

Läget på elmarknaden

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

Vecka 9 år 2022

Högre systempris och spotpriser i elområde SE3 och SE4

Systempriset ökade med 49 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 minskade spotpriserna med 31 procent. I elområde SE3 ökade spotpriset med 62 procent medan det ökade med 81 procent i elområde SE4. Terminspriserna för månads- och kvartalskontrakten ökade under veckan med 38,2 procent respektive 55,1 procent. Terminspriset för årskontrakten ökade med 16,1 procent. Även terminspriserna på kol och olja ökade under veckan med 76,1 respektive 12 procent och terminspriset på gas ökade med 56,2 procent. Under veckan som gick var det varmare än normalt med ett veckomedel på 1,4 grader medan nederbörden låg under medelvärdet för veckan.

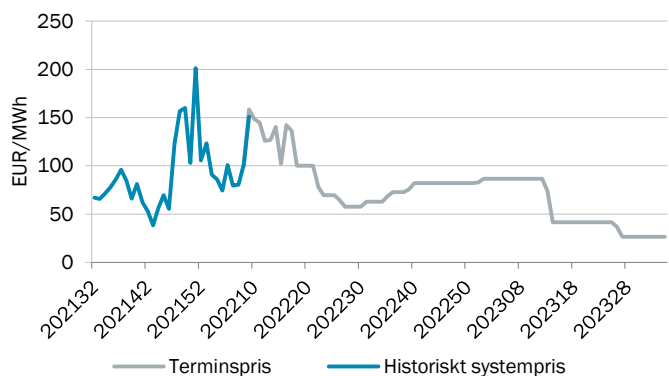
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	151,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	16,5	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	16,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	131,5	↑
Spotpris SE4 Malmö	172,2	↑
Terminspris Norden (månad)	121,9	↑

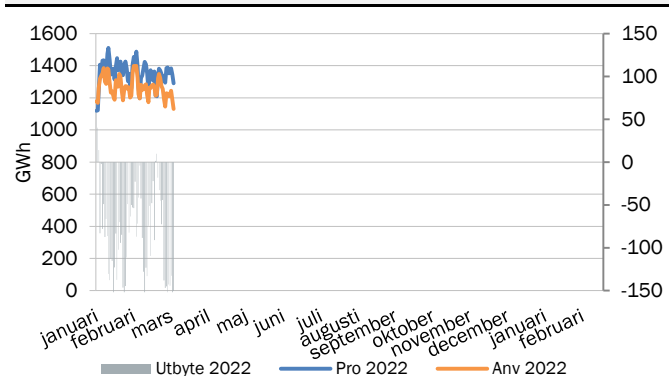
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,4 (0,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1806 (3146)	↓
Ingående magasin Norden, procent	40,8% (47,1%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	42,4% (41,6%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	85%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	99%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



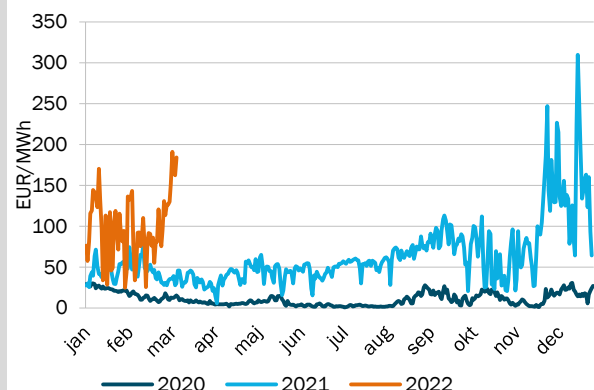
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



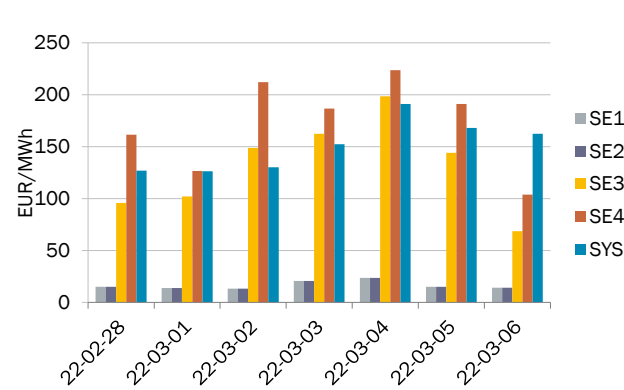
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



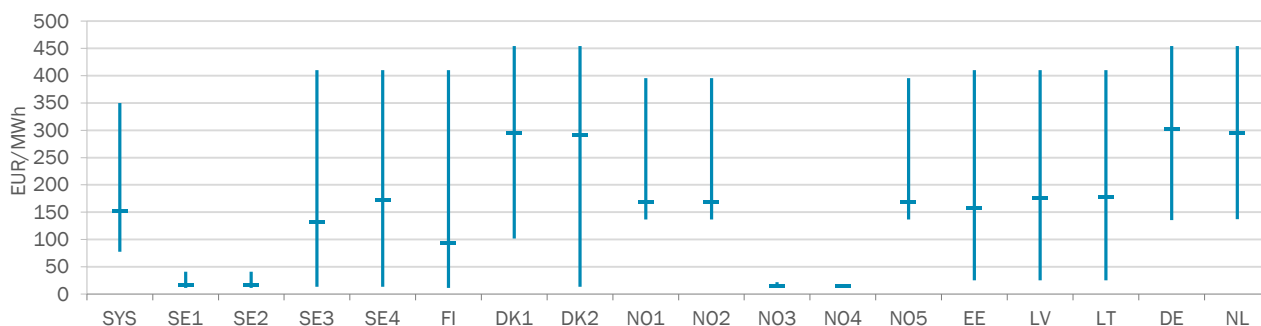
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 9	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	126,8	15,1	15,1	95,8	161,4	93,2	178,6	179,0	143,0	143,0	15,1	14,4	143,0	161,4	161,4	161,4	208,3	217,8
Tisdag	126,3	13,7	13,7	102,0	126,5	70,1	229,2	205,7	147,9	147,9	13,7	13,7	147,9	152,5	152,5	152,5	241,4	252,3
Onsdag	130,2	13,3	13,3	148,6	212,1	67,9	278,8	278,8	151,2	151,2	13,3	13,3	151,2	187,8	194,7	212,1	278,8	244,1
Torsdag	152,4	20,6	20,6	162,4	186,7	77,0	338,2	338,2	160,7	160,7	18,4	15,5	160,7	123,0	188,6	194,0	338,2	330,9
Fredag	191,1	23,7	23,7	198,6	223,7	196,5	358,8	358,8	202,8	202,8	17,1	16,7	202,8	197,5	223,7	223,7	358,8	352,8
Lördag	168,1	14,9	14,9	144,1	191,2	83,6	343,5	343,5	186,1	186,1	14,9	14,9	186,1	162,5	191,2	191,2	344,4	332,1
Söndag	162,5	14,1	14,1	68,7	103,7	60,7	339,3	339,3	191,7	191,7	14,1	14,1	191,7	112,3	112,3	112,3	340,8	329,9
Veckomedel	151,0	16,5	16,5	131,5	172,2	92,7	295,2	291,9	169,0	169,0	15,2	14,6	169,0	156,7	174,9	178,2	301,5	294,3
Förändring från vecka 8	49%	-31%	-31%	62%	81%	24%	123%	145%	38%	38%	-24%	-27%	38%	55%	73%	76%	115%	59%

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 9	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	350,1	40,9	40,9	410,1	410,1	410,1	454,3	454,3	395,7	395,7	22,0	18,3	395,7	410,1	410,1	410	454,3	454,3
Lägst	77,3	11,3	11,3	13,3	13,3	11,3	102,0	13,3	136,6	136,6	11,3	11,3	136,6	25,1	25,1	25,1	135,4	137,1

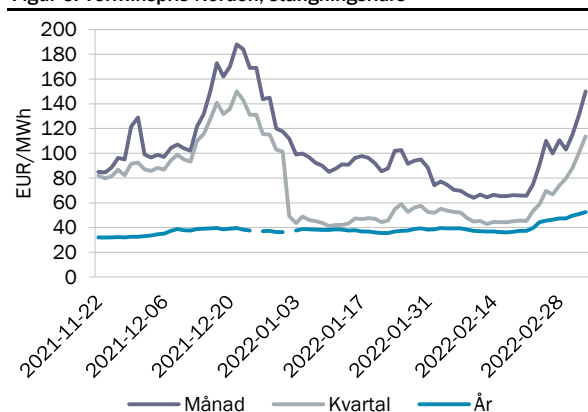
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 9	april	kvartal 2	år 2023
Måndag	110,5	74,0	47,4
Tisdag	103,0	79,7	47,4
Onsdag	115,0	88,0	49,7
Torsdag	131,0	100,5	50,8
Fredag	150,0	113,5	52,5
Veckomedel	121,9	91,1	49,5
Förändring från vecka 8	38,2%	55,1%	16,1%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



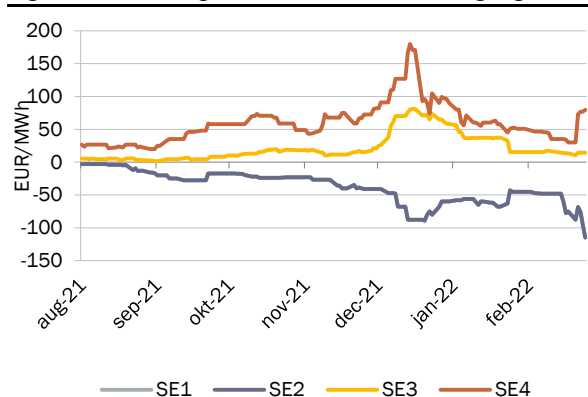
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 9	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-88,00	-88,00	10,50	30,00
Tisdag	-68,50	-68,50	14,50	73,00
Onsdag	-76,00	-76,00	14,50	77,00
Torsdag	-95,00	-95,00	14,50	77,00
Fredag	-115,00	-115,00	14,50	79,50
Veckomedel	-88,50	-88,50	13,70	67,30
Förändring från vecka 8	43,0%	43,0%	-1,4%	99,1%

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



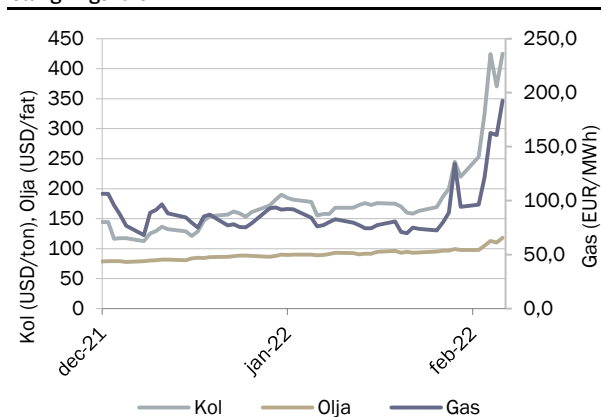
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 9	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	253,0	97,9	96,4
Tisdag	325,0	105,0	121,7
Onsdag	424,5	112,9	162,8
Torsdag	370,5	110,5	160,8
Fredag	425,0	118,1	192,6
Veckomedel	359,6	108,9	146,8
Förändring från vecka 8	76,1%	12,0%	56,2%

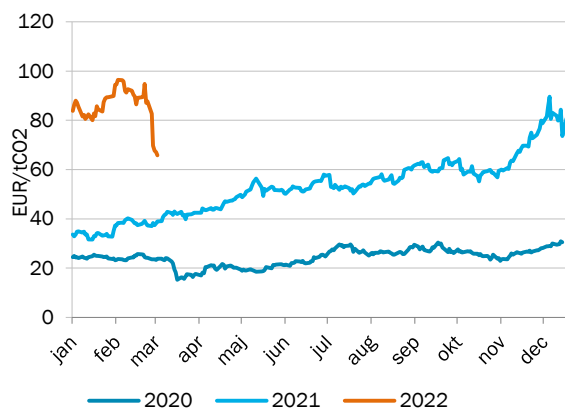
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



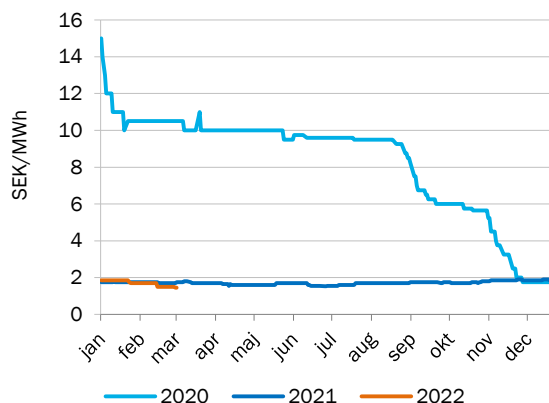
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 9	DEC22
Veckomedel	70,6
Förändring från vecka 8	-21,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



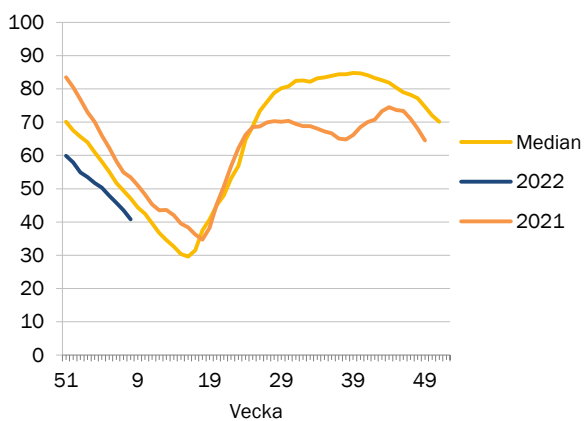
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 9	MAR23
Veckomedel	1,5
Förändring från vecka 8	-1,3%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

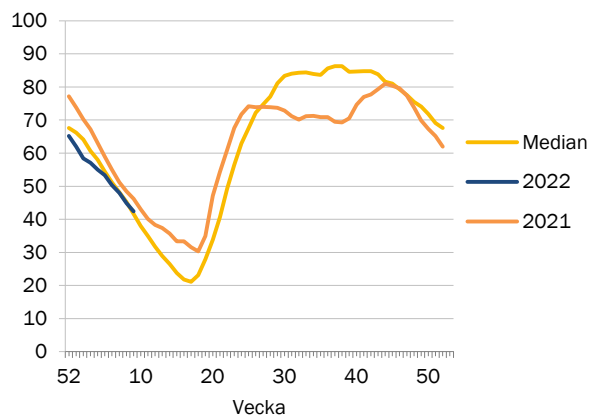
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 9	
Magasinifyllnadsgrad	40,80
Förändring från vecka 8	-2,70 %-enheter
Normal	47,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



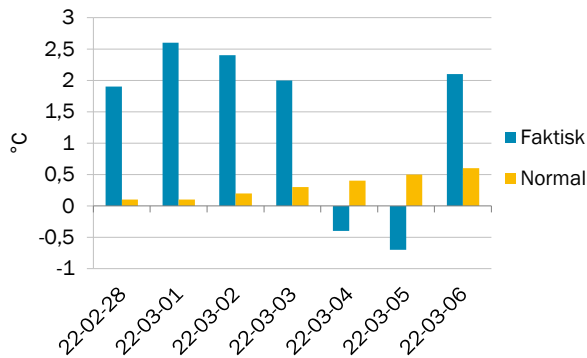
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 9	
Magasinifyllnadsgrad	42,40
Förändring från vecka 8	-2,50 %-enheter
Normal	41,60
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

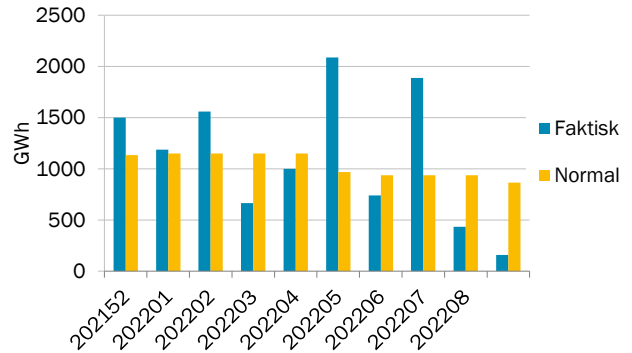
Vecka 9	Temperatur
Veckomedel	1,4
Normal temperatur*	0,3

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 9	Nederbörd
Veckomedel	158
Normal nederbörd*	866

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

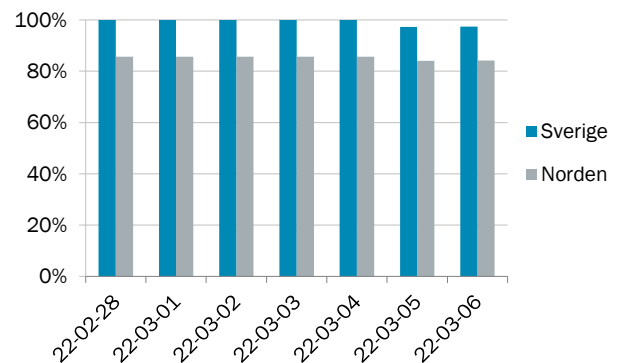
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 9	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 8
Norden	85%	9 587	13,0%
Sverige	99%	6 808	19,3%
Forsmark 1	95%	938	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	63%	2 779	0,0%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

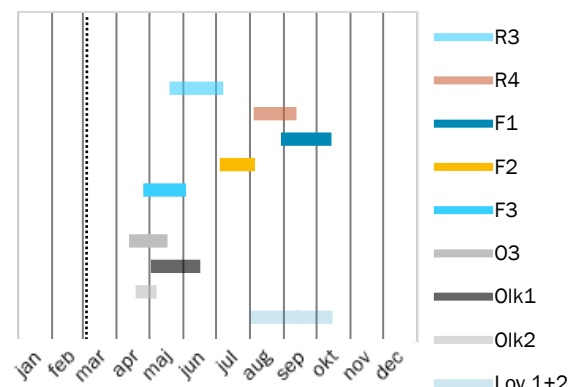
Kommentar:

Olkiluoto (Olk) 3 kommer succestivt 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



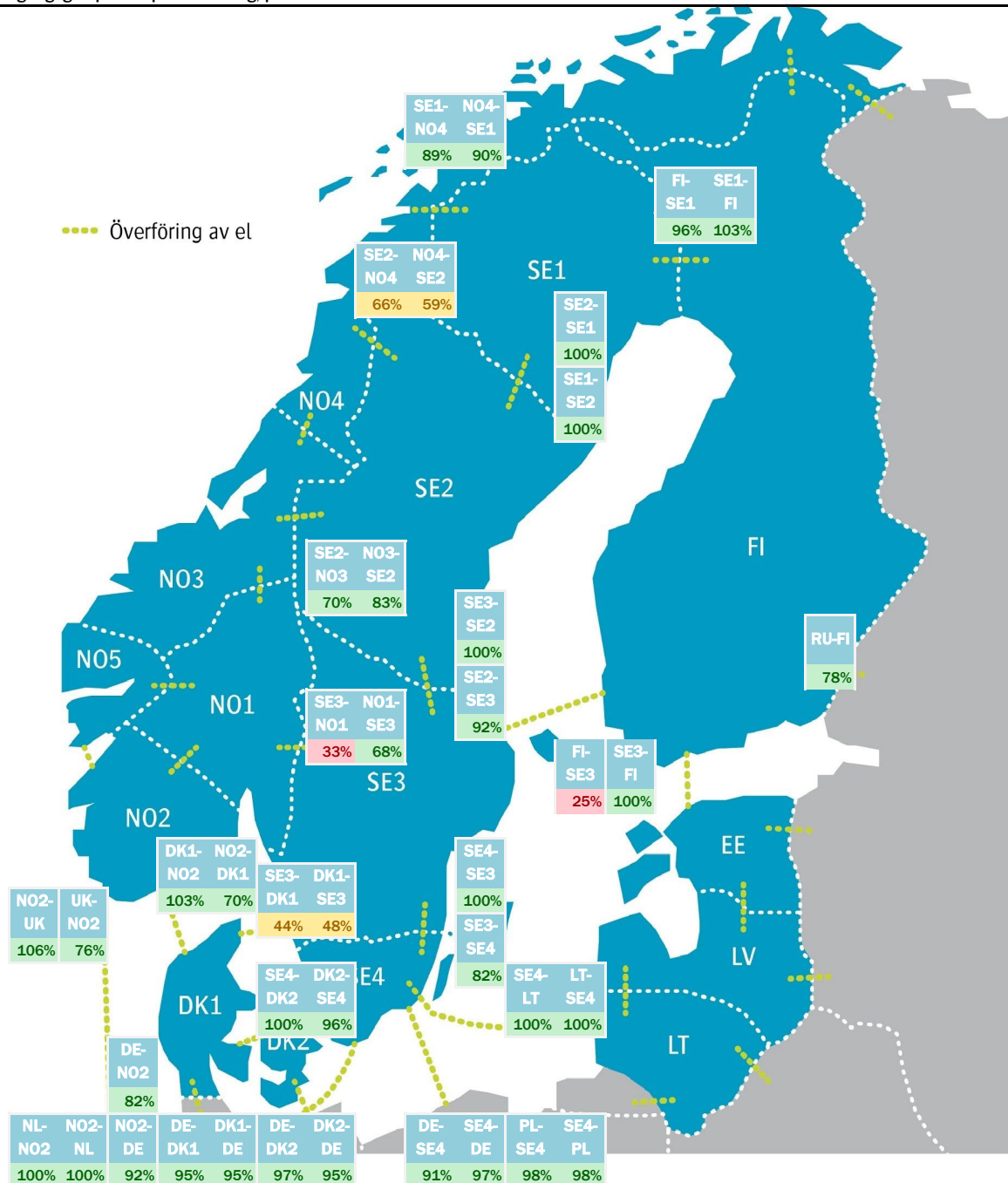
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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

	NL- NO2	DE- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	N02- UK	N02- 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	
Vecka 9																						
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	1184	2382	935	597	589	1016	1078	1143	312	1300	1544	1200	533	700	198	684	700	3300	6719	5114	
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	- från
Tillgänglig	723	1333	2372	966	548	589	1016	771	1680	345	1636	1056	300	631	500	148	1449	700	3300	7300	2800	
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

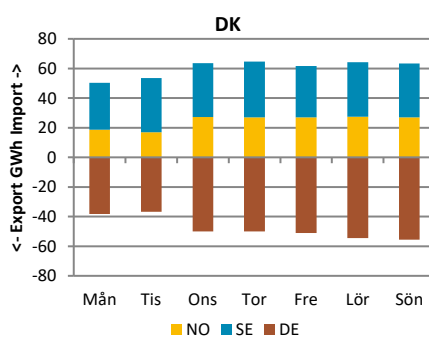
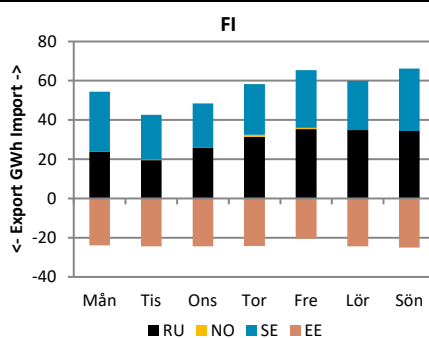
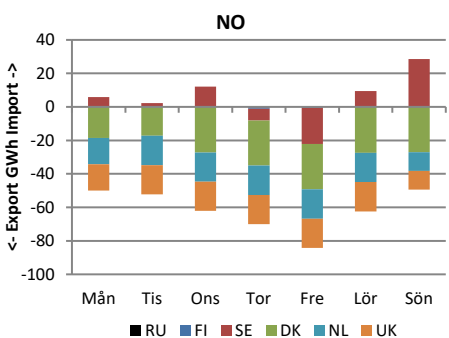
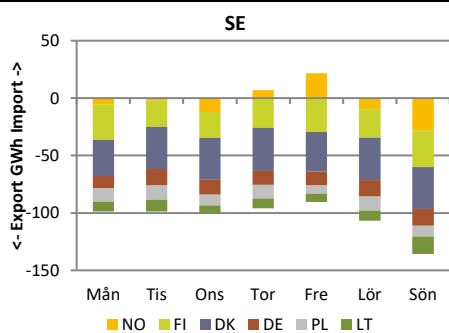
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 8	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3190	3740	1476	944	937	383
Förändring från vecka 7	2,0%	-0,8%	-6,2%	21,5%	-14,3%	16,4%
Norge	3125	3366	2955	380		31
Förändring från vecka 7	0,3%	11,9%	9,5%	35,8%		3,3%
Finland	1793	1453	265	268	470	450
Förändring från vecka 7	2,2%	5,6%	3,9%	20,6%	0,0%	5,1%
Danmark	764	827		512		292
Förändring från vecka 7	-0,5%	-10,5%		-25,0%		30,0%
Norden	8872	9385	4695	2105	1407	1156
Förändring från vecka 7	1,3%	3,4%	3,7%	7,2%	-10,0%	14,3%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 9	Netto
Sverige	-699
Finland	229
Norge	-663
Danmark	103
Estland	17
Lettland	16
Litauen	212

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

Vecka 9	Netto
Nederländerna	-114
Polen	-73
Ryssland	205
Tyskland	-652
Storbritannien	-181

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 Kraftmäkling. 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)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00
 registrar@ei.se
 www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se