

Fortum

PUOLIVUOSI- KATSAUS

Tammi–kesäkuu 2026

Sisällysluettelo

Elmera-järjestelyllä tavoitellaan kasvua – toisen neljänneksen tulosta rasitti alhaisempi saavutettu sähkön hinta	3
Toimitusjohtaja Markus Rauramo	4
Fortumin strategia	5
Taloudellinen tulos	5
Taloudellinen asema ja rahavirta	7
Segmenttikatsaukset	8
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit	11
Toiminta- ja sääntely-ympäristö	13
Avaintekijät ja riskit	15
Näkymät	17
Kestävyys	18
Konsernin henkilöstö	21
Oikeudenkäynnit	21
Osakkeet ja osakepääoma	21
Hallituksen valtuutukset	21
Muut merkittävät tapahtumat vuoden 2026 toisella neljänneksellä	22
Osingonmaksu	22
Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	23
Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma	24
Lyhennetty konsernin tase	25
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	26
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	28
Nettovelan muutokset	29
Pääomariskien hallinta	30
Tunnuslukuja	31
Konsernin lyhennetyn osavuositarkastuksen liitetiedot	32
1 Merkittävät laadintaperiaatteet	32
2 Kriittiset tilinpäätösarvot ja -harkinnat	33
3 Tiedot segmenteittäin	34
4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto	38
5 Rahoitusriskien hallinta	41
6 Yrityshankinnat ja -myynnit	44
7 Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	45
8 Rahoituskulut – netto	46
9 Tuloverot	46
10 Osakekohtainen osinko	47
11 Korolliset saamiset	47
12 Korollinen nettovelka	47
13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat	49
14 Investointi- ja muut sitoumukset	52
15 Pantatut varat ja vastuut	52
16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	52
17 Lähipiiritapahtumat	53
18 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat	53
19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset	54
Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat	59
Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit	60

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

Elmera-järjestelyllä tavoitellaan kasvua – toisen neljänneksen tulosta rasitti alhaisempi saavutettu sähkön hinta

Huhti–kesäkuu 2026

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 185 (191) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 106 (115) miljoonaa euroa saavutetun sähkönhinnan laskun johdosta.
- Liikevoitto oli 90 (104) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,08 euroa (0,09).
- Osakekohtainen tulos oli 0,12 euroa (0,12).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 324 (203) miljoonaa euroa.
- Fortum ilmoitti 29.6. aikomuksestaan käynnistää suositellun, ehdollisen vapaaehtoisen julkisen käteisostotarjouksen kaikkien norjalaisen sähkön vähittäismyyntiyhtiö Elmera Group ASA:n osakkeiden hankkimiseksi.

Tammi–kesäkuu 2026

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 785 (729) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 627 (577) miljoonaa euroa pääasiassa sähkönhintojen ja vesivoiman tuotantomäärien nousun seurauksena.
- Liikevoitto oli 626 (574) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,53 euroa (0,51).
- Osakekohtainen tulos oli 0,59 euroa (0,52).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 679 (656) miljoonaa euroa.

Yhteenveto näkymistä

- Generation-segmentin arvioidut suojaukset pohjoismaiselle tuotannolle: loppuvuodeksi 2026 noin 80 % hintaan 40 euroa/MWh ja vuodeksi 2027 noin 65 % hintaan 41 euroa/MWh.
- Vuonna 2026 optimointimarginaalin odotetaan olevan 8–10 euroa/MWh ja vuodesta 2027 alkaen 6–8 euroa/MWh.
- PÄIVITETTY: Vuonna 2026 ydinvoiman tuotantomäärien odotetaan olevan 23,0–23,5 TWh (aiemmin: 23,5–24 TWh).
- Vuosina 2026–2030 Fortumin investointisitoumusten odotetaan olevan noin 2,0 miljardia euroa ilman yritysostoja. Tämä sisältää yhteensä noin 750 miljoonan euroa kasvuinvestointeja ja noin 250 miljoonaa euroa kunnossapitoinvestointeja vuodessa. Päätettyjen kokonaisinvestointien ilman yritysostoja odotetaan olevan noin 550 miljoonaa euroa vuonna 2026.

Tunnuslukuja

milj. euroa tai kuten merkitty	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Raportoitu						
Liikevaihto	1 124	974	3 116	2 616	4 989	5 489
Liikevoitto	90	104	626	574	939	992
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	57	27	44	37	56	63
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	109	104	530	468	765	828
Tulos/osake, euroa	0,12	0,12	0,59	0,52	0,85	0,92
Liiketoiminnan rahavirta	324	203	679	656	840	863
Henkilöstön lukumäärä			4 636	4 620	4 551	

milj. euroa tai kuten merkitty	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen						
Käyttökate (EBITDA)	185	191	785	729	1 240	1 296
Liikevoitto	106	115	627	577	924	974
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-1	7	-5	15	28	9
Sidotun pääoman tuotto (RONA), %					10,9	11,0
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			9 046	8 598	9 150	
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	74	87	478	461	739	756
Tulos/osake, euroa	0,08	0,09	0,53	0,51	0,82	0,84

milj. euroa tai kuten merkitty	2025	Edelliset 12 kk
Taloudellinen asema ¹⁾		
Nettovelka kauden lopussa	1 843	1 761
Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	1,5	1,4
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	1 479	N/A
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	1,2	N/A

1) Pohjoismainen sähköfutuuri kaupankäynti siirtyi Nasdaqista Euronextiin, minkä seurauksena Fortum raportoi rahoitusnettovelan sijaan nettovelan vuoden 2026 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. Katso liitetieto 12 Korollinen nettovelka.

Toimitusjohtaja Markus Rauramo

"Vuoden 2026 toisella neljänneksellä Fortum otti merkittävän strategisen askeleen ilmoittamalla aikomuksestaan käynnistää suositellun, ehdollisen vapaaehtoisen käteisostotarjouksen kaikista norjalaisen sähkön vähittäismyyntiyhtiö Elmera Group ASA:n osakkeista. Suunniteltu hankinta tukee Consumer Solutions -liiketoiminnan kasvua sekä vahvistaa yhtiön asemaa Pohjoismaissa. Odotamme liiketoimintojen yhdistämisen tuovan merkittävää kustannustehokkuutta ja operatiivisia synergiaetuja, jotka hyödyttävät pohjoismaisia kuluttaja- ja yritysasiakkaita. Järjestelyn toteutuminen edellyttää tavanomaisten ehtojen täyttymistä sekä viranomaisluvat. Julkaisemme tarjouksen täydelliset ehdot ja lisätiedot myöhemmin virallisessa tarjousasiakirjassa.

Vuoden toisella neljänneksellä Pohjoismaiset spot-hinnat yli kaksinkertaistuivat vuoden takaiseen verrattuna. Hintojen nousua vauhdittivat erityisesti vesivarantojen selvästi alhaisemmat tasot, heikot kevättulvat sekä Manner-Euroopan korkeat sähkön hinnat. Sähkön kysyntä Pohjoismaissa oli hieman viiden vuoden keskiarvon yläpuolella ja pitkälti samalla tasolla kuin vuoden 2025 toisella neljänneksellä. Kesäkuussa tuuliolosuhteiden paraneminen ja runsaat sateet kuitenkin lievensivät sääolosuhteiden vaikutusta, mikä johti spot-hintojen laskuun erityisesti pohjoisimmilla alueilla. Kesäkuun loppua kohden hinnat nousivat jälleen, kun helleaalto ja korkeammat kaasunhinnat vahvistivat Manner-Euroopan sähkönhintoja.

Sekä konsernin että Generation-segmentin toisen neljänneksen tulokset heikkenivät vertailukaudesta, mikä johtui alhaisemmasta saavutetusta sähkön hinnasta sekä korkeammista kiinteistä kuluista. Saavutettu sähkön hinta laski ennen kaikkea fyysisen sähköntuotannon tuottaman arvon laskun seurauksena. Lisäksi ydinvoimalaitosten pitkittyneet seisokit ja vähäiset kevättulvat johtivat korkeaan toteutuneeseen suojausasteeseen ja rajoittivat mahdollisuuksiamme hyödyntää korkeampia spot-hintoja. Vuoden alun korkeiden sähkönhintojen vuoksi osa vesivoiman tuotantomääristä kohdistettiin tuotantoon jo ensimmäisen neljänneksen aikana.

Taloudellinen asemamme säilyi vahvana 664 miljoonan euron osingonmaksun jälkeenkin. Nettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen suhde oli toisen neljänneksen lopussa 1,4. Neljänneksen aikana solmimme uuden 2,7 miljardin euron suuruisen valmiusluottoliitin, joka korvasi aiemman järjestelyn.

Kesäkuussa ilmoitimme päätöksestämme lopettaa kivihiileen perustuva sähköntuotanto Suomessa sulkemalla ja purkamalla Meri-Porin hiilivoimalaitos, joka on Fortumin viimeinen hiilivoimalaitos Pohjoismaissa. Päätös on osa sitoumustamme luopua kivihiileen perustuvasta energiantuotannosta vuoden 2027 loppuun mennessä ja saavuttaa nettonollatavoite vuoteen 2040 mennessä SBTi:n vahvistamien ilmastotavoitteidemme mukaisesti. Meri-Porin voimalaitos suljetaan pysyvästi 1.3.2027 alkaen. Fortum ja Porin kaupunki hakevat Meri-Porin Tahkoluodon alueelle uutta kasvua yhteistyössä muiden teollisten toimijoiden kanssa ja aluetta kehitetään kansallisesti merkittäväksi puhtaan siirtymän teollisuusalueeksi.

Toimintaympäristön epävarmuudesta huolimatta näemme edelleen vahvaa asiakaskysyntää eri teollisuudenaloilla, mikä mielestämme heijastaa sähkön kysynnän kasvua pitkällä aikavälillä. Kykymme toimia teollisten asiakkaidemme kumppanina, joustava vesivoima, vakaa ydinvoima sekä uusiutuvan energian kehitysportfolioimme tarjoavat meille ainutlaatuisen aseman hyödyntää tuleva kasvu. Datakeskus-sektori on edelleen erittäin aktiivinen erityisesti Suomessa, missä edistämme tonttien kehittämistä vastataksemme tuleviin asiakastarpeisiin.”

Fortumin strategia

Fortumin strategiset painopisteet ovat: ”Toimitamme energiaa asiakkaille luotettavasti”, ”Edistämme teollisuuden dekarbonisaatiota” ja ”Uusiudumme ja kehitymme”. Konsernin liiketoimintaportfolio perustuu vesi- ja ydinvoimatuotantoon, sähköntuotannon joustavuuteen ja optimointiin, kysyntävetoiseen uusiutuvaan energiaan, kuluttajaliiketoimintaan sekä kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoimintaan.

Taloudelliset ja ympäristötavoitteet ovat seuraavat:

- Vertailukelpoinen sijoitetun pääoman tuotto (RONA) 14 %
- Vähintään tason BBB luottoluokituksen varmistamiseksi nettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen voi olla enintään 2,5. Fortumin tämänhetkiset luottoluokitukset sekä S&P Global Ratingsiltä että Fitch Ratingsiltä ovat BBB+ vakain näkymin.
- Fortum valitsee jatkossakin mahdolliset kasvuhankkeensa tarkasti varmistaakseen asetetut tuottovaatimukset ja soveltaa aiemmin asetettuja investointikriteerejä: projektikohtainen vähimmäistuottovaatimus eli pääomakustannusten painotettu keskiarvo (WACC) lisätynä 150–400 korkopisteellä teknologian tai hankkeen mukaan sekä yhtiön ympäristötavoitteet.
- Fortumin osinkopolitiikan mukainen osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin ylälaitaa sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän, ja vaihteluvälin alalaitaa silloin, kun velkaantuneisuusaste on korkea ja/tai käynnissä on suuria investointeja. Fortumin tavoitteena on jatkaa kilpailukykyisen osingon maksamista.
- Fortum arvioi vertailukelpoisen liikevoittonsa kasvavan 330 miljoonalla eurolla vuoteen 2030 mennessä verrattuna 930 miljoonaan euroon. Kasvu perustuu Fortumin omaan toimintaan eikä sisällä investointeja, yritysostoja tai sähkön hintavaikutuksia.
- Kunnianhimoiset ympäristö- ja ilmastotavoitteet: SBTi-verifioidut ilmastotavoitteet sisältäen nettonollapäästötavoitteen koko arvoketjussa vuoteen 2040 mennessä, hiilestä luovutaan vuoden 2027 loppuun mennessä, tavoitteet ominaispäästöille sekä biodiversiteettitavoitteet.

Taloudellinen tulos

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Generation	669	615	1 999	1 737	3 245	3 507
Consumer Solutions	747	573	2 087	1 573	3 029	3 544
Muut toiminnot	47	46	89	92	187	183
Nord Pool -sähköpörssissä tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-298	-179	-1 037	-579	-1 136	-1 594
Eliminoinnit	-41	-81	-22	-207	-336	-151
Yhteensä	1 124	974	3 116	2 616	4 989	5 489

Vertailukelpoinen käyttökatte (EBITDA) segmenteittäin

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Generation	163	172	720	656	1 098	1 161
Consumer Solutions	42	46	109	115	213	208
Muut toiminnot	-20	-27	-44	-42	-71	-73
Yhteensä	185	191	785	729	1 240	1 296

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Generation	110	121	613	556	893	950
Consumer Solutions	21	26	66	73	122	115
Muut toiminnot	-24	-32	-53	-52	-91	-91
Yhteensä	106	115	627	577	924	974

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Generation	94	112	614	553	912	972
Consumer Solutions	21	26	65	75	127	117
Muut toiminnot	-24	-34	-53	-54	-100	-98
Yhteensä	90	104	626	574	939	992

Huhti–kesäkuu 2026

Liikevaihto kasvoi ja oli 1 124 (974) miljoonaa euroa sekä Consumer Solutions -segmentin että Generation-segmentin liikevaihdon kasvun ansiosta.

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 106 (115) miljoonaan euroon. Generation-segmentin tulos laski 110 (121) miljoonaan euroon, mikä johtui pääasiassa alhaisemmasta saavutetusta sähkön hinnasta ja korkeammista kiinteistä kuluista. Consumer Solutions -segmentin tulos laski 21 (26) miljoonaan euroon pääasiassa kasvaneiden kiinteiden kulujen johdosta.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -16 (-11) miljoonan euron vaikutus kauden liikevoittoon (liite 4).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -1 (7) miljoonaa euroa (liite 7).

Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,08 euroa (0,09) (liite 4.2).

Tammi–kesäkuu 2026

Liikevaihto kasvoi ja oli 3 116 (2 616) miljoonaa euroa sekä Consumer Solutions -segmentin että Generation-segmentin liikevaihdon kasvun ansiosta. Kasvu johtui pääasiassa sähkön hinnan noususta.

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 627 (577) miljoonaan euroon. Generation-segmentin tulos kasvoi 613 (556) miljoonaan euroon pääasiassa korkeampien sähkönhintojen ja vesivoiman tuotantomäärien ansiosta, joiden vaikutusta korkeammat suojaustasot osittain tasoittivat. Consumer Solutions -segmentin tulos laski 66 (73) miljoonaan euroon pääasiassa kasvaneiden kiinteiden kulujen johdosta.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli 0 (-3) miljoonan euron vaikutus kauden liikevoittoon (liite 4).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -5 (15) miljoonaa euroa (liite 7).

Rahoituskulut – netto olivat -20 (-32) miljoonaa euroa. Vertailukelpoiset nettorahoituskulut olivat -26 (-26) miljoonaa euroa (liite 8).

Tuloverot olivat -118 (-111) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta oli 19,8 % (19,2 %) (liite 9).

Kauden voitto määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen oli 530 (468) miljoonaa euroa, ja vertailukelpoinen kauden voitto oli 478 (461) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen kauden voitto sisältää oikaisut vertailukelpoisuuteen vaikuttavista eristä sekä oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, nettorahoituskuluihin, tuloveroihin ja määräysvallattomien omistajien osuuteen (liite 4.2).

Osakekohtainen tulos oli 0,59 euroa (0,52). Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,53 euroa (0,51) (liite 4.2).

Taloudellinen asema ja rahavirta

Rahavirta

Tammi–kesäkuussa 2026 liiketoiminnan rahavirta kasvoi ja oli 679 (656) miljoonaa euroa pääasiassa vertailukelpoisen käyttökatteen kasvun vaikutuksesta.

Investointien rahavirta oli -216 (-238) miljoonaa euroa. Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 212 (229) miljoonaa euroa. Investoinnit osakkeisiin olivat 10 (48) miljoonaa euroa. Vertailukauteen sisältyvät puolalaisen sähköratkaisujen tarjoajan Orange Energian sekä Enersensen uusiutuvan energian kehitysportfolioon hankinnat.

Rahoituksen rahavirta oli -1 253 (-1 415) miljoonaa euroa. Korollisten velkojen nettomaksut olivat yhteensä 610 (126) miljoonaa euroa mukaan lukien 750 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan takaisinmaksu helmikuussa. Vuoden 2026 varsinaisen yhtiökokouksen hyväksymä osinko vuodelta 2025 oli 664 miljoonaa euroa, ja se maksettiin huhtikuussa. Vertailukauteen sisältyy vuodelta 2024 maksettu 1 256 miljoonan euron osinko.

Rahat ja pankkisaamiset vähenivät 790 (vähenivät 997) miljoonaa euroa ja olivat 2 089 miljoonaa euroa 30.6.2026.

Lisätietoja on rahoitusta käsittelevässä osiossa jäljempänä.

Varat

Taseen loppusumma kesäkuun 2026 lopussa oli 15 092 miljoonaa euroa (31.12.2025: 16 444). Lasku johtuu pääasiassa erääntyvän 750 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan takaisinmaksusta ja 664 miljoonan euron osingonmaksusta, joiden vaikutusta tasoitti normaali kausivaihtelu.

Oma pääoma

Oma pääoma oli 8 227 miljoonaa euroa (31.12.2025: 8 620). Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma oli 8 143 miljoonaa euroa (31.12.2025: 8 539). Omaan pääomaan vaikuttivat negatiivisesti vuoden 2025 osinko (664 milj. euroa) ja kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutokset (249 milj. euroa). Niiden vaikutusta tasoitti kauden nettotulos (530 milj. euroa).

Vuoden 2026 varsinaisen yhtiökokouksen hyväksymä osinko vuodelta 2025 oli 664 miljoonaa euroa, ja se maksettiin 14.4.2026.

Rahoitus

Konsernin taloudellinen asema on edelleen vakaa. Konsernin nettovelan ja vertailukelpoisen käyttökatteen suhde oli kesäkuun 2026 lopussa 1,4 viimeisen 12 kuukauden ajalta (liite 12).

Kesäkuun 2026 lopussa nettovelka oli 1 761 miljoonaa euroa (31.12.2025: 1 843). Fortumin korollinen velka oli yhteensä 3 863 miljoonaa euroa (31.12.2025: 4 746) ja likvidit varat olivat 2 102 miljoonaa euroa (31.12.2025: 2 903). Fortum maksoi helmikuussa takaisin 750 miljoonan euron erääntyvän joukkovelkakirjalainan.

Kesäkuun 2026 lopussa Fortumin pitkäaikaiset lainat olivat yhteensä 3 588 miljoonaa euroa. Lyhytaikaiset lainat olivat 175 miljoonaa euroa (liite 12).

Kesäkuun 2026 lopussa Fortumilla oli 4 300 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottoja. Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimiittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi. Huhtikuussa Fortum allekirjoitti 2 700 miljoonan euron syndikoidun luottolimitin, joka korvasi aiemman noin 2 200 miljoonan euron suuruisen luottolimitin. Laina-aika on viisi vuotta, ja Fortumilla on mahdollisuus pyytää luottolimiittiin yhteensä kahden vuoden jatkoa.

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

Segmenttikatsaukset

Generation

Generation-segmentti vastaa Fortumin sähköntuotannosta pääasiassa Pohjoismaissa. Se palvelee teollisuus- ja yritysasiakkaita vauhdittaen teollisuuden dekarbonisaatiota ja toimittaen energiaa suuressa mittakaavassa luotettavasti. Segmenttiin kuuluvat vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoimatuotanto sekä kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoiminta sekä hiilidioksidipäästöjen vähentäminen lämpöliiketoiminnassa. Generation-segmentti vastaa myös suojauksista ja arvionluonnista sekä sähkön fyysisillä että finanssimarkkinoilla.

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Raportoitu						
Liikevaihto	669	615	1 999	1 737	3 245	3 507
- sähkönmyynti	546	507	1 621	1 413	2 642	2 850
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa ¹⁾	408	410	1 170	1 107	2 062	2 125
- lämmönmyynti	101	91	340	291	533	582
- muu myynti	22	17	37	33	70	75
Liikevoitto	94	112	614	553	912	972
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta ²⁾	52	28	42	35	56	63
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	110	92	192	228	501	465
Henkilöstön lukumäärä			2 250	2 182	2 139	

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen						
Käyttökate (EBITDA)	163	172	720	656	1 098	1 161
Liikevoitto	110	121	613	556	893	950
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta ²⁾	-6	8	-7	13	28	9
Sidotun pääoman tuotto (RONA), %					11,8	12,0
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			7 933	7 799	8 135	

- 1) Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuus- ja asiakas- tai muita ostoja.
- 2) Voimalaitokset rakennetaan usein yhdessä muiden energiantuottajien kanssa, ja omistajat ostavat sähköntuotannon hinnalla, joka vastaa tuotannon kustannuksia. Osuus tuloksesta koostuu pääasiassa IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisista oikaisista (esim. ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen kirjanpidosta) ja kauppahinnan kohdistusten poistoista (liite 19 vuoden 2025 tilinpäätöksessä).

Sähköntuotanto energialähteittäin

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vesivoima, Pohjoismaat	4,4	3,7	10,3	8,9	18,5	19,9
Ydinvoima, Pohjoismaat	4,8	4,9	11,2	11,4	22,1	21,9
Tuulivoima, Pohjoismaat	0,2	0,2	0,5	0,5	1,0	0,9
CHP ja lauhdevoima ¹⁾	0,1	0,1	0,5	0,4	0,7	0,8
Yhteensä	9,5	9,0	22,5	21,3	42,3	43,5

- 1) CHP- ja lauhdevoimatuotanto Suomessa ja Puolassa.

Myyntivolyymit

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti, Pohjoismaat	11,4	11,7	26,6	26,7	52,4	52,3
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa ¹⁾	9,1	8,5	21,3	20,1	40,1	41,3
Sähkönmyynti, Muut	0,1	0,1	0,3	0,3	0,6	0,5
Lämmönmyynti, Pohjoismaat	0,4	0,3	1,4	1,1	1,9	2,2
Lämmönmyynti, Muut	0,5	0,5	2,1	2,0	3,6	3,7

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

Saavutettu sähkönhinta

euroa/MWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa ¹⁾	44,9	48,1	55,0	55,0	51,4	51,5

1) Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

Huhti–kesäkuu 2026

Generation-segmentin kokonaissähköntuotanto kasvoi viime vuoteen verrattuna. Vesivoiman tuotantomäärät kasvoivat 19 %, ja ydinvoiman tuotantomäärät laskivat 2 %. Vaikka osa vesivoiman tuotantomäärästä oli kohdistettu tuotantoon jo vuoden ensimmäisellä neljänneksellä, vesivoiman tuotanto kasvoi toisella neljänneksellä edellisvuodesta, jolloin vesivoiman tuotantomäärät olivat poikkeuksellisen alhaiset. Hieman pienemmät ydinvoiman tuotantomäärät johtuivat pääasiassa pidemmistä suunnitelluista huoltoseisokeista edellisvuoteen verrattuna. Tuulivoiman sekä CHP- ja lauhdevoimatuotannon määrät pysyivät edellisvuoden tasolla. Lämmön myyntimäärät kasvoivat 13 %.

Saavutettu sähkönhinta oli 44,9 euroa/MWh, laskua 7 % eli 3,2 euroa/MWh. Saavutetun sähkön hinnan lasku oli seurausta pääasiassa fyysisen sähköntuotannon tuottaman arvon laskusta, mikä johtui sätösähkömarkkinoilta saavutetusta heikommasta tuotosta. Lisäksi ydinvoimalaitosten pidemmät seisokit ja vähäiset kevättulvat johtivat korkeaan toteutuneeseen suojausasteeseen ja rajoittivat mahdollisuuksiamme hyödyntää korkeampia spot-hintoja. Vuoden alun korkeampien sähkönhintojen vuoksi osa vesivoiman tuotantomäärästä kohdistettiin tuotantoon jo ensimmäisen neljänneksen aikana. Yhdistetty sähkön spot-hinta Fortumin tuotannon hinta-alueilla nousi 53,1 euroon/MWh, kun se vuoden 2025 ensimmäisellä neljänneksellä oli 26,4 euroa/MWh.

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 11 miljoonaa euroa eli 9 %, ja oli 110 miljoonaa euroa. Siihen vaikuttivat pääasiassa alhaisempi saavutettu sähkönhinta ja korkeammat kiinteät kulut, joiden vaikutusta vesivoimantuotannon kasvu osittain tasoitti. Kaukolämpöliiketoiminnan tulos parani, mihin vaikuttivat pääasiassa korkeammat tuotantomäärät ja uudet sähköpohjaiset lämmöntuotantolaitokset. Niiden vaikutusta osittain tasoittivat korkeammat polttoainekustannukset.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -16 (-9) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon pääasiassa suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutoksen seurauksena (liite 3).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -6 (8) miljoonaa euroa.

Fortum tiedotti 24.6. päätöksestään sulkea ja purkaa Meri-Porin hiilivoimalaitoksensa. Sulkemispäätöksen taustalla on Fortumin päätös luopua hiileen perustuvasta energiantuotannosta vuoden 2027 loppuun mennessä sekä saavuttaa nettonollatavoite vuoteen 2040 mennessä. Voimalaitos suljetaan pysyvästi 1.3.2027 alkaen. Meri-Porin hiilivoimalaitos on ollut Huoltovarmuuskeskuksen käytössä maaliskuusta 2024 alkaen. Tänä aikana laitos ei ole tuottanut sähköä koekäyttäjät lukuun ottamatta. Fortum ja Porin kaupunki hakevat Meri-Porin Tahkoluodon alueelle voimakasta uutta kasvua yhteistyössä muiden teollisten toimijoiden kanssa ja aluetta kehitetään kansallisesti merkittäväksi puhtaan siirtymän teollisuusalueeksi.

Tammi–kesäkuu 2026

Generation-segmentin kokonaissähköntuotanto kasvoi edellisvuoteen verrattuna. Vesivoiman tuotantomäärät kasvoivat 16 % ja ydinvoiman tuotantomäärät laskivat 2 %. Fortumin vesivoiman tuotanto oli hieman pitkän aikavälin historiallisen keskiarvon alapuolella ja osa vesivoiman tuotantomäärästä kohdistettiin tuotantoon jo ensimmäisen neljänneksen aikana. Tuulivoimatuotanto pysyi edellisvuoden tasolla. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto ja lauhdevoiman tuotanto kasvoivat hieman vertailukaudesta. Lämmönmyynti kasvoi 13 % pääasiassa alkuvuoden kylmemmän sään seurauksena.

Saavutettu sähkönhinta pysyi edellisvuoden tasolla ja oli 55,0 euroa/MWh. Yhdistetty sähkön spot-hinta Fortumin tuotannon hinta-alueilla oli 69,3 euroa/MWh (36,1 euroa/MWh tammi–kesäkuussa 2025). Korkea suojausaste kumosi osittain korkeamman hinnan vaikutuksen.

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi selvästi, 57 miljoonaa euroa eli 10 %, ja oli 613 miljoonaa euroa. Siihen vaikuttivat pääasiassa korkeammat sähkön spot-hinnat ja vesivoiman tuotantomäärät, joiden vaikutuksen korkeampi suojausaste osittain kumosi. Pjelaixin tuulipuiston tulosvaikutus oli positiivinen ja parani vertailukaudesta korkeampien sähkönhintojen ja paremman tuotannolla painotetun keskihinnan ansiosta. Kaukolämpöliiketoiminnan tulos parani, mihin vaikuttivat pääasiassa korkeammat tuotantomäärät, korkeampi sähkön myyntihinta ja uudet sähköpohjaiset lämmöntuotantolaitokset. Niiden vaikutusta tasoittivat korkeammat polttoaine- ja päästöoikeuskustannukset.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli 1 (-4) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon (liite 3).

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

Consumer Solutions

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

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Raportoitu						
Liikevaihto	747	573	2 087	1 573	3 029	3 544
- sähkönmyynti	662	490	1 886	1 349	2 607	3 144
- kaasunmyynti	70	75	186	210	387	364
- muu myynti	15	8	15	14	35	36
Liikevoitto	21	26	65	75	127	117
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	15	34	31	48	78	60
Henkilöstön lukumäärä			1 114	1 127	1 134	

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen						
Käyttökate (EBITDA)	42	46	109	115	213	208
Liikevoitto	21	26	66	73	122	115
Sidotun pääoman tuotto (RONA), %					18,3	16,5
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			730	571	718	

Myyntivolyymit

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Sähkö	7,3	7,1	18,6	17,6	33,7	34,6
Kaasu	1,4	1,6	3,8	3,9	7,6	7,5

Asiakkaiden määrä

Tuhatta ¹⁾	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Sähkö	2 230	2 300	2 250
E-mobility ²⁾	30	30	30
Kaasu	40	40	40
Yhteensä	2 290	2 370	2 320

1) Pyöristettynä lähimpään 10 000:een.

2) Mitattuna keskimääräisenä neljännesvuoden maksavina asiakkaina.

Huhti–kesäkuu 2026

Sähkönmyynti kasvoi 3 % pääasiassa Puolan asiakaskunnan kasvun johdosta vuoden 2025 Orange Energia -hankinnan myötä. Kaasunmyynti laski 9 %. Liikevaihto kasvoi 30 %, mikä johtui sähkön hintojen noususta Pohjoismaissa ja sähkönmyynnin kasvusta.

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 5 miljoonaa euroa eli 19 % ja oli 21 miljoonaa euroa kiinteiden kulujen kasvun johdosta. Tulos sisältää kesäkuussa 2025 toteutuneen Orange Energia -hankinnan vähäisen positiivisen vaikutuksen. Orange-integraatio ja carve-out-järjestelyt on nyt saatu päätökseen.

Fortum ilmoitti 29.6. käynnistävänsä suositellun, ehdollisen vapaaehtoisen käteisostotarjouksen kaikista norjalaisen sähkön vähittäismyyntiyhtiö Elmera Group ASA:n osakkeista. Liiketoimintojen yhdistämisen odotetaan tuovan merkittävää kustannustehokkuutta ja operatiivisia synergiaetuja, jotka hyödyttävät pohjoismaisia asiakkaita ja yrityksiä. Järjestelyn toteutuminen edellyttää tavanomaisten ehtojen täyttymistä sekä viranomaisluvat. Tarjouksen täydelliset ehdot ja lisätiedot julkaistaan myöhemmin virallisessa tarjousasiakirjassa.

Tammi–kesäkuu 2026

Sähkönmyynti kasvoi 6 %, kun taas kaasunmyynti laski 3 %. Sähkön myyntimäärän kasvuun vaikuttivat Pohjoismaiden kylmempi sää vuoden ensimmäisellä neljänneksellä sekä asiakaskunnan kasvu Puolassa. Liikevaihto kasvoi 33 %, mikä johtui sähkön ja kaasun hintojen noususta sekä Pohjoismaissa että Puolassa ja sähkönmyynnin kasvusta.

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 7 miljoonaa euroa eli 10 % ja oli 66 miljoonaa euroa. Lasku johtui pääasiassa kasvaneista kiinteistä kuluista.

Muut toiminnot

Muut toiminnot -segmentti sisältää Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoiminnot ja konsernijohtoon. Muut toiminnot -segmenttiin kuuluu myös Circular Solutions -liiketoiminnot sisältäen pääasiassa akkujen kierrätysliiketoiminnan.

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Raportoitu						
Liikevaihto	47	46	89	92	187	183
Liikevoitto	-24	-34	-53	-54	-100	-98
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4	-1	2	2	0	0
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	5	9	10	15	39	34
Henkilöstön lukumäärä			1 272	1 311	1 278	

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen						
Käyttökate (EBITDA)	-20	-27	-44	-42	-71	-73
Liikevoitto	-24	-32	-53	-52	-91	-91
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4	-1	2	2	0	0
Sidotun pääoman tuotto (RONA), %					-38,0	-30,8
Sidottu pääoma			383	228	297	

Huhti–kesäkuu 2026

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 8 miljoonaa euroa eli 25 % ja oli -24 miljoonaa euroa. Kasvu johtui pääasiassa pienemmistä kiinteistä kuluista. Circular Solutions -liiketoimintojen tulos parani hieman vertailukaudesta.

Tammi–kesäkuu 2026

Vertailukelpoinen liikevoitto laski hienoisesti 1 miljoonaa euroa eli 2 % ja oli -53 miljoonaa euroa. Circular Solutions -liiketoimintojen tulos parani hieman vertailukaudesta.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin vuoden 2026 toisella neljänneksellä olivat 130 (136) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 124 (104) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 6).

Tammi–kesäkuussa 2026 investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin olivat 233 (290) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 223 (236) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 6).

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

	Tyyppi	Sähköntuotanto- kapasiteetti, MW	Lämmöntuotanto- kapasiteetti, MW	Investointi milj. euroa	Toimitus alkoi/alkaa
Kasvuinvestoinnit					
Loviisa, Suomi	Ydinvoima	Käyttöiän jatkaminen, 38		1 000	
Espoo Clean Heat, Suomi Espoo ja Kirkkonummi Nuijala, Espoo	Hukkalämmön talteenotto, lämmityksen sähköistäminen Sähkökattila		374 50	300	I/2026
Czestochowa, Puola	Biomassa	Dekarbonisaatio	Dekarbonisaatio	100	IV/2026
Zabrze, Puola	Biomassa, kierrätyspolttoaine	Dekarbonisaatio	Dekarbonisaatio	85	IV/2027
Kunnossapitoinvestoinnit					
Vesivoimahankkeet	Vesivoima	49			

Generation

Kasvuinvestoinnit

Suomen hallitus myönsi 16.2.2023 uuden käyttöluvan Fortumin Loviisan ydinvoimalaitoksen kummallekin yksikölle vuoden 2050 loppuun saakka. Uuden lupakauden aikana voimalaitoksen odotetaan tuottavan jopa 180 TWh päästötöntä sähköä. Toiminnan jatkamiseen ja käyttöiän pidentämiseen liittyvät investoinnit vuosina 2023–2050 ovat arviolta miljardi euroa. Jokainen investointihanke arvioidaan ja päätetään erikseen. Fortum ilmoitti 29.5.2024, että Loviisan ydinvoimalaitoksen matalapaineturbiinit modernisoidaan osana voimalaitoksen käyttöiän jatkoon liittyviä investointeja. Loviisan voimalaitos on Suomen ensimmäinen ydinvoimalaitos. Siinä on kaksi yksikköä, joista ensimmäinen aloitti toimintansa helmikuussa 1977 ja toinen marraskuussa 1980. Yksiköiden aiemmat käyttöluvat ovat voimassa vuoteen 2027 ja vuoteen 2030.

Fortum tukee Espoon kaupungin tavoitetta saavuttaa hiilineutraalius vuoteen 2030 mennessä, ensisijaisesti Espoon, Kauniaisten ja Kirkkonummen alueiden kaukolämmön tuotannon dekarbonisaatiolla. Yhteinen Espoo Clean Heat -hanke on erinomainen esimerkki tehokkaasta dekarbonisaatiosta ja laajasta siirtymisestä joustavampaan ja omavaraiseen lämmitykseen. Fossiiliset polttoaineet korvataan pääasiassa sähköpohjaisella lämmöntuotannolla. Fortumin kokonaisinvestointi Espoo Clean Heat -ohjelmassa on noin 300 miljoonaa euroa. Fortumin investoinnit ohjelmaan tähän mennessä ovat yhteensä noin 255 miljoonaa euroa. Sähköpohjainen lämmöntuotanto on käynnistynyt kolmessa uudessa kohteessa. Espoon Nuijalan laitos hyödyntää sähkökattiloita ja lämpöakkuja, ja suuret laitokset Espoon Hepokorvessa sekä Kirkkonummen Kolabackenissa hyödyntävät lämpöpumppuja, sähkökattiloita ja lämpöakkuja. Alkuvaiheessa lämpöpumput hyödyntävät ympäristön lämpöä ja myöhemmin myös hukkalämpöä rakenteilla olevista Microsoftin datakeskuksista. Lopullisessa laajuudessaan datakeskusten hukkalämmön arvioidaan kattavan noin 40 % alueen kaukolämmön tarpeesta. Laitosten lopullinen yhteenlaskettu lämmöntuotantokapasiteetti on 424 MW.

Fortum ilmoitti 29.10.2024 investoivansa 100 miljoonaa euroa Czestochowan lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksen dekarbonisaatioon Puolassa. Czestochowan laitoksen siirtyminen biomassapohjaiseen polttoaineteknologiaan vähentää Fortumin hiileen perustuvaa tuotantokapasiteettia 0,1 GW:lla 0,9 GW:iin ja vuosittaisia suoria hiilidioksidipäästöjä noin 175 000 tonnilla. Investointi toteutetaan vuoden 2024 neljännen neljänneksen ja vuoden 2026 neljännen neljänneksen välisenä aikana.

Fortum ilmoitti 29.10.2025 edistävänsä luopumistaan hiilen käytöstä investoimalla 85 miljoonaa euroa Zabrzen lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksen dekarbonisaatioon Puolassa. Laitoksen peruskorjaus biomassaan ja kierrätyspolttoaineeseen (RDF) pohjautuvaan polttoaineteknologiaan vähentää Fortumin hiileen perustuvaa tuotantokapasiteettia 0,1 GW 0,8 GW:iin ja vuosittaisia suoria fossiilisia hiilidioksidipäästöjä noin 280 000 tonnilla. Investointi toteutetaan vuoden 2025 neljännen neljänneksen ja vuoden 2027 neljännen neljänneksen välisenä aikana.

Kunnossapitoinvestoinnit

Fortum ylläpitää ja päivittää jatkuvasti vesivoiman tuotantolaitoksiaan, ja sillä on käynnissä useita vesivoimalaitosten kunnostus- ja modernisointihankkeita. Tästä syntyvän kapasiteetin lisäyksen arvioidaan olevan yhteensä noin 49 MW vuoteen 2031 mennessä.

Muut toiminnot

Heinäkuussa 2022 Fortum ja GIG (Green Investment Group, Macquarie Asset Managementiin kuuluva vihreään sijoittamiseen erikoistunut yritys) päättivät investoida uuteen jätteenpolttolaitokseen Glasgow’ssa Skotlannissa 50/50-omistaisen yhteisyrityksen kautta. Kesäkuussa 2024 Macquarie Asset Management ilmoitti myyvänsä 50 %:n osuutensa laitoksesta Gren Energylle. Kun South Clyden jätteenpolttolaitos on valmistunut, sen vuotuinen käsittelykapasiteetti on 350 000 tonnia jätettä. Laitoksen

kokonaissähköntuotantokapasiteetin odotetaan olevan 45 MWe, mikä vastaa noin 90 000 kodin keskimääräistä vuotuista sähkönkulutusta. Laitoksen kaupallisen toiminnan odotetaan käynnistyvän vuoden 2027 ensimmäisellä puoliskolla.

Toiminta- ja sääntely-ympäristö

Euroopan sähkömarkkinat

Vuoden toisella neljänneksellä Pohjoismaiset spot-hinnat nousivat merkittävästi ja yli kaksinkertaistuivat viime vuoteen verrattuna. Nousu oli seurausta huomattavasti tavanomaista alhaisemmista vesivarannoista, vähäisistä kevättulvista, ydinvoiman heikosta käytettävyydestä Ruotsissa sekä Manner-Euroopan korkeista sähköhinnoista. Pohjoismainen sähkön kysyntä oli hieman viiden vuoden keskiarvon yläpuolella ja pitkälti samalla tasolla kuin vuoden 2025 toisella neljänneksellä. Vähäinen lumen määrä talvella johti alhaiseen tulovirtaamaan ja heikensi neljänneksen alussa vallinneen pienen pohjoismaisen vesivarantojen ylijäämän (+2 TWh) kohtalaiseksi alijäämäksi (-5 TWh) neljänneksen loppuun mennessä. Kesäkuussa sääolosuhteiden vaikutus kuitenkin lieveni Pohjoismaissa tuulisuuden ja sademäärien kasvaessa. Tämän seurauksena Pohjoismaiden spot-hinnat laskivat selvästi erityisesti pohjoisimmilla alueilla, ja myös lyhyen aikavälin termiinihinnat laskivat. Kesäkuun loppua kohden sähköhinnat kuitenkin nousivat uudelleen Manner-Euroopan vahvistuneiden sähkönhintojen tukemina. Hintojen nousua vauhdittivat Manner-Eurooppaa koetellut poikkeuksellinen helleaalto sekä korkeammat maakaasun hinnat.

Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 68,2 (26,5) euroa/MWh vuoden 2026 toisella neljänneksellä. Suomessa keskimääräinen aluehinta oli 49,3 (28,0) euroa/MWh. Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) keskimääräinen aluehinta oli 64,7 (31,6) euroa/MWh, ja SE2-alueella (Sundsvall) hinta oli 38,0 (10,5) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta toisella neljänneksellä oli 95,2 (69,7) euroa/MWh.

Tammi–kesäkuussa 2026 sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 79,1 (36,0) euroa/MWh. Suomessa keskimääräinen aluehinta oli 70,8 (38,6) euroa/MWh. Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) keskimääräinen aluehinta oli 75,3 (43,8) euroa/MWh, ja SE2-alueella (Sundsvall) hinta oli 51,9 (12,6) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta tammi–kesäkuussa 2026 oli 98,7 (90,7) euroa/MWh. Vuoden alussa Suomen ja Ruotsin SE3-alueen sähköhinnat olivat Saksan hintatasoa korkeammat, mutta laskivat Saksaan nähden maaliskuussa leudomman sään seurauksena. Sama kehitys jatkui toisella neljänneksellä Pohjoismaiden sääolosuhteiden normalisoituessa.

Alustavien tilastotietojen mukaan pohjoismainen sähkönkulutus oli vuoden 2026 toisella neljänneksellä 89 (89) TWh. Teollinen sekä muu sähkön kysyntä Pohjoismaissa pysyi vakaana; Norjassa teollinen kysyntä kasvoi hieman, Suomessa se pysyi alhaisena ja vakaana, ja Ruotsissa teollinen kysyntä osoitti lievää elpymistä. Sähkönkulutus Pohjoismaissa tammi–kesäkuussa 2026 oli 212 (205) TWh. Keskisessä Länsi-Euroopassa (Saksa, Ranska, Itävalta, Sveitsi, Belgia ja Alankomaat) sähkönkulutus oli vuoden 2026 toisella neljänneksellä yhteensä 304 (298) TWh. Kysyntä jäi edelleen hieman viiden vuoden keskiarvon alapuolelle, eikä energiakriisin jälkeinen elpyminen ole vielä käynnistynyt. Kesäkuussa kysyntä kuitenkin vahvistui merkittävästi poikkeuksellisen voimakkaan helleaallon vauhdittamana. Kaikkiaan sähkönkulutus on edelleen noin 50 TWh kriisiä edeltäviä tasoja alemmalla tasolla. Sähkönkulutus keskisessä Länsi-Euroopassa oli tammi–kesäkuussa 666 (658) TWh.

Vuoden 2026 toisen neljänneksen alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat noin 43 TWh eli noin 2 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella, mutta 19 TWh edellisvuoden tason alapuolella. Neljänneksen aikana tulovirtaamat olivat alle normaalitason, ja vesivoimatuotanto oli hieman alle keskiarvon. Neljänneksen lopussa vesivarannot olivat kasvaneet noin 79 TWh:iin, mikä oli noin 5 TWh pitkän aikavälin keskiarvon alapuolella ja 10 TWh edellisvuotta vähemmän.

Heinäkuun puolivälissä pohjoismainen sähkön termiinihintaa Euronext-markkinapaikalla oli noin 74 euroa/MWh loppuvuodelle 2026 ja noin 52 euroa/MWh vuodelle 2027. Pohjoismaiden vesivarastot olivat noin 81 TWh, eli noin 10 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella mutta 12 TWh alempi kuin vuotta aiemmin. Saksassa sähkön termiinihintaa oli noin 127 euroa/MWh loppuvuodelle 2026 ja noin 103 euroa/MWh vuodelle 2027.

Euroopan hyödykemarkkinat

Toisella neljänneksellä maakaasun hinnat pysyivät korkealla tasolla helmi–maaliskuun voimakkaan nousun jälkeen Lähi-idän sodan puhkeamisen seurauksena. Vaikka välittömät huolet LNG-toimituksista Hormuzinsalmen kautta lievenivät jonkin verran huhti–toukokuussa, markkinat hinnoittelivat edelleen geopolittista riskipreemiota, mikä piti termiinihinnat vahvoina. Öljyn hinnat pysyivät korkeina kesäkuun alkuun saakka, mutta laskivat sen jälkeen jyrkästi, kun pelätyt vakavat toimitushäiriöt eivät toteutuneet.

Kaasun kulutus keskisessä Länsi-Euroopassa oli toisella neljänneksellä yhteensä 302 TWh. Varastotasot kasvoivat, mutta jäivät vuodenaikaan nähden alhaisiksi. Varastotasot nousivat neljänneksen alun 122 TWh:sta 257 TWh:iin neljänneksen loppuun mennessä, jolloin ne olivat 92 TWh pienemmät kuin vuotta aiemmin ja 123 TWh pienemmät kuin viiden vuoden keskiarvo (2021–2025).

Kaasun keskimääräinen front month -hinta (TTF) oli 45,6 euroa/MWh toisella neljänneksellä ja 42,9 euroa/MWh tammi–kesäkuussa. Vuoden 2027 termiinhinta laski toisen neljänneksen alun 39,1 eurosta/MWh neljänneksen lopun 34,9 euroon/MWh, mikä oli 5,3 euroa/MWh korkeampi kuin vuotta aiemmin.

Päästöoikeuksien (EUA) hinta nousi neljänneksen aikana ja oli 80,2 euroa/tonni neljänneksen lopussa (74,6 euroa/tonni neljänneksen alussa), mikä oli 11,2 euroa/tonni korkeampi kuin vuotta aiemmin.

Hiilen hinta laski neljänneksen aikana. Hiilen termiinhinta (ICE Rotterdam) vuodelle 2027 hinta laski 125,0 dollarista/tonni neljänneksen alussa 110,7 dollariin/tonni neljänneksen loppuun mennessä, mikä oli 3,2 dollaria/tonni matalampi kuin vuotta aiemmin.

Heinäkuun puolivälissä kaasun TTF-termiinhinta oli noin 55 euroa/MWh loppuvuodelle 2026. EUA-termiinhinta loppuvuodelle 2026 oli noin 79 euroa/tonni. Hiilen termiinhinta (ICE Rotterdam) loppuvuodelle 2026 oli noin 119 dollaria/tonni.

Sääntely-ympäristö

Euroopan komissio julkaisi ehdotuksen EU:n päästökauppajärjestelmän uudistamiseksi

Euroopan komissio julkaisi 17.7. ehdotuksen päästökauppajärjestelmän (ETS) uudistamisesta vuosille 2031–2040. Ehdotus on linjassa EU:n vuoden 2040 ilmastotavoitteen sekä vuoteen 2050 ulottuvan nettonollapolun kanssa. Uudistus koskee nykyistä ETS1-järjestelmää, kun taas uusi ETS2-järjestelmä jää sen ulkopuolelle.

Komissio ehdottaa päästökaupan päästövähennystavoitteen (lineaarisen vähennyskertoimen) löysentämistä nykyisestä 4,4 prosentista vuodessa tasolle 3,7 % vuodessa vuosina 2031–2035 ja tasolle 1,7 vuosina 2036–2040. Markkinavakausvarantoa (MSR) uudistettaisiin ottamalla käyttöön dynaamisemmat kynnysarvot, jotka laskisivat 4 % vuosittain, sekä alentamalla varannon sisäänottomäärää 24 prosentista tasolle 12 % vuodesta 2028 alkaen. Komissio on huomionut teollisuuden kustannuksiin liittyvät huolenaiheet ja ehdottaa ilmaisten päästöoikeuksien jakamisen jatkamista vuoteen 2038 sekä lisätukea teollisuuden päästöjen vähentämiseen esimerkiksi teollisuuden dekarbonisaatiopankin (Industrial Decarbonisation Bank) kautta. Lisäksi jäsenvaltioiden velvoitteita päästöoikeuksien huutokauppapöytäkirjojen käytössä tiukennettaisiin.

Päästökaupan soveltamisalaa laajennettaisiin kattamaan kotimaiset pysyvät hiilidioksidin poistot. Kansainväliset päästökrediitit sisällytettäisiin järjestelmään vuodesta 2036 alkaen, ja niiden määrä voisi olla enintään 2 % järjestelmän vuoden 1990 päästöistä.

Fortum pitää valitettavana kunnianhimon tason laskemista, mutta suhtautuu ehdotukseen myönteisesti neuvottelujen lähtökohtana. Korostamme vakaan ja uskottavan päästökauppajärjestelmän merkitystä investointien tukemisessa ja Euroopan kilpailukyvyyn vahvistamisessa.

Komissio esittää EU:n sähköistämistoimintasuunnitelmaa

Komissio julkaisi 17. heinäkuuta EU:n sähköistämistoimintasuunnitelman (Electrification Action Plan) sisältäen ohjeellisen strategian EU:n talouden sähköistymisen vauhdittamiseksi osana Clean Industrial Deal -ohjelmaa.

Toimintasuunnitelman ohjeellinen tavoite on nostaa energian loppukulutuksen sähköistymisaste 46 prosenttiin vuoteen 2040 mennessä. Komission mukaan sähköistymisen etenemistä hidastaa viisi keskeistä haastetta: sähkön korkea hinta suhteessa fossiilisiin polttoaineisiin, suuret alkuinvestoinnit, sähköverkon pullonkaulat, innovaatioiden hidas käyttöönotto sekä tarve vahvistaa toimitusketjuja, valmistuskapasiteettia ja osaamista. Painopiste on aloilla, jotka ovat edelleen vahvasti riippuvaisia fossiilisista polttoaineista, erityisesti teollisuudessa, liikenteessä ja rakentamisessa.

Keskeisiin toimenpiteisiin kuuluvat lainsäädäntöehdotus verkkomaksuista, sähkön ja kaasun välisen hintasuhteen tarkastelu, puhtaan sähköntuotannon käyttöönoton nopeuttaminen sekä vahvempi tuki joustoratkaisuille ja energian varastoinnille.

Suunnitelmassa asetetaan tavoitteeksi saavuttaa 200 GW:n energiavarastointikapasiteetti vuoteen 2030 mennessä, kun kapasiteetti on vuonna 2026 noin 55 GW. Lisäksi komissio jatkaa pitkän aikavälin joustotarpeiden arviointia vuosille 2030, 2040 ja 2050. Erityisen huomion kohteena ovat myös datakeskukset, kaukolämpö ja -kylmä, hukkalämmön hyödyntäminen sekä teollisuuden sähköistäminen.

Komissio tukee myös valtioiden välistä yhteistyötä ydinreaktoreiden lupaprosessien nopeuttamiseksi ja näkee olemassa olevien ydinvoimalaitosten käyttöä pidettävänä olevan tärkeää silloin, kun se on turvallista, taloudellisesti perusteltua ja korkeiden turvallisuusvaatimusten mukaista.

Fortumin näkökulmasta suunnitelma on merkittävä, sillä se korostaa erityisesti puhtaan sähkön – mukaan lukien uusiutuva energia ja ydinvoima – ja joustoratkaisujen, energian varastoinnin, kaukolämmön sekä hukkalämmön talteenoton keskeistä roolia sähköistymisen mahdollistajina.

Datakeskustoimiala sekä myötä- että vastatuulella Pohjoismaissa

Pohjoismaat ovat Euroopan nopeimmin kasvava datakeskusalue, ja pelkästään Suomessa hankekanta vastaa arviolta noin 13 miljardin euron investointeja. Julkinen keskustelu on viime aikoina ollut erityisen vilkasta ja pitkälti kriittistä. Keskustelu on myös polarisoitunut entisestään: toisaalta korostetaan datakeskusten taloudellisia ja digitalisaatiota tukevia hyötyjä ja toisaalta kannetaan huolta sähkönkulutuksesta, sähköverkon kapasiteetista ja laajemmasta yhteiskunnallisesta arvosta.

Suomessa datakeskusten alempi sähköverokanta poistui käytöstä heinäkuun alusta. Ruotsissa vastaava sähköveron muutos toteutettiin jo vuonna 2023. Norjassa hallitus puolestaan tuki hiljattain Nscalen uuden datakeskushankkeen kehittämistä myöntämällä lainataukuksen maan vientiluottolaitoksen Eksfinin kautta.

Euroopan komissio julkaisi maaliskuussa luonnoksen EU:n datakeskusten kestävyysmerkintäjärjestelmästä, jonka tarkoituksena on arvioida ja vertailla datakeskusten ympäristötehokkuutta. Fortum tukee toimia, joilla lisätään datakeskusten ympäristöjalanjäljen läpinäkyvyyttä. Ehdotettu viitekehys ei kuitenkaan ole teknologianeutraali, sillä se sulkee pois ydin- ja vesivoimalla tuotetun sähkön. Järjestelmän odotetaan vahvistavan Pohjoismaiden kilpailuetua energiatehokkaiden ja vähäpäästöisten datakeskusinvestointien sijaintipaikkana. Samalla se asettaa aiempaa tiukempia vaatimuksia hankkeiden suunnittelulle, sijainnin valinnalle ja integroitumiselle laajempaan energiajärjestelmään esimerkiksi hukkalämmön hyödyntämisen ja sähköverkon käytön osalta.

Fortumin näkemyksen mukaan datakeskuksilla on keskeinen rooli digitalisaation ja talouskasvun tukemisessa. Olemme valmiita kehittämään uutta sähköntuotantokapasiteettia kasvavan sähkönkysynnän ja asiakkaidemme muuttuvien tarpeiden mukaisesti. Uuden kapasiteetin rakentaminen edellyttää kuitenkin korkeampaa sähkön hintatasoa ja/tai asiakkaiden kanssa tehtäviä pitkäaikaisia sähkönhankintasopimuksia (PPA-sopimuksia).

Suomi valmistelelee uutta tukijärjestelmää sähköjärjestelmän kapasiteetin varmistamiseksi

Suomi valmistelelee parhaillaan uutta talvienergiatukea sähkön riittävyyden ja toimitusvarmuuden vahvistamiseksi. Järjestelmä on uusin askel pyrkimyksissä vastata kapasiteetin riittävyyteen liittyviin haasteisiin yhä enemmän sääriippuvaisessa sähköjärjestelmässä. Aiempi ehdotus oli fossiilittoman jouston tukimekanismi, mutta sen valmistelu ei edennyt toteutukseen.

Talvienergian tukijärjestelmän tarkoituksena on tukea investointeja uuteen säädettävään bioenergiaan perustuvaan sähköntuotantokapasiteettiin sekä olemassa olevien yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotannon (CHP) laitosten modernisointiin ja käyttöön pidentämiseen. Järjestelmän yksityiskohdat ovat edelleen valmistelussa, ja sitä koskevan lainsäädännön odotetaan valmistuvan ennen nykyisen hallituskauden päättymistä.

Avaintekijät ja riskit

Fortumin toiminta altistuu useille taloudellisille, operatiivisille, strategisille ja vastuullisuuteen liittyville riskeille. Fortum altistuu näille riskeille sekä suoraan että epäsuorasti tytä-, osakkuus- ja yhteisyritystensä kautta. Fortumin keskeiset osakkuus- ja yhteisyritykset ovat Teollisuuden Voima Oyj, Forsmarks Kraftgrupp AB, OKG AB ja Kemijoki Oy. Lisätietoa on Fortumin vuoden 2025 tilinpäätöksessä.

Yksi Fortumin strategian päätavoitteista on konsernin liiketoimintariskien vähentäminen. Fortumin ydinliiketoiminta koostuu pääasiassa tukkusähkön tuotannosta Pohjoismaissa. Siten pohjoismainen sähkön hintariski on edelleen Fortumin kannalta merkittävin yksittäinen tekijä ja taloudellinen riski. Fortumille on ensiarvoisen tärkeää pienentää tätä markkinariskiä sekä hallita tämän riskin suojaamisesta aiheutuvia luotto- ja likviditeettiriskejä.

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

Kestävyyteen liittyvät riskit, mukaan lukien altistuminen ilmastomuutokselle, ovat edelleen Fortumin painopistealue. Fortumilla on hyvät mahdollisuudet hyödyntää vihreän siirtymän mahdollisuuksia suurimmaksi osaksi vähäpäästöisen tuotantoportfoliomme avulla.

Liiketoimintaympäristö

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

Gloobaalissa toimintaympäristössä konfliktit ovat kärjistyneet entisestään ja geopoliittinen epävarmuus on kasvanut. Useat alueelliset kiistat ovat pahentuneet, mikä on lisännyt epävakautta ja turvattomuutta energiantuotantoalueilla, mahdollisesti häiriten energian toimitusketjuja ja lisäten huolia energiaturvallisuudesta. Ukrainan sodan lisäksi Venäjän federaation vihamielisten toimien riskiä ulkomaisia yrityksiä kohtaan. Tällä voi olla vakavia seurauksia, kuten sabotaasiriskin kasvu, mukaan lukien suorat fyysiset tai kyberhyökkäykset esimerkiksi energiainfrastruktuuriin Fortumin toimintamaissa. Lähi-idän konfliktin kärjistymisen on korostanut Euroopan sähkömarkkinoiden erilaista alttiutta geopoliittisille shokeille. Tällaiset tapahtumat nostavat nopeasti kaasun, hiilen ja sähkön hintoja fossiilisista polttoaineista riippuvaisemmissa järjestelmissä, kun taas pitkälti hiilestä irtautunut pohjoismainen sähkömarkkina on rakenteellisesti vähemmän altis. Pitkittyessään jännitteet ja korkeat polttoainehinnat voisivat kuitenkin heikentää Euroopan makrotaloudellista ympäristöä, lisätä epävarmuutta sekä haitata kasvua ja investointihalukkuutta myös Pohjoismaissa.

Sääntely-ympäristö

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

Pohjoismainen sähkön hintariski ja siihen liittyvät riskit

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

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

Fortumin tavoitteena on säilyttää vähintään tason BBB investment grade -luottoluokitus. Luottoluokitusten lasku, etenkin investment grade -tason alle (BB+ tai alempi), voi laukaista vastapuolten oikeuksia vaatia lisää käteis- tai muita vakuuksia, heikentää pääomamarkkinoille pääsyä ja nostaa uuden rahoituksen kustannuksia. Fortumin nykyiset pitkäaikaiset luottoluokitukset ovat BBB+ vakain näkymin (S&P Global Ratings ja Fitch Ratings). Fortum seuraa edelleen jatkuvasti kaikkea luottoluokitukseen liittyvää kehitystä ja vaihtaa säännöllisesti tietoa luokituslaitosten kanssa.

Operatiiviset riskit

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

Ilmastonmuutos

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

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

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

Näkymät

Lyhyellä aikavälillä toimintaympäristöön vaikuttavat voimakkaat geopoliittiset jännitteet, jotka aiheuttavat epävarmuutta ja epävakautta yleisiin talousnäkyymiin ja voivat vaikuttaa kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin. Geopoliittiset riskit, lisääntynyt epävarmuus ja heikentynyt näkyvyys voivat aiheuttaa haasteita suurille teollisuusinvestoinneille Pohjoismaissa.

Sähkön osuuden energian kokonaiskulutuksesta odotetaan kasvavan merkittävästi pitkällä aikavälillä. Sähkön kysynnän kasvuvauhtiin vaikuttavia tekijöitä ovat makrotaloudellinen ja väestökehitys, energiatehokkuuden parantaminen ja energiantensiivisten alojen – kuten eri teollisuudenalojen, datakeskusten, liikenteen, lämmityksen ja jäähdytyksen – dekarbonisaatio suoran sähköistämisen ja pitkällä aikavälillä vihreän vedyn avulla.

Suojaukset

Vuoden 2026 toisen neljänneksen lopussa noin 80 % Generation-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu hintaan 40 euroa/MWh loppuvuodelle 2026 ja 65 % hintaan 41 euroa/MWh vuodelle 2027 (vuoden 2026 ensimmäisen neljänneksen lopussa: 60 % hintaan 40 euroa/MWh). Fortumin suojausasteet ja -hinnat sisältävät sen ydinvoiman, vesivoiman ja tuulivoiman tukkumyynnin tuotantomäärät. Raportoidut suojausasteet perustuvat Generation-segmentin suojauksiin ja sähköntuotannon ennusteisiin.

Marraskuussa 2025 Fortum asetti strategisen tavoitteen, jonka mukaan suojattu osuus tukkusähkön tuotannosta liukuvalla kymmenen vuoden jaksolla on yli 25 % vuoden 2028 loppuun mennessä. Tavoitteen saavuttamista päivitetään kerran vuodessa konsernin koko vuoden tuloksen yhteydessä. Vuoden 2025 lopussa suojattu osuus tukkusähkön tuotannosta liukuvalla kymmenen vuoden jaksolla oli noin 19 %.

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

Generation

Generation-segmentin saavutettuun sähkönhintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojausasteet, suojaushinnat, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyyttä ja käyttö sekä valuuttakurssivaihtelut. Vesi-, ydin- ja tuulivoiman vuotuinen tukkumyynnin tuotanto on noin 47 TWh. Vuonna 2025 tukkumyynnin tuotanto oli 41,6 TWh. Vuonna 2026 ydinvoimatuotannon arvioidaan olevan 23,0–23,5 TWh:n tasolla.

Fortumin normalisoidun tukkumyynnin tuotantoportfolion alueellisesti painotettu yhdistetty hinta jakautuu seuraavasti: Suomi noin 46 %, Ruotsin SE3-alue noin 37 % ja Ruotsin SE2-alue noin 17 %. Määrät riippuvat erilaisista kriteereistä, kuten seisoikeista, vesitilanteesta ja muusta markkinadynamiikasta.

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

Fortumin saavuttama sähkön tukkumyynnihinta sisältää kaupankäynnin hyödykemarkkinoilla sekä marginaalin, joka saavutetaan tukkusähköntuotannon optimoinnilla. Vuonna 2026 saavutettuun sähkönhintaan sisältyvän vuotuisen optimointimarginaalin arvioidaan olevan koko tukkumyynnin tuotannon osalta noin 8–10 euroa/MWh. Vuodelle 2027 ja siitä eteenpäin ohjeistus on 6–8 euroa/MWh. Optimointimarginaali vaihtelee yleisen markkinatilanteen, volatiliiteetin tason sekä sähkön ja ympäristöarvotuotteiden markkinahintojen mukaan. Vuonna 2025 Fortumin optimointimarginaali oli 9,7 euroa/MWh.

Ruotsissa vuotuinen kiinteistövero nousi noin 30 miljoonalla eurolla vuodesta 2025 alkaen. Uusi, noin 45 miljoonan euron vuotuinen taso on voimassa vuoden 2030 loppuun saakka, ja osa kustannuksesta kirjataan tuotannon sähkönhankinnan kuluksi.

Toiminnan tehostaminen

Fortum arvioi vertailukelpoisen liikevoittonsa kasvavan 330 miljoonalla eurolla vuoteen 2030 mennessä verrattuna 930 miljoonaan euroon eli vuoden 2025 kolmannen vuosineljänneksen loppua edeltävien 12 kuukauden tasoon. Kasvu perustuu Fortumin omaan toimintaan, kuten laitosten käytettävyyssasteen parantamiseen, toiminnan tehostamiseen ja orgaaniseen kasvuun. Arvio ei sisällä vaikutuksia investoinneista, yritysostoista tai sähkön hinnan muutoksista.

Verotus

Fortumin vertailukelpoisen efektiivisen veroasteen odotetaan olevan tasolla 18–20 % vuonna 2026. Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen verokantaan vaikuttavat vertailukelpoisten voittojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla. Verokanta ei sisällä vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä.

Investoinnit

Fortum arvioi, että konsernin pääomainvestoinnit ovat noin 2,0 miljardia euroa vuosina 2026–2030 pois lukien yritysostot. Summa sisältää noin 750 miljoonan euron kasvuinvestoinnit sekä noin 250 miljoonan euron vuotuiset kunnossapitoinvestoinnit. Fortumilla on mahdollisuus investoida lisäksi noin 2,5 miljardia euroa vuoteen 2030 mennessä, mikäli houkuttelevia sijoitusmahdollisuuksia ilmaantuu. Päätettyjen pääomainvestointien arvioidaan olevan vuonna 2026 noin 550 miljoonaa euroa pois lukien yritysostot.

Kestävyys

Tässä osavuositarkastuksessa raportoidaan kestävyiden tunnuslukuja liittyen ympäristövastuuseen ja sosiaaliseen vastuuseen. Kestävyystiedot perustuen kaksinkertaisen olennaisuuden arviointiin julkaistaan vuosittain kestävyysraportissa, joka on laadittu Euroopan unionin kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) ja siihen liittyvien eurooppalaisten kestävyysraportointistandardien (ESRS) mukaisesti. Lisäksi Fortum raportoi vuosittain kestävyteen liittyvistä taloudellisista tiedoista, mukaan lukien ilmastoon liittyvät tiedot, viitaten kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) kestävyysstandardien S1 (kestävyteen liittyvien taloudellisten tietojen raportointia koskevat yleiset vaatimukset) ja S2 (ilmastoon liittyvä raportointi) vaatimuksiin.

Ympäristövastuu

Tässä osavuositarkastuksessa Fortumin ympäristövastuun tavoitteet ja tunnusluvut liittyvät kasvihuonekaasupäästöihin, luonnon monimuotoisuuteen ja merkittäviin ympäristöpoikkeuksiin. 100 % Fortumin tuotantolaitoksista on sertifioitu ISO 14001 -ympäristöjärjestelmästandardin mukaisesti.

Fortumin ilmastonmuutoksen hillintään liittyvä siirtymäsuunnitelma kattaa hiilestä irtautumisen omassa toiminnossa ja arvoketjussa. Fortum pyrkii ensisijaisesti vähentämään suoria päästöjä, ja kaikki jäännöspäästöt neutraloidaan kansainvälisen Science Based Targets initiative -kriteeristön (SBTi) mukaisesti nettonollapäästöjen saavuttamiseksi. SBTi on hyväksynyt Fortumin tieteesen perustuvat lyhyen ja pitkän aikavälin päästövähennystavoitteet sekä nettonollatavoitteen vuoteen 2040 mennessä. Tavoitteet ovat linjassa tarvittavien päästövähennystarpeiden kanssa ilmaston lämpenemisen rajoittamiseksi 1,5 celsiusasteeseen. Fortumin sitoutuminen SBTi:n tavoitteisiin on merkittävä virstanpylväs Fortumin liiketoiminnan kestävyiden kehittämisessä sekä keskeinen osa yhtiön strategiaa ja sen toteuttamista.

SBTi-hyväksytyt lyhyen ja pitkän aikavälin tavoitteet ovat:

- saavuttaa kasvihuonekaasujen nettonollapäästöt läpi arvoketjun vuoteen 2040 mennessä
- vähentää Scope 1- ja 2 -kasvihuonekaasuintensiteettiä 85 prosentilla vuoteen 2030 mennessä ja 90 prosentilla vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023) ¹⁾
- vähentää Scope 1- ja 3 -kasvihuonekaasuintensiteettiä polttoaineisiin ja energiaan liittyvissä toiminnoissa kattaten kaiken myydyn sähkön 69 prosentilla vuoteen 2030 mennessä ja 94 prosentilla vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023) ¹⁾
- vähentää absoluuttisia Scope 3 -kasvihuonekaasupäästöjä myytyjen tuotteiden käytössä koskien myytyjä fossiilisia polttoaineita 55 prosentilla vuoteen 2033 mennessä ja 90 prosentilla vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023)
- vähentää absoluuttisia Scope 3 -kasvihuonekaasupäästöjä polttoaineisiin ja energiaan liittyvissä toiminnoissa 90 prosentilla vuoteen 2040 mennessä (vertailuvuosi 2023).

1) SBTi-tavoitteen rajausta sisältää bioenergian raaka-aineista aiheutuvat maaperään liittyvät päästöt ja poistumat.

Fortumin muut ilmastotavoitteet ovat:

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

Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma esitetään yhtiön vuosittaisessa kestävyysraportissa ja Fortumin verkkosivuilla.

Konsernin tunnusluvut, ympäristövastuu

	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Päästöt						
Suorat hiilidioksidipäästöt, Mt	0,1	0,1	0,5	0,4	0,7	0,8
Energian kokonaistuotannon CO ₂ -ominaispäästöt, gCO ₂ /kWh	13	14	20	18	16	17
Sähköntuotannon CO ₂ -ominaispäästöt, gCO ₂ /kWh	8	8	10	9	8	9
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt, Mt	0,1	0,1	0,5	0,4	0,7	0,8
Muut						
Merkittävät ympäristöpoikkeamat, kpl	0	0	0	0	0	0
Sähköntuotanto, TWh	9,5	9,0	22,5	21,3	42,3	43,5
Uusiutuvalla energialla ja ydinvoimalla tuotettu sähkö, % ¹⁾	99	99	98	98	99	98
Lämmön- ja höyryntuotanto, TWh	0,5	0,6	2,2	1,8	3,2	3,6
Fossiilittomien energialähteiden ja hukkalämmön osuus lämmön- ja höyryntuotannosta, % ²⁾	81	73	60	59	60	61
Hiileen perustuva tuotantokapasiteetti, GW	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Hiileen perustuva sähköntuotantokapasiteetti, GW	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Hiileen perustuva lämmöntuotantokapasiteetti, GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Hiileen perustuva sähkön ja lämmön tuotanto, TWh	0,2	0,1	0,6	0,6	1,1	1,1
Hiileen perustuva sähkön tuotanto, TWh	0,1	0,0	0,2	0,2	0,3	0,3
Hiileen perustuva lämmön tuotanto, TWh	0,1	0,1	0,5	0,4	0,7	0,8
Hiileen perustuva osuus liikevaihdosta, %	2	1	2	2	2	2
Fossiilisten polttoaineiden osuus tuotantopohjaisesta liikevaihdosta, %	4	5	6	6	6	6
Fossiilisten polttoaineiden osuus liikevaihdosta, %	10	13	12	14	13	13

1) Uusiutuvat energialähteet sisältävät pääasiassa vesivoimaa sekä lisäksi myös tuulivoimaa ja biopohjaisia polttoaineita.

2) Fossiilittomiin lähteisiin kuuluvat alkuperätodennettu uusiutuva tai ydinvoimalla tuotettu sähkö, ympäristöstä saatava lämpö sekä biopohjaiset polttoaineet. Vuoden 2025 vertailutieto, joka esitettiin ensimmäisen kerran vuoden 2026 ensimmäisen neljänneksen raportissa 64 %:na, oikaistiin vuoden 2026 toisen neljänneksen raportissa 60 %:iin.

Fortum ilmoitti 24. kesäkuuta päättäneensä sulkea ja purkaa Meri-Porin hiilivoimalaitoksen, mikä vähentää hiileen perustuvaa sähköntuotantokapasiteettia 0,6 GW:lla. Tuotantotoiminta loppuu, ja voimalaitos suljetaan pysyvästi 1.3.2027 alkaen. Meri-Porin hiilivoimalaitos on ollut Huoltovarmuuskeskuksen käytössä maaliskuusta 2024 alkaen. Tänä aikana laitos ei ole tuottanut sähköä koekäyttöä lukuun ottamatta. Sopimus Huoltovarmuuskeskuksen kanssa päättyy vuoden 2026 lopussa, minkä jälkeen laitos palaa sähkömarkkinoille talvella, tammi- ja helmikuussa 2027 ennen lopullista sulkemista.

Fortumin luonnon monimuotoisuutta koskeva siirtymäsuunnitelma esittää välitavoitteet ja konkreettiset toimenpiteet tuleville vuosille kunkin luonnon monimuotoisuutta koskevan tavoitteen osalta. Tavoitteet kattavat vesivoiman vaikutukset vesiekosysteemeihin, maankäytön muutokset Fortumin omassa toiminnassa ja biomassan hankinnan vaikutukset maankäyttöön (toimitusketjun vaikutus). Ilmastonmuutoksen aiheuttamat vaikutukset huomioidaan Fortumin SBTi-tavoitteiden kautta.

Luonnon monimuotoisuutta koskevat tavoitteet ovat:

- vuoteen 2040 mennessä lisätään luontoarvoja sellaisilla jokiosuuksilla, joiden luonnon arvioidaan hyötyvän eniten luontoarvoa lisäävistä toimista
- saavutetaan positiivinen kokonaisvaikutus luonnon monimuotoisuudelle maankäytön osalta omassa toiminnassa vuodesta 2030 alkaen
- nykyisissä toiminnoissa hankitun biomassan maankäytön haitallista vaikutusta luonnon monimuotoisuudelle ei lisätä vuoden 2024 tasosta

Fortumin merkittävimmät maanpäällisen luonnon monimuotoisuuteen kohdistuvat vaikutukset liittyvät kasviuonekaasupäästöihin, maankäyttöön ja polttoaineiden hankintaan. Fortum tunnistaa maanpäälliset luontovaikutukset luontoalanjälkiarviointilla (BFA, Global Biodiversity Score® -työkalu). Fortum jatkoi tammi–kesäkuussa 2026 niin vapaaehtoisia kuin lupiin liittyviä vesivoiman luonnon monimuotoisuustoimenpiteitä kielteisten vaikutusten lieventämiseksi ja mahdollisuuksien mukaan luonnontilan parantamiseksi. Fortumin maanpäällisen luontovaikutuksen luontoalanjälkiarvioinnin (BFA 2025, GBS®-työkalulla) keskeiset tulokset ja luonnon monimuotoisuutta koskeva siirtymäsuunnitelma, samoin kuin tiedot käynnissä olevista ja suunnitelluista vapaaehtoisista luonnon monimuotoisuuteen liittyvistä toimenpiteistä, ovat saatavilla Fortumin verkkosivuilla. Verkkosivuilla esitetään Fortumin paikallistason luonnon monimuotoisuushankkeiden tavoitteet, vastuut, aikataulut ja kumppanit.

Merkittäviä ympäristöpoikkeamia seurataan, raportoidaan ja tutkitaan, ja tarvittavat korjaavat toimenpiteet toteutetaan. Merkittävät ympäristöpoikkeamat ovat poikkeamia, jotka ovat aiheuttaneet merkittävää haittaa ympäristölle (ilmaan, veteen tai maaperään) tai ympäristölainsäädännön tai -lupaehtojen rikkomuksen. Fortumin tavoitteena on, ettei merkittäviä ympäristöpoikkeamia tai merkittäviä ympäristölainsäädännön tai -lupaehtojen rikkomuksia tapahtuisi. Tammi–kesäkuussa 2026 ei ollut merkittäviä ympäristöpoikkeamia (I-II/2025: 0).

Sosiaalinen vastuu

Tässä osavuosikatsauksessa Fortumin sosiaalisen vastuun tavoitteet ja tunnustukset liittyvät työturvallisuuteen sekä henkilöstön terveyteen ja hyvinvointiin. Fortumin tavoitteena on olla turvallinen työpaikka sekä omille työntekijöille että yritykselle töitä tekeville urakoitsijoille ja palveluntoimittajille. ISO 45001 -sertifioitu turvallisuusjohtamisjärjestelmä kattaa 100 % Fortumin tuotantolaitoksista.

Fortumin turvallisuustavoitteet ovat:

- 75 prosentin toteumataso turvallisuuden kehityssuunnitelmissa vuonna 2026
- tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, alle 1,0 vuoden 2030 loppuun mennessä
- ei vakavia tapaturmia

Konsernin tunnusluvut, sosiaalinen vastuu

	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden	1,4	1,8	1,3	2,2	2,4	1,9
Ei vakavia tapaturmia	0	0	1	0	1	2

Tilastoitavien tapaturmien taajuus laski tammi–kesäkuussa 2026 verrattuna viime vuoden vastaavaan ajanjaksoon. Yksi urakoitsijan työntekijän tapaturma vuoden 2026 ensimmäisellä vuosineljänneksellä luokiteltiin vakavaksi.

Fortumin työhyvinvointitoiminnan tarkoituksena on edistää työntekijöiden terveyttä, työturvallisuutta ja työyhteisön toimivuutta. Fortum mittaa työntekijöiden käsityksiä terveydestä ja hyvinvoinnista sekä Fortumin pyrkimyksistä tukea heidän henkistä, fyysistä ja sosiaalista hyvinvointiaan kaksi kertaa vuodessa toteutetulla henkilöstökyselyllä. Fortumin huhtikuun 2026 terveys- ja hyvinvointitulos oli 8,1, ylittäen energia-alan vertailutuloksen 8,0.

Fortum edellyttää liiketoimintakumppaneidensa toimivan vastuullisesti ja noudattavan vaatimuksia, jotka on asetettu eettisessä toimintaohjeessa sekä toimintaohjeessa palvelun- ja tavarantoimittajille. Fortum arvioi liiketoimintakumppaneidensa toiminnan tasoa toimittajien koulutuksen, toimittaja-auditointien ja vastapuoliriskien arvioinnin avulla. Fortum kehittää jatkuvasti toimittajiensa arviointia ja toimitusketjun huolellisuusprosessiaan.

Fortum tekee yhteistyötä kansainvälisellä, kansallisella ja paikallisella tasolla yhteisöjen ja järjestöjen kanssa yhteiskuntavastuuohjelmansa (Corporate Social Responsibility, CSR-ohjelma) kautta. Ohjelman avulla Fortum pyrkii vaikuttamaan yhteistyöhön ympäristökysymyksiin (painopisteinä ilmastonmuutos, luonnon monimuotoisuus ja vesi) sekä sosiaalisiin kysymyksiin (painopisteinä koulutus, ilmastonmuutokseen sopeutuminen ja tasa-arvo) liittyen. Tammi–kesäkuussa 2026 Fortum tuki yhteiskuntavastuuohjelmansa kautta useita organisaatioita, esimerkiksi: Pelastakaa Lapset, John Nurmisen säätiötä ja Insinöörit ilman rajoja.

ESG-arviot ja -tunnustukset

Fortum osallistuu aktiivisesti seuraaviin ESG-arviointeihin:

ESG-arvio	Fortumin luokitus	Paras luokitus	Viimeisin luokitus
CDP Climate Change	A	A	joulukuu 2025
CDP Supplier Engagement	A	A	huhtikuu 2026
MSCI ESG Ratings	AA	AAA	maaliskuu 2026
ISS ESG Corporate Rating	B (Prime)	A+	kesäkuu 2026

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

Konsernin henkilöstö

Fortumin toiminnot keskittyvät pääasiassa Pohjoismaihin. Henkilöstömäärä kesäkuun 2026 lopussa oli 4 636 (31.12.2025: 4 551).

Kesäkuun 2026 lopussa Generation-segmentissä oli 2 250 työntekijää (31.12.2025: 2 139), Consumer Solutions -segmentissä oli 1 114 työntekijää (31.12.2025: 1 134) ja Muut toiminnot -segmentissä oli 1 272 työntekijää (31.12.2025: 1 278).

Oikeudenkäynnit

Meneillään olevissa oikeudenkäynneissä ei tapahtunut merkittäviä muutoksia vuoden 2026 toisen neljänneksen aikana.

Oikeudenkäynneistä on lisätietoa liitteessä 16.

Osakkeet ja osakepääoma

Fortumin osake Nasdaq Helsingissä

Tammi–kesäkuu 2026	Osakevaihto kpl	Arvo yhteensä euroa	Korkein euroa	Alin euroa	Keskihinta euroa ¹⁾	Viimeisin euroa
FORTUM	164 027 695	3 351 230 918	22,92	18,10	20,43	20,29

1) Kaupankäyntimäärällä painotettu.

	30.6.2026	30.6.2025
Markkina-arvo, mrd. euroa	18,2	14,3
Osakkeenomistajia	198 305	220 428
Suomen valtion omistusosuus, %	51,3	51,3
Hallintarekisteröityjen ja ulkomaisten omistajien osuus, %	26,0	23,2
Kotitalouksien omistusosuus, %	11,9	13,6
Rahoitus- ja vakuutuslaitosten omistusosuus, %	2,0	2,2
Muiden kotimaisten sijoittajien osuus, %	8,9	9,8

Helsingin pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla, kuten Boat-, Cboe- ja Turquoise-markkinoilla sekä OTC-markkinoilla. Tammi–kesäkuun 2026 aikana noin 72 % Fortumin osakkeiden kokonaisvaihdosta käytiin muilla markkinapaikoilla kuin Nasdaq Helsingissä (lähde: Bloomberg).

Fortum Oyj:n osakepääoma 30.6.2026 oli 3 046 185 953 euroa, ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä 897 264 465 kappaletta. Fortum Oyj:n hallussa ei ole yhtiön omia osakkeita.

Hallituksen valtuutukset

Yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään yhteensä enintään 1 500 000 euron suuruudesta lahjoituksesta Aalto-yliopistolle päätoimisen energiastrategian alan lahjoitusprofessorin perustamista varten. Huhtikuussa 2026 Fortumin hallitus päätti valtuutuksen nojalla lahjoittaa Aalto-yliopistolle 1 500 000 euroa, joka maksetaan viidessä 300 000 euron erässä vuosien 2026–2030 aikana.

Yhtiökokous valtuutti lisäksi 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, sekä päättämään lahjoitusten saajista, käyttötarkoituksista ja muista lahjoitusten ehdoista. Valtuutukset ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka. 20.7.2026 mennessä valtuutuksesta on käytetty yleishyödyllisiin tai niihin rinnastettaviin tarkoituksiin 190 000 euroa ja satunnaiseen hätäapuun tai siihen rinnastettaviin tarkoituksiin 100 000 euroa.

Muut merkittävät tapahtumat vuoden 2026 toisella neljänneksellä

Fortum ilmoitti 15.6., että Fortumin osakkeenomistajien nimitystoimikuntaan kaudelle 2026–2027 on nimetty:

- ylijohtaja, osastopäällikkö Maija Strandberg, Valtioneuvoston kanslia, Omistajaohjausosasto (puheenjohtaja),
- toimitusjohtaja Mikko Mursula, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen, sekä
- toimitusjohtaja Risto Murto, Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma.

Osakkeenomistajien nimitystoimikunnan työjärjestyksen mukaisesti Fortumin osakkeenomistajien nimitystoimikuntaan valitaan vuosittain kolme jäsentä. Yhtiön kolme suurinta osakkeenomistajaa kesäkuun ensimmäisen pankkipäivän tilanteen mukaan ovat kukin oikeutettuja nimeämään yhden jäsenen.

Osingonmaksu

Vuoden 2026 varsinainen yhtiökokous hyväksyi, että 31.12.2025 päättyneeltä tilikaudelta maksetaan osinkoa 0,74 euroa osaketta kohti. Osingonmaksun täsmäytyspäivä oli 2.4.2026, ja osinko maksettiin 14.4.2026.

Espoo, 20.7.2026

Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja:

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

Media: Fortum News Desk, puh. 040 198 2843

Tämä lyhennetty osavuositiedot on laadittu EU:ssa hyväksytyn IAS 34 Osavuositiedot -standardin mukaisesti. Osavuositiedotuksen taloustiedot ovat tilintarkastamattomia.

Taloudellinen kalenteri

Fortum julkaisee tammi–syyskuun osavuositiedotuksen 28.10.2026 noin klo 9.00.

Jakelu:

Nasdaq Helsinki
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.fi

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

Osavuositarkastus on tilintarkastamaton.

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	3	1 124	974	3 116	2 616	4 989	5 489
Muut tuotot		6	5	12	12	24	24
Materiaalit ja palvelut		-724	-579	-1 914	-1 490	-2 901	-3 325
Henkilöstökulut		-112	-107	-221	-207	-419	-433
Poistot	3	-79	-76	-159	-152	-315	-322
Muut kulut		-108	-102	-207	-202	-454	-458
Vertailukelpoinen liikevoitto	3	106	115	627	577	924	974
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	-16	-11	0	-3	15	18
Liikevoitto	3	90	104	626	574	939	992
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	3, 7	57	27	44	37	56	63
Korkokulut		-31	-40	-62	-84	-157	-135
Korkotuotot		19	26	39	64	111	86
Muut rahoituserät - netto		-9	11	3	-12	-13	3
Rahoituskulut - netto	8	-21	-3	-20	-32	-59	-46
Voitto ennen tuloveroja		126	128	651	578	936	1 008
Tuloverot	9	-13	-23	-118	-111	-173	-180
Kauden voitto		113	106	533	467	763	829
Jakautuminen:							
Emoyhtiön omistajille		109	104	530	468	765	828
Määräysvallattomille omistajille		3	1	3	0	-2	1
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)							
Laimentamaton		0,12	0,12	0,59	0,52	0,85	0,92

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

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen liikevoitto		106	115	627	577	924	974
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-10	0	-21	-25	-4
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		2	-3	2	-3	-4	1
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän		-18	2	-2	22	47	22
Muut		0	0	0	-2	-3	-1
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	-16	-11	0	-3	15	18
Liikevoitto		90	104	626	574	939	992

Katso liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Kauden voitto	113	106	533	467	763	829
Muut laajan tuloksen erät						
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:						
Kassavirran suojaukset						
Käyvän arvon muutokset ¹⁾	-158	-146	-300	-20	-115	-396
Siirrot tuloslaskelmaan	-15	-16	-14	-16	-46	-44
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	2	0	2	-3	-3	2
Laskennalliset verot	34	33	64	7	32	88
Nettosijoitusten suojaukset						
Käyvän arvon muutokset	-5	3	-1	-3	-7	-5
Laskennalliset verot	1	-1	0	1	1	1
Muuntoerot ²⁾	-15	-55	-14	13	63	36
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten muista laajan tuloksen eristä	-5	-3	4	0	1	5
	-161	-184	-259	-21	-73	-311
Erät, joita ei myöhemmin tulla siirtämään tulosvaikutteisiksi:						
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuuspohjaisista järjestelyistä	0	0	0	0	26	26
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuuspohjaisista järjestelyistä osakkuus- ja yhteisyrityksissä	0	0	0	0	2	2
	0	0	0	0	28	27
Muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen	-161	-184	-260	-21	-45	-284
Laaja tulos yhteensä	-48	-79	273	446	718	545
Laajan tuloksen jakautuminen:						
Emoyhtiön omistajille	-51	-79	271	446	718	543
Määräysvallattomille omistajille	3	0	2	0	0	1
	-48	-79	273	446	718	545

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 Ruotsin kruunu ja Norjan kruunu.

milj. euroa	Liite	30.6.2026	31.12.2025
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet		551	558
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja käyttöoikeusomaisuuserät		6 557	6 572
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 354	1 335
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	13	1 167	1 153
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		277	274
Laskennalliset verosaamiset		796	812
Johdannaisinstrumentit	5	202	145
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	11	600	565
Pitkäaikaiset varat yhteensä		11 504	11 414
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		481	512
Johdannaisinstrumentit	5	230	188
Lyhytaikaiset korolliset saamiset ¹⁾	11	134	538
Myyntisaamiset ja muut saamiset		641	889
Likvidit varat	12	2 102	2 903
Lyhytaikaiset varat yhteensä		3 588	5 030
Varat yhteensä		15 092	16 444
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73
Kertyneet voittovarat		5 183	5 333
Muut oman pääoman erät		-159	87
Yhteensä		8 143	8 539
Määräysvallattomat omistajat		84	81
Oma pääoma yhteensä		8 227	8 620
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	12	3 653	3 595
Johdannaisinstrumentit	5	235	174
Laskennalliset verovelat		289	362
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	13	1 167	1 153
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		242	252
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		5 587	5 534
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	12	210	1 151
Johdannaisinstrumentit	5	434	257
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma ¹⁾		634	881
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		1 278	2 289
Vieras pääoma yhteensä		6 865	7 824
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		15 092	16 444

1) Vakuussaamiset (31.12.2025: 179) ja -velat (31.12.2025: 55) esitetään vuodelle 2025 lyhytaikaisissa korollisissa saamisissa sekä ostoveloissa ja muussa lyhytaikaisessa vieraassa pääomassa. Lisätietoja liitteessä 5 Rahoitusriskien hallinta.

Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Kertyneet voittovarot		Muut oman pääoman erät			Emo- yhtiön omistajat	Määräys- vallat- tomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
			Kertyneet voitto- varat	Muunto- erot	Kassa- virta- suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	Muut laajan tuloksen erät osakkuus- ja yhteis- yrityksissä			
Oma pääoma 1.1.2026	3 046	73	6 292	-959	2	26	59	8 539	81	8 620
Kauden voitto			530					530	3	533
Muuntoerot				-12	1	0	-1	-13	-1	-14
Muut laajan tuloksen erät					-249	-1	4	-246	0	-246
Kauden laaja tulos yhteensä			530	-12	-248	-1	2	271	2	273
Osingonjako			-664					-664	0	-664
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								0	1	1
Muut			-4					-4	0	-4
Oma pääoma 30.6.2026	3 046	73	6 154	-971	-246	25	62	8 143	84	8 227
Oma pääoma 1.1.2025	3 046	73	6 780	-1 010	127	5	53	9 074	79	9 154
Kauden voitto			468					468	0	467
Muuntoerot				7	3	0	1	12	1	13
Muut laajan tuloksen erät					-32	-3	0	-34	0	-34
Kauden laaja tulos yhteensä			468	7	-29	-2	2	446	0	446
Osingonjako			-1 256					-1 256	0	-1 256
Muut			1					1	0	1
Oma pääoma 30.6.2025	3 046	73	5 992	-1 003	99	3	55	8 265	80	8 345
Oma pääoma 1.1.2025	3 046	73	6 780	-1 010	127	5	53	9 074	79	9 154
Kauden voitto			765					765	-2	763
Muuntoerot				51	6	0	3	61	2	63
Muut laajan tuloksen erät					-132	21	3	-108	0	-108
Kauden laaja tulos yhteensä			765	51	-126	21	6	718	0	718
Osingonjako			-1 256					-1 256	0	-1 256
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								0	2	2
Muut			3					3	0	3
Oma pääoma 31.12.2025	3 046	73	6 292	-959	2	26	59	8 539	81	8 620

Oman pääoman laskelman lisätietoja

Muuntoerot

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

Katso lisätietoja käytetyistä kursseista liitetiedossa 1.4 Osavuositarkastuksessa käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit.

Kassavirtasuojaukset

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

Osingonjako

Vuoden 2025 osingonjaosta, 0,74 euroa osaketta kohti ja yhteensä 664 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 31.3.2026. Osinko maksettiin 14.4.2026.

Vuoden 2024 osingonjaosta, 1,40 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 256 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 1.4.2025. Osinko maksettiin 10.4.2025. Lisätietoja liitetiedossa 10 Osakekohtainen osinko.

Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Liiketoiminnan rahavirta							
Kauden voitto		113	106	533	467	763	829
Oikaisuerät:							
Tuloverot		13	23	118	111	173	180
Rahoituskulut - netto		21	3	20	32	59	46
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-57	-27	-44	-37	-56	-63
Poistot	3	79	76	159	152	315	322
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)		169	180	785	726	1 254	1 314
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	16	11	0	3	-15	-18
Vertailukelpoinen käyttökate		185	191	785	729	1 240	1 296
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		-5	-8	-12	-3	-24	-33
Saadut korot		20	30	42	66	113	89
Maksetut korot		-59	-54	-123	-135	-173	-161
Saadut osingot		12	13	13	14	23	22
Realisoituneet valuuttakurssierot ja muut rahoituserät		-9	-42	-86	-76	-113	-124
Maksetut tuloverot		-34	-19	-73	-83	-147	-137
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta		110	110	548	514	918	952
Futuurisopimusten suoritukset		-13	0	-8	0	0	-8
Käyttö pääoman muutos		227	93	139	142	-78	-81
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä		324	203	679	656	840	863
Investointien rahavirta							
Investoinnit käyttöomaisuuteen	3	-103	-129	-212	-229	-499	-482
Hankitut osakkeet	6	-6	-32	-10	-48	-88	-50
Käyttöomaisuuden myynnit		0	0	0	0	1	1
Myydyt osakkeet ja pääoman palautukset	6	2	-2	2	-2	-1	3
Osakslainat osakkuus- ja yhteisyrityksille	11	-1	-50	-33	-70	-101	-64
Vakuussaamisten muutos	11	0	119	-60	45	26	-78
Talletukset ja arvopaperit	12	-10	-17	20	-13	57	89
Muutos muissa korollisissa saamisissa	11	25	42	76	77	48	48
Investointien rahavirta yhteensä		-92	-68	-216	-238	-557	-535
Rahavirta ennen rahoitusta		232	135	463	417	283	328
Rahoituksen rahavirta							
Pitkäaikaisten lainojen nostot	12	0	8	90	10	14	94
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	12	-13	-14	-768	-18	-35	-784
Lyhytaikaisten lainojen muutos	12	51	-50	68	-118	-149	37
Osingonjako emoyhtiön omistajille	10	-664	-1 256	-664	-1 256	-1 256	-664
Vakuusvelan muutos		0	4	19	-33	-38	15
Muut rahoitustapahtumat		1	0	1	0	2	3
Rahoituksen rahavirta yhteensä		-625	-1 309	-1 253	-1 415	-1 461	-1 299
Laskelman mukainen muutos erässä rahat ja pankkisaamiset		-393	-1 174	-790	-997	-1 179	-972
Rahat ja pankkisaamiset kauden alussa	12	2 475	4 233	2 870	4 046	4 046	3 051
Muuntoerot ja odotettavissa olevat luottotappiot erässä rahat ja pankkisaamiset		7	-8	10	2	2	10
Rahat ja pankkisaamiset kauden lopussa	12	2 089	3 051	2 089	3 051	2 870	2 089

Rahavirtalaskelman lisätietoja

Käyttöpääoman muutos

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Korottomien saamisten muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	358	280	235	342	94	-13
Vaihto-omaisuuden muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	20	-24	29	-9	-94	-56
Korottomien velkojen muutos, vähennys(-)/lisäys(+)	-151	-163	-125	-190	-78	-12
Yhteensä	227	93	139	142	-78	-81

Päästöoikeuksiin liittyvien velkojen muutos on esitetty käyttöpääoman muutoksessa vuoden kahdella ensimmäisellä neljänneksellä (aikaisemmin erässä Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät). Liiketoiminnan rahavirta pysyi muuttumattomana. Vertailutiedot on oikaistu vastaavasti.

Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Käyttöomaisuusinvestoinnit	124	104	223	236	500	487
Muutokset maksamattomissa investoinneissa, vähennys(+)/lisäys(-)	-17	28	-3	-2	10	9
Aktivoidut vieraan pääoman menot	-4	-2	-8	-4	-10	-14
Yhteensä	103	129	212	229	499	482

Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

Osakehankintojen nettovaikutus oli vuoden 2026 aikana 10 miljoonaa euroa (I-II/2025: 48). Katso lisätietoja liitetiedossa 6 Yrityshankinnat ja -myynnit.

Nettovelan muutokset

milj. euroa	Liite	I-II/2026	2025
Nettovelka kauden alussa		1 843	692
Nettorahavirta:			
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		785	1 240
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		-12	-24
Maksetut nettorahoituskulut ja saadut osingot		-67	-37
Realisoituneet valuuttakurssierot ja muut rahoituserät		-86	-113
Maksetut tuloverot		-73	-147
Futuurisopimusten suoritukset		-8	0
Käyttöpääoman muutos		139	-78
Käyttöomaisuusinvestoinnit		-212	-499
Yrityshankinnat		-10	-88
Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit		2	0
Muutos korollisissa saamisissa		-16	-27
Osingonjako emoyhtiön omistajille		-664	-1 256
Vakuusvelan muutos		19	-38
Muut rahoitustoiminnot		1	2
Nettorahavirta ('-' nettovelan kasvu)		-200	-1 066
Muutos vakuusjärjestelyveloissa		-260	55
Muuntoerot ja muut muutokset		-23	30
Nettovelka kauden lopussa	12	1 761	1 843

Pääomariskien hallinta

Fortumin pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteet ovat:

- Vertailukelpoinen sijoitetun pääoman tuotto (RONA) 14 %
- Tason BBB luottoluokituksen varmistamiseksi nettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen voi olla enintään 2,5. Fortumin tämänhetkiset luottoluokitukset sekä S&P Global Ratingsiltä että Fitch Ratingsiltä ovat BBB+ vakain näkymin. Pääomarakennetta kuvaavan tunnusluvun määritelmää on muutettu: vuoden 2026 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen nettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhdetta käytetään aiemmin raportoidun rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhteen sijaan. Katso lisätietoja liitetiedoissa 5 Rahoitusriskien hallinta ja 12 Korollinen nettovelka.
- Fortum valitsee jatkossakin mahdolliset kasvuhankkeensa tarkasti varmistaakseen asetetut tuottovaatimukset ja soveltaa aiemmin asetettuja investointikriteerejä: projektikohtainen vähimmäistuottovaatimus eli pääomakustannusten painotettu keskiarvo (WACC) lisätynä 150–400 korkopisteellä teknologian tai hankkeen mukaan sekä yhtiön ympäristötavoitteet.
- Fortumin osinkopolitiikan mukainen osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin ylälaitaa sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän, ja vaihteluvälin alalaitaa silloin, kun velkaantuneisuusaste on korkea ja/tai käynnissä on suuria investointeja. Fortumin tavoitteena on jatkaa kilpailukykyisen osingon maksamista.
- Fortum arvioi vertailukelpoisen liikevoittonsa kasvavan 330 miljoonalla eurolla vuoteen 2030 mennessä verrattuna 930 miljoonaan euroon. Kasvu perustuu Fortumin omaan toimintaan eikä sisällä investointeja, yritysostoja tai sähkön hintavaikutuksia.

Vertailukelpoinen käyttökate ja vertailukelpoinen liikevoitto ovat vaihtoehtoisia tunnuslukuja, ja niitä käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ja vastaavasti vertailukelpoisen sijoitetun pääoman tuotossa. Katso liitetiedot 3 Tiedot segmenteittäin ja 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset.

Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	Edelliset 12 kk	2025
+ Korollinen vieras pääoma		3 863	4 746
- Likvidit varat		2 102	2 903
Nettovelka	12	1 761	1 843
- Vakuusjärjestely			241
- Vakuussaaminen			179
+ Vakuusvelka			55
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen			-124
Rahoitusnettovelka			1 479
Liikevoitto		992	939
+ Poistot		322	315
Käyttökate		1 314	1 254
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		-18	-15
Vertailukelpoinen käyttökate		1 296	1 240
Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		1,4	1,5
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		N/A	1,2

Tunnuslukuja

milj. euroa tai kuten merkitty	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Raportoitu						
Liikevaihto	1 124	974	3 116	2 616	4 989	5 489
Liikevoitto	90	104	626	574	939	992
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	57	27	44	37	56	63
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	109	104	530	468	765	828
Tulos/osake, euroa	0,12	0,12	0,59	0,52	0,85	0,92
Liiketoiminnan rahavirta	324	203	679	656	840	863
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	130	136	233	290	617	560
Käyttöomaisuusinvestoinnit	124	104	223	236	500	487
Henkilöstön lukumäärä			4 636	4 620	4 551	

milj. euroa tai kuten merkitty	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen						
Käyttökate (EBITDA)	185	191	785	729	1 240	1 296
Liikevoitto	106	115	627	577	924	974
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-1	7	-5	15	28	9
Sidotun pääoman tuotto (RONA), %					10,9	11,0
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			9 046	8 598	9 150	
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	74	87	478	461	739	756
Tulos/osake, euroa	0,08	0,09	0,53	0,51	0,82	0,84

milj. euroa tai kuten merkitty	2025	Edelliset 12 kk
Taloudellinen asema ¹⁾		
Nettovelka kauden lopussa	1 843	1 761
Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	1,5	1,4
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	1 479	N/A
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	1,2	N/A

1) Pohjoismainen sähköfutuuri- ja kaupankäynti siirtyi Nasdaqista Euronextiin, minkä seurauksena Fortum raportoi rahoitusnettovelan sijaan nettovelan vuoden 2026 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. Katso liitetieto 12 Korollinen nettovelka.

euroa tai kuten merkitty	30.6.2026	31.12.2025
Oma pääoma/osake, euroa	9,08	9,52
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	897 264	897 264
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264

Konsernin lyhennetyn osavuositarkastuksen liitetiedot

1 Merkittävät laadintaperiaatteet

1.1 Laadintaperusta

Konsernin tilintarkastamaton lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käyttöönotettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Termi IFRS-tilinpäätösstandardi viittaa Kansainvälisen tilinpäätösstandardilautakunnan (International Accounting Standards Board, IASB) julkaisemiin kansainvälisiin tilinpäätösstandardeihin (IFRS® Accounting Standards) sekä tulkintakomiteoiden (IASB's Standards Interpretation Committee, SIC® ja IFRS Interpretations Committee, IFRIC®) antamiin tulkintoihin IFRS-tilinpäätösstandardeista.

Osavuositarkastusta tulee lukea yhdessä vuoden 2025 konsernitalinpäätöksen 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, minkä takia vertailukelpoinen liikevoitto on yleensä suurempi vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä. Otsikoissa "Edelliset 12 kk" kuvaa raportointihetkeä edeltäviä 12 kuukauden lukuja.

1.2 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, vertailukelpoinen käyttökate ja vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto (RONA) taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, segmenttien ja konsernin tuloksethityksen 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, vertailukelpoiseen käyttökatteeseen eivätkä vertailukelpoiseen sidotun pääoman tuottoon (RONA). Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät on esitetty erikseen konsernin tuloslaskelmalla liiketoiminnan läpinäkyvyyden ja lukujen vertailukelpoisuuden parantamiseksi eri kausien välillä.

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

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

1.3 Laadintaperiaatteet

Tässä osavuositarkastuksessa noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitalinpäätöksessä 2025 noudatettujen periaatteiden kanssa. Standardimuutoksilla ja tulkinnoilla, jotka tulivat voimaan 1.1.2026 ei ollut merkittävää vaikutusta Fortumin konsernitalinpäätökseen.

IFRS 18 -tilinpäätösstandardi "Tilinpäätöksen esittämistapa ja tilinpäätöksessä esitettävät tiedot" korvaa IAS 1 -standardin "Tilinpäätöksen esittäminen". IFRS 18 muuttaa tilinpäätöksen esitystapaa ja liitetietoja, mutta ei erien kirjaus- ja arvostusperiaatteita. Voimaantulopäivä on 1.1.2027. Fortum ottaa IFRS 18 -standardin käyttöön sen voimaantulopäivästä lähtien. Fortum seuraa kehittyvää ohjeistusta ja jatkaa uuden standardin vaikutusten analysointia. Standardin odotetaan vaikuttavan pääasiassa konsernin tuloslaskelman ja konsernin rahavirtalaskelman esitystapaan.

Konsernin tuloslaskelman rakenne sisältää erilliset ryhmät liiketoiminnan, investointien, rahoituksen, tuloverojen ja lopetettujen toimintojen erille. Vaikka IFRS 18:n käyttöönotolla ei ole vaikutusta nettotulokseen, tuottojen ja kulujen uudelleenjärjestely konsernin tuloslaskelmalla saattaa vaikuttaa liikevoittoon. Uudet välisummat esitetään erikseen investointi- ja rahoituserille, ja jotkin tällä hetkellä Rahoituskulut – netto -erässä esitettävät erät saatetaan joutua luokittelemaan uudelleen liiketoiminnan ryhmään. Konsernin rahavirtalaskelman esitystapa muuttuu siten, että tällä hetkellä liiketoiminnan rahavirroissa esitetyt maksetut/saadut korot ja osingot

sisällytetään rahoituksen/investointien rahavirtoihin. Uusi standardi edellyttää myös, että konsernitilinpäätöksen liitetiedoissa esitetään "johdon määrittelemät tunnusluvut" – samaan tapaan kuin Fortum jo esittää vaihtoehtoisia tunnuslukuja.

Muilla 1.1.2027 tai myöhemmin käyttöön otettavilla julkaistuilla uusilla standardeilla, standardimuutoksilla tai tulkinnoilla ei odoteta olevan merkittävää vaikutusta Fortumin tilinpäätökseen.

1.4 Osavuositarkastuksessa käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit

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

Keskeisimmät osavuositarkastuksessa käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi	1–6/2026	1–3/2026	1–12/2025	1–9/2025	1–6/2025	1–3/2025
Norja (NOK)	11,1707	11,3820	11,7173	11,7076	11,6547	11,6514
Puola (PLN)	4,2423	4,2350	4,2397	4,2405	4,2297	4,2015
Ruotsi (SEK)	10,7895	10,6947	11,0663	11,1045	11,0787	11,2352

Kauden lopun valuuttakurssi	30.6.2026	31.3.2026	31.12.2025	30.9.2025	30.6.2025	31.3.2025
Norja (NOK)	11,3105	11,2125	11,8430	11,7265	11,8345	11,4130
Puola (PLN)	4,2955	4,2890	4,2210	4,2698	4,2423	4,1840
Ruotsi (SEK)	11,0935	10,9430	10,8215	11,0565	11,1465	10,8490

2 Kriittiset tilinpäätösarviot ja -harkinnat

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet erät saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat olennaisilta osin samoja, joita sovellettiin konsernitilinpäätöksessä 2025.

3 Tiedot segmenteittäin

Fortumin IFRS-tilinpäätösstandardien mukaiset raportoittavat segmentit ovat:

- Generation-segmentti, joka sisältää Hydro Generation-, Nuclear Generation-, Corporate Customers and Markets- sekä Renewables and Decarbonisation -liiketoimintayksiköt.
- Consumer Solutions -segmentti, joka sisältää Consumer Solutions -liiketoimintayksikön.
- Muut toiminnot -segmentti, johon kuuluu Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoiminnot ja konsernijohto. Siihen kuuluu myös Circular Solutions -liiketoiminta, joka koostuu pääosin akkujen kierrätysliiketoiminnasta.

Vuosineljännes

milj. euroa	Liite	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Yhteensä	
		II/2026	II/2025	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin									
Sähkönmyynti		546	507	662	490	0	0	1 207	997
Lämmönmyynti		101	91	0	0	0	0	101	91
Kaasunmyynti		0	0	70	75	0	0	70	75
Muut myynnit		22	17	15	8	47	46	84	71
Liikevaihto		669	615	747	573	47	46	1 462	1 234
Eliminoinnit		4	-41	-2	-1	-42	-39	-41	-81
Nord Pool -netotus ²⁾								-298	-179
Ulkoinen liikevaihto		672	574	745	572	5	7	1 124	974
Vertailukelpoinen käyttökate		163	172	42	46	-20	-27	185	191
Poistot		-54	-51	-21	-20	-4	-5	-79	-76
Vertailukelpoinen liikevoitto		110	121	21	26	-24	-32	106	115
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-10	0	0	0	0	0	-10
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	6	2	0	0	-1	0	-2	2	-3
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-18	1	0	2	0	0	-18	2
Muut		0	0	0	0	0	0	0	0
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-16	-9	0	1	0	-2	-16	-11
Liikevoitto		94	112	21	26	-24	-34	90	104
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-6	8	0	0	4	-1	-1	7
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	52	28	0	0	4	-1	57	27
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin									
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	3	2	0	21	3	9	6	32
Investoinnit käyttöomaisuuteen		108	90	15	13	2	0	124	104
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	2	-3	0	0	0	-2	2	-5

1) Sekä ulkoinen että sisäinen sähkönmyynti sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi. Sähkön myynti sisältää myös uusiutuvan energian ja ydinvoimasertifikaattien myyntiä 6 miljoonaa euroa (II/2025: 6).

2) Ne myynnit ja ostot Nord Pool -sähköpörssissä, jotka ovat neljännestanti- tai tuntiperusteisia netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietyssä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

Vuoden alusta

milj. euroa	Liite	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Yhteensä	
		I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin									
Sähkönmyynti		1 621	1 413	1 886	1 349	0	0	3 507	2 762
Lämmönmyynti		340	291	0	0	0	0	340	291
Kaasunmyynti		0	0	186	210	0	0	186	210
Muut myynnit		37	33	15	14	89	92	141	139
Liikevaihto		1 999	1 737	2 087	1 573	89	92	4 175	3 402
Eliminoinnit		65	-128	-4	-2	-83	-77	-22	-207
Nord Pool -netotus ²⁾								-1 037	-579
Ulkoinen liikevaihto		2 064	1 608	2 083	1 571	6	16	3 116	2 616
Vertailukelpoinen käyttökate		720	656	109	115	-44	-42	785	729
Poistot		-107	-100	-43	-42	-9	-10	-159	-152
Vertailukelpoinen liikevoitto		613	556	66	73	-53	-52	627	577
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-21	0	0	0	0	0	-21
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	6	2	0	0	-1	0	-2	2	-3
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-1	19	-1	3	0	0	-2	22
Muut		0	-1	0	0	0	0	0	-2
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	1	-4	-1	2	0	-2	0	-3
Liikevoitto		614	553	65	75	-53	-54	626	574
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-7	13	0	0	2	2	-5	15
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	42	35	0	0	2	2	44	37
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin									
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	3	20	0	21	7	13	10	55
Investoinnit käyttöomaisuuteen		190	208	31	27	3	1	223	236
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	2	-3	0	0	0	-2	2	-4

1) Sekä ulkoinen että sisäinen sähkönmyynti sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi. Sähkön myynti sisältää myös uusiutuvan energian ja ydinvoimasertifikaattien myyntiä 83 miljoonaa euroa (I-II/2025: 98)

2) Ne myynnit ja ostot Nord Pool-sähköpörssissä, jotka ovat neljännestanti- tai tuntiperusteisia netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tiettyä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

Edelliset 12 kk

milj. euroa	Liite	Generation ¹⁾		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Yhteensä	
		Edell. 12 kk	2025	Edell. 12 kk	2025	Edell. 12 kk	2025	Edell. 12 kk	2025
Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin									
Sähkönmyynti		2 850	2 642	3 144	2 607	0	0	5 994	5 249
Lämmönmyynti		582	533	0	0	0	0	582	533
Kaasunmyynti		0	0	364	387	0	0	364	387
Muut myynnit		75	70	36	35	183	187	295	292
Liikevaihto		3 507	3 245	3 544	3 029	183	187	7 234	6 461
Eliminoinnit		23	-170	-10	-8	-164	-158	-151	-336
Nord Pool -netotus ²⁾								-1 594	-1 136
Ulkoinen liikevaihto		3 530	3 075	3 534	3 021	19	29	5 489	4 989
Vertailukelpoinen käyttökate		1 161	1 098	208	213	-73	-71	1 296	1 240
Poistot		-211	-204	-93	-92	-18	-19	-322	-315
Vertailukelpoinen liikevoitto		950	893	115	122	-91	-91	974	924
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-20	0	0	-5	-5	-4	-25
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	6	2	0	0	-1	-1	-2	1	-4
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		20	40	2	6	0	0	22	47
Muut		0	-1	0	0	-1	-2	-1	-3
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	22	18	2	5	-7	-9	18	15
Liikevoitto		972	912	117	127	-98	-100	992	939
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	9	28	0	0	0	0	9	28
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	63	56	0	0	0	0	63	56
Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin									
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	45	62	-1	20	29	35	73	117
Investoinnit käyttöomaisuuteen		420	438	61	58	6	4	487	500
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	2	-2	0	0	0	-1	3	-3

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. Sähkön myynti sisältää myös uusiutuvan energian ja ydinvoimasertifikaattien myyntiä 118 miljoonaa euroa (2025: 134).

2) Ne myynnit ja ostot Nord Pool -sähköpörssissä, jotka ovat neljänneksi- tai tuntiperusteisia netotetaan konsernitilillä ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tiettyä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

Varat ja velat segmenteittäin

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Yhteensä	
		30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025
Korottomat varat		7 224	7 491	968	1 051	316	286	8 508	8 827
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 250	1 243	0	0	103	92	1 354	1 335
Eliminoinnit								-69	-107
Segmenttien varat yhteensä		8 474	8 734	968	1 051	419	377	9 793	10 054
Korolliset saamiset	11							734	925
Laskennalliset verosaamiset								796	812
Muut varat								1 667	1 750
Likvidit varat								2 102	2 903
Varat yhteensä								15 092	16 444
Segmenttien velat		541	599	239	333	36	80	816	1 012
Eliminoinnit								-69	-107
Segmenttien velat yhteensä								747	905
Laskennalliset verovelat								289	362
Muu vieras pääoma								1 966	1 811
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma								3 002	3 078
Korollinen vieras pääoma	12							3 863	4 746
Oma pääoma								8 227	8 620
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä								15 092	16 444
Henkilöstön lukumäärä		2 250	2 139	1 114	1 134	1 272	1 278	4 636	4 551

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

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Yhteensä	
		Edelliset 12 kk	31.12.2025	Edelliset 12 kk	31.12.2025	Edelliset 12 kk	31.12.2025	Edelliset 12 kk	31.12.2025
Vertailukelpoinen liikevoitto		950	893	115	122	-91	-91	974	924
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	9	28	0	0	0	0	9	28
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta		958	922	115	122	-91	-91	982	952
Segmenttien varat kauden lopussa		8 474	8 734	968	1 051	419	377	9 793	10 054
Segmenttien velat kauden lopussa		541	599	239	333	36	80	747	905
Vertailukelpoinen sidottu pääoma		7 933	8 135	730	718	383	297	9 046	9 150
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin ¹⁾		7 957	7 841	698	666	296	240	8 950	8 746
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto (RONA), %		12,0	11,8	16,5	18,3	-30,8	-38,0	11,0	10,9

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 muut saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025	II/2026	II/2025
Liikevaihto	1 057	970	0	0	0	0	67	3	0	0	1 124	974
Muut tuotot	57	8	0	0	-2	2	-49	-4	0	0	6	5
Materiaalit ja palvelut	-724	-579	0	0	0	0	0	0	0	0	-724	-579
Henkilöstökulut	-112	-107	0	0	0	0	0	0	0	0	-112	-107
Poistot	-79	-86	0	10	0	0	0	0	0	0	-79	-76
Muut kulut	-108	-102	0	0	0	1	0	-1	0	0	-108	-102
Vertailukelpoinen liikevoitto			0	10	-2	3	18	-2	0	0	106	115
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			0	-10	2	-3	-18	2	0	0	-16	-11
Liikevoitto	90	104									90	104

Vuoden alusta

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja muut saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025	I-II/2026	I-II/2025
Liikevaihto	3 068	2 625	0	0	0	0	48	-9	0	0	3 116	2 616
Muut tuotot	60	21	0	0	-2	1	-47	-11	0	0	12	12
Materiaalit ja palvelut	-1 914	-1 489	0	0	0	0	0	-1	0	0	-1 914	-1 490
Henkilöstökulut	-221	-208	0	0	0	0	0	0	0	1	-221	-207
Poistot	-159	-173	0	21	0	0	0	0	0	0	-159	-152
Muut kulut	-208	-202	0	0	0	1	1	-2	0	0	-207	-202
Vertailukelpoinen liikevoitto			0	21	-2	3	2	-22	0	2	627	577
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			0	-21	2	-3	-2	22	0	-2	0	-3
Liikevoitto	626	574									626	574

Edelliset 12 kk

milj. euroa	Oikaisemat		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja muut saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	Edelliset 12 kk	2025	Edelliset 12 kk	2025	Edelliset 12 kk	2025	Edelliset 12 kk	2025	Edelliset 12 kk	2025	Edelliset 12 kk	2025
Liikevaihto	5 449	5 006	0	0	0	0	40	-17	0	0	5 489	4 989
Muut tuotot	86	47	0	0	-3	1	-59	-23	0	0	24	24
Materiaalit ja palvelut	-3 325	-2 900	0	0	0	0	0	-2	0	0	-3 325	-2 901
Henkilöstökulut	-433	-420	0	0	0	0	0	0	0	1	-433	-419
Poistot	-327	-341	4	25	0	0	0	0	0	0	-322	-315
Muut kulut	-459	-453	0	0	2	3	-2	-5	1	2	-458	-454
Vertailukelpoinen liikevoitto			4	25	-1	4	-22	-47	1	3	974	924
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-4	-25	1	-4	22	47	-1	-3	18	15
Liikevoitto	992	939									992	939

Arvon alentumiset ja peruutukset

Arvon alentumiset oikaistaan poistoista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Vuoden 2025 arvonalentumiset ja peruutukset sisälsivät pääasiassa Intiassa sijaitsevan omaisuuden arvonalentumiset.

Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät

Myyntivoitot ja hankintojen transaktiokulut oikaistaan liiketoiminnan muista tuotoista ja liiketoiminnan muista kuluista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Katso liitetieto 6 Yrityshankinnat ja -myynnit.

Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset

Käyvän arvon muutokset johdannaisista, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, ja jotka suojaavat tulevaisuuden kassavirtoja, oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Johdannaisina käsiteltyjen fyysisten sopimusten selvittämisen vaikutukset oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista myyntiin sekä materiaaleihin ja palveluihin, jotta erät kuvaivat näiden sopimusten osalta niiden sopimusperusteista myynti- tai hankintahintaa, eikä vastaavaa markkinahintaa toimitushetkellä.

Muut

Uudelleenjärjestely- ja kulujenhallintakulut sekä muut sekalaiset liiketoimintaan kuulumattomat erät oikaistaan pääasiassa materiaaleista ja palveluista tai muista kuluista.

4.2 Vertailukelpoisen liikevoiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

Vertailukelpoinen kauden voitto ja vertailukelpoinen tulos/osake

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen liikevoitto		106	115	627	577	924	974
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-1	7	-5	15	28	9
Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto	8	-14	-15	-26	-26	-54	-54
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja		91	107	596	566	898	928
Vertailukelpoiset tuloverot	9	-18	-21	-119	-106	-163	-176
Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat		1	1	1	1	4	4
Vertailukelpoinen kauden voitto		74	87	478	461	739	756
Vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	19	0,08	0,09	0,53	0,51	0,82	0,84

Kauden voiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Kauden voitto		113	106	533	467	763	829
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		16	11	0	3	-15	-18
- Oikaisu osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-58	-20	-49	-22	-27	-55
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisu	8	7	-12	-6	6	4	-8
- Tuloveroihin liittyvät oikaisu	9	-5	2	-1	5	10	4
- Määräysvallattomat omistajat		-3	-1	-3	0	2	-1
- Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisu		4	2	4	1	1	5
Vertailukelpoinen kauden voitto		74	87	478	461	739	756

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

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

Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto

Rahoituskuluja – netto oikaistaan esimerkiksi muut rahoituserät – nettoon kirjatulla ydinjätehuoltoon liittyvillä erillä, rahoituserien käypien arvojen muutoksilla, rahoituserien arvonalentumisilla ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutuksilla sekä muilla kertaluonteisilla oikaisilla. Katso liitetieto 8 Rahoituskulut – netto.

Vertailukelpoiset tuloverot

Tuloveroja oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvien oikaisujen, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutuksilla.

Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat

Määräysvallattomien omistajien osuutta oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä, oikaisilla osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, rahoituskuluihin - netto ja tuloveroihin.

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Määräysvallattomat omistajat	-3	-1	-3	0	2	-1
Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisu	4	2	4	1	1	5
Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat	1	1	1	1	4	4

Katso liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset.

5 Rahoitusriskien hallinta

Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet on esitetty vuoden 2025 konsernitilinpäätöksessä sekä laadintaperiaatteet liitetiedossa 16 Rahoitusvarat ja rahoitusvelat käypään arvoon.

Pohjoismaisten sähköfutuuriin kaupankäynnin siirtyminen Euronextiin

Maaliskuussa 2026 Nasdaqin pohjoismaisen hyödykejohdannaisten pörssi liiketoiminta ja kaupankäynti pohjoismaisilla hyödykejohdannaisilla siirtyivät Euronextiin, jolloin Fortumin avoimet positiot Nasdaqissa siirrettiin myös sinne.

Siirto Euronextiin muutti pohjoismaisten sähköfutuuriin kirjaamistavan johtuen erilaisista sopimusehdoista. Päivittäiset kassavirrat Nasdaqin CTM-sopimuksista (Collateralised to market) käsiteltiin vakuutena ja esitettiin vakuussaamisissa ja -veloissa. Lisäksi CTM-sopimukset käsiteltiin johdannaisina ja arvostettiin käypään arvoon tuloslaskelman tai oman pääoman kautta riippuen suojauslaskennan statuksesta. Euronextin STM-sopimusten (Settled to market) päivittäisiä kassavirtoja ei kirjata taseeseen, koska kassavirtoja pidetään selvityksinä, ja näin ne vaikuttavat vain omaan pääomaan ja rahavaroihin.

Rahavirtalaskelmassa päivittäiset kassavirrat Euronextin STM-sopimuksista on esitetty liiketoiminnan rahavirrassa, kun taas kassavirrat Nasdaqin CTM-sopimuksista esitettiin investointien tai rahoituksen rahavirrassa riippuen siitä, maksoiko vai vastaanottiko Fortum vakuuksia.

Taseessa esitettävät hyödykejohdannaiset sisältävät käypiä arvoja, jotka liittyvät kahdenvälisiin sähkösopimuksiin.

Lisätietoja liitetiedossa 12 Korollinen nettovelka

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).

Saamiset ja velat netotetaan standardimuotoisista, muissa hyödykepörssissä tehdyistä ja samaan aikaan toimitettavista CTM-sähkö- ja muista hyödykejohdannaisista.

Rahoitusvarat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus		Yhteensä	
	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025
Pitkäaikaisissa varoissa										
Muut sijoitukset ¹⁾					138	123			138	123
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	3	0	68	40			-1	0	71	40
Ei sovelleta suojauslaskentaa	8	5	48	20	18	20			75	46
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			45	59					45	59
Ei sovelleta suojauslaskentaa			12	0					12	0
Yhteensä pitkäaikaisissa varoissa	12	5	173	120	156	143	-1	0	340	268
Lyhytaikaisissa varoissa										
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	30	68	65	94			-3	-35	92	128
Ei sovelleta suojauslaskentaa	6	39	59	50	2	0	0	-32	67	58
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			1	2					1	2
Ei sovelleta suojauslaskentaa			70	0					70	0
Korolliset saamiset ²⁾	70	241							70	241
Yhteensä lyhytaikaisissa varoissa	106	348	195	147	2	0	-4	-67	300	429
Yhteensä rahoitusvaroissa	118	353	368	267	158	143	-4	-67	640	696

1) Muut sijoitukset koostuvat pääosin listaamattomien yhtiöiden osakkeista.

2) Korolliset saamiset, taso 1, sisältää vakuusjärjestelyn, joka kattaa kaupankäynnin alkuvakuusvaateita. Katso myös liitetieto 11 Korolliset saamiset.

Rahoitusvelat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus		Yhteensä	
	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025	30.6.2026	31.12.2025
Pitkäaikaisissa veloissa										
Korolliset velat ¹⁾			750	983					750	983
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	1	6	121	61			-1	0	121	66
Ei sovelleta suojauslaskentaa	19	43	51	17	9	5			79	64
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			35	35					35	35
Ei sovelleta suojauslaskentaa			0	7					0	7
Yhteensä pitkäaikaisissa veloissa	20	49	957	1 103	9	5	-1	0	985	1 157
Lyhytaikaisissa veloissa										
Korolliset velat			71	330					71	330
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	2	84	295	45			-3	-35	293	94
Ei sovelleta suojauslaskentaa	24	65	108	44	1	4	0	-32	133	80
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			3	12					3	12
Ei sovelleta suojauslaskentaa			5	71					5	71
Yhteensä lyhytaikaisissa veloissa	26	149	481	502	1	4	-4	-67	505	588
Yhteensä rahoitusveloissa	45	198	1 438	1 605	11	8	-4	-67	1 489	1 745

1) Osuus joukkovelkakirjalainoista, joihin sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa.

Kesäkuun 2026 lopussa hyödykejohdannaisien käypä arvo nettona oli -321 miljoonaa euroa, josta varoja 304 miljoonaa euroa ja velkoja 626 miljoonaa euroa (31.12.2025: -34 miljoonaa euroa, josta varoja 271 miljoonaa euroa ja velkoja 305 miljoonaa euroa).

Korko- ja valuuttajohdannaisien käypä arvo oli nettona 85 miljoonaa euroa, josta varoja 128 miljoonaa euroa ja velkoja 43 miljoonaa euroa. Fortumilla on käteisvakuuksia perustuen vakuussopimuksiin, joita Fortumilla on joidenkin vastapuolten kanssa. Kesäkuun 2026 lopussa Fortum oli saanut 104 miljoonaa euroa ja maksanut 21 miljoonaa euroa Credit Support Annex -sopimusten alaisista valuutta- ja korkojohdannaisista.

Siirtoja tasoihin 1, 2 ja 3 tai tasoista 1, 2 ja 3 ei ollut. Voittot ja tappiot tason 3 eristä on konsernin tuloslaskelmassa esitetty pääosin vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä.

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

6 Yrityshankinnat ja -myynnit

6.1 Yrityshankinnat

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Hankitut tytäryhtiöosakkeet (brutto)	0	21	0	37	78	41
Hankitut osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	4	9	8	13	27	21
Hankitut muut osakkeet (brutto)	2	2	2	4	12	11
Yhteensä	6	32	10	55	117	73

Vuoden 2026 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana ei ollut merkittäviä yrityshankintoja.

Fortum ilmoitti 29.6.2026 käynnistävänsä suositellun, ehdollisen vapaaehtoisen käteisostotarjouksen kaikista norjalaisen sähkön vähittäismyyntiyritys Elmera Group ASA:n osakkeista. Järjestelyn toteutuminen edellyttää tavanomaisten ehtojen täyttymistä sekä viranomaisluvat. Tarjouksen täydelliset ehdot ja lisätiedot julkaistaan myöhemmin virallisessa tarjousasiakirjassa.

28.11.2025 Fortum saattoi päätökseen projektien kehitysportfolioon oston saksalaiselta ABO Energyltä, joka on uusiutuvan energian kehityshankkeisiin ja rakentamiseen erikoistunut yritys. Kaupan kohteena oli noin 4,4 GW eri vaiheissa olevia Suomessa sijaitsevia maatuulivoiman kehityshankkeita. Velaton kauppahinta, noin 40 miljoonaa euroa, maksettiin kaupan toteutuessa (portfolio sisältää sekä osakkeiden että käyttöomaisuuden hankinnan). Kauppaan sisältyy mahdollisuus myös projektikohtaisiin lisäkauppahintoihin (earn-out), jotka maksetaan, mikäli hankkeet etenevät investointipäätökseen asti. Arvioitu kokonaiskauppahinta, sisältäen tulevat projektikohtaiset lisäkauppahinnat, on noin 61 miljoonaa euroa. Kehitysportfolio on raportoitu osana Fortumin Generation-segmenttiä.

30.6.2025 Fortum saattoi päätökseen puolalaisen sähköratkaisujen tarjoajan Orange Energia Sp. z o.o.:n yritysoston. Velaton kauppahinta oli enintään noin 120 miljoonaa Puolan zlotya (noin 28 miljoonaa euroa), ja noin 90 miljoonaa Puolan zlotya (noin 21 miljoonaa euroa) suoritettiin kaupan päätökseen saattamisen yhteydessä. Kaupan yhteydessä sovittu lisäkauppahinta (earn-out) maksetaan tavoitteiden toteutumisen perusteella vuoden 2029 alkuun mennessä. Orange Energia on raportoitu osana Fortumin Consumer Solutions -segmentin vertailukelpoista liikevoittoa vuoden 2025 kolmannesta neljänneksestä alkaen.

Vuoden 2025 ensimmäisellä neljänneksellä Fortum hankki uusiutuvan energian hankkeiden kehitysportfolioon Enersenseltä. Kaupan kohteena oli 2,6 GW Suomessa sijaitsevia maatuulivoiman alkuvaiheen kehityshankkeita, joista vain pienen osan odotetaan etenevän rakennusvalmiiseen vaiheeseen. 16 miljoonan euron kokonaisinvestointi sisältää mahdollisen lisäkauppahinnan, mikäli hankkeet etenevät investointipäätökseen saakka. Kehitysportfolio on raportoitu osana Fortumin Generation-segmenttiä.

6.2 Yritysmyyntit

Vuoden 2026 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana ei ollut merkittäviä yritysmyyntejä.

26.6.2025 Fortum saattoi päätökseen Intiassa sijaitsevan uusiutuvan energian kehitysportfolioonsa myynnin Hexa Climate Solutions Pvt Ltd:lle. Kaupalla ei ollut merkittävää kassavirtavaikutusta. Intiassa sijaitsevan omaisuuden 21 miljoonan euron arvonalentuminen sisältyy Generation-segmentin vuoden 2025 vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin.

7 Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Merkittävimmät osakkuusyritykset						
Forsmarks Kraftgrupp AB	26	16	19	8	13	24
Kemijoki Oy	10	0	10	-1	-1	9
OKG AB	23	19	14	14	16	16
Merkittävimmät yhteisyritykset						
TVO Oyj	-1	-6	-2	0	14	12
Muut osakkuusyritykset	0	-1	2	14	14	1
Muut yhteisyritykset	0	0	2	1	0	1
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	57	27	44	37	56	63

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	57	27	44	37	56	63
Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-58	-20	-49	-22	-27	-55
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-1	7	-5	15	28	9

Voimalaitokset rakennetaan usein yhdessä muiden energiantuottajien kanssa, ja omistajat ostavat sähköntuotannon hinnalla, joka vastaa tuotannon kustannuksia. Osuus tuloksesta koostuu pääasiassa IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisista oikaisuksista (esim. ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen kirjanpidosta) ja kauppahinnan kohdistusten poistoista (liitetieto 19 Sijoitukset osakkuus- ja yhteisyrityksiin vuoden 2025 konsernitilinpäätöksessä).

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta sisälsi Posivan loppusijoitustoimintaan liittyvien käytöstäpoisto- ja sulkemiskustannusten ja niitä vastaavien omaisuuserien siirrosta aiheutuneen positiivisen vaikutuksen vuoden 2025 aikana. Tähän liittyvä vastakkainen vaikutus sisältyi eriin Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu (Rahoituskulut - netto) ja Tuloverot.

Katso liitetieto 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

8 Rahoituskulut – netto

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Korkokulut						
Lainat	-34	-42	-68	-87	-164	-146
Vuokrasopimusvelkojen korot ja muut korkokulut	-2	-1	-2	-1	-3	-4
Aktivoidut korkokulut	4	2	8	4	10	14
Yhteensä	-31	-40	-62	-84	-157	-135
Korkotuotot						
Lainasaamiset ja talletukset	17	25	36	60	104	80
Muut korkotuotot	2	1	3	4	7	6
Yhteensä	19	26	39	64	111	86
Muut rahoituserät – netto						
Ydinjätehuoltorahaston tuotto	9	10	18	21	43	40
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	-2	11	-5	0	4	-1
Ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen	-9	-4	-17	-12	-31	-36
Rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutos, arvonalentumiset ja peruutukset	-5	-5	10	-15	-20	5
Muut rahoituskulut ja -tuotot	-2	-2	-3	-6	-8	-5
Yhteensä	-9	11	3	-12	-13	3
Rahoituskulut – netto	-21	-3	-20	-32	-59	-46

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Rahoituskulut – netto	-21	-3	-20	-32	-59	-46
Oikaisut rahoituskuluihin – netto						
Ydinjätehuoltorahaston tuotto	-9	-10	-18	-21	-43	-40
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	2	-11	5	0	-4	1
Ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen	9	4	17	12	31	36
Rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutos, arvonalentumiset, peruutukset ja muut oikaisut	5	5	-10	15	20	-5
Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto	-14	-15	-26	-26	-54	-54

Lainojen korkokulut vuoden 2026 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana olivat yhteensä 68 miljoonaa euroa (I-II/2025: 87), sisältäen lainojen korkoja 69 miljoonaa euroa (I-II/2025: 79) ja 0 miljoonaa euroa (I-II/2025: 8) korkokuluja lainasalkkua suojaavista johdannaisista.

Lainasaamisten ja talletuksien korkotuotot vuoden 2026 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana olivat yhteensä 36 miljoonaa euroa (I-II/2025: 60), sisältäen 25 miljoonaa euroa (I-II/2025: 50) talletusten ja pankkisaamisten korkoja sekä 11 miljoonaa euroa (I-II/2025: 10) osakaslainasaamisten ja muiden lainasaamisten korkoja.

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

9 Tuloverot

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12kk
Tuloverot	-13	-23	-118	-111	-173	-180
Tuloveroihin liittyvät oikaisut	-5	2	-1	5	10	4
Vertailukelpoiset tuloverot	-18	-21	-119	-106	-163	-176

Efektiivinen tuloverokanta tuloslaskelman mukaan kahden ensimmäisen neljänneksen aikana oli 18,1 % (I-II/2025: 19,2 %).

Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta oli 19,8 % (I-II/2025: 19,2 %). Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen tuloveroverokantaan vaikuttavat verotettavien tulojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla.

10 Osakekohtainen osinko

Vuoden 2025 osingonjaosta, 0,74 euroa osaketta kohti ja yhteensä 664 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 31.3.2026. Osinko maksettiin 14.4.2026.

Vuoden 2024 osingonjaosta, 1,40 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 256 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 1.4.2025. Osinko maksettiin 10.4.2025.

11 Korolliset saamiset

milj. euroa	30.6.2026		31.12.2025	
	Tasearvo	Käypä arvo ¹⁾	Tasearvo	Käypä arvo ¹⁾
Pitkäaikaiset lainasaamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä	600	603	565	567
Pitkäaikaiset korolliset saamiset yhteensä	600	603	565	567
Vakuusjärjestely	70	70	241	241
Vakuusrahaston vakuus	0	0	87	87
Vakuussaaminen	0	0	179	179
Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset	63	63	32	32
Lyhytaikaiset korolliset saamiset yhteensä	134	134	538	538
Yhteensä	734	737	1104	1105

1) Käyvät arvot eivät sisällä kertyneitä korkoja.

Pitkäaikaiset korolliset saamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä, 600 miljoonaa euroa (31.12.2025: 565), sisältävät 504 miljoonaa euroa (31.12.2025: 480) saamia ruotsalaisilta ydinvoimaosakkuusyrityksiltä Forsmarks Kraftgrupp AB:ltä ja OKG AB:ltä. Näitä yhtiöitä rahoitetaan pääasiassa osakaslainoilla osakkaiden omistussuhteiden suhteessa. Katso lisätietoja Suomen ja Ruotsin ydinvoimaan liittyvistä saamisista liitetiedossa 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Vakuusrahaston vakuusvaade (31.12.2025: 87) ja vakuussaamiset (31.12.2025: 179) liittyvät pohjoismaiseen hyödykejohtannaiskaupankäyntiin, joka siirrettiin Euronextiin vuoden 2026 ensimmäisellä neljänneksellä. Katso liitetieto 5 Rahoitusriskien hallinta.

12 Korollinen nettovelka

Nettovelka ja rahoitusnettovelka

Nasdaqin pohjoismaisen sähköfutuuri- ja kaupankäynnin siirtymisen seurauksena Euronextiin, Fortum muutti nettovelan raportointia.

Aiemmin raportoitu rahoitusnettovelka sisälsi korolliset lainat (sisältäen vakuusjärjestelyn Nasdaqin), leasingvelat, vakuussaavat ja velat, vakuusjärjestelysaamiset ja likvidit varat.

Vuoden 2026 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen, nettovelkamääritelmä sisältää korolliset lainat, leasingvelat ja likvidit varat. Nettovelkaa käytetään pääomarakenteen tunnusluvun "Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate" (aikaisemmin "Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate") komponenttina.

Maksimaalinen nettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen on jatkossakin 2,5.

Katso lisätietoja liitetiedossa 5 Rahoitusriskien hallinta.

milj. euroa	30.6.2026	31.12.2025
+ Korollinen vieras pääoma	3 863	4 746
- Likvidit varat	2 102	2 903
Nettovelka	1 761	1 843
- Vakuusjärjestely		241
- Vakuussaaminen		179
+ Vakuusvelka		55
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen		-124
Rahoitusnettovelka		1 479

Korollinen vieras pääoma, 3 863 miljoonaa euroa, sisältää 71 miljoonaa euroa Fortumin vakuusjärjestelyvelkaa, Euronextin alkuvakuus. Vastaava määrä sisältyy lyhytaikaisiin korollisiin saamisiin.

Korolliset velat

milj. euroa	30.6.2026	31.12.2025
Pitkäaikaiset lainat	3 571	3 507
Lyhytaikaiset lainat	193	1 133
Lainat yhteensä	3 763	4 641
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	83	87
Lyhytaikaiset vuokrasopimusvelat	17	18
Vuokrasopimusvelat yhteensä	100	105
Yhteensä	3 863	4 746

Lainat

milj. euroa	30.6.2026		31.12.2025	
	Tasearvo	Käypä arvo ³⁾	Tasearvo	Käypä arvo ³⁾
Joukkovelkakirjalainat	1 994	2 009	2 750	2 770
Lainat rahoituslaitoksilta	362	362	379	379
Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ¹⁾	1 039	1 041	951	951
Muut pitkäaikaiset lainat	194	196	195	194
Pitkäaikaiset lainat yhteensä ²⁾	3 588	3 608	4 274	4 295
Vakuusjärjestelyvelat	71	71	360	360
Muut lyhytaikaiset lainat	104	104	6	6
Lyhytaikaiset lainat yhteensä	175	175	366	366
Yhteensä	3 763	3 783	4 641	4 661

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

2) Tasearvot sisältävät pitkäaikaisen lainan lyhytaikaisen osuuden 17 miljoonaa euroa (31.12.2025: 767).

3) Käyvät arvot eivät sisällä kertyneitä korkoja.

Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum maksoi takaisin 750 miljoonan euron erääntyvän joukkovelkakirjalainan.

Seuraavan 12 kuukauden aikana erääntyvät lyhytaikaiset lainat olivat yhteensä 193 miljoonaa euroa (31.12.2025: 1 133) sisältäen 175 miljoonaa euroa lyhytaikaisia lainoja sekä 17 miljoonaa euroa pitkäaikaisten lainojen lyhytaikaisia osuuksia.

Euromääräisistä lainoista koostuvan lainasalkun keskimääräinen korko 30.6.2026 oli 3,2 % (31.12.2025: 3,0 %). Koko lainasalkun keskimääräinen korko sisältäen johdannaiset 30.6.2026 oli 3,1 % (31.12.2025: 3,1 %).

Lainojen erääntyminen

milj. euroa	30.6.2026
2026	183
2027	16
2028	516
2029	762
2030	305
2031 ja myöhemmin	1 981
Yhteensä	3 763

Vuoden 2026 lainojen erääntymiset sisältävät 71 miljoonaa euroa lainoja, joiden eräpäivää ei ole määritetty.

Diskonttaamattomien vuokrasopimusvelkojen erääntyminen

milj. euroa	30.6.2026
Vuoden sisällä erääntyvät	20
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	43
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	60
Yhteensä	122

Likvidit varat

milj. euroa	30.6.2026	31.12.2025
Talletukset ja arvopaperit, joiden maturiteetti yli 3 kuukautta	13	33
Rahat ja pankkisaamiset	2 089	2 869
Yhteensä	2 102	2 903

Raportointikauden lopussa konsernin likvidit varat olivat 2 102 miljoonaa euroa (31.12.2025: 2 903). Likvideistä varoista 1 998 miljoonaa euroa (31.12.2025: 2 773) on talletettu vastapuolille, joilla on hyvä (investment grade) luottoluokitus.

Likvidien varojen keskimääräinen korko 30.6.2026 oli 2,1 % (31.12.2025: 2,1 %).

Luottolimiitit

Fortum tiedotti raportointikauden aikana allekirjoittaneensa 2 700 miljoonan euron luottolimiitin, joka korvasi 2 206 miljoonan euron luottolimiitin. Laina-aika on viisi vuotta, ja Fortumilla on mahdollisuus pyytää luottolimiittiin yhteensä kahden vuoden jatkoa. Lisäksi kesäkuussa 2027 erääntyvää valmiusluottolimiittiä jatkettiin yhdellä vuodella erääntymään kesäkuussa 2028.

Raportointikauden lopussa Fortumilla oli 4 300 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottolimiittejä, jotka koostuvat 2 700 miljoonan euron valmiusluottolimiitistä, joka erääntyy huhtikuussa 2031 (Fortumilla on mahdollisuus pyytää luottolimiittiin yhteensä kahden vuoden jatkoa) ja kahdesta 800 miljoonan euron kahdenvälisestä valmiusluottolimiitistä, jotka erääntyvät kesäkuussa 2028 ja tammikuussa 2028.

Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimiittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

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

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

Sekä Suomessa että Ruotsissa ydinvoimaoperaattorit ovat lakisääteisesti velvollisia huolehtimaan laitosten käytöstä poistamisesta ja käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta (ydinjätehuolto). Molemmissa maissa ydinvoimaoperaattorit ovat velvoitettuja turvaamaan ydinjätehuollon rahoittamisen suorittamalla maksuja viranomaisten hallinnoimiin ydinjäterahastoihin. Ydinvoimaoperaattoreiden pitää

myös antaa vakuuksia taatakseen riittävät varat laitosten tulevista käytöstäpoistoista ja käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta aiheutuvien kustannusten kattamiseksi.

13.1 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat kokonaan omistetuissa ydinvoimalaitoksissa

milj. euroa	30.6.2026	31.12.2025
Taseeseen sisältyvät erät		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 167	1 153
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 167	1 153
Lyhytaikainen saaminen Valtion ydinjätehuoltorahastosta	0	7
Fortumin rahoitusosuus Valtion ydinjätehuoltorahastossa	1 264	1 228
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	97	69

IFRS-tilinpäätösstandardien 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 nousivat 14 miljoonalla eurolla vuoden 2025 lopusta ja olivat 1 167 miljoonaa euroa 30.6.2026.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS-tilinpäätösstandardien näkökulmasta yllirahastoitu yhteensä 97 miljoonaa euroa, koska Fortumin osuus rahastosta 30.6.2026 oli 1 264 miljoonaa euroa ja rahaston käypä arvo taseella oli 1 167 miljoonaa euroa. Fortumin rahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy IFRS-tilinpäätösstandardien 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 2025 tekemään päätökseen perustuva lainmukainen vastuu 30.6.2026 oli yhteensä 1 290 miljoonaa euroa.

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

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastossa

Suomen ydinenergiain lainmukaisesti Fortumilla on veloitte 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 2025 päätökseen ja on yhteensä 1 264 miljoonaa euroa. Vastuu kapselointilaitoksen käytöstäpoiston ja loppusijoituslaitoksen sulkemisen aiheuttamista kustannuksista siirtyi Posivalle vuoden 2025 aikana alentaen Fortumin rahastotavoitetta ja vastuumäärää. Posiva on Fortumin ja TVO:n yhdessä omistama yritys.

Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

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

13.2 Ydinvoimalaitokset osakkuus- ja yhteisyrityksissä

OKG, Forsmark ja TVO ovat omakustannusperiaatteella toimivia yrityksiä, joista omistajat ostavat sähköä tuotantokustannuksista vastaavaan hintaan. Fortum kirjaa laskutetut kustannukset paikallisten kirjanpitosäännösten mukaisina. Laskutetun sähköntuotantokustannuksen lisäksi Fortum kirjaa IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisia oikaisuja Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti. Oikaisu 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	30.6.2026	31.12.2025
TVO:n taseen erät Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 712	1 701
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 302	1 293
Nettomäärä	-410	-408
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-102	-102
TVO:n lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta		
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinergialain mukaan	1 882	1 882
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 496	1 438
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	194	145
joista OL1/OL2 osuus (ylirahastoitu)	222	197
joista OL3 osuus (alirahastoitu)	-29	-52

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. OL1/OL2-laitosyksiköiden rahasto-osuus 30.6.2026 oli suurempi kuin IFRS-tilinpäätösstandardien mukainen varaus. OL3-laitosyksikön rahasto-osuus puolestaan oli pienempi kuin IFRS-tilinpäätösstandardien mukainen varaus. TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS-tilinpäätösstandardien näkökulmasta ylirahastoitu 194 miljoonaa euroa (joista Fortumin osuus on 52 miljoonaa euroa), koska TVO:n osuus rahastosta 30.6.2026 oli 1 496 miljoonaa euroa ja tasearvo Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna 1 302 miljoonaa euroa.

Fortumin osakaslainasaaminen TVO:n OL3-laitosyksikön rakentamiseen liittyen oli 157 miljoonaa euroa 30.6.2026 (31.12.2025: 157). TVO:n osakaslaina on luokiteltu osuudeksi yhteisyrityksissä.

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

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

milj. euroa	30.6.2026	31.12.2025
OKG:n ja Forsmarkin ydinvoimaan liittyvät varat ja velat Fortumin laadintaperiaatteiden mukaan		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	5 347	5 475
Osuus Ruotsin ydinjätehuoltorahastosta	4 002	3 949
Nettomäärä	-1 344	-1 526
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-432	-484

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 valtionvelkakonttorin (Riksgälden) esityksestä. Esitys perustuu SKB:n ja lisenssin haltijoiden laatimaan kustannusarvioon. SKB hyväksyi ydinjätehuollon päivitetyn teknisen suunnitelman joulukuussa 2022 ja se on perustana ydinjätehuoltomaksuille 2024–2026. Ydinjätehuoltomaksut perustuvat tulevaisuuden kustannusennusteisiin olettaen, että ydinvoimalan yksiköiden käyttöikä on 60 vuotta. Vuoteen 2025 saakka ydinjätehuoltomaksut perustuivat 50 vuoden käyttöikään. Maksu määräytyy tuotetun energian mukaan. SKB toimitti Ruotsin valtiovelkakonttorille 30.9.2025 uuden teknisen suunnitelman ja kustannusarvion. Tämä päivitetty kustannusarvio kattaa kulut vuodesta 2027 ja tulee olemaan ydinjätehuoltomaksujen ja -vastuiden perustana vuodesta 2027 ja siitä eteenpäin. Ydinvoimaan liittyvät varaukset (pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä) perustuvat päivitettyihin laskelmiin.

14 Investointi- ja muut sitoumukset

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

Fortumin investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä 30.6.2026 oli 488 miljoonaa euroa (31.12.2025: 448).

Katso lisätietoja muista sitoumuksista vuoden 2025 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 35 Investointi- ja muut sitoumukset.

15 Pantatut varat ja vastuut

Fortum on sekä omasta että osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta antanut välittömiä ja välillisiä vakuuksia ja takauksia, joista Fortumille voi joissain tapauksissa koitua 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 152 miljoonaa euroa (31.12.2025: 149). Takaus kattaa ydinjätehuoltomaksujen jaksotuksesta aiheutuvan lainmukaisen vastuun maksamattoman osuuden sekä ennakoimattomien kulujen riskin. Fortumin ja TVO:n yhdessä omistaman Posiva Oy:n puolesta annettu takaus on 10 miljoonaa euroa (31.12.2025: 7). Takaus liittyy Posivan osuuteen kapselointilaitoksen käytöstäpoiston ja loppusijoituslaitoksen sulkemisen kustannuksista. Katso lisätietoja liitetiedossa 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Fortum on pantannut Kemijoki Oy:n osakkeita vakuudeksi Valtion ydinjätehuoltorahaston takaisinlainauksesta koskien Loviisan ydinvoimalaitosta. Takaisinlainaus on yhteensä 783 miljoonaa euroa (31.12.2025: 718). Lisäksi Fortumilla on 183 miljoonaa euroa (31.12.2025: 122) kiinteistökiinnityksiä liittyen Pyhäkosken vesivoimalaitokseen, jotka ovat vakuutena Työ- ja elinkeinoministeriölle turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut.

Hyödykeporssien vakuusvaateet katetaan joko selvityspankin kanssa tehdyillä vakuusjärjestelyillä tai rahavaroilla, jotka esitetään lyhytaikaisissa korollisissa saamisissa (katso liitetieto 11 Korolliset saamiset).

Fortum oli antanut 31.12.2025 87 miljoonan euron vakuuden Nasdaq Clearing AB:lle kattamaan Fortumin osuuden Commodity Default Fundista (vakuusrahasto). Nasdaqin sähköfutuuri- ja kaupankäynnin siirryttyä Euronextiin, vakuus vapautettiin.

Katso lisätietoja vuoden 2025 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 36 Pantatut varat ja vastuut.

16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Monia rutiininomaisia oikeudellisia toimia, välimiesmenettelyitä, vero- ja viranomaisutkimuksia on meneillään konserniyhtiöitä vastaan. Lisää oikeudenkäyntejä ja vaateita saatetaan laittaa vireille tulevaisuudessa. Katso lisätietoja vuoden 2025 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 37 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

17 Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2025 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 38 Lähipiiritapahtumat.

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Myyntit	3	2	8	3	8	13
Ostot	144	142	300	291	576	585
Korkotuotot lainasaamisista	5	5	11	9	19	21
Korkokulut lainoista	2	2	4	4	8	8

Avoimet saldot osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	30.6.2026	31.12.2025
Saamiset		
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	600	565
Myynti- ja muut saamiset	22	26
Velat		
Pitkäaikaiset ja lyhytaikaiset lainat	256	232
Osto- ja muut velat	35	50

Muut liiketoimet lähipiirin kanssa

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2025 lopussa oli 51,26 %. Vuonna 2026 Suomen valtion omistama osakemäärä Fortumissa ei ole muuttunut.

Meri-Porin voimalaitos on Huoltovarmuuskeskuksen (HVK) kanssa tehdyn sopimuksen mukaan varattu sähkön toimitusvarmuuden turvaamiseksi vakavissa kriisi- ja häiriötilanteissa Suomessa. Sopimus astui voimaan 1.4.2024 ja jatkuu 31.12.2026 asti.

18 Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Katsauskauden jälkeen ei ole ollut merkittäviä tapahtumia.

19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset

Vaihtoehtoiset tunnusluvut

Liiketoimintojen tulos	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Liikevoitto + poistot - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) edustaa koko konsernin ja segmenttien tuottamaa kassavirtaa. Käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa Rahoitusnettovelka/ vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA).	Tunnusluvut rahavirtalaskelman jälkeen
Vertailukelpoinen liikevoitto	Liikevoitto - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Vertailukelpoista liikevoittoa käytetään taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia.	Tuloslaskelma
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Arvon alentumiset ja peruutukset + myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät + tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset + muut	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Arvon alentumiset ja peruutukset	Arvon alentumiset ja niihin liittyvät varaukset (pääasiassa käytöstäpoistoon liittyvät), sekä aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutukset. Arvon alentumiset on oikaistu poistoista ja peruutukset muista tuotoista.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	Myyntivoitot ja hankintojen transaktiokulut, jotka on oikaistu liiketoiminnan muista tuotoista ja liiketoiminnan muista kuluista. Voitot raportoidaan vertailukelpoisessa liikevoitossa silloin, kun tämä esitystapa kuvastaa alla olevaa liiketoimintamallia.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat johdannaisinstrumentit, joihin ei voida soveltaa suojauslaskentaa tai oman käytön poikkeusta IFRS 9:n mukaisesti ja joiden käyvän arvon muutos on oikaistu liiketoiminnan muista tuotoista tai kuluista liikevaihtoon ja materiaaleihin ja palveluihin, kun lasketaan Fortumin vaihtoehtoisia tunnuslukuja.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Muut	Uudelleenjärjestely- ja kulujen hallintakulut, 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 vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto	Rahoituskulut – netto +/- ydinjätehuoltorahaston tuotto, ydinjäterahastoon liittyvä oikaisu ja ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen +/- rahoituserien käypien arvojen muutokset +/- rahoituserien arvonalentumiset ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutukset sekä muut kertaluonteiset oikaisut.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto.	Väli summa vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoiset tuloverot	Tuloverot +/- vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvät oikaisut, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutukset.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen kauden voitto	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto +/- vertailukelpoiset tuloverot +/- vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat.	Vertailukelpoista kauden voittoa käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla nettokannattavuutta eri kausien välillä.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen tulos/osake	Vertailukelpoinen kauden voitto Osakkeiden keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana	Vertailukelpoista tulosta/osake käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla nettokannattavuutta eri kausien välillä.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto (RONA), %	Vertailukelpoinen liikevoitto + vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin x 100	Vertailukelpoista sidotun pääoman tuottoa käytetään taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	Korottomat varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaissopimusten käypään arvoon arvostamisesta).	Vertailukelpoinen sidottu pääoma on osatekijä vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmassa, jossa mitataan suoraan liiketoimintoihin sijoitetun pääoman tuottoa.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin

Pääomarakenne	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Nettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	<u>Nettovelka</u> Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Nettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhde on Fortumin pitkän aikavälin taloudellisen tavoitteen, pääomarakenteen, määritelmä.	Tunnuslukujen laskentakaavat rahavirtalaskelman jälkeen
Nettovelka	Korollinen vieras pääoma - Likvidit varat	Fortum käyttää nettovelkaa konsernin velkaisuuden seurannassa, ja se on komponentti pääomarakennetta mittaavassa nettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhteen tavoitteessa.	Liitetieto 12 Korollinen nettovelka
Rahoitusnettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	<u>Rahoitusnettovelka</u> Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhde oli Fortumin pitkän aikavälin taloudellisen tavoitteen, pääomarakenteen, määritelmä 31.12.2025 asti.	
Rahoitusnettovelka	Korollinen vieras pääoma - Likvidit varat - Korollisiin saamisiin sisältyvät arvopaperit +/- Nettovakuusvelka/-saaminen	Fortum käytti rahoitusnettovelkaa konsernin velkaisuuden seurannassa, ja se oli komponentti pääomarakennetta mittaavassa rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhteen tavoitteessa 31.12.2025 asti.	

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 täsmätykset

Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Liikevoitto		90	104	626	574	939	992
+ Poistot		79	76	159	152	315	322
Käyttökate (EBITDA)		169	180	785	726	1 254	1 314
-Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	16	11	0	3	-15	-18
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		185	191	785	729	1 240	1 296

Vertailukelpoinen liikevoitto

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Liikevoitto		90	104	626	574	939	992
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	16	11	0	3	-15	-18
Vertailukelpoinen liikevoitto	4	106	115	627	577	924	974

Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto

milj. euroa	Liite	Edelliset 12 kk	31.12.2025
Vertailukelpoinen liikevoitto		974	924
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	9	28
Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta		982	952
Segmenttien varat kauden lopussa		9 793	10 054
Segmenttien velat kauden lopussa		747	905
Vertailukelpoinen sidottu pääoma		9 046	9 150
Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin ¹⁾		8 950	8 746
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto (RONA), %		11,0	10,9

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

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-10	0	-21	-25	-4
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		2	-3	2	-3	-4	1
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-18	2	-2	22	47	22
Muut		0	0	0	-2	-3	-1
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	-16	-11	0	-3	15	18

Vertailukelpoinen kauden voitto

milj. euroa	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Kauden voitto		113	106	533	467	763	829
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	16	11	0	3	-15	-18
- Oikaisu osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-58	-20	-49	-22	-27	-55
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisut	8	7	-12	-6	6	4	-8
- Tuloveroihin liittyvät oikaisut	9	-5	2	-1	5	10	4
- Määräysvallattomat omistajat		-3	-1	-3	0	2	-1
- Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut		4	2	4	1	1	5
Vertailukelpoinen kauden voitto	4	74	87	478	461	739	756

Vertailukelpoinen tulos/osake

	Liite	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	74	87	478	461	739	756
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264	897 264	897 264
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa		0,08	0,09	0,53	0,51	0,82	0,84

Nettovelka ja rahoitusnettovelka

milj. euroa	Liite	30.6.2026	31.12.2025
+ Korollinen vieras pääoma		3 863	4 746
- Likvidit varat		2 102	2 903
Nettovelka	12	1 761	1 843
- Vakuusjärjestely			241
- Vakuussaaminen			179
+ Vakuusvelka			55
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen			-124
Rahoitusnettovelka			1 479

Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	Edelliset 12 kk	2025
+ Korollinen vieras pääoma		3 863	4 746
- Likvidit varat		2 102	2 903
Nettovelka	12	1 761	1 843
- Vakuusjärjestely			241
- Vakuussaaminen			179
+ Vakuusvelka			55
+/- Nettovakuusvelka/-saaminen			-124
Rahoitusnettovelka			1 479
Liikevoitto		992	939
+ Poistot		322	315
Käyttökate		1 314	1 254
- Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		-18	-15
Vertailukelpoinen käyttökate		1 296	1 240
Nettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		1,4	1,5
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate		N/A	1,2

Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

Sähkönkulutus

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	89	89	212	205	395	403

Kuluvaa neljännestä koskevat luvut ovat alustavia tilastotietoja ja voivat muuttua. Lopulliset luvut esitetään vertailutiedoissa.

Keskimääräiset hinnat

	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	68,2	26,5	79,1	36,0	39,7	61,1
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	49,3	28,0	70,8	38,6	40,5	56,5
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE3, Tukholma euroa/MWh	64,7	31,6	75,3	43,8	46,2	61,8
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE2, Sundsvall euroa/MWh	38,0	10,5	51,9	12,6	16,5	36,0
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	95,2	69,7	98,7	90,7	89,3	93,3
CO ₂ , (ETS EUA seuraava Dec tuote), euroa/tonni CO ₂	77	70	77	73	75	77
Hiili (ICE Rotterdam front month), USD/tonni	115	100	112	102	100	105
Öljy (Brent front month), USD/bbl	97	67	88	71	68	76
Kaasu (TTF front month), euroa/MWh	46	36	43	41	36	37

Vesivarastot

TWh	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Pohjoismaiset vesivarastot	79	89	90
Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo	84	84	84

Vienti/tuonti

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan + Baltian välillä	-3	-7	-7	-20	-40	-27

Kuluvaa neljännestä koskevat luvut ovat alustavia tilastotietoja ja voivat muuttua. Lopulliset luvut esitetään vertailutiedoissa.

Saavutetut sähkön myyntihinnat

EUR/MWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa	44,9	48,1	55,0	55,0	51,4	51,5

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähköntuotanto

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	9,4	8,9	22,2	21,0	41,8	43,0
Muut Euroopan maat	0,1	0,1	0,3	0,3	0,6	0,5
Yhteensä	9,5	9,0	22,5	21,3	42,3	43,5

Lämmöntuotanto

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	0,4	0,4	1,5	1,1	2,0	2,4
Muut Euroopan maat	0,2	0,2	0,7	0,7	1,2	1,3
Yhteensä	0,5	0,6	2,2	1,8	3,2	3,6

Sähköntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	30.6.2026	31.12.2025
Generation ¹⁾	9 296	9 296

1) Sisältää Meri-Porin voimalaitoksen 565 MW:n kapasiteetin. Meri-Porin sähköntuotanto on varattu Huoltovarmuuskeskukseen käyttöön vakavien kriisi- ja häiriötilanteiden varalle vuoden 2026 loppuun saakka, minkä jälkeen voimalaitos suljetaan pysyvästi 1.3.2027 alkaen. Katso lisätietoja liitetiedossa 17 Lähipiiritapahtumat.

Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	30.6.2026	31.12.2025
Generation	2 099	2 060

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vesivoima	4,4	3,7	10,3	8,9	18,5	19,9
Ydinvoima	4,8	4,9	11,2	11,4	22,1	21,9
Tuulivoima	0,2	0,2	0,5	0,5	1,0	0,9
CHP ja lauhdevoima	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,3
Yhteensä	9,4	8,9	22,2	21,0	41,8	43,0

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

%	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Vesivoima	47	42	46	43	44	46
Ydinvoima	51	55	51	54	53	51
Tuulivoima	2	3	2	3	2	2
CHP ja lauhdevoima	0	0	1	0	0	1
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähköntuotanto lähteittäin muissa Euroopan maissa

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
CHP	0,1	0,1	0,3	0,3	0,6	0,5

Sähkönmyynti

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	734	619	2 130	1 694	3 183	3 619
Muut Euroopan maat	178	158	403	360	756	798
Yhteensä	913	777	2 533	2 055	3 939	4 417

Lämmönmyynti

milj. euroa	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	31	27	110	88	154	176
Muut Euroopan maat	70	64	231	203	379	406
Yhteensä	101	91	340	291	533	582

Sähkönmyynti alueittain

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Suomi	5,2	5,2	11,3	10,9	21,5	21,9
Ruotsi	4,5	4,5	11,1	11,8	23,3	22,7
Norja	2,2	2,2	6,0	5,9	10,8	10,9
Muut maat	1,5	1,3	3,1	2,7	5,7	6,0
Yhteensä	13,3	13,3	31,5	31,3	61,3	61,5

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu kutakin neljännestantia tai tuntia kohden konsernitasona.

Lämmönmyynti alueittain

TWh	II/2026	II/2025	I-II/2026	I-II/2025	2025	Edelliset 12 kk
Suomi	0,4	0,3	1,4	1,1	1,9	2,2
Puola	0,5	0,5	2,1	2,0	3,6	3,7
Yhteensä	0,9	0,8	3,6	3,1	5,4	5,9