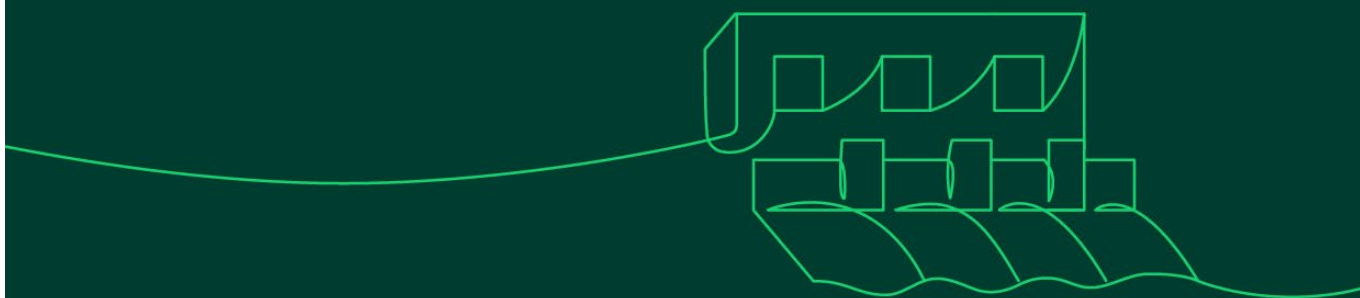


Fortum osavuosisikatsaus

TAMMI-MAALISKUU 2023



Sisällysluettelo

Vahva alku vuodelle puhtaan sähkön tuotannossa	3
Toimitusjohtaja Markus Rauramon kommentti	5
Uusi liiketoimintarakenne	6
Fortumin Venäjän yritysmyyntejä koskevat lisätiedot, vaihtoehtoiset tunnusluvut	6
Fortumin uusi strategia	7
Taloudellinen tulos	8
Taloudellinen asema ja rahavirta	9
Segmenttikatsaukset	11
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit	16
Toiminta- ja sääntely-ympäristö	17
Avaintekijät ja riskit	19
Näkymät	21
Kestävä kehitys	22
Oikeudenkäynnit	25
Osakkeet ja osakepääoma	25
Konsernin henkilöstö	26
Muutokset konsernin johdossa	26
Varsinainen yhtiökokous 2023	26
Muita ensimmäisen vuosineljänneksen merkittäviä tapahtumia	28
Katsauskauden jälkeiset tapahtumat	28
Osingonmaksu	29
Lisätietoja	29

Osavuositiedot taulukot

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	30
Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma	31
Lyhennetty konsernin tase	32
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	33
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	34
Rahoitusnettovelan muutokset	36
Pääomariskien hallinta	36
Tunnuslukuja	38
Konsernin lyhennetyn osavuositiedot liitetiedot	39
Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset	64
Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat	71
Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit	72
Liite: Uusien raportoitavien segmenttien mukaiset vuoden 2022 oikaistut vertailutiedot	74

Tässä osavuositiedotuksessa esitetyt taloudelliset tulokset sisältävät Fortum-konsernin jatkuvat toiminnot. Sen jälkeen kun Saksan hallituksen kanssa oli allekirjoitettu periaatesopimus Uniperin myynnistä, Uniperin konsolidointi päättyi ja se luokiteltiin lopetettuihin toimintoihin vuoden 2022 kolmannella vuosineljänneksellä. Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma vuonna 2022 sisältää Uniper-segmentin lopetettuna toimintona. Russia-segmentti konsolidoidaan konserniin edelleen 31.3.2023 ja on luokiteltu jatkuviksi toiminnoiksi vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä ja vuonna 2022. Lisätietoa on liitteissä 1, 6 ja 19.

Sulkeissa esitetyt luvut viittaavat vertailukauteen eli edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

Vahva alku vuodelle puhtaan sähkön tuotannossa

Tammi–maaliskuu 2023, jatkuvat toiminnot

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 891 (527) miljoonaa euroa
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 784 (388) miljoonaa euroa
- Liikevoitto oli 855 (246) miljoonaa euroa, ja siihen vaikuttivat pääasiassa suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutokset. Vertailukauteen sisältyi 275 miljoonaa euroa Fortumin Russia-segmenttiin liittyviä arvonalentumisia.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,58 euroa (0,42). Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos ilman Venäjää oli 0,54 euroa (0,26)
- Osakekohtainen tulos oli 0,63 euroa (-0,02).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 583 (365) miljoonaa euroa.
- Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen suhde oli 0,3 ja 0,4 ilman Russia-segmenttiä eli alle pitkän aikavälin ohjeistuksen (2,0–2,5).
- Konsernin uusi strategia ja uudet taloudelliset ja ympäristötavoitteet julkistettiin. Konsernin uudistettu toimintamalli, liiketoimintarakenne ja johtoryhmän kokoonpano tulivat voimaan maaliskuun lopussa. Ne edistävät uuden strategian toteuttamista.

Yhteenveto näkymistä

- Generation-segmentin suojaukset pohjoismaiselle tuotannolle: loppuvuodelle 2023 noin 70 % hintaan 50 euroa/MWh, ja vuodelle 2024 noin 45 % hintaan 43 euroa/MWh.
- Investointien ilman yritysostoja arvioidaan olevan noin 700 miljoonaa euroa vuonna 2023 (ilman Russia-segmenttiä). Arvio sisältää vuosittaiset kunnossapitoinvestoinnit.
- Presidentin asetuksen (nro 302) seurauksena Fortumin tytäryhtiön omaisuus otettiin Venäjän viranomaisten hallintaan Venäjällä 25.4.2023. Fortum on toimittanut Venäjän presidentin hallinnolle virallisen vastalauseen, jossa yhtiö vastustaa jyrkästi asetusta. Määräysvallan arvion perusteella Fortum on menettänyt Venäjän toimintojensa määräysvallan. Tämän vuoksi Russia-segmentin konsolidointi päättyy ja segmentti raportoidaan lopetettuna toimintona vuoden 2023 toisella neljänneksellä.
- Fortum kirjaa vuoden 2023 toisella neljänneksellä 1,7 miljardin euron arvonalentumiset (koko kirjanpitoarvo) ja niihin liittyvät muuntoerot.
- Venäjän omistusten arvonalentumisten vaikutuksen seurauksena Fortum päivittää verotusta koskevan ohjeistuksensa.

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Liikevaihto	2 552	2 162	8 804	9 194
Liikevoitto	855	246	1 277	1 886
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	48	-215	-629	-366
Kauden voitto	568	-14	1 011	1 593
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	565	-21	1 011	1 597
Tulos/osake, euroa	0,63	-0,02	1,14	1,79
Liiketoiminnan rahavirta	583	365	2 104	2 322

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	891	527	2 436	2 800
Liikevoitto	784	388	1 871	2 267
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	36	21	-11	4
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	517	375	1 550	1 692
Tulos/osake, euroa	0,58	0,42	1,74	1,90

milj. euroa tai kuten merkitty	31.12.2022	Edelliset 12 kk
Taloudellinen asema		
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	1 084	794
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate, jatkuvat toiminnot	0,4	0,3

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot ilman Venäjää

Vuoden 2022 neljännellä neljänneksellä Fortum otti käyttöön uusia vaihtoehtoisia tunnuslukuja, joiden tarkoituksena on antaa taloudellisia lisätietoja ilman Fortumin Venäjän toimintoja (liite 1).

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	781	435	2 025	2 371
Liikevoitto	698	326	1 611	1 982
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	10	8	-40	-39
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	483	228	1 076	1 331
Tulos/osake, euroa	0,54	0,26	1,21	1,49
Taloudellinen asema				
Rahoitusnettovelka kauden lopussa			1 127	900
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate			0,6	0,4

Tunnuslukuja, jatkuvat ja lopetetut toiminnot (yhteensä)

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma vuonna 2022 sisältää Uniper-segmentin lopetettuna toimintona. Russia-segmentti konsolidoidaan konserniin edelleen 31.3.2023 ja on luokiteltu jatkuviksi toiminnoiksi vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä ja vuonna 2022. Katso lisätietoja liitetiedossa 19 "Katsauskauden jälkeiset tapahtumat".

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	565	-2 222	-2 416	371
Tulos/osake, euroa	0,63	-2,50	-2,72	0,42
Liiketoiminnan rahavirta	583	-1 529	-8 767	-6 654
Vertailukelpoinen				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	517	-99	-988	-371
Tulos/osake, euroa	0,58	-0,11	-1,11	-0,42

Toimitusjohtaja Markus Rauramo:

”Ensimmäisen vuosineljänneksen aikana hyödykkeiden hinnat laskivat vuoden 2022 huipuista leudon ja tuulisen talven, kaasuväyrysten korkeiden täyttöasteiden ja vähentyneen energian kysynnän vuoksi. Sähkön ja muiden hyödykkeiden hinnat pysyivät kuitenkin edelleen pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella. Tämän taustalla olivat toimitusvarmuuden ja Venäjän hyökkäyssodan aiheuttama epävarmuus, sekä huoli, että finanssisektorin epävakaus vahvistaisi inflaatiota ja heikentäisi talouskasvua.

Vaikka Venäjä on käynyt bruttaalia sotaansa Ukrainassa jo vuoden ajan, ulospääsystä konfliktista tai merkkejä rauhasta ei valitettavasti ole nähtävissä. Venäjä käyttää edelleen energiaa aseena sodankäynnissä ja keinona painostaa Eurooppaa. Huhtikuun lopussa Venäjän viranomaiset ottivat Fortumin tytäryhtiön PAO Fortumin haltuun presidentin asetuksen varjolla. Tämä estää Fortumia käyttämästä sille kuuluvia osakkeenomistajan oikeuksia ja eikä meillä enää ole määräysvaltaa Venäjän toiminnoissamme. Vuoden 2023 toisen neljänneksen tuloksessa Russia-segmenttiä ei enää konsolidoida ja kirjaamme Venäjän liiketoiminnan omaisuuserät alas kokonaisuudessaan. Fortumin näkökulmasta Venäjän toimet ovat räikeästi kansainvälisen lain vastaisia ja rikkovat investointisuojaajaa. Valmistaudumme puolustamaan oikeuksiamme relevantin kansainvälisen lainsäädännön nojalla.

Maaliskuussa julkistimme uuden strategiamme ja toimintamme perustan. Strategian ensimmäinen painopiste on tuottaa energiaa luotettavasti, ylläpitää laitostemme korkeaa käytettävyyttä ja keskittyä pohjoismaisten tuotantolaitostemme optimointiin, tehokkuuteen ja turvallisuuteen. Ensimmäisellä neljänneksellä saimme uuden käyttöluvan Loviisan ydinvoimalaitokselle vuoden 2050 loppuun saakka. Se on konkreettinen esimerkki tuottavuuden varmistamisesta pitkällä aikavälillä, samoin kuin Forshuvudin vesivoimalaitoksen padon perusparannus Ruotsissa. Loviisan käyttöä pidetään vuoteen 2050 tuo jopa 170 terawattitunnin lisäyksen päästöttömän sähkön tuotantoon noin 1 miljardin euron investoinnilla noin 25 vuoden aikana. Yleisesti ottaen ydinvoiman kannatus Suomessa on tällä hetkellä ennätyksellisen korkea, ja olen hyvin iloinen siitä, että TVO:n kauan odotettu Olkiluodon kolmas ydinvoimalaitosyksikkö aloitti säännöllisen sähköntuotannon huhtikuussa ja kaupallisen toiminnan toukokuussa.

Toinen painopistealueemme on teollisuuden dekarbonisaation edistäminen. Tavoitteenamme on rakentaa uutta puhtaan energian tuotantoa yhdessä strategisten asiakkaiden kanssa ja kehittää aktiivisesti projekteja, jotka mahdollistavat kasvun ajan myötä. Ensimmäisellä vuosineljänneksellä ilmoitimme kumppanuuksista teräsyhtiö Outokummun ja brittiläisen Rolls-Royce SMR:n kanssa. Kumppanuudet koskevat selvityksiä pieniydinvoiman ja perinteisen ydinvoiman toteutettavuudesta. Lisäksi käynnistimme Metsä Groupin kanssa alustavan selvityksen, jossa tutkitaan puuperäisen hiilidioksidin jatkojalostamisen teknologioita ja liiketoiminnallisia mahdollisuuksia.

Meillä on uusi osinkopolitiikka ja olemme sitoutuneet kunnianhimoisiin taloudellisiin ja ympäristötavoitteisiin, joiden kautta luomme arvoa sidosryhmillemme ja yhteiskunnille. Olemme päivittäneet myös liiketoimintarakenteemme ja uudistettu johtoryhmämme kehittää entistä yhtenäisempää johtamis- ja toimintatapaa Fortumille. Kasvumme tulee olemaan valikoivaa. Kasvuinvestoinnit (ilman yritysostoja) ovat enintään 1,5 miljardia euroa kolmen seuraavan vuoden aikana.

Fortumin ensimmäisen neljänneksen tulos parani merkittävästi, ja jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto ilman Russia-segmenttiä yli kaksinkertaistui 698 miljoonaan euroon. Generation-segmentin tulosta vahvisti pääasiassa korkeampi saavutettu sähkönhinta. Consumer Solutions -segmentin tulos putosi lähelle nollaa, mikä johtui

pääasiassa asiakaskannan pienetymisestä tietyissä suojatuissa tuotteissa, erittäin epävakaiden ja korkeiden markkinahintojen seurauksena.

Taloudellinen asemamme raportointikauden lopussa oli vakaa. Nostamattomat luotot olivat 5,8 miljardia euroa, ja likvidit varat olivat 3,7 miljardia euroa. Maaliskuussa maksoimme takaisin siltarahoituslainasta nostetut 350 miljoonaa euroa ja peruutimme Solidiumin myöntämän 2,35 miljardin euron luoton kokonaisuudessaan. Luottoluokituslaitokset ovat huomioineet päämäärätietoisesti työmme toimintamme vakauttamiseksi. Maaliskuussa 2023 sekä Standard & Poor's että Fitch vahvistivat Fortumin pitkän aikavälin luottoluokituksen tasolle BBB ja muuttivat näkymät vakaiksi. Tavoitteenamme on konsernin velkasalkun uudelleenrahoittaminen vuoden 2023 aikana ja paluu Euroopan korkomarkkinoille.

Euroopan energiamurros on nopeasti konkretisoitumassa ja se tekee liiketoimintamme entistä merkityksellisempää. Fortum on hyvissä asemissa edistämään kestävä ja kustannuksiltaan kohtuullista siirtymää kohti hiilineutraaliutta Pohjoismaissa – meillä on siihen tarvittava asiantuntemus ja tuotantokapasiteetti. Tavoitteenamme on maailma, jossa ihmisten hyvinvointi, yhteiskuntien tarpeet, yritysten menestys ja luonnon monimuotoisuus ovat keskenään tasapainossa.”

Uusi liiketoimintarakente

Fortum uudisti liiketoimintarakenteensa maaliskuun 2023 lopussa. Uuden organisaation tavoitteena on mahdollistaa yhtiön uuden vision ja strategian toteuttaminen. Uusi organisaatio koostuu seuraavista liiketoimintayksiköistä: Corporate Customers and Markets, Nuclear Generation, Hydro Generation, Renewables and Decarbonisation, Consumer Solutions ja Circular Solutions.

Fortum tarkisti taloudellista segmenttiraportointiaan uuden liiketoimintarakenteen ja strategian mukaisesti. Vuoden 2023 ensimmäisestä neljänneksestä lähtien Fortum raportoi taloudellisen tuloksensa seuraavissa raportoitavissa segmenteissä:

- Generation-segmentti sisältää Corporate Customers and Markets-, Nuclear Generation-, Hydro Generation- ja Renewables and Decarbonisation -liiketoimintayksiköt
- Consumer Solutions -segmentti sisältää Consumer Solutions -liiketoimintayksikön
- Muut toiminnot -segmentti sisältää Circular Solutions -liiketoimintayksikön, innovaatio- ja pääomasijoitustoiminnot, mahdollistavat toiminnot ja yritysjohton.
- Russia-segmentti raportoidaan erillisenä segmenttinä vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä.

Fortum julkaisi 17.4.2023 uusien raportoitavien segmenttien oikaistut segmenttitiedot vuodelta 2022. Oikaistut vertailuluvut ovat myös tämän osavuositiedotuksen liitteenä. Oikaistut segmenttitiedot vuodelta 2022 ja vuoden 2023 ensimmäiseltä neljännekseltä julkaistaan 11.5. huomioiden Venäjän liiketoimintojen luokitteluun lopetettuihin toimintoihin.

Sen jälkeen kun Saksan hallituksen kanssa oli allekirjoitettu periaatesopimus Uniperin myynnistä, Uniperin konsolidointi päättyi ja Uniper luokiteltiin lopetettuihin toimintoihin vuoden 2022 kolmannella neljänneksellä. Uniper-omistuksen myynti saatiin päätökseen joulukuussa 2022.

Tässä osavuositiedotuksessa esitetyt taloudelliset tulokset liittyvät Fortum-konsernin jatkuviin toimintoihin.

Fortumin Venäjän toimintoja koskevat lisätiedot, vaihtoehtoiset tunnusluvut

Perusteellisesti muuttuneen geopoliittisen tilanteen ja toimintaympäristön sekä tiedon jakamisen rajoitusten vuoksi Fortum on supistanut raportointiaan liittyen Venäjän liiketoimintoihin ja toimintaympäristöön Venäjällä aikaisempiin vuosineljänneksiin verrattuna vuoden 2022 tilinpäätöksessään sekä tässä vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen osavuositiedotuksessaan.

Fortum otti käyttöön vuoden 2022 viimeisellä neljänneksellä seuraavat uudet vaihtoehtoiset tunnusluvut (APM): ”Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää”, ”Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto ilman Venäjää”, ”Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää”, ”Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake ilman Venäjää” ja ”Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää”. Ne ovat taloudellisen tuloksen lisämittareita, jotka tukevat Fortumin strategisten liiketoimintojen talouslukujen merkityksellistä vertailua (liitteet 1 ja 20). Nämä vaihtoehtoiset tunnusluvut raportoidaan myös vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen osavuositarkastuksessa. Lisätietoja on kohdassa ”Katsauskauden jälkeiset tapahtumat”.

Uusi strategia

Fortumin hallitus päätti yhtiön uudesta strategiasta maaliskuun 2023 alussa. Fortumin strategian painopisteitä ovat luotettavan puhtaan energian toimittaminen ja teollisuuden hiilidioksidipäästöjen vähentäminen Pohjoismaissa.

Uusi strategia sisältää uudet taloudelliset ja kestävä kehityksen tavoitteet:

- Fortum on päivittänyt taloudelliset tavoitteensa varmistaakseen vähintään BBB-luottoluokituksen ja tulevaisuuden kasvuun vaadittavan taloudellisen joustavuuden. Uusi pitkän aikavälin vertailukelpoinen rahoitusnettovelan ja käyttökateen suhde on 2,0–2,5.
- Vuosina 2023–2025 Fortum tavoittelee hallittua kasvua puhtaassa energiassa. Investoinnit tällä ajanjaksolla ovat enintään noin 1,5 miljardia euroa. Uusien investointien vähimmäistuottovaatimus on pääomakustannusten projektiokohtainen painotettu keskiarvo (WACC) + 150–400 korkopistettä ja investointipäätökset arvioidaan myös suhteessa yhtiön ilmasto- ja biodiversiteettitavoitteisiin.
- Päivitetyin osinkopolitiikan mukaan osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Fortumin varsinainen yhtiökokous 2023 hyväksyi osingoksi 0,91 euroa osakkeelta vuodelta 2022, mikä vastaa 75 % jatkuvien toimintojen vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta 1,21 euroa (ilman Venäjän liiketoimintoja).
- Fortum sitoutuu aiempaa tiukempiin vastuullisuus- ja ilmastotavoitteisiin: toiminnasta hiilineutraalia vuoteen 2030 mennessä, hiilestä luovutaan vuoden 2027 loppuun mennessä ja hiilidioksidin ominaispäästöille asetetaan tavoite. Lisäksi Fortum sitoutuu SBTi-tavoitteeseen (1,5 °C) ja asettaa biodiversiteettitavoitteet.

Fortum toteuttaa strategiansa keskeisiä painopistealueita vaiheittain, jotta se voi varmistaa strategian toteuttamisen ja hallita markkinoiden tämänhetkistä epävarmuutta. Keskeistä on varmistaa yhtiön vakaa suorituskyky, joten ensimmäisessä vaiheessa Fortum keskittyy ensiluokkaisten toimintojensa optimointiin, tulokseen ja kassavirtaan sekä konsernin velkasalkun uudelleenrahoittamiseen joukkovelkakirjamarkkinoilla. Tämä edellyttää tasapainoa investointien, taseen ja osinkojen välillä. Samalla Fortum rakentaa valmiuksia tulevaa kasvua varten kartoittamalla mahdollisuuksia ja kehittämällä hankkeita yhdessä teollisuusasiakkaiden kanssa.

Fortumin uuteen strategiaan eivät sisälly konsernin Venäjän toiminnot.

Taloudellinen tulos

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Generation	1 429	985	4 465	4 908
Consumer Solutions	1 384	1 168	4 578	4 794
Muut toiminnot	136	137	589	588
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-448	-448	-2 312	-2 311
<i>Eliminoinnit</i>	-236	98	454	120
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	2 265	1 940	7 774	8 099
Russia	287	223	1 031	1 095
<i>Eliminoinnit</i>	-	-1	-1	0
Jatkuvat toiminnot yhteensä	2 552	2 162	8 804	9 194

Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) segmenteittäin

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Generation	767	374	1 876	2 268
Consumer Solutions	24	54	173	143
Muut toiminnot	-10	7	-23	-40
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	781	435	2 025	2 371
Russia	109	92	411	428
Jatkuvat toiminnot yhteensä	891	527	2 436	2 800

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Generation	723	307	1 629	2 044
Consumer Solutions	6	35	97	69
Muut toiminnot	-31	-16	-116	-131
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	698	326	1 611	1 982
Russia	86	61	260	285
Jatkuvat toiminnot yhteensä	784	388	1 871	2 267

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Generation	1 049	312	2 128	2 865
Consumer Solutions	-249	192	-149	-590
Muut toiminnot	-31	-23	-13	-20
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	769	480	1 967	2 255
Russia	86	-234	-689	-369
Jatkuvat toiminnot yhteensä	855	246	1 277	1 886

Tammi-maaliskuu 2023

Liikevaihto kasvoi 2 552 (2 162) miljoonaan euroon pääasiassa korkeampien hyödykkeiden hintojen johdosta.

Vertailukelpoinen liikevoitto oli 784 (388) miljoonaa euroa. Tulosparannuksen taustalla oli ennen kaikkea korkeampi saavutettu sähkönhinta Generation-segmentissä, mutta hyvää tuloskehitystä vaimensi hieman Consumer Solutions -segmentin heikompi tulos.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli 71 (-142) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon pääasiassa suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutosten seurauksena. Vertailukaudella vuoden 2022 ensimmäisellä neljänneksellä vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisälsivät myös 275 miljoonaa euroa arvonalentumisia, jotka liittyvät Russia-segmentin käyttöomaisuuteen ja liikearvoon (liite 4).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 36 (21) miljoonaa euroa (liite 7). Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 48 (-215) miljoonaa euroa ja sisälsi 12 (-64) miljoonaa euroa ydinvoimavarausten IFRS-oikaisuja osaomisteisissa ydinvoimayhtiöissä. Vertailukausi sisälsi -172 miljoonaa euroa arvonalentumisia, jotka liittyivät Fortumin omistukseen venäläisessä TGC-1:ssä ja uusiutuvan energian yhteisyrityksiin Venäjällä.

Rahoituskulut – netto oli -183 (59) miljoonaa euroa. Rahoituskulut – neton muutos liittyy pääasiassa ruplamääräisten saatavien valuuttakurssitappioihin sekä odotettuihin luottotappioihin talletuksista ja saamisista Venäjällä.

Rahoituskulut – netto sisältää 56 (0) miljoonaa euroa korkokuluja ja palkkioita, jotka liittyvät Suomen valtion sijoitusyhtiön Solidiumin myöntämään siltarahoituslainaan. Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto oli -161 (77) miljoonaa euroa (liite 8).

Katsauskauden tuloverot olivat -152 (-104) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta (Suomen väliaikainen windfall-vero mukaan lukien) tuloslaskelman mukaan oli 22,5 % (21,3) (liite 9).

Kauden voitto oli 565 (-21) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen kauden voitto oli 517 (375) miljoonaa euroa oikaistun määräysvallattomien omistajien osuuden vähentämisen jälkeen. Vertailukelpoinen kauden voitto sisältää oikaisut vertailukelpoisuuteen vaikuttavista eristä sekä oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, nettorahoituskuluihin ja tuloveroihin (liite 4.2).

Jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos oli 0,63 euroa (-0,02). Jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos ilman Venäjää oli 0,54 euroa (0,26) (liite 4).

Lisätietoja on kohdassa ”Segmenttikatsaukset”.

Taloudellinen asema ja rahavirta

Rahavirta

Tammi-maaliskuussa liiketoiminnan rahavirta kasvoi 218 miljoonalla eurolla ja oli 583 (365) miljoonaa euroa. Kasvu johtui pääasiassa vertailukelpoisen käyttökatteen paranemisesta, jonka vaikutusta tasoittivat käyttöpääoman muutos ja tuloveromaksujen kasvu.

Investointien rahavirta oli 1 081 (-1 770) miljoonaa euroa. Siihen vaikutti positiivisesti vakuussaamisten selkeä lasku, joka oli 1 293 (kasvu 195) miljoonaa euroa. Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 132 (94) miljoonaa euroa. Vuoden 2022 ensimmäinen neljännes sisältää 1 500 miljoonan euron osakaslainan, jonka Fortum myönsi Uniperille. Joulukuussa 2022, kun Fortum myi Uniper-omistuksensa ja kauppa saatiin päätökseen, Uniper maksoi koko 4 000 miljoonan euron osakaslainan takaisin Fortumille. Uniperin osakkeiden myynnistä saatu 498 miljoonan euron vastike esitetään lopetettujen toimintojen rahavirrassa vuonna 2022.

Rahoituksen rahavirta oli -1 796 (-676) miljoonaa euroa. Korolliset lainat vähenivät 1 662 (834) miljoonaa euroa, ja vakuusvelan muutos oli -133 (229) miljoonaa euroa.

Likvidit varat vähenivät -131 (-2 081) miljoonaa euroa.

Lisätietoja on jäljempänä kohdassa ”Rahoitus”.

Varat

Taseen loppusumma vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen lopussa oli 21 334 miljoonaa euroa (23 642 milj. euroa vuoden 2022 lopussa). Muutos joulukuuhun 2022 verrattuna johtui pääasiassa johdannaisinstrumenttien arvon laskusta ja pienemmistä vakuussaamisista, joihin vaikutti hyödykemarkkinahintojen lasku. Nettovakuussaamiset olivat 1,1 miljardia euroa vuoden 2023 ensimmäisen vuosineljänneksen lopussa.

Oma pääoma

Oma pääoma oli 9 793 miljoonaa euroa (7 737 milj. euroa vuoden 2022 lopussa). Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma oli 9 724 miljoonaa euroa (7 670 milj. euroa vuoden 2022 lopussa). Pääoman kasvu joulukuuhun 2022 verrattuna liittyi pääasiassa entistä parempaan kauden voittoon (565 milj. euroa) ja kassavirran suojausten käypään arvoon arvostamiseen (1 584 milj. euroa). Osinko vuodelta 2022 oli 0,91 euroa osakkeelta, yhteensä 817 miljoonaa euroa. Yhtiökokous hyväksyi osingon 13.4.2023. Osinkoa ei ole esitetty velkana tässä osavuositarkastuksessa.

Rahoitus

Erittäin voimakkaasti heiluvat hyödykkeiden hinnat vakaantuivat vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen aikana. Hintojen laskun ja siihen liittyvien käteisvakuuksien vapautumisen sekä vuonna 2022 toteutettujen ennaltaehkäisevien rahoitustoimien seurauksena konsernin taloudellinen asema on vakaa. Maaliskuun lopussa rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen suhde jatkuvissa toiminnoissa oli 0,3 eli erittäin matala. Vastaava suhde ilman Venäjää oli 0,4.

Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen lopussa rahoitusnettovelka oli 794 (1 084) miljoonaa euroa. Fortumin korolliset velat olivat 6 167 (7 785) miljoonaa euroa ja likvidit varat 3 729 (3 919) miljoonaa euroa. Korolliset velat ilman Venäjää olivat 5 989 (7 581) miljoonaa euroa ja likvidit varat ilman Venäjää 3 445 (3 672) miljoonaa euroa.

Tammikuussa Fortum maksoi takaisin nostamansa 600 miljoonaa euroa likviditeettivalmiusluottolimiitistä. Helmikuussa maksettiin takaisin erääntyvä 1 000 miljoonan euron joukkovelkakirjalaina. Maaliskuussa Fortum maksoi takaisin nostamansa 350 miljoonaa euroa Suomen valtion myöntämästä siltarahoituslainasta ja peruutti tämän 2 350 miljoonan euron siltarahoitusjärjestelyn kokonaan. Takaisinlainaus ydinjätehuoltorahastosta oli yhteensä 951 miljoonaa euroa 33 miljoonan euron noston jälkeen.

Lyhytaikaiset lainat olivat 2 425 miljoonaa euroa sisältäen pitkäaikaisten lainojen 613 miljoonan euron lyhytaikaisen osuuden. Lyhytaikaiset lainat 1 811 miljoonaa euroa sisältävät 500 miljoonaa euroa nostettua likviditeettivalmiusluottolimiittia, 626 miljoonaa euroa vakuusjärjestelyvelkaa ja 682 miljoonaa euroa yritystodistusvelkaa. Ensimmäisen vuosineljänneksen lopussa Fortumilla oli 1,0 miljardia euroa lainaa, jonka takaisinmaksua on mahdollisuus jatkaa yhdellä vuodella (jatko-optio) vuoteen 2024 (liite 13).

Ensimmäisen neljänneksen lopussa Fortumilla oli 5 800 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottolimiittejä, jotka koostuvat 2 600 miljoonan euron likviditeettivalmiusluottolimiitistä (erääntyy kesäkuussa 2023 sisältäen Fortumin 6+6 kuukauden jatko-optiot), 2 400 miljoonan euron valmiusluottolimiitistä (erääntyy kesäkuussa 2025 sisältäen lainanantajien 1+1 vuoden jatko-optiot) ja 800 miljoonan euron kahdenvälisestä valmiusluottolimiitistä (erääntyy joulukuussa 2023). Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimiittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

S&P Global Ratings vahvisti 9.3.2023 Fortumin pitkän aikavälin luottoluokituksen tasolle BBB ja muutti näkymän negatiivisesta vakaaksi.

Fitch Ratings vahvisti 21.3.2023 Fortumin pitkän aikavälin luottoluokituksen tasolle BBB ja muutti näkymän negatiivisesta vakaaksi.

Segmenttikatsaukset

Generation

Generation-segmentti vastaa Fortumin sähköntuotannosta pääasiassa Pohjoismaissa. Segmenttiin kuuluu hiilidioksidivapaa vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoimatuotanto sekä kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoiminta sekä hiilidioksidipäästöjen vähentämisen lämpöliiketoiminnassa. Generation-segmentti vastaa myös suojausista ja arvonluonnista sekä sähkön fyysisillä että finanssimarkkinoilla sekä suurista teollisuusasiakkuuksista vauhdittaen teollisuuden dekarbonisaatiota suuressa mittakaavassa. Lisäksi segmentti kehittää uusiutuvan energiatuotannon ja puhtaan vedyn osaamista ja projekteja.

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Liikevaihto	1 429	985	4 465	4 908
- sähkönmyynti	1 245	721	3 802	4 326
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	944	497	2 461	2 908
- lämmönmyynti	172	236	499	436
- muu myynti	12	29	163	147
Liikevoitto	1 049	312	2 128	2 865
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta**	23	-54	-178	-102
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	90	50	316	357
Henkilöstön lukumäärä	1 676	2 025	1 660	

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	767	374	1 876	2 268
Liikevoitto	723	307	1 629	2 044
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta**	10	10	-34	-33
Sidotun pääoman tuotto, %			23,2	29,8
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	7 042	6 849	6 597	

* Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi- ja ydinvoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

** Voimalaitokset rakennetaan usein yhdessä muiden energiantuottajien kanssa, ja omistajat ostavat sähköntuotannon hinnalla, joka vastaa tuotannon kustannuksia. Osuus tuloksesta koostuu pääasiassa IFRS-oikaisista (esim. ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen kirjanpidosta) ja poistojen kirjaamisesta alkuperäisistä kauppahinnan kohdistuksista konsernin taseessa (liite 18 vuoden 2022 tilinpäätöksessä).

Sähköntuotanto energialähteittäin

TWh	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Vesivoima, Pohjoismaat	5,0	5,4	19,1	18,7
Ydinvoima, Pohjoismaat	6,5	6,3	23,4	23,6
CHP ja lauhdevoima*	0,4	0,4	1,5	1,6
Yhteensä	11,9	12,1	44,1	43,9

* CHP- ja lauhdevoimatuotanto Suomessa, Puolassa ja Norjassa. Vertailukauteen 2022 sisältyy norjalaisen kaukolämpöyhtiön Fortum Oslo Varmen tuotantovolyymit. 50 %:n omistusosuus yhtiöstä myytiin vuoden 2022 toisella vuosineljänneksellä.

Myyntivolyymit

TWh	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti, Pohjoismaat	14,0	14,0	51,7	51,7
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	11,1	11,3	41,1	40,9
Sähkönmyynti, Muut	0,8	0,8	3,1	3,1
Lämmönmyynti, Pohjoismaat	0,8	1,6	3,1	2,4
Lämmönmyynti, Muut	1,5	1,5	3,5	3,5

* Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi- ja ydinvoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

Saavutettu sähkönhinta

EUR/MWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa*	85,2	44,1	59,9	71,1

* Generation-segmentin sähkön tukkuhinta sisältää vesi- ja ydinvoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

Tammi-maaliskuu 2023

Generation-segmentin kokonaissähköntuotanto Pohjoismaissa pysyi samalla tasolla kuin vuoden 2022 vertailukaudella. Vesivoiman tuotanto laski hieman, koska vesivarannot olivat pienemmät edellisvuoteen verrattuna. Ydinvoiman tuotantomäärät kasvoivat jonkin verran TVO:n Olkiluodon kolmannen ydinvoimalaitosyksikön (OL3) koekäytön seurauksena. Segmentin yleinen toiminnallinen tulos ja ydinvoimatuotannon käyttökerroin pysyivät hyvällä tasolla. Kokonaissähköntuotannosta 99 % oli hiilidioksidipäästötöntä.

Saavutettu sähkönhinta nousi 41,1 euroa/MWh eli 93 % ja oli 85,2 euroa/MWh. Korkeampi suojaushinta oli keskeisin syy saavutetun sähkönhinnan nousuun. Fyysinen optimointi pysyi samalla korkealla tasolla kuin vuoden 2022 vertailukaudella ja edellisillä neljänneksillä. Vaikka sähkön spot-hinta laski 10 % Generation-segmentin sähköntuotantoalueilla, melko korkeilla suojaustasoilla ja korkeammalla suojaushinnalla oli suurempi vaikutus saavutettuun sähkönhintaan kuin spot-hintojen negatiivisella kehityksellä. Suojaus vaimensi SE2-alueen hintaeron vaikutusta vuoden 2022 vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.

Vertailukelpoisen liikevoiton 136 %:n kasvu oli seurausta sähköntuotantotoiminnan korkeammasta saavutetusta sähkönhinnasta, jonka vaikutusta vesivoiman tuotantomäärien lasku tasoitti vain vähän (liite 3). Kaukolämpöliiketoiminnan tulokseen vaikuttivat positiivisesti korkeammat spot-hinnat ja lämmön hinnat, joiden vaikutuksen kumosivat polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien korkeammat hinnat sekä noin 30 miljoonan euron negatiivinen vaikutus, joka johtui 50 %:n omistusosuuden myynnistä norjalaisessa kaukolämpöyhtiössä Fortum Oslo Varmessa vuoden 2022 toisella neljänneksellä (liite 3).

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli 326 (4) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon pääasiassa suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutoksen seurauksena (liite 3).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 10 (10) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 7).

Suomen hallitus myönsi 16.2.2023 uuden käyttöluvan Fortumin Loviisan ydinvoimalaitoksen molemmille yksikölle vuoden 2050 loppuun saakka. Lupakauden aikana voimalaitoksen odotetaan tuottavan jopa 170 terawattituntia päästötöntä sähköä. Toiminnan jatkamiseen ja käyttöä pidetään liittyvät investoinnit vuoteen 2050 mennessä nousevat arviolta miljardiin euroon. Viiden viime vuoden aikana Fortum on jo investoinut noin 300 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.

Valtioneuvosto myönsi 30.3.2023 uuden käyttöluvan Fortumin Loviisan ydinvoimalaitoksen matala- ja keskiaktiivisen jätteen loppusijoituslaitokselle vuoden 2090 loppuun saakka. Voimalaitosalueen 110 metrin syvyydessä sijaitseva loppusijoituslaitos on ollut käytössä vuodesta 1998. Loviisan voimalaitoksella syntyvä käytetty polttoaine tullaan loppusijoittamaan Fortumin ja TVO:n yhteisesti omistamaan Posivan käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitustilaan.

Säännöllinen sähköntuotanto TVO:n kolmannessa Olkiluodon ydinvoimalaitosyksikössä (OL3) alkoi koekäyttövaiheen jälkeen 16.4.2023, ja laitoksen kaupallinen toiminta alkoi 1.5.2023. OL3:n kokonaiskapasiteetti on noin 1 600 MW, ja voimalaitos tuottaa noin 14 % Suomen kokonaissähkökulutuksesta (liite 14). Vuonna 2023 Fortumin osuuden OL3:n säännöllisestä sähköntuotannosta odotetaan olevan noin 2 TWh.

Fortum käynnisti lokakuussa 2022 kaksivuotisen selvityksen uuden ydinvoiman edellytyksistä Suomessa ja Ruotsissa. Fortum kartoittaa sekä pieniydinvoimaloiden (small modular reactors, SMR) että perinteisten suurten reaktoreiden kaupallisia, teknologisia ja yhteiskunnallisia vaatimuksia. Tarkastelua tehdään myös poliittisella, lainsäädännöllisellä ja sääntelyn tasolla. Ydinvoima-alan tulevaisuuden hankkeet toteutetaan todennäköisimmin erilaisilla yhteistyöjärjestelyillä. Selvityksessä tutkitaan myös palvelujen liiketoimintamahdollisuuksia uusille hankkeille Euroopassa sekä vedyn teollisen käytön osalta. Selvitys on esimerkki siitä, miten Fortumin strategiset painopisteet edistävät teollisuuden hiilestä irtautumista ja miten yhtiö pyrkii löytämään ratkaisuja, joiden avulla strategiset asiakkaat voivat pienentää hiilijalanjälkeään. Fortum on ilmoittanut tutkivansa yhteistyömahdollisuuksia ydinvoiman osalta suomalaisen energiayhtiön Helenin, ranskalaisen Electricité de Francen (EDF), ruotsalaisen Kärnfull Next AB:n,

brittiläisen Rolls-Royce SMR:n ja ruostumatonta terästä tuottavan suomalaisen Outokummun kanssa. Mahdolliset investointipäätökset tehdään myöhemmin.

Consumer Solutions

Consumer Solutions vastaa energiaratkaisujen tarjoamisesta kuluttajille sekä pienille ja keskisuurille yrityksille pääasiassa Pohjoismaissa ja Puolassa. Fortum on Pohjoismaiden suurin eri sähkötuotteiden tarjoaja yli 2 miljoonalla asiakkaallaan. Consumer Solutions tarjoaa sähköä ja siihen liittyviä lisäarvo- ja digitaalisia palveluja pääasiassa vähittäismyyntiasiakkaille.

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Liikevaihto	1 384	1 168	4 578	4 794
- sähkönmyynti	1 197	977	4 026	4 246
- kaasunmyynti	153	136	392	409
- muu myynti	34	55	161	140
Liikevoitto	-249	192	-149	-590
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	20	16	71	75
Henkilöstön lukumäärä	1 196	1 185	1 179	

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	24	54	173	143
Liikevoitto	6	35	97	69
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	892	1 001	1 365	

Myyntivolyymit

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Sähkö	9,8	9,4	29,6	30,0
Kaasu*	1,6	1,7	4,8	4,7

* Ei sisällä tukkumyyntiä.

Asiakkaiden määrä

Tuhatta*	31.3.2023	31.12.2022
Sähkö	2 170	2 130
E-mobility**	70	70
Kaasu	40	40
Yhteensä	2 280	2 240

* Pyöristettynä lähimpään 10 000:een.

** Mitattuna keskimääräisenä neljännesvuoden maksavina asiakkaina.

Tammi-maaliskuu 2023

Sähkönmyynti kasvoi 4 %, mutta kaasun myyntimäärä Puolassa pieneni 6 %. Korkeat sähkön ja kaasun hinnat heikensivät edelleen kysyntää, kun kuluttajat pienensivät aktiivisesti energiankulutustaan ja siirsivät kulutusta huipputuntien ulkopuolelle. Kokonaismyyntituotto kasvoi 18 %, kun sähkön ja kaasun hinnat nousivat merkittävästi Pohjoismaissa ja Puolassa.

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 29 miljoonaa euroa ja oli 6 miljoonaa euroa. Lasku johtui pääasiassa pienemmistä myyntikatteista. Sähkön myyntikatteiden pieneneminen johtui pääasiassa asiakaskannan pienenemisestä tietyissä suojatuissa tuotteissa, erittäin voimakkaasti heiluvien ja korkeiden markkinahintojen seurauksena. Vertailukelpoiseen liikevoittoon vaikutti negatiivisesti myös Puolan hallituksen asettama hintakatto loppukäyttäjille vuonna 2023.

Negatiivisesta tulosvaikutuksesta huolimatta asiakasmäärä kasvoi noin 40 000 asiakkaalla vuoden 2022 neljanteen neljännekseen verrattuna, ja yleinen asiakastyytyvyys ja suositteluasteet paranivat edelleen. Asiakasmäärä oli alimmillaan vuoden 2022 kolmannella neljänneksellä.

Fortum laajensi edelleen tuotevalikoimaansa asiakastarpeiden mukaisesti auttaakseen asiakkaitaan selviytymään ennennäkemättömän korkeista ja heiluvista sähköhinnoista poikkeuksellisessa markkinatilanteessa. Fortum tarjoaa edelleen neuvoja sähkön säästämiseen sekä kannustaa älykkääseen kulutukseen ja siirtämään kulutusta pois huipputunneilta, mikä tukee energiajärjestelmää. Lisäksi Fortum antaa asiakkaille tukea laskujen aktiivisempaan hallintaan ja tarjoaa joustavia maksusuunnitelmia.

Muut toiminnot

Muut toiminnot -segmentti sisältää Circular Solutions -liiketoiminnan, joka vastaa Fortumin kierrätys- ja jätehuoltolaitosten käytöstä, ylläpidosta ja kehittämisestä sekä turbiini- ja generaattoripalveluista ja biopohjaisista ratkaisuista. Muut toiminnot -segmenttiin kuuluvat myös Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoiminnot ja konsernijohto.

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Liikevaihto	136	137	589	588
- sähkönmyynti	3	4	24	24
- lämmönmyynti	9	10	28	27
- jätteiden käsittelyn myynti	53	51	219	221
- muu myynti	70	72	318	316
Liikevoitto	-31	-23	-13	-20
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-1	-1	-7	-6
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	23	16	111	118
Henkilöstön lukumäärä	2 193	1 987	2 149	

milj. euroa	I/2023	I/2022 oikaistu	2022 oikaistu	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	-10	7	-23	-40
Liikevoitto	-31	-16	-116	-131
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-1	-1	-7	-6

Tammi–maaliskuu 2023

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 15 miljoonaa euroa ja oli -31 miljoonaa euroa. Lasku johtui pääasiassa Circular Solutions -liiketoiminnan rakennemuutoksista vertailukaudella sekä odottamattomista käyttökatekatsista Nyborgin polttolaitoksessa Tanskassa.

Russia

Russia-segmentti koostuu sähkön ja lämmön tuotannosta ja myynnistä Venäjällä. Segmentti sisältää Fortumin kokonaan omistamat voimalaitokset sekä yhteisyritykset uusiutuvan sähköntuotannon rakentamiseen ja sähkön- ja lämmönmyyntiin sekä yli 29 %:n omistusosuuden osakkuusyhtiö TGC-1:ssä. Yhteisyritykset ja osakkuusyhtiö yhdistellään pääomaosuusmenetelmällä.

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Liikevaihto	287	223	1 031	1 095
- sähkönmyynti	218	177	856	897
- lämmönmyynti	61	43	156	174
- muu myynti	8	3	19	24
Liikevoitto	86	-234	-689	-369
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	26	-159	-443	-258
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	17	11	62	68
Henkilöstön lukumäärä	2 719	2 744	2 724	

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	109	92	411	428
Liikevoitto	86	61	260	285
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	26	13	30	43
Sidotun pääoman tuotto, %			11,3	13,7
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	1 595	1 970	1 691	

Russia-segmentin sähkön- ja lämmöntuotanto

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto Venäjällä	7,8	8,3	28,6	28,1
Lämmöntuotanto Venäjällä	6,1	6,2	15,7	15,6

Venäjän Ukrainaan kohdistaman hyökkäyksen seurauksena Fortum ilmoitti toukokuussa 2022 päättäneensä poistua Venäjän markkinoilta.

Fortumin tytäryhtiön PAO Fortumin (Fortum JSC) omaisuus otettiin viranomaisten hallintaan presidentin asetuksen mukaisesti Venäjällä 25.4.2023. Asetuksen nojalla viranomaiset voivat väliaikaisesti hallita tiettyjen ulkomaisten yhtiöiden omaisuutta. PAO Fortum ilmoitti 26.4.2023, että yhtiön hallitus oli vaihtanut yhtiön toimitusjohtajan.

Presidentin asetuksen seurauksena Venäjän viranomaiset ottivat haltuun Fortumin omistukset Venäjällä. Määräysvallan arvioinnin perusteella Fortum on menettänyt Venäjän toimintonsa määräysvallan ja Russia-segmentin konsolidointi päättyy vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Lisätietoja on kohdassa "Katsauskauden jälkeiset tapahtumat".

Tammi-maaliskuu 2023

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 41 %. Nyagan 2 -yksikön CSA-maksujen päättymisellä oli pienempi vaikutus kuin korkeammilla lämpötariffeilla, saatavien tehokkaammalla perinnällä, kapasiteettihintojen nousulla ja Venäjän ruplan kurssimuutoksen positiivisella vaikutuksella (18 milj. euroa).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 26 (13) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 7).

Lisätietoja on liitteissä 4 ja 11.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 150 (92) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 138 (80) 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	Sähkön- tuotanto- kapasiteetti, MW	Lämmön- tuotanto- kapasiteetti, MW	Toimitus alkoi/alkaa	Viimeisin tiedote
Generation					
Pjelax-Böle ja Kristinestad Norr, Suomi	Tuuli	380		II/2024	22.12.2021
Loviisa, Suomi	Ydinvoima	Käyttöiän jatkaminen			16.2.2023

Generation

Fortum ilmoitti 3.3.2021 merkittävästä investoinnista patoturvallisuuteen Ruotsissa, jossa yhtiö investoi yli 450 miljoonaa kruunua (noin 44 milj. euroa) satavuotiaan Forshuvudin vesivoimalaitoksen laajoihin parannustöihin vuosina 2021–2025. Investointi varmistaa voimalaitoksen turvallisen käytön uusiutuvan sähkön tuottajana ja tasapainottaa sääriippuvaisempaa sähköntuotantoa.

Fortum ilmoitti 22.12.2021 päättäneensä rakentaa 380 megawatin Pjelax-Bölen ja Kristinestad Norrin tuulipuistot Närpiöön ja Kristiinankaupunkiin yhteistyössä energiyhtiö Helen Oy:n kanssa. Rakentaminen alkoi tammikuussa 2022, ja tuulipuistot arvioidaan otettavan käyttöön viimeistään vuoden 2024 toisella neljänneksellä. Fortumin enemmistöosuus hankkeesta on 60 % ja Helenin vähemmistöosuus 40 %. Fortum yhdistelee investoinnin taseeseensa. Hankkeiden 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 molemmille yksikölle vuoden 2050 loppuun saakka. Lupakauden aikana voimalaitoksen odotetaan tuottavan jopa 170 terawattituntia päästötöntä sähköä. Toiminnan jatkamiseen ja käyttöiän pidentämiseen liittyvät investoinnit vuoteen 2050 mennessä nousevat arviolta miljardiin euroon. Viiden viime vuoden aikana Fortum on jo investoinut noin 300 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.

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. 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.

Fortum ilmoitti joulukuussa 2022, että yhtiön uuden akkumateriaalien kierrätyslaitoksen rakennustyöt ja vaihteelliset käyttöönottokokeet Suomessa oli saatu päätökseen suunnitelmien mukaisesti. Kesäkuussa 2021 Fortum teki päätöksen investoida litiumakkujen kierrätyskapasiteettinsa laajentamiseen rakentamalla hydrometallurgisen kierrätyslaitoksen Harjavaltaan. Investoinnin arvo on noin 30 miljoonaa euroa. Investointi kasvattaa Fortumin hydrometallurgista kierrätyskapasiteettia ja mahdollistaa akkukemikaalien tuotannon. Fortum ilmoitti 27.4.2023, että hydrometallurgisen akkumateriaalien kierrätyslaitoksen kaupallinen toiminta oli alkanut.

Toiminta- ja sääntely-ympäristö

Euroopan sähkömarkkinat

Talven aikana hinnat olivat historiallisen korkeat ja epävarmuus suurta Euroopan markkinoilla, joilla oli kuitenkin valmistauduttu hyvin toimintaan epävakassa ympäristössä. Vuosi 2022 oli turbulenti energiasektorilla, mutta sen jälkeen kaasuvarastot täyttyivät ja energian kysyntä väheni merkittävästi. Joulukuun alku oli kylmä, mutta talvesta tuli leuto ja tuulinen, mikä alensi merkittävästi kaasun, hiilen ja sähkön hintoja. Pohjoismaissa Olkiluoto 3:n käynnistyminen monien viivästysten jälkeen sekä nopeasti kasvava tuulivoimakapasiteetti loivat lisää luottamusta hintaympäristön normalisoitumiseen. Euroopan energiakriisi ei ehkä ole vielä ohi, kun tarkastellaan kaasumarkkinoiden perustekijöitä, mutta talvesta selviytyminen oli ehdottomasti tärkeä virstanpylväs matkalla kohti energian toimitusvarmuutta Euroopassa.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin sähköä 110 (112) TWh vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä. Sähkön kysyntä oli selvästi viiden vuoden keskiarvon alapuolella, kun lämpötilat olivat leutoja ja kysyntä laski eri kysyntäsegmenteissä aktiivisten hintatoimien seurauksena.

Alustavien tilastotietojen mukaan sähkönkulutus keskisessä Länsi-Euroopassa (Saksa, Ranska, Itävalta, Sveitsi, Belgia ja Alankomaat) vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä oli 345 (369) TWh. Sähkön kysyntä Manner-Euroopassa oli alle viiden vuoden keskiarvon. Tähänkin vaikuttivat leudot lämpötilat ja energian säästäminen.

Ensimmäisen neljänneksen alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 79 TWh eli 5 TWh alle pitkän aikavälin keskiarvon ja 6 TWh edellisvuotta suuremmat. Sekä vesivoiman tulovirtaama että vesivoiman tuotanto olivat hieman normaalitason alapuolella. Neljänneksen lopussa vesivarannot olivat 38 TWh, mikä on 3 TWh pitkän aikavälin keskiarvon alapuolella ja 3 TWh edellisvuotta enemmän.

Ensimmäisellä neljänneksellä sähköhinnat laskivat edellisten neljännesten korkealta tasolta. Sähkön keskimääräinen systeemi hinta Nord Poolissa oli 85,2 (110,0) euroa/MWh. Keskimääräinen sähkön alue hinta oli 77,6 (91,8) euroa/MWh Suomessa ja 76,1 (99,9) euroa/MWh SE3-alueella Ruotsissa (Tukholma). Ruotsin SE2-alueella (Sundsvall) keskimääräinen alue hinta oli 53,4 (24,8) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta ensimmäisellä neljänneksellä oli 115,8 (184,6) euroa/MWh.

Toukokuun alussa Pohjoismainen sähkön termiini hinta Nasdaq Commodities -markkinapaikalla oli noin 60 euroa/MWh loppuvuodelle 2023 ja noin 70 euroa/MWh vuodelle 2024. Pohjoismaiden vesivarannot olivat 32 TWh eli noin 5 TWh pitkän ajan keskiarvon alapuolella ja 3 TWh enemmän kuin vuotta aiemmin. Saksassa sähkön termiini hinta oli noin 116 euroa/MWh loppuvuodelle 2023 ja noin 148 euroa/MWh vuodelle 2024.

Euroopan hyödykemarkkinat

Kaasun kysyntä keskisessä Länsi-Euroopassa oli 621 (705) TWh ensimmäisellä neljänneksellä. Keski Länsi-Euroopan kaasun varastotilat laskivat neljänneksen alusta (532 TWh) neljänneksen loppuun (346 TWh), jolloin ne olivat 207 TWh suuremmat kuin vuotta aiemmin ja 153 TWh suuremmat kuin viiden vuoden keskiarvo (2018–2022).

Kaasun keskimääräinen front month -hintaa (TTF) ensimmäisellä neljänneksellä oli 53 (101) euroa/MWh. Vuoden 2024 termiini hinta laski neljänneksen aikana ja oli 57 euroa/MWh neljänneksen lopussa (78 euroa/MWh neljänneksen alussa) eli 10 euroa/MWh korkeampi kuin vuotta aiemmin.

Päästöoikeuksien (EUA) markkinoilla hinta nousi ensimmäisen neljänneksen aikana ja oli 92 euroa/tonni neljänneksen lopussa (86 euroa/tonni neljänneksen alussa) eli 15 euroa/tonni korkeampi kuin vuotta aiemmin.

Hiilen termiini hinta (ICE Rotterdam) vuodelle 2024 laski neljänneksen alusta (173 dollaria/tonni) neljänneksen loppuun (143 dollaria/tonni), jolloin se oli 16 dollaria/tonni korkeampi kuin vuotta aiemmin.

Toukokuun alussa kaasun TTF-termiini hinta oli 44 euroa/MWh loppuvuodelle 2023. EUA-termiini hinta vuodelle 2023 oli tasolla 86 euroa/tonni. Hiilen termiini hinta (ICE Rotterdam) loppuvuodelle 2023 oli 123 dollaria/tonni.

Sääntely-ympäristö

Sähkömarkkinoiden rakennetta koskeva ehdotus

Maaliskuun puolivälissä EU:n komissio esitti sähkömarkkinoiden kehittämistä koskevan ehdotuksen, jonka tarkoituksena on ylläpitää toimivia lyhyen aikavälin markkinoita ja täydentää niitä riskien vähentämistä koskevilla, joita ovat vapaaehtoiset sähköhankintasopimukset (PPA) ja hinnanosopimukset (CfD). Fortum suhtautuu myönteisesti tähän käytännönläheiseen ja markkinoiden kehitystä edistävään ehdotukseen, koska pitkän aikavälin toimet ovat välttämättömiä yhteiskunnan sähköistämiseksi ja teollisuuden päästöjen vähentämiseksi Pohjoismaissa. Myönteistä on myös se, että ehdotuksessa vahvistetaan marginaalihinnoittelu sähkön hinnanmuodostuksen perustaksi. Fortumin näkemyksen mukaan sähköhankintasopimusten (joilla on valtion takaus), teknologianeutraalien hinnanosopimusten ja kapasiteettimekanismien (CRM) tulisi olla osa välineistöä. Investointien tulisi mieluiten olla markkinapohjaisia, ja työkalut olisi valittava niin, että niillä on mahdollisimman vähän markkinaa vääristäviä vaikutuksia. Ehdotusta koskeva keskustelu jäsenvaltioiden välillä on edennyt odotettua hitaammin, ja yhteisen kannan löytäminen Ruotsin EU-puheenjohtajakaudella ei ole varmaa. Euroopan parlamentin odotetaan viimeistelevän näkemyksensä alkusyksystä.

Eurooppalaisen sähkömarkkinan kehittämistä koskevan prosessin lisäksi Ruotsin hallitus jatkaa selvityksiä alueellisista kapasiteettimarkkinoista. Ruotsin siirtoverkonhaltija Svenska Kraftnät julkaisi 3.4.2023 korkean tason raportin, jossa hahmotellaan kansallisten kapasiteettimarkkinoiden perustekijöitä investointien turvaamiseksi sekä olemassa olevaan että uuteen sähköntuotantokapasiteettiin. Mekanismi on suunniteltu täyttämään Ruotsin äskettäin hyväksymä luotettavuusstandardi ("tehovajeen odotusarvo" enintään 1 tunti) sekä ohjaamaan investointeja uuteen tuotantokapasiteettiin, jotta voidaan saavuttaa hallituksen kunnianhimoiset sähköistymisen tavoitteet (vähintään 300 TWh vuoteen 2045 mennessä). Alustavan aikataulun mukaan kapasiteettiuhutokauppojen ensimmäinen kierros voitaisiin järjestää noin neljän vuoden kuluttua ja ensimmäinen toimitus noin kahdeksan vuoden kuluttua. Fortum tukee Svenska Kraftnätin näkemystä.

Nettonollateollisuutta koskeva säädös

EU:n komissio esitti 16.3.2023 nettonollateollisuutta koskevan säädöksen (Net Zero Industrial Act, NZIA) vastauksena Yhdysvaltojen Inflation Reduction Act -lakiin, jonka tavoitteena on tarjota merkittäviä kannustimia Yhdysvalloissa toimiville uusiutuvan energian tuottajille ja kehittäjille. NZIA-säädösehdotus koskee valmistavaa teollisuutta, ja siinä asetetaan tavoitteita kahdeksan strategisen nettonollateknologian käyttöönotolle, jotta voidaan täyttää vähintään 40 % EU:n käyttöönototarpeista vuoteen 2030 mennessä. Ehdotuksessa teknologiat jaetaan kahteen luokkaan sääntelyn hyötyjen osalta. "Toisen tason" nettonollateknologiat hyötyvät vain yksinkertaisemmista lupamenettelyistä, mutta strategisissa nettonollateknologioissa lupien aikataulut ovat tiukemmat ja tarjolla on neuvontaa kohdennetulta rahoituksen alaryhmältä Net-Zero Europe -alustalla. Edistykselliset ydinteknologiat, joissa polttoainekierron jätteet ovat vähäisiä, sekä pienet modulaariset reaktorit ja vesivoima sisältyvät tällä hetkellä "toiseen tasoon".

Ehdotusluonnosta koskeva konsultaatio on avoinna kesäkuuhun saakka, mutta lainsäädäntötyö on jo aloitettu Euroopan parlamentissa ja EU:n neuvostossa. Fortum toimittaa vastauksen konsultaatioon.

Fit for 55 -lainsäädäntö valmistui – vaikutukset sähköistykseen ja teollisuuden hiilidioksidipäästöjen vähentämiseen

EU:n Fit for 55 -lainsäädännön tärkeimmät osat on saatu äskettäin valmiiksi. EU:n toimielimet pääsivät joulukuussa 2022 alustavaan sopimukseen päästökauppadirektiivin uudistuksesta ja hiilirajamekanismista. Euroopan parlamentti hyväksyi lopullisen lainsäädännön 18.3.2023 ja ja EU:n neuvosto 25.4.2023. Uudistettu päästökaupparjestelmä nostaa järjestelmän tavoitetasoa ja laajentaa sen soveltamisalaa merkittävästi. Uudistettu päästökaupparjestelmä vastaa suurelta osin Fortumin ensisijaisia tavoitteita.

Maaliskuun lopussa päästiin myös alustavaan sopimukseen uusiutuvan energian direktiivin (RED III) tarkistamisesta, kun Euroopan parlamentti ja EU:n neuvosto sopivat EU:n sitovan uusiutuvan energian tavoitteen nostamisesta 42,5 %:iin vuoteen 2030 mennessä. Direktiivissä asetetaan myös erilaisia alatavoitteita uusiutuvan energian ja vedyn käytölle teollisuudessa, liikenteessä ja rakennusallalla.

EU:n neuvosto ja parlamentti pääsivät maaliskuun 2023 alussa poliittiseen ennakkosopimukseen energiategokkuusdirektiivin uudistuksen sisällöstä. EU:n sitovana yhteisenä tavoitteena on energian loppukulutuksen vähentäminen 11,7 %:lla vuoteen 2030 verrattuna vuoden 2020 viiteskenaarioon. Tämä tavoite jaetaan jäsenvaltioille. Vastaava primäärienergian kulutuksen vähennystavoite on ohjeellinen sekä EU:n että jäsenvaltioiden osalta.

Kansallisia tavoitteita ehdotetaan seuraavissa kansallisissa energia- ja ilmastosuunnitelmissa vuosina 2023–2024. Päätös vähentää energian loppukulutusta ei tue kansallisia päästövähennystavoitteita, jossa sähköistyminen on keskeistä, eikä tavoitteita, jotka koskevat teollisuuden päästöjen vähentämistä puhtaan vedyn avulla. Hiilen tai kaasun käytön korvaaminen vedyllä teollisuudessa vähentää kuitenkin primäärienergian kulutusta ja voi siten mahdollistaa tavoitteiden saavuttamisen. Energiatohokkuustavoitteiden vaikutusta vedyn muuhun käyttöön (uudet teollisuudenalat ja vienti) on vielä selvennettävä.

EU:n komission delegoitu säädös vihreän vedyn tuotannosta – vaikutukset Suomeen ja Ruotsiin

Kauan odotetut vihreää vetyä koskevat delegoidut säädökset julkaistiin 13.2.2023. Uusiutuvan energian direktiivin yhteydessä julkaistuissa säännöissä esitetään perusteet sen määrittämiseksi, milloin sähköä vihreän vedyn (RFNBO) tuotantoa varten voidaan pitää täysin uusiutuvana. Kriteereissä asetetaan tiukat säännöt lisäisydestä, väliaikaisuudesta ja maantieteellisestä korrelaatiosta vihreiden vetyhankkeiden osalta. Sääntöjä sovelletaan myös Pohjoismaihin, mutta Pohjoismaille on myönnetty joitakin poikkeuksia uusiutuvien energialähteiden suuren osuuden ja sähkön alhaisen päästöintensiteetin vuoksi. Ruotsissa ja Suomessa hankkeiden kehittäjät eivät kuulu lisäisyyskriteerin piiriin, ja ne voivat hyödyntää olemassa olevaa uusiutuvan energian kapasiteettia. Ruotsin pohjoisosassa, jossa uusiutuvan energian osuus on yli 90 % kaikesta sähköntuotannosta, hankkeiden kehittäjille myönnetään poikkeuksia kaikista säännöistä.

EU:n lainsäätäjillä on 13.6.2023 saakka aikaa tarkastella säädöksiä ilman mahdollisuutta muuttaa niiden sisältöä. Virallinen hyväksyntä annetaan pian sen jälkeen. Fortum on suhtautunut varauksellisesti liian rajoittaviin sääntöihin vihreän vedyn tuotannossa, ja yhtiö suhtautuu myönteisesti poikkeuksiin, joita voidaan soveltaa Pohjoismaissa.

Suomen eduskuntavaalien tulos ja vaikutukset energiapolitiikkaan

Suomen eduskuntavaalit 2.4.2023 johtivat selkeään poliittiseen suunnanmuutokseen: oikeistolaiset konservatiivipuolueet voittivat ja keskusta-vasemmiston puolueet hävisivät. Kokoomuksen puheenjohtaja aloitti hallitusneuvottelut, ja uuden hallituksen odotetaan astuvan virkaan toukokuun lopulla ja viimeistään juhannukseen mennessä. Tällä hetkellä oikeistokoalition (kokoomus, perussuomalaiset, ruotsalainen kansanpuolue, kristillisdemokraatit) on ensisijainen vaihtoehto uudeksi hallitukseksi.

Kolmen suurimman puoleen – kokoomus, perussuomalaiset ja sosialidemokraatit – välillä ei ole suuria näkemuseroja energiapolitiikassa. Ydinvoimalle ja uusiutuvalla energialle (tuuli, aurinko) on kaikissa puolueissa laaja poliittinen tuki, mitä pidetään hyvänä ja realistisena lähtökohtana uuden hallituksen energiapolitiikalle. Puolueilla on kuitenkin eriäviä näkemyksiä sähkömarkkinoiden kehittämisestä ja sähkön hintoihin puuttumisesta, ja näin ollen on olemassa riski esimerkiksi siitä, että windfall-veroa jatketaan ja sähkön hintoihin puututaan entistä laajemmin.

Fortum jatkaa tavoitteidensa edistämistä uuden hallitusohjelman osalta.

Ydinvoiman sääntelyn edistyminen Ruotsissa

Ruotsin hallitus jatkaa ydinvoimaa koskevia uudistuksia, joista ilmoitettiin hallituksen sopimuksessa lokakuussa 2022. Ympäristölaki päivitetään kesän jälkeen. Tavoitteena on poistaa kaikki nykyiset reaktoreiden sijoittamista ja lukumäärää koskevat rajoitukset. Hallitus on myös ilmoittanut, että nykyistä energiapolitiikkaa muutetaan kesän jälkeen. Tavoitteena on ollut siirtyä kokonaan uusiutuvaan sähköön vuoteen 2040 mennessä, mutta tavoite muutetaan sataprosenttisesti fossiilittomaan sähköön, mikä tukee ydinvoiman mukaan ottamista. Lisäksi budjettilisäykset ja Ruotsin säteilyturvaviranomaisen uudet rekrytoinnit osoittavat, että viranomainen on valmis käsittelemään mahdollisia uusia reaktoreita koskevia hakemuksia vuodesta 2025 alkaen.

Avaintekijät ja riskit

Fortumin taloudellinen tulos altistuu useille taloudellisille, operatiivisille, strategisille ja vastuullisuuteen liittyville riskeille. Fortum altistuu näille riskeille sekä suoraan että epäsuorasti tytäryhtiöidensä ja osakkuus- ja yhteisyritystensä kautta. Fortumin pääasialliset osakkuus- ja yhteisyritykset ovat Teollisuuden Voima Oyj, Forsmarks Kraftgrupp AB, OKG AB ja Kemijoki Oyj. Lisätietoja on Fortumin Taloudelliset tiedot - julkaisussa.

Venäjän hyökkäys Ukrainaan helmikuussa 2022 on vaikuttanut vakavasti Fortumin nykyisiin ja tuleviin liiketoimintoihin. Osa Fortumin liiketoimintaan haitallisesti vaikuttavista geopoliittisista riskeistä on toteutunut, ja joissakin tapauksissa

riskit ovat edelleen korkealla tasolla sodan seurauksena. Presidentin asetuksen (nro 302, 25.4.2023) seurauksena Venäjän viranomaiset ottivat hallintaan Fortumin omistukset Venäjällä 25.4.2023. Tämän vuoksi Russia-segmentin konsolidointi päättyy, ja Fortum tekee vuoden 2023 toisella neljänneksellä 1,7 miljardin euron alaskirjauksen. Putkikaasun ja muiden polttoaineiden toimitusten puute Venäjältä Eurooppaan voi vaikuttaa pohjoismaisen sähkön hintoihin ja heilahteluun varsinkin kylmän talven tai kaasun toimituslähteiden häiriöiden yhteydessä. Sodan edelleen eskaloitumisella voisi olla vakavia seurauksia, kuten Fortumin toimintamaiden energainfrastruktuuriin kohdistuvan sabotaasin tai suorien hyökkäysten riskin kasvaminen.

Pakotteiden ennakoimattomuus ja Venäjän mahdolliset vastatoimet ovat edelleen merkittävä riski Fortumille. EU, Yhdysvallat ja Britannia ovat toteuttamassa erilaisia Venäjää koskevia pakotteita, jotka kohdistuvat esimerkiksi rahoitus- ja energiasektoriin. Vaikka Venäjän liiketoiminnan määräysvalta on menetetty, sanktoriski säilyy Fortumin muille liiketoiminnoille.

Sähkön tukkuhinnat Pohjoismaissa ovat Fortumin liiketoiminnan tuloksen kannalta tärkeimpiä tekijöitä. Pohjoismaissa sähkön hinnat vaihtelevat merkittävästi lyhyellä ja pitkällä aikavälillä useiden tekijöiden perusteella. Näitä tekijöitä ovat esimerkiksi sääolosuhteet, tuotannon ja siirron katkokset, CO₂-päästöoikeuksien hinnat, hyödykkeiden hinnat sekä tarjonnan ja kysynnän tasapaino. Venäjän hyökkäys Ukrainaan nosti hyödykkeiden hinnat ennätyskorkealle ja lisäsi hintojen heiluntaa entisestään. Tämän seurauksena EU ja sen jäsenvaltiot ovat ottaneet käyttöön väliaikaisia markkinatoimia (kuten hintakatot ja windfall-verot). Nämä markkinatoimet voivat aiheuttaa riskin liiketoiminnan tulokselle, jos niistä tulee pysyviä. Hyödykkeiden hinnat laskivat tammi–maaliskuussa vuoden 2022 loppuun verrattuna, mutta hintojen heilunta pitää hyödykemarkkinat edelleen korkealla tasolla.

Korkeampi arvo yhdistettynä hintojen heilunnan lisääntymiseen on kuitenkin johtanut suurempaan hyödykehintariskiin. Talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku, lämmin sää tai vesitilanne voi johtaa Pohjoismaiden sähkönhintojen merkittävään laskuun, mikä vaikuttaisi negatiivisesti Fortumin tukkusähkön tuotannon tulokseen. Fortum suojaa altistumisensa hyödykkeiden markkinahinnoille ja raportoi sähkön tukkumyyntinsä suojaustasoista ja suojatuista hinnoista neljännesvuosittain. Lisätietoja on kohdassa ”Näkymät”.

Fortumin liiketoiminta on alttiina likviditeetti- ja jälleenrahoitusriskeille ensisijaisesti liiketoiminnan rahoitustarpeen vuoksi, mukaan lukien suojaustoimintaan liittyvät vakuusvaatimukset ja kaupalliseen toimintaan annetut vakuudet. Hyödykejohdannaisten korkeammat hinnat ja kasvanut volatiliiteetti lisäävät vakuusmaksuja selvitysyhteisöille ja selvityspankeille, jotka suoritetaan pääasiassa käteisellä. Fortum pienentää likviditeettiriskiä kahdenvälisillä sopimuksilla johdannaissopimuksilla, joihin ei liity vakuusvaatimusta. Kahdenvälisintä suojaussopimusten lisääntymisestä johtuen, luottoriskin ovat kasvaneet. Koska Fortumin suojaukset ovat enimmäkseen myyntisopimuksia, vastapuoliriski tyyppillisesti kasvaa hintojen laskiessa.

Maaliskuussa 2023 sekä S&P Global Ratings että Fitch vahvistivat Fortumin luottoluokituksen tasolle BBB ja muuttivat näkymät vakaiksi. Luottoluokitusten laskeminen etenkin investment grade -tason alle (BB+ tai alempi) voi laukaista vastapuolten oikeudet vaatia lisää käteis- tai muita vakuuksia. Fortumin tavoitteena on säilyttää vähintään nykyinen BBB:n vakaan investointiluokan luottoluokitus. Fortum seuraa jatkuvasti kaikkea luokituksiin liittyvää kehitystä ja vaihtaa säännöllisesti tietoja luokituslaitosten kanssa.

Fortumin liiketoimintaan kuuluvat energian tuotanto, varastointi ja jakelu sekä toiminnan valvonta ja 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 vastuuta. Näihin liittyvät kustannukset voivat olla korkeat etenkin Fortumin suurimmissa yksiköissä ja hankkeissa.

Ilmastonmuutoksen hillitseminen, siihen sopeutuminen ja siirtyminen vähähiiliseen talouteen ovat olennainen osa Fortumin strategiaa. Uusi strategia sisältää entistä tiukemmat vastuullisuutta ja hiilestä irtautumista koskevat tavoitteet. Tavoitteita on päivitetty niin, että hiilineutraalius on tarkoitus saavuttaa jo vuoteen 2030 mennessä ja hiilestä irtautuminen vuoden 2027 loppuun mennessä. Lisäksi strategiassa on ominaispäästöjä, Science Based Targets -aloitteen 1,5 asteen sitoumusta ja luonnon monimuotoisuutta koskevat tavoitteet. Ilmaston liittyvät riskit jaetaan kahteen luokkaan TCFD:n suositusten mukaisesti; siirtymä- ja fyysisiin riskeihin. Siirtyminen vähähiiliseen talouteen synnyttää useita strategisia ja operatiivisia riskejä, jotka liittyvät energia- ja ilmastopolitiikan ja -sääntelyn muutoksiin, teknologioiden kehittymiseen ja liiketoimintaympäristöön, jossa Fortum toimii. Fyysisiin riskeihin liittyen Fortumin yksiköiden on tunnistettava ja arvioitava omaisuuseriensä sietokyky liittyen erilaisiin akuutteihin ja kroonisiin ilmatoriskeihin IPCC:n mukaisesti ja laadittava sopeutumissuunnitelmat merkittävimmille riskeille. Fortum TCFD:n

virallinen tukija ja ilmastoon liittyvät fyysiset riskit raportoidaan TCFD:n mukaisesti Fortumin Sustainability 2022 -raportissa.

Fortumin riskeistä ja riskienhallintajärjestelmistä on lisätietoja yhtiön Taloudelliset tiedot 2022 julkaisussa.

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 väestön kehityksen) perusteella, mutta siihen vaikuttaa yhä enemmän myös energiaintensiivisen teollisuuden, kuljetusalan ja lämmitysalan hiilestä irtautuminen suoran sähköistämisen ja vihreän vedyn avulla.

Suojaukset

Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen lopussa noin 70 % Generation-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu hintaan 50 euroa/MWh loppuvuodelle 2023 ja noin 45 % hintaan 43 euroa/MWh vuodelle 2024 (vuoden 2022 lopussa 45 % hintaan 42 euroa/MWh vuodelle 2024).

Raportoidut suojausasteet perustuvat Generation-segmentin suojauksiin ja sähköntuotannon ennusteisiin.

Raportoidut suojausasteet voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimenpiteiden mukaan. Suojaukset ovat pääasiassa rahoitussopimuksia, joista suurin osa on listattu Nasdaq Commodities -markkinapaikalla ja joilla käydään kauppaa joko Nasdaq Commodities -markkinapaikalla tai kahdenvälisen vastapuolten kanssa. Likviditeettiriskin hallinnan lisätoimenpiteenä Fortum on vähentänyt altistumistaan Nasdaqin hyödykeporssissa ja lisännyt kahdenvälisen sopimusten osuutta.

Investoinnit

Fortum arvioi investointien ilman yritysostoja ja Russia-segmenttiä olevan noin 700 miljoonaa euroa vuonna 2023. Arvio sisältää vuosittaiset kunnossapitoinvestoinnit, joiden osuuden arvioidaan olevan noin 300 miljoonaa euroa eli alle poistojen tason.

Generation

Generation-segmentin saavutettuun sähkönhintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojausasteet, suojaushinnat, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttakurssivaihtelut. Jos sähköntuotantolähteiden suhteellisten osuuksien muutoksista mahdollisesti johtuvia vaikutuksia (tällä hetkellä noin 45 TWh) ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti Generation-segmentin saavuttamassa sähkön tukkumyyntihinnassa Pohjoismaissa tarkoittaisi noin 45 miljoonan euron muutosta segmentin vuotuisessa vertailukelpoisessa liikevoitossa. Segmentin saavuttama sähkön tukkumyyntihinta sisältää myös lisäarvon, joka saavutetaan vesivoima- ja ydinvoimatuotannon optimoinnilla sekä kaupankäynnin hyödykemarkkinoilla.

Verotus

Vuonna 2023 Fortumin vertailukelpoisen efektiivisen tuloverokannan odotetaan olevan tasolla 20–23 %, kun Venäjän konsolidoinnin päätyminen ja omaisuuserien alaskirjaus sekä Suomen suunniteltu väliaikainen windfall-vero otetaan huomioon ja tasolla 19–21 %, kun windfall-veroa ei oteta huomioon. Vuonna 2024 Fortum arvioi vertailukelpoisen efektiivisen tuloverokannan olevan tasolla 19–21%. Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen verokantaan vaikuttavat kertyvien voittojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla. Verokanta ei sisällä vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä.

Russia-segmentin konsolidoinnin päättymisen ja alaskirjaukset

Presidentin asetuksen (nro 302, 25.4.2023) seurauksena Venäjän viranomaiset ottivat haltuun Fortumin omistukset Venäjällä. Määräysvallan menetyksen seurauksena Russia-segmentin konsolidointi päättyy ja omistukset Venäjällä kirjataan alas kokonaisuudessaan Fortumin vuoden 2023 toisen neljänneksen tuloksessa. Fortum tekee jäljellä olevaa kirjanpitoarvoa vastaavan, noin 1,7 miljardin euron alaskirjauksen, joka vaikuttaa negatiivisesti konsernin omaan pääomaan. Fortumilla on lisäksi konsernin omassa pääomassa noin 1,9 miljardia euroa kumulatiivisia muuntoerotappioita. Nämä kumulatiiviset muuntoerot uudelleenluokitellaan omassa pääomassa ja siirretään tulosvaikutteiseksi IFRS-vaatimusten mukaisesti. Siirrolla ei ole vaikutusta omaan pääomaan.

Vuoden 2023 toisen neljänneksen raportoinnissaan Fortum luokittelee Venäjän toimintonsa lopetetuiksi toiminnoiksi. Arvonalentumiset ja muuntoerot kirjataan osana lopetettuja toimintoja.

Kestävä kehitys

Tässä osavuositiedotuksessa on raportoitu jatkuvien toimintojen kestävän kehityksen tunnuslukuja ilman Venäjää johtuen rajoituksista tietojen saantiin ja raportointiin liittyen. Vuoden 2022 vertailutiedot on oikaistu, eivätkä ne sisällä Venäjää.

Fortumille on erittäin tärkeää vähentää päästöjä sekä hillitä ilmastonmuutosta. Samaan aikaan Fortum kantaa vastuuta luotettavan ja kohtuuhintaisen energian saatavuudesta. Fortumin tavoitteena on myös parantaa energiatehokkuutta ja edistää kiertotaloutta sekä huomioida toiminnan vaikutukset henkilöstöön ja yhteiskuntaan.

Olenaisuusanalyysin perusteella Fortumin kestävän kehityksen painopistealueet ovat:

Ilmasto ja resurssit	Henkilöstö ja yhteiskunta	Hallinto
Luonnon monimuotoisuus	Yrityskansalaisuus	Liiketoiminnan eettisyys ja määräystenmukaisuus
Kiertotalous ja jätehuolto	Monimuotoisuus, tasavertaisuus ja osallistaminen	Hallinnointi
Ilmastonmuutos ja kasvihuonekaasupäästöt	Oikeudenmukainen ja houkutteleva työnantaja	Asiakkaan oikeudet ja asiakastytyväisyys
Päästöt ilmaan, maahan ja veteen	Terveys, turvallisuus ja hyvinvointi	Innovaatiot ja digitalisaatio
Energiatehokkuus	Ihmisoikeudet ja toimitusketjut	Jaettu arvonaluonti
Toimitusvarmuus ja kohtuuhintainen energia	Oikeudenmukainen siirtymä	
Vedenkäyttö ja käytön optimointi	Sidosryhmäyhteistyö	

Fortumin kestävän kehityksen tunnuslukuja seurataan neljännesvuosi- ja vuosiraportoinnin avulla. Fortum julkaisee vuosittain Kestävän kehityksen raportin, jossa on lisätietoja Fortumin kestävän kehityksen mukaisesta toiminnasta.

Kestävän kehityksen tavoitteet

Johtavana pohjoismaisena puhtaan energian yhtiönä Fortum on nyt sitoutunut huomattavasti tiukempiin ympäristötavoitteisiin. Yhtiön tavoitteena on olla johtava kestävän kehityksen yhtiö. Fortum on aikaistanut hiilineutraaliustavoitettaan (Scope 1, 2 ja 3) useilla vuosikymmenillä vuoteen 2030 ja luopuu kaikesta hiileen perustuvasta energiatuotannosta sekä siihen liittyvistä toiminnoista jo vuoden 2027 loppuun mennessä. Fortum sitoutuu myös asettamaan päästövähennystavoitteet, jotka ovat tieteeseen perustuvat (SBTi 1,5 celsiusastetta). Tämä sitoumus edellyttää ensin irtautumista Venäjän liiketoiminnoista. Edistymisen mittaamiseksi on asetettu myös välitavoitteet, joiden mukaan kokonaisenergiantuotannon ominaispäästöt ovat alle 20 g CO₂/kWh ja sähköntuotannon ominaispäästöt alle 10 g CO₂/kWh vuoteen 2028 mennessä.

Fortum on myös sitoutunut kunnianhimoiseen tavoitteeseen biodiversiteettiin eli luonnon monimuotoisuuteen liittyen. Fortumin tavoitteena on, että nykyiset ja uudet toiminnot (Scope 1 ja 2) eivät enää vähennä luonnon monimuotoisuutta eli eivät synnytä ns. nettovahinkia (lukuun ottamatta vesistövaikutuksia) vuodesta 2030 eteenpäin. Lisäksi yhtiö

vähentää vuosittaisia haitallisia vaikutuksia maanpäälliseen luonnon monimuotoisuuteen tuotantoketjun alkupäässä (Scope 3) 50 prosentilla vuoteen 2030 mennessä (lähtötaso 2021). Fortum jatkaa paikallisia toimia erityisesti vesivoiman tuotannossa ja on sitoutunut kehittämään tieteesen perustuvaa menetelmää yhtiön vesistövaikutusten arvioimiseksi vuoden 2023 aikana.

Fortumille sekä erinomainen turvallisuus että työntekijöistä ja urakoitsijoista huolehtiminen ovat liiketoiminnan perusta sekä tehokkaan ja häiriöttömän toiminnan ehdoton edellytys.

Fortumin turvallisuustavoitteet vuodelle 2023 ovat:

- Tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, <1,0 vuoden 2030 loppuun mennessä,
- Ei vakavia tai kuolemaan johtaneita tapaturmia,
- 95 % toteutustaso Johdon turvallisuusjohtamisohjelmassa, ja
- 60 % toteutustaso Turvallisuuden kehityssuunnitelmissa.

Maaliskuussa 2023 Fortum liittyi BSR:n ja B Teamin yhteistyössä fasilitoimaan Energy for a Just Transition -yhteistyöhön. Yhteistyöohjelman tavoitteena on tuoda yhteen sitoutuneet energia-alan toimijat ja yritykset sekä kriittiset sidosryhmät ja tukea oikeudenmukaisen, reilun ja osallistavan siirtymän suunnittelemisessa ja toimeenpanossa.

Fortum on Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) -raportoinnin virallinen tukija. Fortum on jo pitkään keskittynyt hillitsemään ilmastonmuutosta ja raportoinut TCFD:n suositusten mukaisesti vuodesta 2019.

Fortumin ilmastonmuutokseen liittyvä edunvalvontaselvitys ja yhtiön edunvalvonnan eettiset ohjeet ovat julkisesti saatavilla Fortumin verkkosivuilla.

Konsernin jatkuvien toimintojen kestävä kehityksen tunnusluvut ilman Venäjää

	I/2023	I/2022 oikaistu*	2022 oikaistu*	Edelliset 12 kk
Ilmasto ja resurssit				
Kokonaishiilidioksidipäästöt, miljoonaa tonnia*	0,6	0,7	2,1	2,1
Energian kokonaistuotannon CO ₂ -ominaispäästöt, gCO ₂ /kWh	48	48	45	45
Sähköntuotannon CO ₂ -ominaispäästöt, gCO ₂ /kWh	24	20	25	27
Merkittävät ympäristöpoikkeamat**, kpl	0	1	2	1
Henkilöstö ja yhteiskunta				
Tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden	5,8	3,7	4,0	4,5
Poissaoloon johtaneiden tapaturmien taajuus (LTIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden	5,5	0,9	2,3	3,4
Vakavat työtapaturmat, kpl	0	0	2	2
Turvallisuuden kehityssuunnitelmat***, %	0,0	-	-	0,0
Johdon turvallisuusjohtamisohjelma****, %	35	-	-	35
Sairauspoissaolot, %	3,4	4,0	3,4	3,2

* Vertailukauden luvut on oikaistu eivätkä sisällä Venäjää.

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

*** Suoritustaso. Liiketoimintayksiköiden ja toimintojen kehityssuunnitelmien kokonaistoteuma.

**** Suoritustaso. Koulutukset aloitettiin maaliskuussa 2023.

Fortumin tavoitteena on erinomainen taloudellinen menestys strategisesti valituilla keskeisillä alueilla vahvan osaamisen ja vastuullisten toimintatapojen avulla. Fortum on saanut luokituksen B vuoden 2022 CDP Climate Change -arvioinnissa, ja luokituksen A- CDP Supplier Engagement -arvioinnissa. MSCI EGS Ratings -arvioinnissa Fortum sai luokituksen BBB vuonna 2021. Fortum on myös osallistunut ISS ESG Corporate Rating -arviointiin vuonna 2022, jossa Fortum luokiteltiin luokkaan Prime B-. Fortum on saanut EcoVadis-arvioinnissa Gold Medal -luokituksen vuonna 2022. Fortum sai myös 62 pistettä 100 pisteestä Moody's ESG Solutions -arvioinnissa vuonna 2022. Tämän lisäksi

Fortum on listattuna Nasdaq Helsingissä sekä mukana STOXX Global ESG Leaders, OMX Sustainability Finland sekä ECPI® -indekseissä. Nasdaq on nimennyt Fortumin Nasdaq ESG Transparency Partner -kumppaniksi.

Ilmasto ja resurssit

Fortumin tunnusluvut ilmaston ja resurssien osalta liittyvät hiilidioksidipäästöihin, toimitusvarmuuteen, sekä merkittävien ympäristöpoikkeamien hallintaan. Tuotantotoiminnot noudattavat ISO 14001 -ympäristöjärjestelmä-standardia, ja 100 % Fortumin sähkön- ja lämmöntuotannosta maailmanlaajuisesti on ISO 14001 -sertifioitu.

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa perustuu pääosin hiilidioksidipäästöttömään vesi- ja ydinvoimatuotantoon. Lisäksi Fortumilla on aurinko- ja tuulivoimaan perustuvaa sähköntuotantoa yhdessä kumppanien kanssa. Fortumilla on kaukolämmön ja -kylmän tuotantoa Suomessa ja Puolassa. Lämpöä tuotetaan pääosin energiatehokkaissa lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa (CHP). Lisäksi Fortum tarjoaa teollisuus- ja infrastruktuuriratkaisuja, kuten energiantuotantoa jätteenpoltolla sekä energian myyntiä.

Tammi-maaliskuussa 2023 Fortumin suorat hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 (0,7) Mt. EU:n päästökauppajärjestelmän (ETS) piirissä oli 0,5 (0,5) Mt kokonaishiilidioksidipäästöistä. Arvio Fortumille myönnettävistä ilmaisista päästöoikeuksista vuonna 2023 on noin 0,2 (0,2) Mt.

Tammi-maaliskuussa 2023 Fortumin sähköntuotanto oli 11,9 TWh. Koko Fortumin sähköntuotannosta 97 % oli hiilidioksidipäästötöntä. Fortumin hiileen perustuva kapasiteetti oli maaliskuun 2023 lopussa 0,7 GW ja tuotanto tammi-maaliskuussa 2023 oli 0,3 TWh. Hiileen perustuvan tuotannon osuus Fortumin liikevaihdosta oli 5 % ja fossiilisia polttoaineita käyttävän tuotannon osuus Fortumin liikevaihdosta oli 6 %.

Fortumin suorat hiilidioksidipäästöt (miljoonaa tonnia, Mt, jatkuvat liiketoiminnot ilman Venäjää)	I/2023	I/2022	2022
Kokonaispäästöt*	0,6	0,7	2,1
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	0,5	0,5	1,6
Myönnettyt ilmaiset päästöoikeudet	-	-	0,2
Päästökauppajärjestelmään kuulumattomat päästöt	0,1	0,2	0,5

* Vuoden 2022 luvut on oikaistu eivätkä sisällä Venäjää.

Tammi-maaliskuussa 2023 Fortumin koko energiantuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt olivat 48 (48) gCO₂/kWh. Sähköntuotannon CO₂-ominaispäästöt olivat 24 (20) gCO₂/kWh.

Merkittäviä ympäristöpoikkeamia seurataan, raportoidaan, 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-maaliskuussa 2023 ei tapahtunut merkittäviä ympäristöpoikkeamia (1).

Henkilöstö ja yhteiskunta

Fortumin tunnusluvut henkilöstön ja yhteiskunnan osalta liittyvät laitos- ja 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 sähkön- ja lämmöntuotannosta maailmanlaajuisesti.

Tammi-maaliskuussa 2023 Fortumin oman henkilöstön ja urakoitsijoiden tilastoitavien tapaturmien taajuus (Total Recordable Injury Frequency, TRIF) oli 5,8 (3,7). Fortumin poissaoloon johtaneiden työtaturmien taajuus (Lost Time Injury Frequency, LTIF) oli 5,5 (0,9). Fortumin tavoitteena on nolla vakavaa työtaturmaa. Tammi-maaliskuussa 2023 toiminnoissa tapahtui 0 (0) vakavaa työtaturmaa.

Vuonna 2023 turvallisuustavoitteita ovat osallistuminen Johdon turvallisuusjohtamisohjelmaan sekä keskeisten turvallisuustoimenpiteiden tunnistaminen ja loppuun saattaminen turvallisuuskulttuurin parantamiseksi. Tammi-maaliskuussa 2023 suunniteltujen Johdon turvallisuusjohtamiskoulutusten ja Turvallisuuden kehityssuunnitelmien toteutumisasteet olivat 35 % ja 0,0 %.

Fortumin työhyvinvointitoiminnan tarkoituksena on edistää työntekijöidemme terveyttä, työturvallisuutta ja työyhteisön toimivuutta. Vuoden 2023 sairauspoissaolotavoite on 3,0 %. Tammi-maaliskuussa 2023 Fortumin sairauspoissaoloprosentti oli 3,4 (4,0).

Fortumin ihmisoikeuksia koskevaan asianmukaiseen huolellisuuden (due diligence) lähestymistapa perustuu YK:n yrityksiä ja ihmisoikeuksia koskeviin ohjaaviin periaatteisiin ja noudattaa OECD:n monikansallisia yrityksiä koskevan ohjeiston kuutta vaihetta. Ihmisoikeuksia koskeva asianmukainen huolellisuus on jatkuva prosessi, jossa riskejä ja vaikutuksia arvioidaan jatkuvasti osana erilaisia prosesseja. Fortumin lähestymistapa ihmisoikeuksiin ja due diligence -prosessiin on julkaistu Fortumin verkkosivuilla.

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-maaliskuussa 2023 Fortum teki kaksi toimittaja-auditointia Kiinassa. Covid-19 pandemia loi edelleen haasteita laitostason auditointien tekemiseen. Fortum on Bettercoal-hankkeen jäsen ja käyttää Bettercoalin työkaluja hiilen hankintaketjun vastuullisuuden parantamiseen. Fortum on mukana Solar Stewardship Initiativen (SSI) kehittämisessä yhdessä muiden aurinkoenergia-alan toimijoiden ja organisaatioiden kanssa. SSI:n kautta ala pyrkii parantamaan aurinkopaneelien, komponenttien ja raaka-aineiden jäljitettävyyttä ja kestävyyttä.

Fortum osallistuu Energy for a Just Transition -yhteistyöohjelmaan, joka tukee Fortumia tunnistamaan ja huomioimaan vihreän energiasiihtymän vaikutukset ihmisiin ja yhteisöihin.

Oikeudenkäynnit

Meneillään olevissa oikeudenkäynneissä ei tapahtunut olennaisia muutoksia vuoden 2022 neljännen neljänneksen aikana. Oikeudenkäynneistä on lisätietoa liitetiedossa 17.

Osakkeet ja osakepääoma

Fortumin osake Nasdaq Helsingissä

Tammi-maaliskuu 2023	Osakevaihto kpl	Arvo yhteensä euroa	Korkein euroa	Alin euroa	Keskihinta euroa*	Viimeisin euroa
FORTUM	123 761 195	1 751 707 019	16,18	13,11	14,15	14,12

* Kaupankäyntimäärällä painotettu.

	31.3.2023	31.3.2022
Markkina-arvo, mrd. euroa	12,7	14,7
Osakkeenomistajia	202 002	194,586
Suomen valtion omistusosuus, %	51,26	50,8
Hallintarekisteröityjen ja ulkomaisten omistajien osuus, %	25,2	27,6
Kotitalouksien omistusosuus, %	11,4	11,6
Rahoitus- ja vakuutuslaitosten omistusosuus, %	2,1	1,5
Muiden kotimaisten sijoittajien osuus, %	10,1	8,5

Helsingin pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla, kuten Boat-, Cboe- ja Turquoise-markkinoilla sekä OTC-markkinoilla. Vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä noin 78 % Fortumin osakkeiden kokonaisvaihdosta käytiin muilla markkinapaikoilla kuin Nasdaq Helsingissä (lähde: Bloomberg).

Fortum Oyj:n osakepääoma 31.3.2023 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. Maaliskuun 2023 lopussa henkilöstömäärä oli 7 784 (31.12.2022: 7 712), ja henkilöstömäärä ilman Venäjää oli 5 065.

Maaliskuun 2023 lopussa Generation-segmentillä oli 1 676 (31.12.2022: 1 660) työntekijää, Consumer Solutions -segmentillä 1 196 (31.12.2022: 1 179), Muut toiminnot -segmentillä 2 193 (31.12.2022: 2 149) ja Russia-segmentillä 2 719 (31.12.2022: 2 724) työntekijää.

Muutokset konsernin johdossa

Fortum uudisti toimintamallinsa vauhdittaakseen maaliskuun alussa julkistetun uuden konsernistrategian toteuttamista. Uusi liiketoimintarakente astui voimaan ja uudet johtoryhmän jäsenet aloittivat tehtävissään maaliskuun lopussa.

Kaikki johtoryhmän jäsenet raportoivat Fortumin toimitusjohtajalle Markus Rauramolle.

Fortumin johtoryhmän jäsenet 31.3.2023 alkaen:

- Markus Rauramo, Toimitusjohtaja
- Mikael Lemström, Executive Vice President, Hydro Generation -liiketoimintayksikkö
- Petra Lundström, Executive Vice President, Nuclear Generation -liiketoimintayksikkö
- Peter Strannegård, Executive Vice President, Renewables and Decarbonisation -liiketoimintayksikkö
- Simon-Erik Ollus, Executive Vice President, Corporate Customers and Markets -liiketoimintayksikkö
- Mikael Rönnblad, Executive Vice President, Consumer Solutions -liiketoimintayksikkö
- Tiina Tuomela, Talousjohtaja
- Nebahat Albayrak, Executive Vice President, Sustainability and Corporate Relations
- Eveliina Dahl, Executive Vice President, People and Procurement
- Nora Steiner-Forsberg, Executive Vice President, Legal, Lakiasianjohtaja
- Bernhard Günther, Chief Transformation Officer (CTO), Transformation and IT.

Varsinainen yhtiökokous 2023

Fortum Oyj:n vuoden 2023 varsinainen yhtiökokous pidettiin 13.4.2023 Messukeskuksessa Helsingissä. Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2022 ja päätti myöntää vastuuvapauden tilikaudelta 2022 kaikille vuoden 2022 aikana hallituksen jäseninä ja toimitusjohtajana toimineille henkilöille.

Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti, että 31.12.2022 päättyneeltä tilikaudelta jaetaan osinkona 0,91 euroa osaketta kohti ja että osinko maksetaan kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,46 euroa osaketta kohti, maksettiin osakkeenomistajille, jotka osingon ensimmäisen erän täsmäytyspäivänä 17.4.2023 olivat merkittyinä Euroclear Finland Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Osingon ensimmäinen erä maksettiin 24.4.2023. Osingon toinen erä, 0,45 euroa osaketta kohti, maksetaan osakkeenomistajille, jotka osingon toisen erän täsmäytyspäivänä 2.10.2023 ovat merkittyinä Euroclear Finland Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Osingon toinen erä maksetaan 10.10.2023.

Yhtiökokous päätti hylätä yhtiön toimielinten palkitsemisraportin vuodelta 2022. Yhtiökokouksen tekemä päätös on neuvoa-antava. Yhtiökokouksen jälkeen Fortumin uusi hallitus arvioi uudelleen Suomen valtion kanssa viime syksynä tehdyssä siltarahoitusjärjestelyssä asetettujen palkitsemisrajoitusten toimeenpanoa ja päätti vuosien 2022 ja 2023 osakepalkkioiden osalta, että kaikki vuodet mitataan, mutta johtoryhmän jäsenet eivät voi ansaita osakkeita vuosilta 2022 ja 2023. Tämän perusteella osakkeiden maksimäärää leikataan ja siltarahoitus sopimuksen rajoitusten mukaisesti johtoryhmän jäsenet voivat ohjelmasta riippuen ansaita enintään 1/3 tai 2/3 alun perin ansaittavissa olleista osakkeista. Fortum täydensi vuoden 2022 palkitsemisraporttia ja julkaisi päivitetyn raportin yhtiön verkkosivuilla 4.5.2023.

Yhtiökokous päätti, että hallituksen jäsenille maksettavat palkkiot säilyvät muuttumattomina eli palkkioita maksetaan tulevalla toimikaudella seuraavasti:

Hallituksen puheenjohtajan, varapuheenjohtajan ja hallituksen muiden jäsenten vuosipalkkio:

- puheenjohtajalle 88 800 euroa vuodessa,
- varapuheenjohtajalle 63 300 euroa vuodessa,
- jäsenelle 43 100 euroa vuodessa, sekä
- tarkastus- ja riskivaliokunnan puheenjohtajalle 63 300 euroa vuodessa siinä tapauksessa, että hän ei samalla toimi hallituksen puheenjohtajana tai varapuheenjohtajana.

Lisäksi maksetaan seuraavat kiinteät palkkiot valiokuntatyöstä:

- tarkastus- ja riskivaliokunnan jäsenelle 3 000 euroa vuodessa,
- nimitys- ja palkitsemisvaliokunnan puheenjohtajalle 5 000 euroa vuodessa,
- nimitys- ja palkitsemisvaliokunnan jäsenelle 2 000 euroa vuodessa, ja
- hallituksen päätöksellä perustetun mahdollisen muun valiokunnan puheenjohtajalle 5 000 euroa vuodessa ja jäsenelle 2 000 euroa vuodessa.

Hallituksen jäsenelle lisäksi maksettava kokouspalkkio, joka maksetaan myös hallituksen valiokuntakokouksista, on 800 euroa kultakin kokoukselta tai 1 600 euroa jäsenen matkustaessa kokoukseen asuinmaansa ulkopuolelle. Jäsenen osallistuessa kokoukseen etäyhteyden välityksellä tai päätöksistä, jotka vahvistetaan erillistä kokousta pitämättä, kokouspalkkio on 800 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 osavuositiedote vuodelta 2023 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 kymmenestä jäsenestä puheenjohtaja ja varapuheenjohtaja mukaan lukien ja valitsi hallituksen jäseniksi toimikaudeksi, joka päättyy vuoden 2024 varsinaisen yhtiökokouksen päätyessä, seuraavat henkilöt: puheenjohtajaksi Mikael Silvennoinen, varapuheenjohtajaksi Essimari Kairisto, ja jäseniksi Ralf Christian, Luisa Delgado, Jonas Gustavsson, Marita Niemelä, Teppo Paavola, Maija Strandberg, Johan Söderström ja Vesa-Pekka Takala.

Lisäksi Deloitte Oy valittiin uudelleen tilintarkastajaksi. Tilintarkastajan palkkio maksetaan yhtiön hyväksymän laskun perusteella.

Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti muutoksista yhtiön yhtiöjärjestyksen 12, 15 ja 16 §:ään.

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 vastasi noin 2,25 prosenttia yhtiön kaikista osakkeista 13.4.2023. Omia osakkeita voidaan valtuutuksen nojalla hankkia vain vapaalla omalla pääomalla. Nämä valtuutukset kumosivat vuoden 2022 varsinaisen yhtiökokouksen antamat valtuutukset ja ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka, kuitenkin enintään 18 kuukautta.

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 ehdoista. Valtuutukset ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

Hallituksen päätökset

Yhtiökokouksen jälkeen pitämässään kokouksessa Fortumin hallitus valitsi keskuudestaan nimitys- ja palkitsemisvaliokunnan puheenjohtajaksi Mikael Silvennoisen, sekä jäseniksi Luisa Delgadon, Teppo Paavolan ja Maija Strandbergin. Lisäksi hallitus valitsi tarkastus- ja riskivaliokunnan puheenjohtajaksi Essimari Kairiston, sekä

jäseniksi Jonas Gustavssonin, Maija Strandbergin ja Vesa-Pekka Takalan. Hallitus päätti lisäksi perustaa uuden hallituksen valiokunnan käsittelemään teknologia- ja investointiasioita. Teknologia- ja investointivaliokunta (TIC) on hallinnointikoodin mukainen hallituksen valiokunta ja sen tehtävänä on arvioida ja tehdä suosituksia hallitukselle muun ohella, päästöttömän energian-, sähkön- ja kaasuntuotantoteknologioista, investointiehdotuksista sekä kestävyystavoitteiden toteutumisesta. Valiokunnan puheenjohtajaksi valittiin Ralf Christian, sekä jäseniksi Marita Niemelä, Johan Söderström, Vesa-Pekka Takala ja Mikael Silvennoinen.

Osakkeenomistajien nimitystoimikunnan kokoonpano

Finanssineuvos Maija Strandbergin tultua valituksi Fortumin hallitukseen valtioneuvoston kanslia on nimennyt Fortumin osakkeenomistajien nimitystoimikunnan jäseneksi Strandbergin tilalle finanssineuvos Minna Pajumaan, valtioneuvoston kanslia, omistajaohjausosasto, varsinaisen yhtiökokouksen 13.4.2023 päättymisestä lukien. Nimitystoimikunta on valinnut Pajumaan nimitystoimikunnan puheenjohtajaksi.

Muita ensimmäisen neljänneksen merkittäviä tapahtumia

Fortum ilmoitti 2.3.2023, että yhtiön hallitus oli päättänyt käynnistää yhtiön avainhenkilöiden ja ylimmän johdon pitkän aikavälin kannustinohjelman (LTI) vuosien 2023–2025 ansaintajakson. Pitkän aikavälin kannustinjakson 2023–2025 suorituskriteerit ovat Fortumin osakkeen kokonaistuoton kehitys sekä ESG-tavoite (Environmental, Social, Governance), joka liittyy tieteeseen perustuviin (SBTi 1,5 °C) päästövähennyksiin ja päästöihin Euroopassa sekä Fortumin maineindeksin kehitykseen tärkeimpien sidosryhmien keskuudessa. Pitkän aikavälin kannustinjakson 2023–2025 palkkiot maksetaan keväällä 2026, jos kannustinjaksolle asetetut tavoitteet saavutetaan. Pitkän aikavälin kannustinjakson 2023–2025 kohderyhmässä on noin 100 henkilöä, mukaan lukien Fortumin johtoryhmän jäsenet. Suomen valtion myöntämän Solidium-siltarahoitusjärjestelyn johdon palkitsemiseen liittyvien rajoitusten vuoksi johtoryhmän jäsenille ei makseta vuodelta 2023 kertyviä pitkän aikavälin kannustimia. Hallitus päätti myös käynnistää rajoitetun osakeohjelman 2023–2025 täydentämään LTI-ohjelmaa sekä varata osakkeita keväällä 2026 mahdollisesti maksettavia palkkioita varten.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortum ilmoitti 26.4.2023, että Venäjällä oli säädetty presidentin asetus (nro 302), jonka nojalla viranomaiset voivat väliaikaisesti hallita tiettyjen ulkomaisten yhtiöiden omaisuutta Venäjällä. Venäläiselle tytäryhtiölle PAO Fortumille (Fortum JSC) nimitettiin uusi toimitusjohtaja Venäjän federaation omaisuudenhoidon vaatimuksesta. Fortum piti tätä vahvistuksena sille, että presidentin asetus oli astunut voimaan ja Fortumin tytäryhtiön omaisuus oli otettu viranomaisten hallintaan.

Fortum ilmoitti 2.5.2023, että yhtiön uusi hallitus oli arvioinut uudelleen Solidiumin kanssa viime syksynä tehdyssä siltarahoitusjärjestelyssä asetettujen palkitsemisrajoitusten toimeenpanoa. Uudelleenarvioinnin syynä oli se, että vuoden 2023 varsinainen yhtiökokous hylkäsi neuvoo-antavassa äänestyksessä yhtiön toimielinten palkitsemisraportin vuodelta 2022. Uusi hallitus päätti, että pitkän aikavälin osakekannustinohjelmissa mitataan kaikkien vuosien tulokset, mutta osakkeita ei voi ansaita vuosilta 2022 ja 2023. Näin ollen johtoryhmän jäsenet voivat ansaita enintään 1/3 tai 2/3 alun perin ansaittavissa olleista osakkeista. Vuosien 2020–2022 ansaintajaksolla tämä johtaa 9 %:n toteumaan, ja toimitusaika on keväällä 2024. Sama periaate pätee kaikkiin osakepalkkio-ohjelmiin, joiden ansaintajakso on käynnissä vuonna 2022 ja/tai 2023. Samalla Fortumin johtoryhmä ilmoitti hallitukselle, että johtoryhmä luopuu vapaaehtoisesti osakepalkkioista, joiden toimitusaika olisi keväällä 2024 (vuosien 2020–2022 ja 2021–2023 ohjelmat). Fortum julkaisi muutoksia koskevan vuoden 2022 palkitsemisraportin täydennysosan yhtiön verkkosivustolla 4.5.2023.

Fortum ilmoitti 5.5.2023 toimittaneensa Venäjän presidentin hallinnolle virallisen vastalauseen, jossa yhtiö vastustaa jyrkästi maassa 25.4.2023 voimaan tullutta asetusta nro 302. Asetuksen varjolla Venäjän valtion omaisuudenhoidon virasto Rosimushchestvo on ottanut haltuunsa Fortumin venäläisen tytäryhtiön PAO Fortumin. Toimillaan Venäjän valtio on aiheuttanut PAO Fortumin toimitusjohtajan erottamisen ja estää Fortumia käyttämästä sille kuuluvia osakkeenomistajan oikeuksia. Fortumin voimalaitokset ovat markkinoiden moderneimpia ja tehokkaimpia sekä huolellisesti ylläpidettyjä. Fortum katsoo, että Venäjän toimet ovat räikeästi kansainvälisen lain vastaisia ja rikkovat investointisuoja. Yhtiö valmistautuu puolustamaan oikeuksiaan relevantin kansainvälisen lainsäädännön nojalla.

Fortum ilmoitti 11.5.2023, että presidentin asetuksen aiheuttaman määräysvallan menetyksen seurauksena Russia-segmenttiä ei enää konsolidoida Fortum-konserniin ja Fortum kirjaa alas Venäjä-liiketoimintansa omaisuuserät kokonaisuudessaan vuoden 2023 toisen vuosineljänneksen osavuositiedotuksessa. Fortum kirjaa jäljellä olevaa kirjanpitoarvoa vastaavan, noin 1,7 miljardin euron arvonalennuksen, joka vaikuttaa negatiivisesti konsernin omaan pääomaan. Arvonlaskennan osittain verovähennyksellinen. Maaliskuun 2023 lopussa Fortumin oma pääoma oli 9,8 miljardia euroa ja vuoden 2022 lopussa emoyhtiön oma pääoma oli 12,2 miljardia euroa. Fortum ilmoitti myös, että Venäjän ruplan kurssi on heikentynyt merkittävästi sen jälkeen, kun Fortum hankki Venäjän liiketoiminnat vuonna 2008, ja tämä on johtanut huomattaviin, noin 1,9 miljardin euron konsernin omaan pääomaan kirjattuihin kumulatiivisiin muuntoeroihin. Nämä kumulatiiviset muuntoerot uudelleenluokitellaan omassa pääomassa ja siirretään tulosvaikutteiseksi IFRS-vaatimusten mukaisesti. Siirrolla ei ole vaikutusta omaan pääomaan. Vuoden 2023 toisen neljänneksen raportoinnissaan Fortum luokittelee Venäjän toimintonsa lopetuksi toiminnoksi. Arvonlaskennat ja muuntoerot kirjataan osana lopetettuja toimintoja.

Osingonmaksu

Fortumin varsinainen yhtiökokous 2023 päätti, että yhtiö jakaa tilikaudelta 2022 osinkona 0,91 euroa osaketta kohti. Osinko maksetaan kahdessa erässä.

Osingon ensimmäinen erä oli 0,46 euroa osaketta kohti, ja erän täsmäytyspäivä oli 17.4.2023. Osingon ensimmäinen erä maksettiin 24.4.2023.

Osingon toinen erä on 0,45 euroa osaketta kohti, ja erän täsmäytyspäivä on 2.10.2023. Osingon toinen erä maksetaan 10.10.2023.

Lisäksi yhtiökokous valtuutti hallituksen tarvittaessa päättämään uudesta täsmäytyspäivästä ja maksupäivästä osingon toiselle maksuerälle, mikäli Euroclear Finland Oy:n säännöt tai Suomen arvo-osuusjärjestelmää koskevat säännökset muuttuvat tai yhtiötä sitovat muut säännöt sitä edellyttävät.

Espoo, 10.5.2023

Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja:

Sijoittajasuhteet ja talousviestintä: Ingela Ulfves, puh. 040 515 1531, Rauno Tiihonen, puh. 010 453 6150, Nora Hallberg, puh. 040 720 1775, Pirjo Lifländer, puh. 040 643 3317, ja investors@fortum.com

Media: Fortum News Desk, 040 198 2843

Tämä osavuositiedotus on laadittu EU:ssa hyväksytyyn IAS 34 Osavuositiedotukset -standardin mukaisesti. Tämä osavuositiedotus on tilintarkastamaton.

Tapahtumakalenteri 2023

Fortumin osavuositiedotukset vuonna 2023:

- Tammi–kesäkuu 4.8.2023
- Tammi–syyskuu 2.11.2023

Jakelu:

Nasdaq Helsinki
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.com/fin

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

Osavuositiedot on tilintarkastamaton.

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma vuonna 2022 sisältää Uniper-segmentin lopetettuna toimintona. Russia-segmentti konsolidoidaan konserniin edelleen 31.3.2023 ja on luokiteltu jatkuviksi toiminnoiksi vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä ja vuonna 2022. Katso lisätietoja liitetiedossa 19 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat. Taloudellisia tietoja ilman Venäjää on esitetty osiissa Tunnuslukuja ja liitetiedossa 4.3 Täsmäytys tuloslaskelman vaihtoehtoisista tunnusluvuista ilman Venäjää.

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	3	2 552	2 162	8 804	9 194
Muut tuotot		13	23	101	91
Materiaalit ja palvelut		-1 394	-1 403	-5 350	-5 341
Henkilöstökulut		-129	-125	-504	-508
Poistot	3	-106	-140	-566	-532
Muut kulut		-151	-129	-615	-637
Vertailukelpoinen liikevoitto	3	784	388	1 871	2 267
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	71	-142	-593	-381
Liikevoitto	3	855	246	1 277	1 886
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	3, 7	48	-215	-629	-366
Korkokulut		-103	-41	-179	-241
Korkotuotot		31	8	87	111
Muut rahoituserät - netto		-112	92	-101	-305
Rahoituskulut - netto	8	-183	59	-193	-435
Voitto ennen tuloveroja		720	90	455	1 085
Tuloverot	9	-152	-104	556	508
Jatkuvien toimintojen kauden voitto		568	-14	1 011	1 593
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		565	-21	1 011	1 597
Määräysvallattomille omistajille		3	7	0	-4
Lopetettujen toimintojen kauden voitto	6.3	-	-2 819	-11 302	-8 483
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille	6.3	-	-2 201	-3 428	-1 226
Määräysvallattomille omistajille	6.3	-	-618	-7 874	-7 256
Kauden voitto, Fortum yhteensä		568	-2 833	-10 290	-6 890
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		565	-2 222	-2 416	371
Määräysvallattomille omistajille		3	-610	-7 874	-7 260
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin tuloksesta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)					
Laimentamaton, jatkuvat toiminnot		0,63	-0,02	1,14	1,79
Laimentamaton, lopetetut toiminnot		-	-2,48	-3,86	-1,37
Laimentamaton, Fortum yhteensä		0,63	-2,50	-2,72	0,42

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

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen liikevoitto		784	388	1 871	2 267
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-275	-905	-630
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		0	3	785	783
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		62	160	-393	-491
Muut		8	-29	-80	-43
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	71	-142	-593	-381
Liikevoitto		855	246	1 277	1 886

Katso liitetieto 20 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Kauden voitto, Fortum yhteensä	568	-2 833	-10 290	-6 889
Muut laajan tuloksen erät				
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:				
Kassavirran suojaukset				
Kauden käyvän arvon muutokset ¹⁾	1 981	-980	-2 594	366
Siirrot tuloslaskelmaan	5	780	1 102	327
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	1	1	1	1
Laskennalliset verot	-403	41	292	-152
Nettosijoitusten suojaus				
Kauden käyvän arvon muutokset	17	6	37	49
Laskennalliset verot	-3	-1	-7	-10
Muuntoerot ²⁾	-109	-198	-82	7
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten muista laajan tuloksen eristä	-3	23	41	15
	1 487	-327	-1 209	605
Erät, joita ei myöhemmin tulla siirtämään tulosvaikutteisiksi:				
Sijoitusten uudelleenarvostus	-	0	-15	-15
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuusperusteisista järjestelyistä	0	0	50	50
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuusperusteisista järjestelyistä osakkuus- ja yhteisyrityksissä	-	0	7	7
	0	0	42	42
Jatkuvien toimintojen muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen	1 487	-327	-1 168	646
Lopetettujen toimintojen muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen	-	-630	701	1 331
Laaja tulos yhteensä	2 055	-3 790	-10 757	-4 912
Laajan tuloksen jakautuminen, Fortum yhteensä:				
Emoyhtiön omistajille	2 053	-3 048	-3 337	1 764
Määräysvallattomille omistajille	2	-742	-7 420	-6 676
	2 055	-3 790	-10 757	-4 912

- 1) Kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutokset liittyvät lähinnä johdannaisten, kuten futuurien ja termiinin, 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 Venäjän rupla, Ruotsin kruunu ja Norjan kruunu.

Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	Liite	31.3.2023	31.12.2022
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet		629	657
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja käyttöoikeusomaisuuserät		7 170	7 266
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 265	1 249
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	14	983	966
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		603	628
Laskennalliset verosaamiset		764	933
Johdannaisinstrumentit	5	355	343
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	12	631	624
Pitkäaikaiset varat yhteensä		12 400	12 668
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		439	465
Johdannaisinstrumentit	5	1 278	1 486
Lyhytaikaiset korolliset saamiset	12	690	660
Tuloverosaamiset		66	71
Vakuussaaminen	13	1 314	2 607
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 419	1 767
Likvidit varat	13	3 729	3 919
Lyhytaikaiset varat yhteensä		8 935	10 975
Varat yhteensä		21 334	23 642
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73
Kertyneet voittovarot		6 918	6 467
Muut oman pääoman erät		-313	-1 916
Yhteensä		9 724	7 670
Määräysvallattomat omistajat		68	67
Oma pääoma yhteensä		9 793	7 737
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen vieras pääoma	13	3 723	3 658
Johdannaisinstrumentit	5	400	756
Laskennalliset verovelat		407	152
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	14	983	966
Muut varaukset		106	118
Eläkevelvoitteet, netto		12	13
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		119	121
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		5 751	5 784
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen vieras pääoma	13	2 444	4 127
Johdannaisinstrumentit	5	2 087	3 973
Muut varaukset		11	13
Vakuusvelka	13	218	352
Ostovelat ja muu vieras pääoma		1 030	1 657
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		5 791	10 122
Vieras pääoma yhteensä		11 542	15 905
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		21 334	23 642

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	Osakkuus- erät ja yhteis- yrityksissä			
Oma pääoma 1.1.2023	3 046	73	9 499	-3 031	-2 182	172	93	7 670	67	7 737
IS Kauden voitto, Fortum yhteensä			565					565	3	568
Muuntoerot				-115	9	0	0	-107	-2	-109
Muut laajan tuloksen erät					1 584	14	-3	1 595	0	1 595
Kauden laaja tulos yhteensä			565	-115	1 593	14	-3	2 053	2	2 055
Muut				1				1	0	1
BS Oma pääoma 31.3.2023	3 046	73	10 064	-3 146	-589	186	90	9 724	68	9 793
Oma pääoma 1.1.2022	3 046	73	12 830	-2 768	-1 138	34	54	12 131	1 534	13 665
IS Kauden voitto, Fortum yhteensä			-2 222					-2 222	-610	-2 833
Muuntoerot				-205	5	0	0	-200	3	-198
Muut laajan tuloksen erät					-156	5	23	-129	-1	-130
Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät				-107	-535	145	0	-497	-133	-630
Kauden laaja tulos yhteensä			-2 222	-313	-686	150	23	-3 048	-742	-3 790
Osingonjako			-1 013					-1 013		-1 013
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa			-37					-37	-66	-103
Muut			3					3		3
BS Oma pääoma 31.3.2022	3 046	73	9 560	-3 081	-1 824	184	77	8 036	727	8 762
Oma pääoma 1.1.2022	3 046	73	12 830	-2 768	-1 138	34	54	12 131	1 534	13 665
IS Kauden voitto, Fortum yhteensä			-2 416					-2 416	-7 874	-10 290
Muuntoerot				-112	40	1	-5	-75	-6	-82
Muut laajan tuloksen erät			209		-1 189	-146	45	-1 082	-4	-1 086
Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät				-152	105	284	-1	236	465	701
Kauden laaja tulos yhteensä			-2 208	-264	-1 044	139	39	-3 337	-7 420	-10 757
Osingonjako			-1 013					-1 013	-23	-1 036
Tytäryhtiöiden myynti			16					16	6 104	6 119
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa			-127					-127	-122	-249
Muut			1					1	-6	-5
BS Oma pääoma 31.12.2022	3 046	73	9 499	-3 031	-2 182	172	93	7 670	67	7 737

Muuntoerot

Ulkomaisten tytäryritysten tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskikurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Kurssiero syntyy pääosin Venäjän ruplan, Ruotsin kruunun ja Norjan kruunun vaikutuksesta. Katso lisätietoja käytetyistä kursseista liitetiedossa 1.5 Osavuositarkastuksessa käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit.

Kassavirtasuojaukset

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksen 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 2022 osingonjaosta, 0,91 euroa osaketta kohti ja yhteensä 817 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 13.4.2023. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,46 euroa osaketta kohti, maksettiin 24.4.2023. Osingon toinen erä, 0,45 euroa osaketta kohti, maksetaan 10.10.2023. Osinkoa ei ole esitetty velkana tässä osavuositarkastuksessa. Lisätietoja liitetiedossa 10 Osakekohtainen osinko.

Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Liiketoiminnan rahavirta					
IS Kauden voitto jatkuvista toiminnoista		568	-14	1 011	1 593
Oikaisuerät:					
Tuloverot		152	104	-556	-508
Rahoituskulut - netto		183	-59	193	435
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-48	215	629	366
Poistot	3	106	140	566	532
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)		962	386	1 842	2 418
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	-71	142	593	381
Vertailukelpoinen käyttökate		891	527	2 436	2 800
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		89	-18	153	260
Saadut korot		29	7	84	106
Maksetut korot		-88	-63	-201	-226
Saadut osingot		4	0	18	22
Maksetut tuloverot		-304	-149	-167	-322
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta		621	305	2 322	2 638
Käyttö pääoman muutos		-38	60	-219	-317
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan rahavirta		583	365	2 104	2 322
Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta					
Investoinnit käyttöomaisuuteen	3	-132	-94	-534	-571
Hankitut osakkeet	6	-12	-12	-35	-35
Käyttöomaisuuden myynnit		0	1	4	3
Myydyt osakkeet ja pääoman palautukset	6	4	0	1 156	1 159
Osakaslainat osakkuusyrityksille ja yhteisyrityksille	12	-7	26	50	17
Vakuussaamisten muutos		1 293	-195	-1 311	177
Muutos muissa korollisissa saamisissa ja muissa ¹⁾	12	-64	-1 496	2 134	3 566
Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta		1 081	-1 770	1 464	4 316
Jatkuvien toimintojen rahavirta ennen rahoitusta		1 665	-1 405	3 568	6 638
Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta					
Pitkäaikaisten lainojen nostot	13	78	0	2 421	2 499
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	13	-1 021	-259	-5 888	-6 650
Lyhytaikaisten lainojen muutos	13	-719	-575	-170	-314
Osingonjako emoyhtiön omistajille	10	0	0	-1 013	-1 013
Osingonjako määräysvallattomille omistajille		0	0	-19	-19
Vakuusvelan muutos		-133	229	150	-212
Muut rahoituserät		0	-70	-168	-98
Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta		-1 796	-676	-4 686	-5 807
Jatkuvien toimintojen laskelman mukainen likvidien varojen muutos		-131	-2 081	-1 119	831
Lopetettujen toimintojen rahavirta					
Lopetettujen toimintojen liiketoiminnan rahavirta		-	-1 894	-10 870	-8 976
Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta ²⁾		-	3 429	-2 450	-5 879
Lopetettujen toimintojen rahoituksen rahavirta		-	-612	10 757	11 369
Lopetettujen toimintojen laskelman mukainen likvidien varojen muutos	6.3	-	923	-2 563	-3 486
Rahavirta, Fortum yhteensä					
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä		583	-1 529	-8 767	-6 654
Investointien rahavirta yhteensä		1 081	1 659	-985	-1 563
Rahoituksen rahavirta yhteensä		-1 796	-1 287	6 070	5 562
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos, Fortum yhteensä		-131	-1 158	-3 682	-2 655
Likvidit varat kauden alussa					
Muuntoerot ja odotettavissa olevat luottotappiot likvideissä varoissa	13	3 919	7 592	7 592	6 420
Likvidit varat kauden lopussa	13	3 729	6 420	3 919	3 729

- 1) Vuonna 2021 Fortum myönsi Uniperille 4 000 miljoonan euron osakaslainan, josta 2 500 miljoonaa euroa nostettiin vuonna 2021 ja 1 500 miljoonaa euroa vuoden 2022 ensimmäisellä neljänneksellä. Joulukuussa 2022, kun Fortum myi Uniper-omistuksensa ja kauppa saatiin päätökseen, 4 000 miljoonan euron osakslainan maksettiin takaisin Fortumille.
- 2) Uniperin osakkeista saatu vastike, 498 miljoonaa euroa, esitetään vuoden 2022 lopetettujen toimintojen rahavirrassa.

Rahavirtalaskelman lisätietoja

Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät

Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen ei-kassavaikutteiset sekä muut erät 89 miljoonaa euroa (I/2022: -18) liittyvät pääasiassa realisoituneisiin valuuttakurssivoittoihin ja -tappioihin 84 miljoonaa euroa (I/2022: 40), päästöoikeuksiin liittyvien velkojen muutokseen 35 miljoonaa euroa (I/2022: 26) ja Solidiumin siltarahoituksesta maksettuun luotonvarausprovisioon -39 miljoonaa euroa (I/2022: 0).

Käyttöpääoman muutos

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Korottomien saamisten muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	305	102	-352	-150
Vaihto-omaisuuden muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	23	22	-201	-201
Korottomien velkojen muutos, vähennys(-)/lisäys(+)	-365	-65	335	34
CF Yhteensä	-38	60	-219	-317

Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Käyttöomaisuusinvestoinnit	138	80	525	583
Muutokset maksamattomissa investoinneissa, vähennys(+)/lisäys(-)	-2	15	14	-3
Aktivoidut vieraan pääoman menot	-4	-1	-5	-9
CF Yhteensä	132	94	534	571

Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

Osakehankintojen nettovaikutus oli vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen aikana 12 miljoonaa euroa (I/2022: 12). Katso lisätietoja liitetiedossa 6.1 Yrityshankinnat.

Myydyt osakkeet rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Myydyt tytäryritysosakkeet pl. myytyjen yritysten rahavarat	0	0	1 070	1 070
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet ja pääoman palautukset	-	0	86	86
Myydyt muut sijoitukset	3	-	0	3
CF Yhteensä	4	0	1 156	1 159

Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen aikana ei ollut merkittäviä yritysmyyntejä. Vuoden 2022 aikana Fortum sai päätökseen sähköautojen latauspalvelu Plugsurfin myynnin, 30 prosentin omistusosuutensa myynnin julkisten latauspisteiden operaattori Recharge AS:sta ja 50 prosentin omistusosuutensa myynnin norjalaisesta kaukolämpöyhtiöstä Fortum Oslo Varme AS:sta. Katso lisätietoja liitetiedossa 6.2 Yritysmynnit.

Fortum sai 21.12.2022 Uniperin myynnin päätökseen. Osakkeista saatu vastike 498 miljoonaa euroa esitetään lopetettujen toimintojen rahavirrassa.

Rahoitusnettovelan muutokset

milj. euroa	Liite	I/2023	2022
Rahoitusnettovelka kauden alussa		1 084	789
Uniperin rahoitusnettovelka perustuen Uniperin osavuositarkastukseen		-	1 969
Sisäiset osakaslainat Uniperille ja OKG:lle		-	2 764
Hankintamenolaskelman vaikutusten peruuttaminen		-	-187
Uniperin kokonaisvaikutus rahoitusnettovelkaan kauden alussa		-	4 546
Nettorahavirta:			
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		891	2 436
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		89	153
Maksetut nettorahoituskulut ja saadut osingot		-55	-99
Maksetut tuloverot		-304	-167
Käyttöpääoman muutos		-38	-219
Käyttöomaisuusinvestoinnit		-132	-534
Yrityshankinnat		-12	-35
Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit		4	1 160
Muutos korollisissa saamisissa		-71	2 183
Osingonjako emoyhtiön omistajille		0	-1 013
Osingonjako määräysvallattomille omistajille		0	-19
Muut rahoitustoiminnot		0	-168
Nettorahavirta ('-' rahoitusnettovelan kasvu) ¹⁾		372	3 679
Uniperin osakkeista saatu vastike		-	498
Muuntoerot ja muut muutokset		81	-74
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	13	794	1 084

1) Nettorahavirtaan sisältyvät erät perustuvat jatkuviin toimintoihin.

Pääomariskien hallinta

Fortumin pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteet ovat:

- Pitkän aikavälin rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen suhde 2,0–2,5
- Vuosina 2023–2025 hallittu kasvu puhtaassa energiassa. Investoinnit tällä ajanjaksolla ovat enintään noin 1,5 miljardia euroa
- Uusien investointien vähimmäistuottovaatimus on pääomakustannusten projektikohtainen painotettu keskiarvo (WACC) + 150–400 korkopistettä
- Osingonjakosuhte 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta

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

S&P Global Ratings (S&P) vahvisti 9.3.2023 säilyttävänsä Fortumin luottoluokituksen ennallaan tasolla BBB ja muuttavansa näkymät negatiivisesta vakaaksi. Muutoksen taustalla on S&P:n oletus, jonka mukaan sähköhinnat pysyvät historiallisesti korkealla tasolla vuosina 2023 ja 2024, ja sen myötä Fortumin sähköntuotannon kassavirta säilyy vahvana, mutta on alttiina heilunnalle. S&P arvioi, että Fortumin vahva asema ja jo valmiiksi vähäpäästöinen tuotanto Pohjoismaissa tukevat yhtiön liiketoiminnan riskiprofiilia. S&P uskoo, että Fortumin tuloksen riippuvuus pohjoismaisesta sähköhinnasta pienenee pidemmällä tähtäimellä, kun yhtiö tukee teollisuusasiakkaita vähentämään hiilidioksidipäästöjään ja solmii erilaisia pitkäaikaisia sähköntoimitussopimuksia. Lisäksi S&P arvioi, että Fortumin taloudellinen tilanne on vahva ja joustava suhteessa riskeihin erittäin alhaisen velkaantumistasoon ja parantuneen likviditeetin ansiosta.

Fitch Ratings (Fitch) vahvisti 21.3.2023 säilyttävänsä Fortumin luottoluokituksen ennallaan tasolla BBB ja muuttavansa näkymät negatiivisesta vakaaksi. Fitchin mukaan Uniperista irtautumisella oli positiivinen vaikutus Fortumin luottoprofiiliin ja että yhtiö on sitoutunut ylläpitämään riittävää pääomarakennetta kohdentamalla

investointeja valikoidusti ja asettamalla kannattavuuden kasvun edelle. Fitch arvioi, että Fortumin vahva perusta puhtaana energian tuotannossa tarjoaa yhtiölle hyvän aseman myös tulevaisuudessa.

Fortumin tavoitteena on ylläpitää luottoluokitustaan vähintään tasolla BBB, jotta yhtiö voi varmistaa taloudellisen joustavuuden ja rahoituksen hyvän saatavuuden.

Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	2022	Edelliset 12 kk
+ Korollinen vieras pääoma		7 785	6 167
- BS Likvidit varat		3 919	3 729
- Vakuusjärjestely		527	549
- BS Vakuussaaminen		2 607	1 314
+ BS Vakuusvelka		352	218
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-2 255	-1 096
Rahoitusnettovelka	13	1 084	794
IS Liikevoitto		1 277	1 886
+ IS Poistot		566	532
Käyttökate		1 842	2 418
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		593	381
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate		2 436	2 800
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		0,4	0,3

Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää

milj. euroa	2022	Edelliset 12 kk
Rahoitusnettovelka	1 084	794
- Korollinen vieras pääoma, Venäjä	204	178
+ Likvidit varat, Venäjä	247	284
Rahoitusnettovelka ilman Venäjää	1 127	900
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää	2 025	2 371
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää	0,6	0,4

Tunnuslukuja

Jatkuvat toiminnot

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
IS Liikevaihto	2 552	2 162	8 804	9 194
IS Liikevoitto	855	246	1 277	1 886
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	48	-215	-629	-366
IS Kauden voitto	568	-14	1 011	1 593
IS Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	565	-21	1 011	1 597
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	0,63	-0,02	1,14	1,79
CF Liiketoiminnan rahavirta	583	365	2 104	2 322
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	150	92	558	616
Käyttöomaisuusinvestoinnit	138	80	525	583

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	891	527	2 436	2 800
IS Liikevoitto	784	388	1 871	2 267
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	36	21	-11	4
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	517	375	1 550	1 692
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	0,58	0,42	1,74	1,90

milj. euroa tai kuten merkitty	31.3.2023	31.12.2022
Taloudellinen asema		
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	794	1 084
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate, jatkuvat toiminnot	0,3	0,40
Oma pääoma/osake, euroa	10,84	8,55
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	897 264	889 204
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	889 204
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264

Jatkuvat toiminnot ilman Venäjää

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen				
Käyttökate (EBITDA)	781	435	2 025	2 371
Liikevoitto	698	326	1 611	1 982
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	10	8	-40	-39
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	483	228	1 076	1 331
Tulos/osake, euroa	0,54	0,26	1,21	1,49
Taloudellinen asema				
Rahoitusnettovelka kauden lopussa			1 127	900
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate			0,6	0,4

Jatkuvat ja lopetetut toiminnot (yhteensä)

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma vuonna 2022 sisältää Uniper-segmentin lopetettuna toimintona. Russia-segmentti konsolidoidaan konserniin edelleen 31.3.2023 ja on luokiteltu jatkuviksi toiminnoiksi vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä ja vuonna 2022. Katso lisätietoja liitetiedossa 19 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat.

milj. euroa tai kuten merkitty	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Raportoitu				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	565	-2 222	-2 416	371
Tulos/osake, euroa	0,63	-2,50	-2,72	0,42
Liiketoiminnan rahavirta	583	-1 529	-8 767	-6 654
Henkilöstön lukumäärä	7 784	7 712	7 712	
Vertailukelpoinen				
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	517	-99	-988	-371
Tulos/osake, euroa	0,58	-0,11	-1,11	-0,42

Konsernin lyhennetyin osavuositarkastuksen liitetiedot

1. Merkittävät laadintaperiaatteet

1.1 Laadintaperusta

Konsernin tilintarkastamaton lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käyttöönotettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Osavuositarkastusta tulee lukea yhdessä vuoden 2022 konsernitiilinpäätöksen kanssa.

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

Fortumin liiketoiminnasta osa on kausiluonteista, mistä johtuen vertailukelpoinen liikevoitto on yleensä suurempi vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä. Otsikoissa "Edelliset 12 kk" kuvaa raportointihetkeä edeltäviä 12 kuukauden lukuja.

Alla olevat symbolit kertovat, mitkä liitetiedon luvut täsmäävät tuloslaskelmaan, taseeseen ja rahavirtalaskelmaan.

IS = Tuloslaskelma
BS = Tase
CF = Rahavirta

1.2 Muutokset raportoinnissa

Raportoittavat segmentit

Fortum ilmoitti maaliskuussa 2023 uudistavansa liiketoimintarakenteensa. Vuoden 2023 ensimmäisestä neljänneksestä lähtien liiketoimintayksiköt on luokiteltu IFRS:n mukaisesti seuraaviin raportoitaviin segmentteihin: Generation, Consumer Solutions ja Muut toiminnot. Vuoden 2022 segmenttikohtaiset vertailutiedot oikaistiin ja erillinen pörssitiedote oikaistuista vertailutiedoista julkaistiin 17.4.2023. Oikaistut vertailuluvut ovat myös tämän osavuositarkastuksen liitteenä. Katso liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin.

Lopetetut toiminnot – Uniper vuonna 2022

Lopetetut toiminnot sisältävät Fortumin entisen tytäryhtiön Uniper SE:n ja sen konserniyhtiöt vuoden 2022 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä. Fortum menetti määräysvallan Uniperista allekirjoittaessaan 21.9.2022 periaatesopimuksen Uniper SE:n osakkeiden myymisestä Saksan valtiolle. Uniperin konsolidointi päättyi 30.9.2022. Myynti saatiin päätökseen 21.12.2022.

Uniperin konsolidoinnin päättymisen yhteydessä 30.9.2022 Fortum kirjasi 28,0 miljardin euron kertaluonteisen, kassavirtavaikutuksettoman positiivisen erän. Summa koostuu Uniperin varojen, velkojen ja määräysvallattomien omistajien osuuden konsolidoinnin päättymisen nettovaikutuksesta sekä Uniperiin liittyvän liikearvon ja muiden hankinnan yhteydessä tehtyjen käyvän arvon oikaisujen kirjanpitoarvoista. Lisäksi summaan sisältyy tietyt aiemmin muihin laajan tuloksen eriin kirjatut erät, lähinnä muuntoerot, jotka siirretään tuloslaskelmalle konsolidoinnin päättyessä. Katso liitetieto 6.3 Lopetetut toiminnot – Uniper vuonna 2022.

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, taloudellisessa 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.

Fortumin pitkän aikavälin taloudellinen tavoite pääomarakenteelle on rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen suhde (katso Pääomariskien hallinta ja liitetieto 20 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset).

Fortum esittää lisäksi seuraavia vaihtoehtoisia tunnuslukuja (APM), joiden avulla voidaan paremmin vertailla Fortumin strategisten liiketoimintojen tuloksia: 'Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää', 'Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto ilman Venäjää', 'Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää', 'Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake ilman Venäjää' ja 'Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää'.

Katso liitetiedot 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto ja 20 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

1.4 Laadintaperiaatteet

Tässä osavuositarkastuksessa noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitilinpäätöksessä 2022 noudatettujen periaatteiden kanssa. Standardimuutoksilla ja tulkinnoilla, jotka tulivat voimaan 1.1.2023, ei ollut merkittävää vaikutusta Fortumin konsernitilinpäätökseen.

1.5 Osavuositarkastuksessa käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kursseihin. Keskimääräinen valuuttakurssi lasketaan Euroopan keskuspankin päivittäisten loppukurssien keskiarvona. Euroopan keskuspankki lopetti 2.3.2022 ruplan kurssin julkaisemisen. 2.3.2022 alkaen on käytetty markkinoiden klo 17.15 Itä-Euroopan aikaa julkaisemaa päivän spot-kurssia.

Keskeisimmät osavuositarkastuksessa käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi	1-3/2023	1-12/2022	1-9/2022	1-6/2022	1-3/2022
Norja (NOK)	10,9901	10,1026	10,0070	9,9817	9,9247
Puola (PLN)	4,7081	4,6861	4,6724	4,6354	4,6230
Venäjä (RUB)	78,5649	73,6173	76,6455	85,0393	99,1783
Ruotsi (SEK)	11,2030	10,6296	10,5274	10,4796	10,4807

Kauden lopun valuuttakurssi	31.3.2023	31.12.2022	30.9.2022	30.6.2022	31.3.2022
Norja (NOK)	11,3940	10,5138	10,5838	10,3485	9,7110
Puola (PLN)	4,6700	4,6808	4,8483	4,6904	4,6531
Venäjä (RUB)	84,3190	77,8998	59,3288	56,4004	91,5833
Ruotsi (SEK)	11,2805	11,1218	10,8993	10,7300	10,3370

2. Kriittiset tilinpäätösarviot ja -harkinnat

Osavuositarkaus laaditaan edellyttäen, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulojen määrään. Toteutuneet erät saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän osavuositarkaus laadinnan yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin konsernitiilinpäätöksessä 2022.

Geopoliittiset epävarmuudet ja vaikutukset Venäjän toimintoihin

Venäjän federaation asettamien pakotteiden seurauksena Fortumin Venäjän tytäryhtiöihin kohdistuu merkittäviä valuutanvaihdon rajoituksia, jotka rajoittavat varojen siirtoa, kuten mahdollista osingonjakoa, Euroopan unionin alueelle. Pakotteet eivät kuitenkaan tilinpäätöshetkellä 31.3.2023 rajoittaneet Fortumia käyttämästä äänioikeuttaan Venäjän tytäryhtiöiden yhtiökokouksissa. Näin ollen Fortumin Venäjän yhtiöt yhdistettiin edelleen tytäryhtiöinä 31.3.2023. Fortumin Russia-segmentin Venäjällä pidetyt likvidit varat, yhteensä 284 miljoonaa euroa (405 miljoonaa euroa vähennettynä odotettavissa olevalla luottotappiolla -120 miljoonaa euroa), eivät olleet muiden konserniyhtiöiden käytettävissä.

Venäjän omaisuus testattiin 31.12.2022 arvonalentumisen varalta. Ulkoinen taho määrittäi Russia- rahavirtaa tuottavan yksikön myynnistä aiheutuville menoille vähennettynä käyvän arvon. Määritelty arvo perustui diskontattuun rahavirtalaskelmaan. Johto teki lisäoikaisun määriteltyyn arvoon huomioidakseen markkinarajoituksista aiheutuvat riskit. Arvonmäärittämisessä oli linjassa ulkoisten tietolähteiden kanssa. Olosuhteissa ei 31.3.2023 ollut olennaisia muutoksia verrattuna tilanteeseen 31.12.2022. Russia-segmentin kirjanpitoarvo oli noin 1,7 miljardia euroa 31.3.2023 (vuoden 2022 lopussa: 1,7).

Katsauskauden jälkeen Fortumin tytäryhtiön PAO Fortumin (Fortum JSC) omaisuus otettiin viranomaisten hallintaan presidentin asetuksen nro 302 mukaisesti Venäjällä 25.4.2023. Asetuksen nojalla viranomaiset voivat väliaikaisesti hallita tiettyjen ulkomaisten yhtiöiden omaisuutta. PAO Fortum ilmoitti 26.4.2023, että yhtiön hallitus oli vaihtanut yhtiön toimitusjohtajan. Presidentin asetuksen seurauksena Venäjän viranomaiset ottivat haltuun Fortumin omistukset Venäjällä. Presidentin asetuksella on merkittäviä vaikutuksia Fortumin omaisuuden määräysvaltaan ja arvostukseen Venäjällä. Katso lisätietoja liitetiedossa 19 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat.

3. Tiedot segmenteittäin

Fortum ilmoitti maaliskuussa 2023 uudistavansa liiketoimintarakenteensa. Vuoden 2023 ensimmäisestä neljänneksestä lähtien uudet liiketoimintayksiköt ovat: Hydro Generation, Nuclear Generation, Renewables and Decarbonisation, Corporate Customers and Markets, Consumer Solutions ja Circular Solutions. Vuoden 2022 segmenttikohtaiset vertailutiedot oikaistiin ja erillinen pörssitiedote oikaistusta vertailutiedoista julkaistiin 17.4.2023. Oikaistut vertailuluvut ovat myös tämän osavuositarkaus liitteenä.

Liiketoimintayksiköt on luokiteltu IFRS:n mukaisesti seuraaviin raportoitaviin segmentteihin:

- Generation -segmentissä ovat Hydro Generation-, Nuclear Generation-, Corporate Customers and Markets- sekä Renewables and Decarbonisation -liiketoimintayksiköt.
- Consumer Solutions -segmentti sisältää Consumer Solutions -liiketoiminnot.
- Muut toiminnot -segmentissä ovat Circular Solutions -liiketoimintayksikkö, Innovation and Venturing -toiminnot, tukitoiminnot ja konsernijohto.
- Russia-segmentti raportoidaan erillisenä segmenttinä vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä. Vuoden 2023 toisella neljänneksellä Russia-segmentin konsolidointi päättyy ja se uudelleenluokitellaan lopetetuiksi toiminnoiksi. Katso lisätietoja liitetiedossa 19 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat.

Vuosineljännes

milj. euroa	Liite	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää		Russia		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		I/2023	I/2022 oikaistu	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022 oikaistu	I/2023	I/2022 oikaistu	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin													
Sähkönmyynti ¹⁾		1 245	721	1 197	977	3	4	2 445	1 702	218	177	2 663	1 879
Lämmönmyynti		172	236	-	-	9	10	181	246	61	43	242	288
Kaasunmyynti		-	-	153	136	-	-	153	136	-	-	153	136
Jätteiden käsittelyn myynti		2	11	-	-	53	51	55	62	-	-	55	62
Muu myynti		10	18	34	55	70	72	114	144	8	3	123	147
Liikevaihto		1 429	985	1 384	1 168	136	137	2 949	2 290	287	223	3 236	2 513
Eliminoinnit		-211	129	1	-7	-26	-24	-236	98	0	-	-236	97
Nord Pool -netotus ²⁾								-448	-448			-448	-448
IS Ulkoinen liikevaihto		1 218	1 114	1 385	1 161	109	113	2 265	1 940	287	223	2 552	2 162
Vertailukelpoinen käyttökatte		767	374	24	54	-10	7	781	435	109	92	891	527
IS Poistot		-44	-67	-18	-19	-21	-22	-83	-109	-23	-31	-106	-140
IS Vertailukelpoinen liikevoitto		723	307	6	35	-31	-16	698	326	86	61	784	388
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-	-	-	-	0	-	0	-	-275	-	-275
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		0	0	0	0	0	3	0	3	-	0	0	3
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		318	3	-255	157	-	-	62	160	0	0	62	160
Muut		8	1	-	-	-	-10	8	-8	-	-21	8	-29
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	326	4	-255	157	0	-7	71	154	0	-296	71	-142
IS Liikevoitto		1 049	312	-249	192	-31	-23	769	480	86	-234	855	246
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	10	10	-	-	-1	-1	10	8	26	13	36	21
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	23	-54	-	-	-1	-1	22	-56	26	-159	48	-215
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin													
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	4	0	-	-	8	6	12	6	0	7	12	12
Investoinnit käyttöomaisuuteen		86	50	20	16	15	10	121	76	16	4	138	80
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	0	0	0	0	3	0	4	0	0	0	4	-

- 1) Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödyke johdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi.
- 2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitasona ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

Edelliset 12 kk

milj. euroa	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää		Russia		Jatkuvat toiminnot yhteensä		
	Liite	Edell. 12 kk	2022 oikaistu	Edell. 12 kk	2022	Edell. 12 kk	2022 oikaistu	Edell. 12 kk	2022 oikaistu	Edell. 12 kk	2022	Edell. 12 kk	2022
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin													
Sähkönmyynti ¹⁾		4 326	3 802	4 246	4 026	24	24	8 595	7 852	897	856	9 492	8 709
Lämmönmyynti		436	499	-	-	27	28	463	527	174	156	637	683
Kaasunmyynti		-	-	409	392	-	-	409	392	-	-	409	392
Jätteiden käsittelyn myynti		10	19	-	-	221	219	231	238	-	-	231	238
Muu myynti		136	144	140	161	316	318	593	623	24	19	617	642
Liikevaihto		4 908	4 465	4 794	4 578	588	589	10 290	9 632	1 095	1 031	11 386	10 663
Eliminoinnit		245	585	-21	-30	-103	-101	120	454	0	-	120	453
Nord Pool -netotus ²⁾								-2 311	-2 312			-2 311	-2 312
IS Ulkoinen liikevaihto		5 153	5 049	4 773	4 549	485	488	8 099	7 774	1 095	1 031	9 194	8 804
Vertailukelpoinen käyttökate		2 268	1 876	143	173	-40	-23	2 371	2 025	428	411	2 800	2 436
IS Poistot		-224	-247	-74	-75	-91	-92	-389	-415	-143	-151	-532	-566
IS Vertailukelpoinen liikevoitto		2 044	1 629	69	97	-131	-116	1 982	1 611	285	260	2 267	1 871
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-	-	-	0	0	0	0	-630	-905	-630	-905
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		649	648	0	0	134	137	783	785	0	0	783	785
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		184	-130	-659	-246	-	-	-474	-376	-17	-17	-491	-393
Muut		-12	-19	-	-	-24	-33	-35	-52	-7	-28	-43	-80
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	821	499	-659	-246	110	103	273	356	-654	-949	-381	-593
IS Liikevoitto		2 865	2 128	-590	-149	-20	-13	2 255	1 967	-369	-689	1 886	1 277
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-33	-34	-	-	-6	-7	-39	-40	43	30	4	-11
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-102	-178	-	-	-6	-7	-108	-185	-258	-443	-366	-629
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin													
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	7	2	0	0	29	26	35	29	-2	4	33	33
Investoinnit käyttöomaisuuteen		350	314	75	71	90	85	512	467	70	58	583	525
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	1 213	1 212	0	0	156	152	1 368	1 365	0	-	1 368	1 365

- 1) Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto 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.
- 2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitasona 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		Russia		Yhteensä	
		31.12.2022		31.12.2022		31.12.2022		31.12.2022		31.12.2022	
		31.3.2023	oikaistu	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	oikaistu	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022
Korottomat varat		6 495	6 599	1 348	1 801	1 058	1 073	1 505	1 614	10 406	11 087
BS Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	7	992	987	-	-	52	51	221	211	1 265	1 249
Eliminoinnit										-177	-332
Segmenttien varat yhteensä		7 487	7 585	1 348	1 801	1 109	1 124	1 727	1 825	11 494	12 004
Korolliset saamiset	12									1 321	1 284
BS Laskennalliset verosaamiset										764	933
Muut varat										4 027	5 502
BS Likvidit varat										3 729	3 919
BS Varat yhteensä										21 334	23 642
Segmenttien velat		445	988	456	436	291	350	132	134	1 324	1 908
Eliminoinnit										-177	-332
Segmenttien velat yhteensä										1 147	1 576
BS Laskennalliset verovelat										407	152
Muu vieras pääoma										3 821	6 392
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma										5 375	8 120
Korollinen vieras pääoma	13									6 167	7 785
BS Oma pääoma										9 793	7 737
BS Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä										21 334	23 642
Henkilöstön lukumäärä		1 676	1 660	1 196	1 179	2 193	2 149	2 719	2 724	7 784	7 712

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

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions		Russia	
		Edelliset 12 kk	31.12.2022 oikaistu	Edelliset 12 kk	31.12.2022	Edelliset 12 kk	31.12.2022
Vertailukelpoinen liikevoitto		2 044	1 629	69	97	285	260
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-33	-34	-	-	43	30
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta		2 011	1 595	69	97	328	290
Segmenttien varat kauden lopussa		7 487	7 585	1 348	1 801	1 727	1 825
Segmenttien velat kauden lopussa		445	988	456	436	132	134
Vertailukelpoinen sidottu pääoma		7 042	6 597	892	1 365	1 595	1 691
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin ¹⁾		6 741	6 873	1 021	1 068	2 388	2 570
Vertailukelpoinen sidottu pääoman tuotto, %		29,8	23,2	6,7	9,1	13,7	11,3

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	
	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022	I/2023	I/2022
Liikevaihto	2 550	2 164	-	-	-	-	2	-2	-	-	2 552	2 162
Muut tuotot	331	29	-	-	0	-3	-318	-2	-	-1	13	23
Materiaalit ja palvelut	-1 338	-1 268	-	-	-	-	-48	-135	-8	-	-1 394	-1 403
Henkilöstökulut	-129	-125	-	-	-	-	-	-	-	-	-129	-125
Poistot	-106	-415	-	275	-	-	-	-	-	-	-106	-140
Muut kulut	-452	-138	-	-	-	-	301	-22	-	30	-151	-129
IS Vertailukelpoinen liikevoitto			-	275	0	-3	-62	-160	-8	29	784	388
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-	-275	0	3	62	160	8	-29	71	-142
IS Liikevoitto	855	246									855	246

Edelliset 12 kk

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	Edelliset 12 kk	2022	Edelliset 12 kk	2022	Edelliset 12 kk	2022	Edelliset 12 kk	2022	Edelliset 12 kk	2022	Edelliset 12 kk	2022
Liikevaihto	9 213	8 827	-	-	-	-	-19	-23	-	-	9 194	8 804
Muut tuotot	1 037	734	-	-	-783	-785	-163	153	-	-1	91	101
Materiaalit ja palvelut	-5 646	-5 576	-	-	-	-	293	206	12	20	-5 341	-5 350
Henkilöstökulut	-508	-504	-	-	-	-	-	-	-	-	-508	-504
Poistot	-1 163	-1 471	630	905	-	-	-	-	-	-	-532	-566
Muut kulut	-1 048	-734	-	-	-	-	380	57	31	61	-637	-615
IS Vertailukelpoinen liikevoitto			630	905	-783	-785	491	393	43	80	2 267	1 871
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-630	-905	783	785	-491	-393	-43	-80	-381	-593
IS Liikevoitto	1 886	1 277									1 886	1 277

Arvonalentumiset ja peruutukset

Arvonalentumiset oikaistaan poistoista ja arvonalentumisista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Vuoden 2022 arvonalentumiset sisälsivät 905 miljoonaa euroa arvonalentumisia Russia-segmentissä.

Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät

Vuoden 2022 myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät sisälsivät 638 miljoonan euron myyntivoiton 50 prosentin omistusosuuden myynnistä norjalaisesta kaukolämpöyhtiöstä Fortum Oslo Varme AS:sta, 77 miljoonan euron myyntivoiton 30 prosentin omistusosuuden myynnistä julkisten latauspisteiden operaattori Recharge AS:sta ja 61 miljoonan euron myyntivoiton sähköautojen latauspalvelu Plugsurfin myynnistä (katso liitetieto 6.2 Yritysmyyntit).

Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset

Johdannaisina käsiteltyjen fyysisten sopimusten selvittämisen vaikutukset oikaistaan myyntiin sekä materiaaleihin ja palveluihin, jotta erät kuvaisivat näiden sopimusten osalta niiden sopimusperusteista myynti- tai hankintahintaa, eikä vastaavaa markkinahintaa toimitushetkellä ("contract pricing adjustment"). Käyvän arvon muutokset johdannaisista, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, ja jotka suojaavat tulevaisuuden kassavirtoja, oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista. Oikaisuja tarvitaan taloudellisen tuloksen ymmärtämisen parantamiseksi, kun verrataan eri tilikausien tuloksia.

4.2 Vertailukelpoisen liikevoiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edell. 12 kk
IS Liikevoitto		855	246	1 277	1 886
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4.1	-71	142	593	381
IS Vertailukelpoinen liikevoitto		784	388	1 871	2 267
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta		48	-215	-629	-366
Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-12	236	618	370
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta		36	21	-11	4
IS Rahoituskulut - netto		-183	59	-193	-435
Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisut	8	22	18	348	351
Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto		-161	77	155	-84
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja		659	485	2 014	2 188
IS Tuloverot		-152	-104	556	508
Tuloveroihin liittyvät oikaisut		12	5	-1 010	-1 003
Vertailukelpoiset tuloverot		-140	-99	-454	-495
IS Määräysvallattomat omistajat		-3	-7	0	4
Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut		2	-4	-11	-5
Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat		-1	-12	-11	-1
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto		517	375	1 550	1 692
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.3	-	-474	-2 538	-2 064
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä		517	-99	-988	-371
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	20	0,58	0,42	1,74	1,90
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	20	-	-0,53	-2,86	-2,32
Vertailukelpoinen tulos/osake, Fortum yhteensä, euroa	20	0,58	-0,11	-1,11	-0,42

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Osuutta osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oikaistaan merkittäväillä erillä (vastaavasti kuin vertailukelpoista kauden voittoa määrittäessä tehdyt oikaisut). Vuoden 2022 aikana osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta sisälsi 414 miljoonaa euroa arvonalentumisia, jotka liittyvät Fortumin omistukseen venäläisessä TGC-1:ssä ja 62 miljoonaa euroa arvonalentumisia, jotka liittyvät uusiutuvan sähköntuotannon yhteisyrityksiin Venäjällä.

Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto

Rahoituskuluja – netto oikaistaan esimerkiksi muut rahoituserät – nettoon kirjatulla ydinjätehuoltoon liittyvillä erillä, rahoituserien käypien arvojen muutoksilla, sekä rahoituserien arvonalentumisilla ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutuksilla. Vuonna 2022 Rahoituskulut – nettoon sisältyi 117 miljoonaa euroa odotettavissa olevia luottotappioita Venäjän talletuksiin ja saamiin liittyen sekä 171 miljoonan euron alaskirjaus muihin osakkeisiin. Katso liitetieto 8 Rahoituskulut – netto.

Vertailukelpoiset tuloverot

Tuloveroja oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvien oikaisujen, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutuksilla. Vuoden 2022 tulovero-oikaisu sisälsi Irlannissa kirjattun 746 miljoonan euron kertaluonteisen verovaikutuksen, joka oli pääosin seurausta Uniperin myynnistä.

4.3 Täsmäytys tuloslaskelman vaihtoehtoisista tunnusluvuista ilman Venäjää

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edell. 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	4	517	375	1 550	1 692
- Vertailukelpoinen liikevoitto, Venäjä	3	86	61	260	285
- Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, Venäjä	3	26	13	30	43
- Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto, Venäjä		-77	110	324	137
- Vertailukelpoiset tuloverot, Venäjä		-	-36	-138	-102
- Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat, Venäjä		-1	-1	-2	-2
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää		483	228	1 076	1 331
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake ilman Venäjää, euroa	20	0,54	0,26	1,21	1,49

Katso myös liitetieto 20 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset.

5. Rahoitusriskien hallinta

Riskienhallinnan nykyiset tavoitteet ja periaatteet on esitetty vuoden 2022 konsernitilinpäätöksessä.

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).

Katso myös laadintaperiaatteet konsernitilinpäätöksen 2022 liitetiedossa 15 Rahoitusvarat ja -velat käypään arvoon.

Rahoitusvarat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus ¹⁾		Yhteensä	
	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022
Pitkäaikaisissa varoissa										
Muut sijoitukset ²⁾					516	543			516	543
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			127	54					127	54
Ei sovelleta suojauslaskentaa	49	85	44	58	27	57	-14	-30	107	170
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			118	116					118	116
Ei sovelleta suojauslaskentaa			3	3					3	3
Korolliset saamiset					25	31			25	31
Yhteensä pitkäaikaisissa varoissa	49	85	292	231	569	631	-14	-30	896	917
Lyhytaikaisissa varoissa										
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	349	781	604	542			-180	-546	773	777
Ei sovelleta suojauslaskentaa	508	1 129	175	252	9	9	-369	-796	323	594
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			66	23					66	23
Ei sovelleta suojauslaskentaa			116	92					116	92
Korolliset saamiset	549	527			4	7			553	535
Yhteensä lyhytaikaisissa varoissa	1 406	2 437	961	909	13	16	-549	-1 342	1 831	2 021
Yhteensä rahoitusvaroissa	1 455	2 522	1 253	1 140	582	647	-562	-1 372	2 727	2 938

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

2) Muut sijoitukset koostuvat pääosin Venäjällä sijaitsevasta 1,3 GW:n tuulivoimaprojektiportfoliosta ja listaamattomien yhtiöiden osakkeista.

Rahoitusvelat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus ¹⁾		Yhteensä	
	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022	31.3.2023	31.12.2022
Pitkäaikaisissa veloissa										
Korolliset velat ²⁾			385	580					385	580
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			148	390					148	390
Ei sovelleta suojauslaskentaa	35	38	100	234	6	4	-14	-30	127	246
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			125	121					125	121
Ei sovelleta suojauslaskentaa			0	0					0	0
Yhteensä pitkäaikaisissa veloissa	35	38	758	1 324	6	4	-14	-30	785	1 336
Lyhytaikaisissa veloissa										
Korolliset velat			549	527					549	527
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	1 408	2 672	437	1 240			-180	-546	1 665	3 366
Ei sovelleta suojauslaskentaa	494	883	179	465	1	1	-369	-796	305	553
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			31	3					31	3
Ei sovelleta suojauslaskentaa			87	51					87	51
Yhteensä lyhytaikaisissa veloissa	1 902	3 555	1 282	2 286	1	1	-549	-1 342	2 637	4 500
Yhteensä rahoitusveloissa	1 937	3 593	2 040	3 610	7	5	-562	-1 372	3 422	5 836

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

2) Osuus joukkovelkakirjalainoista, joihin sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa.

Maaliskuun 2023 lopussa hyödykejohdannaisien käypä arvo nettona oli -916 miljoonaa euroa, josta varoja 1 329 miljoonaa euroa ja velkoja 2 245 miljoonaa euroa (-2 960 miljoonaa euroa 31.12.2022, josta varoja 1 594 miljoonaa euroa ja velkoja 4 554 miljoonaa euroa). Nettoarvon muutos joulukuusta 2022 johtui pääasiassa laskeneista hyödykehinnosta.

Korko- ja valuuttajohdannaisien käypä arvo on nettona 61 miljoonaa euroa, josta varoja 304 miljoonaa euroa ja velkoja 243 miljoonaa euroa. Fortumilla on käteisvakuuksia perustuen vakuussopimuksiin, joita Fortumilla on joidenkin vastapuolten kanssa. Maaliskuun 2023 lopussa Fortum oli saanut 77 miljoonaa euroa näistä vakuussopimuksista. Saatu raha on kirjattu lyhytaikaisiin velkoihin.

Lisätietoja johdannaisinstrumenteista on liitetiedoissa 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto. Lisätietoja korollisista saamisista ja veloista on liitetiedoissa 12 Korolliset saamiset ja 13 Korollinen nettovelka sekä liitetiedossa 16 Pantatut varat ja vastuut.

Siirtoja tasoon 3 tai tasosta 3 ei ollut. Voitot ja tappiot tason 3 eristä on konsernin tuloslaskelmassa esitetty pääosin vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Lisätietoja on liitetiedossa 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto.

Muutokset käypien arvojen hierarkiatasossa 3

	1.1.2023	Ostot	Selvitykset	Voitot / tappiot tuloslaskelmassa	31.3.2023
Taseessa, netto					
Muut sijoitukset	543	8		-35	516
Hyödykejohdannaiset, käyvät arvot	61		-5	-27	29
Korolliset saamiset	39		-4	-5	30
Yhteensä taseessa, netto	643	8	-9	-67	575

6. Yrityshankinnat ja -myynnit ja lopetetut toiminnot

6.1 Yrityshankinnat

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Hankitut tytäryhtiösakkeet (brutto)	0	3	0	-4
Hankitut osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	5	3	14	16
Hankitut muut osakkeet (brutto)	8	6	19	21
Yhteensä	12	12	33	32

Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen aikana ei ollut merkittäviä yrityshankintoja.

6.2 Yritysmyyntit

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Myydyt tytäryhtiösakkeet (brutto)	0	0	1 279	1 279
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	-	0	86	86
Myydyt muut sijoitukset (brutto)	3	-	0	3
Yhteensä	4	0	1 365	1 368

Yritysmyyntit vuoden 2023 aikana

Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen aikana ei ollut merkittäviä yritysmyyntejä.

Yritysmyyntit vuoden 2022 aikana

Fortum, Saksan hallitus ja Uniper allekirjoittivat periaatesopimuksen 21.9.2022, joka mahdollisti Saksan valtiolle Uniperin haltuunoton, ja Uniperin konsolidointi päättyi. Myynti saatiin päätökseen 21.12.2022 ja Fortum sai osakkeista 498 miljoonan euron vastikkeen ja Uniper maksoi takaisin Fortumin myöntämän 4 miljardin euron osakaslainan. Osakkeista saatu vastike esitetään lopetettujen toimintojen rahavirrassa vuoden 2022 viimeisellä neljänneksellä. Katso lisätietoja liitetiedossa 6.3 Lopetetut toiminnot – Uniper vuonna 2022.

Fortum ilmoitti 1.9.2022 saaneensa päätökseen sähköautojen latauspalvelu Plugsurfingin myynnin Fleetcor Technologiesille, joka on maailman johtavia yritysten maksutapahtumiin erikoistuneita yrityksiä. Velaton kauppahinta oli noin 75 miljoonaa euroa, ja Fortum kirjasi kaupasta 61 miljoonan euron verottoman myyntivoiton Muut toiminnot -segmentin vuoden 2022 kolmannen neljänneksen tulokseen.

Fortum sai 18.8.2022 päätökseen 30 %:n omistuksensa myynnin sähköajoneuvojen julkisten latauspisteiden operaattori Recharge AS:sta Infracapitalille. Infracapital on osa sijoitusyhtiö M&G:tä ja vastaa sen pääomasijoituksista infrastruktuuriin. Kauppahinta oli noin 85 miljoonaa euroa, ja Fortum kirjasi Muut toiminnot -segmentin vuoden 2022 kolmannen neljänneksen tulokseen 77 miljoonan euron verottoman myyntivoiton.

Fortum ilmoitti 19.5.2022 saaneensa päätökseen 50 prosentin omistusosuutensa myynnin norjalaisesta kaukolämpöyhtiöstä Fortum Oslo Varme AS:sta sijoittajaryhmälle, johon kuuluvat Hafslund Eco, Infranode ja HitecVision. Kaupan velaton kokonaisarvo on noin 1 miljardi euroa. Kaupan myötä Oslon kaupungin myöntämää 210 miljoonan euron osakaslainaa ei enää yhdistellä Fortum-konserniin. Fortum kirjasi kaupasta Generation-segmentin (aiemmin City Solutions -segmentin) vuoden 2022 toisen neljänneksen tulokseen 638 miljoonan euron verottoman myyntivoiton.

Rajasthanin myynnin toinen vaihe saatiin päätökseen toukokuussa 2022 ja Generation-segmentin (aiemmin City Solutions -segmentin) vuoden 2022 toisen neljänneksen vertailukelpoiseen liikevoittoon kirjattiin 5 miljoonan euron veroton myyntivoitto.

6.3 Lopetetut toiminnot – Uniper vuonna 2022

Uniper-segmentti on luokiteltu vuoden 2022 kolmannella neljänneksellä lopetetuiksi toiminnoiksi. Lisätietoa liitetiedossa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet. Lopettajien toimintojen tulos- ja rahavirtatiedot esitetään 30.9.2022 asti. Transaktio saatiin päätökseen 21.12.2022 ja osakkeista saatu vastike, 498 miljoonaa euroa, esitetään lopettajien toimintojen rahavirrassa vuonna 2022.

Taloudellinen tulos

Lopettajien toimintojen tulos esitetään yhdellä rivillä konsernin tuloslaskelmassa. Seuraavassa taulukossa on esitetty tuloslaskelmatietojen erittely lopettajien toimintojen osalta. Sisäisten myyntien ja ostojen eliminointien vaikutukset on sisällytetty lopettajiin toimintoihin. Nettorahoituskulut perustuvat yksittäisten yhtiöiden historiallisiin rahoituskustannuksiin.

milj. euroa	I/2022	2022
Liikevaihto	41 520	128 102
Muut tuotot	4 822	22 508
Materiaalit ja palvelut	-42 271	-132 287
Henkilöstökulut	-235	-709
Poistot	-194	-573
Muut kulut	-4 467	-21 788
Vertailukelpoinen liikevoitto	-826	-4 747
Konsolidoinnin päättymisen vaikutus	-	27 966
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-1 836	-39 621
Liikevoitto	-2 662	-16 402
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	25	71
Rahoituskulut - netto	-1 014	-1 052
Voitto ennen tuloveroja	-3 651	-17 383
Tuloverot	832	6 081
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	-2 819	-11 302
Jakautuminen:		
Emoyhtiön omistajille	-2 201	-3 428
Määräysvallattomille omistajille ¹⁾	-618	-7 874
Lopettajien toimintojen tulos/osake, euroa	-0,02	-3,86
Lopettajien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	-474	-2 538
Lopettajien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	-0,53	-2,86

1) Konsolidoinnin päättymisen vaikutus -erästä ei lasketa määräysvallattomien omistajien osuutta, koska konsolidoinnin päättymisen vaikutus lasketaan Fortumin osuudesta Uniperin nettovarallisuuteen.

Rahavirtalaskelman tietoja

Lopettajien toimintojen liiketoiminnan, investointien ja rahoituksen nettorahavirrat on esitetty erikseen rahavirtalaskelmassa. Uniperin osakkeista saatu vastike, 498 miljoonaa euroa, esitetään lopettajien toimintojen investointien rahavirrassa vuonna 2022. Vuoden 2022 investointien rahavirta sisältää Uniperin 30.9.2022 konsolidoinnin päättymisen vaikutuksen likvideihin varoihin. Uniperin likvidit varat 30.9.2022 olivat 2 248 miljoonaa euroa.

milj. euroa	I/2022	2022
Liiketoiminnan rahavirta	-1 894	-10 870
Investointien rahavirta	3 429	-2 450
Rahoituksen rahavirta	-612	10 757
Likvidien varojen vähennys/lisäys yhteensä	923	-2 563

Konsolidoinnin päättymisen vaikutus

Uniperin konsolidoinnin päättymisen yhteydessä 30.9.2022 Fortum kirjasi 28,0 miljardin euron kertaluonteisen, pääasiassa kassavirtavaikutuksettoman positiivisen erän, joka sisältyy konsernin tuloslaskelmassa vuoden 2022 kauden voittoon lopetetuista toiminnoista. Summa koostuu pääosin osakkeista saadun 498 miljoonan euron vastikkeen nettovaikutuksesta ja Uniperin negatiivisista nettovaroista luopumisen aiheuttamasta positiivisesta 26 658 miljoonan euron konsolidoinnin päättymisen vaikutuksesta. Lisäksi summaan sisältyy tietyt aiemmin muihin laajan tuloksen eriin kirjatut erät, 810 miljoonaa euroa, koostuen lähinnä muuntoeroista, jotka siirretään tuloslaskelmalle konsolidoinnin päättyessä.

milj. euroa	30.9.2022
Myydyt nettovarot	-26 658
Osakkeista saatu vastike	498
Tuloslaskelmaan siirretyt erät	810
Konsolidoinnin päättymisen vaikutus	27 966

Fortumin kokonaistappio Uniper-investoinnista ennen veroja on hieman alle 6 miljardia euroa, joka muodostuu nettona Uniperin osakkeisiin vuosina 2018–2022 sijoitetusta 7,2 miljardista eurosta, 0,5 miljardin euron saadusta vastikkeesta ja Uniper-omistuksen aikana saaduista noin 0,9 miljardin euron osingoista.

7. Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksistä

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Merkittävimmät osakkuusyritykset				
Forsmark Kraftgrupp AB	10	-25	-78	-43
Kemijoki Oy	-	-	-1	-1
OKG AB	14	-27	-99	-58
Merkittävimmät yhteisyritykset				
TVO Oyj	-6	-4	-13	-15
Muut osakkuusyritykset	-	-151	-420	-269
Muut yhteisyritykset	30	-7	-17	20
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	48	-215	-629	-366

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	48	-215	-629	-366
Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-12	236	618	370
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	36	21	-11	4

Vuoden 2022 osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta sisältää 414 miljoonaa euroa arvonalentumisia, jotka liittyvät Fortumin omistukseen venäläisessä TGC-1:ssä ja 62 miljoonaa euroa arvonalentumisia, jotka liittyvät uusiutuvan sähköntuotannon yhteisyrityksiin Venäjällä. Katso myös liitetieto 11 Pitkäaikaisten varojen arvonalentuminen.

10. Osakekohtainen osinko

Vuoden 2022 osingonjaosta, 0,91 euroa osaketta kohti ja yhteensä 817 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 13.4.2023. Osinko maksetaan 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, maksetaan 10.10.2023. Osinkoa ei ole esitetty velkana tässä osavuositiedotuksessa.

Vuoden 2021 osingonjaosta, 1,14 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 013 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 28.3.2022. Osinko maksettiin 6.4.2022.

11. Pitkäaikaisten varojen arvonalentuminen

Liikearvon, muiden aineettomien hyödykkeiden, aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden ja käyttöoikeusomaisuuserien, osuuksien osakkuus- ja yhteisyrityksistä sekä rahoitusvaroihin kuulumattomien sijoitusten kirjanpitoarvoa tarkastellaan säännöllisesti mahdollisen arvonalentumisen varalta. Mikäli viitteitä arvonalentumisesta on, omaisuuserän arvo on testattava. Arvonalentumistappio kirjataan tulosvaikutteisesti siltä osin kuin omaisuuserän kirjanpitoarvo ylittää siitä kerrytettävissä olevan rahamäärän. Katso lisätietoja arvonalentumistestauksessa käytetyistä laskentaperiaatteista ja -oletuksista liitetiedossa 19 Arvonalentumistestaus vuoden 2022 konsernitilinpäätöksessä.

Venäjän omaisuus testattiin 31.12.2022 arvonalentumisen varalta. Ulkoinen taho määrittäi Russia- rahavirtaa tuottavan yksikön myynnistä aiheutuvilla menoilla vähennetyt käyvän arvon. Määritelty arvo perustui diskontattuun rahavirtalaskelmaan. Johto teki lisäoikaisun määriteltyyn arvoon huomioidakseen markkinarajoituksista aiheutuvat riskit. Arvonmäärittämisessä oli linjassa ulkoisten tietolähteiden kanssa. Olosuhteissa ei 31.3.2023 ollut olennaisia muutoksia verrattuna tilanteeseen 31.12.2022. Russia-segmentin kirjanpitoarvo oli noin 1,7 miljardia euroa 31.3.2023 (vuoden 2022 lopussa: 1,7).

Vuonna 2022 kirjatut arvonalentumiset Russia- rahavirtaa tuottavassa yksikössä olivat yhteensä 1 697 miljoonaa euroa, sisältäen 905 miljoonaa euroa aineettomat hyödykkeet ja aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet- erien arvonalentumisia, 475 miljoonaa euroa osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä- erän arvonalentumisia, 145 miljoonaa euroa odotettavissa olevia luottotappioita Venäjän talletuksiin ja saamisiin liittyen sekä 171 miljoonan euron alaskirjauksen muihin osakkeisiin.

12. Korolliset saamiset

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Korolliset saamiset	1 318	1 281
Vuokrasopimussaamiset	3	3
Yhteensä	1 321	1 284

milj. euroa	31.3.2023		31.12.2022	
	Tasearvo	Käypä arvo	Tasearvo	Käypä arvo
Pitkäaikaiset lainasaamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä	606	624	593	612
Muut pitkäaikaiset korolliset saamiset	25	25	31	31
Pitkäaikaiset korolliset saamiset yhteensä	631	649	624	643
Vakuusjärjestely	549	549	527	527
Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset	138	138	130	130
Lyhytaikaiset korolliset saamiset yhteensä	687	687	657	657
Yhteensä	1 318	1 337	1 281	1 301

Pitkäaikaiset korolliset saamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä 606 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 593) sisältävät 511 miljoonaa euroa saamia ruotsalaisilta ydinvoimaosakkuusyrityksiltä Forsmarks Kraftgrupp AB:lta ja OKG AB:lta (vuoden 2022 lopussa: 498), joita rahoitetaan pääsääntöisesti osakaslainoilla osakkaiden omistussuhteiden suhteessa.

13. Korollinen nettovelka

Rahoitusnettovelka

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
+ Korollinen vieras pääoma	6 167	7 785
- BS Likvidit varat	3 729	3 919
- Vakuusjärjestely	549	527
- BS Vakuussaaminen	1 314	2 607
+ BS Vakuusvelka	218	352
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen	-1 096	-2 255
Rahoitusnettovelka	794	1 084

Fortumilla on vakuusjärjestely pohjoismaiseen sähköpörssiin, 549 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 527), joka esitetään samansuuruisena lyhytaikaisena korollisena velkana ja korollisena saamisena.

Korolliset velat

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Pitkäaikaiset lainat	3 623	3 558
Lyhytaikaiset lainat	2 425	4 108
Lainat yhteensä	6 047	7 666
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	100	100
Lyhytaikaiset vuokrasopimusvelat	20	19
Vuokrasopimusvelat yhteensä	120	119
Yhteensä	6 167	7 785

Lainat

milj. euroa	Tasearvo	Käypä arvo	Tasearvo	Käypä arvo
	31.3.2023	31.3.2023	31.12.2022	31.12.2022
Joukkovelkakirjalainat	1 639	1 573	2 634	2 569
Lainat rahoituslaitoksilta	1 494	1 521	1 519	1 545
Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ¹⁾	951	1 008	918	938
Muut pitkäaikaiset korolliset velat	153	179	115	126
Pitkäaikaiset lainat yhteensä ²⁾	4 236	4 281	5 187	5 178
Vakuusjärjestelysopimusvelka	549	549	527	527
Muut lyhytaikaiset korolliset velat	1 262	1 262	1 952	1 952
Lyhytaikaiset lainat yhteensä	1 811	1 811	2 479	2 479
Yhteensä	6 047	6 092	7 666	7 657

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

2) Tasearvot sisältävät pitkäaikaisen lainan lyhytaikaisen osuuden 613 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 1 629).

Tammikuussa 2023 Fortum maksoi takaisin nostetun 600 miljoonan euron osuuden likviditeettivalmiusluottolimiitistä. Helmikuussa 2023 maksettiin 1 000 miljoonan euron erääntyvä joukkovelkakirjalaina. Maaliskuussa 2023 Fortum maksoi takaisin nostetun osan, 350 miljoonaa euroa, Suomen valtion siltarahoituslainasta ja peruutti kokonaisuudessaan 2 350 miljoonan euron siltarahoitusjärjestelyn. Ydinjätehuoltorahastosta nostettiin 33 miljoonaa euroa, jonka jälkeen takaisinlainaus ydinjätehuoltorahastosta on 951 miljoonaa euroa.

Lyhytaikaiset lainat 2 425 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 4 108) sisältävät pitkäaikaisten lainojen lyhytaikaisia osuuksia 613 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 1 629) ja lyhytaikaisia lainoja 1 811 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 2 479).

Pitkäaikaisten lainojen lyhytaikaiset osuudet 613 miljoonaa euroa sisältävät erääntyvän joukkovelkakirjalainan ja rahoituslaitoslainoja. Kesäkuussa 2023 erääntyy 89 miljoonan euron Ruotsin kruunumääräinen joukkovelkakirjalaina ja 500 miljoonan euron pankkilaina (sisältäen Fortumin 8 kuukauden jatko-option).

Lyhytaikaiset lainat 1 811 miljoonaa euroa sisältävät 500 miljoonaa euroa nostettua likviditeettivalmiusluottolimiittii, 626 miljoonaa euroa vakuusjärjestelyvelkaa ja 682 miljoonaa euroa yritystodistusvelkaa.

Euromääräisistä lainoista koostuvan lainasalkun keskimääräinen korkokulu tilinpäätöspäivänä oli 3,2 % (vuoden 2022 lopussa: 3,1 %). Koko lainasalkun keskimääräinen korkokulu sisältäen johdannaiset oli kauden lopussa 4,1 % (vuoden 2022 lopussa: 3,9 %) ja keskimääräinen korkokulu tilinpäätöspäivänä koko lainasalkulle pois lukien Venäjä oli 3,9 % (vuoden 2022 lopussa: 3,7 %).

Korolliset velat, 6 167 miljoonaa euroa, sisältävät 178 miljoonaa euroa korollista vierasta pääomaa liittyen Fortumin Venäjän toimintoihin. Tämä korollinen vieras pääoma sisältää 173 miljoonaa euroa lainoja ja 5 miljoonaa euroa vuokrasopimusvelkaa.

Lainojen erääntyminen

milj. euroa	31.3.2023
2023	2 406
2024	736
2025	8
2026	734
2027	17
2028 ja myöhemmin	2 148
Yhteensä	6 047

Lainojen erääntymiset vuonna 2023 sisältävät 89 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan, 500 miljoonaa euroa pankkilainaa, 500 miljoonaa euroa nostettua valmiusluottolimiittii ja 663 miljoonaa euroa yritystodistusvelkaa. Vuoden 2023 lainojen erääntymiset sisältävät myös 626 miljoonaa euroa lainoja, joiden eräpäivää ei ole määritetty.

Diskonttaamattomien vuokrasopimusvelkojen erääntyminen

milj. euroa	31.3.2023
Vuoden sisällä erääntyvät	19
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	54
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	60
Yhteensä	132

Likvidit varat

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Talletukset ja arvopaperit, joiden maturiteetti yli 3 kuukautta	41	147
Rahat ja pankkisaamiset	3 688	3 771
BS Yhteensä ¹⁾	3 729	3 919

1) Likvidit varat sisältävät 284 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 247) liittyen Fortumin Venäjän toimintoihin. Likvidit varat 405 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 356) on vähennetty odotettavissa olevalla luottotappiolla -120 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: -109) sekä sisältävät rahoja ja pankkisaamia 364 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 209) ja talletuksia joiden maturiteetti on yli 3 kuukautta 41 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 147). Maksutapahtumat Venäjän federaation kanssa ovat yleisten rajoitusten alaisia ja tästä johtuen Fortumin Venäjän toimintojen likvidit varat eivät ole muiden konserniyhtiöiden käytettävissä.

Raportointikauden lopussa, konsernin likvidit varat olivat 3 729 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 3 919). Likvideistä varoista 3 407 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 3 600) on talletettu vastapuolille, joilla on hyvä (investment grade) luottoluokitus.

Luottolimitit

Raportointikauden lopussa Fortumilla oli 5 800 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottolimittejä, jotka koostuvat 2 600 miljoonan euron likviditeettivalmiusluottolimitistä (erääntyy kesäkuussa 2023 sisältäen Fortumin 6+6 kuukauden jatko-optiot), 2 400 miljoonan euron valmiusluottolimitistä (erääntyy kesäkuussa 2025 sisältäen lainantajien 1+1 vuoden jatko-optiot) ja 800 miljoonan euron kahdenvälisestä valmiusluottolimitistä (erääntyy joulukuussa 2023). Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimittejä, jotka ovat toistaiseksi voimassa.

14. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

Fortum omistaa Suomessa Loviisan ydinvoimalaitoksen. Fortumin konsernitaseen erät Osuudet ydinjätehuoltorahastoista 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 kirjanpitoikäntäntön 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.

14.1 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat kokonaan omistetuissa ydinvoimalaitoksissa

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Taseeseen sisältyvät erät		
BS Ydinvoimaan liittyvät varaukset	983	966
BS Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	983	966
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahaston nettovarojen käyvästä arvosta	1 197	1 148
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	214	182

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 17 miljoonalla eurolla vuoden 2022 lopusta ja olivat 983 miljoonaa euroa 31.3.2023.

Fortumin osuus ydinjäterahastoista on IFRS:n näkökulmasta yllirahastoitu yhteensä 214 miljoonaa euroa, koska Fortumin osuus rahastoista 31.3.2023 oli 1 197 miljoonaa euroa ja rahaston käypä arvo taseella oli 983 miljoonaa euroa. Fortumin rahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy IFRS:n näkökulmasta yllirahoitettuna, 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 2022 tekemään päätökseen perustuva lainmukainen vastuu 31.3.2023 oli yhteensä 1 197 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 velvoite kattaa 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 2022 päätökseen ja on yhteensä 1 197 miljoonaa euroa.

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 vuosittain. Katso liitetieto 13 Korollinen nettovelka sekä liitetieto 16 Pantatut varat ja vastuut.

14.2 Ydinvoimalaitokset osakkuus- ja yhteisyrityksissä

OKG, Forsmark ja TVO ovat omakustannusperiaatteella toimivia yrityksiä, joista omistajat ostavat sähköä tuotantokustannuksia vastaavaan hintaan. Fortum kirjaa lasketut kustannukset paikallisten kirjanpitosäännösten mukaisina. Lasketun 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	31.3.2023	31.12.2022
TVO:n taseen erät Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 550	1 620
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 142	1 157
Nettomäärä	-408	-463
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-102	-116
TVO:n lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta		
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinergialain mukaan	1 840	1 840
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 458	1 436
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	316	279

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 -tulkinnasta, jonka mukaan Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuus arvostetaan taseella joko käypään arvoon tai siihen liittyvän velan määrään, sen mukaan kumpi niistä on pienempi. 31.3.2023 OL1/OL2-laitosten rahasto-osuus on suurempi kuin IFRS:n mukainen varaus. OL3-laitoksen rahasto-osuus puolestaan on pienempi kuin IFRS:n mukainen varaus. TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS:n näkökulmasta yllärahoitettu 316 miljoonaa euroa (josta Fortumin osuus on 84 miljoonaa euroa), koska TVO:n osuus rahastosta 31.3.2023 oli 1 458 miljoonaa euroa ja tasearvo 1 142 miljoonaa euroa.

Suomalaisilla ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta tietyin ehdoin. Fortum käyttää oikeuttaan lainata rahastolta TVO:n kautta omistusosuutensa mukaisesti. Katso lisätietoja liitetiedossa 13 Korollinen nettovelka.

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

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
OKG:n ja Forsmarkin ydinvoimaan liittyvät varat ja velat Fortumin laadintaperiaatteiden mukaan		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	4 562	4 641
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	3 252	3 200
Nettomäärä	-1 310	-1 441
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-416	-456

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

Ydinjätehuoltomaksujen ja -vastuiden tarkistus tehdään yleensä kolmen vuoden välein viranomaispäätöksellä Ruotsin ydinturvallisuusviranomaisen (Strålsäkerhetsmyndigheten, SSM) esityksestä. Esitys perustuu SKB:n ja lisenssin haltijoiden laatimaan kustannusarvioon. SKB hyväksyi ydinjätehuollon päivitetyn teknisen suunnitelman joulukuussa 2022. Tammikuussa 2022 Ruotsin hallitus päätti ydinjättemaksut ja -vastuut vuosille 2022–2023. Ydinjättemaksut perustuvat tulevaisuuden kustannusennusteisiin olettaen, että ydinvoimalan yksiköiden käyttöikä on 50 vuotta. Maksu määräytyy tuotetun energian mukaan ja on yksi äyri tuotettua kWh:a kohden (1 äyri = 0,01 Ruotsin kruunua).

TVO:n Olkiluoto 3 -projekti aloitti säännöllisen sähköntuotannon

Fortum on osakkaana maan viidennessä ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 3:ssa (OL3) omistamiensa Teollisuuden Voima Oyj -osakkeiden (TVO) kautta. Fortumin 25 %:n omistusosuus vastaa noin 400 MW:n kapasiteettia. Olkiluoto 3 (OL3) on tilattu kiinteähintaisena avaimet käteen -periaatteella konsortiolta (laitostoimittaja), jonka muodostavat Areva GmbH, Areva NP SAS ja Siemens AG. Konsortioon kuuluvat yhtiöt ovat laitostoimitussopimuksen mukaisesti yhteisvastuussa sopimusvelvoitteista.

Maaliskuussa 2018 allekirjoitetun ja kesäkuussa 2021 täydennetyt OL3-projektin loppuunsaattamista ja projektin kiistoja koskevan sovintosopimuksen mukaisesti perustetusta ja Areva-yhtiöiden rahoittamasta rahastosta on katsauskauden aikana maksettu OL3-projektin loppuunsaattamisesta Areva-yhtiöille aiheutuneita kustannuksia sovintosopimuksen mukaisesti.

OL3:n turbiinilaitoksella sijaitsevien syöttövesipumppujen juoksupyörissä havaittiin syksyllä 2022 säröjä. Koekäyttöä jatkettiin selvitysten jälkeen kahdella säröityneellä ja kahdella varaosajuoksupyörällä joulukuussa 2022. Tammikuussa 2023 koekäyttö keskeytettiin huolto- ja korjaustöiden takia, jolloin syöttövesipumppuihin asennettiin mitoitukseltaan kestävämmät juoksupyörät. Koekäytön jatkuminen siirtyi maaliskuulle 2023 paineistimen varoventtiiliasemien huoltotöiden takia. Katsauskauden lopussa oli noin kuukauden mittainen demonstraatioajo, jonka jälkeen OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkoi huhtikuussa 2023 ja laitoksen kaupallinen käyttö alkoi 1.5.2023.

15. 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.

Investointisitoumukset

31.3.2023 Fortumin investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä oli 428 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 441).

Muut sitoumukset

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) rakentamaa Olkiluoto 3 -ydinvoimalaa on rahoitettu ulkoisilla lainoilla, osakeanneilla ja osakaslainoilla TVO:n osakkeenomistajien välisten osakassopimusten perusteella. Fortumin osakkaaminen liittyen Olkiluoto 3 -ydinvoimalan rakentamiseen oli 31.3.2023 232 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 232). Tämän lisäksi Fortum on sitoutunut antamaan projektille korkeintaan 100 miljoonaa euroa lisärahoitusta. TVO:n osakaslaina on luokiteltu osuudeksi yhteisyrityksissä. Katso lisätietoja liitetiedossa 14 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Katso lisätietoja muista sitoumuksista vuoden 2022 tilinpäätöksen liitetiedossa 35 Investointi- ja muut sitoumukset.

16. 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 kuluja. 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 veloitteen 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 136 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 136). Takaus kattaa ydinjätehuoltomaksujen jaksotuksesta aiheutuvan lainmukaisen vastuun maksamattoman osuuden sekä ennakoimattomien kulujen riskin. Katso lisätietoja liitetiedossa 14 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 2022 lopussa: 689). Lisäksi Fortumilla on 126 miljoonaa euroa (vuoden 2022 lopussa: 126) kiinteistökiinnityksiä liittyen Pyhäjoen vesivoimalaitokseen, jotka ovat vakuutena Työ- ja elinkeinoministeriölle.

Vuonna 2021 Fortum allekirjoitti Uniperin kanssa 8 miljardin euron rahoitusjärjestelysopimuksen, joka koostuu osakaslainasta ja emoyhtiön takauksesta. Osakaslaina maksettiin takaisin 21.12.2022 kun Fortum sai päätökseen Uniper-omistuksensa myynnin Saksan valtiolle. Fortumin Uniperille myöntämästä 4,0 miljardin euron emoyhtiötakauksesta vapautui yhteensä 3,0 miljardia euroa vuoden 2022 loppuun mennessä. Loput noin 1,0 miljardia euroa vapautuvat viimeistään kesäkuun 2023 lopussa ja Saksan valtio on antanut summalle täysimääräisen vastatakauksen (indemnity).

Katso lisätietoja vuoden 2022 tilinpäätöksen liitetiedossa 36 Pantatut varat ja vastuut.

17. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Monia rutiininomaisia oikeudellisia toimia, väliesmenettelyitä, vero- ja viranomaisratkaisuja on meneillään konserniyhtiöitä vastaan. Lisää oikeudenkäyntejä ja vaateita saatetaan laittaa vireille tulevaisuudessa. Katso lisätietoja vuoden 2022 tilinpäätöksen liitetiedossa 37 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

18. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2022 konsernitilinpäätöksessä.

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	I/2023	I/2022	4Q8	Edelliset 12 kk
Myyntit	2	1	74	75
Ostot	128	115	438	451
Muut tuotot	1	-	4	5
Korkotuotot lainasaamisista	3	3	12	12

Avoimet saldot osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	606	593
Myynti- ja muut saamiset	79	87
Pitkäaikaiset lainat	232	229
Osto- ja muut velat	45	53

Muut liiketoimet lähipiirin kanssa

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2022 lopussa oli 51,26 %.

Fortum ilmoitti 6.9.2022 sopineensa Suomen valtion kanssa 2,35 miljardin euron siltarahoituksesta. Fortum ilmoitti 26.9.2022 nostavansa ensimmäisen 350 miljoonan euron erän. Siltarahoituslaina oli sidottu kuuden kuukauden Euriboriin. Lainalle maksettava marginaali oli 10 % kuudelta ensimmäiseltä kuukaudelta ja 12 % kuudelta seuraavalta kuukaudelta. Ensimmäisen erän noston ehtona on, että Suomen valtion kokonaan omistamalla sijoitusyhtiöllä, Solidium Oy:llä, oli oikeus merkitä maksutta 8 970 000 Fortumin uutta osaketta suunnatussa osakeannissa. Ylimääräinen yhtiökokous päätti osakeannista Suomen valtion sijoitusyhtiö Solidium Oy:lle 23.11.2022 ja uudet osakkeet on rekisteröity kaupparekisteriin 25.11.2022. Uudet osakkeet tuottavat osakkeenomistajan oikeudet mukaan lukien oikeuden osinkoon niiden rekisteröintipäivästä lukien. Näin ollen Suomen valtion määräysvallassa olevan omistuksen osuus nousi 51,26 %:iin. Maaliskuussa 2023 Fortum maksoi takaisin nostamansa 350 miljoonaa euroa Suomen valtion myöntämästä siltarahoituslainasta ja peruutti tämän 2 350 miljoonan euron siltarahoitusjärjestelyn kokonaan. Rahoituskulut – netto sisältää 105 miljoonaa euroa (I/2023: 56 ja I-IV/2022: 49) korkokuluja ja palkkioita liittyen tähän siltarahoituslainaan.

19. Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortumin tytäryhtiön PAO Fortumin (Fortum JSC) omaisuus otettiin viranomaisten hallintaan presidentin asetuksen nro 302 mukaisesti Venäjällä 25.4.2023. Asetuksen nojalla viranomaiset voivat väliaikaisesti hallita tiettyjen ulkomaisten yhtiöiden omaisuutta. PAO Fortum ilmoitti 26.4.2023, että yhtiön hallitus oli vaihtanut yhtiön toimitusjohtajan. Presidentin asetuksen seurauksena Venäjän viranomaiset ottivat haltuun Fortumin omistukset Venäjällä. Fortum on toimittanut Venäjän presidentin hallinnolle virallisen vastalauseen, jossa yhtiö vastustaa jyrkästi asetusta. Fortumin näkemyksen mukaan Venäjän toimet loukkaavat törkeästi kansainvälistä oikeutta ja Fortumin oikeuksia ulkomaisena sijoittajana. Fortum valmistautuu toteuttamaan kaikki tarvittavat toimenpiteet suojellakseen oikeuksiaan asiaa koskevan kansainvälisen lainsäädännön mukaisesti.

Asetus ja tästä seurannut uuden toimitusjohtajan nimittäminen PAO Fortumille johti määräysvallan arviointiin IFRS 10 Konsernitilinpäätös -standardin vaatimusten mukaisesti. Arvioinnin perusteella Fortumilla ei enää käytännössä ole mahdollisuutta ohjata Fortumin Venäjän toimintoja. Näin ollen määräysvalta todettiin menetetyksi 25.4.2023 ja Russia-segmentin konsolidointi päättyy vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Koska asetus annettiin ja siitä johtuvat olosuhteiden muutokset tapahtuivat huhtikuussa 2023, tämä ei vaikuta 31.3.2023 osavuositiedotukseen. Russia-segmentti raportoidaan erillisenä segmenttinä vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä. Vuoden 2023 toisella neljänneksellä Russia-segmentin konsolidointi päättyy ja se uudelleenluokitellaan lopetetuiksi toiminnoiksi. Vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen ja vuoden 2022 vertailutiedot oikaistaan ja erillinen pörssitiedote oikaistusta vertailutiedoista julkaistaan 11.5.2023.

Konsolidoinnin päättymisen odotetaan johtavan noin 3,6 miljardin euron kertaluonteiseen kassavirtavaikutuksettomaan 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 ole vaikutusta omaan pääomaan.

20. Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset

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	Arvonalentumiset 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
Arvonalentumiset ja peruutukset	Arvonalentumiset ja niihin liittyvät varaukset (pääasiassa käytöstäpoistoon liittyvät), sekä aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutukset. Arvonalentumiset 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 oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton ja vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmissa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto	Rahoituskulut – netto +/- ydinjätehuoltorahaston tuotto, ydinjätehuoltoon liittyvä oikaisu ja ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkamisen +/- rahoituserien käypien arvojen muutokset +/- rahoituserien arvonalentumiset ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutukset sekä muut kertaluonteiset oikaisut.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmissa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto.	Välisumma vertailukelpoisen kauden voiton laskelmissa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoiset tuloverot	Tuloverot +/- vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvät oikaisut, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutukset.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmissa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen 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 vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoinen tulos/osake	<u>Vertailukelpoinen kauden voitto</u> 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 vertailukelpoisen 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 johdannaissojien käypään arvoon arvostamisesta).	Vertailukelpoinen sidottu pääoma on osatekijä vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmissa, jossa mitataan suoraan liiketoimintoihin sijoitetun pääoman tuottoa.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin

Pääomarakenne	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Rahoitusnettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	<u>Rahoitusnettovelka</u> Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhde on Fortumin pääomarakennetta mittaava pitkän aikavälin taloudellinen tavoite.	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 13 Korollinen nettovelka

Vaihtoehtoiset tunnusluvut ilman Venäjää

Liiketoimintojen tulos	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää	Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate - vertailukelpoinen käyttökate, Venäjä	Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää edustaa koko konsernin tuottamaa kassavirtaa ilman Venäjää. Käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää.	Liitetieto 20 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto ilman Venäjää	Vertailukelpoinen liikevoitto - vertailukelpoinen liikevoitto, Venäjä	Jatkuvien toimintojen vertailukelpoista liikevoittoa ilman Venäjää käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla Fortumin strategisten liiketoimintojen tuloksia.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää	Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto - vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, Venäjä - vertailukelpoiset rahoituskulut - netto, Venäjä - vertailukelpoiset tuloverot, Venäjä - vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat, Venäjä.	Jatkuvien toimintojen vertailukelpoista kauden voittoa ilman Venäjää käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla Fortumin strategisten liiketoimintojen tuloksia.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake ilman Venäjää, euroa	<u>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää</u> Osakkeiden lukumäärä keskimäärin tilikauden aikana	Jatkuvien toimintojen vertailukelpoista tulosta/osake ilman Venäjää käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla Fortumin strategisten liiketoimintojen tuloksia.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto

Pääomarakenne	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Rahoitusnettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää	Rahoitusnettovelka ilman Venäjää Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää	Rahoitusnettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla Fortumin strategisten liiketoimintojen pääomarakennetta.	Tunnuslukujen laskentakaavat rahavirtalaskelman jälkeen
Rahoitusnettovelka ilman Venäjää	Rahoitusnettovelka - korollinen vieras pääoma, Venäjä + likvidit varat, Venäjä	Rahoitusnettovelka ilman Venäjää käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen tunnuslukuna, jonka avulla voidaan paremmin vertailla konsernin velkaisuutta, ja se on komponentti pääomarakennetta mittaavassa rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) ilman Venäjää -laskennassa.	Tunnuslukujen laskentakaavat rahavirtalaskelman jälkeen

Muut tunnusluvut

Osakeperusteiset tunnusluvut

Tulos/osake (EPS)	<u>Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat</u> Osakkeiden keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana
Oma pääoma/osake	<u>Oma pääoma</u> 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.
Edelliset 12 kk	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta

Verotuksen tunnusluvut

Efektiivinen tuloverokanta, %	<u>Tuloverot</u> Voitto ennen veroja	x 100
Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta, %	<u>Vertailukelpoiset tuloverot</u> Vertailukelpoinen voitto ennen veroja, pois lukien vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	x 100

Vaihtoehtoisten tunnuslukujen täsmäykset

Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
IS Liikevoitto		855	246	1 277	1 886
+ IS Poistot		106	140	566	532
Käyttökate (EBITDA)		962	386	1 842	2 418
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-71	142	593	381
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		891	527	2 436	2 800

Vertailukelpoinen liikevoitto

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
IS Liikevoitto		855	246	1 277	1 886
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-71	142	593	381
IS Vertailukelpoinen liikevoitto	4	784	388	1 871	2 267

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-275	-905	-630
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	6	0	3	785	783
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		62	160	-393	-491
Muut		8	-29	-80	-43
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	71	-142	-593	-381

Vertailukelpoinen kauden voitto

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
IS Kauden voitto		568	-14	1 011	1 593
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-71	142	593	381
- Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-12	236	618	370
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisut	8	22	18	348	351
- Tuloveroihin liittyvät oikaisut		12	5	-1 010	-1 003
IS Määräysvallattomat omistajat		-3	-7	0	4
Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut		2	-4	-11	-5
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	4	517	375	1 550	1 692
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto		-	-474	-2 538	-2 064
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä		517	-99	-988	-371

Vertailukelpoinen tulos/osake

	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	517	375	1 550	1 692
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	888 294	889 204	891 416
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa		0,58	0,42	1,74	1,90
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	-	-474	-2 538	-2 064
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		-	888 294	889 204	891 416
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa		-	-0,53	-2,86	-2,32
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä, milj. euroa	4	517	-99	-988	-371
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	888 294	889 204	891 416
Vertailukelpoinen tulos/osake, Fortum yhteensä, euroa		0,58	-0,11	-1,11	-0,42

Rahoitusnettovelka ja oikaistu nettovelka

milj. euroa	Liite	31.3.2023	31.12.2022
+ Korollinen vieras pääoma		6 167	7 785
- BS Likvidit varat		3 729	3 919
- Vakuusjärjestely		549	527
- BS Vakuussaaminen		1 314	2 607
+ BS Vakuusvelka		218	352
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-1 096	-2 255
Rahoitusnettovelka	13	794	1 084

Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	2022	Edelliset 12 kk
+ Korollinen vieras pääoma		7 785	6 167
- BS Likvidit varat		3 919	3 729
- Vakuusjärjestely		527	549
- BS Vakuussaaminen		2 607	1 314
+ BS Vakuusvelka		352	218
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-2 255	-1 096
Rahoitusnettovelka	13	1 084	794
IS Liikevoitto		1 277	1 886
+ IS Poistot		566	532
Käyttökate		1 842	2 418
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		593	381
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate		2 436	2 800
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		0,4	0,3

Täsmäytys vaihtoehtoisista tunnusluvuista ilman Venäjää

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate	3	891	527	2 436	2 800
- Vertailukelpoinen käyttökate, Venäjä	3	109	92	411	428
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää	3	781	435	2 025	2 371

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto ilman Venäjää

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
IS Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto		784	388	1 871	2 267
- Vertailukelpoinen liikevoitto, Venäjä	3	86	61	260	285
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto ilman Venäjää	3	698	326	1 611	1 982

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	4	517	375	1 550	1 692
- Vertailukelpoinen liikevoitto, Venäjä		86	61	260	285
- Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, Venäjä	3	26	13	30	43
- Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto, Venäjä		-77	110	324	137
- Vertailukelpoiset tuloverot, Venäjä		-	-36	-138	-102
- Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat, Venäjä		-1	-1	-2	-2
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää		483	228	1 076	1 331

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake ilman Venäjää

milj. euroa	Liite	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto ilman Venäjää		483	228	1 076	1 331
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	888 294	889 204	891 416
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake ilman Venäjää, euroa		0,54	0,26	1,21	1,49

Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ilman Venäjää

milj. euroa	2022	Edelliset 12 kk
Rahoitusnettovelka	1 084	794
- Korollinen vieras pääoma, Venäjä	204	178
+ Likvidit varat, Venäjä	247	284
Rahoitusnettovelka ilman Venäjää	1 127	900
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää	2 025	2 371
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate ilman Venäjää	0,6	0,4

Korollinen vieras pääoma ilman Venäjää

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Korollinen vieras pääoma	6 167	7 785
- Korollinen vieras pääoma, Venäjä	178	204
Korollinen vieras pääoma ilman Venäjää	5 989	7 581

Likvidit varat ilman Venäjää

milj. euroa	31.3.2023	31.12.2022
Likvidit varat	3 729	3 919
- Likvidit varat, Venäjä	284	247
Likvidit varat ilman Venäjää	3 445	3 672

Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

Sähkökulutus

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	110	112	385	383

Keskimääräiset hinnat

	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	85,2	110,0	135,9	129,5
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	77,6	91,8	154,0	150,1
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE3, Tukholma euroa/MWh	76,1	99,9	129,2	123,0
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE2, Sundsvall euroa/MWh	53,4	24,8	61,9	68,9
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	115,8	184,6	235,4	217,9
CO ₂ , (ETS EUA seuraava Dec tuote), euroa/tonni CO ₂	90	83	81	83
Hiili (ICE Rotterdam front month), USD/tonni	145	222	279	269
Öljy (Brent front month), USD/bbl	82	98	99	95
Kaasu (TTF front month), euroa/MWh	53	101	133	121

Vesivarastot

TWh	31.3.2023	31.12.2022
Pohjoismaiset vesivarastot	38	79
Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo	41	84

Vienti/tuonti

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan + Baltian välillä	-10	-11	-35	-34
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Venäjän välillä	0	3	4	1
Vienti / tuonti Pohjoismaat, Yhteensä	-10	-8	-31	-33

Saavutetut sähkön myyntihinnat

EUR/MWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa	85,2	44,1	59,9	71,1

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähköntuotanto

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	11,7	11,9	43,5	43,3
Muut Euroopan maat	0,2	0,2	0,8	0,7
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	11,9	12,1	44,2	44,0
Venäjä	7,8	8,3	28,6	28,1
Jatkuvat toiminnot yhteensä	19,7	20,4	72,8	72,2

Lämmöntuotanto

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	1,2	1,9	4,1	3,4
Muut Euroopan maat	0,5	0,5	1,2	1,1
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	1,7	2,4	5,3	4,5
Venäjä	6,1	6,2	15,7	15,5
Jatkuvat toiminnot yhteensä	7,7	8,6	20,9	20,0

Sähköntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	31.3.2023	31.12.2022 oikaistu
Generation	8 551	8 551
Muut toiminnot	25	25
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	8 576	8 576
Russia	4 672	4 672
Jatkuva toiminnot yhteensä	13 248	13 248

Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	31.3.2023	31.12.2022 oikaistu
Generation	1 924	1 964
Muut toiminnot	171	171
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	2 095	2 135
Russia	7 613	7 613
Jatkuva toiminnot yhteensä	9 708	9 748

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vesivoima	5,0	5,4	19,1	18,7
Ydinvoima	6,5	6,3	23,4	23,6
CHP ja lauhdevoima	0,3	0,2	0,9	1,0
Jatkuva toiminnot yhteensä	11,7	11,9	43,5	43,3

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

%	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Vesivoima	43	46	44	43
Ydinvoima	55	53	54	55
CHP ja lauhdevoima	2	2	2	2
Jatkuvat toiminnot yhteensä	100	100	100	100

Sähköntuotanto lähteittäin muissa Euroopan maissa

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
CHP	0,2	0,2	0,8	0,7

Sähkönmyynti

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	1 544	1 215	5 444	5 773
Muut Euroopan maat	242	159	643	726
Muut maat	0	-	3	4
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	1 786	1 375	6 090	6 502
Venäjä	218	177	856	897
Jatkuvat toiminnot yhteensä	2 004	1 552	6 947	7 399

Lämmönmyynti

milj. euroa	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	76	172	325	229
Muut Euroopan maat	105	74	202	234
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	181	246	527	462
Venäjä	61	43	156	173
Jatkuvat toiminnot yhteensä	242	288	683	637

Sähkönmyynti alueittain

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Suomi	5,9	5,9	21,5	21,5
Ruotsi	6,9	7,9	27,3	26,3
Norja	3,8	3,8	11,3	11,4
Muut maat	1,5	1,1	4,5	4,9
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	18,1	18,8	64,7	63,9
Venäjä	8,7	9,2	32,0	31,5
Jatkuvat toiminnot yhteensä	26,8	28,0	96,7	95,4

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitason tasolla.

Lämmönmyynti alueittain

TWh	I/2023	I/2022	2022	Edelliset 12 kk
Suomi	1,0	1,1	2,8	2,7
Norja	-	0,7	0,8	0,1
Puola	1,5	1,5	3,5	3,5
Muut maat	0,1	0,1	0,4	0,4
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	2,6	3,4	7,6	6,7
Venäjä	6,0	6,2	15,6	15,4
Jatkuvat toiminnot yhteensä	8,6	9,6	23,2	22,2

Liite Fortumin osavuosikatsaukseen tammi-maaliskuu 2023: Uusien raportoitavien segmenttien mukaiset vuoden 2022 oikaistut vertailutiedot

Oikaistut segmenttikohittaiset vertailutiedot ovat saatavilla excel-muodossa yhtiön verkkosivuilta www.fortum.fi/tietoa-meista/sijoittajille sekä 17.4.2023 julkaistun pörsstitiedotteen liitteenä.

Tiedot segmenteittäin

mij. euroa	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
	2022	2022	2022	2022	2022	2022
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin						
Sähkönmyynti	3 802	4 026	24	7 852	856	8 709
Lämmönmyynti	499	0	28	527	156	683
Kaasunmyynti	0	392	0	392	0	392
Jätteiden käsittelyn myynti	19	0	219	238	0	238
Muu myynti	144	161	318	623	19	642
Liikevaihto	4 465	4 578	589	9 632	1 031	10 663
Eiiminoinnit	585	-30	-101	454	0	453
Nord Pool -netotus				-2 312		-2 312
Ulkoinen liikevaihto	5 049	4 549	488	7 774	1 031	8 804
Vertailukelpoinen käyttökate	1 876	173	-23	2 025	411	2 436
Poistot	-247	-75	-92	-415	-151	-566
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 629	97	-116	1 611	260	1 871
Arvon alentumiset ja peruutukset	0	0	0	0	-905	-905
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	648	0	137	785	0	785
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	-130	-246	0	-376	-17	-393
Muut	-19	0	-33	-52	-28	-80
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	499	-246	103	356	-949	-593
Liikevoitto	2 128	-149	-13	1 967	-689	1 277
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-34	0	-7	-40	30	-11
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-178	0	-7	-185	-443	-629
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin						
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	2	0	26	29	4	33
Investoinnit käyttöomaisuuteen	314	71	85	467	58	525
Osakkeiden bruttodivestoinnit	1 212	0	152	1 365	0	1 365

VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
3 600	252	4 026	0	7 878	856	8 734
0	505	0	0	505	156	661
0	0	392	0	392	0	392
0	237	0	0	237	0	237
55	288	161	136	639	19	659
3 655	1 282	4 578	136	9 651	1 031	10 682
645	-75	-30	-106	435	0	434
				-2 312		-2 312
4 299	1 207	4 549	30	7 774	1 031	8 804
1 765	177	173	-90	2 025	411	2 436
-165	-148	-75	-25	-415	-151	-566
1 600	28	97	-115	1 611	260	1 871
0	0	0	0	0	-905	-905
0	643	0	142	785	0	785
-177	47	-246	0	-376	-17	-393
-20	1	0	-33	-52	-28	-80
-197	690	-246	109	356	-949	-593
1 403	719	-149	-6	1 967	-690	1 277
-49	14	0	-6	-40	30	-11
-194	14	0	-6	-185	-443	-629
3	4	0	21	29	4	33
231	155	71	10	467	58	525
0	1 213	0	150	1 363	1	1 365

	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot ilman Venäjää yhteensä	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
milj. euroa	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022
Korottomat varat	6 599	1 801	1 073	9 473	1 614	11 087
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	987	0	51	1 038	211	1 249
Eliminoinnit				-329		-332
Segmenttien varat yhteensä	7 585	1 801	1 124	10 182	1 825	12 004
Korolliset saamiset						1 284
Laskennalliset verosaamiset						933
Muut varat						5 502
Likvidit varat						3 919
Varat yhteensä						23 642
Segmenttien velat	988	436	350	1 774	134	1 908
Eliminoinnit				-329		-332
Segmenttien velat yhteensä				1 445		1 576
Laskennalliset verovelat						152
Muu vieras pääoma						6 392
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma						8 120
Korollinen vieras pääoma						7 785
Oma pääoma						7 737
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä						23 642
Henkilöstön lukumäärä	1 660	1 179	2 149	4 988	2 724	7 712

	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Russia
milj. euroa	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 629	97	260
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-34	0	30
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	1 595	97	290
Segmenttien varat kauden lopussa	7 585	1 801	1 825
Segmenttien velat kauden lopussa	988	436	134
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	6 597	1 365	1 691
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin	6 873	1 068	2 570
Vertailukelpoinen sidottu pääoman tuotto, %	23,2	9,1	11,3

	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	City Solutions	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot ilman Venäjää yhteensä	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022
Korottomat varat	5 347	2 128	1 801	238	9 514	1 614	11 128
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	937	77	0	25	1 038	211	1 249
Eliminoinnit					-370		-373
Segmenttien varat yhteensä	6 283	2 204	1 801	263	10 182	1 825	12 004
Korolliset saamiset							1 284
Laskennalliset verosaamiset							933
Muut varat							5 502
Likvidit varat							3 919
Varat yhteensä							23 642
Segmenttien velat	734	445	436	199	1 815	135	1 949
Eliminoinnit					-370		-373
Segmenttien velat yhteensä					1 445		1 576
Laskennalliset verovelat							152
Muu vieras pääoma							6 392
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma							8 120
Korollinen vieras pääoma							7 785
Oma pääoma							7 737
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä							23 642
Henkilöstön lukumäärä	1 155	1 691	1 179	963	4 988	2 724	7 712

	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	City Solutions	Consumer Solutions	Russia
31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 600	28	97	260
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-49	14	0	30
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	1 551	42	97	290
Segmenttien varat kauden lopussa	6 283	2 204	1 801	1 825
Segmenttien velat kauden lopussa	734	445	436	135
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	5 549	1 760	1 365	1 690
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin	5 739	1 833	1 068	2 570
Vertailukelpoinen sidottu pääoman tuotto, %	27,0	2,3	9,1	11,3

	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
milj. euroa	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022
Tuloslaskelman tiedot segmentteittäin						
Sähkönmyynti	2 355	2 705	18	5 078	600	5 679
Lämmönmyynti	375	0	18	393	91	483
Kaasunmyynti	0	288	0	288	0	288
Jätteiden käsittelyn myynti	16	0	158	175	0	175
Muu myynti	102	126	233	460	11	472
Liikevaihto	2 848	3 118	428	6 394	702	7 096
Eliminoinnit	468	-27	-74	367	0	366
Nord Pool -netotus				-1 394		-1 394
Ulkoinen liikevaihto	3 316	3 091	354	5 367	702	6 068
Vertailukelpoinen käyttökate	1 132	130	-11	1 251	291	1 541
Poistot	-186	-57	-66	-309	-106	-415
Vertailukelpoinen liikevoitto	946	73	-77	942	185	1 126
Arvonalentumiset ja peruutukset	0	0	0	0	-355	-356
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	644	0	136	780	0	780
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	-271	699	0	428	-13	415
Muut	1	0	-10	-8	-27	-35
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	374	699	126	1 199	-395	804
Liikevoitto	1 320	772	49	2 141	-210	1 930
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	34	0	-7	28	14	42
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-120	0	-7	-126	-207	-333
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmentteittäin						
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	2	0	20	22	4	26
Investoinnit käyttöomaisuuteen	207	51	58	314	21	335
Osakkeiden bruttodivestoinnit	1 208	0	152	1 360	0	1 360

	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	City Solutions	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022	I-III/2022
	2 272	125	2 705	0	5 102	600	5 702
	0	370	0	0	370	91	461
	0	0	288	0	288	0	288
	0	174	0	0	174	0	174
	38	204	126	103	471	11	483
	2 310	873	3 118	103	6 405	702	7 108
	497	-36	-27	-78	356	0	355
					-1 394		-1 394
	2 807	837	3 091	26	5 367	702	6 068
	1 073	107	130	-59	1 251	290	1 541
	-123	-110	-57	-19	-309	-106	-415
	950	-3	73	-78	942	185	1 126
	0	0	0	0	0	-355	-356
	0	639	0	141	780	0	780
	-154	-117	699	0	428	-13	415
	0	1	0	-10	-8	-27	-35
	-154	522	699	132	1 199	-395	804
	796	519	772	54	2 141	-211	1 930
	23	10	0	-6	28	14	42
	-131	10	0	-6	-126	-207	-333
	3	3	0	17	23	4	26
	151	105	51	7	314	21	335
	0	1 209	0	150	1 359	1	1 360

milj. euroa	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022
Korottomat varat	6 075	1 422	1 078	8 575	2 923	11 498
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	977	0	49	1 026	561	1 586
Eliminoinnit				-333		-337
Segmenttien varat yhteensä	7 052	1 422	1 126	9 268	3 484	12 748
Korolliset saamiset						5 388
Laskennalliset verosaamiset						844
Muut varat						9 100
Likvidit varat						3 638
Varat yhteensä						31 719
Segmenttien velat	505	383	287	1 174	155	1 330
Eliminoinnit				-333		-337
Segmenttien velat yhteensä				841		993
Laskennalliset verovelat						514
Muu vieras pääoma						10 682
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma						12 188
Korollinen vieras pääoma						12 987
Oma pääoma						6 543
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä						31 719
Henkilöstön lukumäärä	1 813	1 176	2 133	5 122	2 708	7 830

milj. euroa	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	
	30.9.2022	30.9.2022	Russia
	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 447	56	264
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	25	0	19
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	1 472	56	284
Segmenttien varat kauden lopussa	7 052	1 422	3 484
Segmenttien velat kauden lopussa	505	383	155
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	6 547	1 039	3 329
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin	7 103	935	2 742
Vertailukelpoinen sidottu pääoman tuotto, %	20,7	6,0	10,3

30.9.2022	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	City Solutions	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Jatkuvat toiminnot yhteensä
	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022
	4 970	1 908	1 422	277	8 577	2 923	11 500
	926	77	0	23	1 026	561	1 586
					-335		-338
	5 896	1 984	1 422	300	9 268	3 484	12 748
							5 388
							844
							9 100
							3 638
							31 719
	323	329	383	140	1 176	156	1 332
					-335		-338
					841		993
							514
							10 682
							12 188
							12 987
							6 543
							31 719
	1 371	1 606	1 176	969	5 122	2 708	7 830

30.9.2022	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	City Solutions	Consumer Solutions	
	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	Russia
	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022	30.9.2022
	1 377	70	56	264
	10	14	0	19
	1 387	84	56	284
	5 896	1 984	1 422	3 484
	323	329	383	156
	5 573	1 655	1 039	3 328
	5 811	1 993	935	2 742
	23,9	4,2	6,0	10,3

	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Yhteensä
milj. euroa	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022
Tuloslaskelman tiedot segmentteittäin						
Sähkönmyynti	1 441	1 724	8	3 174	369	3 543
Lämmönmyynti	324	0	15	339	67	406
Kaasunmyynti	0	209	0	209	0	209
Jätteiden käsittelyn myynti	14	0	97	111	0	111
Muu myynti	45	91	153	289	4	293
Liikevaihto	1 825	2 024	273	4 122	441	4 562
Eliminoinnit	248	-19	-47	181	0	181
Nord Pool -netotus				-827		-827
Ulkoinen liikevaihto	2 073	2 005	225	3 476	441	3 916
Vertailukelpoinen käyttökate	717	94	-14	797	183	980
Poistot	-127	-38	-43	-209	-65	-274
Vertailukelpoinen liikevoitto	589	56	-57	588	118	706
Arvon alentumiset ja peruutukset	0	0	0	0	-320	-321
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	644	0	-2	642	0	642
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	-338	357	0	19	0	19
Muut	1	0	-10	-8	-24	-33
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	307	357	-12	652	-345	308
Liikevoitto	897	413	-69	1 240	-227	1 013
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	19	0	-1	18	15	33
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-111	0	-1	-113	-183	-296
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmentteittäin						
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	0	0	15	15	3	19
Investoinnit käyttöomaisuuteen	109	32	37	175	9	184
Osakkeiden bruttodivestoinnit	1 208	0	1	1 209	0	1 209

	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	Russia	City Solutions	Consumer Solutions	Uniper	Muut toiminnot	Yhteensä
	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022	I-II/2022
	1 393	80	1 724	0	3 198	369	3 567
	0	316	0	0	316	67	384
	0	0	209	0	209	0	209
	0	111	0	0	111	0	111
	23	112	91	69	295	4	299
	1 416	619	2 024	69	4 128	441	4 569
	259	-14	-19	-51	175	0	174
					-827		-827
	1 675	605	2 005	18	3 476	441	3 916
	657	90	94	-44	797	183	980
	-82	-77	-38	-12	-209	-65	-274
	575	12	56	-55	588	118	706
	0	0	0	0	0	-320	-321
	0	639	0	3	642	0	642
	-285	-53	357	0	19	0	19
	0	1	0	-10	-8	-24	-33
	-285	587	357	-6	652	-345	308
	290	599	413	-62	1 240	-227	1 013
	12	7	0	-1	18	15	33
	-118	7	0	-1	-113	-183	-296
	0	0	0	15	15	3	19
	75	63	32	5	175	9	184
	0	1 209	0	0	1 209	0	1 209

milj. euroa	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot ilman Venäjää	Russia	Yhteensä	Lopetutut toiminnot	Yhteensä	Generation	Russia	City Solutions	Consumer Solutions	Uniper	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä	Lopetutut toiminnot	Yhteensä
	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022
Korottomat varat	6 270	1 156	1 068	8 494	2 850	11 344	25 135	36 478	5 171	1 896	1 156	274	8 497	2 850	11 347	25 135	36 481
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	985	0	58	1 043	592	1 635	681	2 316	938	70	0	35	1 043	592	1 635	681	2 316
Eliminoinnit				-324		-327		-345					-327		-330		-348
Segmenttien varat yhteensä	7 255	1 156	1 126	9 214	3 441	12 652	25 816	38 449	6 109	1 966	1 156	309	9 214	3 441	12 652	25 816	38 449
Korolliset saamiset								2 015									2 015
Laskennalliset verosaamiset								4 886									4 886
Muut varat								182 154									182 154
Likvidit varat								4 165									4 165
Varat yhteensä								231 669									231 669
Segmenttien velat	584	347	289	1 220	89	1 309	24 268	25 576	374	352	347	150	1 222	89	1 311	24 268	25 579
Eliminoinnit				-324		-327		-346					-326		-330		-348
Segmenttien velat yhteensä				896		982		25 231					896		982		25 231
Laskennalliset verovelat								926									926
Muu vieras pääoma								189 924									189 924
Sijotettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma								216 081									216 081
Korollinen vieras pääoma								14 277									14 277
Oma pääoma								1 311									1 311
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä								231 669									231 669
Henkilöstön lukumäärä	1 779	1 172	2 182	5 133	2 579	7 712	11 249	18 961	1 344	1 607	1 172	1 010	5 133	2 579	7 712	11 249	18 961

milj. euroa	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions
	30.6.2022	30.6.2022
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 307	53
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	11	0
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	1 318	53
Segmenttien varat kauden lopussa	7 255	1 156
Segmenttien velat kauden lopussa	584	347
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	6 671	809
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin	7 345	851
Vertailukelpoinen sidottu pääoman tuotto, %	17,9	6,2

OIKAISTU
Russia
30.6.2022
243
26
268
3 441
89
3 353
2 591
10,3

VANHA	VANHA	VANHA
Generation	City Solutions	Consumer Solutions
30.6.2022	30.6.2022	30.6.2022
1 221	65	53
17	10	0
1 239	75	53
6 623	1 966	1 156
513	352	347
6 110	1 614	809
6 219	2 177	851
19,9	3,4	6,2

VANHA
Russia
30.6.2022
242
26
268
3 441
89
3 352
2 591
10,3

	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Yhteensä
milj. euroa	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022
Tuloslaskelman tiedot segmentteittäin						
Sähkönmyynti	721	977	4	1 702	177	1 879
Lämmönmyynti	236	0	10	246	43	288
Kaasunmyynti	0	136	0	136	0	136
Jätteiden käsittelyn myynti	11	0	51	62	0	62
Muu myynti	18	55	72	144	3	147
Liikevaihto	985	1 168	137	2 290	223	2 513
Eiiminoinnit	129	-7	-24	98	0	97
Nord Pool -netotus				-448		-448
Ulkoinen liikevaihto	1 114	1 161	113	1 940	223	2 162
Vertailukelpoinen käyttökate	374	54	7	435	92	527
Poistot	-67	-19	-22	-109	-31	-140
Vertailukelpoinen liikevoitto	307	35	-16	326	61	388
Arvon alentumiset ja peruutukset	0	0	0	0	-275	-275
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	0	0	3	3	0	3
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	3	157	0	160	0	160
Muut	1	0	-10	-8	-21	-29
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	157	-7	154	-296	-142
Liikevoitto	312	192	-23	480	-234	246
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	10	0	-1	8	13	21
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-54	0	-1	-56	-159	-215
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmentteittäin						
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	0	0	6	6	7	12
Investoinnit käyttöomaisuuteen	50	16	10	76	4	80
Osakkeiden bruttodivestoinnit	0	0	0	0	0	0

	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
	Generation	Russia	City Solutions	Consumer Solutions	Uniper	Muut toiminnot	Yhteensä
	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022	I/2022
	691	50	977	0	1 718	177	1 895
	0	230	0	0	230	43	272
	0	0	136	0	136	0	136
	0	61	0	0	61	0	61
	10	50	55	35	149	3	152
	701	390	1 168	35	2 294	223	2 517
	132	-6	-7	-26	94	0	93
					-448		-448
	833	384	1 161	9	1 940	223	2 162
	316	90	54	-25	435	92	527
	-41	-42	-19	-7	-109	-31	-140
	275	48	35	-32	326	61	388
	0	0	0	0	0	-275	-275
	0	0	0	2	3	0	3
	17	-14	157	0	160	0	160
	0	1	0	-10	-8	-21	-29
	17	-12	157	-7	154	-296	-142
	292	36	192	-39	480	-234	246
	6	4	0	-1	8	13	21
	-58	4	0	-1	-56	-159	-215
	0	0	0	6	6	7	12
	34	25	16	1	76	4	80
	0	0	0	0	0	0	0

milj. euroa	OIKAISTU								VANHA								
	Generation	Consumer Solutions	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	Russia	Yhteensä	Lopetutut toiminnot	Yhteensä	Generation	Russia	City Solutions	Consumer Solutions	Uniper	Muut toiminnot	Jatkuvat toiminnot yhteensä	Lopetutut toiminnot	Yhteensä
	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022
Korottomat varat	6 357	1 468	1 071	8 896	1 699	10 595	26 568	37 163	5 212	1 961	1 468	261	8 903	1 699	10 602	26 568	37 170
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	1 047	0	54	1 102	458	1 559	665	2 225	987	84	0	31	1 102	458	1 559	665	2 225
Eliminoinnit				-330		-334		-347					-337		-341		-354
Segmenttien varat yhteensä	7 404	1 468	1 125	9 667	2 157	11 820	27 233	39 040	6 200	2 044	1 468	292	9 667	2 157	11 820	27 233	39 040
Korolliset saamiset								1 961									1 961
Laskennalliset verosaamiset								3 180									3 180
Muut varat								155 824									155 824
Likvidit varat								6 419									6 419
Varat yhteensä								206 425									206 425
Segmenttien velat	555	467	311	1 333	186	1 520	23 203	24 722	322	365	467	185	1 340	187	1 527	23 203	24 729
Eliminoinnit				-330		-334		-348					-337		-341		-354
Segmenttien velat yhteensä				1 003		1 186		24 375					1 003		1 186		24 375
Laskennalliset verovelat								679									679
Muu vieras pääoma								157 734									157 734
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma								182 788									182 788
Korollinen vieras pääoma								14 875									14 875
Oma pääoma								8 762									8 762
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä								206 425									206 425
Henkilöstön lukumäärä	2 025	1 185	1 987	5 197	2 744	7 941	11 319	19 260	1 262	1 751	1 185	999	5 197	2 744	7 941	11 319	19 260

milj. euroa	OIKAISTU		OIKAISTU
	Generation	Consumer Solutions	
	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 218	51	223
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	6	0	52
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	1 224	51	275
Segmenttien varat kauden lopussa	7 404	1 468	2 157
Segmenttien velat kauden lopussa	555	467	186
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	6 849	1 001	1 970
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin	7 690	833	2 424
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	15,9	6,1	11,3

OIKAISTU
Russia
31.3.2022
223
52
275
2 157
186
1 970
2 424
11,3

VANHA			VANHA
Generation	City Solutions	Consumer Solutions	
31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022	31.3.2022
1 123	97	51	223
18	7	0	52
1 141	104	51	275
6 706	2 044	1 468	2 157
460	365	467	187
6 246	1 679	1 001	1 970
6 224	2 515	833	2 424
18,3	4,1	6,1	11,3

VANHA
Russia
31.3.2022
223
52
275
2 157
187
1 970
2 424
11,3

Sähköntuotantokapasiteetti segmenteittäin

	31.3.2022	30.6.2022	30.9.2022	31.12.2022	31.3.2022	30.6.2022	30.9.2022	31.12.2022
MW	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
Generation	8 575	8 551	8 551	8 551	8 041	8 041	8 041	8 041
City Solutions	-	-	-	-	559	535	535	535
Muut toiminnot	25	25	25	25	-	-	-	-
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	8 600	8 576	8 576	8 576	8 600	8 576	8 576	8 576
Russia	4 672	4 672	4 672	4 672	4 672	4 672	4 672	4 672
Jatkuvat toiminnot yhteensä	13 272	13 248	13 248	13 248	13 272	13 248	13 248	13 248

Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin

	31.3.2022	30.6.2022	30.9.2022	31.12.2022	31.3.2022	30.6.2022	30.9.2022	31.12.2022
MW	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	OIKAISTU	VANHA	VANHA	VANHA	VANHA
Generation	2 855	1 914	1 914	1 964	-	-	-	-
City Solutions	-	-	-	-	3 026	2 085	2 085	2 135
Muut toiminnot	171	171	171	171	-	-	-	-
Jatkuvat toiminnot yhteensä ilman Venäjää	3 026	2 085	2 085	2 135	3 026	2 085	2 085	2 135
Russia	7 613	7 613	7 613	7 613	7 613	7 613	7 613	7 613
Jatkuvat toiminnot yhteensä	10 640	9 698	9 698	9 748	10 640	9 698	9 698	9 748