

18.2.2013

Fingrid Oyj
 Börsmeddelande, bokslutskommuniké 18 februari 2013 kl. 11.00 EET

Fingrid Oyj:s rapport för januari–december 2012: resultatet förbättrades betydligt

Oktober–december 2012

- I oktober–december omsatte koncernen 154 miljoner euro (108 miljoner euro 2011)
- Koncernens rörelsevinst under årets sista kvartal uppgick till 38 (17) miljoner euro

Januari–december 2012

- I januari–december 2012 uppgick omsättningen till 522 (438) miljoner euro
- Koncernens rörelsevinst uppgick till 95 (57) miljoner euro
- Koncernens vinst för räkenskapsperioden uppgick till 67 (33) miljoner euro
- Koncernens kassaflöde från rörelsen efter investeringar var -1 (-148) miljoner euro
- Räntebärande nettoskulder 1 030 (1 020) miljoner euro
- Investeringar 139 (244) miljoner euro
- Soliditetsgrad 27,3 (25,7) %
- Resultatet per aktie uppgick till 20 159 (9 924) euro

Nyckeltal							
		1–12/12	1–12/11	förändring %	10–12/12	10–12/11	förändring %
Omsättning	M€	522,1	438,5	19,1	153,7	107,9	42,5
Investeringar, brutto	M€	139,0	244,4	-43,1	56,4	76,4	-26,2
– investeringar av omsättningen	%	26,6	55,7		36,7	70,9	
Utgifter för forskning och utveckling	M€	1,5	1,8	-16,4	0,6	0,6	-6,4
– av omsättningen	%	0,3	0,4		0,4	0,6	
Medelantal anställda		269	263	2,3			
Antal anställda vid räkenskapsperiodens slut		275	266	3,4			
Löner och arvoden totalt	M€	18,2	17,2	5,8	5,3	4,6	14,3
Rörelsevinst	M€	94,6	56,6	67,3	38,5	17,1	125,1
– av omsättningen	%	18,1	12,9		25,0	15,8	
Vinst före skatter	M€	88,3	34,2	158,2	35,0	8,3	321,0
– av omsättningen	%	16,9	7,8		22,8	7,7	
Räkenskapsperiodens vinst	M€	67,0	33,0	103,0	26,7	13,8	92,9
Räkenskapsperiodens totalresultat	M€	73,2	-0,2		27,5	3,8	
Avkastning på investerat kapital	%	5,6	3,6				
Avkastning på eget kapital	%	12,4	6,5				
Soliditet	%	27,3	25,7				
Räntebärande nettoskulder	M€	1 030,3	1 020,2	1,0			

18.2.2013

Nettoskulsättningsgrad	%	180,8	201,1				
Resultat/aktie	€	20 159	9 924	103,1	8 032	4 163	92,9
Utdelning/A-aktie	€	2 018,26*	3 962,52				
Utdelning/B-aktie	€	2 018,26*	2 018,26				
Eget kapital/aktie	€	171 365	152 573	12,3			
Utdelning/resultat A-aktie	%	10,0*	39,9				
Utdelning/resultat B-aktie	%	10,0*	20,3				
Antalet aktier 31.12							
– A-seriens aktier	st.	2 078	2 078	-	2 078	2 078	-
– B-seriens aktier	st.	1 247	1 247	-	1 247	1 247	-
Totalt	st.	3 325	3 325	-	3 325	3 325	-

* Styrelsens förslag till bolagsstämman

Fingrids vd Jukka Ruusunen om Fingrids bokslut:

”Bolagets förbättrade resultat beror på höjningen av stamnätstarifferna med 30 procent och flaskhalsintäkterna till följd av de stora skillnaderna i områdespris på gränsen mellan Finland och Sverige. Å andra sidan minskade intäkterna från gränsöverföringen till Ryssland och transmissionsintäkterna på den europeiska marknaden betydligt i och med att Ryssland minskade sin import av el. Jämfört med förra året ökade framför allt kostnaderna för reserver som säkerställer stamnätets driftsäkerhet. Kostnaderna för underhållshantering steg på grund av reparation av Fenno-Skan 2-kabeln.

Bolagets nettoskulder ökade något som ett resultat av ett omfattande investeringsprogram. Under året har Fingrid inom ramen för bolagets internationella låneprogram för masskuldebrevslån Medium Term Note emitterat ett obligationslån till ett värde av 300 miljoner euro och med en maturitet på 12 år.

Fingrid investerade 139 miljoner euro i stamnätet. Flera investeringsprojekt pågick med syfte att säkerställa driftsäkerhet och tillräcklig överföringskapacitet i framtiden.

Stamnätets driftsäkerhet var utmärkt efter två sämre år. Antalet störningar i stamnätet låg på en genomsnittlig nivå, men störningarna orsakade mycket liten skada för kunderna och samhället.

På elmarknaden var året exceptionellt. Tillgången på nordisk vattenkraft var mycket riklig under hela året, vilket bidrog till en kraftig sänkning av prisnivån på grossistmarknaden. Den finländska marknaden drog dock inte nytta av den förmånliga vattenkraften fullt ut. En stor del av året var överföringsförbindelserna mellan Finland och Sverige ur bruk, vilket ledde till att överföringskapaciteten mellan Finland och Sverige inte till fullo kunde utnyttjas. Till följd av situationen uppgick flaskhalsintäkterna vid gränsen mellan länderna till rekordartade 88 miljoner euro.”

18.2.2013

Beräkningsprinciper:

Uppgifterna som publiceras i denna rapport baserar sig på Fingrids reviderade bokslut för 2012 som publiceras i samband med kommunikén. Vid upprättandet av bokslutskommunikén har Fingrid följt samma beräkningsprinciper som i sitt bokslut 2012.

Ekonomiskt resultat

Koncernen omsatte 522 miljoner euro under räkenskapsperioden (438 miljoner euro 2011). De övriga rörelseintäkterna uppgick till 4 miljoner euro (3 miljoner euro). Omsättningen för oktober–december uppgick till 154 miljoner euro (108 miljoner euro).

Intäkterna från stamnätet ökade till 276 miljoner euro (210 miljoner euro) till följd av tariffhöjningen på 30 procent i början av året. Elförbrukningen i Finland ökade 1,1 % jämfört med motsvarande period 2011. Fingrid överförde samma mängd el i sitt nät som föregående år, dvs. 64,2 TWh. Försäljningen av balanseringsel ökade till 152 miljoner euro (146 miljoner euro). Den ökade försäljningen av balanseringsel påverkades av den större mängden balanseringsel och höjningen av serviceavgifterna för balanseringsel i början av juli. Intäkterna från gränsöverföringen mellan Finland och Ryssland sjönk med 12 miljoner euro jämfört med föregående år på grund av en betydligt mindre importvolym av el än tidigare. Fingrids flaskhalsintäkter mellan Finland och Estland minskade på grund av minskade prisskillnadstimmar. Flaskhalsintäkterna mellan Finland och Estland uppgick till 6 miljoner euro (10 miljoner euro) och dessa betalades till förbindelsens ägare. Fingrids flaskhalsintäkter från förbindelsen mellan Finland och Sverige ökade däremot betydligt till följd av marknadssituationen och de stora skillnaderna i områdespriserna. Fingrids flaskhalsintäkter mellan Finland och Sverige uppgick till 44 miljoner euro (16 miljoner euro). Transmissionsintäkterna minskade med 12 miljoner euro, vilket närmast orsakades av en minskad elexport från Finland till Sverige.

Kostnaderna för balanseringsel ökade något från föregående år i och med den ökade mängden balanseringsel och uppgick till 133 miljoner euro (131 miljoner euro). Kostnaderna för förlustel ökade med 2 miljoner euro jämfört med motsvarande period föregående år. Snittpriset för anskaffning av förlustel var 52,86 euro per megawattimme (52,85 euro/MWh). De ökade kostnaderna för förlustel berodde på en liten ökning av mängden förlustel. Avskrivningarna ökade med 8 miljoner euro då betydande nya investeringsprojekt färdigställdes. Kostnaderna för reserver som säkerställer stamnätets driftsäkerhet ökade med 11 miljoner euro, eftersom det var dyrare än tidigare att göra tillfälliga anskaffningar av frekvensstyrda reserver på timmarknaden i Finland och från övriga nordiska stamnätsbolag. Personalkostnaderna ökade till 22 miljoner euro (20 miljoner euro), vilket delvis berodde på ökat personalantal. Kostnaderna för underhållshantering steg med 3 miljoner euro, främst på grund av kostnaderna för reparation av Fenno-Skan 2-kabeln. Transmissionskostnaderna ökade med 2 miljoner euro, eftersom elimporten från Sverige till Finland ökade betydligt från året innan.

18.2.2013

Omsättning och övriga rörelseintäkter, miljoner €

	1-12/12			1-12/11		
	1-12/12	1-12/11	förändring %	10-12/12	10-12/11	förändring %
Intäkter från stamnät	276	210	31,4	85	59	45,4
Försäljning av balanseringsel	152	146	4,5	48	25	91,2
Intäkter från gränsöverföring	11	22	-52,6	3	5	-32,0
Flaskhalsintäkter Finland–Estland*	6	10	-32,8	1	1	-7,8
Flaskhalsintäkter Finland–Sverige	44	16	180,6	8	4	95,1
Intäkter från effektreserv**	19	7	159,0	5	5	0,3
Transmissionsintäkter	10	22	-55,1	3	7	-66,6
Torvmatningstariff		0	-100,0			
Övrig omsättning	3	5	-35,5	1	2	-60,8
Övriga rörelseintäkter	4	3	28,9	2	1	44,7
Omsättning och övriga intäkter totalt	526	441	19,1	156	109	42,6

Kostnader, miljoner €

	1-12/12			1-12/11		
	1-12/12	1-12/11	förändring %	10-12/12	10-12/11	förändring %
Inköp av balanseringsel	133	131	1,2	40	22	85,8
Kostnader för förlustel	65	63	2,6	17	16	6,0
Avskrivningar	76	68	11,5	20	18	13,0
Kostnader för reserver	39	28	38,2	10	7	35,7
Personalkostnader	22	20	8,9	7	6	13,0
Kostnader för underhållshantering	21	18	16,6	6	6	-0,3
Kostnader för effektreserv**	18	7	159,9	5	5	-0,5
Transmissionskostnader	14	12	14,9	3	4	-13,5
Näthyror Estlink*	6	9	-32,9	1	1	-20,0
Övriga kostnader	25	23	9,4	8	7	19,8
Kostnader totalt	419	380	10,2	116	90	28,4

Rörelsevinst utan förändringar i värdet på råvaruderivat

	107	62	74,2	39	19	111,1
Koncernens rörelsevinst	95	57	67,3	38	17	125,1

* Fingrids intäkter från flaskhalsintäkter mellan Finland och Estland uppgick till 6,5 miljoner euro. Kostnaderna (näthyror mellan Finland och Estland) uppgick till 6,4 miljoner euro och betalades till förbindelsens ägare. Den differens på 0,1 miljoner euro som Fingrid erhöll uppstod under störningssituationer i Estlink-förbindelsen.

** Intäkter och kostnader för effektreserv anknyter till säkerställande av tillräcklig el under elkonsumentstoppar inom ramen för effektreservlagen.

18.2.2013

Koncernens rörelsevinst uppgick till 95 miljoner euro (57 miljoner euro). Förändringarna i värdet på råvaruderivat redovisades i resultatet till -13 miljoner euro (-5 miljoner euro). Det sista kvartalet uppgick omsättningen till 38 miljoner euro (17 miljoner euro).

Koncernens vinst för räkenskapsperioden uppgick till 67 miljoner euro (33 miljoner euro). Koncernens totalresultat var 73 miljoner euro (0 miljoner euro). Koncernens kassaflöde från rörelsen efter investeringar utgjorde -1 miljoner euro (-148 miljoner euro), vilket orsakades av ett påfallande bättre resultat och mindre investeringar.

Avkastningen på sysselsatt kapital uppgick till 5,6 % (3,6 %) och avkastningen på eget kapital till 12,4 % (6,5 %). Vid utgången av rapportperioden var soliditetsgraden 27,3 % (25,7 %).

Moderbolaget omsatte 504 miljoner euro (434 miljoner euro) och uppvisade en vinst för räkenskapsperioden på 41 miljoner euro (22 miljoner euro).

Investeringar

Fingrids årliga investeringar i stamnätet har redan i flera år varit mycket omfattande. Under 2012 uppgick de totala investeringarna till 139 miljoner euro (244 miljoner euro 2011). Av denna summa investerades 94 miljoner euro (173 miljoner euro) i elnätet och 26 miljoner euro (68 miljoner euro) i reservkraft. Investeringarna i datasystem uppgick till cirka 11 miljoner euro (3 miljoner euro). Den kraftiga ökningen av investeringarna beror på anslutningen av ny produktion till stamnätet, främjandet av verksamheten på elmarknaden, förnyelsen av det föråldrade nätet samt av regionala ändringar i förbrukning och produktion i Finland.

Till forskning och produktutveckling användes sammanlagt cirka 1,5 miljoner euro (1,8 miljoner euro). Omkring 50 forsknings- och utvecklingsprojekt pågick under året. De största satsningarna hänförde sig till forskning inom reservtyper och reservbehov, frågan hur statusmätningar av kraftsystemnivån kan utnyttjas för att upprätthålla driftsäkerheten och optimera överföringskapaciteten samt utvecklingen av en stolptyp på 110 kV som är lämplig på åkrar. Dessutom genomfördes flera forskningsprojekt om hur vindkraftsproduktionen kan kontrolleras i kraftsystemet.

På Fingrid pågick flera investeringsprojekt med syfte att säkerställa driftsäkerhet och tillräcklig överföringskapacitet i framtiden. Ett av de största var projektet för att förstärka Östra Finlands nät mellan Ylikkälä och Huutokoski. Under verksamhetsåret färdigställdes tre delprojekt i projektet, den sista kraftledningsdelen färdigställs våren 2013. I slutet av året togs Finland största reservkraftverksenhet i bruk i Forssa. Den snabba störningsreserven i stamnätet utökades med 320 megawatt.

Fingrids och Estlands stamnätsbolag Elerings gemensamma projekt, EstLink 2, har framskridit enligt tidtabell och budget. Sjøkabeln sänktes ner i Östersjön i två omgångar under hösten. Likströmsförbindelsen börjar användas i början av 2014.

I slutet av året beslutade Fingrid att investera i kraftledningsprojektet Hirvisuo–Pyhänselkä 400 kV. Genom projektet övergår man till spänningen 400 kV på

18.2.2013

Finlands västkust. Ledningen blir totalt 215 kilometer. Dessutom byggs Hirvisuo elstation och utvidgas flera andra elstationer.

Sommaren 2012 publicerade de europeiska stamnätsbolagens samarbetsorgan ENTSO-E sin tioåriga nätplan och områdesplanen för Östersjön. Utifrån dessa planer utarbetades även en nordisk nätplan.

Kraftsystemet

I Finland förbrukades 85,2 terawattimmar el 2012 (84,2 terawattimmar 2011). Genom Fingrids nät överfördes 64,2 terawattimmar el, (64,2 terawattimmar 2012), vilket motsvarade 75,4 procent av förbrukningen i Finland.

Elöverföringen mellan Finland och Sverige bestod av import från Sverige till Finland. Kapaciteten på marknaden begränsades av kabelfel på sjökabelförbindelserna och arbetet med automationsförnyelsen. Under 2012 importerades 14,8 terawattimmar el (5,9 terawattimmar) från Sverige till Finland och 0,4 terawattimmar el (4,0 terawattimmar) exporterades från Finland till Sverige.

I elöverföring mellan Finland och Estland varierade överföringsriktningen, men den dominerande överföringsriktningen var dock export från Finland till Estland. Överföringskapaciteten har varit tillgänglig för marknaden på normalt sätt. Via Estlink-förbindelsen importerades 0,4 terawattimmar el (1,6 terawattimmar) från Estland till Finland och 1,5 terawattimmar el (0,5 terawattimmar) exporterades från Finland till Estland.

Elimporten från Ryssland låg på en betydligt lägre nivå än tidigare år. Överföringskapaciteten var nästan helt tillgänglig. Elimporten från Ryssland uppgick till 4,4 terawattimmar (10,8 terawattimmar).

Antalet störningar i stamnätet låg på en genomsnittlig nivå. Störningarna orsakade dock mycket liten skada för kunderna och samhället. Den störning som orsakade kunderna den största skadan inträffade i Vasaområdet i augusti, då 63 000 människor blev utan el i några minuter.

Användning av kraftsystemet	1-12/12	1-12/11	10-12/12	10-12/11
Elförbrukning i Finland TWh	85,2	84,2	23,3	21,5
Fingrids överföringsvolym TWh	64,2	64,2	17,2	16,2
Fingrids volym av förlustel TWh	1,2	1,2	0,3	0,3
Elöverföring Finland–Sverige				
Export till Sverige TWh	0,4	4,0	0,2	0,7
Import från Sverige TWh	14,8	5,9	3,2	2,2
Elöverföring Finland–Estland				
Export till Estland TWh	1,5	0,5	0,3	0,2
Import från Estland	0,4	1,6	0,1	0,3

18.2.2013

Elöverföring Finland–Ryssland

Import från Ryssland TWh	4,4	10,8	1,4	2,3
--------------------------	-----	------	-----	-----

Elmarknaden

På den nordiska elmarknaden var tillgången på vattenkraft mycket god hela året. Detta sänkte prisnivån på grossistmarknaden avsevärt. På elbörsen var medelpriset på spotel (systempriset) 31 euro per megawattimme (47 €/MWh) och områdespriset för Finland var 37 euro per megawattimme (49 €/MWh).

Den finländska marknaden drog inte nytta av den förmånliga vattenkraften fullt ut, eftersom den ena av sjökablarna mellan Finland och Sverige var ur bruk en stor del av året. Marknaden skulle ha dragit betydligt mer el än i genomsnitt från väst, men på grund av förbindelsefel var tillgängligheten till överföringskapacitet mindre. Till följd av situationen uppgick flaskhalsintäkterna vid gränsen mellan länderna till rekordartade 88 miljoner euro, varav Fingrids andel var miljoner euro.

Tillgången på marknadsområdet i Finland påverkades även av den kraftigt minskade elhandeln med Ryssland. Importen som i årtionden varit stabil började snabbt variera och minskade på hösten 2011. År 2012 uppgick den endast till omkring en tredjedel av tidigare års nivåer.

Under verksamhetsåret använde Fingrid 4,7 miljoner euro (1,6 miljoner euro) till mothandel. Mothandeln berodde främst på störningar i utlandsförbindelser och delvis även på överföringsbegränsningar i inrikesnätet.

Utvecklingen av den inre marknaden i Europa fortsatte intensivt. I och med EU:s tredje åtgärds paket för elmarknaden inleddes beredningen av flera marknadsregler i ENTSO-E och de första förslagen till regelverk färdigställdes. Samtidigt bereddes full integrering av olika marknadsområden, i första skedet nordvästra Europa.

Elmarknaden

	1-12/12	1-12/11	10-12/12	10-12/11
Nord Pool systempris €/MWh, medelpris	31	47	37	34
Finlands områdespris €/MWh, medelpris	37	49	41	37
Flaskhalsintäkter mellan Finland och Sverige M€*	88,5	31,2	16,0	8,2
Flaskhalstimmar mellan Finland och Sverige %*	35,1	22,9	32,0	12,0
Flaskhalsintäkter mellan Finland och Estland, M€*	12,9	19,6	1,5	1,2

18.2.2013

Flaskhalsstimmar mellan Finland och Estland %*	34,7	45,5	22,4	31,0
--	------	------	------	------

* Flaskhalsintäkter mellan Finland och Sverige och Finland och Estland delas jämnt mellan stamnätsbolagen. De intäkter och kostnader som dessa förbindelser ger upphov till presenteras i tabellerna i avsnittet ekonomiskt resultat.

Finansiering

Koncernens finansieringssituation är fortfarande tillfredsställande. Under året har Fingrid inom ramen för bolagets internationella låneprogram för masskuldebrevslån Medium Term Note emitterat ett obligationslån till ett värde av 300 miljoner euro och med en maturitet på 12 år. Den offentliga noteringen av obligationslånet inleddes den 3 april 2012 på fondbörsen i London.

De finansiella kostnaderna utan förändringar i verkligt värde på derivat uppgick till 21 miljoner euro netto (19 miljoner euro). Ränteintäkterna uppgick till 3 miljoner euro (4 miljoner euro). De finansiella kostnaderna enligt IFRS uppgick till 7 miljoner euro netto (23 miljoner euro). I detta ingår positiv förändring i verkligt värde på derivat med 14 miljoner euro (negativ 3 miljoner euro).

De likvida medlen uppgick den 31 december 2012 till totalt 214 miljoner euro (204 miljoner euro). De räntebärande skulderna uppgick till 1 244 miljoner euro (1 244 miljoner euro), varav långfristiga skulder 1 032 miljoner euro (845 miljoner euro) och kortfristiga skulder 212 miljoner euro (379 miljoner euro). I fråga om valuta- och räntederivatet uppgick motpartsrisken till 77 miljoner euro (63 miljoner euro).

De internationella kreditvärderingsinstituten uppdaterar bolagets kreditvärdighet. Fitch Ratings fastslog den 16 oktober 2012 Fingrids betyg för långfristiga skulder till A+ och Fingrid Abp:s långfristiga kreditvärdighet till A och kortfristiga kreditvärdighet till F1. Fitch Ratings bedömde att Fingrids framtidsutsikter är stabila. Standard & Poor's Rating Services (S&P) uppdaterade den 2 november 2012 Fingrids långfristiga kreditvärdighet till AA- och kortsiktiga betyg till A-1+. S&P bedömde att bolagets framtidsutsikter är negativa. Moody's Investors Service fastställde den 14 december 2012 Fingrids långfristiga kreditvärdighet till A1 och kortfristiga kreditvärdighet till P-1. Moody's bedömde att framtidsutsikterna är stabila.

Personal och belöningssystem

Vid årets slut hade koncernen och Fingrid Abp 275 anställda, inklusive visstidsanställda. Ett år tidigare var motsvarande siffra 266. De fast anställda uppgick till 261 (252) personer.

I slutet av året var 23,8 % (23,7 %) av personalen kvinnor och 76,2 % (76,3 %) män.

Antalet fast anställda		
Ålder	2012	2011
24–29 år	22	24
30–34 år	34	33
35–39 år	41	41
40–44 år	37	32
45–49 år	38	40

18.2.2013

50–54 år	36	37
55–59 år	30	23
60–65 år	23	21
över 65 år	0	1

Under 2012 användes totalt 9 528 (14 333) timmar på personalutbildning, i genomsnitt 37 (57) timmar per person. Personalens sjukfrånvaro under 2012 uppgick till 2 procent av arbetstiden. Utöver lönesystemet som baseras på arbetets kravnivå används ett kvalitetssystem och ett motiverande belöningsystem. Styrelsen godkände principerna i bolagets belöningsystem för personalen och ledningsgruppen för 2013.

Styrelsen och högsta ledningen

Fingrid Oyj:s ordinarie bolagsstämma hölls den 22 mars 2012 i Helsingfors. Till styrelseordförande utsågs diplomingenjör Helena Walldén och till vice ordförande budgetrådet Juha Majanen, finansministeriet. Till styrelsemedlemmar utsågs verkställande direktör Sirpa Ojala, Digita Ab, direktör Esko Torsti, Ömsesidiga Pensionsförsäkringsbolaget Ilmarinen och Esko Raunio, LokalTapiola Ömsesidigt Pensionsförsäkringsbolag.

Styrelsemedlemmar fram till den 22 mars 2012 var Helena Walldén, Arto Lepistö, Elina Engman (till den 29 februari 2012), Timo Kärkkäinen och Esko Raunio.

Till bolagets revisor utsågs revisionsbyrån PricewaterhouseCoopers Ab.

Styrelsen har två utskott: revisionsutskottet och premieringsutskottet. Medlemmar i revisionsutskottet är från den 22 mars 2012 Juha Majanen (ordf.), Esko Torsti och Helena Walldén. Medlemmar i revisionsutskottet var fram till den 22 mars 2012 Arto Lepistö (ordf.), Helena Walldén och Timo Kärkkäinen.

Medlemmar i premieringsutskottet är från den 22 mars 2012 Helena Walldén (ordf.) och Sirpa Ojala. Medlemmar i premieringsutskottet var fram till den 22 mars 2012 Helena Walldén (ordf.) och Arto Lepistö.

Bolagets verkställande direktör är Jukka Ruusunen.

En rapport om förvaltnings- och styrningssystemet i enlighet med förvaltningskoden har lämnats separat. Rapporten och övriga uppgifter som krävs enligt förvaltningskoden finns även på bolagets webbplats www.fingrid.fi.

Riskhantering

Den största risken för bolaget och samhället är en omfattande störning som påverkar elsystemets funktion. Omfattande störningar i elsystemet kan bero på flera samtidiga fel i elnätet, felfunktion i bolagets driftövervakningssystem, otillräcklig produktionskapacitet, externa händelser, problem med driftstödsystem eller datasäkerhet, vilka helt eller delvis förhindrar nätets funktion. Fingrid har förberett sig

18.2.2013

inför omfattande störningar i det finländska och nordiska elsystemet genom att investera i stamnätet och reservkraften. Bolagets strategi är att satsa på mångsidig användning av driftövervakningssystemet, snabbare störningsutredning och hantering av effektbrist. Därtill förbereder man sig på störningar med olika reserver, förhållningsregler, beredskapsplaner och övningar.

Andra betydande risker är ogynnsam regleringsutveckling, investeringar som visar sig onödiga eller som inte kan förutses, oförutsedda kostnadsökningar eller intäktsminskningar, finansiella risker och risker beträffande personal, bolagets anseende, IT och telekommunikation samt egendom.

Fingrids verksamhet är reglerad och kontrolleras av Energimarknadsverket. Riskerna i samband med ogynnsam regleringsutveckling, såsom ändringar i regelverk eller lagstiftning i Finland eller EU, kan försämra bolagets ekonomiska situation eller möjligheter att verkställa sina mål för utvecklingen av elmarknaden. Bolaget strävar efter att skapa välfungerande modeller för samarbete och interaktion med intressenter och att aktivt delta i myndigheternas utredningar och arbetsgrupper. Fingrid är medlem i stamnätbolagens europeiska paraplyorganisation ENTSO-E och försöker på så sätt förbereda sig på och påverka effekterna av regleringen.

Investeringar som visar sig onödiga eller som inte kan förutses kan bero på ändrad förbrukning i ett område eller förändringar i produktionen, den internationella situationen, regleringen eller teknologin. Man försöker undvika felinvesteringar och oförutsedda investeringar genom fortlöpande dialog och nära samarbete med kunder, andra stamnätsbolag och intressenter. Fingrid gör investeringar på transparenta och hållbara grunder och i ett brett perspektiv, och uppdaterar regelbundet sina nätplaner. Bolaget har flexibla investeringsprogram och genomför sina projekt inom utsatt tid.

Fingrids stora ekonomiska risk är oförutsedda kostnadsökningar eller intäktsminskningar. Förändringarna kan orsakas exempelvis av överraskande ändringar i marknadsbaserade kostnader. Ökade kostnader kan bero på att en finansiell motpartsrisk realiserar, att börspriset på el eller räntenivån höjs eller att överraskande fel inträffar. Minskade intäkter kan i sin tur orsakas av att förbrukningen minskar kraftigt, att motpartsriskerna i serviceverksamheterna realiserar eller att överförings- och flaskhalsintäkterna minskar. Genom att utveckla koncernens ekonomistyrning och beräkningar av det ekonomiska spelrummet försöker man begränsa de oförutsedda kostnadsökningarna eller intäktsminskningarna. Fingrid kan göra årliga ändringar i stamnätstariffen, och variationer som beror på ändrade elpriser och räntenivåer skyddar man sig mot genom derivat. Motpartsrisken i samband med Fingrids avtalsparters skyddigheter begränsas i avtal, genom olika limiter och genom regelbunden uppföljning av motpartens ekonomiska ställning.

De finansiella riskerna utgörs av till exempel risker beträffande valutor, transaktioner, räntor, tillgångar, likviditet och återbetalning samt krediter. Finansiella risker kan orsakas av bland annat obalans på kapital- och penningmarknaden, realisering av motpartsrisker gällande derivat eller placeringar, realisering av kreditrisker i affärsverksamheten eller avbruten betalningsrörelse. Man försöker begränsa riskerna med derivat, uppföljning av motparter och övre gränser för placeringar och motparter. Den återbetalningsrisk som uppstår till följd av obalans på kapital- och penningmarknaden blir dessutom mindre med en jämn förfalloprofil för skulder och finansiering från flera olika källor. Närmare information om finansieringsriskerna finns i bilaga 34 till koncernbokslutet (IFRS).

18.2.2013

Personalriskerna är relaterade till kunskap och arbetssäkerhet. I fråga om arbetssäkerheten är riskerna i samband med elsäkerhet och bygg- och reparationsprojekt de viktigaste. Bolaget strävar efter att minska kunskaps- och arbetssäkerhetsriskerna genom strategisk och långsiktig personalplanering och riktade utbildningsprogram både för personal och tjänsteleverantörer. Fingrid utför systematiskt kontroller på arbetsplatserna för att förbättra arbetssäkerheten.

Risken beträffande bolagets anseende kan uppstå av flera anledningar, såsom allvarliga störningar eller olyckor, prisändringar, inlösen av mark eller fördröjda nätinvesteringar. Dessa risker försöker man minska genom att hantera risker och förändringar effektivt och genom att driva en öppen och jämlik verksamhet och arbeta aktivt med intressenter.

Problem med IT och telekommunikation kan orsakas av olyckor i utrymmen med ICT-anordningar, långvariga avbrott i telekommunikationen eller allvarliga fel på kritiska ICT-system som direkt skadar bolagets verksamhet i betydande omfattning. Orsaken kan också vara ett arbetsfel eller ett allvarligt datasäkerhetsbrott. Bolaget försöker förbereda sig inför dessa risker genom att säkerställa att den datatekniska kompetensen och ICT-verksamheten är tillräcklig och stabil vad gäller anordningsutrymmena, datatrafiken och systemen. Man upprättar beredskapsplaner för kritiska system samt följer upp och förutser eventuella cybersäkerhetshot inom bolaget.

Egendomsrisken innefattar betydande skador på Fingrids egendom vilka inte går att reparera eller gör egendomen mindre användbar. Det kan till exempel vara skador som är betydande i förhållande till volymen eller egendomsvärdet. Risken kan också uppstå av andra betydande och oförutsebara faktorer. Fingrid hanterar egendomsrisken bland annat genom föregripande underhållshantering, heltäckande försäkring av centrala nätkomponenter, detaljerade definitioner och noggrann kvalitetskontroll av projekt och underhållshantering samt användning av beprövad teknik och kunniga leverantörer.

Utöver de största riskerna för bolaget har Fingrid som en del av sitt samhällsansvar identifierat risker som har stor inverkan på samhället. Fingrid har även beaktat hanteringen av dessa risker och vidtar åtgärder mot dem. Av tidigare nämnda risker påverkas både Fingrid och samhället av risken för stora störningar, effektbrist på elmarknaden, miljörisken och senareläggning av betydande stamnätsinvesteringar och långvariga begränsningar i överföringskapaciteten.

För såväl Fingrid som samhället är det en stor risk att förlora elmarknadens förtroende. Detta kan inträffa på grund av flaskhalsar i överföringsnätet eller höga elpriser. Bolaget eftersträvar att främja integrering på den europeiska elmarknaden och säkerställa effektivitet på marknaden genom att vid behov bygga flera överföringsförbindelser vid gränserna och publicera information som är viktig för marknadens transparens.

De mest betydande miljöriskerna för samhället har att göra med miljöskador och kraven i miljölagstiftningen. Några av de största riskerna är att investeringsprojekt försenas på grund av miljökonsekvensutredningar och att det sker ändringar i miljölagstiftningen. Som beredskapsåtgärder mot miljörisker gör man föregripande utredningar av miljökonsekvenser, följer upp lagstiftning, förebygger skador genom tekniska lösningar, utvecklar avtalsvillkor och genomför kontroller.

18.2.2013

Senareläggning av betydande stamnätsinvesteringar och långvariga begränsningar i överföringskapaciteten utgör också en samhällsrisk. Senareläggning av betydande stamnätsinvesteringar kan bero på uppskjutna tillståndsprocesser, den ekonomiska situationen, brist på resurser, strejk eller generalstrejk. Senareläggning kan orsaka begränsningar på elmarknaden. Orsaken till långvariga begränsningar i överföringskapaciteten kan vara tekniska fel eller driftsäkerhetsproblem. Man hanterar risken genom fastställande av kritiska punkter i stamnätet, överföringsförbindelser vid gränserna och effektiv avbrottsplanering.

Aktiekapital

Bolagets aktiekapital är minst 55 900 000 euro och högst 223 600 000 euro. Aktiekapitalet kan höjas eller nedsättas inom dessa gränser utan ändring av bolagsordningen. Det nuvarande aktiekapitalet uppgår till 55 922 485,55 euro. Bolagets aktier består av aktier i serie A och serie B.

Det finns 2 078 A-aktier och 1 247 B-aktier. Information om rösträtten och utdelningen gällande aktierna finns i noterna till bokslutet och i bolagsordningen på bolagets webbplats.

Ansvarsfullhet

Utgångspunkten för ansvarsfull verksamhetsledning inom Fingrid är bolagets strategi. Ansvarsfullheten styrs av bolagets principer för ansvarsfull verksamhet. Under 2012 såg ledningsgruppen över viktiga ansvarsfrågor. Dessutom satte man upp centrala ansvarsmål.

I fråga om ansvarsfullhet och rapportering iaktas de statliga kraven på ägarstyrning och övriga rekommendationer som säkerställer god förvaltningssed i bolaget. Verksamhetsmodellen bygger på god kundkunskap och utlokalisering, och ett av dess viktigaste mål är att skärpa kraven på verksamhetens ansvarsfullhet och följa upp kontrollerna av kravuppfyllelse i inköpskedjan.

Miljöfrågor

Fingrids miljöansvar styrs av bolagets markanvändnings- och miljöpolicy. En viktig fråga är att minska verksamhetens miljöpåverkan och trygga miljösäkerheten. Metoderna för att uppnå detta säkerställs genom avtalsvillkor, utbildning och uppföljning. Information om miljöfrågorna finns i årsberättelsen och på webbplatsen.

Den största miljöpåverkan från Fingrids verksamhet orsakas av kraftledningar, elstationer och reservkraftverk, vilka utgör nödvändig infrastruktur som är synlig i vår livsmiljö. Kraftledningar påverkar särskilt markanvändningen och landskapet, och har såväl positiva som negativa effekter på miljön och naturens mångfald. Precis som andra elektriska anordningar ger kraftledningar upphov till elektriska och magnetiska fält i omgivningen. De mest centrala miljöperspektiven i fråga om elstationer och reservkraftverk rör lagring och hantering av bränsle och kemikalier. När Fingrid utvecklar stamnätet strävar bolaget efter att kostnadseffektivt uppnå minsta möjliga förluster i elöverföringen och på så sätt förbättra energieffektiviteten. En annan

18.2.2013

betydande fråga är att minska utsläppen av växthusgaser. Effektiv återanvändning och återvinning av bygg- och rivningsavfall är viktigt i allt byggande.

Bolaget har sammanlagt 26 214 ton kreosot- och saltimpregnerade trästolpar, vilka klassas som farligt avfall. Impregnerat trä som klassas som farligt avfall finns dessutom i locken till kabelkanalerna. I bokslutet har man bokfört en reserv på cirka 1,9 miljoner euro för kostnaderna för bortskaffning av dessa och de materiella anläggningstillgångarna har utökats med motsvarande reserv. Elstationernas anordningar innehåller 29 ton svavelhexafluorid (SF₆-gas), vilken klassas som en växthusgas. Ingen reserv har bokförts för kostnaderna för att bortskaffa gasen, eftersom gasen kan återanvändas efter rengöring.

Fingrids reservkraftverk är miljötillståndspliktiga och omfattas av EU:s system för handel med utsläppsrätter. Ett externt, officiellt organ som är ackrediterat inom handel med utsläppsrätter kontrollerar att bränsleförbrukningens mät- och rapporteringssystem fungerar korrekt. Totalt returnerades 21 317 utsläppsrätter. Utsläppshandeln hade liten ekonomisk betydelse för Fingrid.

Fingrid beviljar ursprungsgarantin för el i Finland. Garantin ingår i det system som krävs enligt EU:s RES-E-direktiv.

Händelser efter räkenskapsperiodens slut och uppskattning av den framtida utvecklingen

Det internationella kreditvärderingsinstitutet Standard & Poor's Rating Services (S&P) ändrade den 16 januari 2013 Fingrid Oyj:s utsikter (outlook) från negativa till stabila. I övrigt behölls klassificeringarna oförändrade. S&P fastställde Fingrids långfristiga kreditvärdighet till AA-, kortsiktiga kreditvärdighet till A-1+ och betyget för långfristiga skulder till AA-.

I övrigt har det inte inträffat några väsentliga händelser eller förändringar i Fingrids affärsverksamhet och ekonomiska situation efter räkenskapsperiodens slut.

Bolaget höjde tarifferna med 15 procent från den 1 januari 2013. Bolaget fortsätter att genomföra sitt långsiktiga investeringsprogram på 1,7 miljarder euro. Investeringarna kommer att bekostas genom utökad extern finansiering.

Under den avslutade räkenskapsperioden 2012 var flaskhalsintäkterna ovanligt stora. Därför förväntas Fingridkoncernens resultat för räkenskapsperioden 2013 utan förändringar i verkligt värde på derivat bli något lägre än året innan.

Prognostiseringen av resultatet för hela året försvåras av osäkerheten i flaskhalsintäkterna och i de ryska gränsöverföringsintäkterna.

Styrelsens förslag till vinstdisposition

18.2.2013

Fingrid Oyj:s utdelningsbara vinstmedel uppgår till 52 500 000,00 euro i bokslutet.

Bolagets styrelse föreslår bolagsstämman att

- 2 018,26 euro delas ut per aktie, totalt 6 710 714,50 euro
- 45 789 285,50 euro överförs till fritt eget kapital.

Bolagsstämman 2013

Fingrid Oyj:s bolagsstämma hålls preliminärt den 19 mars 2013 i Helsingfors.

Helsingfors den 18 februari 2013
Fingrid Oyj
Styrelsen

18.2.2013

KONCERNENS TOTALRESULTATRÄKNING			
	Not	1.1-31.12.2012 1 000 €	1.1-31.12.2011 1 000 €
OMSÄTTNING	2	522 064	438 456
Övriga rörelseintäkter	3	3 835	2 976
Användning av material och förnödenheter	4	-267 103	-241 503
Kostnader för anställningsförmåner	5	-22 135	-20 334
Avskrivningar	6	-75 665	-67 879
Övriga rörelsekostnader	7, 8, 9	-66 376	-55 153
RÖRELSEVINST		94 621	56 563
Finansiella intäkter	10	3 126	3 551
Finansiella kostnader	10	-10 293	-26 106
Finansiella intäkter och kostnader		-7 167	-22 554
Andel av intressebolagens resultat		845	193
VINST FÖRE SKATTER		88 299	34 201
Inkomstskatter	11	-21 269	-1 204
RÄKENSKAPSPERIODENS VINST		67 029	32 998
ÖVRIGA POSTER I TOTALRESULTATET			
Kassafördessäkringar	12	6 112	-33 399
Omräkningsdifferenser	12	92	240
Övriga poster hänförliga till långfristiga tillgångsposter som kan säljas	12	1	-48
RÄKENSKAPSPERIODENS TOTALRESULTAT		73 235	-209
Resultatet hänförligt till			
Bolagets aktieägare		67 029	32 998
Totalresultatet hänförligt till			
Bolagets aktieägare		73 235	-209
Resultat/aktie, €	13	20 159	9 924
Resultat per aktie beräknat enligt vinsten hänförlig till moderbolagets ägare:			
Resultatet per aktie före utspädning, €	13	20 159	9 924
Resultatet per aktie efter utspädning, €	13	20 159	9 924

Noterna utgör en väsentlig del av bokslutet.

18.2.2013

KONCERNBALANSRÄKNING

TILLGÅNGAR	Not	31.12.2012 1 000 €	31.12.2011 1 000 €
LÅNGFRISTIGA TILLGÅNGAR			
Immateriella tillgångar:			
Goodwill	15	87 920	87 920
Övriga immateriella tillgångar	16	91 085	89 737
		179 005	177 657
Materiella anläggningstillgångar			
Jord- och vattenområden	17	13 933	13 671
Byggnader och konstruktioner		126 385	98 345
Maskiner och inventarier		527 112	450 700
Kraftledningar		684 187	689 929
Övriga materiella tillgångar		8 188	3 009
Förskottsbetalningar och pågående anskaffningar		124 870	163 908
		1 484 674	1 419 561
Placeringar:			
Andelar i intressebolag	18	8 292	7 947
Investeringar som kan säljas		302	301
		8 594	8 247
Fordringar:			
Derivatinstrument	29	81 678	57 495
Uppskjuten skattefordran	26	21 683	19 873
		103 361	77 368
LÅNGFRISTIGA TILLGÅNGAR TOTALT		1 775 634	1 682 834
KORTFRISTIGA TILLGÅNGAR			
Omsättningstillgångar	19	10 443	6 706
Derivatinstrument	29	3 884	14 288
Kundfordringar och övriga fordringar	20	88 251	64 633
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	21	207 426	202 387
Likvida medel	22	6 411	1 454
KORTFRISTIGA TILLGÅNGAR TOTALT		316 415	289 468
TILLGÅNGAR TOTALT		2 092 049	1 972 301

Noterna utgör en väsentlig del av bokslutet.

18.2.2013

KONCERNBALANSRÄKNING

EGET KAPITAL OCH SKULDER	Not	31.12.2012 1 000 €	31.12.2011 1 000 €
EGET KAPITAL HÄNFÖRLIGT TILL MODERBOLAGETS ÄGARE			
Aktiekapital	25	55 922	55 922
Överkursfond	25	55 922	55 922
Värdeförändringsfonder	25	-7 565	-13 679
Omräkningsdifferenser	25	643	551
Summa vinstmedel	25	464 865	408 586
EGET KAPITAL TOTALT		569 788	507 304
LÅNGFRISTIGA SKULDER			
Uppskjuten skatteskuld	26	152 579	140 340
Lån	27	1 032 199	845 154
Avsättningar	28	1 869	1 897
Derivatinstrument	29	30 127	34 472
		1 216 773	1 021 864
KORTFRISTIGA SKULDER			
Lån	27	211 932	378 841
Derivatinstrument	29	10 770	670
Leverantörsskulder och övriga skulder	30	82 786	63 623
		305 488	443 133
SKULDER TOTALT		1 522 261	1 464 997
EGET KAPITAL OCH SKULDER TOTALT		2 092 049	1 972 301

Noterna utgör en väsentlig del av bokslutet.

18.2.2013

ANALYS AV FÖRÄNDRINGARNA I KONCERNENS EGET KAPITAL, 1 000 €
Eget kapital hänförligt till moderbolagets ägare

	Not	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Omvär- derings- fonder	Omräk- ningsdif- ferenser	Summa vinstmedel	Eget kapital totalt
1.1.2011		55 922	55 922	19 768	312	382 299	514 224
Räkenskapsperiodens totalresultat							
Räkenskapsperiodens vinst eller förlust	25					32 998	32 998
Övriga poster i totalresultatet							
Kassaflödessäkringar	12			-33 399			-33 399
Omräkningsdifferenser	12				240		240
Övriga poster hänförliga till långfristiga tillgångsposter som kan säljas	12			-48			-48
Övriga poster som hänför sig till totalresultatet, justerat med skatteeffekt				-33 447	240		-33 207
Totalresultat				-33 447	240	32 998	-209
Transaktioner med ägarna							
Dividend för 2010	25					-6 711	-6 711
31.12.2011		55 922	55 922	-13 679	551	408 586	507 304
1.1.2012		55 922	55 922	-13 679	551	408 586	507 304
Räkenskapsperiodens totalresultat							
Räkenskapsperiodens vinst eller förlust	25					67 029	67 029
Övriga poster i totalresultatet							
Kassaflödessäkringar	12			6 112			6 112
Omräkningsdifferenser	12				92		92
Övriga poster hänförliga till långfristiga tillgångsposter som kan säljas	12			1			1
Övriga poster som hänför sig till totalresultatet, justerat med skatteeffekt				6 113	92		6 205
Totalresultat				6 113	92	67 029	73 235
Transaktioner med ägarna							
Dividend för 2011	25					-10 751	-10 751
31.12.2012		55 922	55 922	-7 565	643	464 865	569 788

18.2.2013

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS			
	Not	1.1–31.12.2012	1.1–31.12.2011
		1 000 €	1 000 €
Affärsverksamhetens kassaflöde:			
Räkenskapsperiodens vinst	25	67 029	32 998
Justeringar:			
Transaktioner som inte medför betalningar	35	86 206	72 761
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		10 293	26 106
Ränteintäkter		-3 120	-3 544
Dividendintäkter		-6	-7
Skatt		21 269	1 204
Förändringar i rörelsekapitalet:			
Förändring av kundfordringar och övriga fordringar		-22 712	-3 159
Förändring av omsättningstillgångar		-3 736	-606
Förändring av leverantörsskulder och övriga skulder		22 742	-8 584
Förändring i reserver	28	-29	-2
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen		-488	645
Betalda räntor		-21 787	-22 815
Mottagna räntor		3 556	2 899
Betalda skatter	11	-14 586	-2 344
Affärsverksamhetens nettokassaflöde		144 633	95 552
Investeringskassaflöden:			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	17	-142 747	-241 046
Investeringar i immateriella tillgångar	16	-5 106	-3 331
Investeringar i övriga placeringar	18	0	
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	17	612	50
Mottagna dividender	10	1 335	211
Mottagna bidrag			143
Investeringskassaflöde, netto		-145 905	-243 973
Finansieringskassaflöden:			
Uttag av lån		643 535	749 938
Återbetalning av lån		-621 516	-612 649
Utbetalda dividender	25	-10 751	-6 711
Finansieringskassaflöde, netto		11 269	130 579
Förändring i likvida medel		9 996	-17 842
Likvida medel vid räkenskapsperiodens början		203 841	221 683
Likvida medel vid räkenskapsperiodens slut	21, 22	213 837	203 841

Noterna utgör en väsentlig del av bokslutet.

18.2.2013

KONCERNENS NYCKELTAL		2012 IFRS	2011 IFRS	2010 IFRS	2009 IFRS	2008 IFRS
Verksamhetens omfattning						
Omsättning	milj. €	522,1	438,5	456,3	358,9	382,3
Investeringar, brutto	milj. €	139,0	244,4	144,1	135,6	87,9
– av omsättningen %	%	26,6	55,7	31,6	37,8	23,0
Utgifter för forskning och utveckling	milj. €	1,5	1,8	1,6	1,3	0,9
– av omsättningen %	%	0,3	0,4	0,3	0,4	0,2
Medelantal anställda		269	263	260	251	241
Antal anställda vid räkenskapsperiodens slut		275	266	263	260	249
Löner och arvoden totalt	milj. €	18,2	17,2	17,2	16,0	15,8
Lönsamhet						
Rörelsevinst	milj. €	94,6	56,6	74,4	50,8	68,4
– av omsättningen %	%	18,1	12,9	16,3	14,1	17,9
Vinst före skatter	milj. €	88,3	34,2	56,3	33,2	37,5
– av omsättningen %	%	16,9	7,8	12,3	9,3	9,8
Avkastning på investerat kapital	%	5,6	3,6	5,1	3,9	5,8
Avkastning på eget kapital	%	12,4	6,5	8,7	5,7	6,6
Finansiering och ekonomisk situation						
Soliditet	%	27,3	25,7	28,6	27,2	26,7
Räntebärande nettoskulder	milj. €	1 030,3	1 020,2	855,2	797,5	726,7
Nyckeltal per aktie						
Resultat/aktie	€	20 159,2	9 924,1	12 561,9	7 417,4	8 378,5
Utdelning/A-aktie	€	2 018,26*	3 962,52	2 018,26	2 022,29	2 018,26
Utdelning/B-aktie	€	2 018,26*	2 018,26	2 018,26	2 022,29	2 018,26
Utdelning/resultat A-aktie	%	10,0*	39,9	16,1	27,3	24,1
Utdelning/resultat B-aktie	%	10,0*	20,3	16,1	27,3	24,1
Eget kapital/aktie	€	171 365	152 573	154 654	134 676	125 600
Antalet aktier 31.12						
– A-seriens aktier	st.	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
– B-seriens aktier	st.	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Totalt	st.	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325

* Styrelsens förslag till bolagsstämman.

18.2.2013

BERÄKNINGSPRINCIPER FÖR NYCKELTALEN

Avkastning på investerat kapital, %	=	$\frac{\text{vinst före skatt} + \text{räntekostnader och övriga finansiella kostnader}}{\text{balansomslutning} - \text{räntefria skulder (genomsnitt under året)}} \times 100$
Avkastning på eget kapital, %	=	$\frac{\text{räkenskapsperiodens vinst}}{\text{eget kapital (genomsnitt under året)}} \times 100$
Soliditet, %	=	$\frac{\text{eget kapital}}{\text{balansomslutning} - \text{erhållna förskott}} \times 100$
Resultat/aktie, €	=	$\frac{\text{räkenskapsperiodens vinst}}{\text{genomsnittligt antal aktier}}$
Utdelning/aktie, €	=	$\frac{\text{räkenskapsperiodens utdelning}}{\text{genomsnittligt antal aktier}}$
Utdelning/resultat, %	=	$\frac{\text{utdelning/aktie}}{\text{resultat/aktie}} \times 100$
Eget kapital/aktie, €	=	$\frac{\text{eget kapital}}{\text{antal aktier på bokslutsdagen}}$
Räntebärande nettoskulder, €	=	räntebärande skulder - likvida medel
Nettoskuldssättningsgrad, %	=	$\frac{\text{räntebärande skulder} - \text{likvida medel}}{\text{eget kapital}} \times 100$

NYCKELTAL PER KVARTAL

		Q4/2012	Q3/2012	Q2/2012	Q1/2012	Q4/2011	Q3/2011	Q2/2011	Q1/2011
Omsättning	M€	153,7	106,0	92,7	169,6	107,9	88,0	91,0	151,6
Rörelsevinst	M€	38,5	7,1	-5,1	54,2	17,1	-4,3	2,0	41,7
Rörelsevinst	%	25,0	6,7	-5,5	32,0	15,8	-4,8	2,2	27,5
		Q4/2010	Q3/2010	Q2/2010	Q1/2010	Q4/2009	Q3/2009	Q2/2009	Q1/2009
Omsättning	M€	138,0	85,6	87,5	145,2	104,5	70,8	68,2	115,4
Rörelsevinst	M€	23,1	4,5	5,9	40,9	16,3	0,1	-0,3	34,8
Rörelsevinst	%	16,7	5,3	6,8	28,1	15,6	0,1	-0,5	30,1

18.2.2013

INVESTERINGAR, M€

	1-12/2012	1-12/2011
Nätinvesteringar	94,4	173,5
Stationer	44,0	76,8
Ledningar	50,4	96,7
Investeringar i gasturbiner	25,6	68,2
Nuvarande gasturbinanläggningar	2,3	8,7
Nya gasturbinanläggningar	23,3	59,5
Övriga investeringar	19,0	2,7
ICT	10,7	2,7
Övrigt	8,3	0,0
Investeringar totalt	139,0	244,4

UTGIFTER FÖR FORSKNING OCH UTVECKLING, M€

	1-12/2012	1-12/2011
Forskning och utveckling	1,5	1,8

PERSONAL

	1-12/2012	1-12/2011
I genomsnitt	269	263
I slutet av perioden	275	266

SÄKERHETER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER, 1 000 €

	2012	2011
Pantförskrivna tillgångar		
Pantsättning av konto, som säkerhet för fastighetshyresavtal	47	47
Pantsättning av konto, som säkerhet för tullkredit	280	150
Pantsättning av konto, som säkerhet för elbörshandel		127
	327	323
Investeringsförbindelser som inte bokförts	217 193	218 072
Övriga ekonomiska förbindelser		
Motgaranti som lämnats för intressebolagets del	1 700	1 700
Kreditreserveringsprovision och förbindelsearvode:		
Nästa år	459	401

18.2.2013

Senare	1 218	1 584
	3 378	3 685

DERIVATINSTRUMENT, 1 000 €									
	2012				2011				
	Verkligt värde Pos. 31.12.12	Verkligt värde Neg. 31.12.12	Verkligt nettovärde 31.12.12	Nominellt värde 31.12.12	Verkligt värde Pos. 31.12.11	Verkligt värde Neg. 31.12.11	Verkligt nettovärde 31.12.11	Nominellt värde 31.12.11	
Ränte- och valutaderivat									
Valutaväxlingsavtal	78 713	-6 621	72 092	418 578	73 198	-9 592	63 606	518 841	
Valutaterminer		-90	-90	2 837		-384	-384	24 700	
Ränteväxlingsavtal	15 032	-9 733	5 299	406 000	6 019	-7 262	-1 243	301 000	
Köpta ränteoptioner	2		2	810 000	814		814	880 000	
Totalt	93 747	-16 444	77 303	1 637 415	80 032	-17 238	62 793	1 724 541	
Elderivat									
Elterminer, NASDAX OMX Commodities, derivat som säkringsredovisas		-16 844	-16 844	2,68		-22 814	-22 814	3,81	
Elterminer, NASDAX OMX Commodities, derivat som inte säkringsredovisas		-10 450	-10 450	1,20		-75	-75	0,01	
Totalt		-27 294	-27 294	3,88		-22 889	-22 889	3,82	

Ränteoptionerna som ingår i ränte- och valutaderivaten är räntetaksavtal som till sin struktur är likadana. Avtalets referensränta är 6 månaders euriborränta, och vid avtalstidpunkten har det funnits 6 eller 8 ränteperioder. Optionspremien är till fullo betald till motparten när avtalet ingås.

Elderivaten har upprättats i syfte att skydda kommande kostnader.

Det verkliga nettovärdet anger derivatens realiserade resultat, om derivaten skulle ha förfallit den sista bankdagen 2012.

Derivatkontraktens förfalloplan

Nominellt värde, 1 000 €	2013	2014	2015	2016	2017	2017+	Totalt
Ränteswapavtal	80 000	36 000	30 000	70 000	30 000	160 000	406 000
Ränteoptioner	145 000	445 000	220 000				810 000
Valutaväxlingsavtal	34 957	43 526	98 650	155 392	58 835	27 217	418 578
Valutaterminer	1 847	321	669				2 837
Totalt	261 804	524 847	349 319	225 392	88 835	187 217	1 637 415

TWh	2013	2014	2015	2016	2017	2017+	Totalt
Elderivat	1,13	1,17	0,79	0,53	0,26		3,88
Totalt	1,13	1,17	0,79	0,53	0,26		3,88

Aktieägarna per grupp	Antal aktier st.	% av aktierna	% av rösterna

18.2.2013

Offentliga samfund	1 767	53,14	70,86
Finansinstitut och försäkringsanstalter	1 558	46,86	29,14
Totalt	3 325	100,00	100,00

Aktieägare	Antal aktier st.	% av aktierna	% av rösterna
Finska staten	1 382	41,56	55,42
Ömsesidiga Pensionsförsäkringsbolaget Ilmarinen	661	19,88	17,15
Ömsesidiga arbetspensionsförsäkringsbolaget Varma	405	12,18	5,41
Försörjningsberedskapscentralen	385	11,58	15,44
LokalTapiola Ömsesidigt Pensionsförsäkringsbolag	150	4,51	2,01
Ömsesidiga Livförsäkringsbolaget Suomi	75	2,26	1,00
Pohjola Försäkring Ab	75	2,26	1,00
Mandatum Livförsäkringsaktiebolag	54	1,62	0,72
LokalTapiola Ömsesidigt Försäkringsbolag	50	1,50	0,67
LokalTapiola Ömsesidigt Livförsäkringsbolag	47	1,41	0,63
If Skadeförsäkringsbolag Ab	25	0,75	0,33
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Försäkringsaktiebolaget Fennia Liv	6	0,18	0,08
	3 325	100,00	100,00

Bilagor

Fingrid Oyj:s verksamhetsberättelse och bokslut 2012

Fingrid Oyj:s rapport om förvaltnings- och styrningssystemet (på finska och på engelska -> www.fingrid.fi)

Mer information:

Verkställande direktör Jukka Ruusunen, tfn 030 395 5140 eller 040 593 8428

Ekonomi- och finansieringsdirektör Tom Pippingsköld, tfn 030 395 5157 eller 040 519 5041