

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 2022

Sjunkande systempris och spotpriser

Systempriset sjönk med 29 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 sjönk spotpriserna med 64 procent. I elområde SE3 sjönk spotpriset med 24 procent och i elområde SE4 med 35 procent. Priserna på EPAD:s ökade med 9,6 procent i elområde SE1 och SE2 medan de minskade i elområde SE3 och SE4 med 31 respektive 1,3 procent. Terminspriserna på kol och gas ökade under veckan med 12,4 respektive 24,9 procent och terminspriset på olja ökade med 0,5 procent. Tillgängligheten på svensk kärnkraft låg i snitt på 81 procent. Temperaturen i Sverige låg strax under den normala och nederbörden var även den mindre än vad den brukar vara.

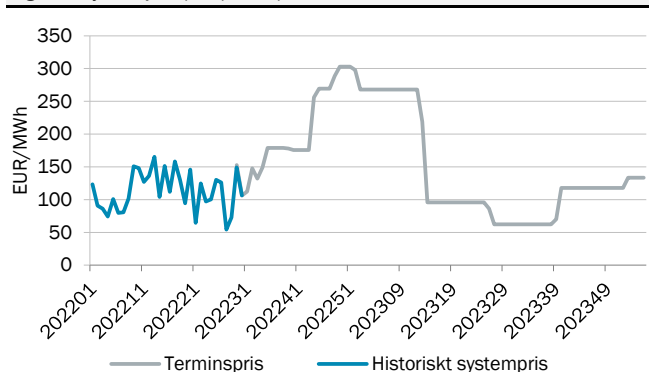
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	106,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	19,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	19,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	81,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	85,9	↓
Terminspris Norden (månad)	136,8	↑

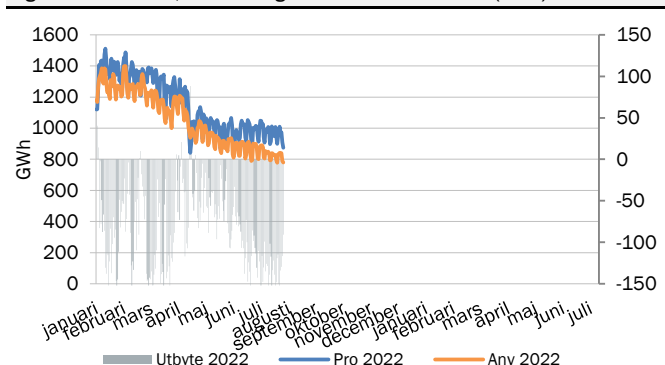
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	17,7 (18,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	4695 (4669)	↑
Ingående magasin Norden, procent	70,3% (80,2%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	83,5% (83,4%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	74%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	81%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



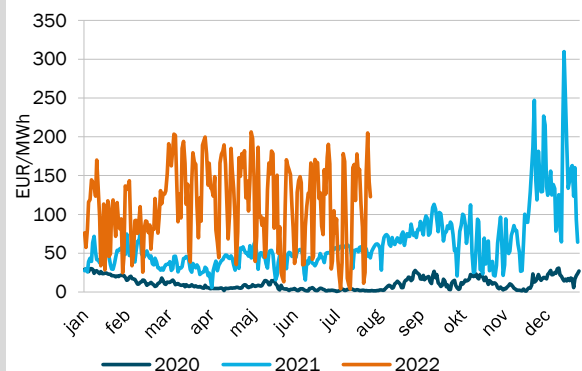
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



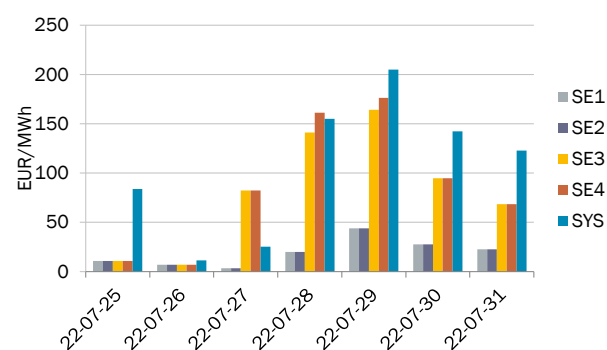
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



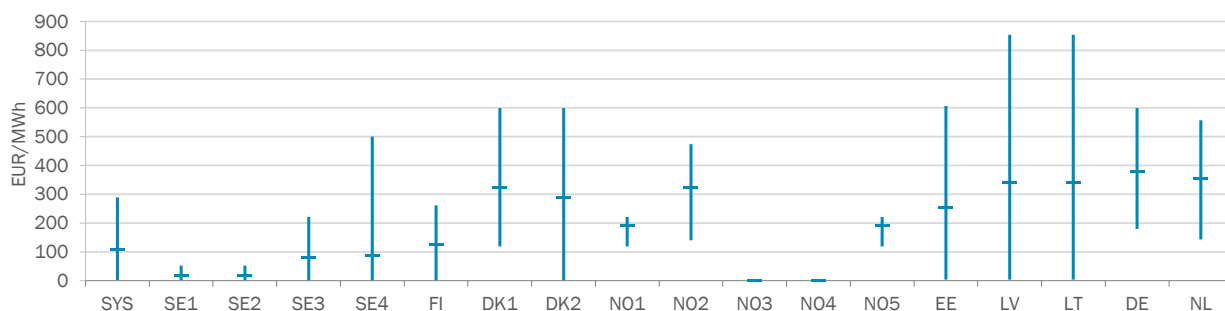
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 30	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	83,8	10,9	10,9	10,9	10,9	161,8	263,1	220,8	169,8	263,4	2,2	2,2	169,8	179,0	255,7	255,7	309,8	289,6
Tisdag	11,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	165,6	90,5	153,0	209,8	1,8	1,8	153,0	215,6	400,2	400,2	316,6	315,1
Onsdag	25,3	3,3	3,3	82,4	82,4	83,2	233,7	143,1	171,7	266,0	1,7	1,7	171,7	154,5	242,0	242,0	424,5	374,1
Torsdag	155,1	20,0	20,0	141,2	161,3	174,5	455,1	463,8	205,5	423,7	1,8	1,8	205,5	378,3	430,7	430,7	473,3	425,5
Fredag	205,1	43,8	43,8	164,3	176,4	169,2	437,7	437,7	211,7	415,8	2,3	2,3	211,7	221,5	370,3	370,3	438,7	397,0
Lördag	142,3	27,6	27,6	94,8	94,8	122,2	380,8	340,1	212,3	372,3	1,8	1,8	212,3	316,2	381,4	381,4	380,8	368,8
Söndag	122,8	22,6	22,6	68,3	68,3	152,1	317,8	317,8	215,5	313,8	2,5	2,5	215,5	299,2	311,8	311,8	317,8	316,9
Veckomedel	106,5	19,3	19,3	81,3	85,9	124,3	322,0	287,7	191,3	323,5	2,0	2,0	191,3	252,0	341,7	341,7	380,2	355,3
Medel föregående vecka	149,2	54,0	54,0	107,5	132,9	186,1	332,5	294,3	166,0	302,4	2,1	2,1	166,0	223,5	318,3	318,3	355,1	328,3
Förändring från vecka 29	-42,6	-34,6	-34,6	-26,1	-47,0	-61,8	-10,5	-6,6	25,4	21,2	-0,1	-0,1	25,4	28,6	23,4	23,4	25,1	27,0
Förändring från vecka 29	-29%	-64%	-64%	-24%	-35%	-33%	-3%	-2%	15%	7%	-4%	-4%	15%	13%	7%	7%	7%	8%

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	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	288,5	52,0	52,0	221,0	499,9	261,3	598,9	598,9	221,0	474,4	3,4	3,4	221,0	606,6	853,8	854	598,9	557,0
Lägst	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	118,9	1,3	118,9	139,9	1,3	1,3	118,9	4,0	4,0	4,0	179,6	143,7

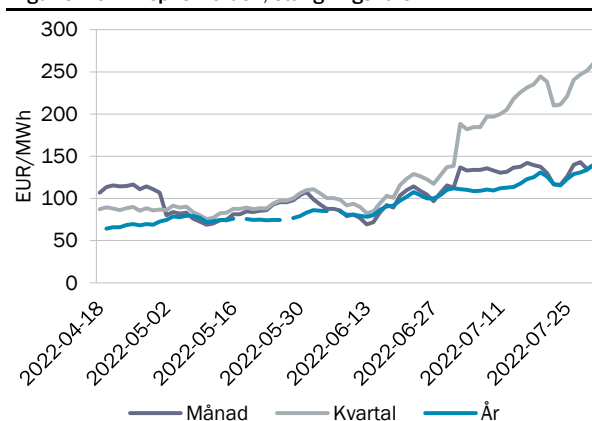
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 30	september	kvartal 4	år 2023
Måndag	126,0	221,0	122,9
Tisdag	140,0	240,5	129,0
Onsdag	143,0	247,0	131,0
Torsdag	135,0	251,3	134,0
Fredag	140,0	260,4	140,0
Veckomedel	136,8	244,0	131,4
Förändring från vecka 29	6,9%	7,1%	6,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



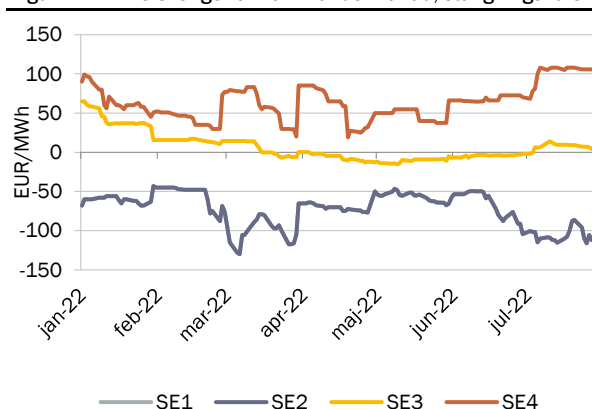
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 30	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-95,75	-95,75	7,00	106,00
Tisdag	-109,75	-109,75	7,00	106,00
Onsdag	-116,00	-116,00	7,00	106,00
Torsdag	-105,50	-105,50	6,50	106,00
Fredag	-112,00	-112,00	4,25	106,00
Veckomedel	-107,80	-107,80	6,35	106,00
Förändring från vecka 29	9,6%	9,6%	-31,0%	-1,3%

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



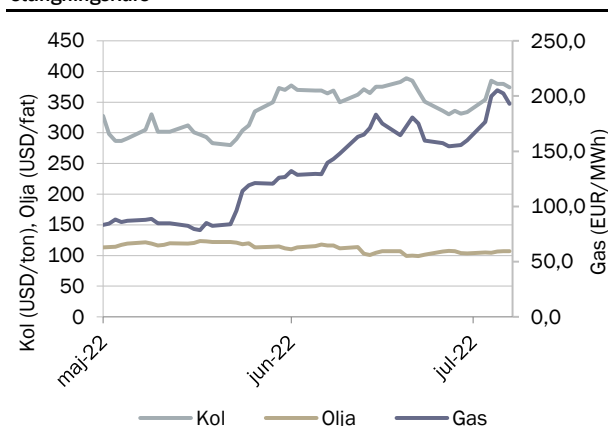
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 30	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	354,0	105,2	176,6
Tisdag	385,0	104,4	199,9
Onsdag	380,0	106,6	205,2
Torsdag	380,0	107,1	202,3
Fredag	374,0	107,1	192,8
Veckomedel	374,6	106,1	195,4
Förändring från vecka 29	12,4%	0,5%	24,9%

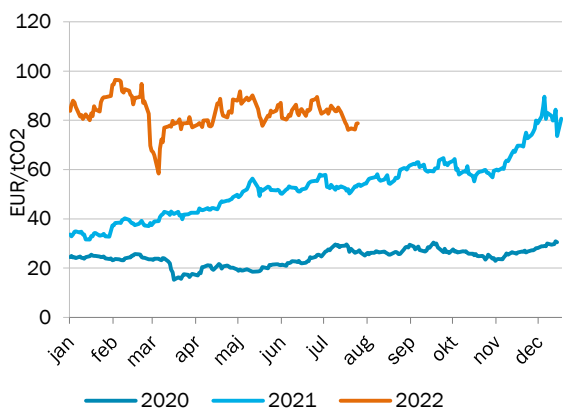
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



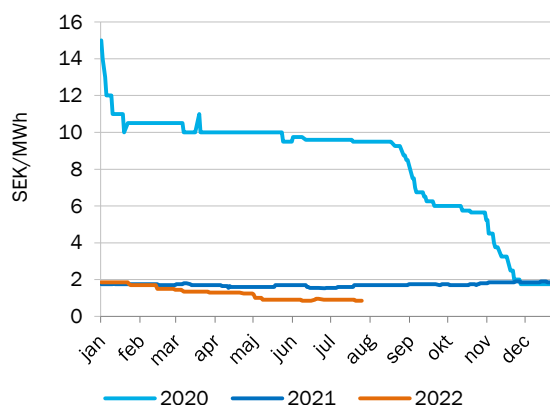
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 30	DEC22
Veckomedel	77,4
Förändring från vecka 29	-3,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



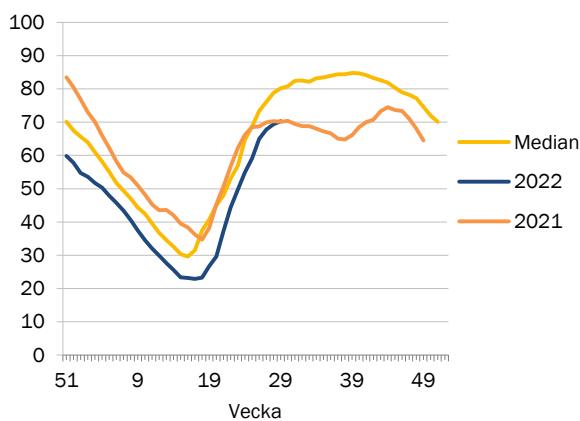
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 30	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 29	-4,4%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

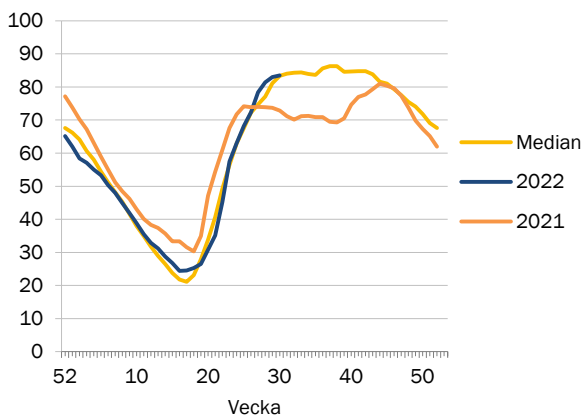
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 30	
Magasinifyllnadsgrad	70,30
Förändring från vecka 29	0,90 %-enheter
Normal	80,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



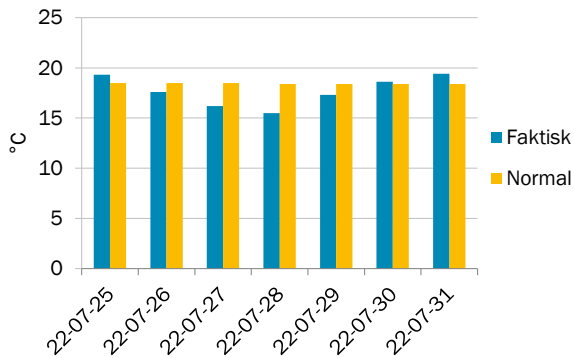
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 30	
Magasinifyllnadsgrad	83,50
Förändring från vecka 29	0,50 %-enheter
Normal	83,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

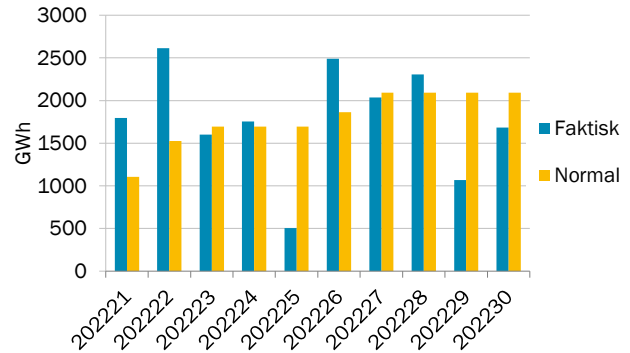
Vecka 30	Temperatur
Veckomedel	17,7
Normal temperatur*	18,4

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 30	Nederbörd
Veckomedel	1684
Normal nederbörd*	2093

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

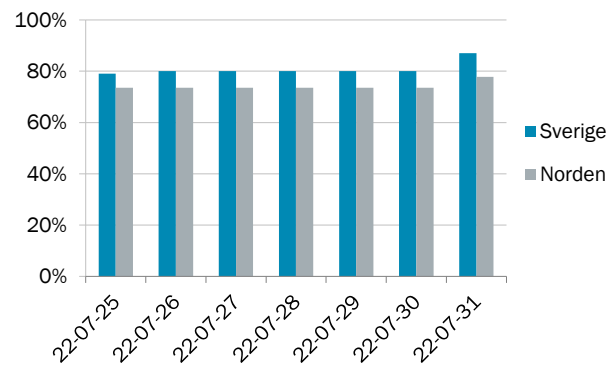
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 30	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 29
Norden	74%	8 385	6,5%
Sverige	81%	5 606	9,3%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	6%	68	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	99%	1 389	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	78%	880	
Finland	63%	2 779	1,4%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

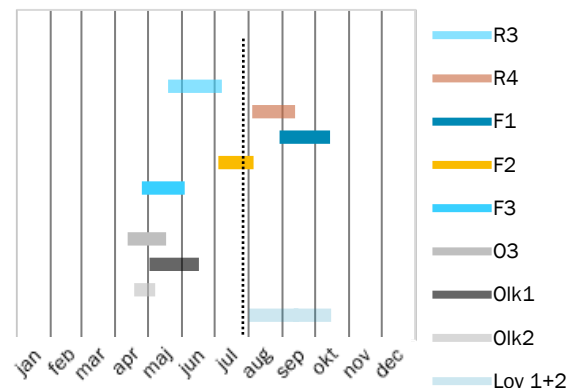
Kommentar:

Forsmark 2 är på revision 10-30 juli.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



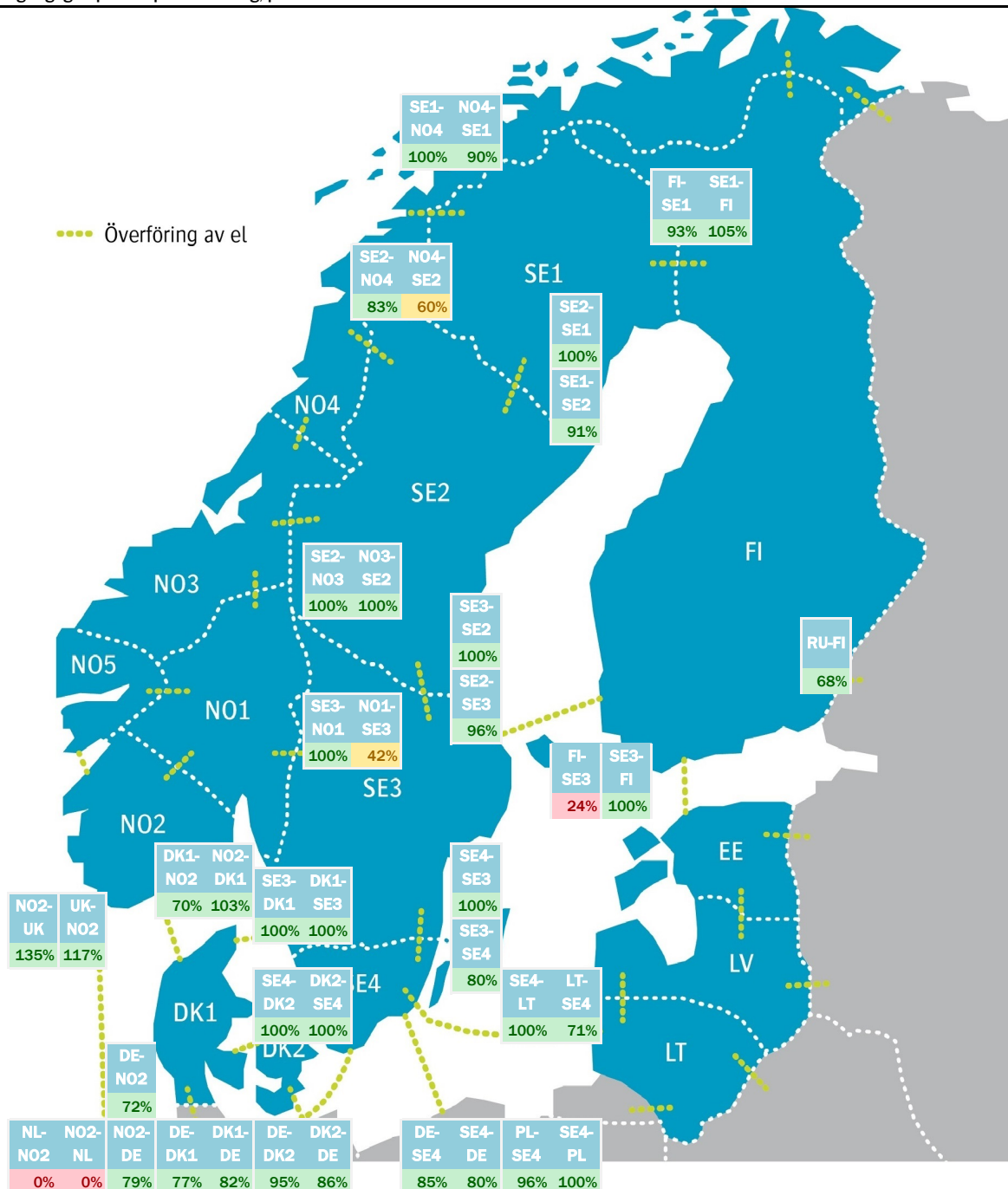
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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

	NL- NO2	DE- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	NO2- UK	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE4- SE4	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 30																							
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	0	1039	2047	844	492	600	882	1374	1680	715	1300	1578	1200	600	1000	250	2095	700	3000	6989	4991		
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1300	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	- från
Tillgänglig	0	1139	1934	947	511	577	1016	1187	1143	715	1700	1022	289	628	600	150	891	500	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

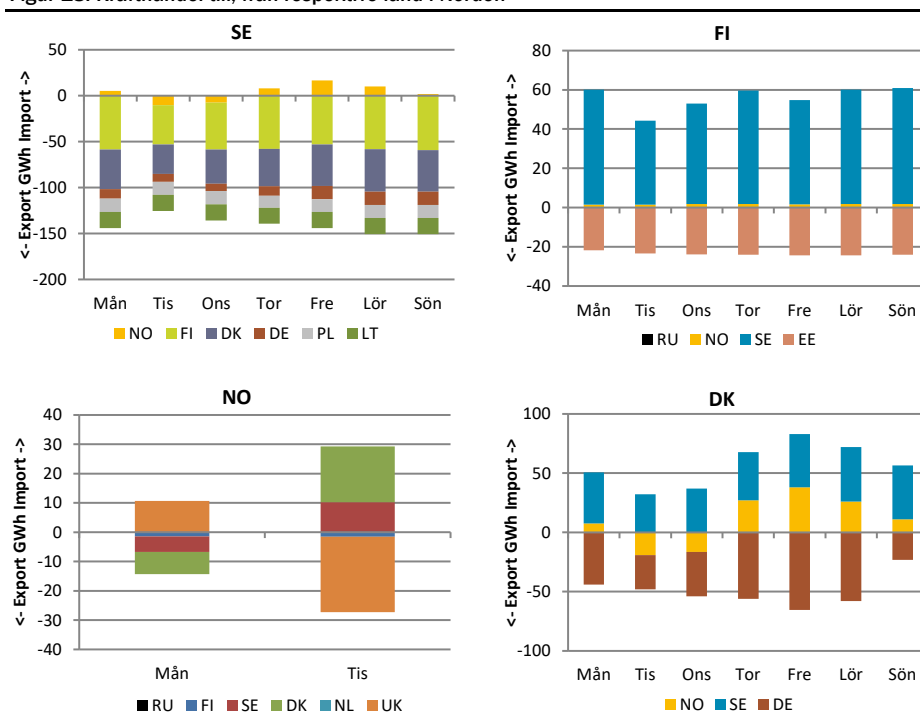
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 29	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1958	2812	1389	344	843	236
Förändring från vecka 28	-3,0%	-6,0%	14,5%	-47,6%	-5,2%	1,7%
Norge	1978	2464	2257	177		30
Förändring från vecka 28	-1,0%	8,6%	12,1%	-20,6%		-6,3%
Finland	1282	1009	228	103	451	227
Förändring från vecka 28	0,4%	11,5%	-11,6%	36,3%	41,1%	-9,7%
Danmark	539	488		252		175
Förändring från vecka 28	-3,3%	-18,9%		-36,9%		47,5%
Norden	5757	6773	3874	876	1294	668
Förändring från vecka 28	-1,6%	0,1%	11,2%	-35,3%	7,1%	5,4%

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	-948
Finland	227
Norge	-230
Danmark	49
Estland	26
Lettland	83
Litauen	160

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

Vecka 30	Netto
Nederländerna	0
Polen	-98
Ryssland	0
Tyskland	-497
Storbritannien	-17

* Data saknas för krafthandeln och kan påverka graferna

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