

Läget på elmarknaden

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

Vecka 3 år 2022

Fortsatt sjunkande priser i norr

Systempriset har varit 5 procent lägre än föregående vecka, i genomsnitt 85,9 EUR/MWh. I norra Sverige har spotpriset minskat med 39 procent och har under veckan legat på i genomsnitt 15,8 EUR/MWh i SE1 och SE2. I SE3 och SE4 har priset fortsatt fluktuera och i snitt legat på 101,4 respektive 102,8 EUR/MWh. Medeltemperaturen har legat 1,8 grader över normalt, och det har varit mindre nederbörd än normalt. Under slutet av veckan har den finska kärnkraftreaktorn Olk 3 börjat tas i drift och producerat en effekt om 300 MW. Priset på kol har fortsatt stiga med 16,6 procent, och var på fredagen 161 USD/ton. Priset på gas har fortsatt minska med 6,5 procent och handlades på fredagen för 77 EUR/MWh.

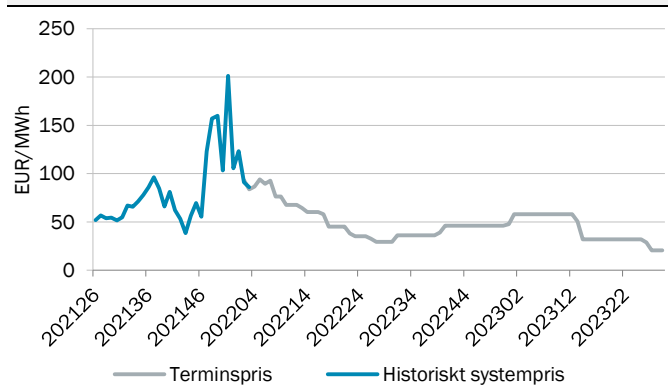
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	85,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	15,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	15,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	101,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	102,8	↓
Terminspris Norden februari	91,9	↑

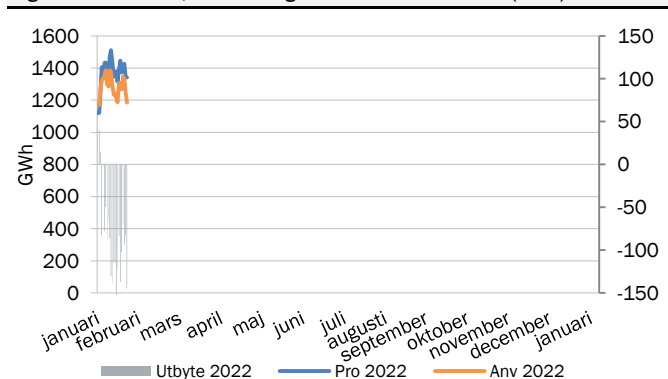
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,0 (-0,8)	↓
Nederbörd Norden, GWh	4201 (4263)	↓
Ingående magasin Norden, procent	53,5% (64,0%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	57,1% (60,7%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



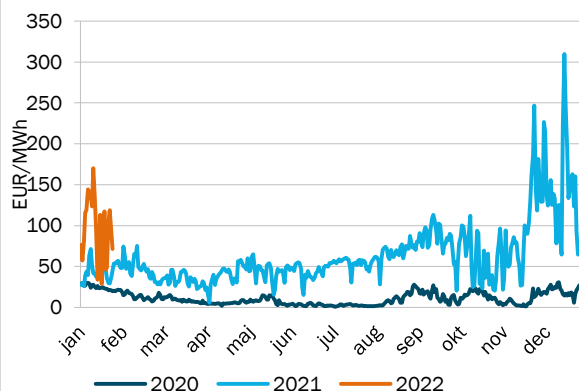
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



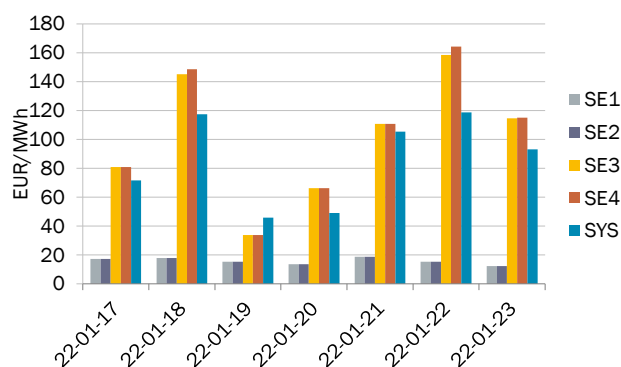
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



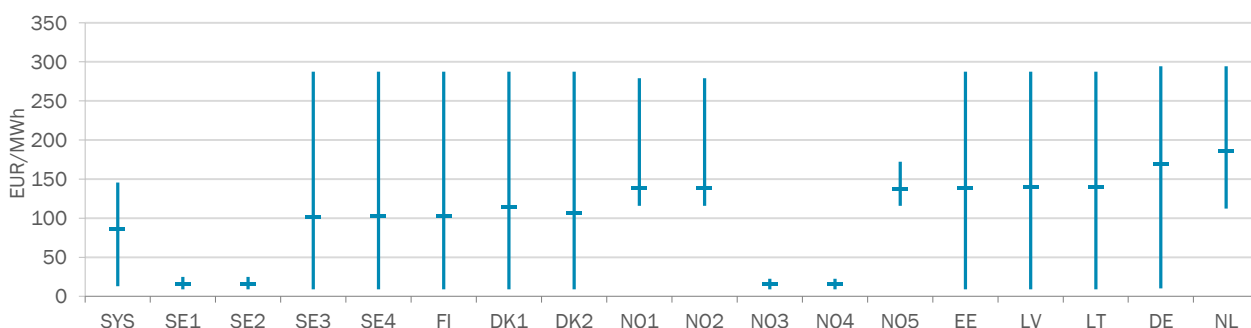
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	71,6	17,2	17,2	81,0	81,0	80,1	83,3	81,0	132,3	132,3	17,2	17,2	132,3	104,7	104,7	104,7	129,3	204,3
Tisdag	117,5	17,9	17,9	145,2	148,7	145,2	162,5	152,4	161,6	161,6	17,9	17,9	149,6	169,3	174,6	174,6	235,9	223,3
Onsdag	45,9	15,2	15,2	33,9	33,9	62,6	52,5	33,9	135,7	135,7	15,2	15,2	135,7	151,3	151,3	151,3	172,2	180,5
Torsdag	49,1	13,6	13,6	66,2	66,2	80,3	69,9	66,2	130,2	130,2	13,6	13,6	130,2	98,8	98,8	98,8	117,7	160,5
Fredag	105,5	18,8	18,8	110,7	110,7	109,4	132,8	110,8	137,8	137,7	18,0	18,0	137,8	126,2	126,2	126,2	159,3	168,3
Lördag	118,8	15,4	15,4	158,4	164,3	163,2	157,5	165,5	138,8	138,8	14,5	14,5	138,8	168,3	168,3	168,3	175,8	176,8
Söndag	93,1	12,4	12,4	114,7	115,1	81,8	140,2	140,2	136,1	136,1	12,1	12,1	136,1	152,5	152,5	152,5	193,7	192,5
Veckomedel	85,9	15,8	15,8	101,4	102,8	103,2	114,1	107,1	138,9	138,9	15,5	15,5	137,2	138,7	139,5	139,5	169,1	186,6
Förändring från vecka 2	-5%	-39%	-39%	0%	-14%	6%	-11%	-19%	-5%	-5%	-37%	-36%	-3%	-14%	-15%	-19%	-19%	-14%

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 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	145,8	24,8	24,8	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	279,0	279,0	22,3	22,3	172,2	287,3	287,3	287	294,4	294,4
Lägst	12,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	115,9	115,9	8,9	8,9	115,9	8,9	8,9	8,9	10,1	112,1

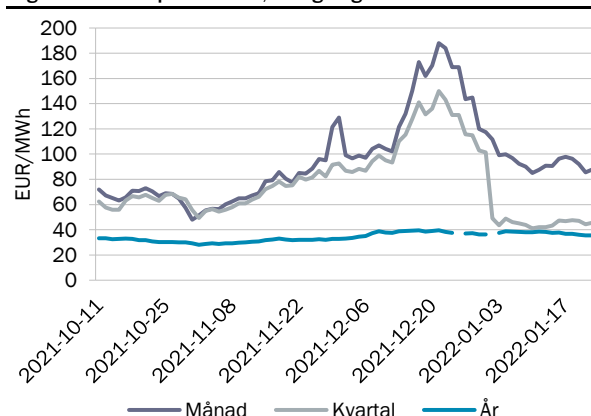
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 3	februari	kvartal 2	år 2023
Måndag	97,8	46,7	36,8
Tisdag	96,3	47,5	36,8
Onsdag	92,0	47,0	36,1
Torsdag	85,6	44,4	35,6
Fredag	87,8	45,6	35,5
Veckomedel	91,9	46,3	36,1
Förändring från vecka 2	2,0%	7,2%	-5,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



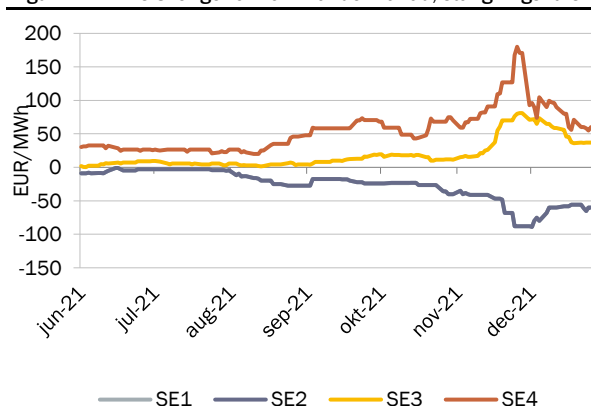
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 3	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-56,00	-56,00	37,00	60,00
Tisdag	-61,00	-61,00	36,50	60,00
Onsdag	-65,00	-65,00	37,00	58,00
Torsdag	-60,00	-60,00	37,00	55,00
Fredag	-60,00	-60,00	37,00	60,00
Veckomedel	-60,40	-60,40	36,90	58,60
Förändring från vecka 2	5,6%	5,6%	-16,5%	-15,6%

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



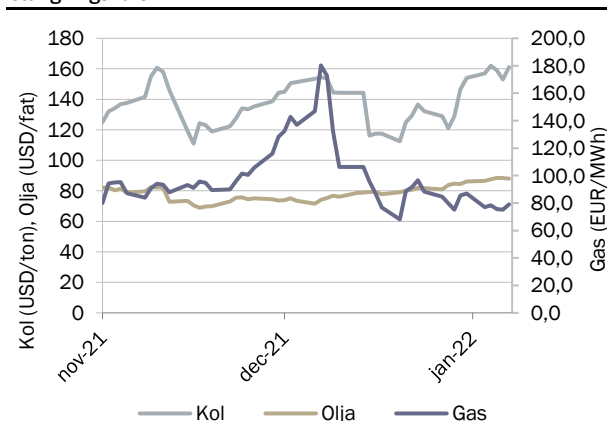
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 3	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	157,0	86,5	77,0
Tisdag	162,0	87,5	78,3
Onsdag	159,1	88,4	75,6
Torsdag	153,0	88,4	75,2
Fredag	161,0	87,9	79,0
Veckomedel	158,4	87,7	77,0
Förändring från vecka 2	16,6%	4,5%	-6,5%

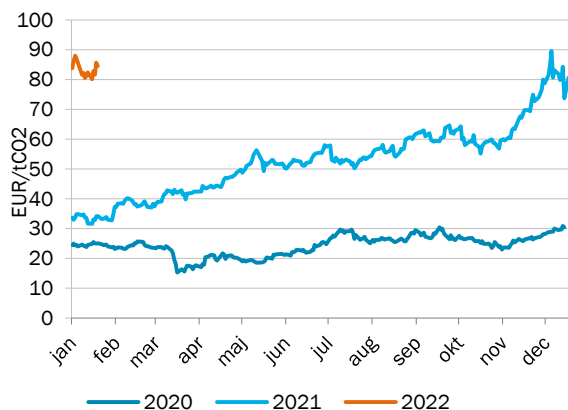
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



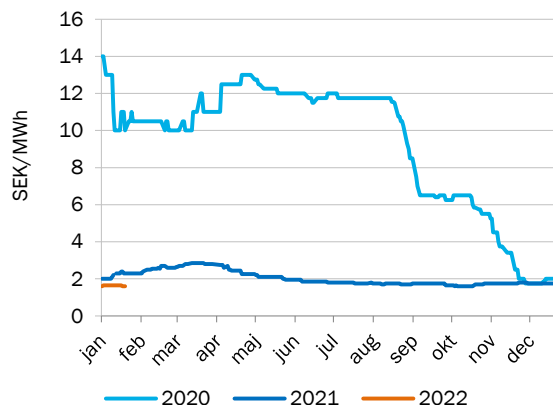
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 3	DEC22
Veckomedel	83,0
Förändring från vecka 2	1,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



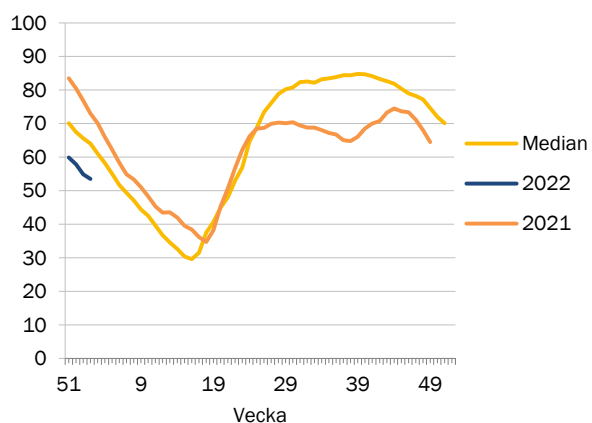
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 3	MAR22
Veckomedel	1,6
Förändring från vecka 2	-1,8%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

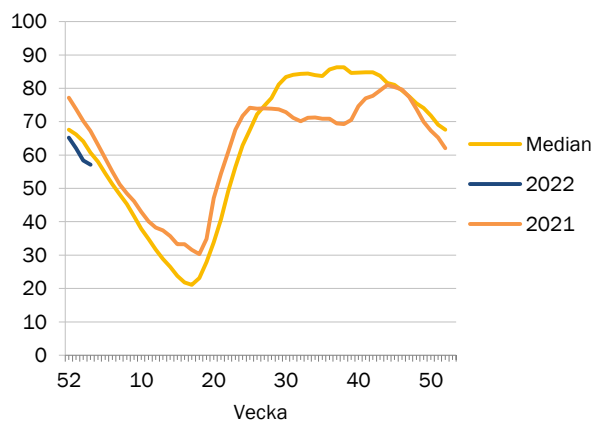
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	53,50
Förändring från vecka 2	-1,40 %-enheter
Normal	64,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



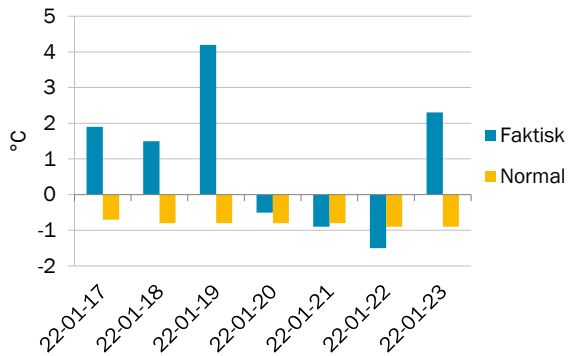
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	57,10
Förändring från vecka 2	-1,30 %-enheter
Normal	60,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

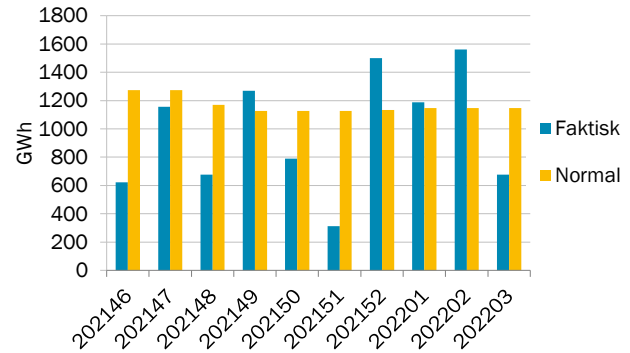
Vecka 3	Temperatur
Veckomedel	1,0
Normal temperatur*	-0,8

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 3	Nederbörd
Veckomedel	676
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

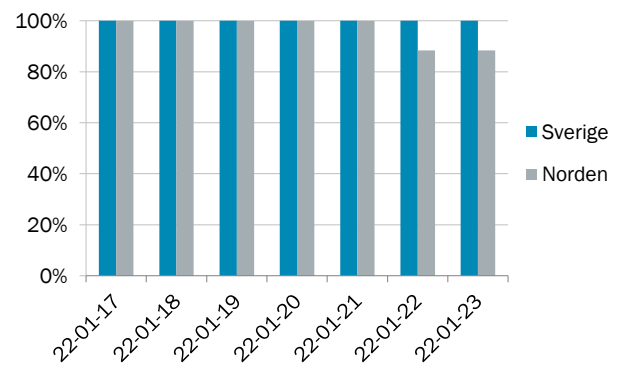
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 3	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 2
Norden	87%	9 780	2,6%
Sverige	100%	6 881	1,8%
Forsmark 1	100%	990	
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	88%	2 899	4,5%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	5%	86	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

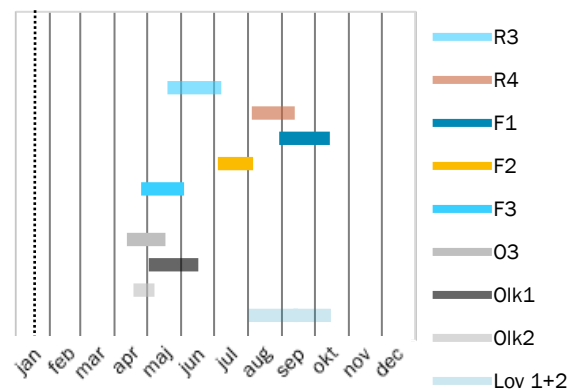
Kommentar:

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



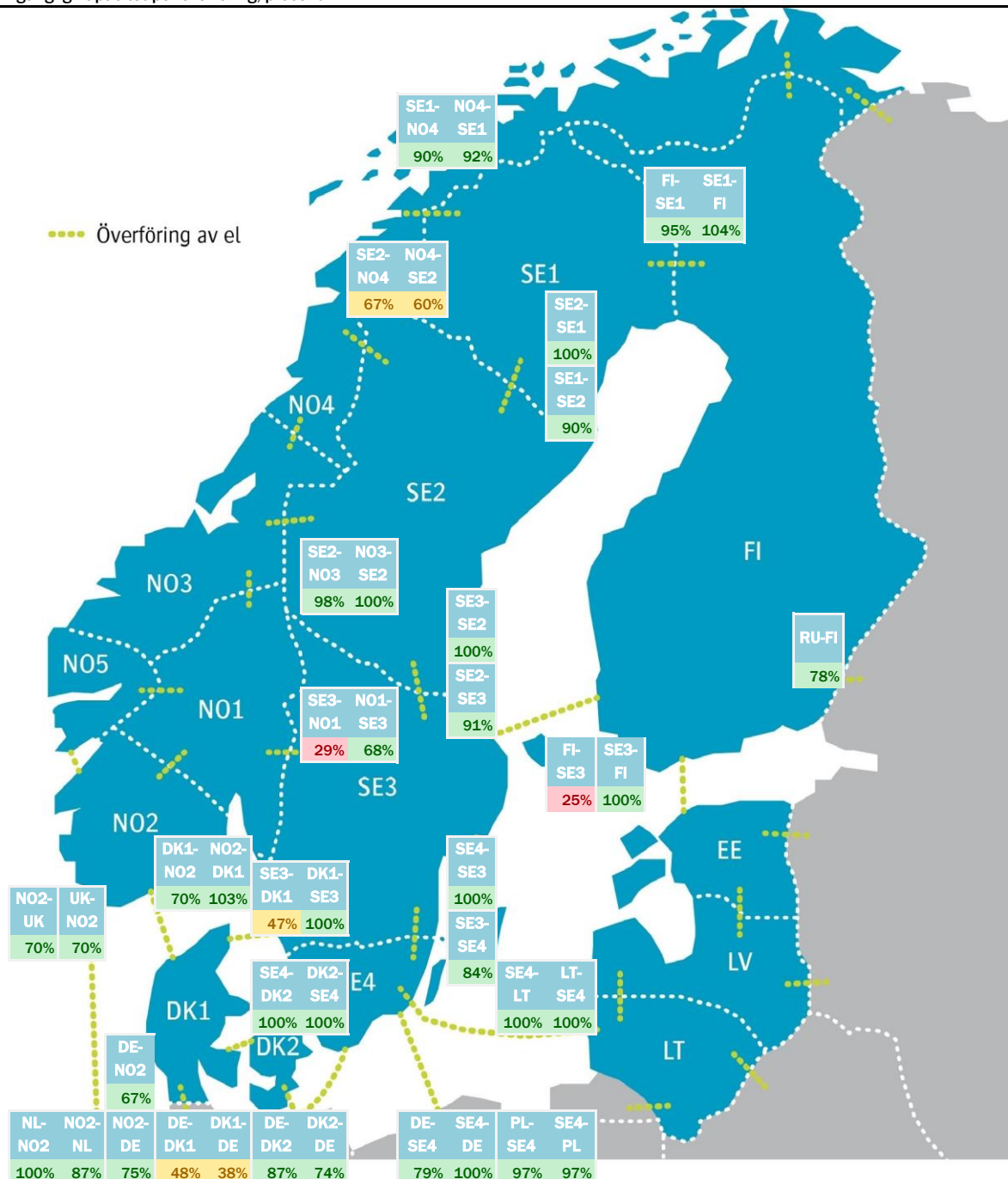
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE4-DE	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	SE4-EE	SE4-LV	SE4-LT	SE4-LT	SE4-PL	SE4-PL	RU-FI
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	971	953	728	613	582	1016	712	1680	336	1300	1554	1200	541	982	200	607	700	2960	6614	5224								
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	- från	- från	- från	- från	- från	- från	
Tillgänglig	626	1076	1211	871	472	582	1016	712	1143	715	1700	1046	298	641	600	150	1450	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

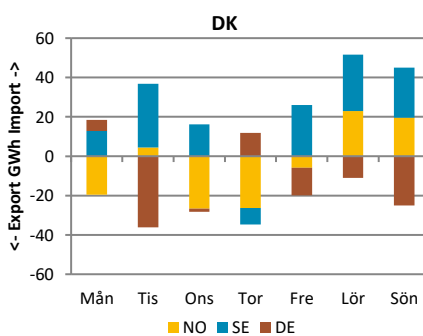
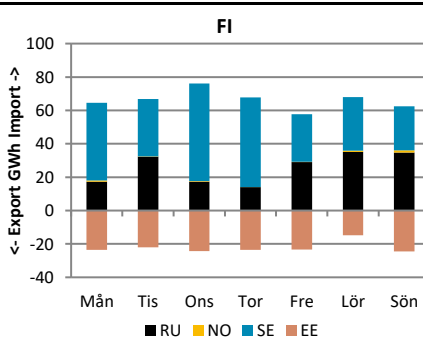
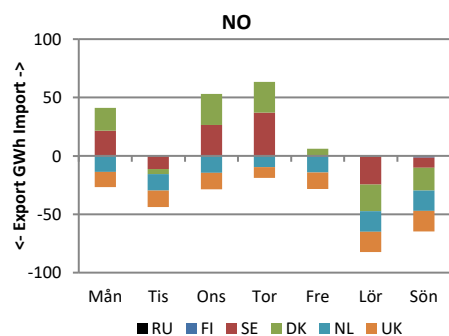
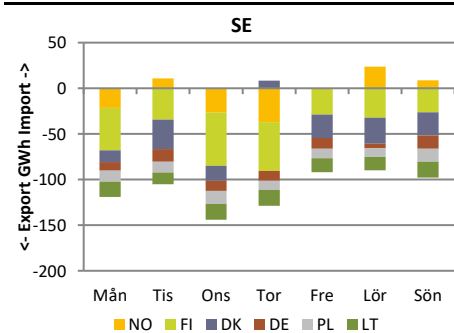
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3157	3804	1178	1164	1117	345
Förändring från vecka 1	0,9%	7,9%	-26,1%	129,6%	6,6%	-8,5%
Norge	3084	3615	3119	465		31
Förändring från vecka 1	-6,1%	0,9%	-3,7%	48,3%		3,3%
Finland	1883	1521	237	357	470	457
Förändring från vecka 1	-1,3%	6,8%	-13,4%	120,5%	-0,1%	-11,9%
Danmark	770	844		462		358
Förändring från vecka 1	-1,1%	-8,3%		-9,6%		-5,9%
Norden	8893	9784	4534	2447	1587	1191
Förändring från vecka 1	-2,3%	3,5%	-11,2%	63,9%	4,5%	-8,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 3	Netto
Sverige	-726
Finland	307
Norge	-227
Danmark	-69
Estland	42
Lettland	44
Litauen	195

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

Vecka 3	Netto
Nederländerna	-100
Polen	-83
Ryssland	180
Tyskland	-225
Storbritannien	-119

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)