

# 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 11 år 2024

### Minskade spotpriser och ökad vindkraft

Systempriset minskade med 15 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 54,2 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 26 procent där medel blev 44,9 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 26 procent och veckomedel blev 46,3 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 17 procent och veckomedel blev 51,9 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt minskade med 2,9 procent, månadskontrakt minskade med 11,2 procent och kvartalskontrakten minskade med 12,2 procent. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 3,1 samt 4 procentenheter jämfört med föregående vecka. Medeltemperaturen låg på 3,8 grader vilket var något varmare än det normala (1,5 grader). Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 98 procent jämfört med föregående vecka. I Norden ökade vindkraftsproduktionen med 63 procent jämfört med föregående vecka.

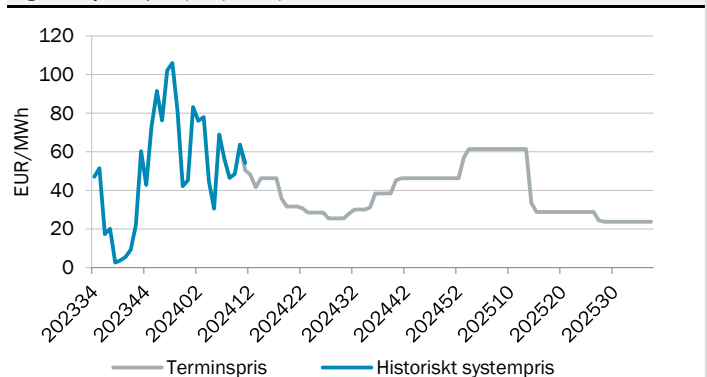
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	54,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	44,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	44,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	46,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	51,9	↓
Terminspris Norden (månad)	45,1	↓

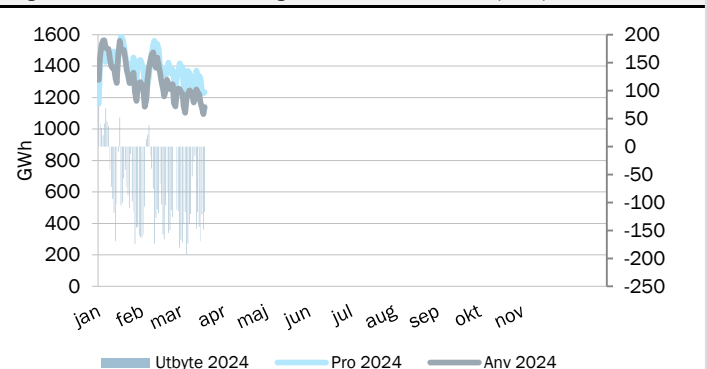
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,8 ( 1,5 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	3768 ( 3087 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	33,1% ( 41,5% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	25,3% ( 34,8% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	84%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	97%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



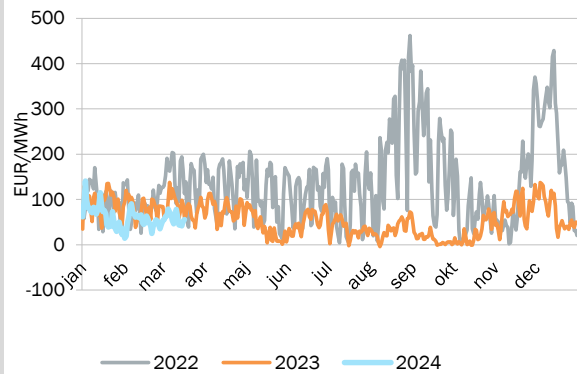
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



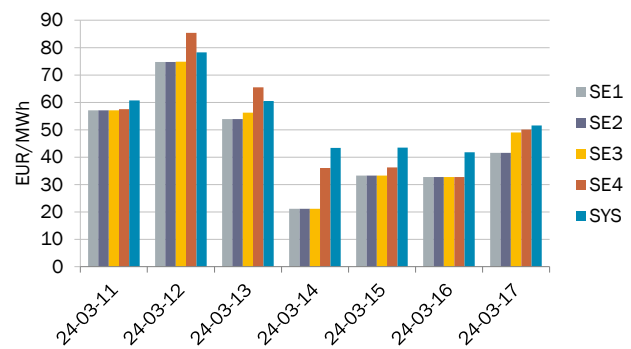
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



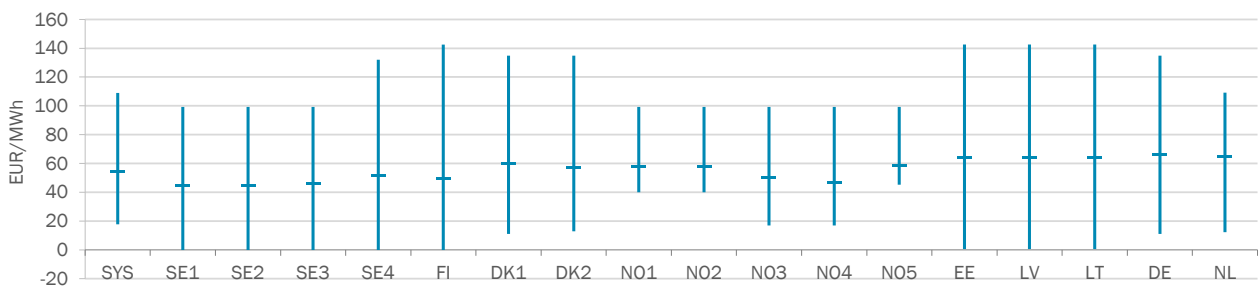
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 11	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	60,7	57,1	57,1	57,1	57,5	66,3	60,4	57,8	60,4	60,4	60,2	57,1	60,4	63,4	63,4	63,4	71,7	76,4
Tisdag	78,3	74,8	74,8	74,8	85,4	74,8	86,5	86,5	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	85,4	85,4	85,4	86,5	76,7
Onsdag	60,5	53,9	53,9	56,2	65,5	69,4	64,0	68,3	60,6	60,6	54,0	53,6	60,6	92,8	92,8	92,8	72,5	68,1
Torsdag	43,4	21,1	21,1	21,1	36,1	21,1	54,2	53,4	54,2	54,2	28,6	27,5	54,2	64,9	64,9	64,9	67,1	62,3
Fredag	43,5	33,3	33,3	33,3	36,3	33,3	49,6	48,8	51,0	51,0	43,8	38,3	51,0	45,5	45,5	45,5	55,9	52,9
Lördag	41,8	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	43,3	32,7	47,7	47,7	45,2	34,2	48,9	47,8	47,8	47,8	50,4	53,9
Söndag	51,5	41,6	41,6	49,0	50,1	49,0	59,2	52,4	57,1	57,1	45,7	41,4	57,1	50,4	50,4	50,4	61,8	61,2
Veckomedel	54,2	44,9	44,9	46,3	51,9	49,5	59,6	57,1	58,0	58,0	50,3	46,7	58,1	64,3	64,3	64,3	66,5	64,5
Medel föregående vecka	63,7	61,0	61,0	62,7	62,3	84,3	62,5	61,9	63,6	63,6	59,3	54,7	63,3	75,6	75,4	75,4	64,5	62,6
Förändring från vecka 10	-9,5	-16,1	-16,1	-16,3	-10,4	-34,8	-2,9	-4,7	-5,6	-5,6	-9,0	-8,0	-5,2	-11,3	-11,1	-11,1	2,0	1,9
Förändring från vecka 10	-15%	-26%	-26%	-26%	-17%	-41%	-5%	-8%	-9%	-9%	-15%	-15%	-8%	-15%	-15%	-15%	3%	3%

## 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 11	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	109,0	99,3	99,3	99,3	132,1	142,6	134,9	134,9	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	142,6	142,6	143	134,9	109,1
Lägst	17,8	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	11,0	13,0	39,9	39,9	16,9	16,9	45,3	0,6	0,6	0,6	11,0	12,3

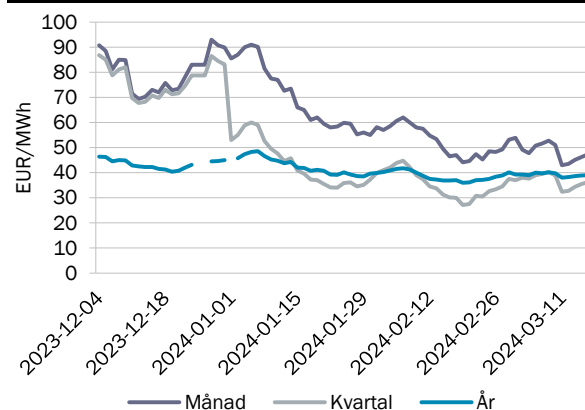
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 11	april	kvartal 2	år 2025
Måndag	43,0	32,4	38,1
Tisdag	43,6	32,8	38,4
Onsdag	45,2	34,5	38,7
Torsdag	46,4	35,5	39,0
Fredag	47,4	36,3	39,1
Veckomedel	45,1	34,3	38,6
Förändring från vecka 10	-11,2%	-12,2%	-2,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



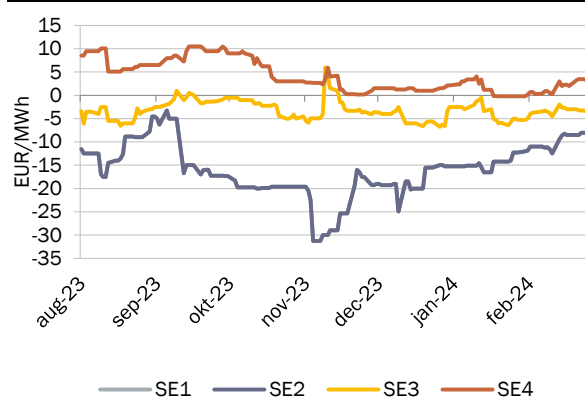
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 11	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,50	-8,50	-3,00	3,25
Tisdag	-8,50	-8,50	-3,25	3,50
Onsdag	-8,00	-8,00	-3,25	3,50
Torsdag	-8,00	-8,00	-3,25	3,50
Fredag	-8,00	-8,00	-3,50	3,25
Veckomedel	-8,20	-8,20	-3,25	3,40
Förändring från vecka 10	-5,4%	-5,4%	22,5%	47,8%

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



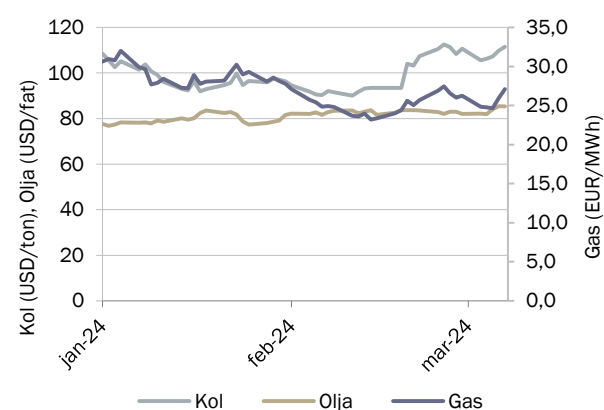
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 11	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	105,6	82,2	24,9
Tisdag	106,3	81,9	24,8
Onsdag	107,2	84,0	24,7
Torsdag	109,8	85,4	26,0
Fredag	111,5	85,3	27,1
Veckomedel	108,1	83,8	25,5
Förändring från vecka 10	-2,4%	1,5%	-4,4%

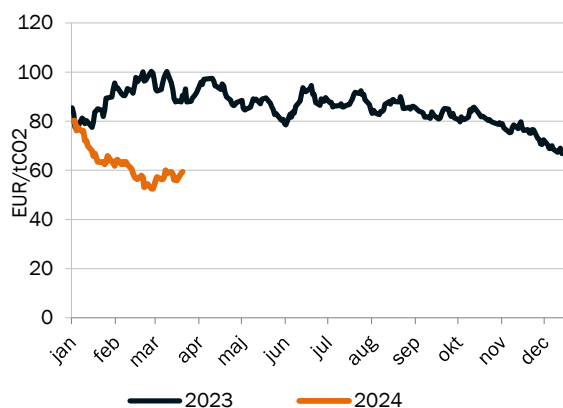
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



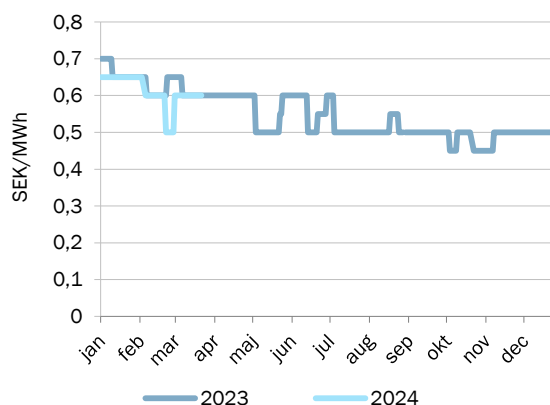
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

<b>Vecka 11</b>	<b>59,38</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>57,4</b>
<b>Förändring från vecka 10</b>	<b>-2,3%</b>

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



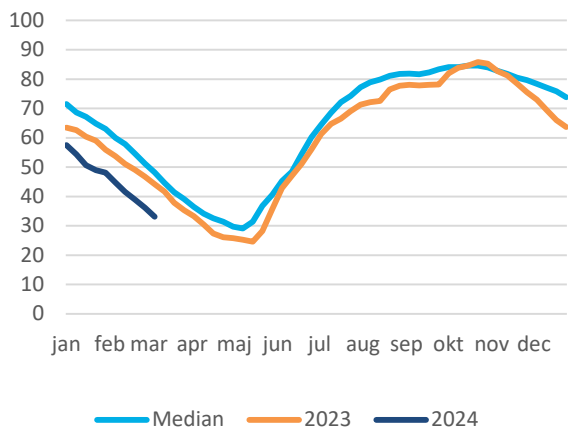
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

<b>Vecka 11</b>	<b>MAR25</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>0,6</b>
<b>Förändring från vecka 10</b>	<b>0,0%</b>

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

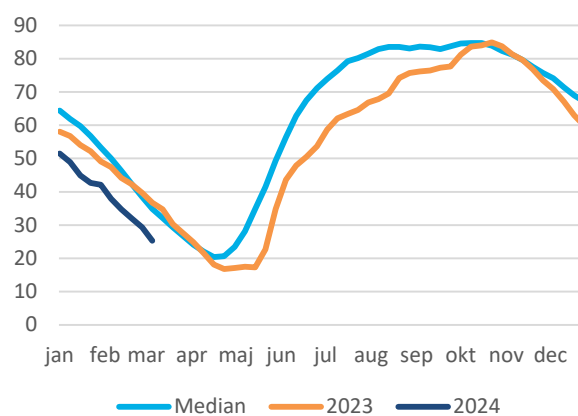
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

<b>Vecka 11</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>33,10</b>
<b>Förändring från vecka 10</b>	<b>-3,10 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>41,50</b>
<b>Total</b>	<b>121 429</b>

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



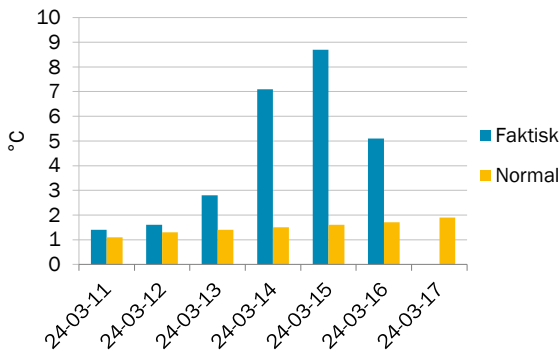
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

<b>Vecka 11</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>25,30</b>
<b>Förändring från vecka 10</b>	<b>-4,00 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>34,80</b>
<b>Total</b>	<b>33 675</b>

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

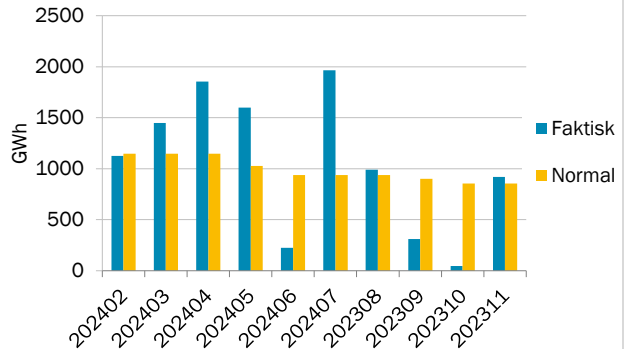
Vecka 11	Temperatur
Veckomedel	3,8
Normal temperatur*	1,5

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 11	Nederbörd
Veckomedel	921
Normal nederbörd*	854

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

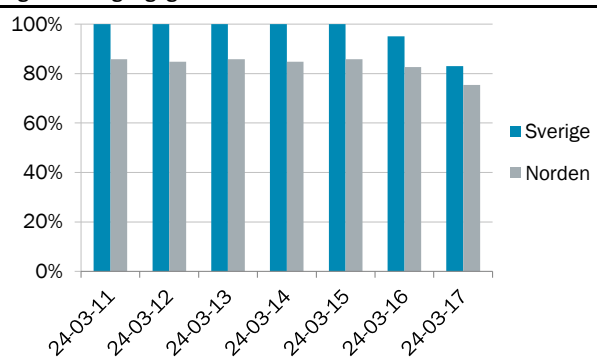
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 11	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 10
<b>Norden</b>	84%	9 418	-2,2%
<b>Sverige</b>	97%	6 666	-0,3%
<b>Forsmark 1</b>	100%	990	
<b>Forsmark 2</b>	100%	1 120	
<b>Forsmark 3</b>	82%	952	
<b>Oskarshamn 3</b>	100%	1 400	
<b>Ringhals 3</b>	100%	1 074	
<b>Ringhals 4</b>	100%	1 130	
<b>Finland</b>	63%	2 753	-0,4%
<b>Olkiluoto 1</b>	98%	873	
<b>Olkiluoto 2</b>	100%	888	
<b>Olkiluoto 3</b>	0%	0	
<b>Loviisa 1 och 2</b>	100%	1 009	

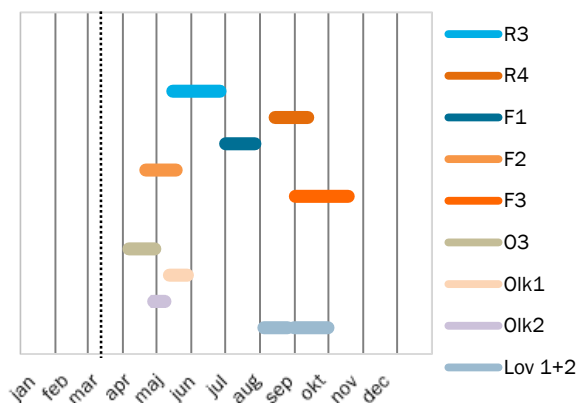
Forsmark 3 har ett oplanerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet mellan den 16 till den 21 mars.

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 15 april.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



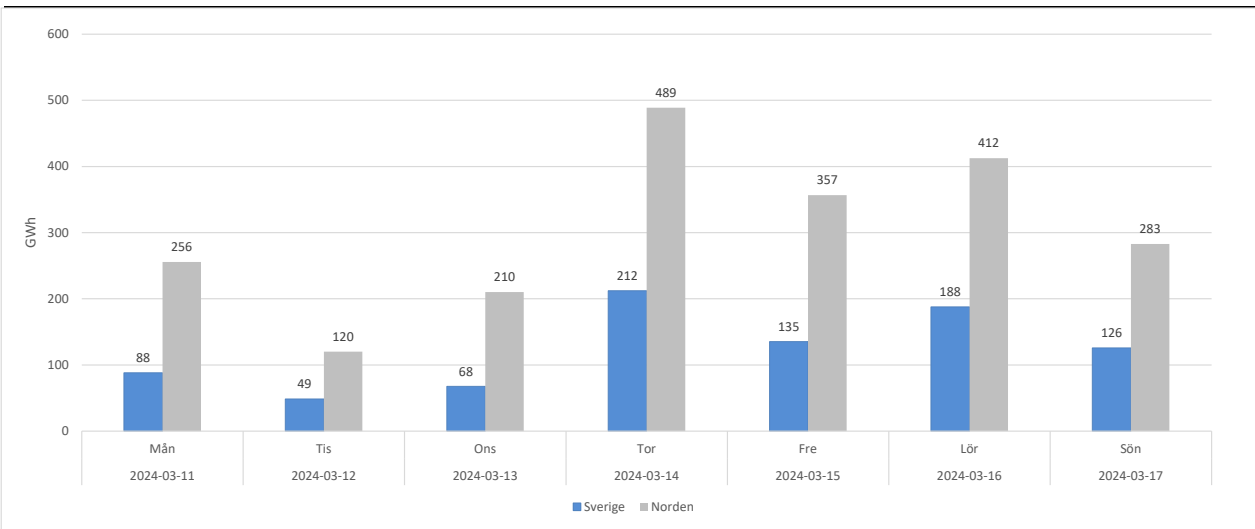
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

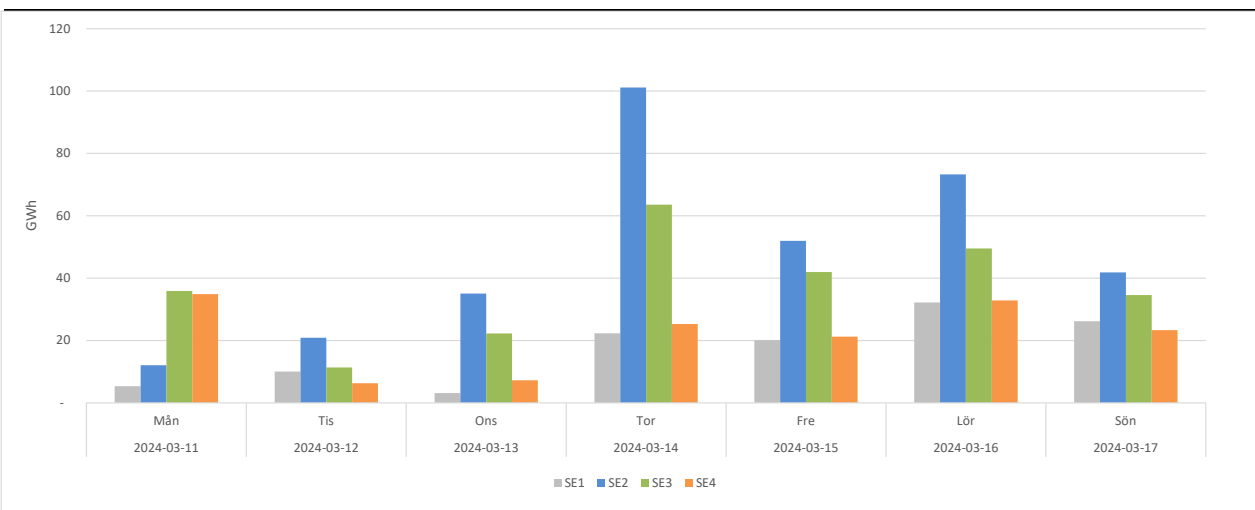
Källa: SKM

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 11	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	5	12	36	35	88
Tisdag	10	21	11	6	49
Onsdag	3	35	22	7	68
Torsdag	22	101	64	25	212
Fredag	20	52	42	21	135
Lördag	32	73	50	33	188
Söndag	26	42	35	23	126
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>119</b>	<b>336</b>	<b>259</b>	<b>151</b>	<b>866</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 11	866
Vecka 10	437
Förändring från vecka 10	98%

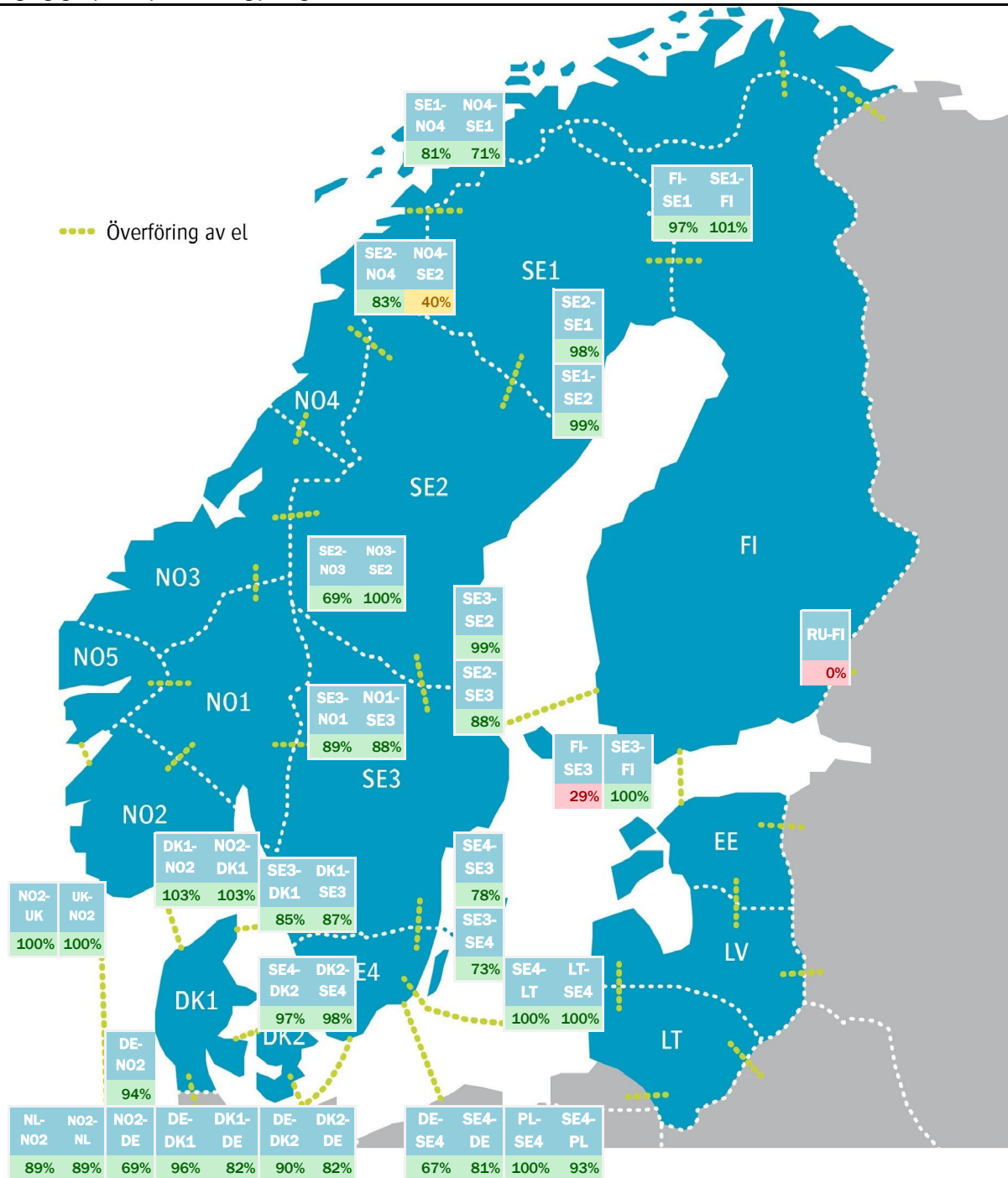
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 11	2 128
Vecka 10	1 301
Förändring från vecka 10	63%

## 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	SE4-LT	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 11	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	LT	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	- till
Tillgänglig	640	1354	2050	806	500	557	0	1449	1680	611	1266	1512	1200	486	686	250	1867	700	3271	6448	4551	
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	- från
Tillgänglig	640	998	2396	903	404	600	0	1449	1680	625	1666	1064	346	498	599	100	1886	700	3234	7210	2173	
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

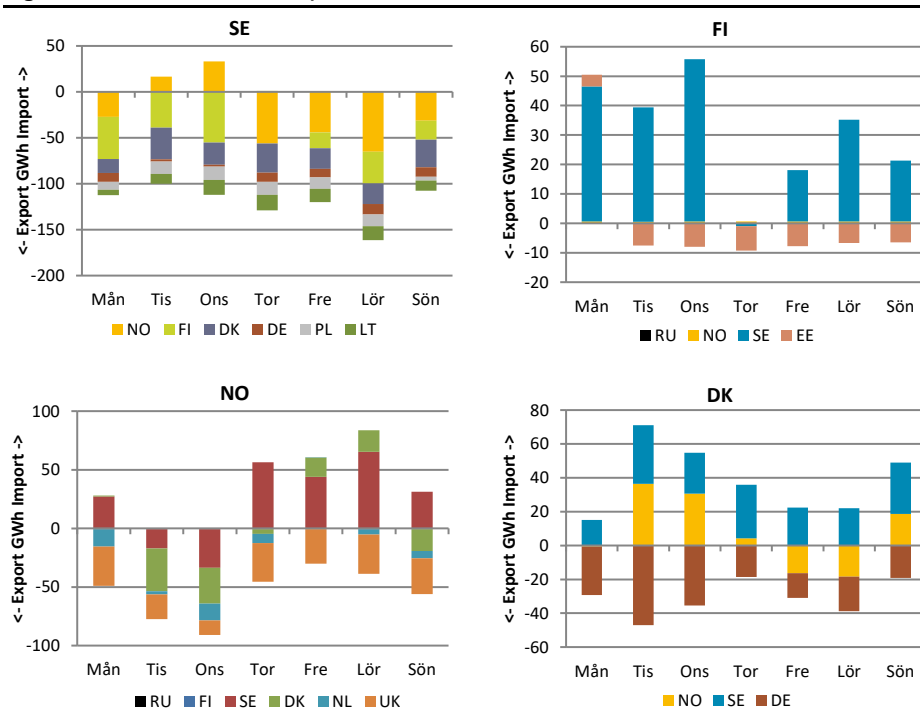
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 10	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2998	3682	1776	461	1108	337
Förändring från vecka 9	2,2%	0,7%	26,2%	-46,9%	2,8%	10,9%
Norge	2976	3426	3112	284		31
Förändring från vecka 9	0,7%	-1,3%	2,4%	-29,7%		3,3%
Finland	1768	1216	306	79	468	363
Förändring från vecka 9	-2,2%	-24,0%	16,9%	-81,2%	-29,2%	41,4%
Danmark	780	864		501		299
Förändring från vecka 9	1,5%	43,1%		38,7%		37,5%
Norden	8522	9188	5194	1325	1576	1029
Förändring från vecka 9	0,7%	-1,5%	10,3%	-35,4%	-9,4%	27,4%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 11	Netto
Sverige	-792
Finland	175
Norge	-236
Danmark	-111
Estland	66
Lettland	-65
Litauen	109

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

Vecka 11	Netto
Nederländerna	-50
Polen	-80
Ryssland	0
Tyskland	-347
Storbritannien	-318



## 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)