

Läget på elmarknaden

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 11 år 2022

Sjunkande priser på kol, olja och gas

Systempriset sjönk med 14 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 ökade spotpriserna med 2 procent. I elområde SE3 minskade spotpriset med 25 procent och i SE4 minskade priset med 15 procent jämfört med förra veckan. Terminspriserna för månads- och kvartalskontrakten minskade under veckan med 22,9 procent respektive 23,5 procent. Terminspriset för årskontrakten minskade med 4,4 procent. Under några veckors tid har vi sett en ökning av priset på vissa bränslen, men under föregående vecka minskade terminspriserna på kol och olja med 34,9 respektive 11,1 procent och terminspriset på gas minskade även det med 35,8 procent. Under veckan som gick var det varmare än normalt medan nederbörden låg under medelvärdet för veckan.

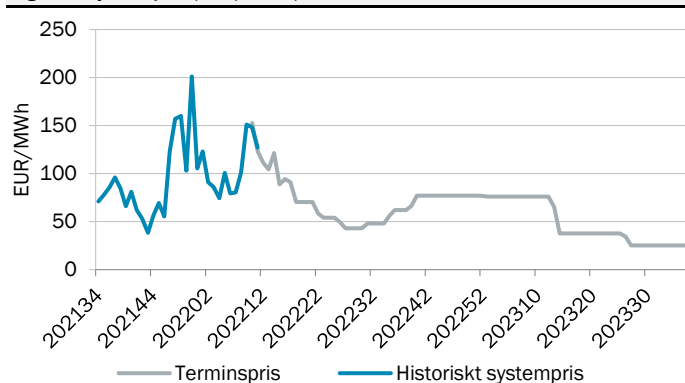
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	127,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	17,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	17,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	108,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	134,5	↓
Terminspris Norden (månad)	110,1	↓

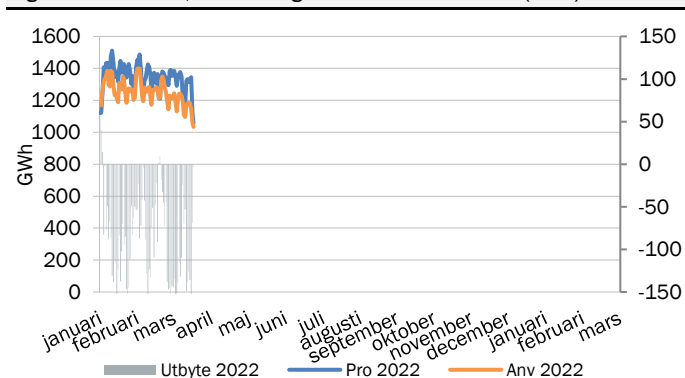
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,7 (1,9)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1617 (3087)	↑
Ingående magasin Norden, procent	34,7% (42,5%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	35,5% (34,9%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



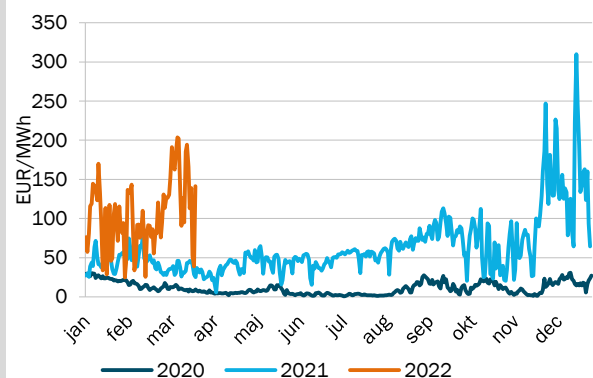
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



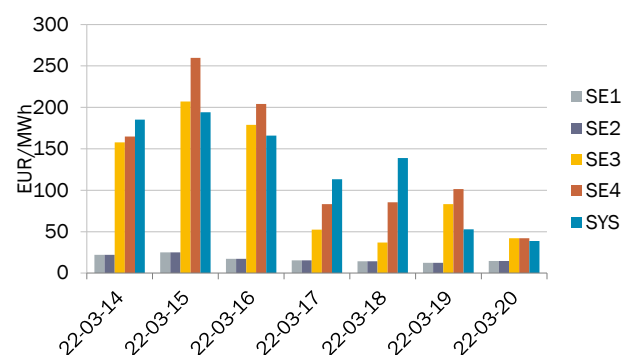
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



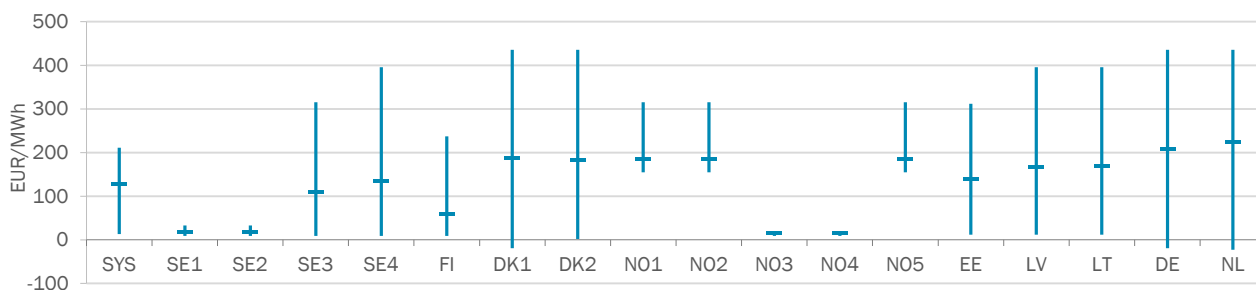
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 11	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	185,2	22,2	22,2	157,9	164,9	107,8	249,0	229,4	200,0	200,0	17,7	16,4	200,0	147,8	171,2	171,2	281,4	276,0
Tisdag	194,2	24,9	24,9	207,0	259,9	124,0	271,1	280,8	215,6	215,6	16,6	16,4	215,6	162,6	252,0	259,9	300,5	271,1
Onsdag	165,9	17,1	17,1	179,0	204,3	80,4	230,3	231,3	194,1	194,1	14,4	14,3	194,1	158,5	212,8	212,8	245,3	266,2
Torsdag	113,1	15,2	15,2	52,6	83,3	27,1	165,1	147,2	175,6	175,6	13,4	13,4	175,6	147,3	150,6	150,6	225,4	231,2
Fredag	139,0	14,3	14,3	36,8	85,6	31,7	215,6	215,6	183,8	183,8	12,9	12,9	183,8	146,2	172,6	172,6	228,9	227,1
Lördag	52,7	12,3	12,3	83,3	101,4	13,3	130,6	128,3	168,4	168,4	12,3	12,3	168,4	128,4	128,4	128,4	131,0	147,9
Söndag	38,8	14,4	14,4	42,1	42,1	23,6	49,6	44,5	164,1	164,1	13,8	13,4	164,1	85,4	85,4	85,4	49,0	150,5
Veckomedel	127,0	17,2	17,2	108,4	134,5	58,3	187,3	182,4	185,9	185,9	14,4	14,1	185,9	139,5	167,6	168,7	208,8	224,3
Förändring från vecka 10	-14%	2%	2%	-25%	-15%	-51%	-29%	-29%	-12%	-12%	-4%	-6%	-12%	-12%	-6%	-7%	-25%	-28%

Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, EPEX

Figur 5. Spann mellan högsta och lägsta timpris med markering för medelvärde, för respektive spotområde för veckan.



Tabell 4. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 11	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	211,1	32,7	32,7	315,5	395,3	236,7	435,4	435,4	315,5	315,5	19,5	19,3	315,5	311,5	395,3	395	435,4	435,4
Lägst	13,3	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	-19,0	1,4	154,6	154,6	8,8	8,8	154,6	11,8	11,8	11,8	-19,0	-22,9

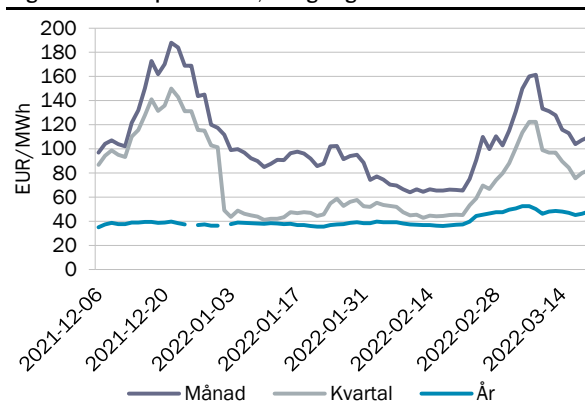
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 11	april	kvartal 2	år 2023
Måndag	116,0	89,5	48,0
Tisdag	113,0	84,5	47,1
Onsdag	104,0	75,5	45,3
Torsdag	107,4	79,9	46,3
Fredag	110,0	82,3	48,0
Veckomedel	110,1	82,3	46,9
Förändring från vecka 10	-22,9%	-23,5%	-4,4%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



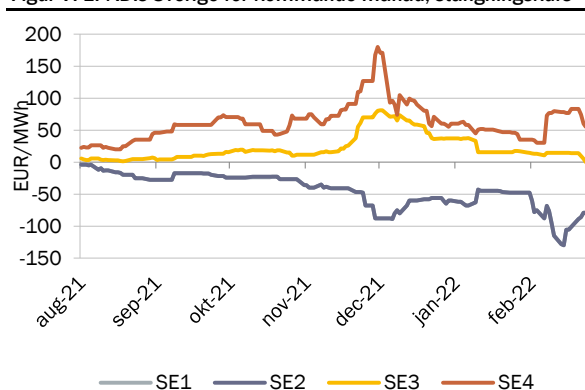
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 6. EPAD:s Sverige för kommande månad, EUR/MWh

Vecka 11	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-89,00	-89,00	14,00	83,00
Tisdag	-86,00	-86,00	9,50	74,50
Onsdag	-79,00	-79,00	5,00	60,00
Torsdag	-79,00	-79,00	0,00	55,00
Fredag	-80,25	-80,25	0,00	58,00
Veckomedel	-82,65	-82,65	5,70	66,10
Förändring från vecka 10	-27,5%	-27,5%	-60,4%	-15,9%

Figur 7. EPAD:s Sverige för kommande månad, stängningskurs



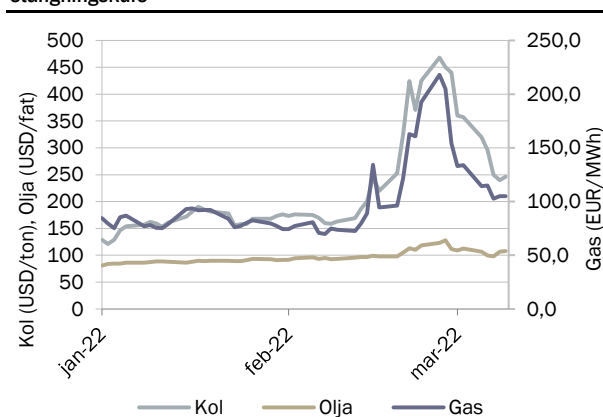
Finansiell handel - bränslen

Källa: SKM - Kol (API2), Olja (Brent), Gas (Dutch TTF)

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 11	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	320,0	106,9	114,5
Tisdag	296,0	99,9	114,9
Onsdag	249,8	98,0	102,6
Torsdag	240,0	106,6	105,1
Fredag	246,0	107,9	105,1
Veckomedel	270,4	103,9	108,4
Förändring från vecka 10	-34,9%	-11,1%	-35,8%

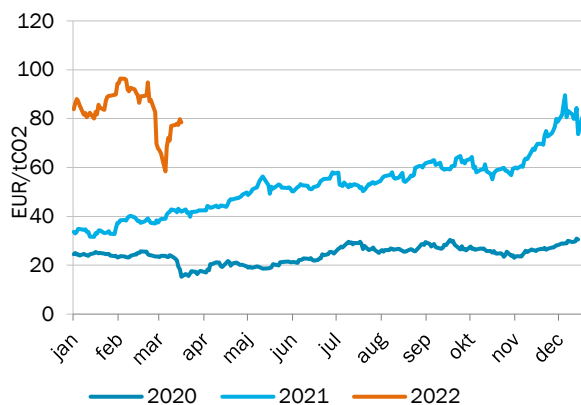
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



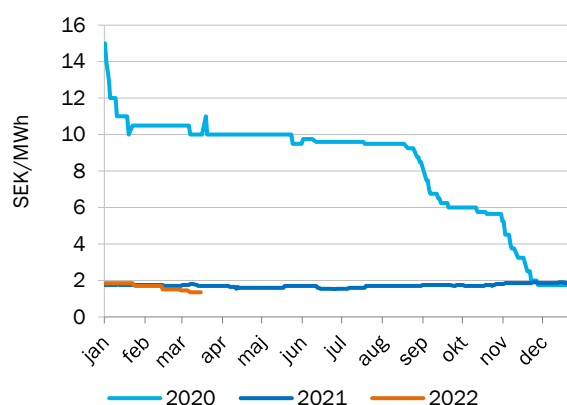
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 11	DEC22
Veckomedel	78,2
Förändring från vecka 10	12,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



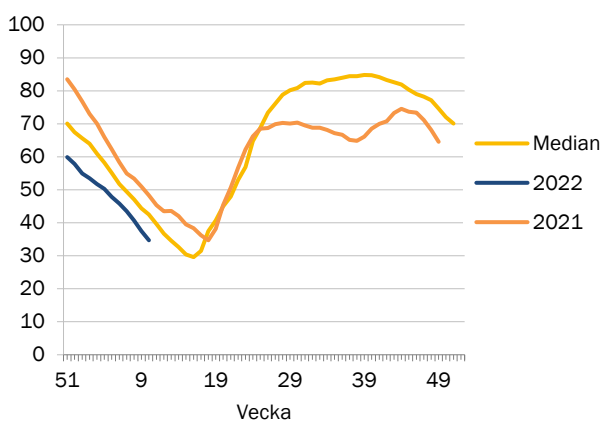
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 11	MAR23
Veckomedel	1,4
Förändring från vecka 10	-3,6%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

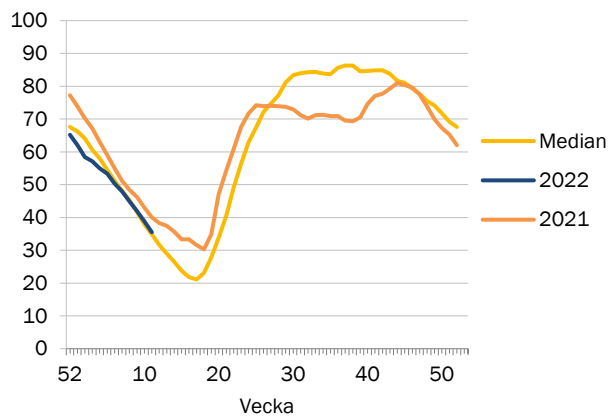
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 11	
Magasinifyllnadsgrad	34,70
Förändring från vecka 10	-2,80 %-enheter
Normal	42,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



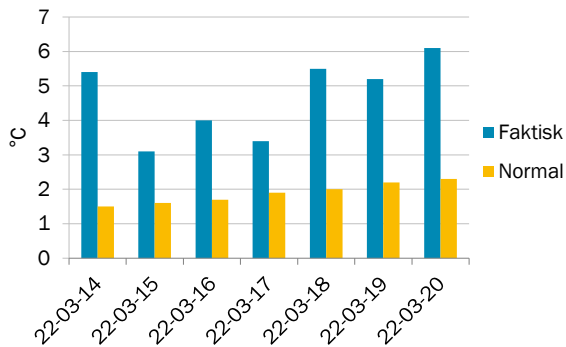
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 11	
Magasinifyllnadsgrad	35,50
Förändring från vecka 10	-3,30 %-enheter
Normal	34,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

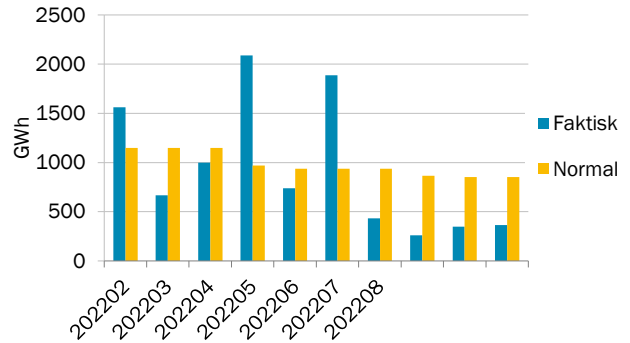
Vecka 11	Temperatur
Veckomedel	4,7
Normal temperatur*	1,9

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 11	Nederbörd
Veckomedel	364
Normal nederbörd*	854

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

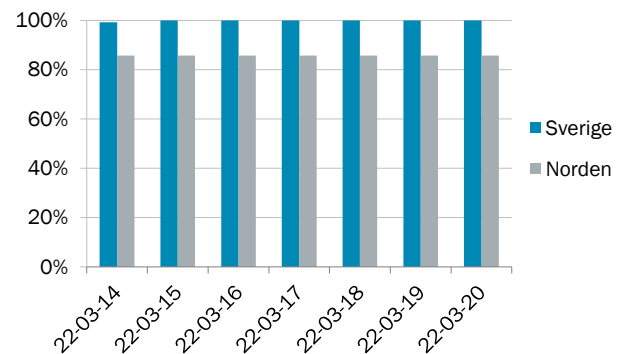
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 11	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 10
Norden	86%	9 660	0,7%
Sverige	100%	6 881	0,9%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	99%	1 160	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	63%	2 779	0,2%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	25%	400	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

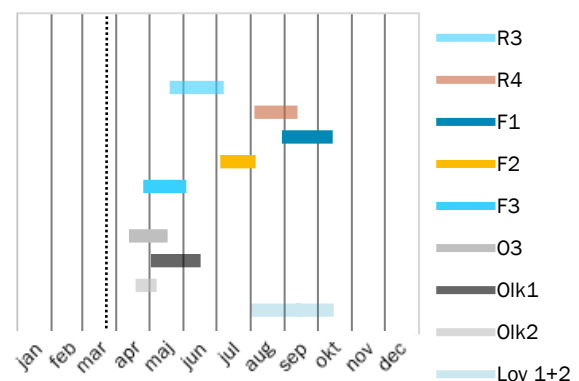
Kommentar:

Olkiluoto (Olk) 3 kommer succesivt tas i drift under våren, i Tabell 14, samt Figur 15 inkluderas Olk 3 från och med 22/1. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion väntas nås i början av sommaren.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



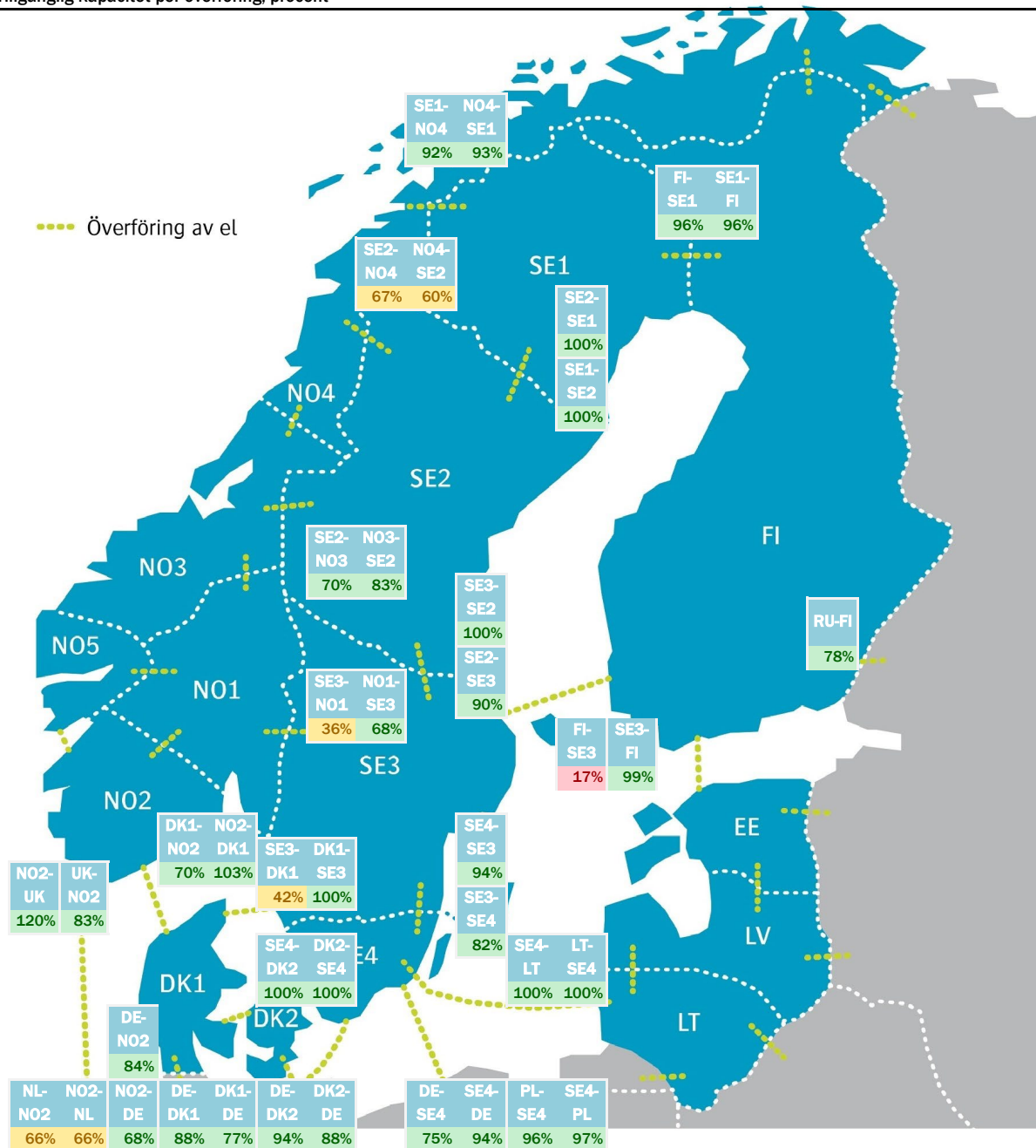
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 11	NL- NO2	DE- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	NO2- UK	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	474	1218	1935	869	578	582	1016	1223	1680	300	1300	1438	1183	550	700	200	764	700	3300	6595	5094
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1300	1016	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	474	977	2205	939	452	575	1016	845	1143	715	1700	1058	200	650	500	150	1450	700	3300	7300	2629
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	320	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

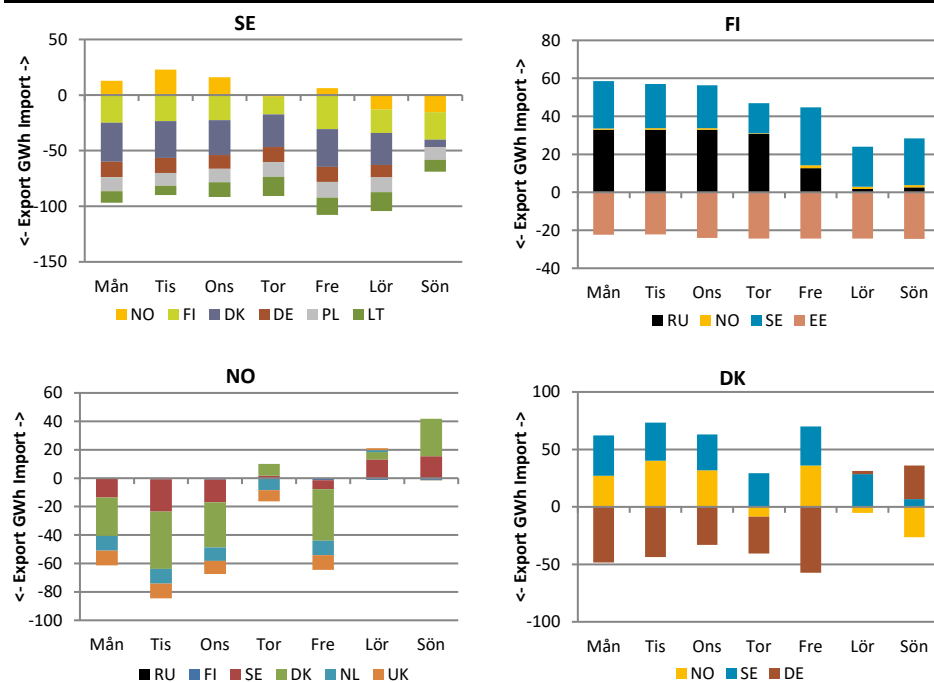
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 10	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2975	3612	1478	607	1157	370
Förändring från vecka 9	-2,9%	-4,2%	4,3%	-28,2%	1,8%	-1,1%
Norge	2889	3255	2855	370		30
Förändring från vecka 9	-2,7%	-10,4%	-13,6%	24,2%		0,0%
Finland	1716	1383	269	172	475	467
Förändring från vecka 9	1,3%	-5,3%	4,4%	-40,5%	1,0%	5,5%
Danmark	723	740		356		350
Förändring från vecka 9	-1,3%	10,9%		141,5%		-25,3%
Norden	8304	8990	4603	1505	1632	1216
Förändring från vecka 9	-1,8%	-5,7%	-7,6%	-4,7%	1,6%	-7,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 11	Netto
Sverige	-565
Finland	150
Norge	-465
Danmark	63
Estland	17
Lettland	64
Litauen	181

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 11	Netto
Nederländerna	-47
Polen	-88
Ryssland	146
Tyskland	-347
Storbritannien	-202

Om Läget på elmarknaden

Marknadsrapporten beskriver prisutvecklingen på den fysiska marknaden (råkraftsmarknaden) med bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden. Den finansiella marknaden beskrivs genom prisutvecklingen för terminer och EPAD. Priset på el sätts i balans mellan utbud (produktion) och efterfrågan (användning) vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. I rapporten beskrivs det aktuella marknadsläget för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden.

Förteckning över förkortningar och namn

Baltic Cable	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Tyskland (DE)
DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
DS Futures	Deferred Settlement Futures. Kontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden.
EE	Estland
EEX (Phelix)	European Energy Exchange (Phelix) är en marknadsplats för grossistmarknaden i Tyskland
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden.
EPEX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Norden, Frankrike, Nederländerna, Storbritannien, Belgien, Österrike och Schweiz.
Fenno Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Finland (FI)
FI	Finland
FR	Frankrike
ICE	Intercontinental Exchange. ICE Futures Europa är marknadsplats för bland annat termins- och optionskontrakt för råolja och raffinerad olja, räntor, aktiederivat, naturgas, kol, samt utsläpp.
Kontek	Överföringslinje mellan Danmark (DK2) och Tyskland (DE)
Konti-Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Danmark (DK1)
LT	Litauen
LV	Lettland
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i, bland annat, de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer och EPAD-kontrakt.
NL	Nederländerna
NO1	Prisområde 1 Norge Oslo
NO2	Prisområde 2 Norge Kristiansand
NO3	Prisområde 3 Norge Trondheim
NO4	Prisområde 4 Norge Tromsø
NO5	Prisområde 5 Norge Bergen
Nord Pool	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige och övriga Norden samt Baltikum, Storbritannien, Tyskland, Österrike, Polen, Nederländerna, Belgien och Frankrike. Ägs av Euronext tillsammans med de nordiska och baltiska stamnätsoperatörerna.
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö
Skagerrak	Överföringslinje mellan Norge (NO2) och Danmark (DK1)
SKM	Svensk Kraftmäklare. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)
SwePol Link	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Polen (PL)
SYS	Systempris Norden
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)

