

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 42 år 2023

Magasinpåfyllnadsgraden i Sverige och Norden över det normala

Systempriset ökade med 141 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 22,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 436 procent där medel blev 9,6 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 18 procent och veckomedel blev 24,6 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 26 procent och veckomedel blev 26,2 EUR/MWh. Den ingående magasinuppfyllnadsgraden i Norden och Sverige har ökat med 1,2 respektive 0,9 procentenheter och befinner sig över det normala. Medeltemperaturen var 5,5 grader vilket är något lägre än det normala, även nederbörden som under veckan låg på 410 GWh var lägre än det normala. Den tillgängliga kärnkraften var 90 procent i Norden och 84 procent i Sverige.

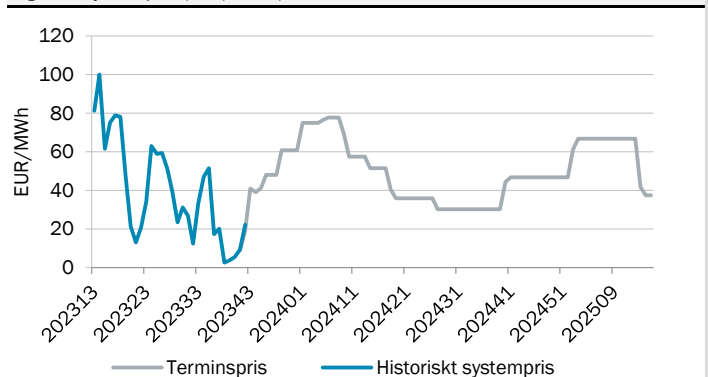
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	22,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	9,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	9,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	24,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	26,2	↑
Terminspris Norden (månad)	47,3	↓

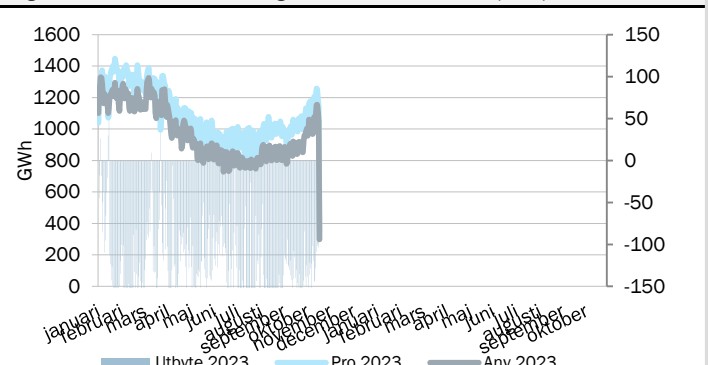
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,5 (7,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	2134 (4634)	↓
Ingående magasin Norden, procent	85,8% (84,6%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	84,9% (84,7%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	90%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



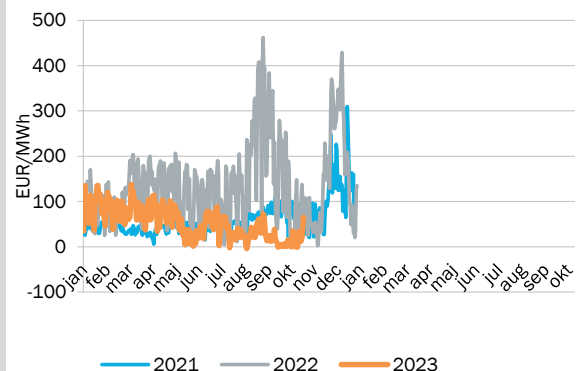
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



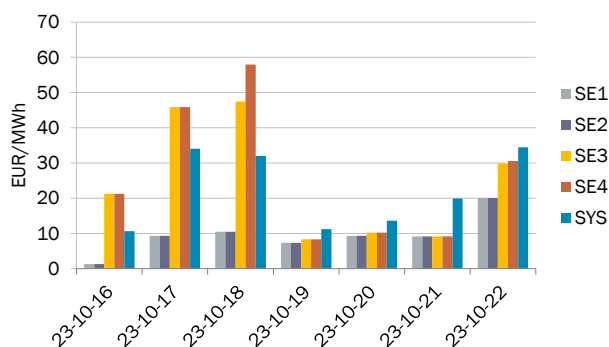
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



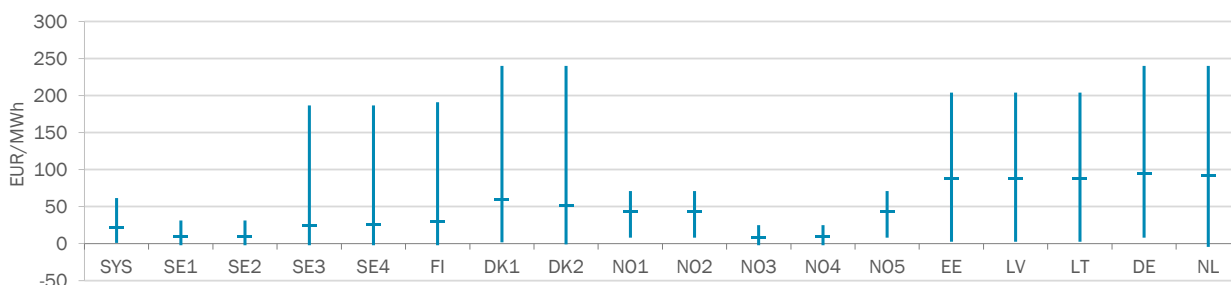
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 42	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	10,7	1,3	1,3	21,3	21,3	4,4	94,6	78,8	53,0	53,2	1,3	1,9	53,0	111,4	111,4	111,4	133,7	141,7
Tisdag	34,1	9,3	9,3	45,9	45,9	98,1	121,2	121,2	54,0	54,0	8,9	9,5	54,0	107,8	107,8	107,8	130,1	123,8
Onsdag	32,0	10,5	10,5	47,4	58,0	35,8	75,6	65,8	53,2	53,2	10,5	10,5	53,2	92,8	92,8	92,8	98,4	79,9
Torsdag	11,2	7,3	7,3	8,3	8,3	8,3	20,6	8,3	27,3	27,3	5,5	8,0	27,3	94,5	94,5	94,5	93,4	91,1
Fredag	13,6	9,3	9,3	10,2	10,2	17,6	17,7	17,1	33,7	33,7	8,9	9,3	33,7	65,4	65,4	65,4	87,2	92,2
Lördag	19,9	9,2	9,2	9,2	9,2	11,3	43,0	28,7	42,9	42,9	9,1	9,1	42,9	56,6	56,6	56,6	54,3	51,8
Söndag	34,5	20,1	20,1	29,8	30,6	29,8	44,3	40,9	43,9	43,9	16,4	15,7	43,9	86,9	86,9	86,9	64,0	66,0
Veckomedel	22,3	9,6	9,6	24,6	26,2	29,3	59,6	51,5	44,0	44,0	8,6	9,1	44,0	87,9	87,9	87,9	94,5	92,3
Medel föregående vecka	9,2	1,8	1,8	20,8	20,8	22,1	44,6	42,3	23,5	27,8	1,3	2,5	23,5	70,0	70,0	70,0	77,9	84,0
Förändring från vecka 41	13,0	7,8	7,8	3,8	5,4	7,3	15,0	9,2	20,5	16,2	7,3	6,6	20,5	17,9	17,9	17,9	16,5	8,3
Förändring från vecka 41	141%	436%	436%	18%	26%	33%	34%	22%	87%	58%	566%	262%	87%	26%	26%	26%	21%	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 42	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	61,6	31,4	31,4	186,5	186,5	191,1	240,0	240,0	70,8	70,8	25,1	24,8	70,8	203,9	203,9	204	240,0	240,0
Lägst	1,0	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	1,9	-1,2	7,9	7,9	-2,1	-2,1	7,9	2,5	2,5	2,5	8,2	-4,4

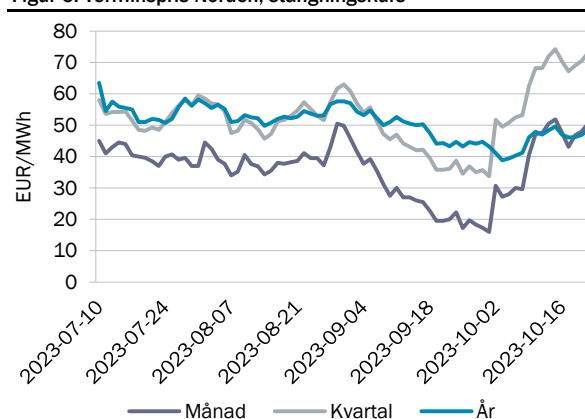
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 42	november	kvartal 1	år 2024
Måndag	47,8	70,4	47,0
Tisdag	43,1	67,3	46,1
Onsdag	46,8	69,0	46,3
Torsdag	48,0	70,5	47,0
Fredag	50,6	73,3	48,6
Veckomedel	47,3	70,1	47,0
Förändring från vecka 41	-0,5%	1,5%	-1,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



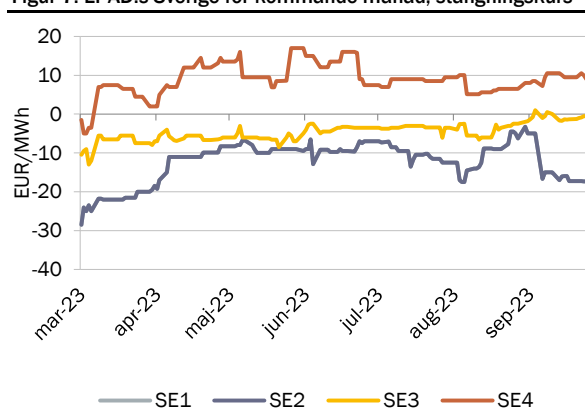
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 42	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-17,25	-17,25	-1,25	9,50
Tisdag	-17,25	-17,25	-1,00	10,00
Onsdag	-17,25	-17,25	-0,88	10,50
Torsdag	-17,30	-17,30	-0,50	10,00
Fredag	-17,30	-17,30	-0,55	9,00
Veckomedel	-17,27	-17,27	-0,84	9,80
Förändring från vecka 41	5,0%	5,0%	-44,4%	-0,1%

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



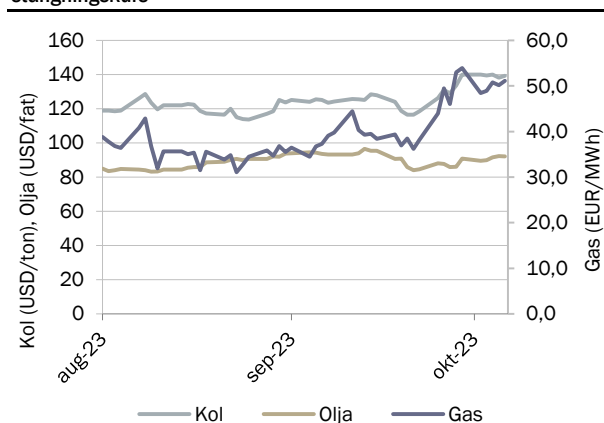
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 42	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	140,0	89,7	48,5
Tisdag	139,5	89,9	48,9
Onsdag	140,0	91,5	50,8
Torsdag	138,3	92,4	50,2
Fredag	139,3	92,2	51,1
Veckomedel	139,4	91,1	49,9
Förändring från vecka 41	5,6%	3,9%	1,2%

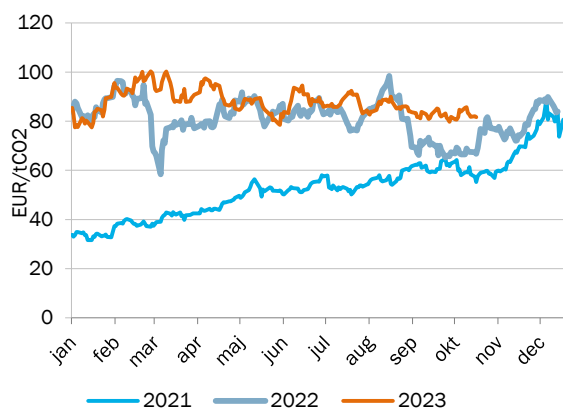
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



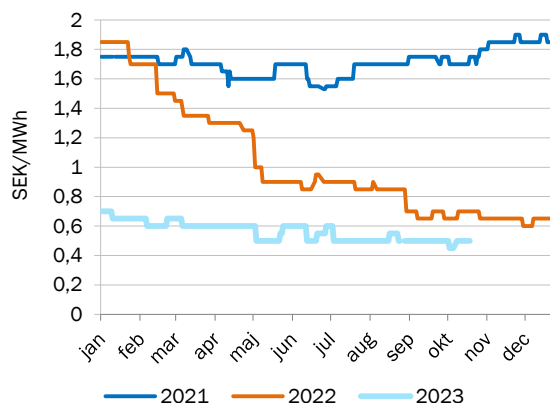
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 42	DEC23
Veckomedel	82,3
Förändring från vecka 41	-2,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



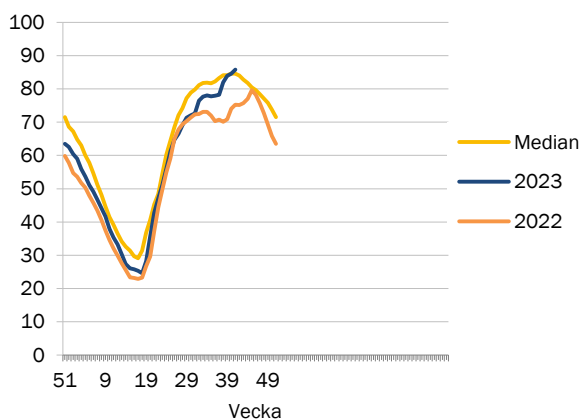
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 42	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 41	2,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

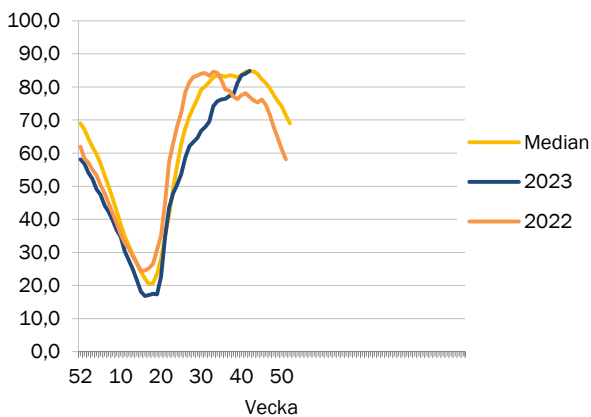
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 42	
Magasinifyllnadsgrad	85,80
Förändring från vecka 41	1,20 %-enheter
Normal	84,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



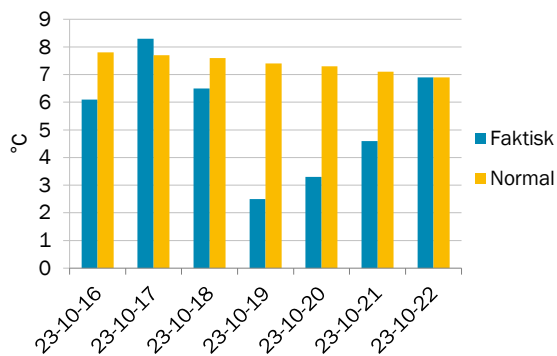
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 42	
Magasinifyllnadsgrad	84,90
Förändring från vecka 41	0,90 %-enheter
Normal	84,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

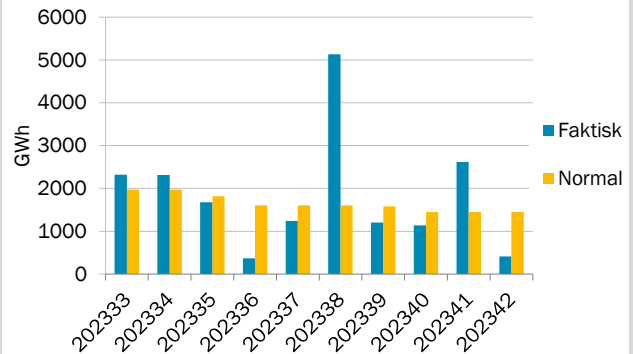
Vecka 42	Temperatur
Veckomedel	5,5
Normal temperatur*	7,4

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 42	Nederbörd
Veckomedel	410
Normal nederbörd*	1449

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

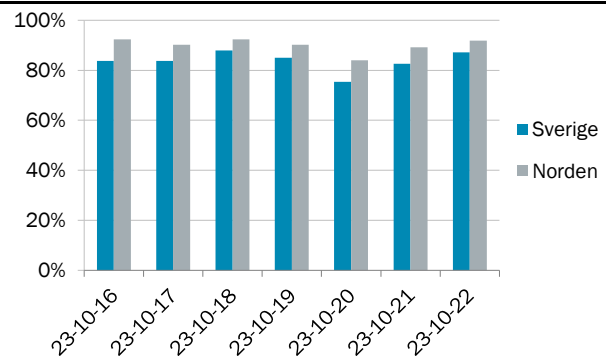
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 42	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 41
Norden	90%	10 013	0,9%
Sverige	84%	5 840	-0,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	29%	327	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	69%	742	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	99%	4 326	1,4%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	97%	1 554	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

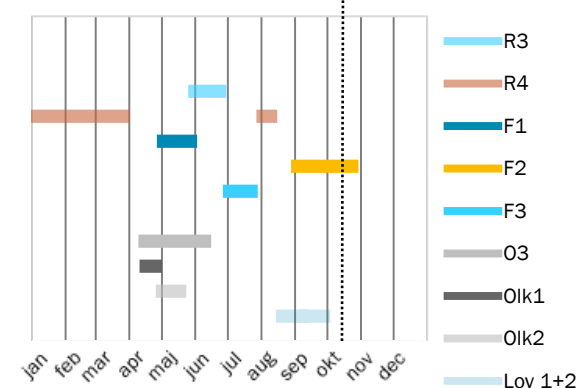
Forsmark 2 har ett planerat underhåll fram till och med den 18 oktober och kör därefter på reducerad kapacitet fram till och med den 26 oktober.

Ringhals 3 hade ett oplanerat underhåll mellan den 19-21 oktober.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



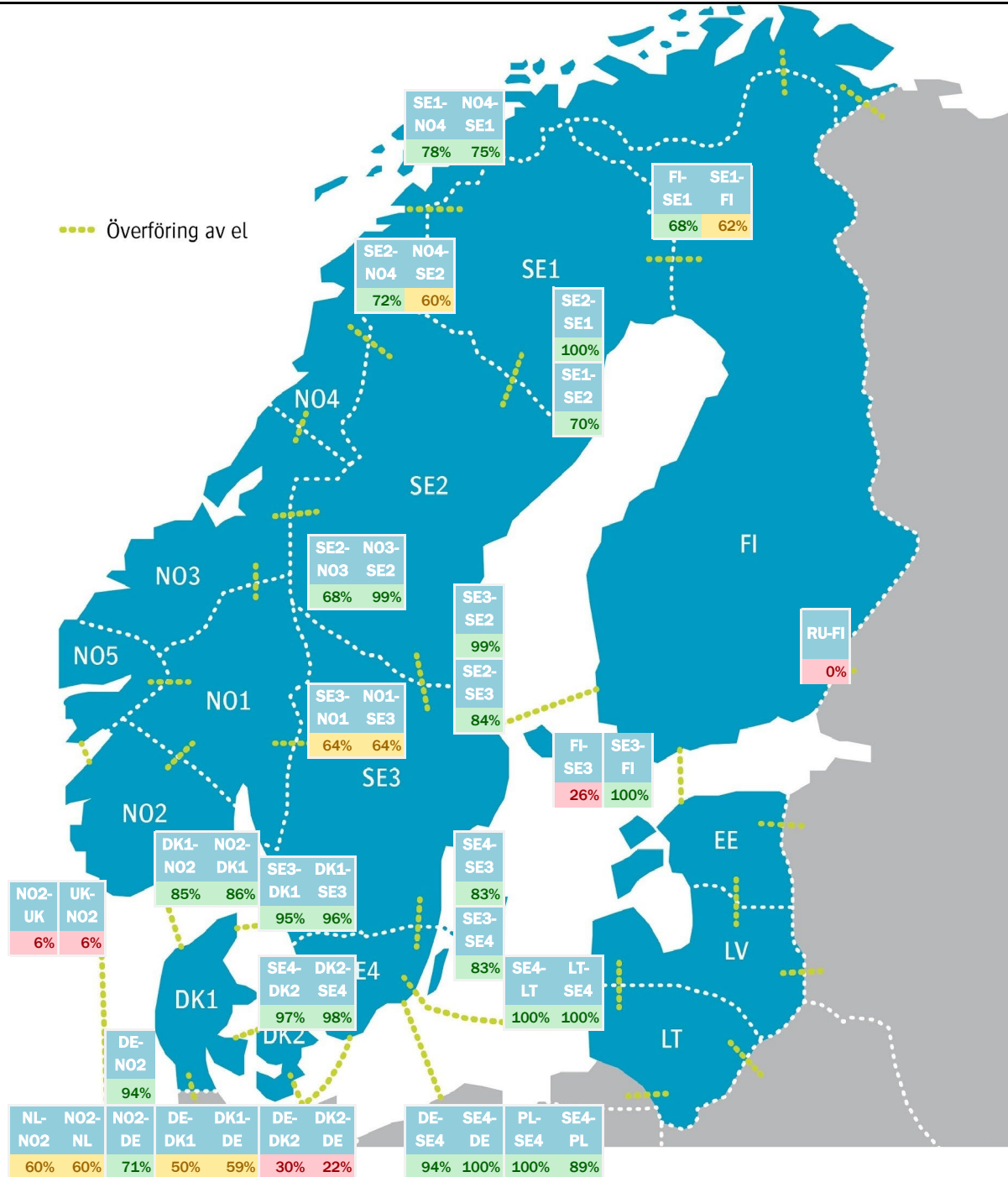
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 42	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- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	SE1- SE3	SE2- 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	433	1357	1472	212	615	536	0	60	1411	678	1266	926	1200	468	681	217	1333	700	2301	6096	5129	
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	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	433	1029	1255	302	564	600	0	60	1379	685	1666	749	307	522	595	150	1377	700	3284	7219	2333	
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800	

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

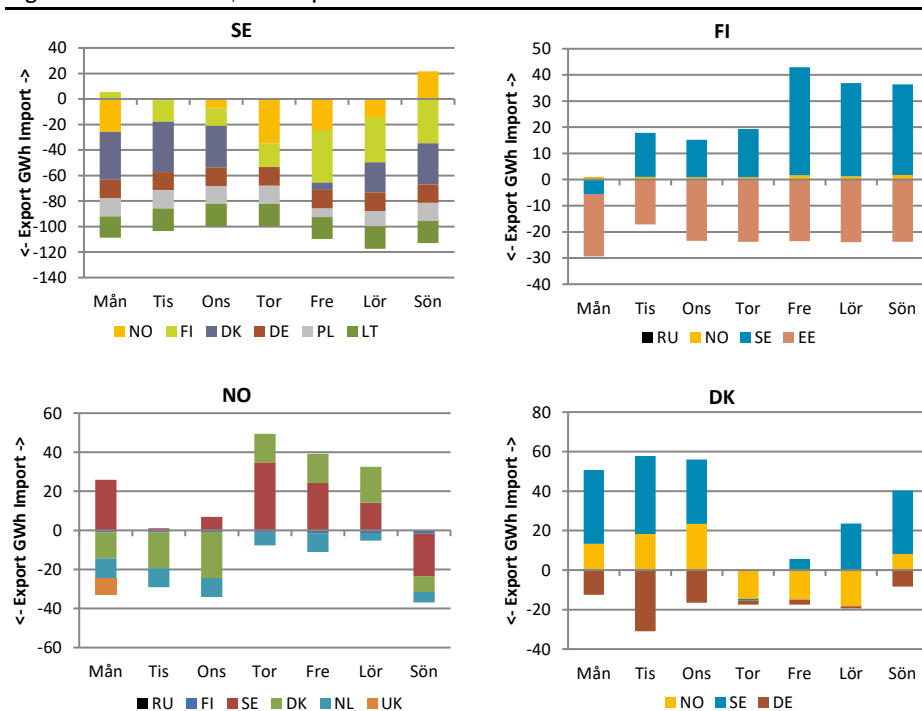
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 41	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2113	2784	1025	836	710	213
Förändring från vecka 40	2,8%	3,6%	-2,8%	13,1%	2,3%	6,5%
Norge	2533	2798	2358	410		31
Förändring från vecka 40	6,3%	-2,7%	-9,0%	62,2%		0,0%
Finland	1505	1494	310	385	658	140
Förändring från vecka 40	5,8%	9,9%	-8,8%	49,3%	5,0%	4,0%
Danmark	680	659		555		73
Förändring från vecka 40	0,3%	28,7%		29,7%		82,7%
Norden	6830	7735	3694	2185	1368	457
Förändring från vecka 40	4,5%	4,0%	-7,4%	30,3%	3,6%	12,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 42	Netto
Sverige	-723
Finland	5
Norge	-151
Danmark	40
Estland	81
Lettland	72
Litauen	128

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

Vecka 42	Netto
Nederländerna	-55
Polen	-89
Ryssland	0
Tyskland	-326
Storbritannien	-8

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)

