

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

24.7.2025

FINGRIDKONCERNENS HALVÅRSRAPPORT 1.1.-30.6.2025

Koncernbokslutet har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder (International Financial Reporting Standards, IFRS). Halvårsrapporten har upprättats i enlighet med standarden IAS 34, Delårsrapporter, och följer samma redovisningsprinciper som koncernens bokslut för 2024. Halvårsrapporten har inte reviderats. Siffrorna inom parentes avser motsvarande period året innan, om inget annat anges.

- Leveranssäkerheten i Fingrids stamnät var mycket hög. Elförbrukningen i Finland var på samma nivå som föregående år. Utsläppen från den el som förbrukats i Finland minskade.
- Bolaget uppskattar att bruttoinvesteringarna under åren 2025–2028 kommer att uppgå till cirka 1,7 miljarder euro, varav 629,8 miljoner euro är bundna.
- Mängden förnybar produktionskapacitet som är ansluten till stamnätet ökade med 794 (585) MW. Antalet förfrågningar om anslutning av nya elförbruknings- och ellagringsprojekt till stamnätet ökade betydligt.
- Omsättningen januari–juni var betydligt lägre jämfört med året innan, huvudsakligen på grund av den milda vintern. Balanstjänsternas andel av bolagets omsättning sjönk till 46 (57) procent på grund av det lägre priset på reglerkraft och ökade prisfluktuationer. Fingrids verksamhetskostnader, exklusive balanstjänster och finansiella överföringsrättigheter, ökade.
- De erhållna flaskhalsintäkterna användes för att täcka de ökade kostnaderna i stamnätsverksamheten. Kundernas stamnätsavgifter höjdes med 8 procent i början av 2025.
- Resultatet före skatt exklusive värdeförändringar på derivat var 134,5 (147,4) miljoner euro. Bolagets finansiella ställning hölls stabil.

Nyckeltal		1-6/25	1-6/24	förändring i %	1-12/24
Omsättning	Mn euro	572,1	746,7	-23,4	1 269,3
Rörelseresultat*	Mn euro	140,0	150,9	-7,3	238,9
Resultat före skatter *	Mn euro	134,5	147,4	-8,8	227,4
Periodens resultat	Mn euro	107,5	92,6	16,1	149,2
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten	Mn euro	261,2	109,7	138,2	190,9
Erhållna flaskhalsintäkter	Mn euro	168,4	139,2	21,0	327,5
Investeringar, brutto	Mn euro	227,4	198,0	14,9	520,9
Räntebärande nettoskulder	Mn euro	1 047,6	700,1	49,6	1 021,7
Rörelsevinst**	Mn euro	342,5	333,2	2,8	329,3
Driftsäkerhet	%	99,99999	99,9995	0,0	99,9995
Elförbrukning i Finland	TWh	43,3	43,1	0,3	82,7
Olycksfallsfrekvens (LTIF)**		4,0	6,9	-42,0	4,8
Utsläppsfaktor, el som förbrukats i Finland	gCO2/kWh	30	40	-24,6	33
Förnybar produktion ansluten till stamnätet	MW	794	585	35,7	1 600

* Exklusive värdeförändringar på derivat

** Rullande 12 mån.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

24.7.2025

Verkställande direktörens översikt: Ren, förmånlig och varierande elproduktion lockar till investeringar i datacenter och batterilager

"Energiomställningen går snabbt framåt i Finland. Efter investeringsboomen i elpannor finns det nu ett stort intresse för investeringar i datacenter och ellager. Av förfrågningarna om anslutning av elförbrukning som inkommer till Fingrid har andelen förfrågningar som gäller datacenter ökat till ungefär hälften, och mängden förfrågningar om anslutning av ellager har ökat i snabb takt, till drygt 30 gigawatt. Ellager medför flexibilitet, vilket behövs i ett varierande elsystem, men de konkurrerar också om anslutningskapaciteten med övrig elförbrukning och framför allt med den industriella elförbrukningen. När utvecklingsriktningen för framtidens industri- och energipolitik stakas ut kan det behövas riktlinjer för hurdana anslutningar som ska prioriteras.

I halvtidsöversynen som presenterades av statsminister Orpos regering i april framhölls åtgärder för att säkra Fingrids investeringsförmåga. Syftet är att främja att industriella investeringar kommer in till Finland. Fingrid har fortsatt att granska investeringsbehoven med hjälp av den 10-åriga utvecklingsplanen för stamnätet, som färdigställs under hösten, samt elsystemvisionen.

Under rapporteringsperioden har Fingrid fortsatt att målmedvetet genomföra sitt investeringsprogram. Den del av gränsförbindelsen Aurora Line som ligger på den finska sidan färdigställdes strax före midsommaren, och av de övriga centrala projekten fortskred Insjölinjen, 400 kV-jordkabeln i Helsingfors samt kraftledningen Vittis–Forssa enligt plan. En annan positiv nyhet var att arbetet för att reparera överföringsförbindelsen EstLink 2 mellan Finland och Estland blev färdigt snabbare än förväntat, och före midsommaren ställdes förbindelsen återigen till marknadens förfogande. Denna gränsförbindelse skadades på juldagen 2024.

Utvecklingen av elmarknaden gick framåt i snabb takt under det första halvåret i och med reformen av reservkraftsmarknaden. Kostnadseffektiv balansering av det alltmer varierande elsystemet kräver en omfattande och välfungerande elmarknad, robusta gränsförbindelser och aktiva marknadsaktörer. I juni underströks vikten av dessa tre faktorer, då det uppkom ett stort överskott i det finländska elsystemet. Reglerbuden tog slut på reservkraftsmarknaden och priset för nedreglering nådde pristaket på -10 000 euro per megawattimme.

Variationer i elsystemet är det nya normala. Tillsammans med de ökade investeringarna har underhållet av det varierande elsystemet ökat Fingrids verksamhetskostnader samt riskerna kopplade till kostnadsvariationer. Fingrid höjde sina stamnätsavgifter med åtta procent i början av året."

Väsentliga händelser under rapporteringsperioden

- Elsystemet fungerade tillförlitligt under rapporteringsperioden. Stamnätets leveranssäkerhet höll en hög nivå. På grund av den milda vintern var tillräckligheten på el god.
- Elförbrukningen i Finland var 43,3 (43,1) terawattimmar under perioden januari–juni. Under samma period överförde Fingrid 34,7 (33,5) terawattimmar el till sina kunder, vilket motsvarade 80,3 (77,7) procent av den totala elförbrukningen i Finland.
- Under första halvåret 2025 anslöts 794 MW (585 MW) ny förnybar produktion till elnätet, varav 536 MW utgjordes av vindkraft och 258 MW av solkraft.
- Antalet inkomna förfrågningar om anslutning av nya projekt till stamnätet har stigit till mer än 400 GW för elproduktion, cirka 70 GW för elförbrukning och cirka 30 GW för ellager.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

24.7.2025

- Investeringarna i stamnätet har ökat. I stamnätet pågår bygge av sammanlagt cirka 560 kilometer kraftledningar. Totalt 70 elstationsprojekt är under uppbyggnad.
- Aurora Line mellan Finland och Sverige slutförs i sin helhet under året 2025, som planerat. Aurora Line är ett betydande samarbetsprojekt mellan Fingrid och Svenska kraftnät. När förbindelsen tas i bruk kommer överföringskapaciteten mellan länderna att öka med cirka 35 %.
- Elöverföringsförbindelsen EstLink 2 mellan Finland och Estland ställdes återigen till marknadens förfogande den 20 juni 2025. Förbindelsen hade varit ur bruk sedan den 25 december 2024 på grund av skada.
- Objekten för systemskyddet som möjliggörs Olkiluoto 3:s produktionseffekt på över 1 300 MW valdes ut för perioden 1.7.2025–31.12.2026. Fingrid debiterar TVO för ersättningarna som betalas ut för systemskyddsobjekten.
- Fingrid höjde avgifterna för stamnätstjänster med 8 % i början av 2025. Höjningen beror på ökade investeringar i stamnätet och ökade kostnader för förvaltningen av elsystemet.
- Produktions- och förbrukningsvolymavgiften för balansansvariga sjönk den 1 juni 2025 till 1,66 euro per megawattimme (från 1,73 euro per megawattimme). Avgiften sänktes eftersom nivån för reservkostnader var lägre än förväntat. Kraftiga fluktuationer i priset på reglerkraft och tillgången på reglerkapacitet gör att balanstjänsterna drabbas av ökade risker och osäkerhet gällande kostnader.
- Fingrid anslöt sig till den europeiska aFRR-marknadsplatsen PICASSO som planerat den 26 mars 2025. Handeln med aFRR-energi mellan Finland och Estland inleddes i maj 2025. Den nya nordiska mFRR-energimarknadsplatsen togs i bruk i mars. I de nordiska länderna övergick intradagshandeln och prissättningen för balansavvikelse till 15 minuters perioder i mars 2025. Det har varit stora prisfluktuationer och många gånger höga priser på reglerkraft på mFRR-marknaden.

Rättegångar och myndighetsförfaranden

Fingrid har 2.1.2024 överklagat Energimyndighetens beslut om balanstjänstevillkoren till marknadsdomstolen. Besvären gäller främst modellen för säkerheter för balansansvariga som presenteras i beslutet. Energimyndigheten gav i november 2023 beslut om villkoren för balansansvariga, som innehåller principerna för fastställande av säkerheternas krav. Energimyndighetens beslut innehåller omfattande förändringar av de nuvarande villkoren för säkerheter och skiljer den finländska modellen för säkerheter från den som används i de övriga nordiska länderna. De största förändringarna gäller en omfattande sänkning av säkerheterna som krävs, avlägsnandet av ytterligare säkerheter som uppfyller behoven och fastställandet av ett eventuellt tak för säkerheter. En sänkning av säkerheterna för enskilda balansansvariga ökar det solidariska ansvaret för motpartsrisker bland de balansansvariga.

Fingrid har 29.1.2024 sökt om ändring hos marknadsdomstolen gällande Energimyndighetens beslut om metoderna för att fastställa avkastningen för stamnätsverksamheten för den sjätte tillsynsperioden 1.1.2024–31.12.2027 och för den sjunde 1.1.2028–31.12.2031. Enligt Fingrids bedömning innebär beslutet att metoden för tillsyn av rimliga intäkter inom stamnätsverksamhet, som avslutades vid årsskiftet, kommer att försvagas betydligt. Fingrid anser att bedömningen av tillsynsmodellens konsekvenser har varit bristfällig under förberedandet av beslutet, och i det presenterade beslutet finns det saker som fortfarande är öppna för tolkning. I och med beslutet minskar Fingrids investeringskapacitet. Fingrids mål är en lösning där stamnätet även i fortsättningen kan utvecklas på ett sätt som gör det möjligt att

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

24.7.2025

genomföra de planerade investeringarna på hundratals miljarder euro i Finlands gröna omställning.

Fingrid har 15.2.2024 sökt om ändring hos marknadsdomstolen gällande Energimyndighetens beslut 11.1.2024 om omfattningen av systemansvaret för den systemansvarige stamnätsinnehavaren i OL3-kärnkraftverkets anslutningsfrågor. Industrins Kraft Abp ("TVO") lämnade 25.5.2022 en begäran om utredning till Energimyndigheten, där TVO påstår att Fingrid skulle ha försummat sin skyldighet att utveckla nätet i enlighet med elmarknadslagen och/eller annan tillämplig lagstiftning, och som en följd av detta ställt obehöriga restriktioner på anslutningen av kraftverket Olkiluoto 3 till stamnätet, samt att Fingrid skulle ha brutit mot sin offentliga förvaltningsskyldighet i samband med utförandet av sina offentliga administrativa uppgifter. I sitt beslut 11.1.2024 konstaterar Energimyndigheten att Fingrid har skött den systemansvariges utvecklings-, anslutnings- och överföringsskyldigheter i enlighet med elmarknadslagen. Energimyndigheten anser också att effektgränsen på 1 300 MW som fastställs i Fingrids anslutningsvillkor är motiverad och att Fingrid inte har begränsat Olkiluoto 3:s tillgång till nätet. Energimyndigheten anser dock i sitt beslut att systemskyddet för Olkiluoto 3 enligt lagstiftningen faller under Fingrids ansvar som ett särskilt skyddssystem för stamnätsinnehavare och att Fingrid brutit mot artikel 9 i kommissionens förordning (EU) 2017/1485 om riktlinjerna för driften av elöverföringssystem och mot sin skyldighet att lämna in de avgiftsbestämningskriterier som tillämpas till Energimyndigheten för bekräftelse innan de tas i bruk i enlighet med 10 § 1 mom. i lagen om tillsyn över el- och naturgasmarknaden (590/2013).

I enlighet med Energimyndighetens beslut lämnade Fingrid den 30 april 2024 sitt förslag för avgiftsbestämningskriterier relaterade till OL3-systemskyddet. Energimyndigheten gav sitt beslut för avgiftsbestämningskriterierna den 30 december 2024. Enligt beslutet ska TVO stå för ersättningskostnaderna till objekten för systemskydd samt byggande, underhåll och användning av kommunikationsförbindelser. Fingrid ska däremot enligt beslutet svara för kostnaderna för anskaffning av objekt, ingående av avtal, administration av systemskydd och tillhörande anläggningstester samt underhåll av systemskyddets mät- och övervakningssystem till Fingrids driftövervakningssystem. Fingrid och TVO har kommit överens om ett avtal över betalningsarrangemangen för Olkiluoto 3:s systemskydd från och med 1 januari 2025. Avtalet grundar sig på Energimyndighetens beslut från 30 december 2024 om systemskyddets kostnader. De betalningsarrangemangen påverkar inte direkt rättsprocessen angående systemskyddets omfattning, vars behandling fortsätter i marknadsdomstolen.

Den 27 oktober 2022 fick Fingrid inlösningstillstånd för att utvidga kraftledningsområdet för Torna-Lautakaris nollkrets. Vid inlösningsförrättningens inledningssammanträde 1 december 2022 beslöt inlösningsförrättningsutskottet att inlösaren är skyldig att ta vara på träd i enlighet med de rättigheter och begränsningar som omfattas i inlösentillståndet, om inte annat har avtalats. Inlösningsförrättningens slutsammanträde hölls den 16 november 2023. Fingrid har överklagat beslutet som rör tillvaratagande av träd vid Torna-Lautakari till Egentliga Finlands tingsrätts jorrdomstol den 22 december 2023.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

24.7.2025

Händelser efter rapporteringsperioden och utvecklingen under resten av året

Den 24 juli 2025 beslöt styrelsen enligt mandat från bolagsstämman om en andra utdelning efter att halvårsrapporten har fastställts och styrelsen utvärderat bolagets betalningsförmåga, finansiella ställning och ekonomiska utveckling. Enligt det mandat som beviljats styrelsen utbetalas den andra utdelningen, 17 800,00 euro per A-aktie och 6 500,00 euro per B-aktie, totalt 45 093 900,00 euro, den 29 juli 2025.

Den snabba förändringen i elsystemet och den ökade andelen väderberoende elproduktion gör det svårare att förutse elöverföringssituationer och ökar fluktuationerna i hanteringen av den nationella effektbalansen. Tillgången till flexibel kraftproduktion och flexibilitet i elsystemet kommer att påverka hanteringen av effektbalansen och säkerställandet av driftsäkerheten i stamnätet. Elmarknadens prisfluktuationer och situationer med bristande tillgång på eleffekt ökar osäkerheten i bolagets kostnader. Det omfattande behovet av kundbehovsbaserade investeringar i stamnätet samt de ökade behoven av elöverföring och förändringen av elsystemet ger upphov till ökade verksamhetskostnader för bolaget. Elförbrukningen förväntas öka. Fingrid fortsätter att allokera erhållna flaskhalsintäkter till bolagets omsättning och övriga rörelseintäkter, vilket minskar trycket på att höja avgifterna för stamnätskunder. Flaskhalsintäkterna används även för att täcka investeringar i gränsöverföringskapaciteten. Energimyndigheten fattar beslut årligen om användningen av de erhållna flaskhalsintäkterna. Bolagets skuldhanteringsförmåga väntas förbli stabil. Bolaget har inte ändrat sin resultatprognos från den som presenterades i bokslutskommunikén 4.3.2025.