

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

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

Vecka 49 år 2022

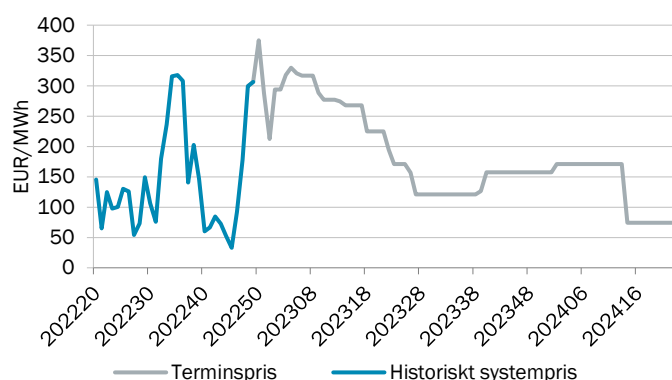
Stigande spotpriser i södra Sverige samt minskad produktion

Jämfört med föregående vecka ökade systempriset med 2 procent och landade på veckomedlet 306,4 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 minskade under veckan med 15 procent och genomsnittspriset var 264,3 EUR/MWh. I elområde SE3 och SE4 ökade spotpriset med 13-14 procent och genomsnittspriserna var 352 EUR/MWh samt 357,2 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2 procent och hade ett veckomedel på 258,2 USD/ton. Oljepriset minskade med 7,2 procent och hade ett veckomedel på 78,3 USD/fat. Gaspriset ökade med 3,7 procent och hade ett veckomedel på 140,4 EUR/MWh. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 76 procent, detta motsvarade en minskning med 10,7 procent jämfört med vecka 48.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	306,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	264,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	264,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	352,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	357,2	↑
Terminspris Norden (månad)	327,0	↑

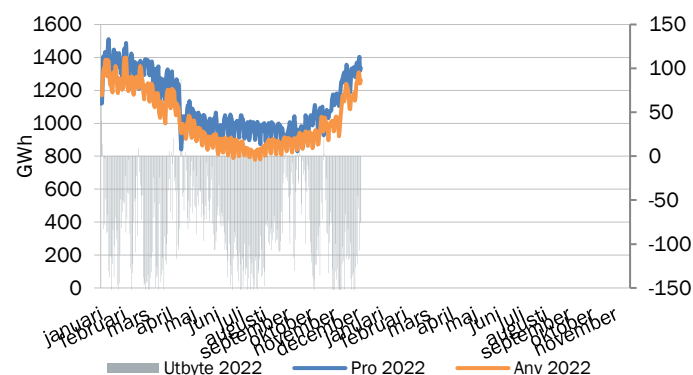
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-3,2 (1,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	2070 (4263)	↑
Ingående magasin Norden, procent	72,7% (77,2%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	67,8% (74,1%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	75%	↓

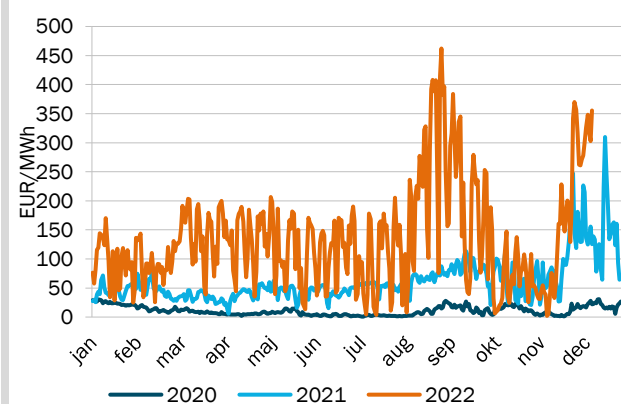
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



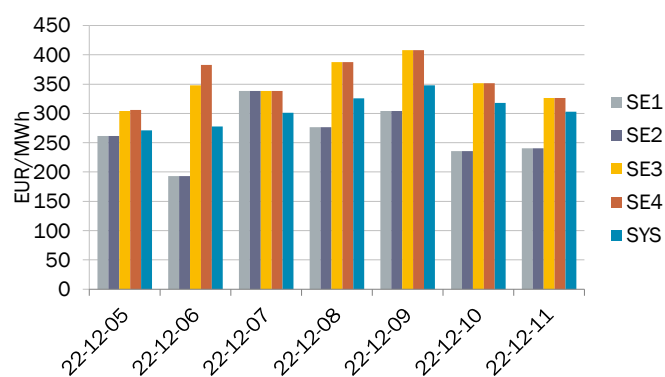
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



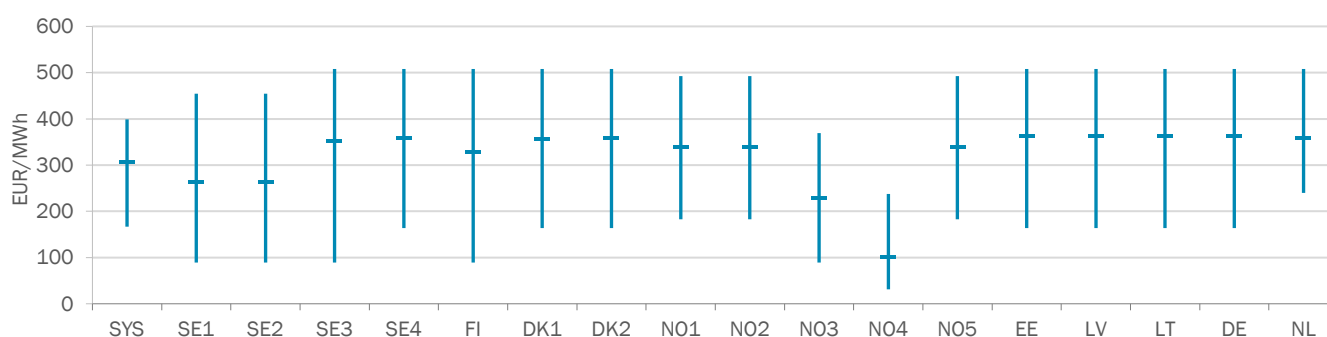
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 49	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	271,2	261,5	261,5	304,1	305,8	292,9	307,2	305,8	282,3	282,3	201,7	62,8	282,3	338,2	338,2	338,2	341,3	351,3
Tisdag	277,9	192,9	192,9	348,2	383,0	243,8	386,4	384,7	336,0	336,0	185,6	60,0	336,0	384,4	384,4	384,4	386,4	348,7
Onsdag	301,2	338,4	338,4	338,4	338,4	338,7	324,8	338,4	319,6	319,6	195,1	100,7	319,6	340,1	340,1	340,1	324,8	339,9
Torsdag	325,8	276,4	276,4	387,4	387,4	363,6	387,5	388,2	377,8	377,8	268,1	86,7	377,8	387,6	387,6	387,6	387,5	368,7
Fredag	347,9	304,2	304,2	407,6	407,6	407,7	410,6	408,9	397,6	397,6	284,1	102,6	397,6	408,3	408,3	408,3	411,0	414,0
Lördag	317,8	235,9	235,9	351,7	351,7	327,6	354,6	354,6	344,4	344,4	235,9	159,6	344,4	351,7	351,7	351,7	354,6	355,7
Söndag	302,7	240,5	240,5	326,6	326,6	326,4	326,8	326,8	320,0	320,0	240,5	142,4	320,0	327,0	327,0	327,0	326,8	328,3
Veckomedel	306,4	264,3	264,3	352,0	357,2	328,7	356,8	358,2	339,7	339,7	230,1	102,1	339,7	362,5	362,5	362,5	361,8	358,1
Medel föregående vecka	299,4	309,9	309,9	312,5	312,6	346,0	313,9	313,1	296,4	296,4	261,5	125,4	296,4	350,8	350,8	350,8	334,4	342,0
Förändring från vecka 48	7,0	-45,6	-45,6	39,5	44,6	-17,3	43,0	45,1	43,3	43,3	-31,4	-23,3	43,3	11,6	11,6	11,6	27,4	16,1
Förändring från vecka 48	2%	-15%	-15%	13%	14%	-5%	14%	14%	15%	15%	-12%	-19%	15%	3%	3%	3%	8%	5%

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 49	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	399,0	454,1	454,1	507,9	507,9	507,9	507,9	507,9	492,2	492,2	369,0	237,2	492,2	507,9	507,9	508	507,9	507,9
Lägst	166,8	89,0	89,0	89,0	163,7	89,0	163,7	163,7	183,1	183,1	89,0	31,3	183,1	163,7	163,7	163,7	163,7	240,1

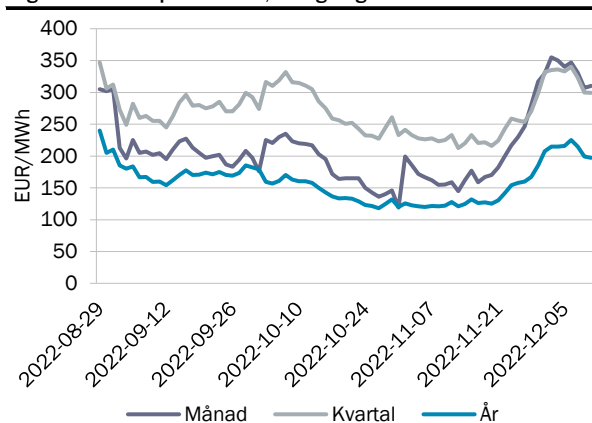
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 49	januari	kvartal 1	år 2023
Måndag	340,0	333,0	216,0
Tisdag	347,0	340,0	225,0
Onsdag	331,0	323,0	215,0
Torsdag	307,0	300,0	199,0
Fredag	310,0	299,5	197,0
Veckomedel	327,0	319,1	210,4
Förändring från vecka 48	0,2%	1,5%	6,3%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



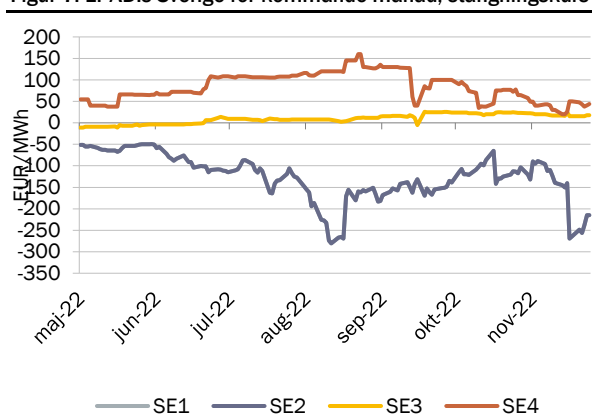
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 49	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-249,00	-249,00	15,55	48,00
Tisdag	-256,00	-256,00	15,55	43,00
Onsdag	-239,00	-239,00	15,72	38,00
Torsdag	-215,00	-215,00	18,00	40,50
Fredag	-215,00	-215,00	18,00	44,00
Veckomedel	-234,80	-234,80	16,56	42,70
Förändring från vecka 48	21,3%	21,3%	-7,6%	29,0%

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



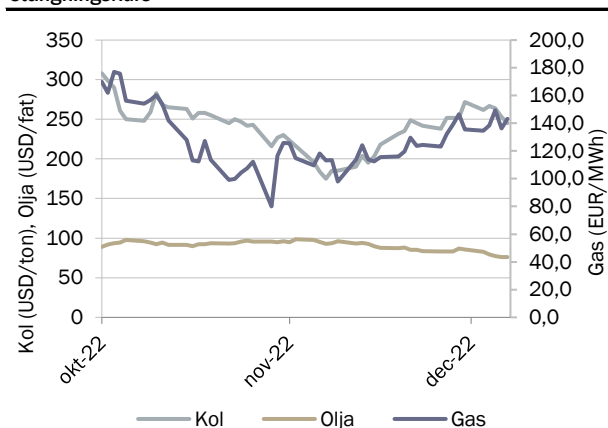
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 49	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	262,0	82,7	134,7
Tisdag	267,0	79,4	138,5
Onsdag	264,0	77,2	149,3
Torsdag	253,0	76,2	136,3
Fredag	245,0	76,1	143,3
Veckomedel	258,2	78,3	140,4
Förändring från vecka 48	2,0%	-7,2%	3,7%

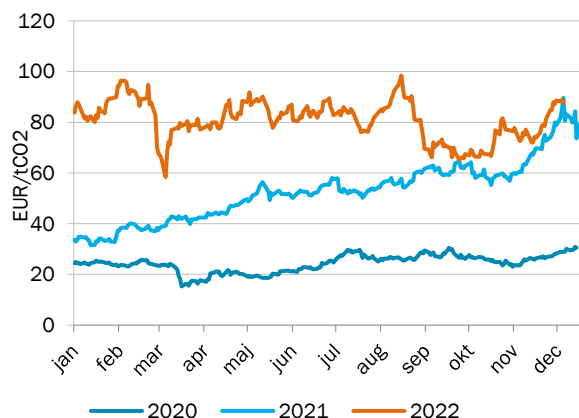
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



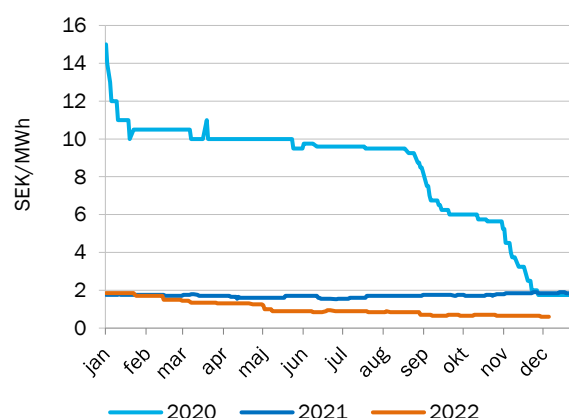
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 49	DEC22
Veckomedel	88,1
Förändring från vecka 48	5,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



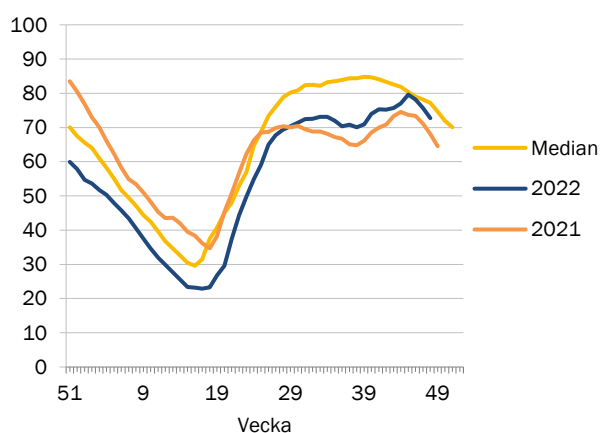
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 49	MAR23
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 48	-7,7%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

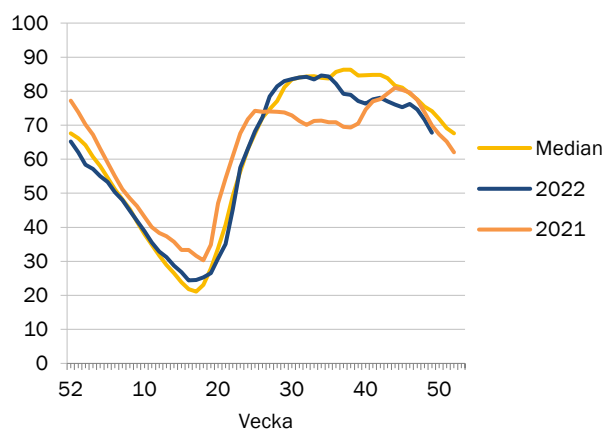
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	72,70
Förändring från vecka 48	-3,00 %-enheter
Normal	77,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



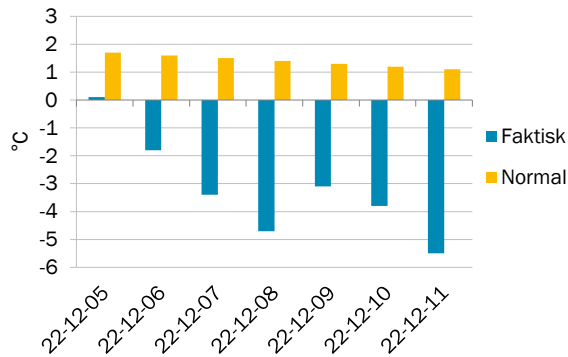
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	67,80
Förändring från vecka 48	-3,80 %-enheter
Normal	74,10
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

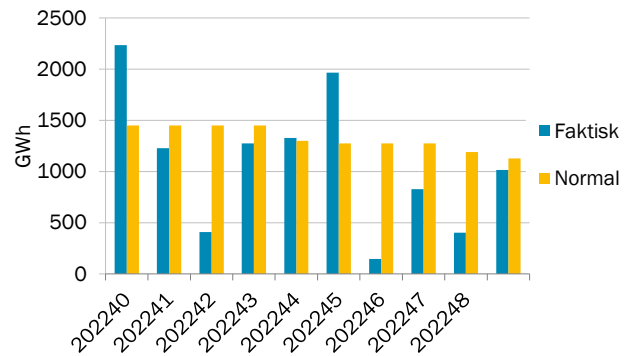
Vecka 49	Temperatur
Veckomedel	-3,2
Normal temperatur*	1,4

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 49	Nederbörd
Veckomedel	1016
Normal nederbörd*	1127

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

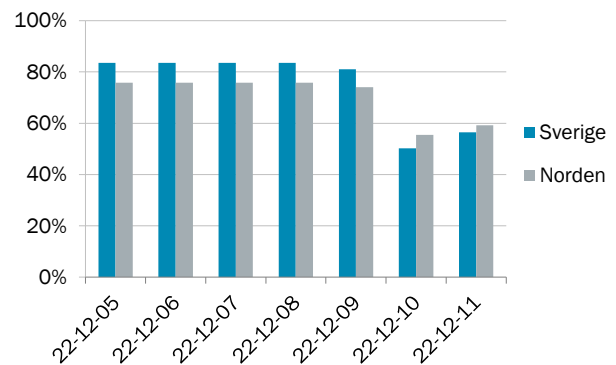
Vecka 49	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 48
Norden	70%	7 890	-7,6%
Sverige	75%	5 131	-10,7%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	70%	975	
Ringhals 3	82%	879	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	63%	2 784	-0,2%
Olkiluoto 1	100%	888	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Ringhals 4 är på revision till och med den 23 februari 2023.

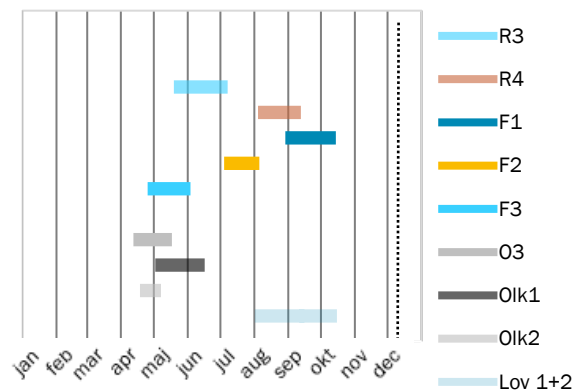
I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 22 januari 2023.

Oskarshamn 3 har ett oplanerat underhåll från den 09.12.2022 till 18.12.2022 (Otillgänglig kapacitet 1400 MW).

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



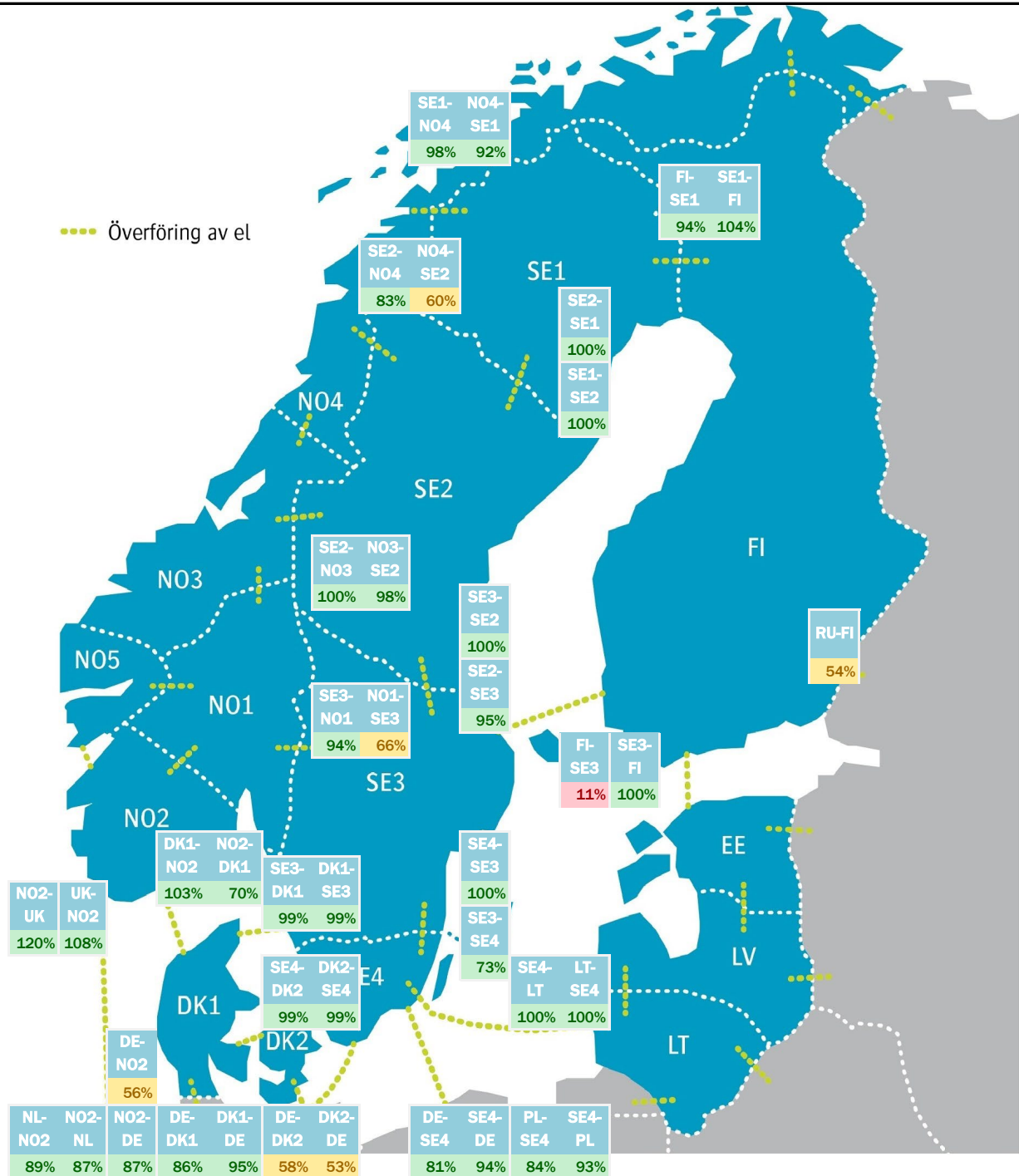
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 49	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	SE4-PL	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
Tillgänglig	640	803	2363	520	581	561	699	1221	1143	708	1281	1561	1200	587	996	250	1974	700	3300	6955	4546	
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	632	1256	2155	579	487	503	699	1094	1680	708	1683	1039	135	646	586	150	1417	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

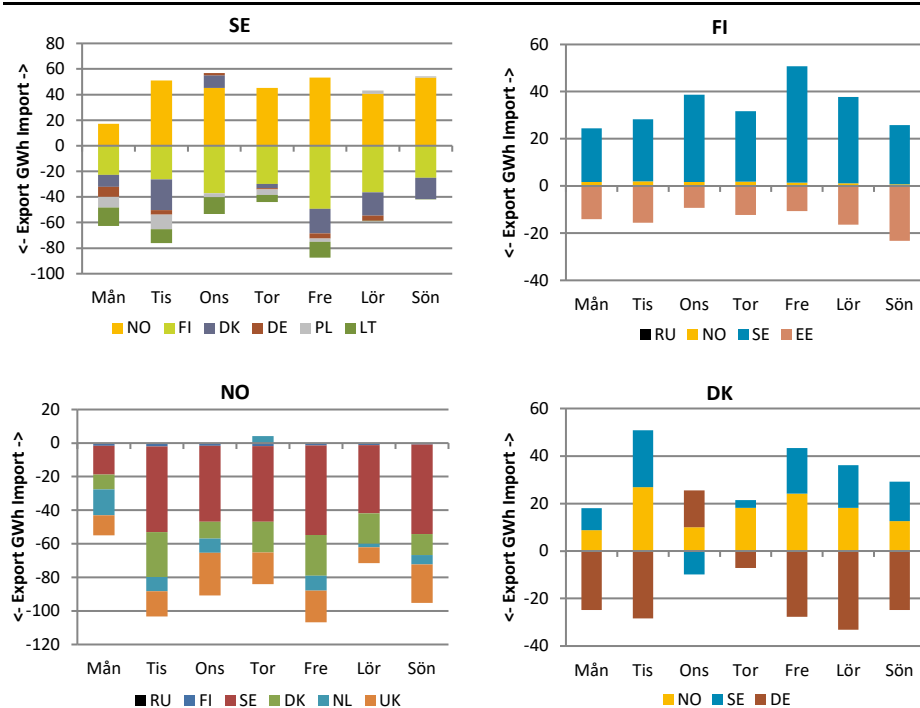
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 48	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2848	3286	1778	200	968	340
Förändring från vecka 47	-0,8%	3,0%	9,3%	-27,0%	0,3%	5,3%
Norge	2864	3734	3441	263		31
Förändring från vecka 47	-0,7%	2,9%	11,9%	-49,8%		0,0%
Finland	1657	1338	232	41	467	597
Förändring från vecka 47	-3,7%	-0,7%	0,4%	-35,2%	0,1%	1,9%
Danmark	696	759		396		347
Förändring från vecka 47	-0,1%	4,0%		5,5%		4,9%
Norden	8066	9117	5451	900	1435	1315
Förändring från vecka 47	-1,3%	2,5%	10,5%	-27,2%	0,2%	3,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 49	Netto
Sverige	-104
Finland	136
Norge	-702
Danmark	69
Estland	15
Lettland	-3
Litauen	172

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

Vecka 49	Netto
Nederländerna	-45
Polen	-26
Ryssland	0
Tyskland	-249
Storbritannien	-122

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