

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 43 år 2024

Sjunkande spotpriser och ökad vindkraft

Systempriset sjönk med 46 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 12,2 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 84 procent där medel blev 1,5 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 85 procent och veckomedel var 9,8 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 6 procent i SE3 där medel blev 16,1 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 57 procent där medel blev 26,8 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 0,4 procent och hade ett veckomedel på 118,6 USD/ton, oljepriset ökade med 0,6 procent och veckomedlet landade på 75,1 USD/fat, gaspriset steg med 4,5 procent där veckomedel blev 41,6 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 80 procent och i Norden låg den på 87 procent. I Sverige ökade vindkraftsproduktionen med 46 procent och i Norden ökade den med 21 procent jämfört med föregående vecka.

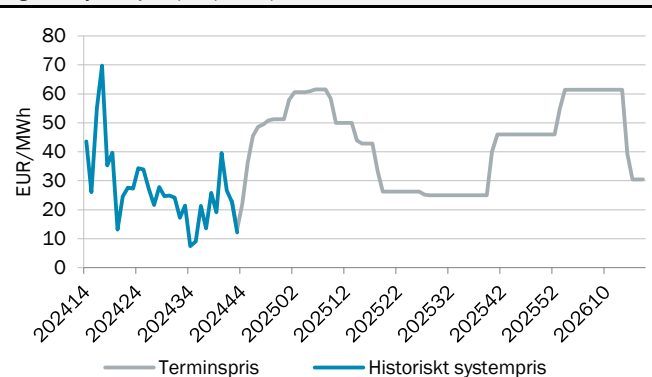
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	12,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	1,5	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	1,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	12,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	15,2	↓
Terminspris Norden (månad)	42,5	↓

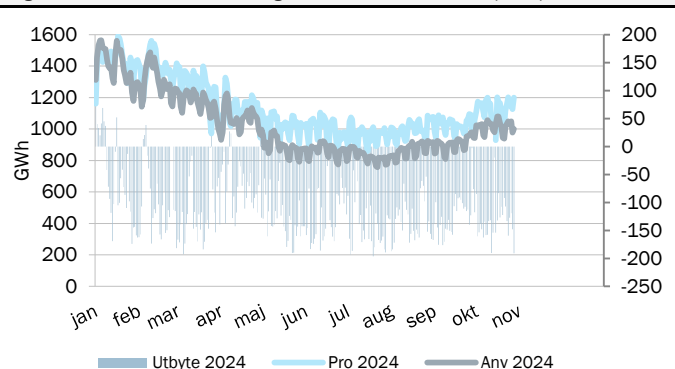
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	10,9 (6,6)	↓
Nederbörd Norden, GWh	6230 (4634)	↑
Ingående magasin Norden, procent	81,0% (84,0%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	81,8% (84,7%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	80%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



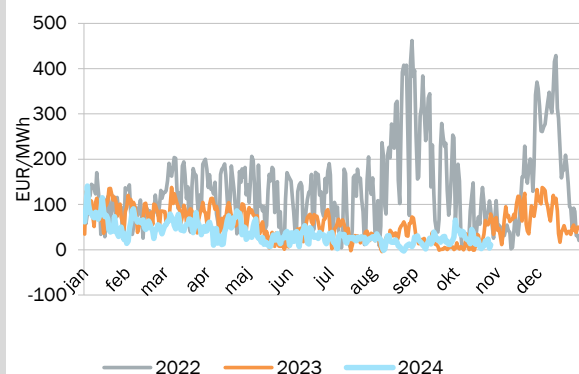
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



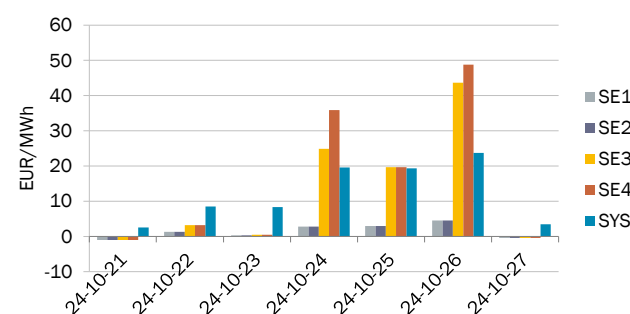
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



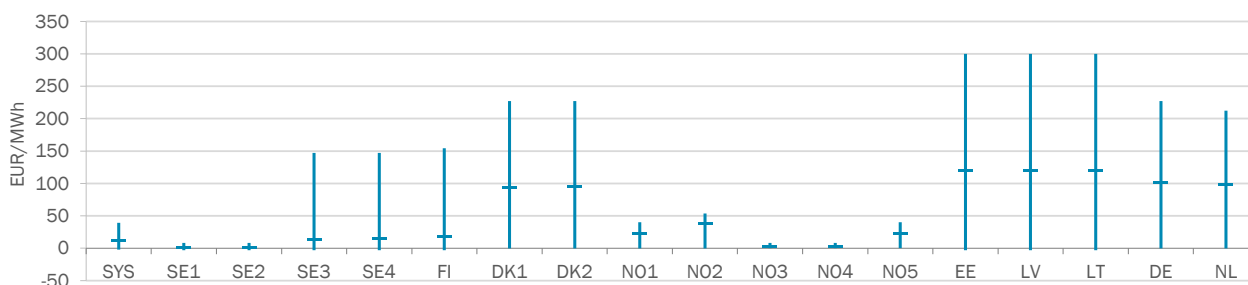
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 43	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	2,6	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	56,3	56,3	24,7	26,1	0,8	0,8	24,7	96,6	96,6	96,6	83,0	82,4
Tisdag	8,5	1,3	1,3	3,2	3,2	2,8	90,7	99,2	33,2	34,3	1,7	1,7	33,2	136,4	136,4	136,4	103,0	101,4
Onsdag	8,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	106,7	106,8	30,2	38,4	0,7	0,7	30,2	56,1	56,6	56,6	112,0	107,6
Torsdag	19,6	2,8	2,8	24,9	35,9	62,7	99,2	99,5	27,0	37,0	2,9	2,9	27,0	126,3	126,3	126,3	101,7	98,8
Fredag	19,3	3,0	3,0	19,7	19,7	15,6	112,7	112,7	21,3	44,0	3,0	3,0	21,3	148,8	148,8	148,8	112,7	108,7
Lördag	23,8	4,5	4,5	43,7	48,8	43,7	101,7	101,7	20,1	45,6	4,5	4,5	20,1	128,8	128,8	128,8	101,7	101,1
Söndag	3,5	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	88,9	88,9	5,3	44,1	0,2	0,2	5,3	146,1	146,1	146,1	90,3	89,6
Veckomedel	12,2	1,5	1,5	12,9	15,2	17,7	93,7	95,0	23,1	38,5	2,0	2,0	23,1	119,9	120,0	120,0	100,6	98,5
Medel föregående vecka	22,7	9,1	9,8	16,1	26,8	27,7	71,5	70,6	38,2	38,4	12,6	11,7	39,8	57,5	57,5	57,5	75,8	80,0
Förändring från vecka 42	-10,5	-7,6	-8,3	-3,2	-11,6	-10,0	22,2	24,4	-15,0	0,1	-10,6	-9,7	-16,7	62,4	62,5	62,5	24,9	18,5
Förändring från vecka 42	-46%	-84%	-85%	-20%	-43%	-36%	31%	35%	-39%	0%	-84%	-83%	-42%	109%	109%	109%	33%	23%

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 43	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	39,3	8,3	8,3	147,3	147,3	154,5	227,3	227,3	40,2	53,7	8,3	8,3	40,2	300,0	300,0	300	227,3	212,2
Lägst	-2,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-3,0	-3,0	-3,0	-0,1	-0,1

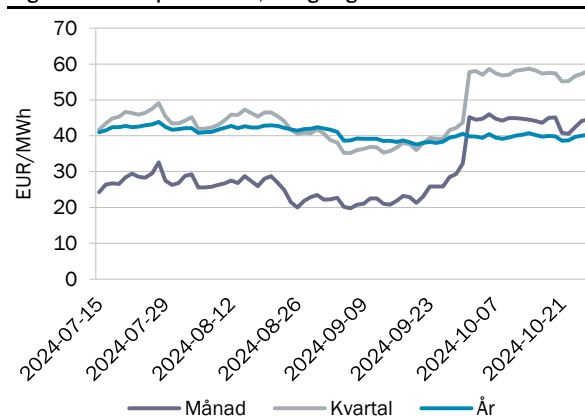
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 43	november	kvartal 1	år 2025
Måndag	40,8	55,1	38,6
Tisdag	40,5	55,3	38,7
Onsdag	42,4	56,6	39,7
Torsdag	44,1	57,3	40,0
Fredag	44,6	58,1	40,3
Veckomedel	42,5	56,5	39,5
Förändring från vecka 42	-4,5%	-2,4%	-1,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



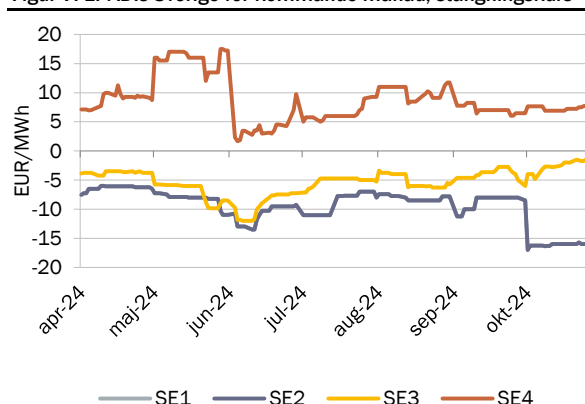
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 43	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-16,00	-16,00	-1,50	7,25
Tisdag	-15,70	-15,70	-1,60	7,52
Onsdag	-16,00	-16,00	-1,75	7,50
Torsdag	-16,00	-16,00	-1,70	7,70
Fredag	-16,00	-16,00	-1,45	7,70
Veckomedel	-15,94	-15,94	-1,60	7,53
Förändring från vecka 42	-0,4%	-0,4%	-27,6%	7,1%

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



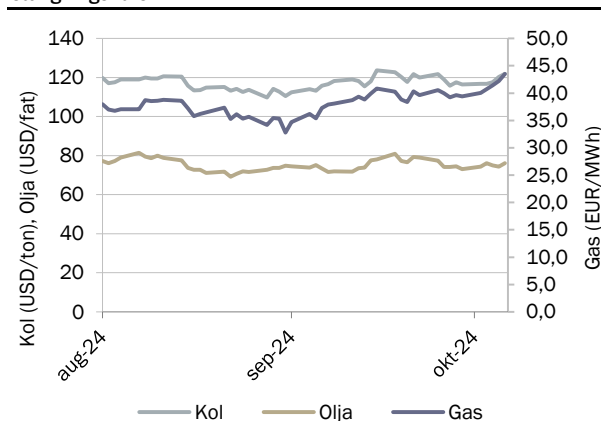
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 43	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	116,8	74,3	40,0
Tisdag	116,8	76,0	40,7
Onsdag	117,6	75,0	41,4
Torsdag	120,2	74,4	42,2
Fredag	121,9	76,1	43,5
Veckomedel	118,6	75,1	41,6
Förändring från vecka 42	0,4%	0,6%	4,5%

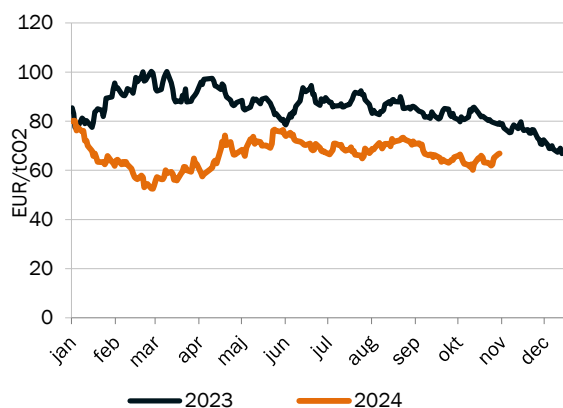
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



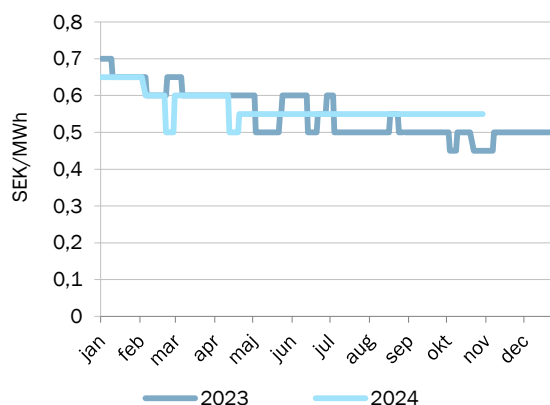
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 43	66,82
Veckomedel	64,6
Förändring från vecka 42	0,9%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



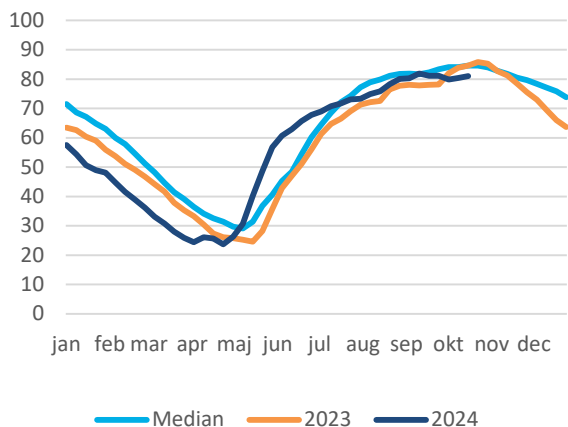
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 43	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 42	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

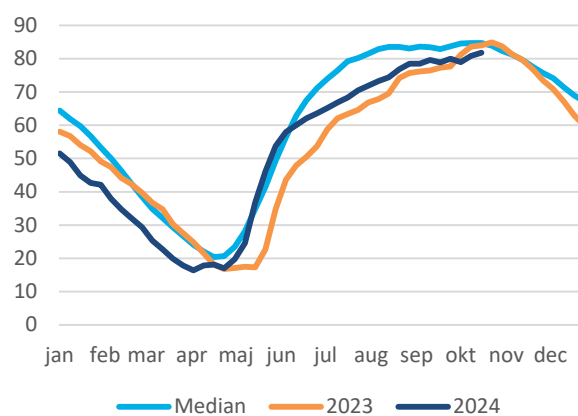
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 43	
Magasinfullnadsgrad	81,00
Förändring från vecka 42	0,60 %-enheter
Normal	84,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



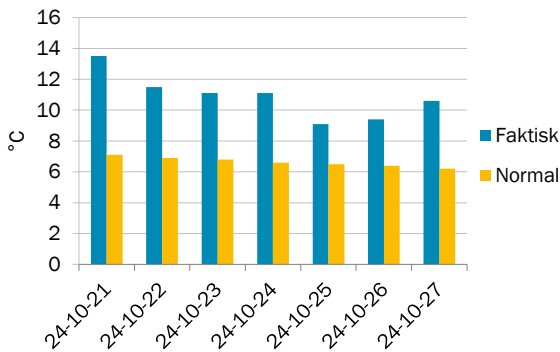
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 43	
Magasinfullnadsgrad	81,80
Förändring från vecka 42	1,00 %-enheter
Normal	84,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

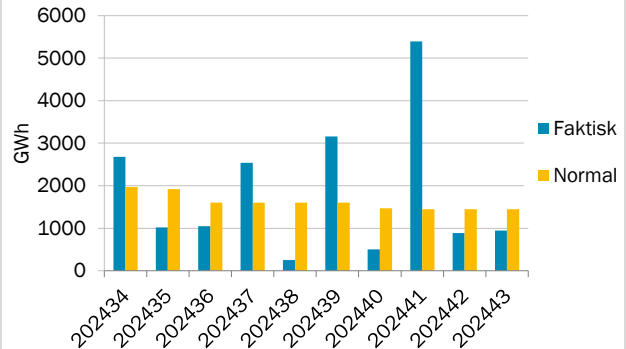
Vecka 43	Temperatur
Veckomedel	10,9
Normal temperatur*	6,6

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 43	Nederbörd
Veckomedel	948
Normal nederbörd*	1449

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

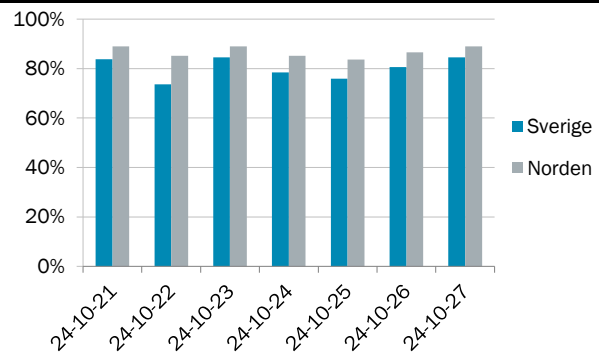
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 43	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 42
Norden	87%	9 693	-2,1%
Sverige	80%	5 632	-4,3%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	78%	877	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	96%	1 346	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	96%	4 205	0,3%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

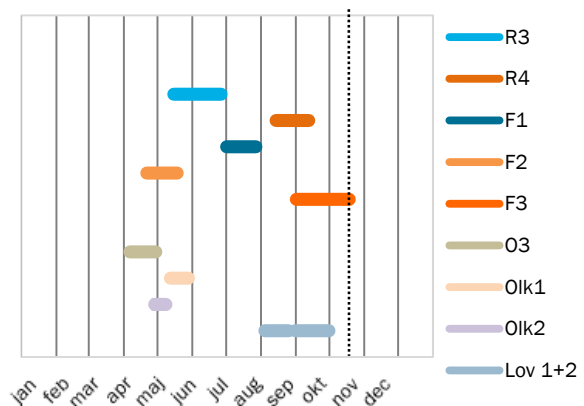
Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 16 december 2024.

Oskarshamn 3 hade ett oplanerat underhåll med 240 MW otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



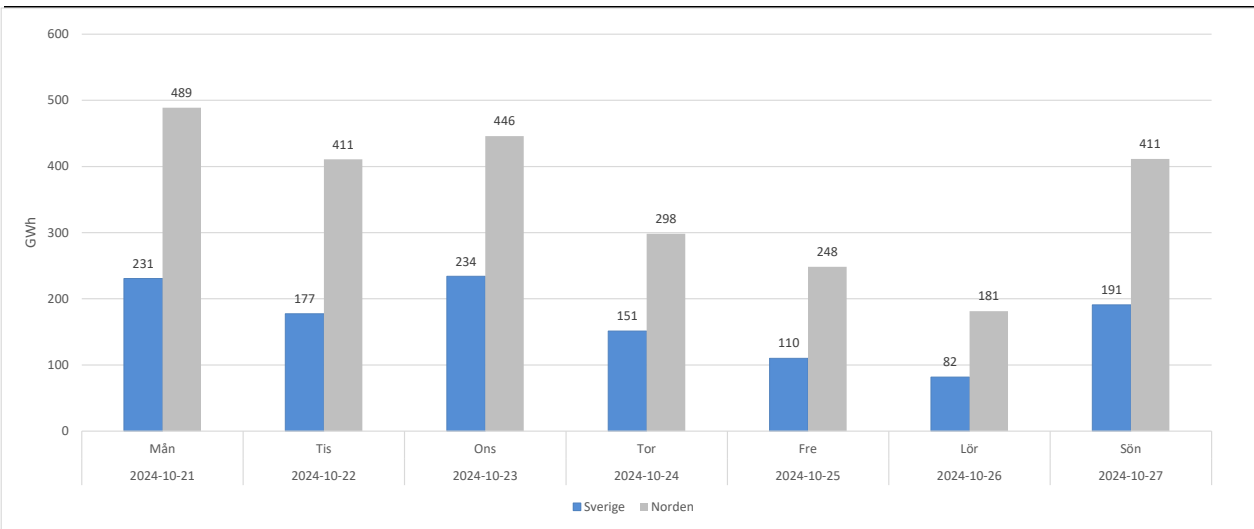
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

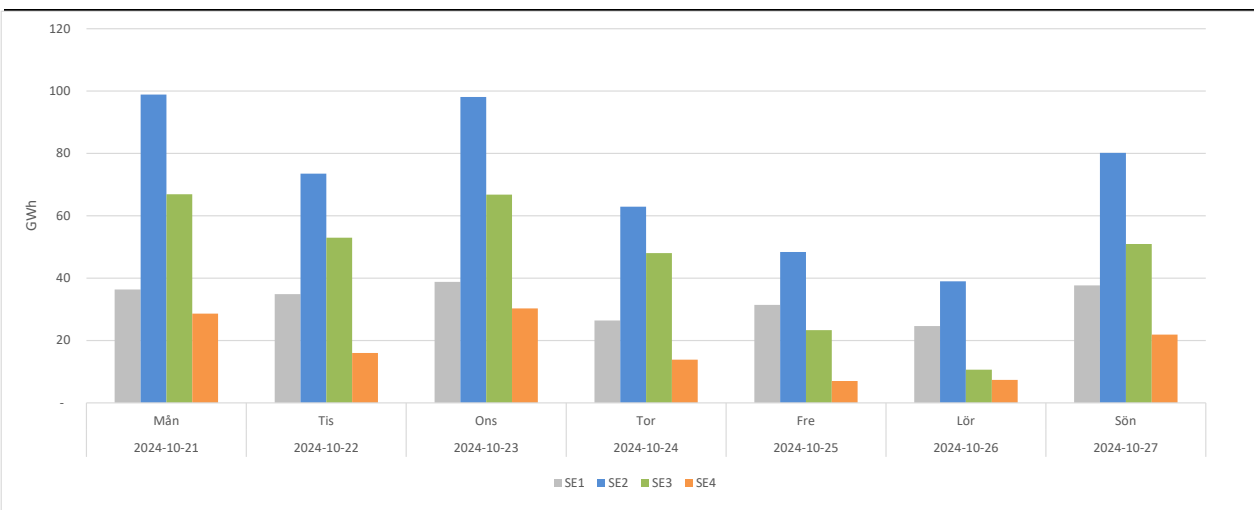
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



*Havsbaserad vindkraftsproduktion i Norge är inte inkluderad

Figur 18. Vindkraftsproduktion i respektive elområde i Sverige per dag, GWh



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

Vecka 43	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	36	99	67	29	231
Tisdag	35	74	53	16	177
Onsdag	39	98	67	30	234
Torsdag	26	63	48	14	151
Fredag	31	48	23	7	110
Lördag	25	39	11	7	82
Söndag	38	80	51	22	191
Total produktion per elområde	230	501	320	125	1 176

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 43	1 176
Vecka 42	807
Förändring från vecka 42	46%

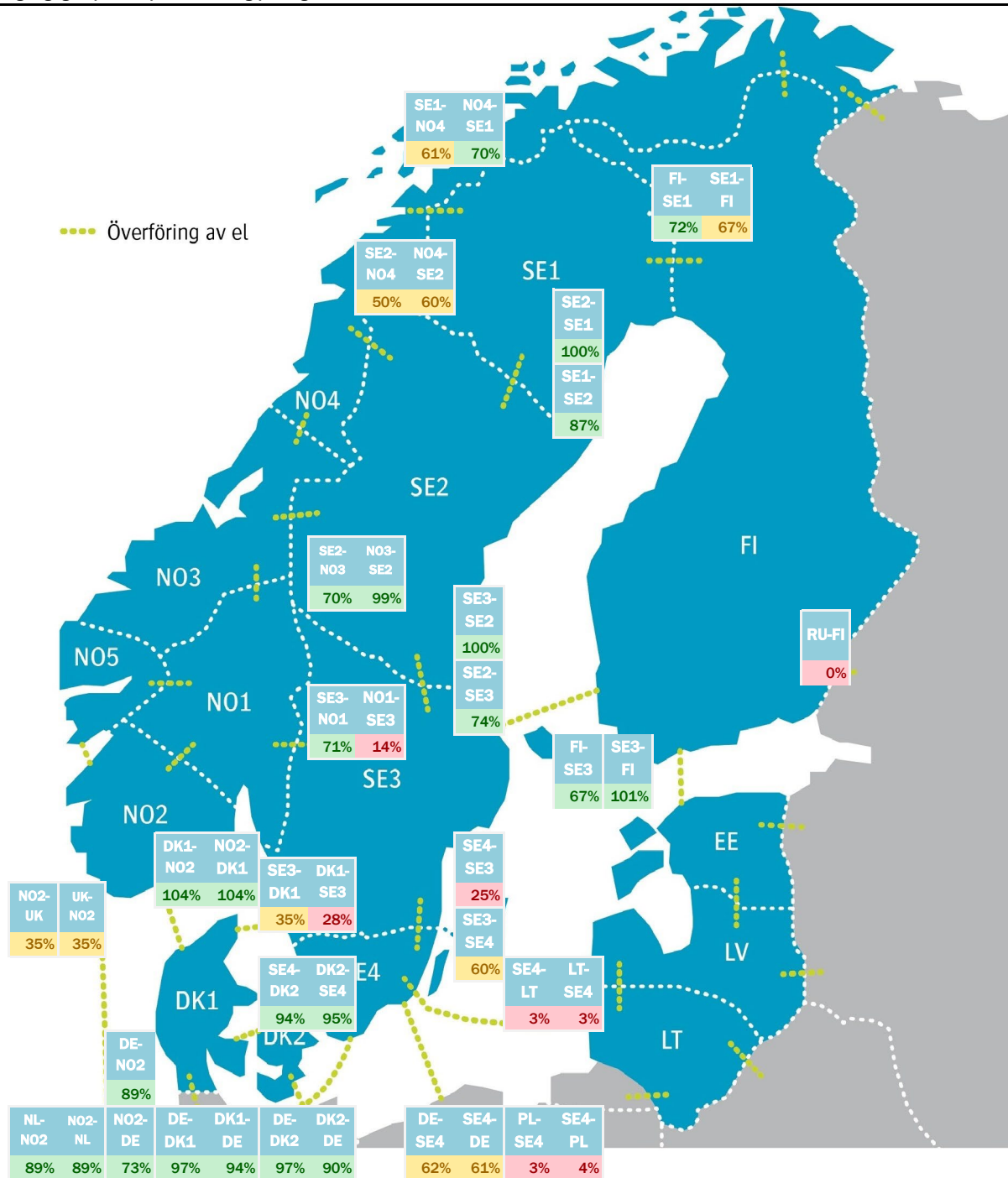
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 43	2 485
Vecka 42	2 057
Förändring från vecka 42	21%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden (MW), veckomedel

	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
Vecka 43	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	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	644	1290	2360	882	374	24	0	500	1690	247	1227	1003	1207	369	697	151	1486	24	2858	5429	3705
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	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	644	1057	2437	966	374	18	0	500	1690	202	1623	797	808	491	595	151	308	24	3299	7297	687
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

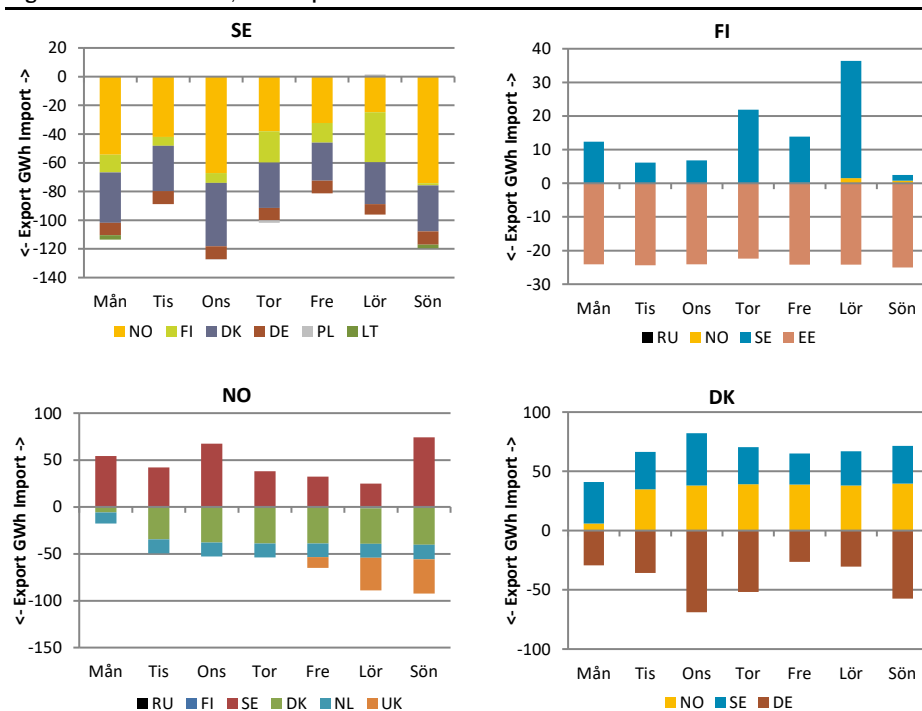
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 42	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2441	3116	1196	821	906	192
Förändring från vecka 41	-0,5%	-1,0%	-3,1%	4,1%	-3,2%	1,6%
Norge	2543	2380	2035	316		31
Förändring från vecka 41	-1,3%	22,6%	28,1%	-2,4%		3,3%
Finland	1501	1646	237	543	652	215
Förändring från vecka 41	-0,1%	3,6%	4,2%	0,6%	4,5%	8,2%
Danmark	698	644		397		190
Förändring från vecka 41	-5,8%	-0,2%		-17,6%		52,5%
Norden	7182	7786	3468	2077	1558	628
Förändring från vecka 41	-1,2%	6,3%	13,7%	-2,7%	-0,1%	15,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 43	Netto
Sverige	-727
Finland	-68
Norge	-265
Danmark	75
Estland	41
Lettland	92
Litauen	79

Tabell 21. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 43	Netto
Nederländerna	-102
Polen	-1
Ryssland	0
Tyskland	-539
Storbritannien	-155

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