

# 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 32 år 2022

### Stigande system- och spotpriser i SE2, SE3 och SE4

Systempriset har ökat med 103,5 EUR/MWh sedan föregående vecka, det motsvarar en ökning på 136 procent. I elområde SE1 sjönk spotpriset med 29 procent och i SE2 ökade spotpriset med 665 procent. Genomsnittspriset i elområde SE1 var 6,4 EUR/MWh och i SE2 var det 102,8 EUR/MWh. I SE3 ökade spotpriset med 461 procent och i SE4 ökade spotpriset med 748 procent. Genomsnittspriset i SE3 var 199,7 EUR/MWh och i SE4 var det 317,5 EUR/MWh. Terminspriserna för månads- och kvartalskontrakten minskade med 15,8 respektive 9,0 procent och årskontrakten ökade med 1,6 procent jämfört med föregående vecka. Priserna på EPAD:s minskade i SE1 och SE2 med 19,4 procent, i SE3 minskade det med 14,3 procent och i SE4 ökade det 2,6 procent jämfört med föregående vecka. Temperaturen i Sverige var över det normala och nederbörden var betydligt lägre än normalt. Tillgängligheten på svensk kärnkraft låg i snitt på 85 procent.

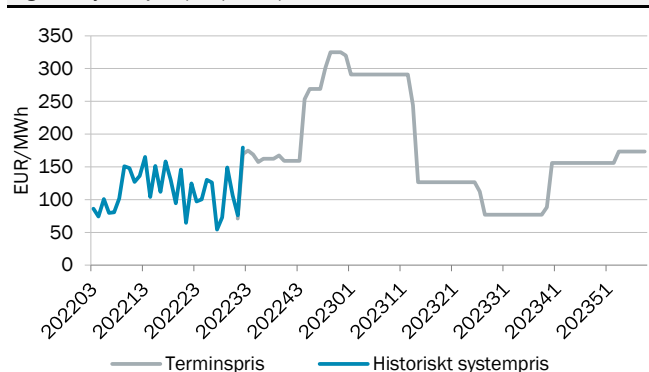
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	179,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	6,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	102,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	199,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	317,5	↑
Terminspris Norden (månad)	156,6	↓

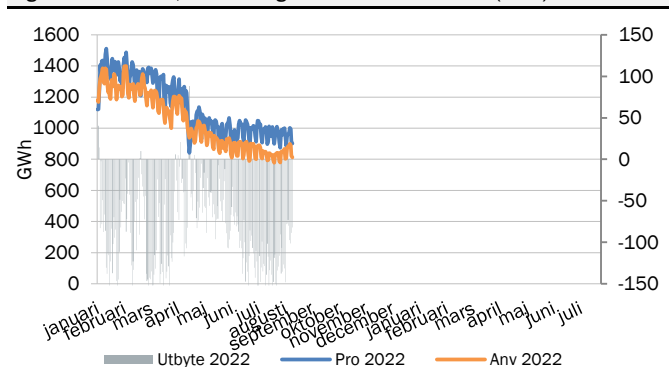
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	20,0 ( 17,9 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	1889 ( 4872 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	72,4% ( 82,4% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	84,2% ( 84,3% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	72%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



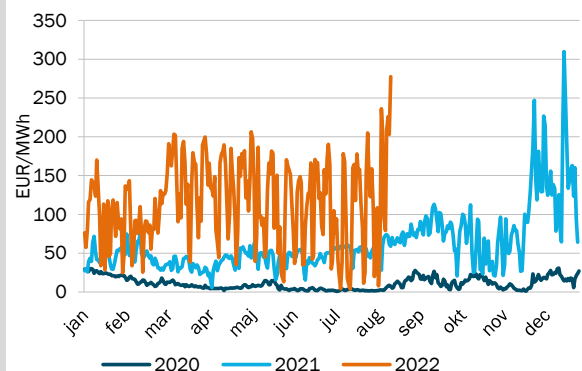
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



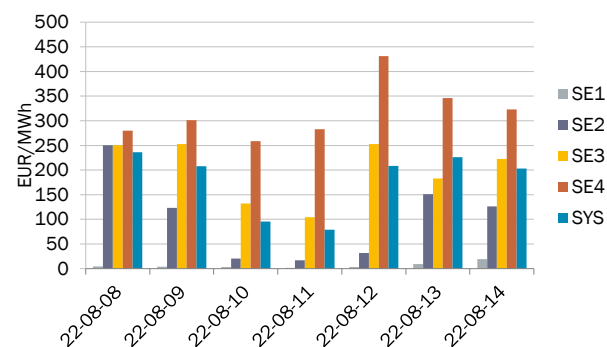
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



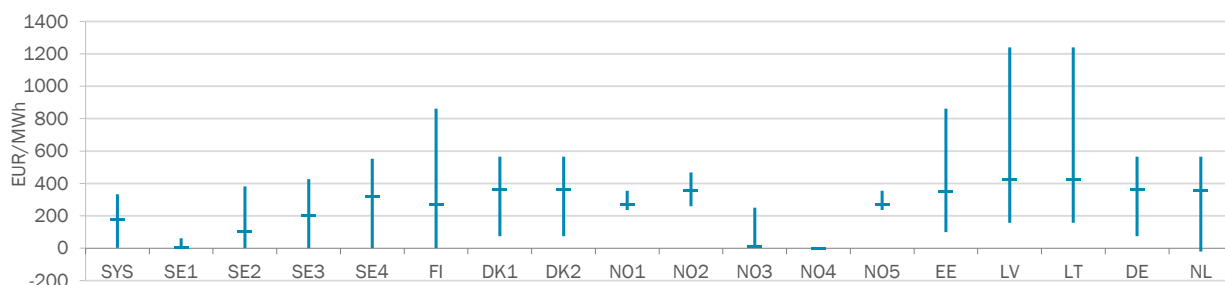
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 32	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	236,2	4,6	250,1	250,1	280,0	481,1	359,6	359,6	274,1	344,3	2,2	1,5	274,1	500,6	516,1	516,1	359,6	358,5
Tisdag	207,5	3,7	123,1	252,8	301,1	298,6	344,9	344,9	269,4	338,8	1,6	1,6	269,4	331,1	354,2	354,2	344,9	342,1
Onsdag	95,8	3,2	20,3	132,5	258,4	132,2	335,1	335,1	263,1	326,7	1,2	1,2	263,1	307,7	343,6	343,6	335,1	333,0
Torsdag	79,1	1,7	16,7	104,3	282,7	104,3	368,2	368,2	257,9	350,7	1,2	0,6	257,9	222,7	507,5	507,5	368,2	368,2
Fredag	208,4	3,3	31,5	252,7	431,4	252,7	436,8	436,8	279,5	410,6	19,3	0,9	279,5	362,8	459,3	459,3	436,8	430,2
Lördag	226,1	9,1	151,2	183,1	346,0	291,4	377,8	377,8	259,4	372,1	48,4	0,9	259,4	383,1	390,4	390,4	377,7	364,6
Söndag	203,2	19,2	126,6	222,5	323,1	329,4	330,0	329,3	259,3	351,0	19,4	0,9	259,3	368,2	376,1	376,1	330,5	318,2
Veckomedel	179,5	6,4	102,8	199,7	317,5	270,0	364,6	364,5	266,1	356,3	13,3	1,1	266,1	353,7	421,0	421,0	364,7	359,2
Medel föregående vecka	76,0	9,0	13,4	35,6	37,4	84,5	316,0	290,4	228,0	311,4	1,7	1,7	228,0	280,9	367,4	367,4	353,3	326,5
Förändring från vecka 31	103,5	-2,6	89,3	164,1	280,1	185,5	48,6	74,1	38,1	45,0	11,7	-0,6	38,1	72,9	53,6	53,6	11,4	32,8
Förändring från vecka 31	136%	-29%	665%	461%	748%	220%	15%	25%	17%	14%	698%	-34%	17%	26%	15%	15%	3%	10%

## 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 32	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	333,9	62,5	382,2	426,1	551,8	861,1	565,4	565,4	354,2	469,0	250,0	1,7	354,2	861,1	1240,0	1240	565,4	565,4
Lägst	1,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	74,0	74,0	236,4	260,0	0,1	0,1	236,4	100,0	157,3	157,3	74,0	-20,0

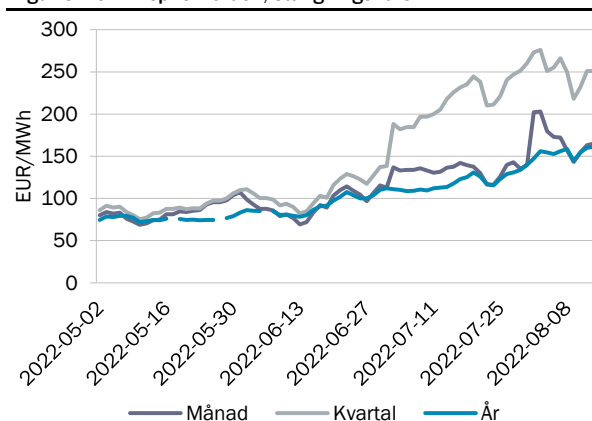
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 32	september	kvartal 4	år 2023
Måndag	157,3	250,0	158,5
Tisdag	143,2	218,0	144,5
Onsdag	154,5	232,0	154,5
Torsdag	163,0	251,0	160,0
Fredag	165,0	251,0	161,0
Veckomedel	156,6	240,4	155,7
Förändring från vecka 31	-15,8%	-9,0%	1,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



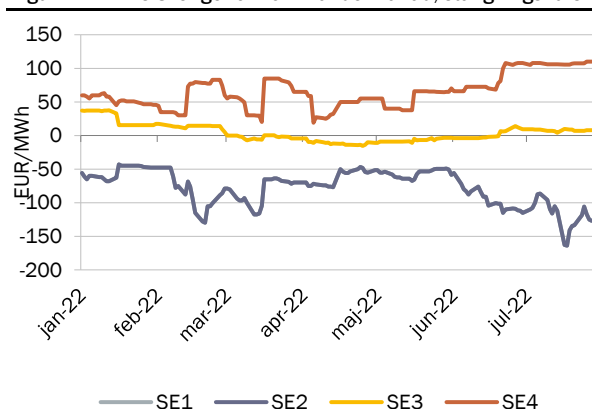
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 32	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-118,75	-118,75	6,85	107,50
Tisdag	-105,71	-105,71	6,80	107,50
Onsdag	-117,00	-117,00	8,00	110,00
Torsdag	-124,99	-124,99	7,90	110,00
Fredag	-126,99	-126,99	7,90	110,00
Veckomedel	-118,69	-118,69	7,49	109,00
Förändring från vecka 31	-19,4%	-19,4%	-14,3%	2,6%

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



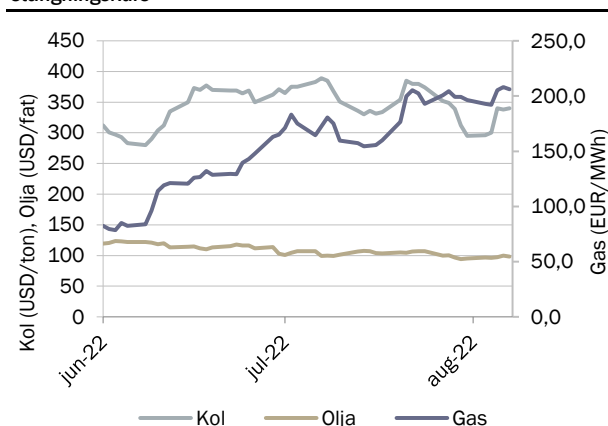
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 32	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	296,0	96,7	193,1
Tisdag	300,0	96,3	192,2
Onsdag	340,0	97,4	205,4
Torsdag	338,0	99,6	208,1
Fredag	340,0	98,2	206,1
Veckomedel	322,8	97,6	201,0
Förändring från vecka 31	-2,0%	0,4%	0,5%

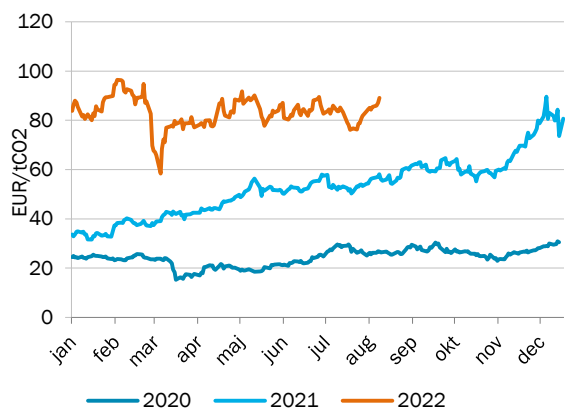
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



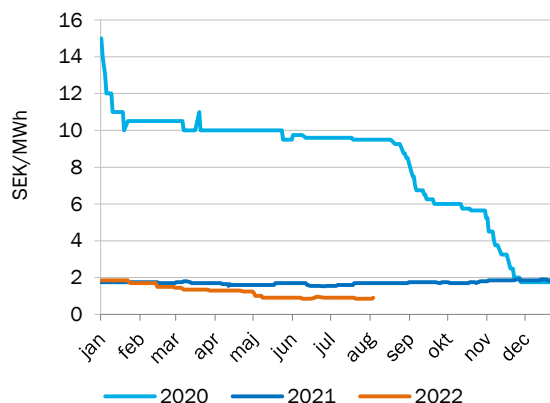
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 32	DEC22
Veckomedel	86,4
Förändring från vecka 31	3,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

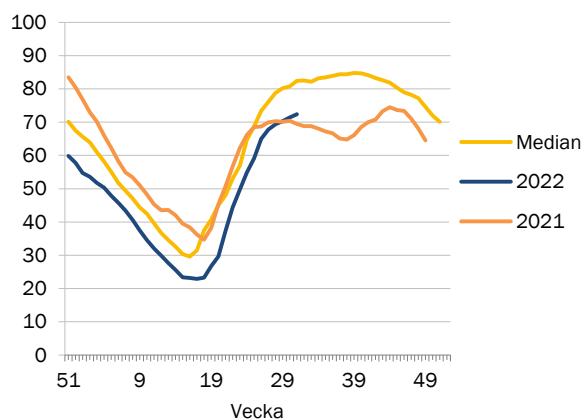
Vecka 32	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 31	2,9%

Det saknas data för priset på elcertifikat från den 10-12/8

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

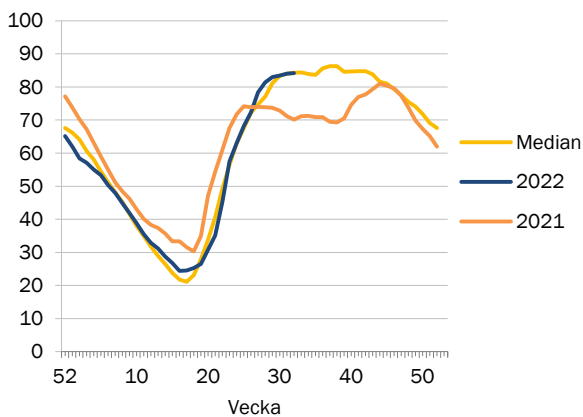
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 32	
Magasinifyllnadsgrad	72,40
Förändring från vecka 31	1,00 %-enheter
Normal	82,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



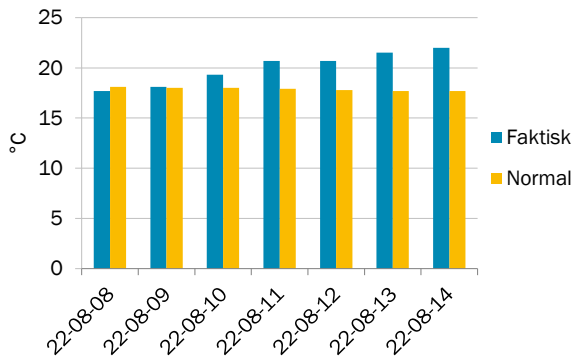
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 32	
Magasinifyllnadsgrad	84,20
Förändring från vecka 31	0,20 %-enheter
Normal	84,30
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

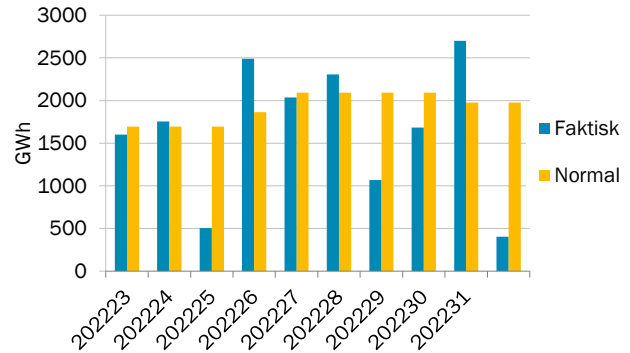
Vecka 32	Temperatur
Veckomedel	20,0
Normal temperatur*	17,9

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 32	Nederbörd
Veckomedel	404
Normal nederbörd*	1974

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

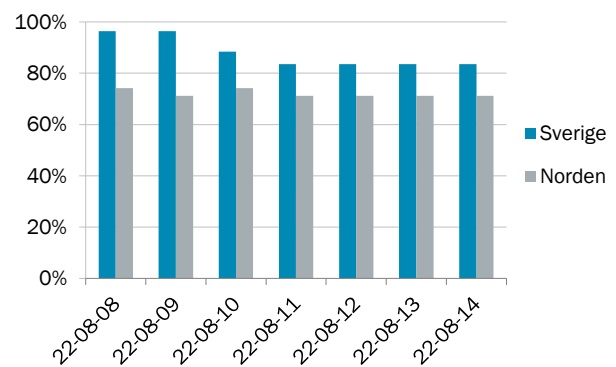
Vecka 32	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 31
<b>Norden</b>	72%	8 094	-12,7%
<b>Sverige</b>	85%	5 817	-11,2%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	26%	299	
<b>Finland</b>	52%	2 277	-16,2%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	50%	507	

Ringhals 4 är på revision till och med den 6 september 2022.

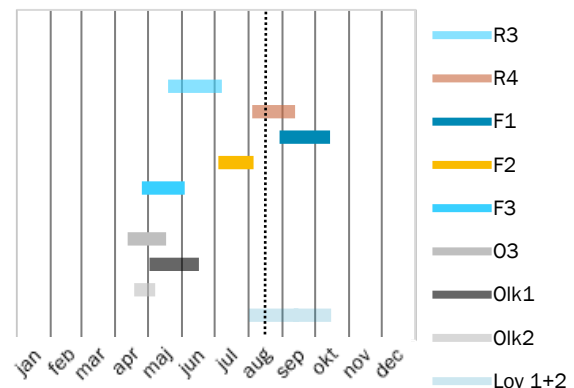
Loviisa 2 är på revision till och med den 9 september 2022.

I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 10 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



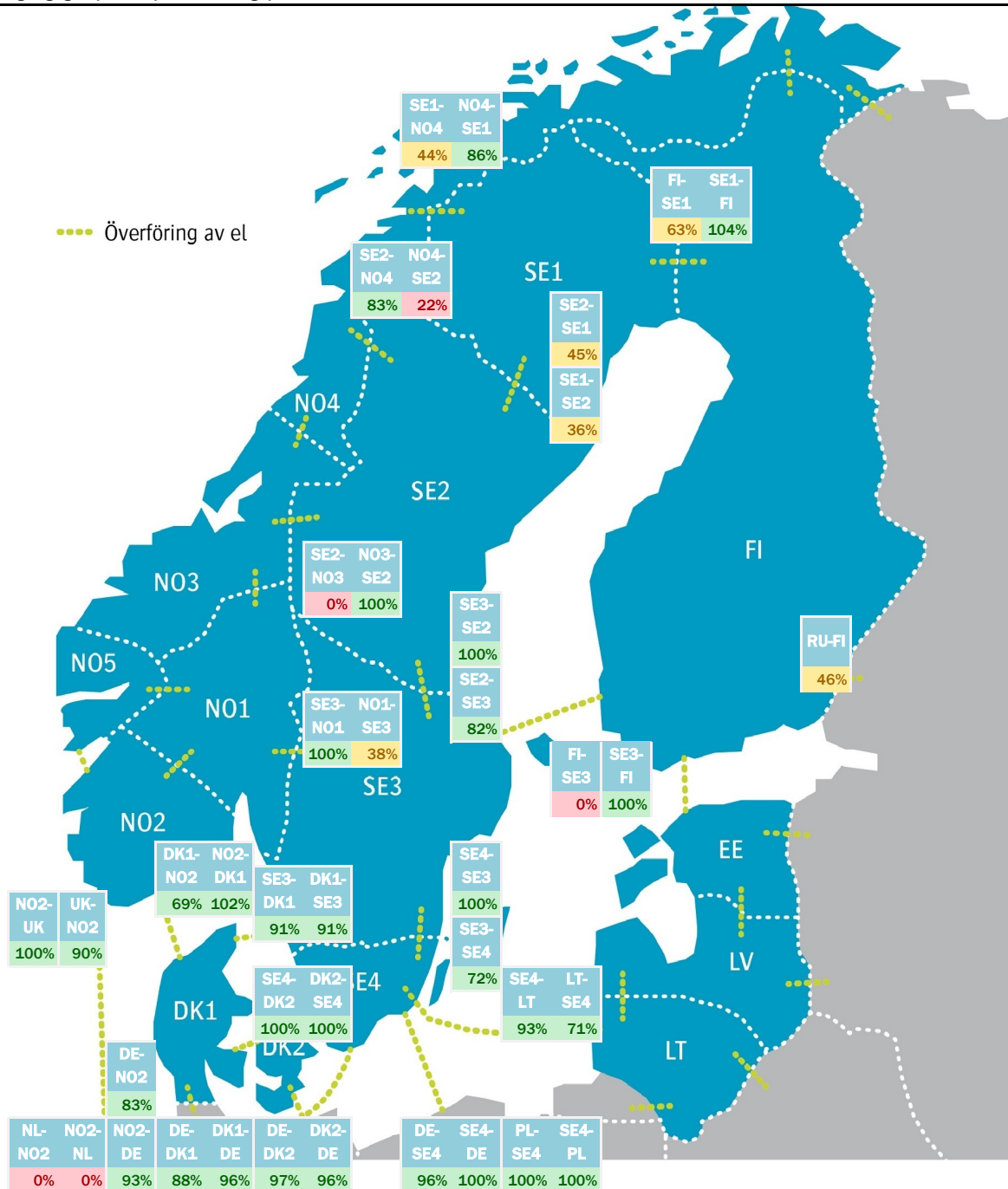
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE4-LT	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	- till	- till
Tillgänglig	0	1199	2388	950	615	600	592	1012	1665	647	1300	1557	1200	262	0	250	2095	652	1186	5983	4471		
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
Tillgänglig	0	1338	2198	969	578	600	955	919	1129	647	1700	693	4	600	600	55	818	500	1500	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

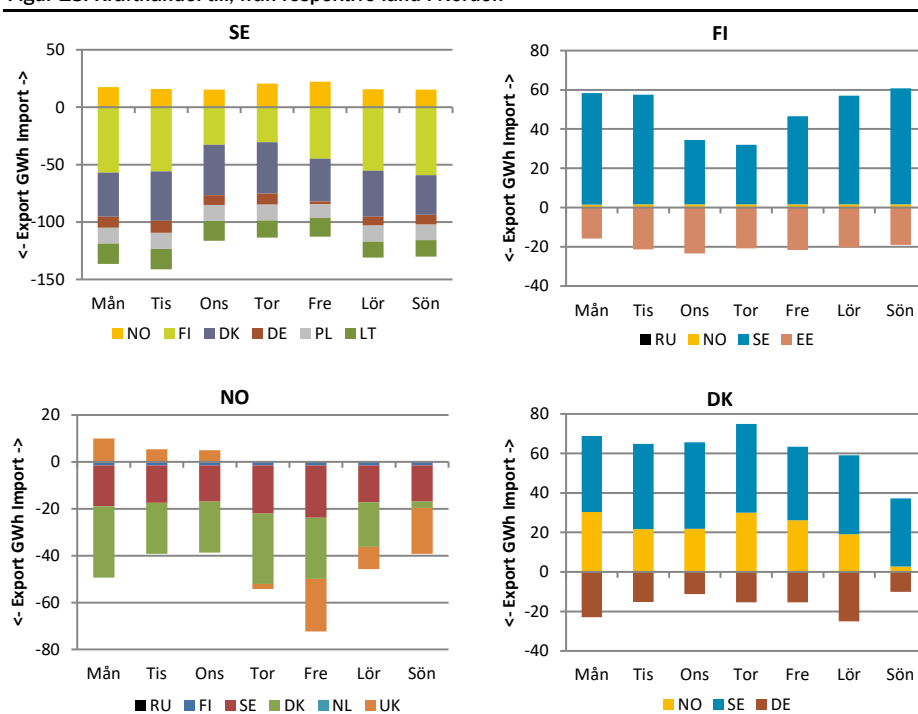
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 31	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2022	2996	1179	548	1038	231
Förändring från vecka 30	3,4%	3,3%	-10,5%	23,7%	14,1%	0,4%
Norge	2034	2145	1911	204		30
Förändring från vecka 30	2,6%	-3,0%	-3,6%	2,5%		-3,2%
Finland	1305	1122	177	269	433	243
Förändring från vecka 30	2,0%	6,4%	-5,0%	45,7%	-2,8%	2,0%
Danmark	599	571		292		206
Förändring från vecka 30	6,1%	18,9%		3,8%		46,0%
Norden	5960	6834	3267	1312	1471	710
Förändring från vecka 30	3,1%	2,8%	-6,3%	18,5%	8,5%	10,8%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 32	Netto
Sverige	-759
Finland	204
Norge	-366
Danmark	321
Estland	29
Lettland	88
Litauen	168

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

Vecka 32	Netto
Nederländerna	0
Polen	-95
Ryssland	0
Tyskland	-219
Storbritannien	-33



## 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