

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 48 år 2023

Kallt väder och högre priser

Kallt väder bidrog till ökade priser i hela landet. Systemprisets veckomedel landade på 76,2 EUR/MWh, en ökning med 34 procent jämfört med vecka 47. I elområde SE1 och SE2 var ökningen på 14 % medan i SE3 och SE4 ökade veckomedlet med 78 respektive 75 procent. Veckomedelpriset i SE1 och SE2 blev 53,8 EUR/MWh, i SE3 71,5 EUR och i SE4 74,6 EUR. Medeltemperaturen för veckan blev -5,2 grader, 7 grader under normaltemperaturen. Nederbörden för veckan var 760 GWh vilket är under det normala. Terminspriserna för januari, kvartal 1 och 2024 ökade samtliga med ungefär 10 procent. Tillgängligheten på kärnkraft i Sverige var 87 procent, vilket motsvarar en minskning med 4,1 procent mot föregående vecka. Vindkraftsproduktionen var som högst i början av veckan och avtog sedan mot helgen. Totalt producerades 744 GWh i Sverige, en minskning med 20 procent mot veckan innan.

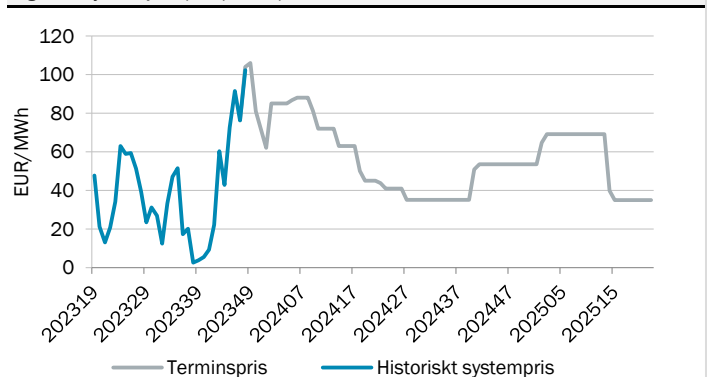
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	102,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	61,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	61,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	127,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	130,4	↑
Terminspris Norden (månad)	85,5	↑

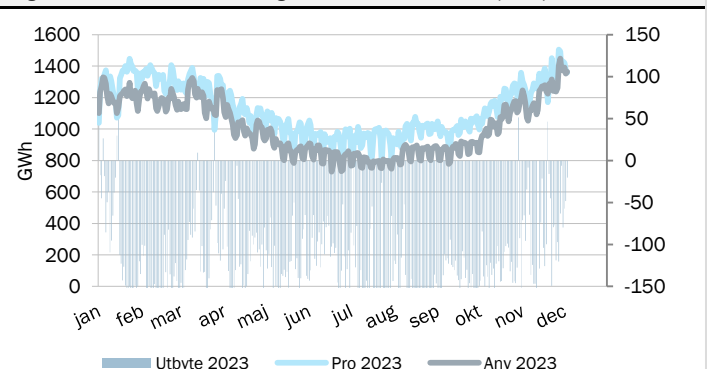
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-5,2 (2,2)	↓
Nederbörd Norden, GWh	1190 (4275)	↓
Ingående magasin Norden, procent	73,0% (78,4%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	70,8% (77,6%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	87%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



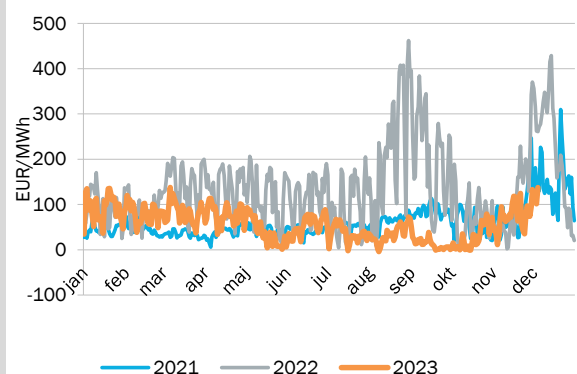
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



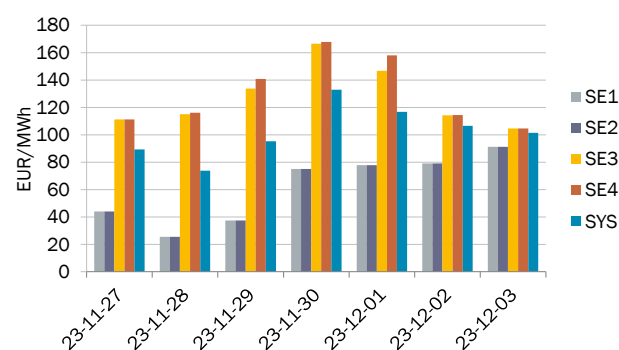
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



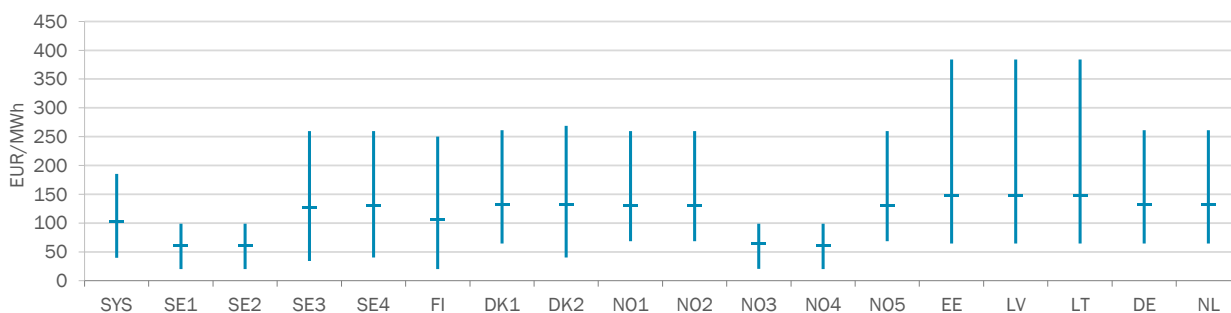
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 48	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	89,2	44,0	44,0	111,2	111,2	104,2	111,6	111,7	110,4	110,4	44,0	44,0	110,4	132,9	132,9	132,9	114,5	115,2
Tisdag	73,8	25,5	25,5	115,0	116,1	37,6	121,9	116,4	121,2	121,2	43,3	25,5	121,2	136,0	136,0	136,0	121,9	122,3
Onsdag	95,2	37,4	37,4	133,7	140,8	127,4	140,0	141,1	140,3	140,3	41,7	37,4	140,3	167,9	167,9	167,9	140,0	140,2
Torsdag	132,9	75,1	75,1	166,5	167,9	144,1	168,7	169,0	165,3	165,3	75,1	75,1	165,3	168,6	168,6	168,6	168,8	168,8
Fredag	116,8	77,8	77,8	146,8	158,0	109,8	156,4	163,7	152,3	152,3	77,8	77,8	152,3	158,2	158,2	158,2	156,4	156,2
Lördag	106,5	79,1	79,1	114,1	114,5	114,1	116,4	116,4	114,7	114,7	79,1	77,1	114,7	137,1	137,1	137,1	116,4	116,3
Söndag	101,5	91,3	91,3	104,5	104,5	104,7	104,7	105,6	105,1	105,1	91,3	89,0	105,1	134,5	134,5	134,5	104,7	104,8
Veckomedel	102,3	61,4	61,4	127,4	130,4	106,0	131,4	132,0	129,9	129,9	64,6	60,8	129,9	147,9	147,9	147,9	131,8	132,0
Medel föregående vecka	76,2	53,8	53,8	71,5	74,6	70,7	87,5	77,4	91,9	91,9	59,2	54,2	91,9	125,7	125,7	125,7	96,5	104,0
Förändring från vecka 47	26,0	7,6	7,6	55,9	55,8	35,3	43,9	54,5	38,0	38,0	5,3	6,6	38,0	22,2	22,2	22,2	35,3	28,0
Förändring från vecka 47	34%	14%	14%	78%	75%	50%	50%	70%	41%	41%	9%	12%	41%	18%	18%	18%	37%	27%

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 48	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	185,2	98,7	98,7	259,9	259,9	250,0	261,0	269,0	259,9	259,9	98,7	98,7	259,9	384,0	384,0	384	261,0	261,0
Lägst	40,0	20,2	20,2	34,4	40,0	20,2	64,5	40,0	68,8	68,8	20,3	20,2	68,8	64,7	64,7	64,7	64,5	64,5

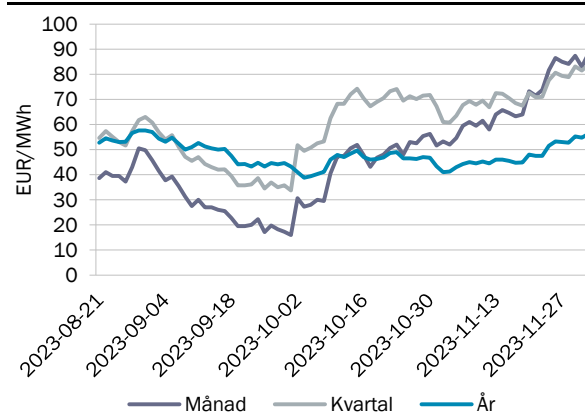
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 48	januari	kvartal 1	år 2024
Måndag	85,0	79,4	53,0
Tisdag	84,1	79,0	52,8
Onsdag	87,4	83,2	55,3
Torsdag	83,0	81,5	54,8
Fredag	88,3	83,8	56,3
Veckomedel	85,5	81,4	54,4
Förändring från vecka 47	10,6%	9,1%	9,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



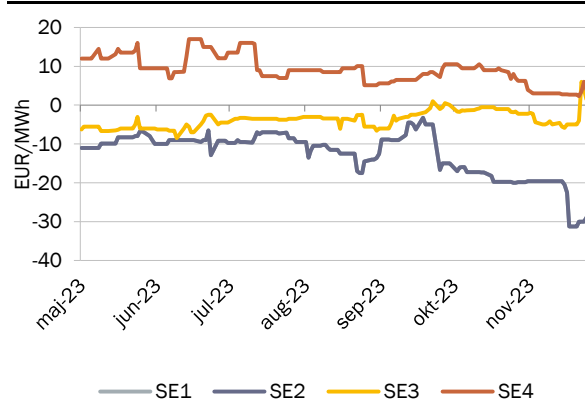
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 48	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-31,25	-31,25	-4,95	2,70
Tisdag	-30,00	-30,00	-4,00	2,30
Onsdag	-30,00	-30,00	6,00	3,50
Torsdag	-30,00	-30,00	4,00	6,00
Fredag	-29,00	-29,00	1,50	4,00
Veckomedel	-30,05	-30,05	0,51	3,70
Förändring från vecka 47	32,4%	32,4%	-109,9%	32,6%

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



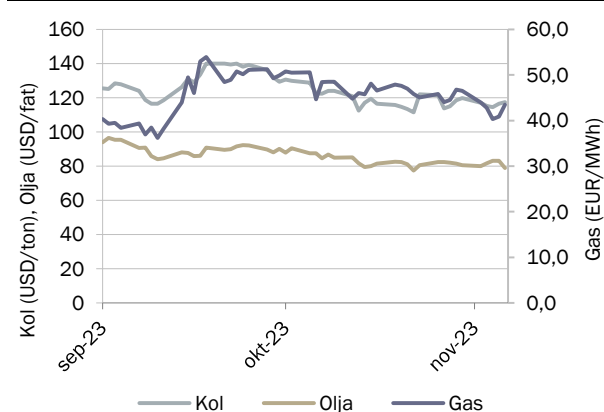
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 48	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	117,0	80,0	44,0
Tisdag	115,3	81,7	42,8
Onsdag	114,5	83,1	40,4
Torsdag	116,5	83,1	40,9
Fredag	117,5	78,9	43,5
Veckomedel	116,1	81,3	42,3
Förändring från vecka 47	-1,3%	-0,5%	-7,2%

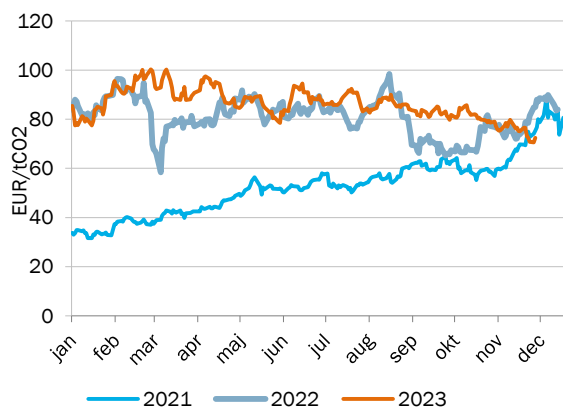
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



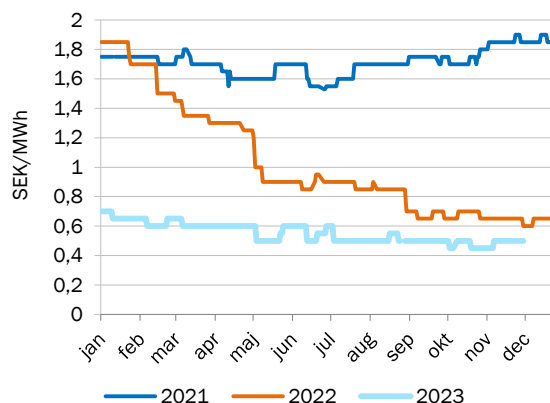
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 48	DEC23
Veckomedel	71,9
Förändring från vecka 47	-5,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



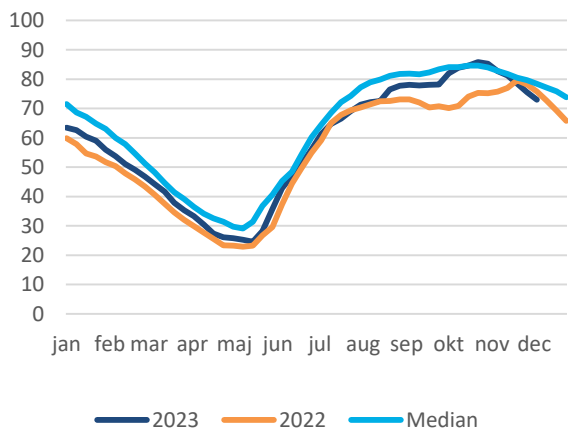
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 48	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 47	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

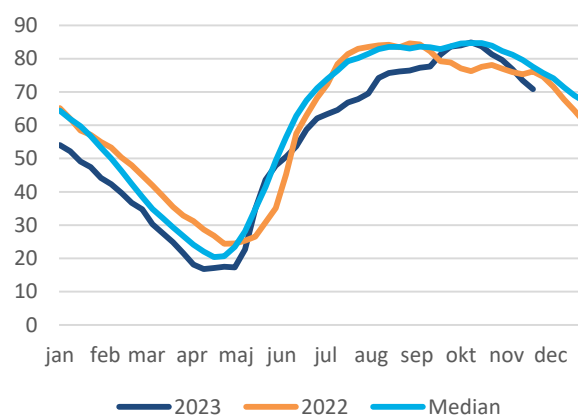
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	73,00
Förändring från vecka 47	-2,50 %-enheter
Normal	78,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



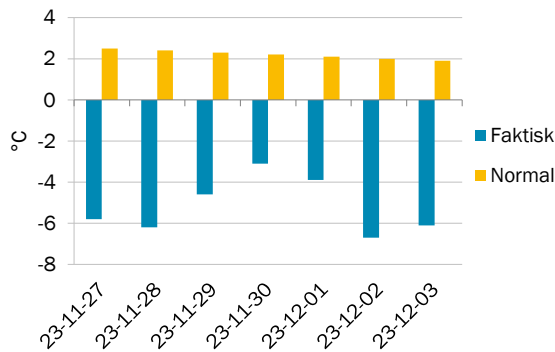
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	70,80
Förändring från vecka 47	-2,70 %-enheter
Normal	77,60
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

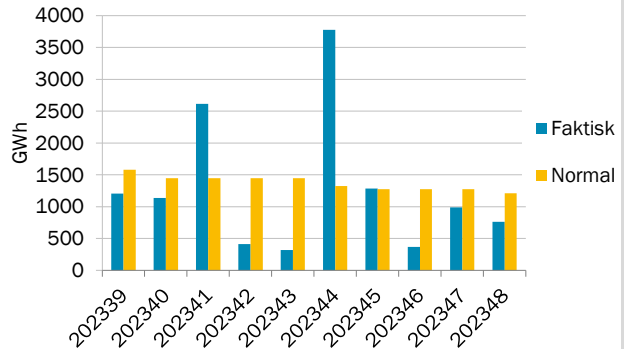
Vecka 48	Temperatur
Veckomedel	-5,2
Normal temperatur*	2,2

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 48	Nederbörd
Veckomedel	760
Normal nederbörd*	1211

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

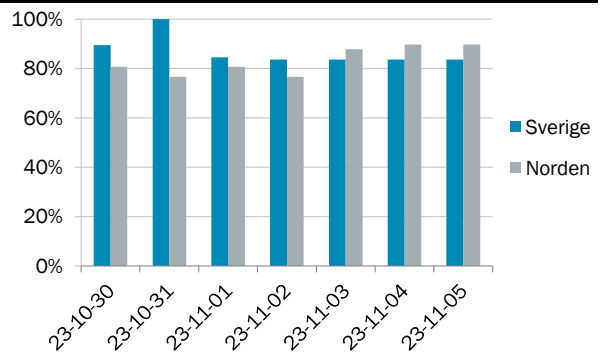
Vecka 48	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 47
Norden	83%	9 483	-11,0%
Sverige	87%	5 780	-4,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	91%	1 063	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	29%	332	
Finland	83%	3 722	-15,9%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	73%	1 174	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Forsmark 3 hade ett oplanerat underhåll mellan den 25-27/11 med 1172 MW i otillgänglig kapacitet.

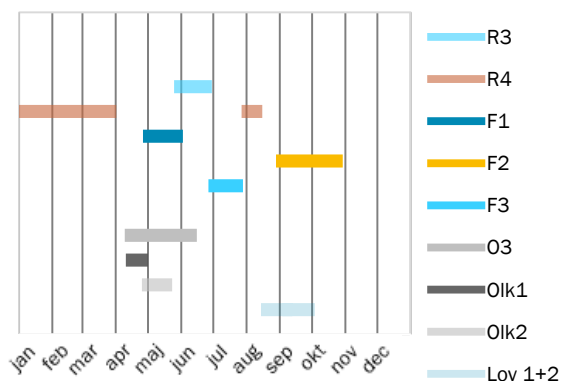
Ringhals 4 har ett oplanerat underhåll mellan den 29/11-4/12 med 1130 MW i otillgänglig kapacitet.

Olkiluoto 3 hade ett oplanerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet mellan den 29-30/11.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



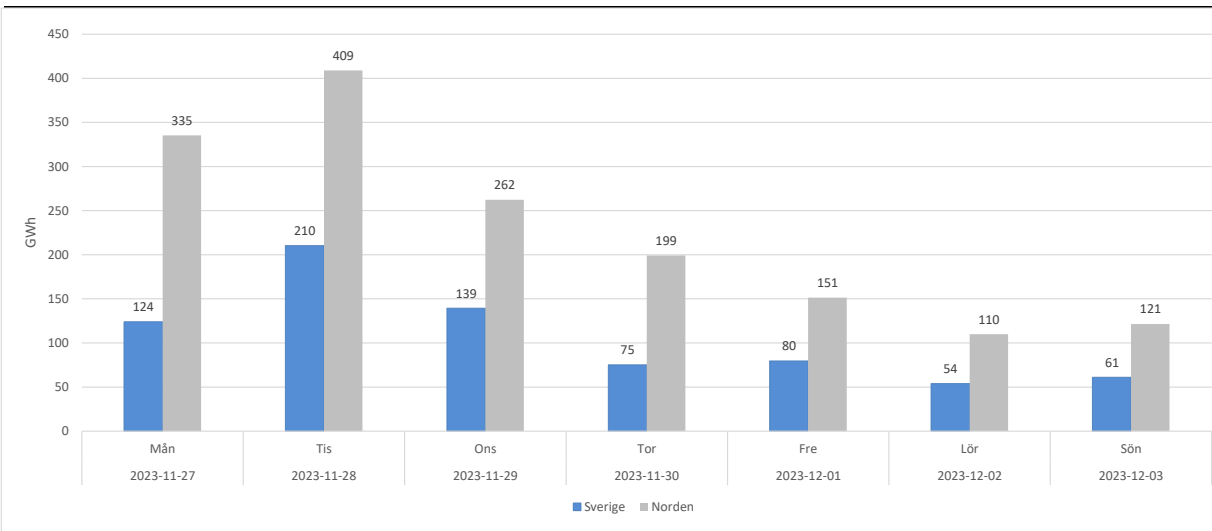
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

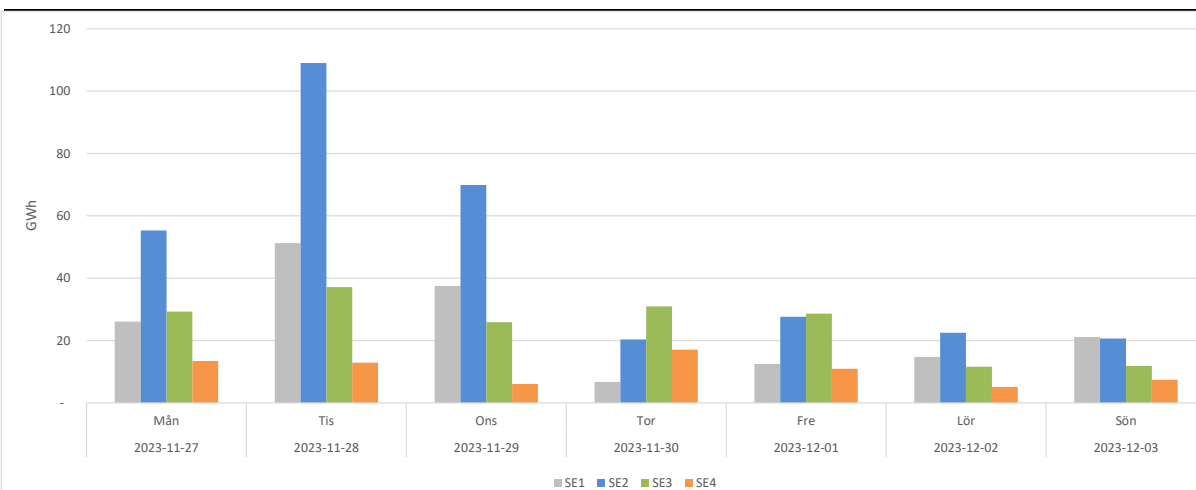
Källa: SKM

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 48	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	26	55	29	13	124
Tisdag	51	109	37	13	210
Onsdag	38	70	26	6	139
Torsdag	7	20	31	17	75
Fredag	12	28	29	11	80
Lördag	15	22	12	5	54
Söndag	21	21	12	7	61
Total produktion per elområde	170	325	175	73	744

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 48	744
Vecka 47	932
Förändring från vecka 47	-20%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 48	1 589
Vecka 47	2 014
Förändring från vecka 47	-21%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

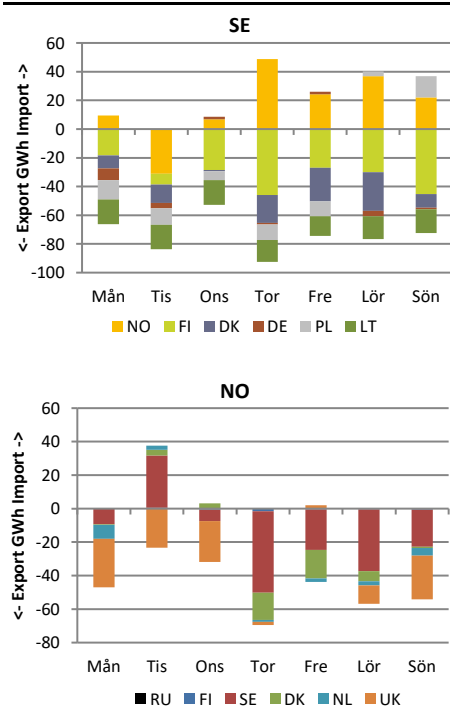
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 47	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3236	3929	1506	1118	1097	209
Förändring från vecka 46	11,1%	16,1%	-8,6%	182,3%	-3,6%	3,0%
Norge	3174	3306	2946	329		31
Förändring från vecka 46	-1,4%	-6,2%	-9,6%	41,2%		0,0%
Finland	1863	1544	300	258	645	340
Förändring från vecka 46	5,7%	2,9%	-2,1%	55,2%	-10,4%	10,8%
Danmark	772	771		494		266
Förändring från vecka 46	-2,4%	28,7%		24,3%		38,8%
Norden	9045	9550	4753	2199	1742	846
Förändring från vecka 46	4,1%	6,0%	-8,8%	84,3%	-6,2%	15,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 48	Netto
Sverige	-349
Finland	49
Norge	-299
Danmark	203
Estland	78
Lettland	17
Litauen	212

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

Vecka 48	Netto
Nederländerna	-16
Polen	-35
Ryssland	0
Tyskland	-7
Storbritannien	-114

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)