoden 2023 lopussa: 376) vakuusjärjestelyn pohjoismaisessa sähköpörssissä. Vastaava määrä sisältyy lyhytaikaisiin korollisiin saamisiin, joista 213 miljoonan euron (vuoden 2023 lopussa: 325) vakuus kaupankäynnin vakuusvaateita varten netotetaan rahoitusnettovelasta rivillä Vakuusjärjestely. Vakuusrahaa varten annettua 62 miljoonan (vuoden 2023 lopussa: 51) euron vakuutta ei kuitenkaan ole netotettu rahoitusnettovelasta. Katso liitetieto 11 Korolliset saamiset.

Korolliset velat

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
Pitkäaikaiset lainat	4 258	4 475
Lyhytaikaiset lainat	476	1 316
Lainat yhteensä	4 733	5 791
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	78	97
Lyhytaikaiset vuokrasopimusvelat	16	21
Vuokrasopimusvelat yhteensä	94	118
Yhteensä	4 828	5 909

Lainat

milj. euroa	31.12.2024		31.12.2023	
	Tasearvo	Käypä arvo ³⁾	Tasearvo	Käypä arvo ³⁾
Joukkovelkakirjalainat	2 755	2 757	2 736	2 729
Lainat rahoituslaitoksilta	390	396	1 306	1 314
Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ¹⁾	951	953	951	952
Muut pitkäaikaiset korolliset velat	179	179	200	199
Pitkäaikaiset lainat yhteensä²⁾	4 274	4 284	5 192	5 194
Vakuusjärjestelyvelat	350	350	376	376
Muut lyhytaikaiset korolliset velat	109	109	224	224
Lyhytaikaiset lainat yhteensä	459	459	599	599
Yhteensä	4 733	4 743	5 791	5 793

1) Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta sisältää Loviisan ydinvoimalaitokseen liittyvän osan sekä lainauksen TVO:n kautta.

2) Tasearvot sisältävät pitkäaikaisen lainan lyhytaikaisen osuuden 17 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 717).

3) Käyvät arvot eivät sisällä kertyneitä korkoja.

Seuraavan 12 kuukauden aikana erääntyvät lyhytaikaiset lainat olivat yhteensä 476 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 1 316) sisältäen lyhytaikaiset lainat sekä pitkäaikaisten lainojen lyhytaikaiset osuudet. Lyhytaikaiset lainat, 459 miljoonaa euroa, sisältävät 350 miljoonaa euroa vakuusjärjestelyvelkaa ja 105 miljoonaa euroa yritystodistusvelkaa.

Toukokuussa Fortum käytti vuoden jatko-optionsa 800 miljoonan euron kahdenväliseen valmiusluottolimiittiin, erääntyminen on jatkettu alkuperäisestä erääntymisestä kesäkuusta 2025 erääntymään kesäkuussa 2026.

Kesäkuussa Fortum allekirjoitti ensimmäisen vihreän lainasopimuksensa vihreän rahoituksen viitekehyksen puitteissa. Lainan määrä on 300 miljoonaa euroa, ja se kohdennetaan uusiutuvaan energiaan ja energiatehokkuutta edistäviin hankkeisiin. Laina-aika on viisi vuotta sisältäen vuoden jatko-option. Lainalla jälleenrahoitettiin osittain 700 miljoonan euron pankkilaina, josta Fortum kesäkuussa maksoi etuajassa takaisin 400 miljoonaa euroa. Fortum jatkoi 2 400 miljoonan euron valmiusluottolimiittiä kahdella vuodella, uusi eräpäivä on kesäkuussa 2027. Alkuperäisen eräpäivän jälkeen kesäkuussa 2025 valmiusluottolimiitin kokonaismäärä on 2 206 miljoonaa euroa.

Joulukuussa Fortum maksoi etuajassa takaisin 500 miljoonan euron lainan, joka olisi erääntynyt helmikuussa 2025 (sisälsi Fortumin vuoden jatko-option). Lisäksi Fortum allekirjoitti uuden kahdenvälisen 800 miljoonan euron valmiusluottolimiitin, joka erääntyy tammikuussa 2027.

Euromääräisistä lainoista koostuvan lainasalkun keskimääräinen korko 31.12.2024 oli 3,6 % (vuoden 2023 lopussa: 4,0 %). Koko lainasalkun keskimääräinen korko sisältäen johdannaiset 31.12.2024 oli 3,8 % (vuoden 2023 lopussa: 4,3 %).

Lainojen erääntyminen

milj. euroa	31.12.2024
2025	476
2026	757
2027	15
2028	522
2029	1 056
2030 ja myöhemmin	1 907
Yhteensä	4 733

Vuoden 2025 lainojen erääntymiset sisältävät 350 miljoonaa euroa lainoja, joiden eräpäivää ei ole määritetty.

Diskonttaamattomien vuokrasopimusvelkojen erääntyminen

milj. euroa	31.12.2024
Vuoden sisällä erääntyvät	18
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	45
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	49
Yhteensä	112

Likvidit varat

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
Talletukset ja arvopaperit, joiden maturiteetti yli 3 kuukautta	90	0
Rahat ja pankkisaamiset	4 045	4 183
Yhteensä	4 136	4 183

Raportointikauden lopussa konsernin likvidit varat olivat 4 136 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 4 183). Likvideistä varoista 4 090 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 4 122) on talletettu vastapuolille, joilla on hyvä (investment grade) luottoluokitus.

Likvidien varojen keskimääräinen korko 31.12.2024 oli 3,0% (vuoden 2023 lopussa: 3,9 %).

Luottolimitit

Raportointikauden lopussa Fortumilla oli 4 000 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottolimittejä, jotka koostuvat 2 400 miljoonan euron (2 206 miljoonaa euroa kesäkuusta 2025 lähtien) valmiusluottolimitistä, joka erääntyy kesäkuussa 2027 ja kahdesta 800 miljoonan euron kahdenvälisestä valmiusluottolimitistä, jotka erääntyvät kesäkuussa 2026 ja tammikuussa 2027. Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

Fortum omistaa Suomessa Loviisan ydinvoimalaitoksen. Fortumin konsernitaseen erät Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja Ydinvoimaan liittyvät varaukset koskevat Loviisan ydinvoimalaitosta.

Fortumilla on myös vähemmistöosuuksia ydinvoimayhtiöissä, joita ovat Teollisuuden Voima Oyj (TVO) Suomessa sekä OKG Aktiebolag (OKG) ja Forsmarks Kraftgrupp AB (Forsmark) Ruotsissa. Vähemmistöosuudet on luokiteltu osakkuus- ja yhteisyrityksiksi ja yhdistellään pääomaosuusmenetelmällä. Yhtiöt Suomessa ja Ruotsissa toimivat omakustannusperiaatteella. Omistajat ostavat sähköä paikallisen kirjanpitoikäntönnön mukaisesti lasketulla tuotantokustannushinnalla.

Sekä Suomessa että Ruotsissa ydinvoimaoperaattorit ovat lakisääteisesti velvollisia huolehtimaan laitosten käytöstä poistamisesta ja käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta (ydinjätehuolto). Molemmissa maissa ydinvoimaoperaattorit ovat velvoitettuja turvaamaan ydinjätehuollon rahoittamisen suorittamalla maksuja viranomaisten hallinnoimiin ydinjäterahastoihin. Ydinvoimaoperaattoreiden pitää myös antaa vakuuksia taatakseen riittävät varat laitosten tulevista käytöstäpoistoista ja käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta aiheutuvien kustannusten kattamiseksi.

13.1 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat kokonaan omistetuissa ydinvoimalaitoksissa

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
Taseeseen sisältyvät erät		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 117	1 058
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 117	1 058
Lyhytaikainen saaminen Valtion ydinjätehuoltorahastosta	65	0
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahaston nettovarojen käyvästä arvosta	1 253	1 197
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	70	139

IFRS-standardien mukainen ydinvoimaan liittyvä varaus ja rahasto-osuus

Ydinvoimaan liittyvät varaukset sisältävät käytöstä poistamista ja käytetyn polttoaineen loppusijoittamista varten tehdyt varaukset. Varaukset perustuvat kustannusarvioon, jossa tulevat kustannukset diskontataan nykyarvoon.

IAS 37:n mukaan lasketut ydinvoimaan liittyvät varaukset kasvoivat 58 miljoonalla eurolla vuoden 2023 lopusta ja olivat 1 117 miljoonaa euroa 31.12.2024.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS:n näkökulmasta yllärahoitettu yhteensä 70 miljoonaa euroa, koska Fortumin osuus rahastosta 31.12.2024 oli 1 253 miljoonaa euroa, rahaston käypä arvo taseella oli 1 117 miljoonaa euroa ja rahastoon liittyvän lyhytaikaisen saamisen tasearvo oli 65 miljoonaa euroa. Fortumin rahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy IFRS:n näkökulmasta yllärahoitettuna, kirjataan positiivinen

vaikutus rahoituseriin, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan rahoituseriin aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu.

Loviisan ydinvoimalaitoksen lainmukainen vastuu

Työ- ja elinkeinoministeriön joulukuussa 2024 tekemään päätökseen perustuva lainmukainen vastuu 31.12.2024 oli yhteensä 1 272 miljoonaa euroa.

Lainmukainen vastuu perustuu vuosittain päivitettävään kustannusarvioon sekä joka kolmas vuosi päivitettävään tekniseen suunnitelmaan. Lainmukainen vastuu määritetään olettaen, että laitoksen käytöstäpoisto tapahtuisi arviointivuotta seuraavan vuoden alussa, ja vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastossa

Suomen ydinenergialain mukaisesti Fortumilla on veloitte kattava lainmukainen vastuunsa kokonaisuudessaan Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta. Viranomaiset päättävät Fortumin rahastotavoitteen ydinjätehuoltorahastossa samassa yhteydessä, kun lainmukaisen vastuun määrä päätetään vuosittain. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseisten päätösten mukaisesti. Nykyinen rahastotavoite perustuu joulukuun 2024 päätökseen ja on yhteensä 1 228 miljoonaa euroa. Työ- ja elinkeinoministeriö otti rahastotavoitetta koskevassa päätöksessään huomioon kapselointilaitoksen käytöstäpoiston ja loppusijoituslaitoksen sulkemisen kustannusten siirtymisen Fortumilta Posivalle vuoden 2025 aikana. Posiva on Fortumin ja TVO:n yhdessä omistama yritys.

Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Suomalaisilla ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta tietyin ehdoin. Fortum on käyttänyt oikeuttaan lainata rahastolta ja pantannut Kemijoki Oy:n osakkeita vakuudeksi. Lainat uusitaan joka kolmas vuosi. Katso liitetieto 12 Korollinen nettovelka sekä liitetieto 15 Pantatut varat ja vastuut.

13.2 Ydinvoimalaitokset osakkuus- ja yhteisyrityksissä

OKG, Forsmark ja TVO ovat omakustannusperiaatteella toimivia yrityksiä, joista omistajat ostavat sähköä tuotantokustannuksia vastaavaan hintaan. Fortum kirjaa laskutetut kustannukset paikallisten kirjanpitosäännösten mukaisina. Laskutetun sähköntuotantokustannuksen lisäksi Fortum kirjaa IFRS-oikaisuja Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti. Oikaisut sisältävät myös Fortumin osuudet yhtiöiden ydinjäterahastoista ja ydinvoimaan liittyvistä varauksista.

Alla olevissa taulukoissa on esitetty yhtiöiden ydinjäterahastojen ja -varausten määrät (100 %) sekä Fortumin osuudet näistä.

TVO:n ydinvoimaan liittyvät varat ja velat (100 %)

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
TVO:n taseen erät Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 673	1 614
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 246	1 199
Nettomäärä	-427	-415
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-107	-104
TVO:n lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta		
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	1 960	1 918
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 525	1 458
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	279	259

TVO:n lainmukainen vastuu ja osuus rahastosta perustuvat samoihin periaatteisiin kuin yllä on kuvattu Loviisan ydinvoimalan osalta. OL1/OL2-laitosyksiköiden ja OL3-laitosyksikön vastuumäärät ja rahasto-osuudet lasketaan ja kirjataan erikseen, koska vastaavat ydinjätehuollon kokonaiskustannusarviot laaditaan myös erikseen.

TVO:n osuuden Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja taseessa esitetyn osuuden välinen ero johtuu IFRIC 5 -tulokannasta, jonka mukaan Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuus arvostetaan taseella joko käypään arvoon tai siihen liittyvän velan määrään, sen mukaan kumpi niistä on pienempi. OL1/OL2-laitosyksiköiden rahasto-osuus 31.12.2024 oli suurempi kuin IFRS:n mukainen varaus. OL3-laitosyksikön rahasto-osuus puolestaan oli pienempi kuin IFRS:n mukainen varaus. TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS:n näkökulmasta yllärahoitettu 279 miljoonaa euroa (josta Fortumin osuus on 74 miljoonaa euroa), koska TVO:n osuus rahastosta 31.12.2024 oli 1 525 miljoonaa euroa ja tasearvo Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna 1 246 miljoonaa euroa.

Fortumin osakassaaminen TVO:n OL3 -laitosyksikön rakentamiseen liittyen oli 157 miljoonaa euroa 31.12.2024 (vuoden 2023 lopussa: 232). Muutos johtuu osakaslainojen osittaisesta muuntamisesta omaksi pääomaksi vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Rakentaminen rahoitettiin ulkoisilla lainoilla, osakeanneilla ja osakaslainoilla TVO:n osakkeenomistajien välisten osakassopimusten perusteella. TVO:n osakaslaina on luokiteltu osuudeksi yhteisyrityksissä.

Suomalaisilla ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta tietyin ehdoin. Fortum käyttää oikeuttaan lainata rahastolta TVO:n kautta omistusosuutensa mukaisesti. Katso lisätietoja liitetiedossa 12 Korollinen nettovelka.

OKG:n ja Forsmarkin ydinvoimaan liittyvät varat ja velat (100 %)

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
OKG:n ja Forsmarkin ydinvoimaan liittyvät varat ja velat Fortumin laadintaperiaatteiden mukaan		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	5 064	5 001
Osuus Ruotsin ydinjätehuoltorahastosta	3 590	3 506
Nettomäärä	-1 474	-1 495
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-476	-472

Ydinvoimaoperaattorien omistama Svensk Kärnbränslehantering AB (SKB) huolehtii Ruotsissa kaikesta ydinjätehuollosta ydinvoimaoperaattorien puolesta. SKB:n toimintaa rahoittaa Ruotsin Valtion ydinjäterahasto, joka puolestaan on ydinvoimaoperaattoreiden rahoittama.

Ydinjätehuutomaksujen ja -vastuiden tarkistus tehdään yleensä kolmen vuoden välein viranomaispäätöksellä Ruotsin valtionvelkakonttorin (Riksgälden) esityksestä. Esitys perustuu SKB:n ja lisenssin haltijoiden laatimaan kustannusarvioon. SKB hyväksyi ydinjätehuollon päivitetyn teknisen suunnitelman joulukuussa 2022. Tammikuussa 2022 Ruotsin hallitus päätti ydinjätemaksut ja -vastuut vain vuosille 2022–2023. Joulukuussa 2023 Ruotsin hallitus päätti ydinjätemaksut ja -vastuut Ruotsin valtionvelkakonttorin ehdotuksen mukaisesti vuodelle 2024. Joulukuussa 2024 Ruotsin hallitus päätti ydinjätemaksut ja -vastuut Ruotsin valtionvelkakonttorin ehdotuksen mukaisesti vuodelle 2025. Ydinjätemaksut perustuvat tulevaisuuden kustannusennusteisiin olettaen, että ydinvoimalan yksiköiden käyttöikä on 50 vuotta. Maksu määräytyy tuotetun energian mukaan.

14 Investointi- ja muut sitoumukset

Investointi- ja muut sitoumukset ovat sopimukseen perustuvia tai sääntelystä johtuvia sitoumuksia, joita ei ole kirjattu taseeseen eikä esitetty liitetiedoissa ehdollisina velkoina.

31.12.2024 Fortumin investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä oli 465 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 292). Muutos investointisitoumuksissa johtuu pääosin lisääntyneistä investoinneista Loviisan ydinvoimalan jatkolupaan liittyen sekä Czestochowan CHP-voimalaitoksen hiilettömäksi tähtäävän projektin aloitukseen loppuvuonna 2024.

Katso lisätietoja muista sitoumuksista vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 34 Investointi- ja muut sitoumukset.

15 Pantatut varat ja vastuut

Fortum on sekä omasta että osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta antanut välittömiä ja välillisiä vakuuksia ja takauksia, joista Fortumille voi joissain tapauksissa koitua kulua.

Ruotsin ydinvoimayhtiöille on annettu kahdenlaisia takauksia. Rahoitusmäärä (Finansieringsbelopp) annetaan ydinjätehuoltorahaston tarkasteluhetken mukaisen kattamattoman osuuden kattamiseksi olettaen, että tuotanto ei jatku eikä rahastoon suoriteta lisämaksuja. Kattamaton määrä lasketaan viranomaisten toimesta ja se perustuu ennakoitujen kulujen sekä velvoitteen kattamiseksi tarkoitettujen varojen erotukseen laskentahetkellä. Lisämäärä (Kompletteringsbelopp) annetaan sellaisen alijäämän kattamiseksi, joka voi muodostua ennakoimattomien tapahtumien seurauksena.

Teollisuuden Voima Oyj:n puolesta Työ- ja elinkeinoministeriölle annettu takaus on 151 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 142). Takaus kattaa ydinjätehuutomaksujen jaksotuksesta aiheutuvan lainamukaisen vastuun maksamattoman osuuden sekä ennakoimattomien kulujen riskin. Katso lisätietoja liitetiedossa 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Fortum on pantannut Kemijoki Oy:n osakkeita vakuudeksi Valtion ydinjätehuoltorahaston takaisinlainauksesta koskien Loviisan ydinvoimalaitosta. Takaisinlainaus on yhteensä 718 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 718). Lisäksi Fortumilla on 125 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 122) kiinteistökiinnityksiä liittyen Pyhäkosken vesivoimalaitokseen, jotka ovat vakuutena Työ- ja elinkeinoministeriölle.

Pantatut varat sisältävät arvopapereita 213 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 325) pohjoismaiseen sähköpörssiin (Nasdaq Commodities), vakuussaamia 205 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 590) ja pantattuja varoja 7 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 13). Vakuussaamiset koostuvat hyödykepörssiin käydyn kaupankäynnin rahavakuuksista sekä Credit Support Annex - sopimuksien alaisista valuutta- ja korkojohdannaisista.

Muiden puolesta pantatut varat sisältävät rahavaroja 62 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 51), jotka on annettu vakuudeksi Nasdaq Clearing AB:lle kattamaan Fortumin osuuden Commodity Market Default Fundista (vakuusrahasto). Vakuusrahasto on keskinäinen rahasto, johon kaikki Pohjoismaisen hyödykepörssiin (Nasdaq Commodities) osapuolet antavat markkinariskiinsä pohjautuvan vakuuden. Rahasto kattaa jäsenten tappioista aiheutuvat mahdolliset laiminlyönnit, joita jäsenten omat vakuudet eivät kata.

Katso lisätietoja vuoden 2023 konsernitalinpäätöksen liitetiedossa 35 Pantatut varat ja vastuut.

16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Monia rutiininomaisia oikeudellisia toimia, välimiesmenettelyitä, vero- ja viranomaisutkimuksia on meneillään konserniyhtiötä vastaan. Lisää oikeudenkäyntejä ja vaateita saatetaan laittaa vireille tulevaisuudessa. Katso lisätietoja vuoden 2023 konsernitalinpäätöksen liitetiedossa 36 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

Tuloverovaateet Belgiassa koskien vuotta 2008

Belgian korkein oikeus antoi 20. kesäkuuta 2024 Fortumin kannalta myönteisen päätöksen koskien Fortumin tuloveroverotusta Belgiassa vuonna 2008. Päätös koskee belgialaisen rahoitusyhtiö Fortum EIF NV:n ruotsalaiselle konserniyhtiölle myöntämiä lainoja, joilla rahoitettiin Venäjällä tehty yritysosto. Vuoden 2008 osalta vaadittujen verojen määrä oli 36 miljoonaa euroa. Vero oli maksettu ja kirjattu saatavaksi, ja se maksettiin takaisin Fortumille vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä. Lisäksi Fortum sai korkotuottoa, joka on määrältään 19 miljoonaa euroa ennen veroja, ja joka kirjattiin vuoden 2024 toisen neljänneksen rahoitustuottoihin. Päätös on lopullinen ja viimeinen auki ollut vuosi Belgian verotarkastusten osalta. Edellinen Fortumin kannalta myönteinen tuomioistuimen päätös tehtiin vuonna 2022.

Kaupallisen riidan sopiminen Vestaksen kanssa

Fortum ilmoitti lokakuussa 2024, että Fortum ja Vestas olivat sopineet kaupallisen riitansa liittyen tuulipuistohankkeisiin Venäjällä. Riita koski tuulipuistohankkeiden laitetoimituksia, joista Fortum oli suorittanut ennakkomaksuja Vestasille. Sopimuksen taloudellinen vaikutus kirjattiin vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin Fortumin vuoden 2024 neljännen neljänneksen tuloksessa. Sopimuksen myötä aikaisemmin aloitettu ICC:n (Kansainvälinen kauppakamari) välitysmenettely on lopetettu.

Välimiesmenettelyt Venäjän valtiota vastaan kansainvälisten investointisopimusten rikkomuksista

Fortum on käynnistänyt helmikuussa 2024 välimiesmenettelyt Venäjän valtiota vastaan ja vaatii korvausta Venäjän omaisuutensa laittomasta haltuunotosta suojellakseen oikeudellista asemaansa ja osakkeenomistajan etuja. Fortum hakee vahingonkorvauksia, jotka vastaavat arvoltaan PAO Fortumin (nykyisin PAO Forward Energy) osakkeiden ja Fortumin Venäjälle tekemien investointien arvoa ja jotka nousevat määrältään useaan miljardiin euroon. Välimiesmenettelyjen aloitus on seurausta Venäjän rikkomuksista Alankomaiden ja Venäjän sekä Ruotsin ja Venäjän välisten investointisopimusten velvoitteita vastaan. Lisäksi Venäjän valtio ei ole reagoinut Fortumin esittämään sovintoneuvottelupyyntöön. Menettelyjen taustalla ovat Venäjän vihamieliset toimet, jotka kulminoituivat Venäjän presidentin 25.4.2023 antamaan asetukseen 302, jonka seurauksena Fortum menetti Venäjän liiketoimintojensa määräysvallan. Välimiesmenettelyjen odotetaan kestävän useita vuosia, minkä jälkeen aloitetaan tuomion täytäntöönpanotoimet. Täytäntöönpanotoimien lopputulosta voidaan arvioida, kun välitystuomio on saatu.

Oikeudenkäynti PAO Forward Energyä vastaan

Fortum tiedotti lokakuussa 2024 aloittaneensa oikeudenkäynnin PAO Forward Energyä (entinen PAO Fortum) vastaan alankomaalaisessa tuomioistuimessa. Oikeudenkäynti koskee PAO Fortumille myönnettyjä 600 miljoonan euron konsernin sisäisiä lainoja. Vaadittava saatava korkoineen ja viivästyskorkoineen on noin 800 miljoonaa euroa. Lopullinen määrä riippuu RUB/EUR-valuuttakurssista ja erääntyneiden korkojen määrästä.

Fennovoiman Hanhikiven ydinvoimalahanke

RAOS Project Oy:llä ja JSC Rusatom Energy Internationalilla ja Fennovoima Oy:llä on käynnissä Kansainvälisen kauppakamarin (ICC) sääntöjen mukainen välimiesmenettely liittyen Fennovoiman Hanhikiven ydinvoimalahankkeen EPC-sopimukseen. RAOS Project Oy on vaatinut myös Fortumin ja eräiden muiden osapuolten liittämistä kyseiseen menettelyyn. Fortum kiistää minkään sopimussuhteen, velvoitteen tai välityssopimuksen olemassaolon Fortumin ja RAOS Project Oy:n välillä. Fortum katsoo, että välimiesoikeudella ei ole toimivaltaa ratkaista mitään Fortumia kohtaan esitettyjä vaatimuksia. Koska Fortum ei ole sopimusosapuolena riidan kohteena olevassa sopimuksessa, se pitää kyseistä vaatimusta täysin perusteettomana ja vastustaa sitä jyrkästi.

17 Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2023 konsernitilinpäätöksessä.

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Myynnit	1	5	9	12
Ostot	171	185	622	602
Muut tuotot	0	0	0	-3
Korkotuotot lainasaamisista	6	5	24	18
Korkokulut lainoista	3	3	10	8

Avoimet saldot osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	31.12.2024	31.12.2023
Saamiset		
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	431	644
Myynti- ja muut saamiset	26	30
Velat		
Pitkäaikaiset- ja lyhytaikaiset lainat	232	239
Osto- ja muut velat	75	72

Muut liiketoimet lähipiirin kanssa

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2023 lopussa oli 51,26 %. Vuonna 2024 Suomen valtion omistama osakemäärä Fortumissa ei ole muuttunut.

Fortum ilmoitti 30.10.2023 allekirjoitetusta sopimuksesta Huoltovarmuuskeskuksen (HVK) kanssa. Sopimuksen mukaan Huoltovarmuuskeskus varaa Meri-Porin voimalaitoksen tuotantokapasiteetin sähköverkon vakavan häiriön tai hätätilan varalta taatakseen sähkön toimitusvarmuutta Suomessa. Sopimus astui voimaan 1.4.2024 (aiemmin julkaistu päivämäärä, 1.3.2024, muutettu 26.2.2024) ja jatkuu 31.12.2026 asti.

Fortumilla oli Suomen valtion kanssa siltarahoitusjärjestely syyskuusta 2022 maaliskuuhun 2023 asti. Vuonna 2023 rahoituskulut – netto sisälsi 56 miljoonaa euroa korkokuluja ja palkkioita siltarahoituslainaan liittyen. Katso lisätietoja vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 37 Lähipiiritapahtumat.

18 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Katsauskauden jälkeen ei ole ollut merkittäviä tapahtumia.

19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset

Vaihtoehtoiset tunnusluvut

Liiketoimintojen tulos	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Liikevoitto + poistot - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) edustaa koko konsernin ja segmenttien tuottamaa kassavirtaa. Käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa Rahoitusnettovelka/ vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA).	Tunnusluvut rahavirtalaskelman jälkeen
Vertailukelpoinen liikevoitto	Liikevoitto - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Vertailukelpoista liikevoittoa käytetään taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia.	Tuloslaskelma
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Arvon alentumiset ja peruutukset + myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät + tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset + muut	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Arvon alentumiset ja peruutukset	Arvon alentumiset ja niihin liittyvät varaukset (pääasiassa käytöstäpoistoon liittyvät), sekä aiemmin kirjattujen arvon alentumisten peruutukset. Arvon alentumiset on oikaistu poistoista ja peruutukset muista tuotoista.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	Myyntivoitot ja hankintojen transaktiokulut, jotka on oikaistu liiketoiminnan muista tuotoista ja liiketoiminnan muista kuluista. Voitot raportoidaan vertailukelpoisessa liikevoitossa silloin, kun tämä esitystapa kuvastaa alla olevaa liiketoimintamallia.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat johdannaisinstrumentit, joihin ei voida soveltaa suojauslaskentaa tai oman käytön poikkeusta IFRS 9:n mukaisesti ja joiden käyvän arvon muutos on oikaistu liiketoiminnan muista tuotoista tai kuluista liikevaihtoon ja materiaaleihin ja palveluihin, kun lasketaan Fortumin vaihtoehtoisia tunnuslukuja.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Muut	Uudelleenjärjestely- ja kulujenhallintakulut, sekä muut sekalaiset ei-operatiiviset erät, jotka on oikaistu pääasiassa materiaaleista ja palveluista tai muista kuluista.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma

Liiketoimintojen tulos	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- merkittävät oikaisu osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton ja vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmissa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto	Rahoituskulut – netto +/- ydinjätehuoltorahaston tuotto, ydinjäterahastoon liittyvä oikaisu ja ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen +/- rahoituserien käypien arvojen muutokset +/- rahoituserien arvonalentumiset ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutukset sekä muut kertaluonteiset oikaisu.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto.	Välisumma vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoiset tuloverot	Tuloverot +/- vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvät oikaisu, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutukset.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen kauden voitto	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto +/- vertailukelpoiset tuloverot +/- vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat.	Vertailukelpoista kauden voittoa käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla nettokannattavuutta eri kausien välillä.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen tulos/osake	$\frac{\text{Vertailukelpoinen kauden voitto}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana}}$	Vertailukelpoista tulosta/osake käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla nettokannattavuutta eri kausien välillä.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto} + \text{vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$	Vertailukelpoista sidotun pääoman tuottoa käytetään taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	Korottomat varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaissopimusten käypään arvoon arvostamisesta).	Vertailukelpoinen sidottu pääoma on osatekijä vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmassa, jossa mitataan suoraan liiketoimintoihin sijoitetun pääoman tuottoa.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin

Pääomarakenne	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Rahoitusnettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	$\frac{\text{Rahoitusnettovelka}}{\text{Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)}}$	Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhde on Fortumin pitkän aikavälin taloudellisen tavoitteen, pääomarakenteen, määritelmä.	Tunnuslukujen laskentakaavat rahavirtalaskelman jälkeen
Rahoitusnettovelka	Korollinen vieras pääoma - Likvidit varat - Korollisiin saamisiin sisältyvät arvopaperit +/- Nettovakuusvelka/-saaminen	Fortum käyttää rahoitusnettovelkaa konsernin velkaisuuden seurannassa, ja se on komponentti pääomarakennetta mittaavassa rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhteen tavoitteessa.	Liitetieto 12 Korollinen nettovelka

Muut tunnusluvut

Osakeperusteiset tunnusluvut

Tulos/osake (EPS)	$\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana}}$
Oma pääoma/osake	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä kauden lopussa}}$

Muut tunnusluvut

Investoinnit käyttöomaisuuteen	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoidut korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassa olevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassa olevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassa olevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuus- ja yhteisyritysosakkeisiin ja muihin sijoituksiin. Tytäryhtiöosakeinvestoinneista on vähennetty hankitun yhtiön kassa ja lisätty hankittavan yhtiön korolliset lainat ja muut rahoitusnettovelkaan sisältyvät erät.

Verotuksen tunnusluvut

Efektiivinen tuloverokanta, %	$\frac{\text{Tuloverot}}{\text{Voitto ennen veroja}} \times 100$
Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta, %	$\frac{\text{Vertailukelpoiset tuloverot}}{\text{Vertailukelpoinen voitto ennen veroja, pois lukien vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}} \times 100$

Vaihtoehtoisten tunnuslukujen täsmäytykset

Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Liikevoitto		390	376	1 325	1 662
+ Poistot		98	101	379	359
Käyttökate (EBITDA)		488	477	1 704	2 021
-Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-133	-18	-147	-118
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		355	459	1 556	1 903

Vertailukelpoinen liikevoitto

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Liikevoitto		390	376	1 325	1 662
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-133	-18	-147	-118
Vertailukelpoinen liikevoitto	4	257	359	1 178	1 544

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Arvon alentumiset ja peruutukset		-15	0	-17	0
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		176	2	183	4
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-69	21	-61	111
Muut		42	-5	43	3
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	133	18	147	118

Vertailukelpoinen kauden voitto

milj. euroa	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Kauden voitto		338	413	1 160	1 515
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-133	-18	-147	-118
- Oikaisu osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	3	-58	-49	-52
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisu	8	-50	-30	-91	2
- Tuloveroihin liittyvät oikaisu	9	7	8	20	-201
- Määräysvallattomat omistajat		6	-3	4	-1
- Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisu		-2	4	3	5
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	4	169	317	900	1 150
Lopettettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.3	—	—	—	34
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä		169	317	900	1 184

Vertailukelpoinen tulos/osake

	Liite	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	169	317	900	1 150
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa		0,18	0,35	1,00	1,28
Lopettettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	—	—	—	34
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264
Lopettettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa		—	—	—	0,04
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä, milj. euroa	4	169	317	900	1 184
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264
Vertailukelpoinen tulos/osake, Fortum yhteensä, euroa		0,18	0,35	1,00	1,32

Rahoitusnettovelka ja oikaistu nettovelka

milj. euroa	Liite	31.12.2024	31.12.2023
+ Korollinen vieras pääoma		4 828	5 909
- Likvidit varat		4 136	4 183
- Vakuusjärjestely		213	325
- Vakuussaaminen		205	590
+ Vakuusvelka		93	131
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-111	-459
Rahoitusnettovelka	12	367	942

Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	2024	2023
+ Korollinen vieras pääoma		4 828	5 909
- Likvidit varat		4 136	4 183
- Vakuusjärjestely		213	325
- Vakuussaaminen		205	590
+ Vakuusvelka		93	131
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-111	-459
Rahoitusnettovelka	12	367	942
Liikevoitto		1 325	1 662
+ Poistot		379	359
Käyttökate		1 704	2 021
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		-147	-118
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate		1 556	1 903
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		0,2	0,5

Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

Sähkönkulutus

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Pohjoismaat	107	113	395	386

Keskimääräiset hinnat

	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	31,0	57,6	36,1	56,4
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	41,5	61,1	45,6	56,5
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE3, Tukholma euroa/MWh	42,7	56,5	35,8	51,7
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE2, Sundsvall euroa/MWh	12,4	44,0	24,6	40,0
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	102,6	82,3	79,6	95,2
CO ₂ , (ETS EUA seuraava Dec tuote), euroa/tonni CO ₂	66	77	67	85
Hiili (ICE Rotterdam front month), USD/tonni	117	119	112	125
Öljy (Brent front month), USD/bbl	74	83	80	82
Kaasu (TTF front month), euroa/MWh	43	43	35	41

Vesivarastot

TWh	31.12.2024	31.12.2023
Pohjoismaiset vesivarastot	99	77
Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo	84	84

Vienti/tuonti

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan + Baltian välillä	13	-6	42	-41

Saavutetut sähkön myyntihinnat

EUR/MWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa	51,7	58,1	52,5	63,1

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähkötuotanto

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Pohjoismaat	11,2	13,1	45,8	46,4
Muut Euroopan maat	0,2	0,2	0,6	0,6
Jatkuvat toiminnot yhteensä	11,4	13,3	46,3	47,0

Lämmöntuotanto

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Pohjoismaat	0,8	1,1	3,0	3,2
Muut Euroopan maat	0,4	0,4	1,1	1,1
Jatkuvat toiminnot yhteensä	1,2	1,5	4,1	4,3

Sähkötuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	31.12.2024	31.12.2023
Generation ¹⁾	9 286	9 223
Muut toiminnot	0	25
Yhteensä	9 286	9 248

1) Sisältää Meri-Porin voimalaitoksen 565 MW:n kapasiteetin. Meri-Porin sähkötuotanto on varattu Huoltovarmuuskeskuksen käyttöön vakavien kriisi- ja häiriötilanteiden varalle.

Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	31.12.2024	31.12.2023
Generation	1 842	2 022
Muut toiminnot	0	171
Yhteensä	1 842	2 193

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vesivoima	4,6	6,0	20,2	20,9
Ydinvoima	6,2	6,9	24,3	24,8
Tuulivoima	0,3	0,1	0,9	0,1
CHP ja lauhdevoima	0,1	0,1	0,3	0,5
Yhteensä	11,2	13,1	45,8	46,4

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

%	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Vesivoima	41	46	44	45
Ydinvoima	55	53	53	54
Tuulivoima	3	1	2	0
CHP ja lauhdevoima	1	1	1	1
Yhteensä	100	100	100	100

Sähkötuotanto lähteittäin muissa Euroopan maissa

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
CHP	0,2	0,2	0,6	0,6

Sähkönmyynti

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Pohjoismaat	909	1 209	3 593	4 311
Muut Euroopan maat	214	206	774	879
Muut maat	0	1	1	2
Jatkuvat toiminnot yhteensä	1 123	1 415	4 368	5 193

Lämmönmyynti

milj. euroa	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Pohjoismaat	54	72	190	208
Muut Euroopan maat	117	103	336	304
Jatkuvat toiminnot yhteensä	172	175	527	512

Sähkönmyynti alueittain

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Suomi	5,7	6,6	22,9	23,6
Ruotsi	6,3	8,1	27,6	27,1
Norja	1,0	3,8	6,5	12,8
Muut maat	1,5	1,5	5,8	6,0
Jatkuvat toiminnot yhteensä	14,6	20,0	62,8	69,5

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasonla.

Lämmönmyynti alueittain

TWh	IV/2024	IV/2023	2024	2023
Suomi	0,7	0,9	2,4	2,6
Puola	1,3	1,2	3,2	3,4
Muut maat	0,1	0,1	0,4	0,4
Jatkuvat toiminnot yhteensä	2,0	2,3	6,1	6,4