

# Läget på elmarknaden

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

## Vecka 16 år 2022

### Sjunkande system- och spotpriser

Systempriset sjönk med 26 procent i jämförelse med föregående vecka och även spotpriserna sjönk i alla svenska elområden. I elområde SE1 och SE2 sjönk spotpriset med 18 respektive 13 procent och i SE3 och SE4 sjönk det med 33 respektive 18 procent. Terminspriset för kol ökade under veckan med 0,7 procent. Även terminspriset för olja steg med 1,3 procent medan terminspriset för gas sjönk med 4,1 procent. Under veckan som gick var medeltemperaturen i Sverige högre än normalt samtidigt som nederbörden var betydligt lägre för årstiden. Veckomedel i tillgänglighet för svensk kärnkraft var 80 procent, vilket var en minskning med 1,6 procent i jämförelse med föregående vecka.

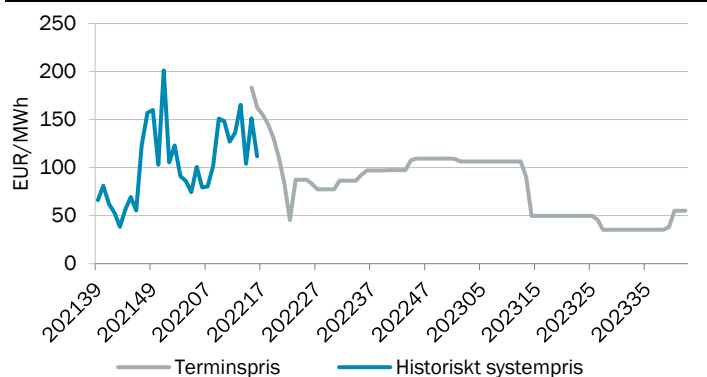
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	111,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	57,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	60,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	63,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	81,4	↓
Terminspris Norden (månad)	113,1	↑

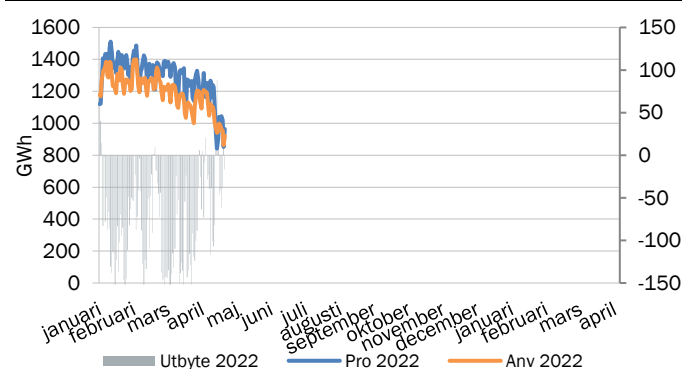
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,7 ( 7,4 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	129 ( 2457 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	23,4% ( 30,4% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	24,4% ( 21,8% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	73%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	80%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



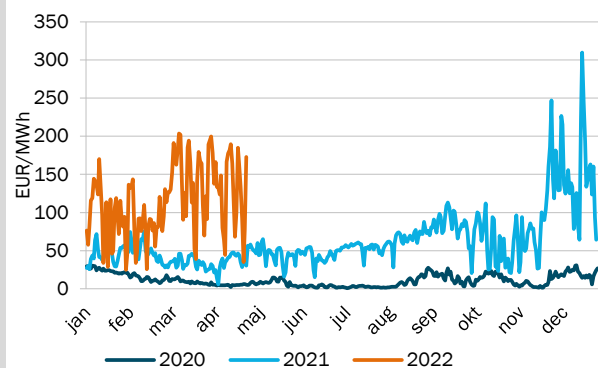
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



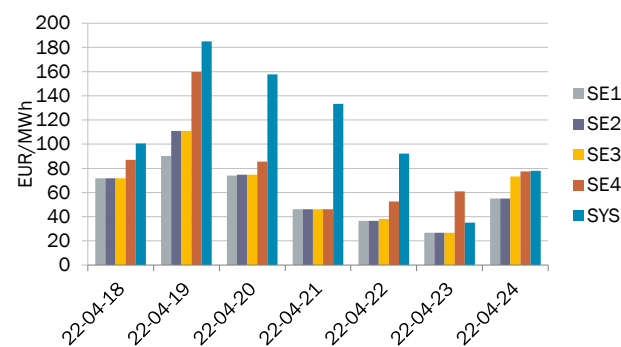
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



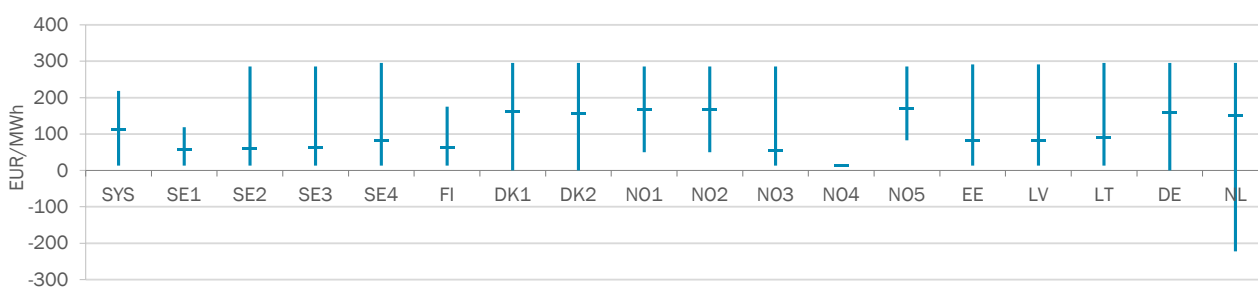
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 16	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	100,5	71,7	71,7	71,7	87,1	71,7	126,4	126,3	138,8	138,8	53,0	15,2	152,2	87,1	87,1	87,1	120,2	126,6
Tisdag	184,9	90,3	110,8	110,8	159,6	96,5	212,4	213,0	198,5	198,5	109,7	14,1	198,5	114,9	114,9	163,4	213,0	209,3
Onsdag	157,7	73,9	74,8	74,8	85,6	74,4	203,3	203,3	190,0	190,0	74,6	13,4	190,0	77,4	77,4	88,3	203,3	201,3
Torsdag	133,4	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	198,4	198,4	187,2	187,2	43,8	13,7	187,2	62,1	62,1	62,1	199,5	198,6
Fredag	92,3	36,6	36,6	38,0	52,6	40,2	172,0	168,4	174,3	174,3	32,0	13,7	174,3	92,3	92,3	92,3	172,5	179,6
Lördag	35,2	26,8	26,8	26,8	61,0	26,8	104,9	81,3	157,7	157,7	26,6	13,4	157,7	63,0	63,0	63,0	93,3	62,5
Söndag	77,8	55,0	55,0	73,3	77,5	77,2	108,3	108,1	126,9	126,9	37,5	13,5	126,9	77,7	77,7	81,3	108,5	83,8
Veckomedel	111,7	57,2	60,3	63,1	81,4	61,8	160,8	157,0	167,6	167,6	53,9	13,9	169,5	82,1	82,1	91,1	158,6	151,7
Förändring från vecka 15	-26%	-18%	-13%	-33%	-18%	-22%	-12%	-9%	-7%	-7%	-15%	-27%	-6%	-23%	-24%	-17%	-15%	-22%

## 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 16	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	218,6	119,1	286,0	286,0	295,4	175,0	295,4	295,4	286,0	286,0	286,0	16,2	286,0	291,4	291,4	295	295,4	295,4
Lägst	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	0,1	0,1	50,0	50,0	13,3	13,3	82,8	13,3	13,3	13,3	0,0	-222,4

## Finansiell handel - terminspris

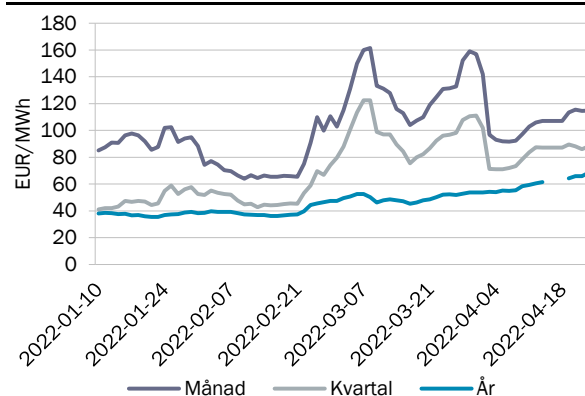
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 16	maj	kvartal 3	år 2023
Måndag	107,0	87,2	
Tisdag	113,5	89,5	64,3
Onsdag	115,5	88,2	65,9
Torsdag	114,5	86,0	65,9
Fredag	114,8	88,3	68,5
Veckomedel	113,1	87,8	66,1
Förändring från vecka 15	6,7%	1,5%	9,4%

OBS: Viss data saknas för år 2022

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



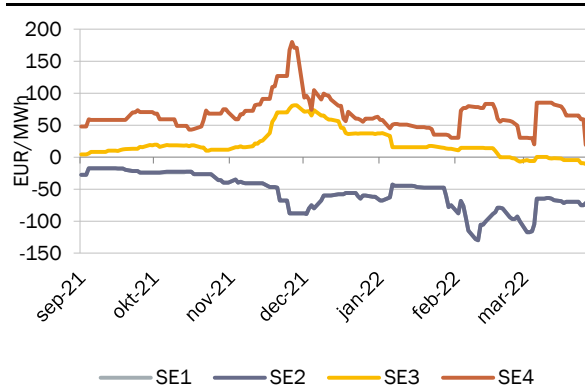
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 16	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-70,00	-70,00	-4,50	65,00
Tisdag	-75,00	-75,00	-9,50	59,00
Onsdag	-75,00	-75,00	-9,50	59,00
Torsdag	-72,00	-72,00	-10,75	19,00
Fredag	-73,00	-73,00	-8,00	27,25
Veckomedel	-73,00	-73,00	-8,45	45,85
Förändring från vecka 15	4,0%	4,0%	111,3%	-34,2%

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



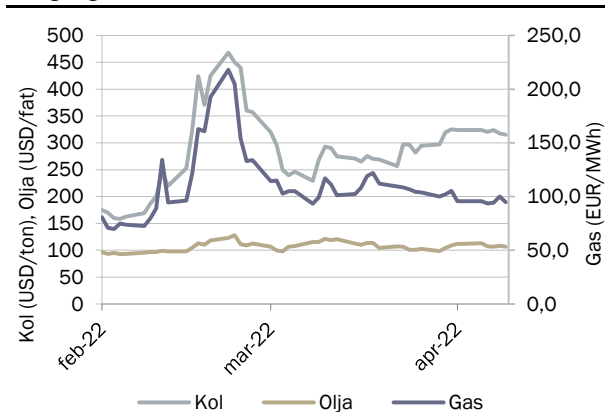
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 16	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	324,0	113,2	95,6
Tisdag	320,5	107,3	93,8
Onsdag	324,0	106,8	94,2
Torsdag	317,5	108,3	100,1
Fredag	315,0	106,7	94,9
Veckomedel	320,2	108,4	95,7
Förändring från vecka 15	0,7%	1,3%	-4,1%

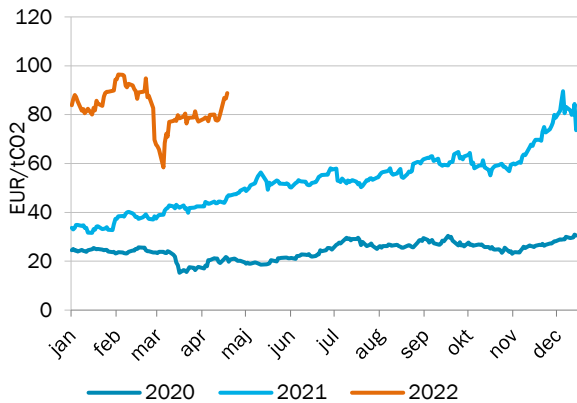
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



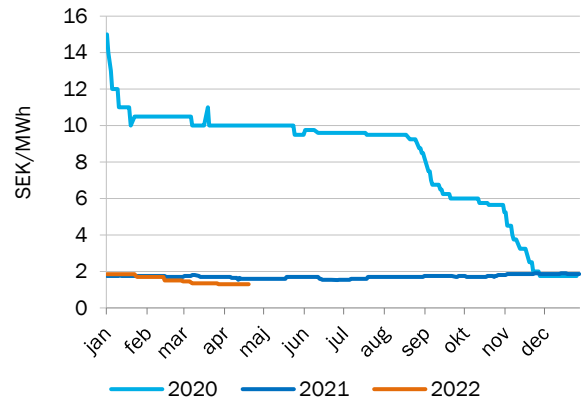
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 16	DEC22
Veckomedel	85,6
Förändring från vecka 15	10,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



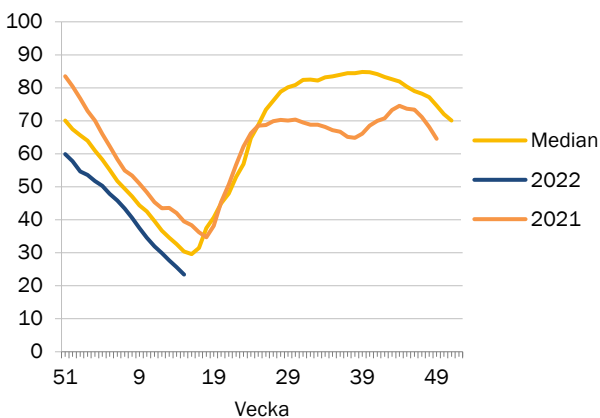
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 16	MAR23
Veckomedel	1,3
Förändring från vecka 15	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

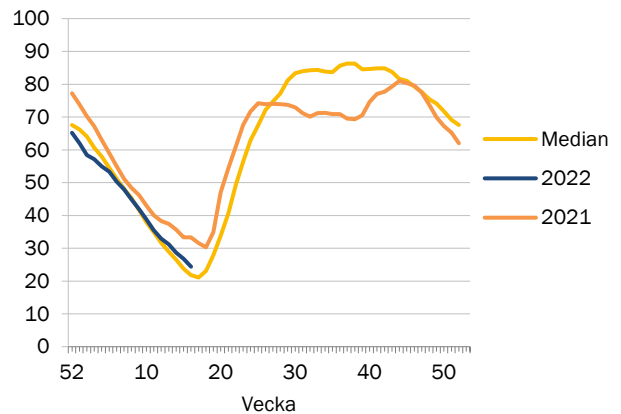
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 16	
Magasinifyllnadsgrad	23,40
Förändring från vecka 15	-2,20 %-enheter
Normal	30,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



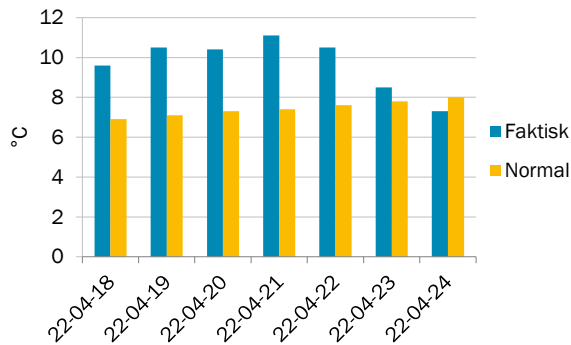
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 16	
Magasinifyllnadsgrad	24,40
Förändring från vecka 15	-2,40 %-enheter
Normal	21,80
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

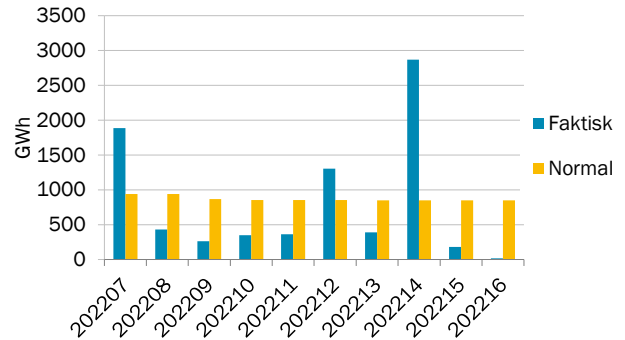
Vecka 16	Temperatur
Veckomedel	9,7
Normal temperatur*	7,4

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 16	Nederbörd
Veckomedel	18
Normal nederbörd*	847

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

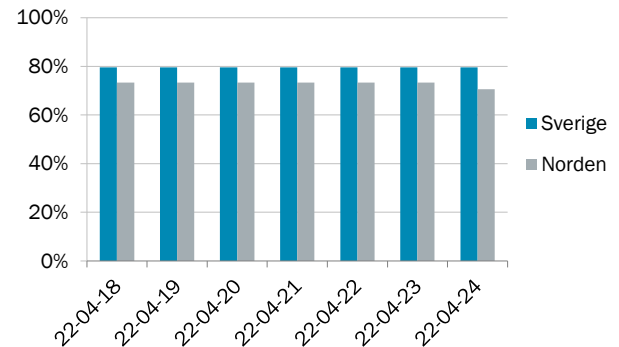
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 16	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 15
<b>Norden</b>	73%	8 201	-1,8%
<b>Sverige</b>	80%	5 481	-1,6%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	62%	2 720	-2,1%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	95%	848	
Olkiluoto 3	56%	900	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

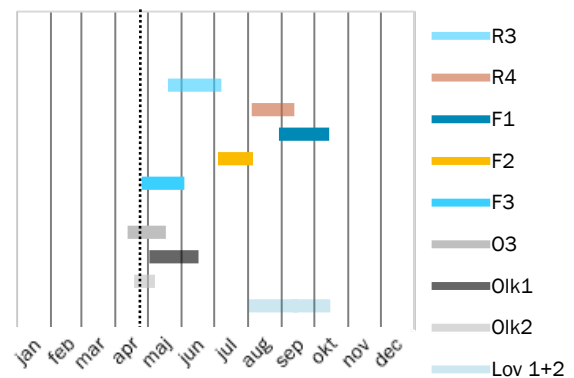
## Kommentar:

Oskarshamn 3 är på revision t.o.m. 11 maj. 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



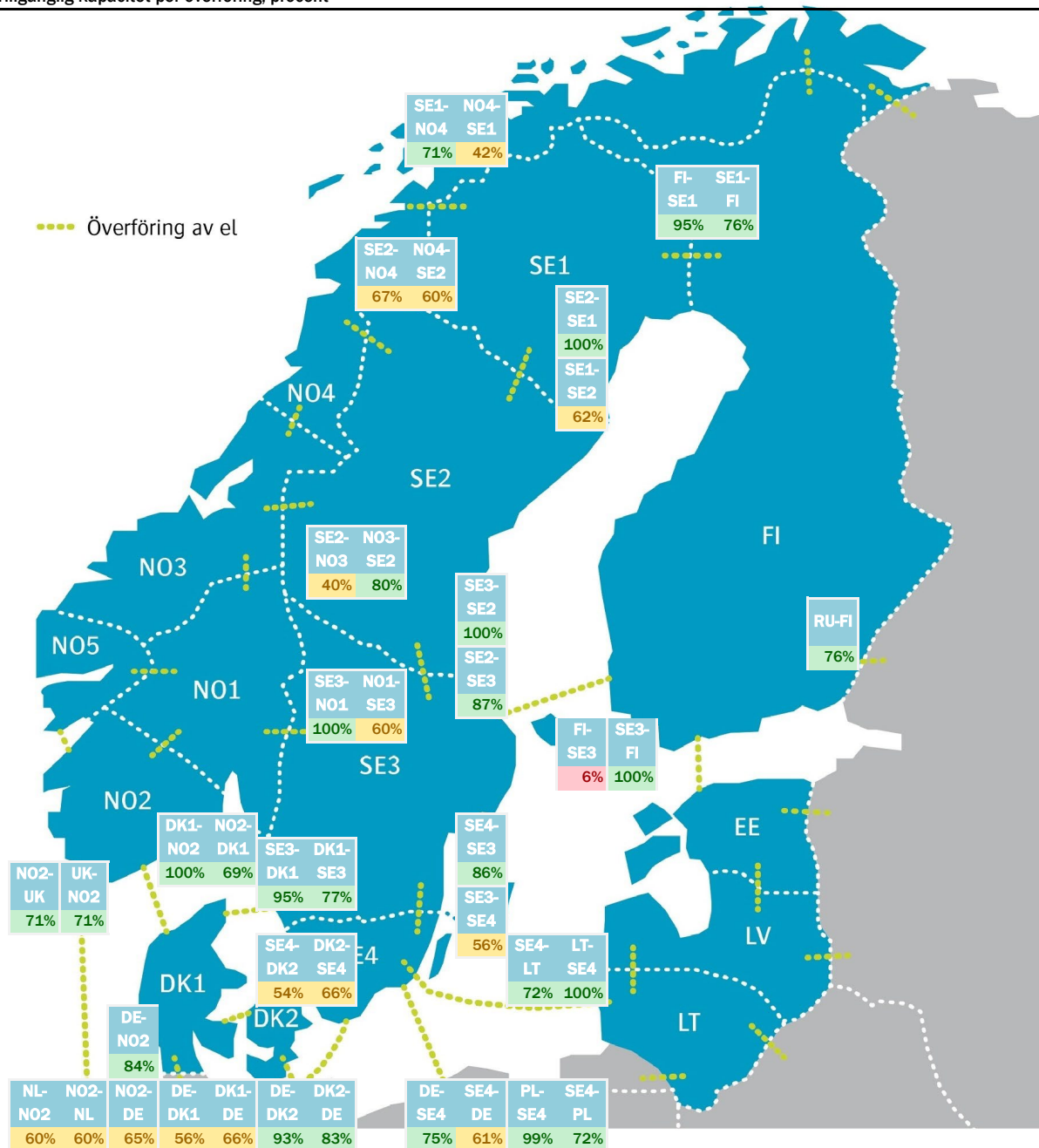
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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 16	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	433	1207	1642	815	374	431	993	718	1133	681	702	1143	1200	427	400	200	2090	502	2050	6354	3494
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	433	937	1390	931	451	593	1016	718	1638	551	1120	1046	74	295	479	150	1296	700	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

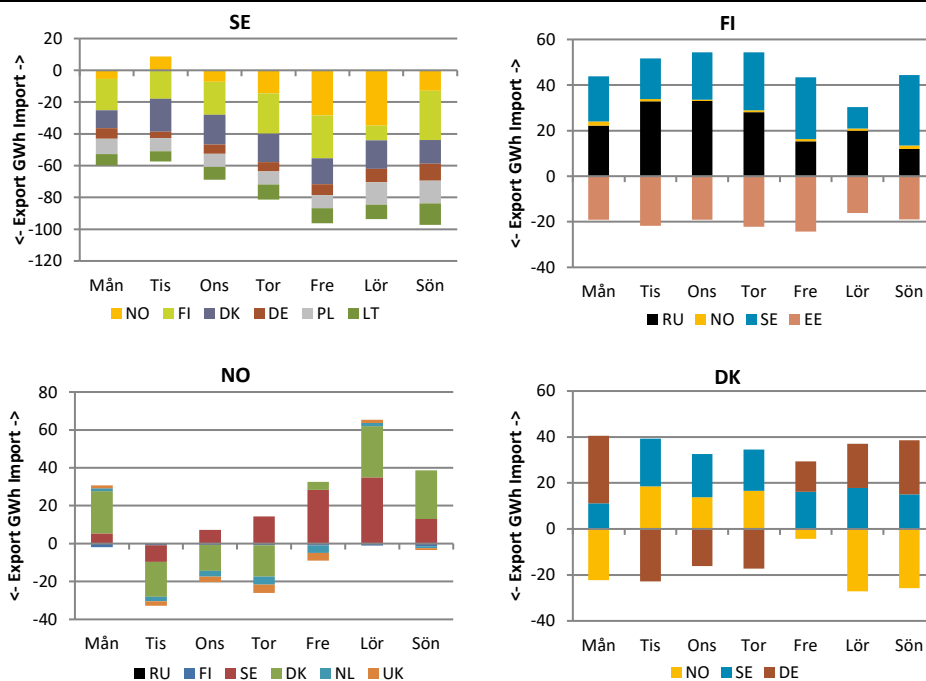
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 15	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2624	3193	1355	343	1142	353
Förändring från vecka 14	-11,5%	-10,7%	11,0%	-60,2%	0,3%	0,3%
Norge	2556	2722	2517	174		30
Förändring från vecka 14	-9,7%	7,9%	15,2%	-43,3%		0,0%
Finland	1503	1326	247	114	607	358
Förändring från vecka 14	-8,9%	-4,4%	9,7%	-56,3%	14,5%	-3,6%
Danmark	637	546		214		263
Förändring från vecka 14	-11,6%	-39,6%		-68,8%		27,7%
Norden	7320	7787	4119	846	1749	1004
Förändring från vecka 14	-10,4%	-7,2%	13,4%	-60,1%	4,8%	4,7%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 16	Netto
Sverige	-546
Finland	181
Norge	95
Danmark	107
Estland	56
Lettland	-42
Litauen	159

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

Vecka 16	Netto
Nederländerna	-11
Polen	-71
Ryssland	163
Tyskland	-11
Storbritannien	-19



## 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)

