

# Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen  
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

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

## Vecka 23 år 2022

### Varmt väder och sjunkande spotpriser i elområde SE3 och SE4

Systempriset minskade med 22 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 ökade spotpriserna med 24 procent. I elområde SE3 minskade spotpriset med 25 procent och det minskade med 21 procent i elområde SE4. Terminspriserna för månads- och kvartalskontrakten minskade med 16,4 respektive 11,1 procent och årskontrakten minskade med 2,8 procent i jämförelse med föregående vecka. Priserna på EPAD:s minskade med 16,2 procent i elområde SE1 och SE2 och minskade i elområde SE3 med 26,2 medan det ökade i elområde SE4 med 19,7 procent. Terminspriserna på kol minskade under veckan med 3,6 procent, terminspriserna på olja ökade med 2,4 procent och terminspriserna på gas minskade med 5,2 procent. Medeltemperaturen för veckan var strax över det normala och nederbörden låg en bit under medelvärdet. Tillgängligheten i nordisk och svensk kärnkraft ökade med 15,6 respektive 6,6 procent. Olkiluoto 1 har kommit åter i drift under veckan.

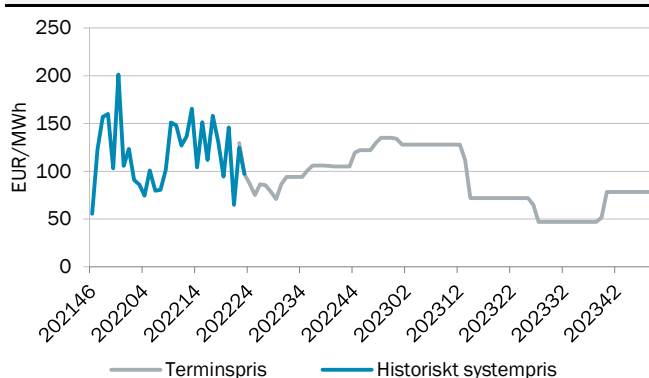
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	97,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	90,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	90,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	92,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	114,8	↓
Terminspris Norden (månad)	82,1	↓

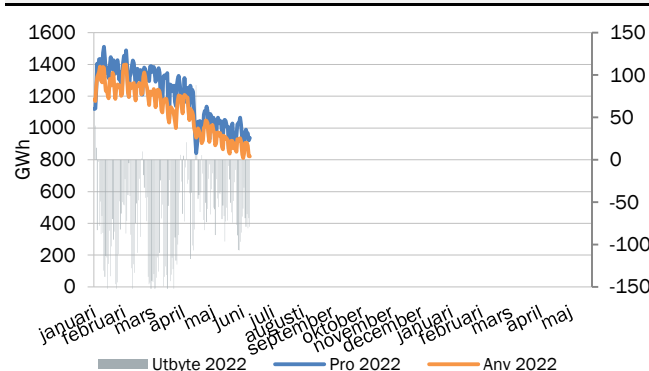
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,1 ( 14,6 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	3853 ( 3885 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	44,0% ( 53,0% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	57,5% ( 56,4% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	77%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



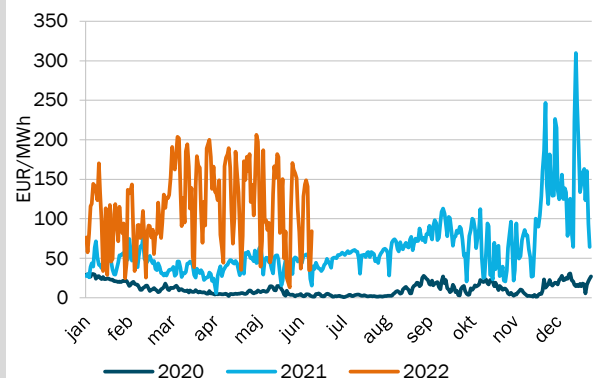
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



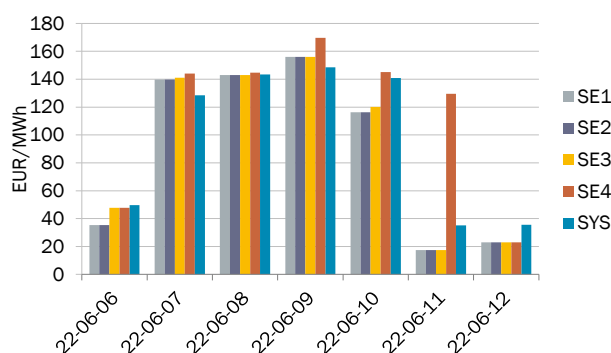
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



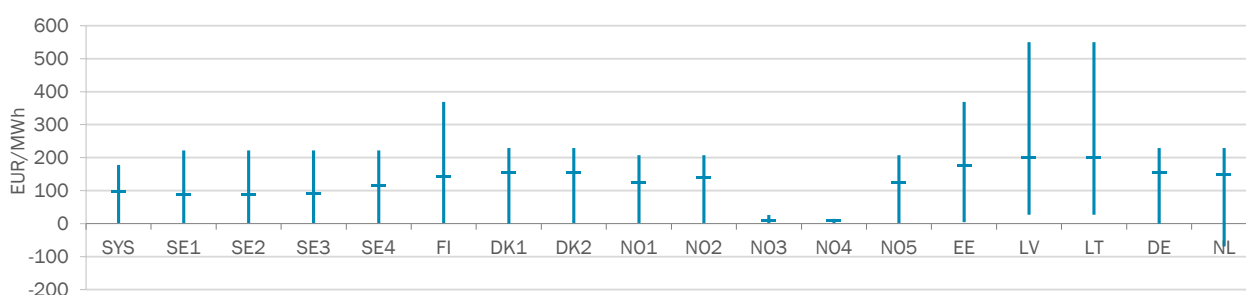
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 23	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	49,7	35,3	35,3	47,8	47,8	180,2	91,4	93,1	79,5	85,7	10,6	10,6	79,5	191,7	196,0	196,0	91,3	95,8
Tisdag	128,5	139,7	139,7	141,1	144,1	156,8	183,8	183,9	158,7	167,1	11,2	9,2	158,7	163,0	208,7	208,7	183,9	183,4
Onsdag	143,3	143,0	143,0	143,0	144,7	215,1	190,2	190,4	143,0	171,5	7,8	7,2	143,0	215,1	230,3	230,3	190,4	181,3
Torsdag	148,6	155,9	155,9	155,9	169,6	206,8	185,5	185,5	154,8	167,4	9,6	9,2	154,8	206,8	220,3	220,3	185,5	172,8
Fredag	140,8	116,3	116,3	120,1	145,1	204,6	184,1	185,8	140,5	161,5	15,9	10,7	140,5	206,8	291,5	291,5	185,8	182,9
Lördag	35,1	17,5	17,5	17,5	129,6	17,5	132,6	132,6	106,7	121,4	12,4	12,4	106,7	129,7	148,4	148,4	134,7	111,6
Söndag	35,6	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	112,7	112,8	87,2	110,2	10,2	10,2	87,2	115,5	116,9	116,9	117,0	110,0
Veckomedel	97,4	90,1	90,1	92,6	114,8	143,4	154,3	154,9	124,3	140,7	11,1	9,9	124,3	175,5	201,7	201,7	155,5	148,3
Förändring från vecka 22	-22%	24%	24%	-25%	-21%	7%	-17%	-17%	-22%	-14%	-71%	-7%	-22%	17%	10%	9%	-18%	-20%

## 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 23	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	177,8	222,0	222,0	222,0	222,0	368,6	228,8	228,8	207,7	207,7	26,2	13,9	207,7	368,6	550,1	550	228,8	228,8
Lägst	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	4,2	27,0	27,0	-0,6	-69,1

## Finansiell handel - terminspris

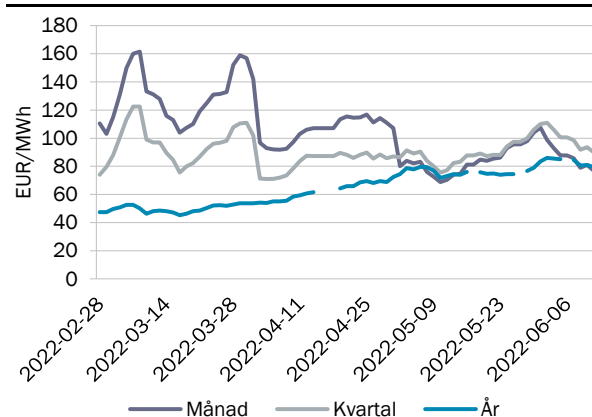
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 23	juli	kvartal 3	år 2023
Måndag	87,8	100,5	
Tisdag	85,7	98,5	84,5
Onsdag	79,0	91,8	80,6
Torsdag	81,0	93,5	81,0
Fredag	77,0	90,0	79,5
Veckomedel	82,1	94,9	81,4
Förändring från vecka 22	-16,4%	-11,1%	-2,8%

OBS: Viss data saknas för år 2023

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



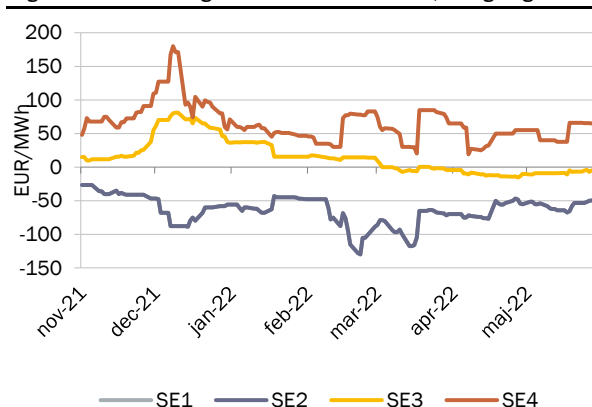
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 23	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-53,62	-53,62	-6,50	66,00
Tisdag	-53,47	-53,47	-5,50	65,25
Onsdag	-51,97	-51,97	-4,00	65,25
Torsdag	-50,22	-50,22	-7,00	65,25
Fredag	-49,50	-49,50	-5,00	65,00
Veckomedel	-51,76	-51,76	-5,60	65,35
Förändring från vecka 22	-16,2%	-16,2%	-26,2%	19,7%

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



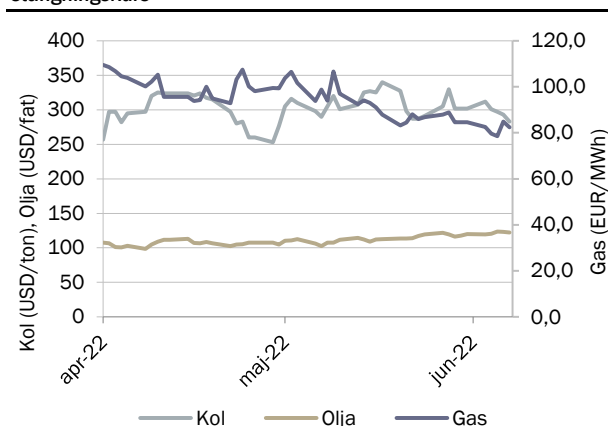
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 23	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	312,0	119,5	82,6
Tisdag	301,0	120,6	79,6
Onsdag	297,0	123,6	78,6
Torsdag	293,0	123,1	84,9
Fredag	283,0	122,0	82,5
Veckomedel	297,2	121,7	81,6
Förändring från vecka 22	-3,6%	2,4%	-5,2%

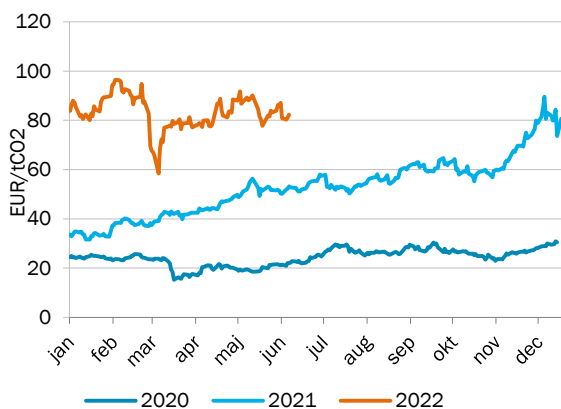
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



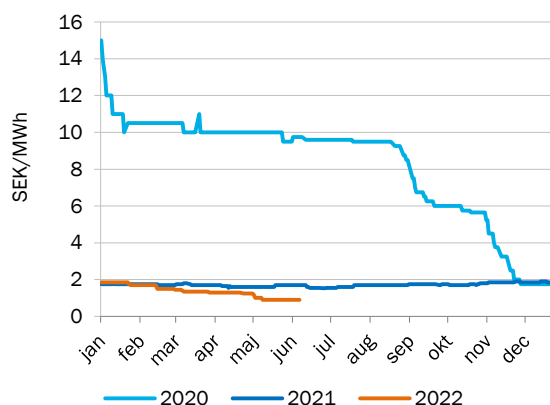
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 23	DEC22
Veckomedel	81,2
Förändring från vecka 22	-4,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



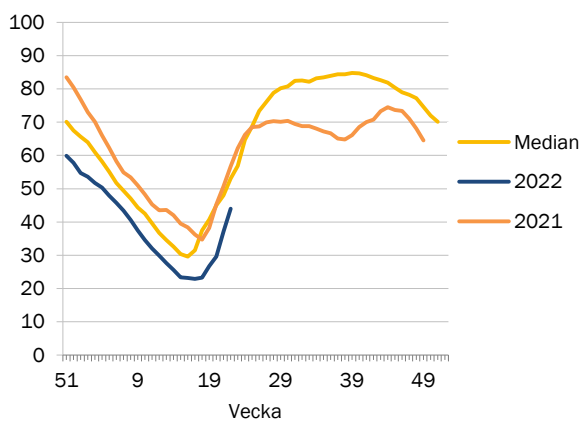
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 23	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 22	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

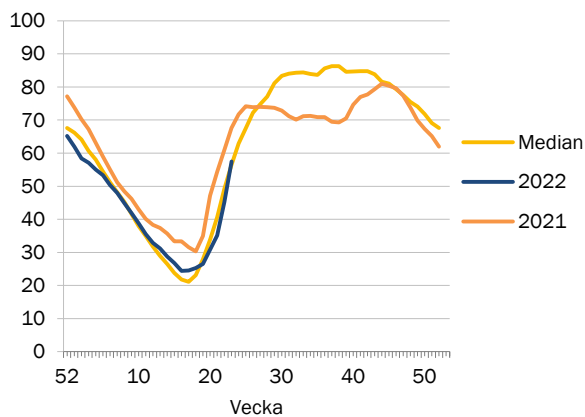
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 23	
Magasinifyllnadsgrad	44,00
Förändring från vecka 22	6,90 %-enheter
Normal	53,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



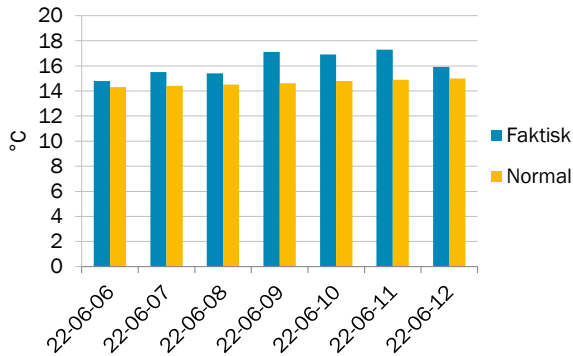
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 23	
Magasinifyllnadsgrad	57,50
Förändring från vecka 22	12,30 %-enheter
Normal	56,40
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

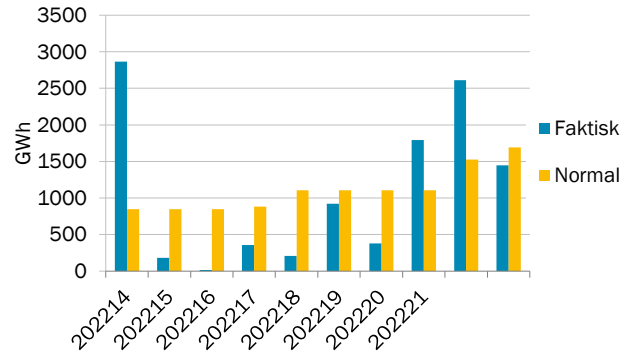
Vecka 23	Temperatur
Veckomedel	16,1
Normal temperatur*	14,6

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 23	Nederbörd
Veckomedel	1447
Normal nederbörd*	1694

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

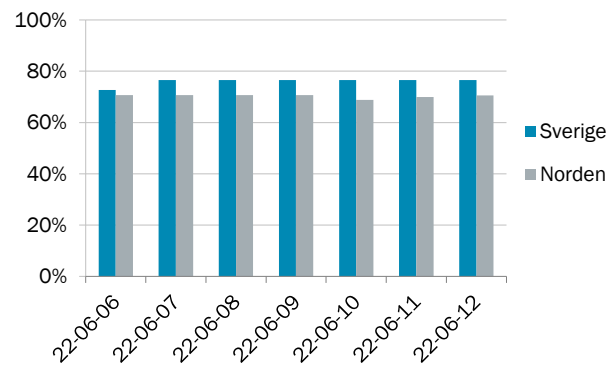
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 23	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 22
<b>Norden</b>	70%	7 905	15,6%
<b>Sverige</b>	77%	5 267	6,6%
Forsmark 1	42%	413	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	60%	2 638	38,9%
Olkiluoto 1	85%	756	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

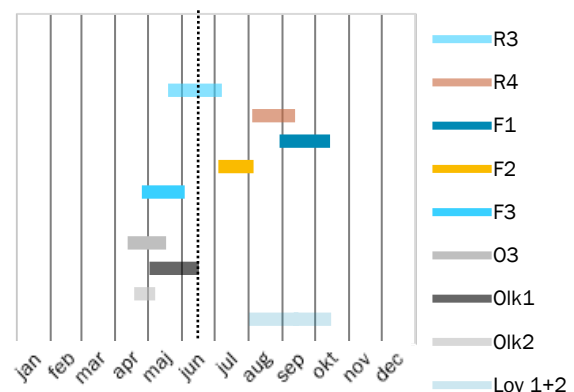
## Kommentar:

Ringhals 3 är på revision t.o.m. 1 juli.  
Olkiluoto 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 slutet av september.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



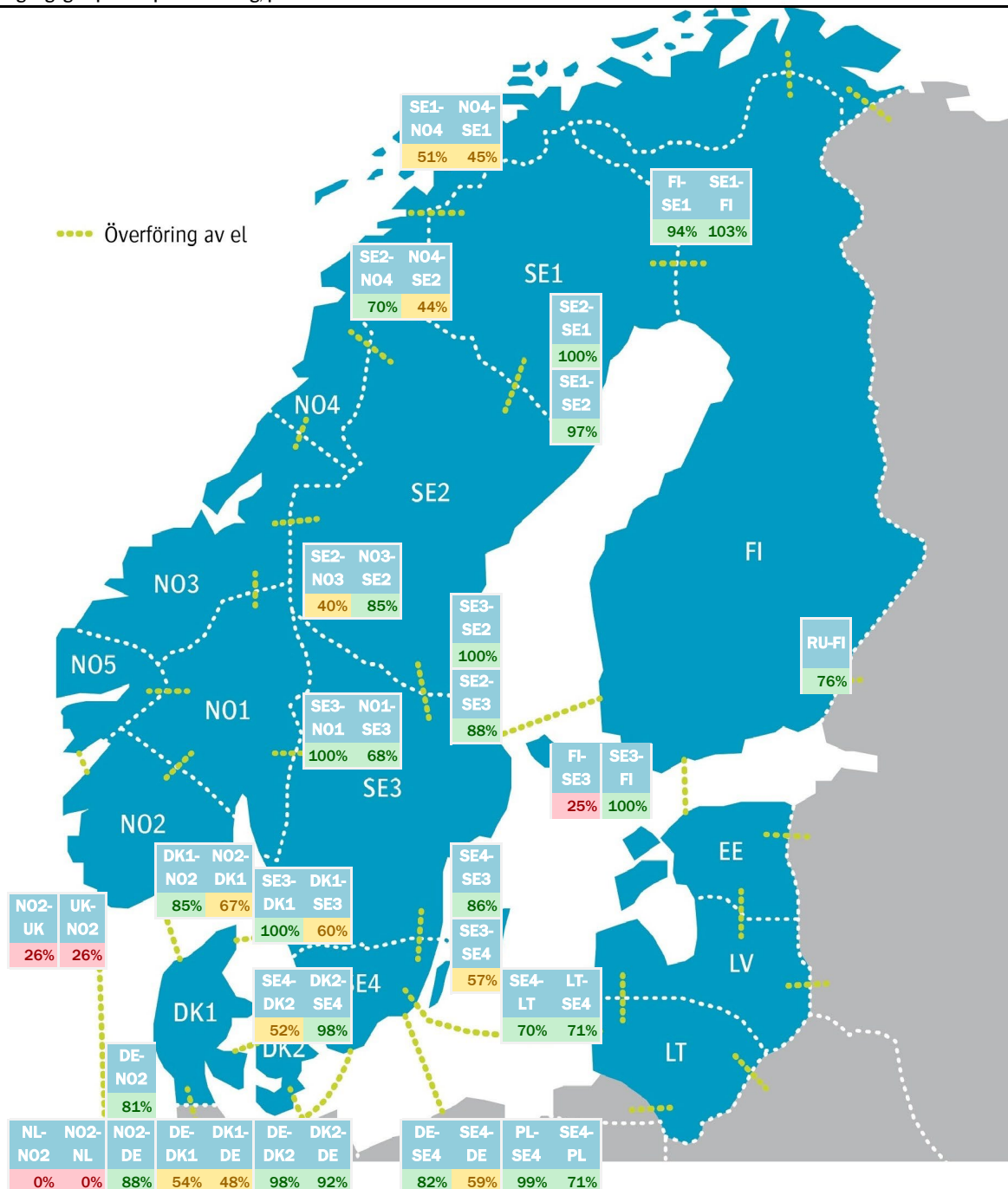
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 23																						
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	0	1168	1200	902	361	424	983	267	1093	715	671	1548	1200	307	400	209	2095	491	3200	6459	3539	
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	0	1275	1350	983	492	596	1016	267	1381	426	1660	1033	300	316	512	109	1463	500	3300	7300	2400	
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

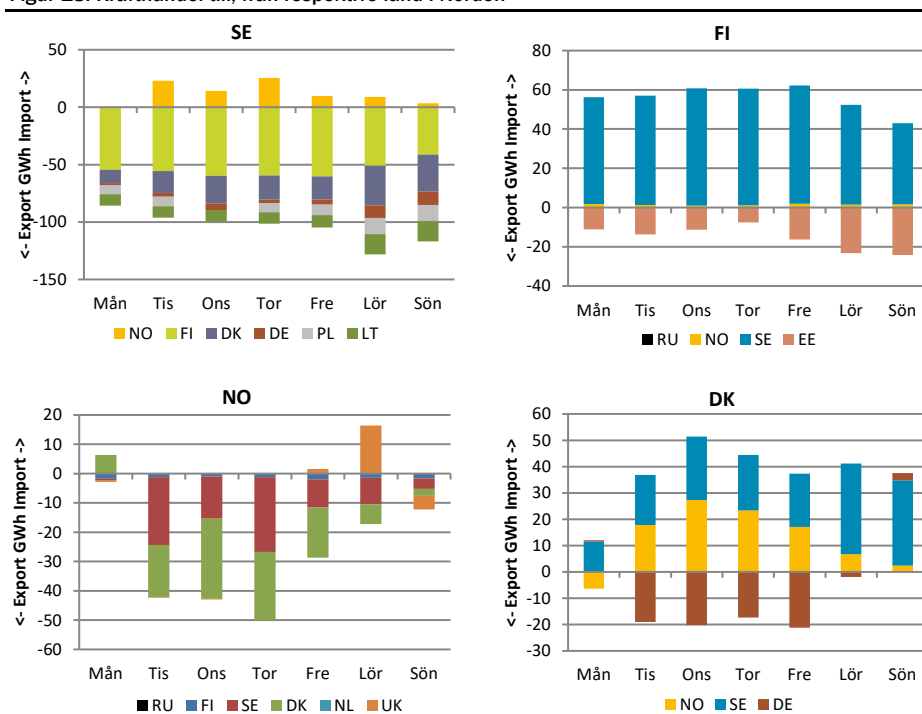
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 22	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2210	2787	1160	492	890	245
Förändring från vecka 21	-1,5%	-2,5%	2,7%	-14,9%	-1,1%	-2,4%
Norge	2156	2684	2482	171		30
Förändring från vecka 21	-0,6%	18,4%	31,0%	-50,0%		0,0%
Finland	1298	1070	308	196	314	252
Förändring från vecka 21	-0,6%	8,1%	-2,0%	108,3%	-0,1%	-5,7%
Danmark	641	448		159		185
Förändring från vecka 21	6,1%	-32,8%		-66,4%		59,4%
Norden	6304	6988	3950	1018	1204	712
Förändring från vecka 21	-0,3%	3,1%	18,3%	-31,6%	-0,9%	7,2%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 23	Netto
Sverige	-647
Finland	285
Norge	-304
Danmark	193
Estland	-20
Lettland	71
Litauen	171

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

Vecka 23	Netto
Nederländerna	0
Polen	-62
Ryssland	0
Tyskland	-248
Storbritannien	12

## 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)

