

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 30 år 2023

Minskad nederbörd

Systempriset ökade med 33 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 31,2 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1, SE2 och SE3 steg med 30 procent där veckomedlet blev 26,7 EUR/MWh. I elområde SE4 steg spotpriset med 18 procent och veckomedlet blev 26,7 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 7 procent och hade ett veckomedel på 113,3 USD/ton, oljepriset steg med 5,1 procent och veckomedlet landade på 83,7 USD/fat, gaspriset steg med 5,9 procent där veckomedlet blev 28,9 EUR/MWh. Den ingående magasinpåfyllnadsgraden i Sverige befann sig under det normala. Under veckan var medeltemperaturen och nederbörden under det normala. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 87 procent, detta motsvarade en ökning med 2,5 procent jämfört med föregående vecka.

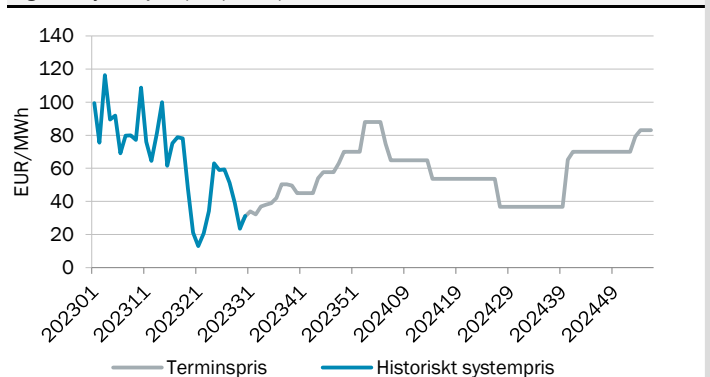
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	31,2	↑
Spotpris SE1 Luleå	26,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	26,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	26,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	26,7	↑
Terminspris Norden (månad)	39,3	↑

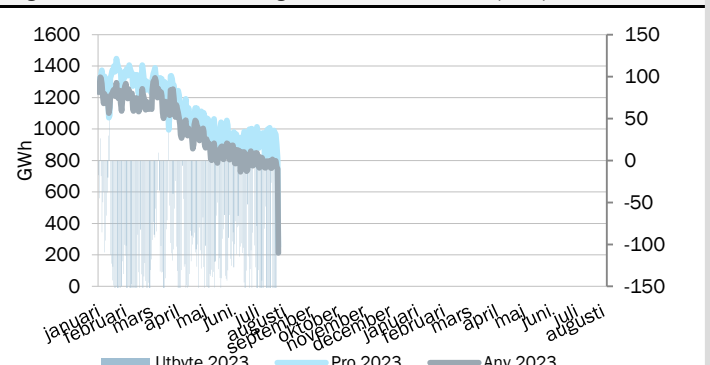
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	17,0 (18,5)	↓
Nederbörd Norden, GWh	4661 (4669)	↓
Ingående magasin Norden, procent	71,3% (80,2%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	66,8% (83,4%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	91%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	87%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



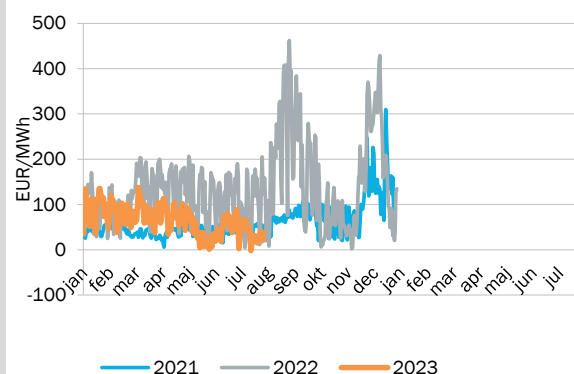
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



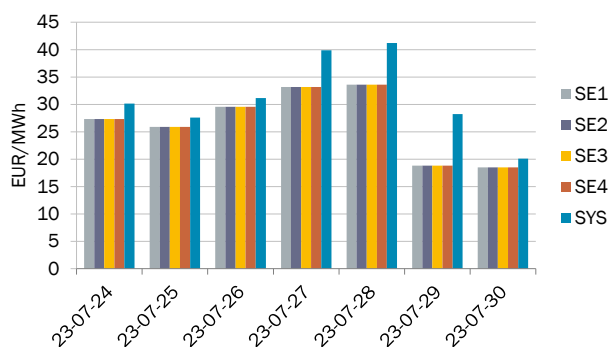
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



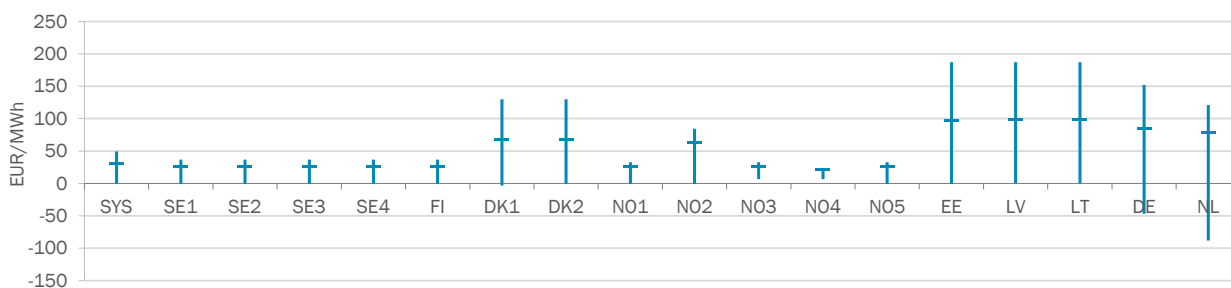
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 30	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,2	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	60,1	56,1	24,8	62,0	24,9	22,7	24,8	114,7	114,7	114,7	90,5	89,6
Tisdag	27,6	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	57,0	57,0	25,7	54,0	25,4	21,9	25,7	112,9	112,9	112,9	104,2	83,1
Onsdag	31,2	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	60,5	60,5	28,4	62,4	27,9	23,0	28,4	123,6	123,6	123,6	95,2	93,8
Torsdag	39,9	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	90,5	90,5	30,5	77,6	30,4	22,9	30,5	103,4	103,4	103,4	93,9	92,6
Fredag	41,2	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	95,8	95,8	30,2	77,8	29,6	22,5	30,2	102,4	102,4	102,4	95,9	94,5
Lördag	28,3	18,8	18,8	18,8	18,8	18,4	76,7	76,7	21,5	66,7	21,0	19,2	21,5	75,6	75,6	75,6	76,7	74,2
Söndag	20,1	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	36,5	37,6	18,4	35,7	20,6	16,9	18,4	51,3	55,4	55,4	31,8	25,8
Veckomedel	31,2	26,7	26,7	26,7	26,7	26,6	68,2	67,7	25,6	62,3	25,7	21,3	25,6	97,7	98,3	98,3	84,0	79,1
Medel föregående vecka	23,5	20,6	20,6	20,6	22,6	20,6	65,5	62,8	16,3	54,5	17,2	16,9	16,3	80,8	91,7	91,7	84,9	78,5
Förändring från vecka 29	7,7	6,1	6,1	6,1	4,1	6,1	2,7	4,9	9,4	7,8	8,5	4,4	9,4	16,9	6,6	6,6	-0,9	0,6
Förändring från vecka 29	33%	30%	30%	30%	18%	30%	4%	8%	58%	14%	50%	26%	58%	21%	7%	7%	-1%	1%

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 30	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	49,4	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	130,0	130,0	32,6	84,4	32,6	23,4	32,6	187,2	187,2	187	151,9	120,9
Lägst	-1,1	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-3,4	-0,8	-0,8	-0,8	6,8	6,8	-0,8	-0,8	0,1	0,1	-46,6	-88,0

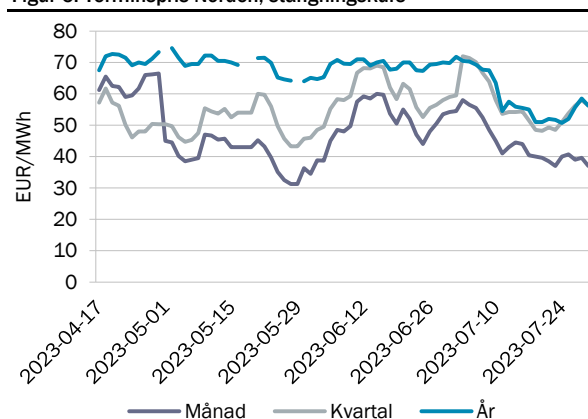
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 30	augusti	kvartal 4	år 2024
Måndag	40,0	51,0	50,8
Tisdag	40,8	53,8	52,0
Onsdag	39,0	56,3	55,8
Torsdag	39,7	58,0	58,5
Fredag	37,0	56,4	56,3
Veckomedel	39,3	55,1	54,7
Förändring från vecka 29	0,4%	11,9%	4,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



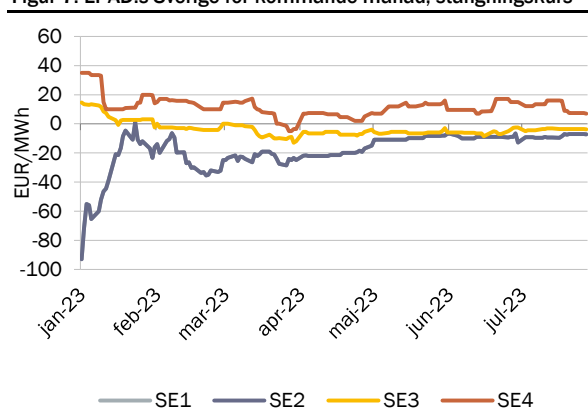
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 30	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-7,00	-7,00	-3,50	7,50
Tisdag	-7,00	-7,00	-3,50	7,50
Onsdag	-7,00	-7,00	-3,50	7,50
Torsdag	-7,00	-7,00	-3,50	7,50
Fredag	-7,28	-7,28	-3,75	7,00
Veckomedel	-7,06	-7,06	-3,55	7,40
Förändring från vecka 29	-11,0%	-11,0%	1,4%	-35,4%

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



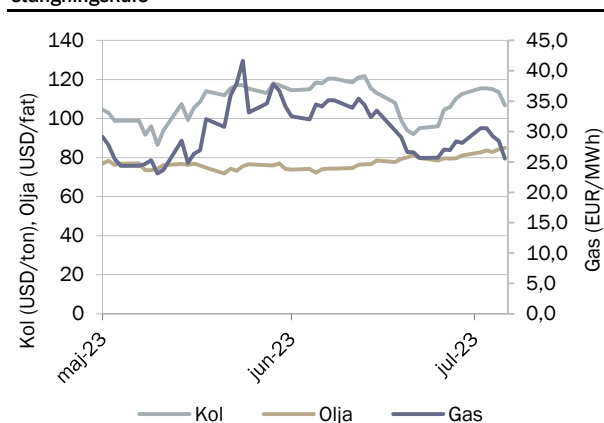
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 30	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	115,5	82,7	30,6
Tisdag	115,5	83,6	30,6
Onsdag	115,0	82,9	29,3
Torsdag	113,5	84,2	28,4
Fredag	106,8	85,0	25,6
Veckomedel	113,3	83,7	28,9
Förändring från vecka 29	7,0%	5,1%	5,9%

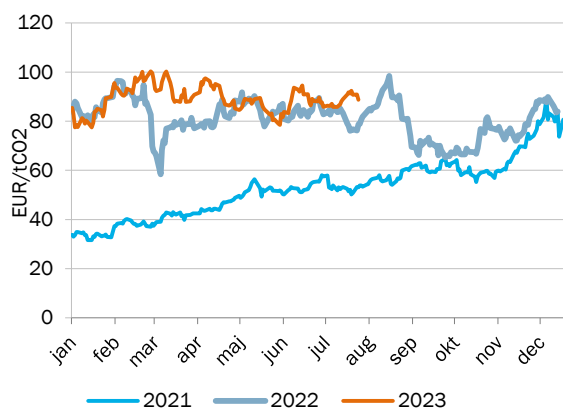
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



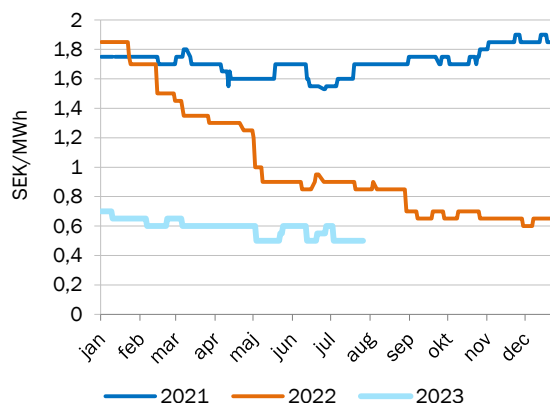
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 30	DEC23
Veckomedel	90,8
Förändring från vecka 29	1,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



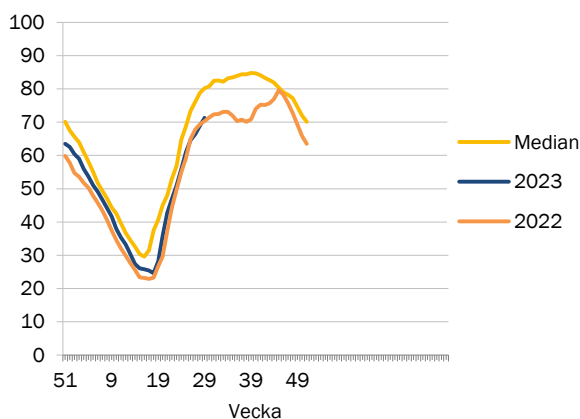
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 30	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 29	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

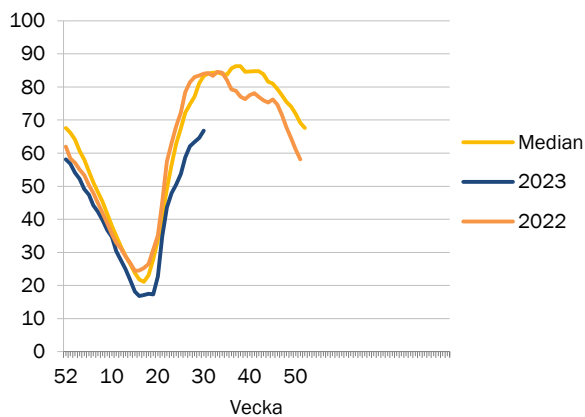
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 30	
Magasinifyllnadsgrad	71,30
Förändring från vecka 29	2,40 %-enheter
Normal	80,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



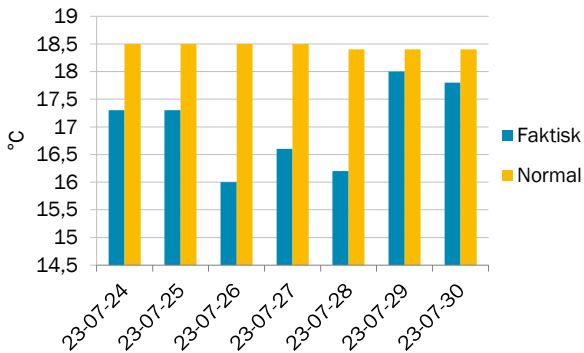
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 30	
Magasinifyllnadsgrad	66,80
Förändring från vecka 29	2,20 %-enheter
Normal	83,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

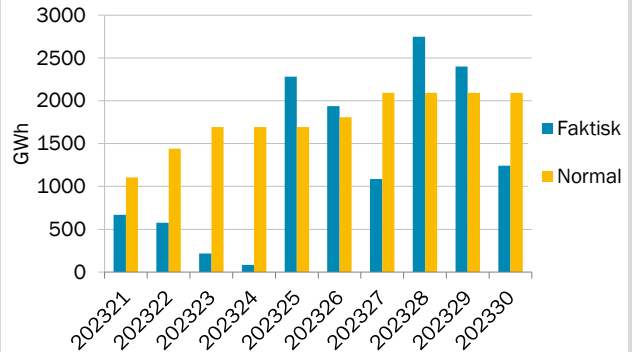
Vecka 30	Temperatur
Veckomedel	17,0
Normal temperatur*	18,5

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 30	Nederbörd
Veckomedel	1243
Normal nederbörd*	2093

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

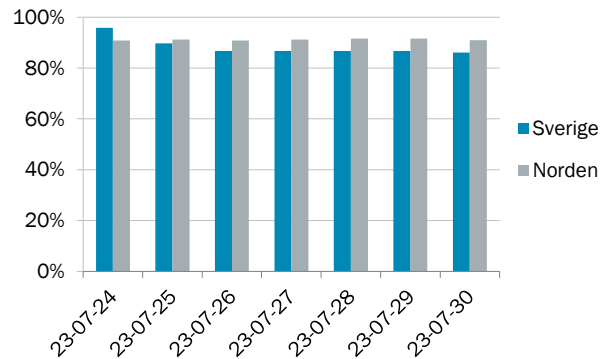
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

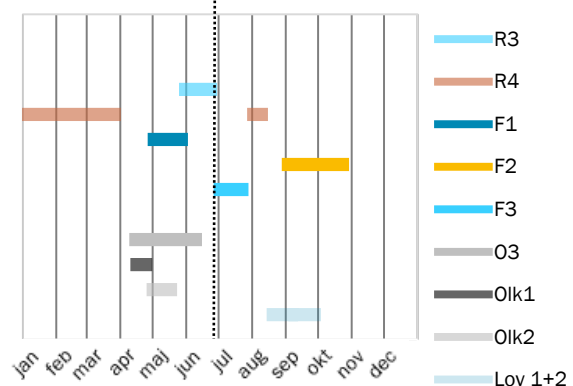
Vecka 30	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 29
Norden	91%	10 289	1,2%
Sverige	87%	5 960	2,5%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	54%	610	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	81%	1 130	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	98%	1 109	
Finland	99%	4 329	-0,6%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	97%	1 547	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Forsmark 2 har ett planerat underhåll fram till och med den 31 juli.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



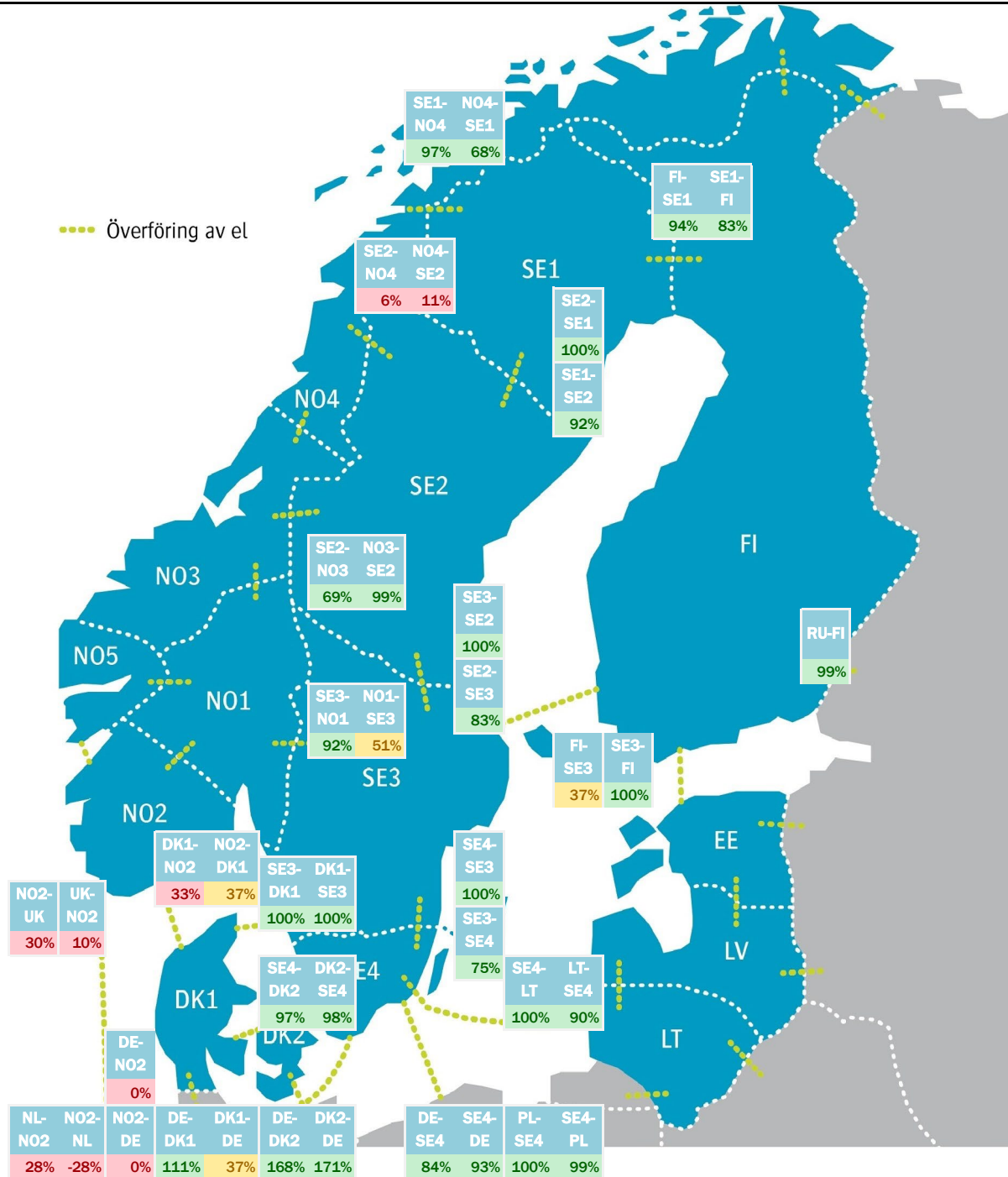
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 30	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
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	200	0	931	1680	573	593	1449	300	600	715	1266	1250	1200	584	688	18	1938	700	3030	6087	4629
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
Tillgänglig	-200	0	2784	1680	505	600	1449	100	532	715	1666	1035	443	476	592	27	1098	633	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

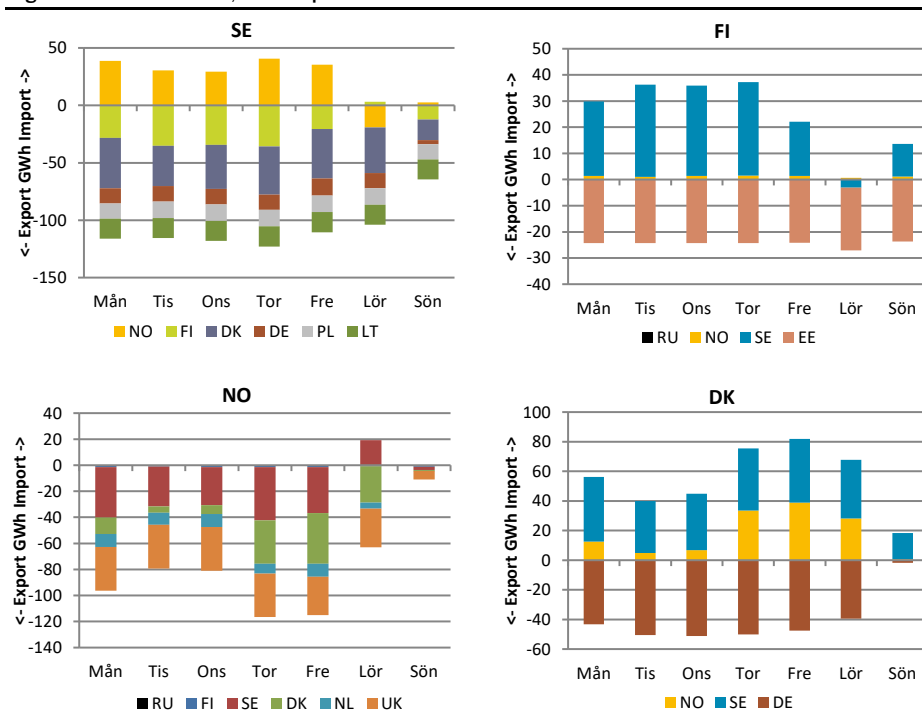
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 29	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1755	2248	732	510	832	174
Förändring från vecka 28	-4,4%	-5,6%	-15,8%	-16,0%	17,3%	-11,2%
Norge	1955	2739	2550	159		31
Förändring från vecka 28	2,9%	8,9%	13,3%	-32,6%		3,3%
Finland	1200	1178	164	147	715	151
Förändring från vecka 28	-1,0%	5,6%	-4,2%	53,4%	2,9%	-1,1%
Danmark	533	559		351		107
Förändring från vecka 28	-5,7%	5,7%		14,3%		-14,7%
Norden	5443	6724	3446	1167	1547	463
Förändring från vecka 28	-1,3%	2,8%	4,7%	-6,3%	10,2%	-8,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 30	Netto
Sverige	-571
Finland	3
Norge	-690
Danmark	64
Estland	61
Lettland	89
Litauen	141

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

Vecka 30	Netto
Nederländerna	-51
Polen	-98
Ryssland	0
Tyskland	-516
Storbritannien	-200

Data saknas mellan den 18-19 juni, import export svenska elområden.

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)