



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

Vecka 46 år 2022

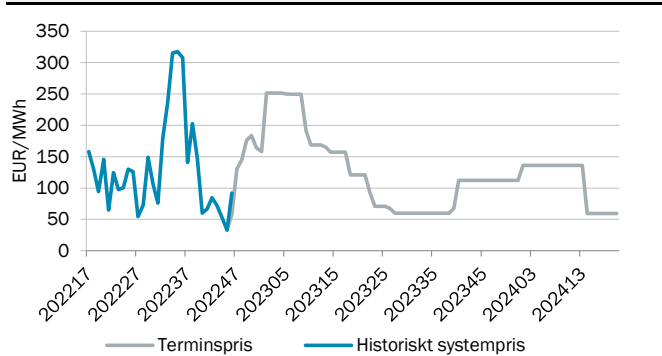
Stigande spotpriser

Systempriset ökade med 179 procent jämfört med föregående vecka och landade på 92,1 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 ökade med 272 procent och genomsnittspriset var 99,8 EUR/MWh. Priset i elområde SE3 ökade med 260 procent och i SE4 med 231 procent. Genomsnittspriserna i SE3 och SE4 var 107,8 EUR/MWh respektive 109,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 9,2 procent och hade ett veckomedel på 202 USD/ton. Oljepriset minskade med 3,9 procent och hade ett veckomedel på 91,5 USD/fat. Gaspriset ökade med 5 procent och hade ett veckomedel på 116 EUR/MWh. Nederbörden låg på 131 GWh vilket var lägre än det normala. Den tillgängliga kärnkraftskapaciteten i Norden befinner sig på 76 procent vilket är en minskning med 9,9 procent sedan föregående vecka. I Sverige är den tillgängliga kärnkraftskapaciteten 71 procent, vilket är en ökning med 7 procent.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	92,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	99,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	99,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	107,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	109,3	↑
Terminspris Norden (månad)	167,0	↑

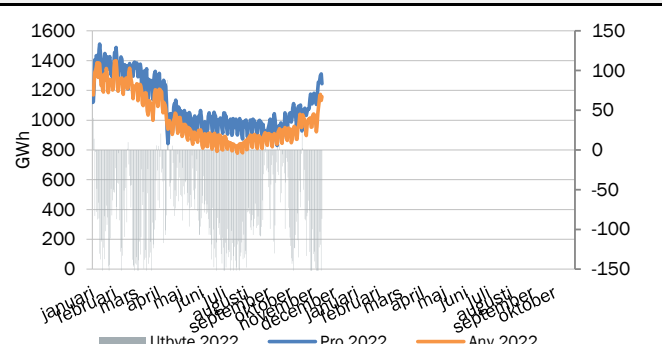
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	2,9 (3,6)	↓
Nederbörd Norden, GWh	296 (4284)	↓
Ingående magasin Norden, procent	77,3% (80,4%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	76,2% (79,3%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	76%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↑

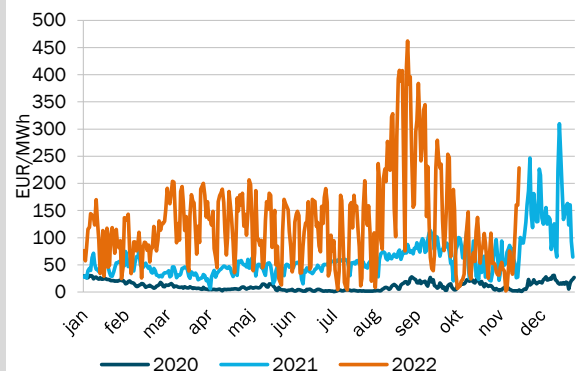
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



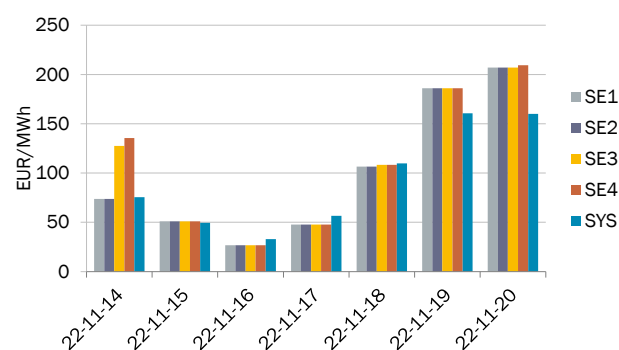
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



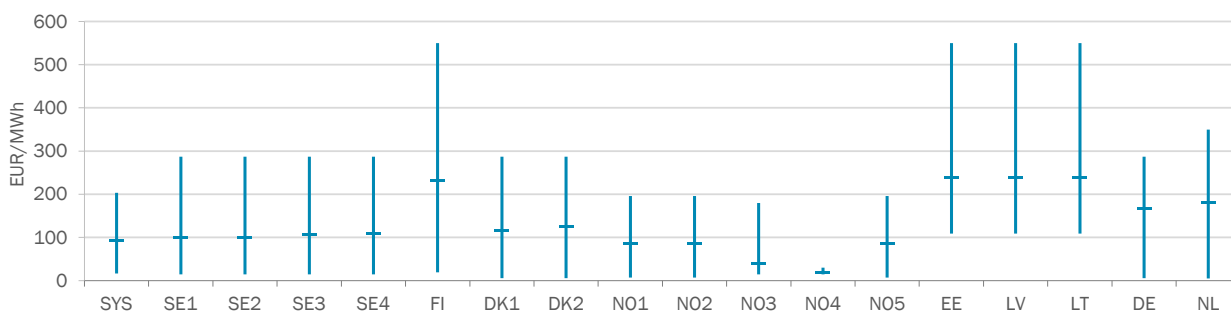
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 46	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	75,6	73,7	73,7	127,5	135,5	172,5	148,8	149,0	52,4	52,4	40,2	18,3	52,4	184,0	184,0	184,0	160,8	173,3
Tisdag	49,4	51,0	51,0	51,0	51,0	152,1	76,4	140,8	50,0	52,1	18,0	18,0	50,0	193,9	193,9	193,9	177,3	177,1
Onsdag	32,9	26,7	26,7	26,7	26,7	299,6	26,7	26,7	26,7	26,7	23,6	19,7	26,7	299,9	303,3	303,3	143,8	165,8
Torsdag	56,8	47,7	47,7	47,7	47,7	282,6	47,0	47,0	47,2	47,2	32,6	18,1	47,2	282,6	282,6	282,6	99,9	149,6
Fredag	109,8	106,5	106,5	108,4	108,4	274,6	109,9	111,4	108,4	108,4	42,6	18,5	108,4	274,6	274,6	274,6	171,0	189,7
Lördag	160,5	186,1	186,1	186,1	186,1	218,8	191,8	191,8	159,3	159,3	71,7	18,9	159,3	218,8	218,8	218,8	198,6	200,2
Söndag	160,0	207,1	207,1	207,1	209,4	217,6	209,8	209,8	154,7	154,7	45,5	21,8	154,7	217,6	217,6	217,6	210,3	210,5
Veckomedel	92,1	99,8	99,8	107,8	109,3	231,1	115,8	125,2	85,5	85,8	39,2	19,0	85,5	238,8	239,3	239,3	166,0	180,9
Medel föregående vecka	33,0	26,8	26,8	29,9	33,1	105,9	77,2	83,3	27,3	27,7	22,8	15,5	27,3	148,8	180,0	180,8	124,0	122,0
Förändring från vecka 45	59,2	73,0	73,0	77,9	76,2	125,2	38,6	41,9	58,3	58,1	16,3	3,6	58,3	90,0	59,3	58,5	42,0	58,9
Förändring från vecka 45	179%	272%	272%	260%	231%	118%	50%	50%	214%	210%	72%	23%	214%	60%	33%	32%	34%	48%

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 46	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	203,4	287,3	287,3	287,3	287,3	549,9	287,3	287,3	195,7	195,7	179,9	30,0	195,7	549,9	549,9	550	287,3	349,9
Lägst	16,5	14,7	14,7	14,7	14,7	19,0	5,9	5,9	7,3	7,3	14,7	14,7	7,3	108,8	108,8	108,8	5,9	5,1

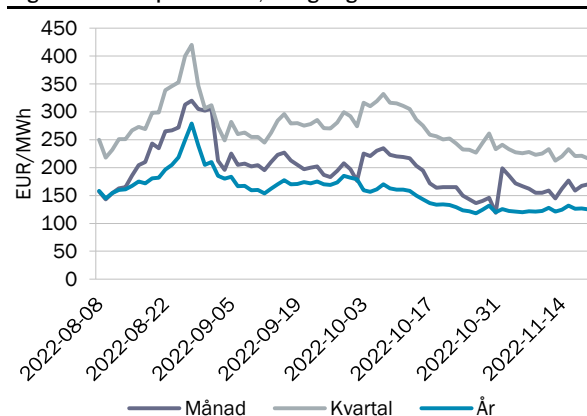
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 46	december	kvartal 1	år 2023
Måndag	162,0	220,0	124,8
Tisdag	177,0	233,0	132,0
Onsdag	159,0	220,5	126,0
Torsdag	167,0	221,5	127,0
Fredag	170,0	216,0	125,0
Veckomedel	167,0	222,2	127,0
Förändring från vecka 45	7,6%	-0,9%	3,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



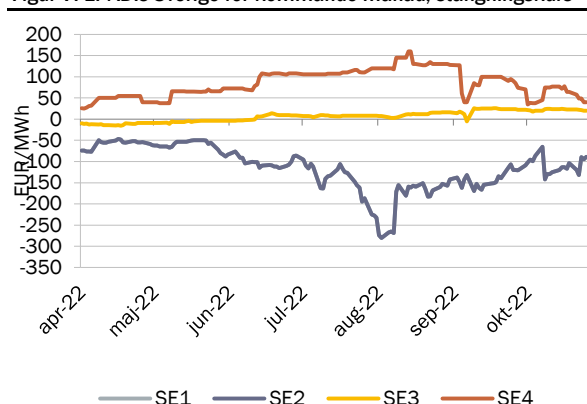
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 46	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-120,37	-120,37	22,75	57,50
Tisdag	-132,00	-132,00	22,50	49,00
Onsdag	-90,00	-90,00	21,50	49,00
Torsdag	-95,00	-95,00	20,00	40,00
Fredag	-89,00	-89,00	20,00	40,00
Veckomedel	-105,27	-105,27	21,35	47,10
Förändring från vecka 45	-7,3%	-7,3%	-9,9%	-33,8%

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



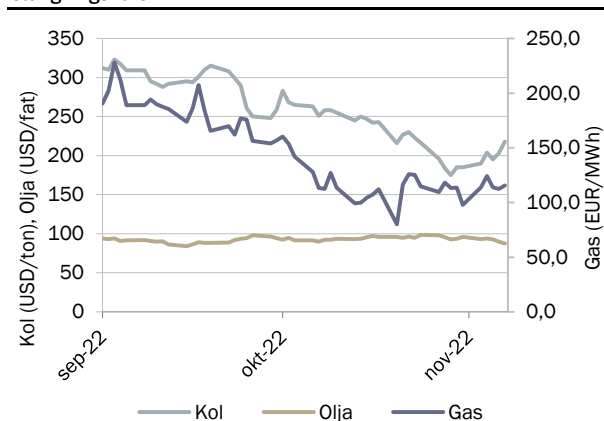
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 46	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	190,0	93,1	113,7
Tisdag	204,0	93,9	124,1
Onsdag	195,0	92,9	113,9
Torsdag	203,0	89,8	112,6
Fredag	218,0	87,6	115,5
Veckomedel	202,0	91,5	116,0
Förändring från vecka 45	9,2%	-3,9%	5,0%

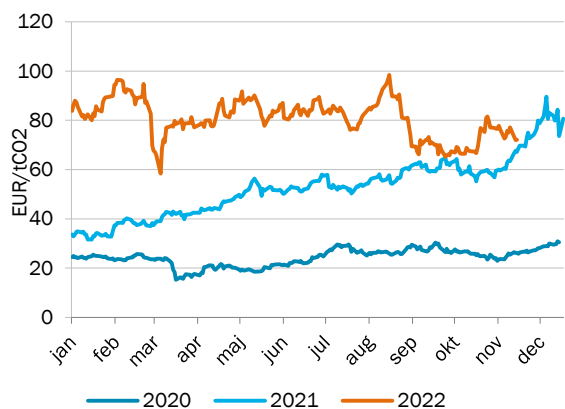
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



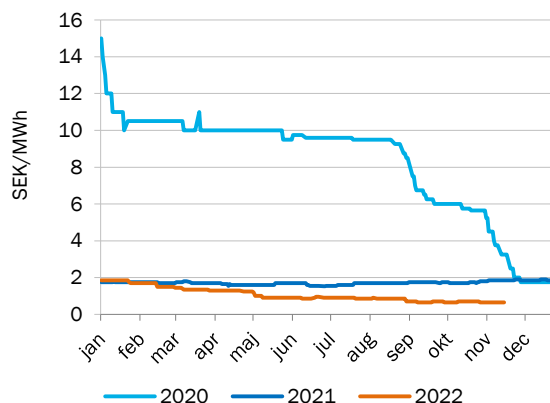
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 46	DEC22
Veckomedel	74,0
Förändring från vecka 45	-1,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



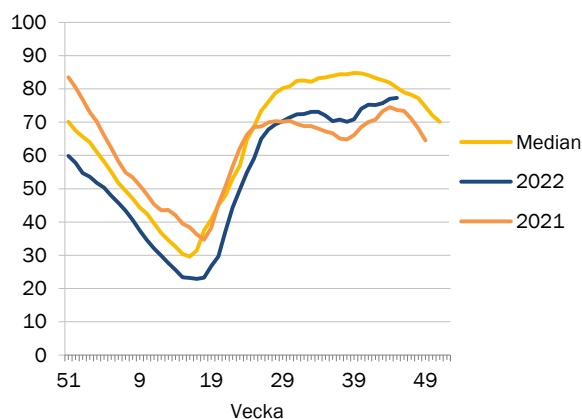
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 46	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 45	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

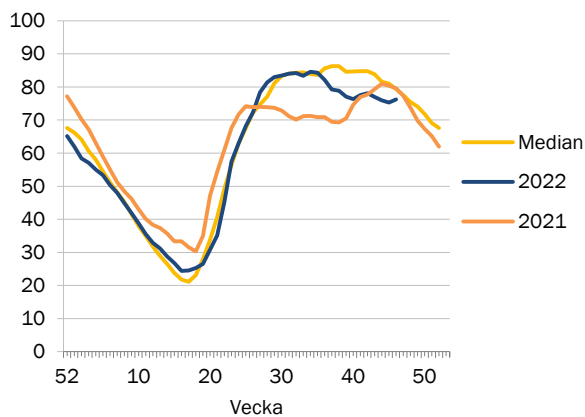
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 46	
Magasinfullnadsgrad	77,30
Förändring från vecka 45	0,30 %-enheter
Normal	80,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



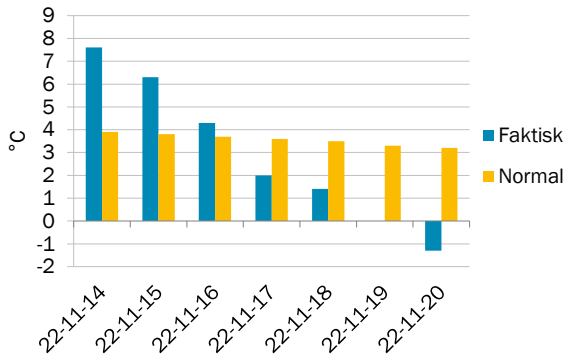
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 46	
Magasinfullnadsgrad	76,20
Förändring från vecka 45	0,90 %-enheter
Normal	79,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

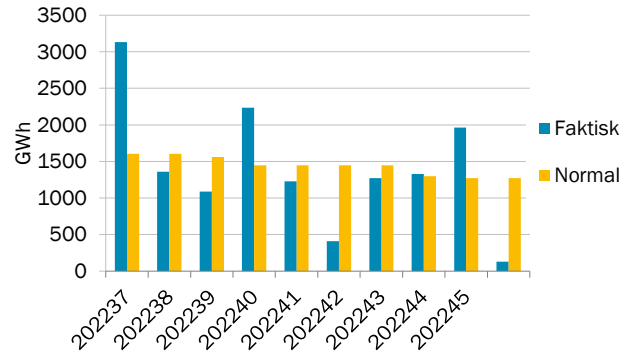
Vecka 46	Temperatur
Veckomedel	2,9
Normal temperatur*	3,6

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 46	Nederbörd
Veckomedel	131
Normal nederbörd*	1274

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

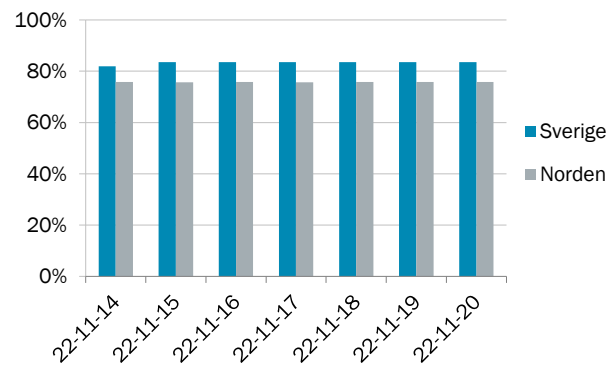
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 46	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 45
Norden	76%	8 538	7,0%
Sverige	84%	5 751	10,8%
Forsmark 1	99%	975	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 399	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	64%	2 787	0,0%
Olkiluoto 1	100%	889	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

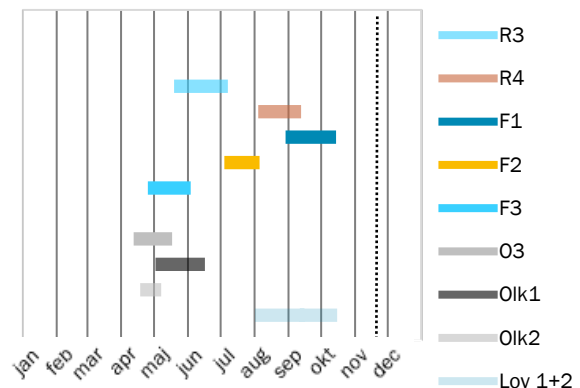
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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 27 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



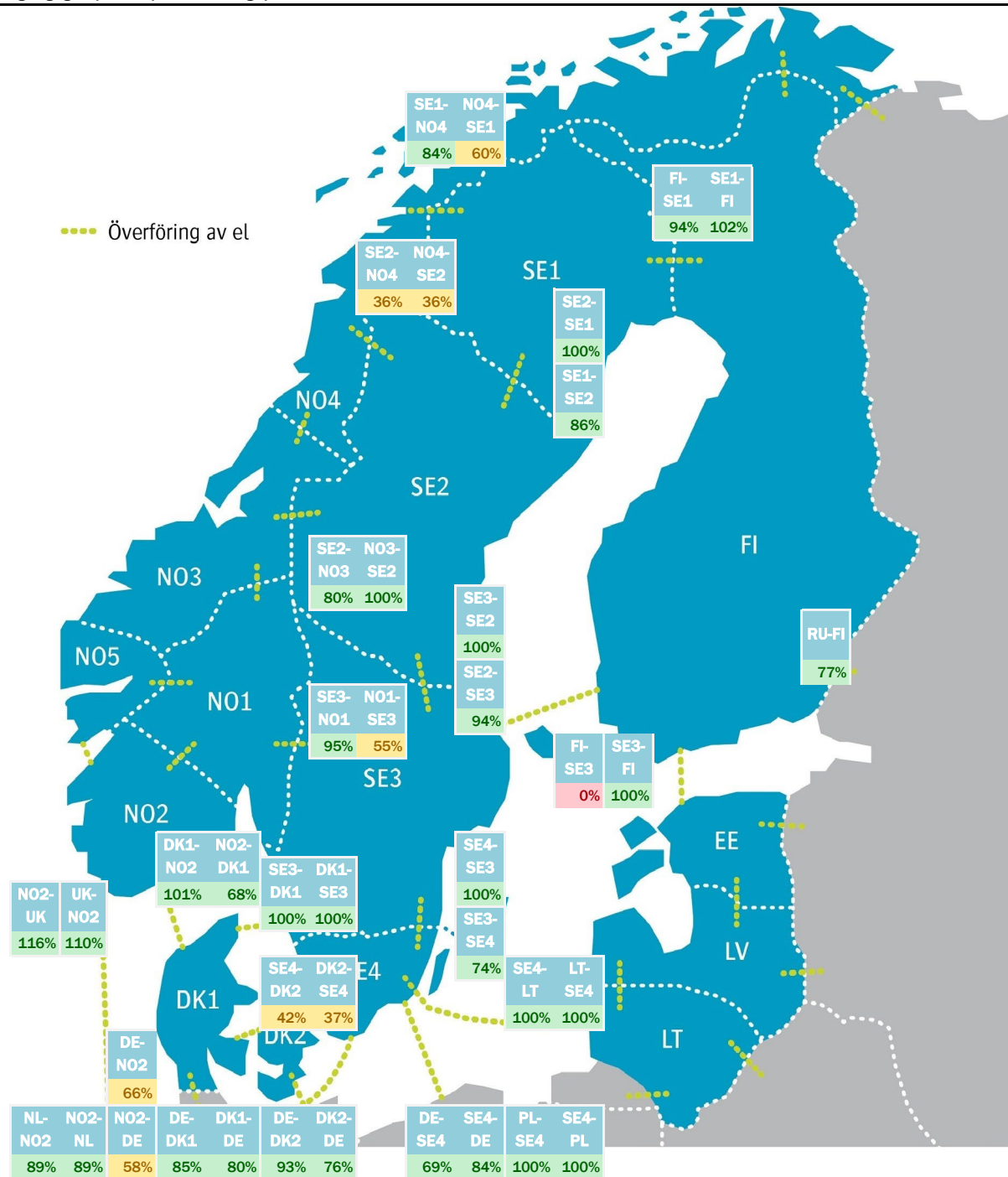
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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

Vecka 46	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	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	- till
Tillgänglig	640	959	1988	753	517	600	1006	1183	1104	715	543	1535	1200	505	804	107	2000	700	2836	6877	4566			
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
Tillgänglig	640	844	2132	933	413	600	1006	1119	1641	715	631	1036	0	423	600	91	1170	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

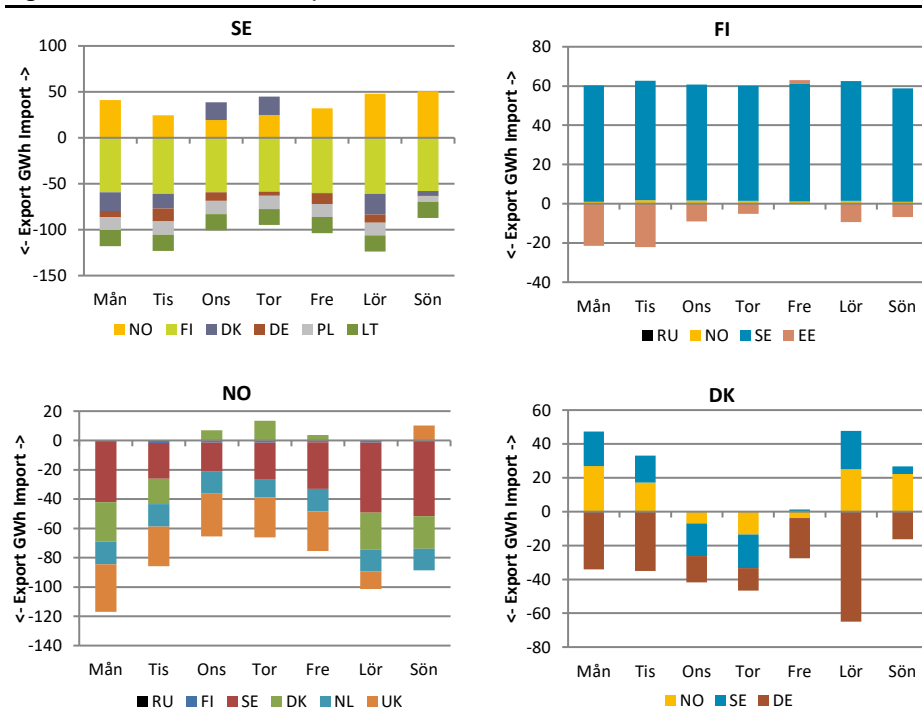
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 45	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2463	3095	1165	807	875	248
Förändring från vecka 44	1,3%	-5,2%	-8,6%	5,8%	-8,9%	-7,1%
Norge	2491	3093	2707	356		30
Förändring från vecka 44	2,5%	12,1%	13,7%	2,6%		-3,2%
Finland	1493	1289	209	245	458	377
Förändring från vecka 44	-1,4%	2,8%	11,2%	3,9%	-1,4%	3,2%
Danmark	637	621		489		142
Förändring från vecka 44	-4,3%	5,5%		-0,7%		23,6%
Norden	7084	8098	4081	1896	1333	797
Förändring från vecka 44	0,6%	2,9%	6,2%	3,2%	-6,5%	2,4%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 46	Netto
Sverige	-472
Finland	354
Norge	-705
Danmark	-117
Estland	32
Lettland	4
Litauen	196

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

Vecka 46	Netto
Nederländerna	-104
Polen	-91
Ryssland	0
Tyskland	-399
Storbritannien	-144

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