

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 31 år 2022

Fortsatt sjunkande systempris och spotpriser

Systempriset sjönk med 29 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 sjönk spotpriset med 53 procent, i SE2 med 30 procent och i SE3 och SE4 med 56 procent. Priserna på EPAD:s ökade i samtliga elområden, i SE1 och SE2 med 36,5 procent, i SE3 med 37,6 procent och i SE4 med 0,2 procent. Terminspriserna på kol och olja minskade under veckan med 12,1 respektive 8,3 procent medan terminspriset på gas fortsatte att öka med 2,4 procent. Tillgängligheten för svensk kärnkraft låg i snitt på 96 procent. Temperaturen i Sverige låg på en normal nivå och nederbörden var större än vanligt.

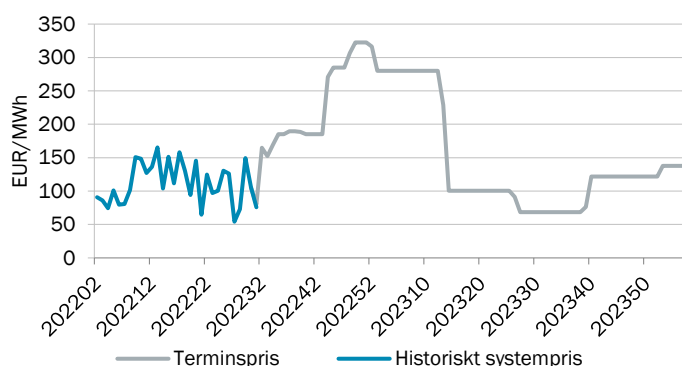
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	76,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	9,0	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	13,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	35,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	37,4	↓
Terminspris Norden (månad)	185,9	↑

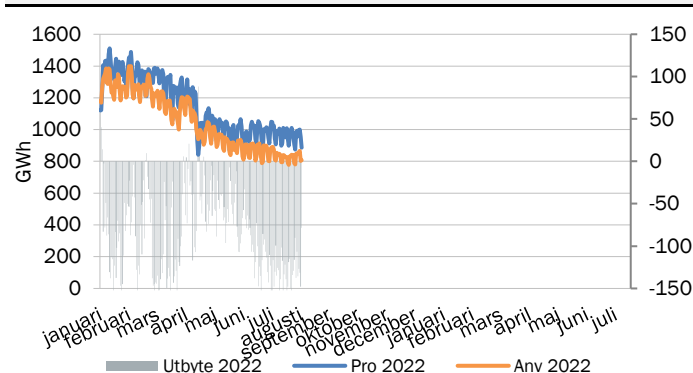
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	18,2 (18,3)	↓
Nederbörd Norden, GWh	6354 (4872)	↑
Ingående magasin Norden, procent	71,4% (80,8%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	84,0% (84,0%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	96%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



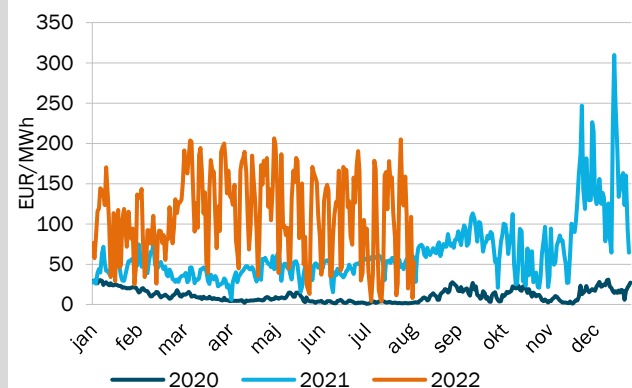
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



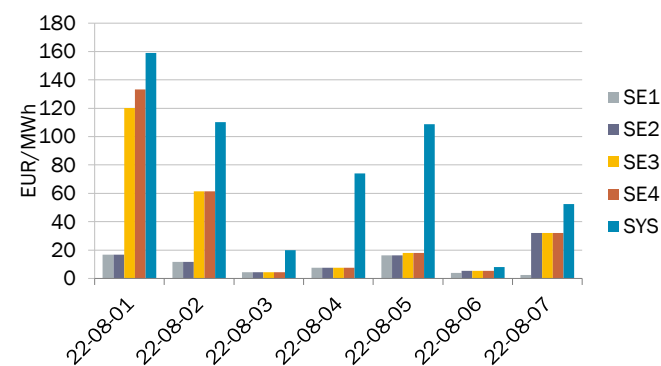
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



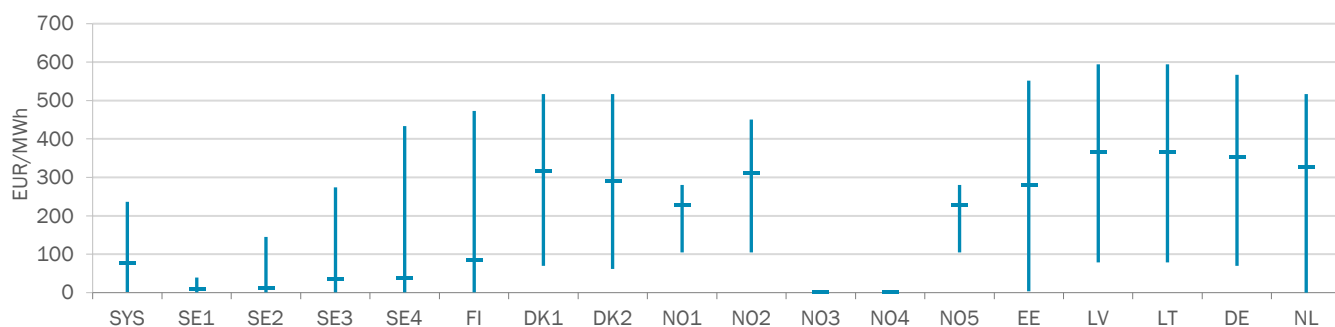
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 31	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	158,9	16,9	16,9	120,1	133,2	275,4	376,8	376,8	222,0	366,3	2,1	2,1	222,0	394,1	394,1	394,1	424,6	404,3
Tisdag	110,2	11,6	11,6	61,5	61,5	192,6	331,9	267,0	235,8	318,4	1,9	1,9	235,8	382,5	411,8	411,8	380,5	333,2
Onsdag	19,9	4,4	4,4	4,4	4,4	10,2	295,2	277,4	237,0	292,1	1,7	1,7	237,0	379,4	440,8	440,8	384,8	317,6
Torsdag	74,0	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	380,1	334,2	241,9	349,9	1,7	1,7	241,9	208,6	454,8	454,8	414,2	375,7
Fredag	108,7	16,2	16,2	17,9	17,9	50,5	362,8	360,1	236,4	350,4	1,5	1,5	236,4	189,1	368,6	368,6	380,3	371,1
Lördag	8,0	3,9	5,3	5,3	5,3	14,1	250,6	202,7	211,1	267,3	1,5	1,5	211,1	218,1	272,6	272,6	273,8	269,4
Söndag	52,4	2,4	32,1	32,1	32,1	41,0	214,9	214,9	212,1	235,0	1,5	1,5	212,1	194,2	229,2	229,2	214,9	214,1
Veckomedel	76,0	9,0	13,4	35,6	37,4	84,5	316,0	290,4	228,0	311,4	1,7	1,7	228,0	280,9	367,4	367,4	353,3	326,5
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 30	-30,5	-10,3	-5,9	-45,7	-48,5	-39,8	-5,9	2,8	36,7	-12,2	-0,3	-0,3	36,7	28,8	25,7	25,7	-26,9	-28,8
Förändring från vecka 30	-29%	-53%	-30%	-56%	-56%	-32%	-2%	1%	19%	-4%	-16%	-16%	19%	11%	8%	8%	-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 31	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	236,0	39,4	144,8	273,9	433,6	472,5	516,4	516,4	279,9	450,9	3,9	3,9	279,9	552,1	594,3	594	566,9	516,4
Lägst	1,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	69,7	62,1	104,4	104,4	0,7	0,7	104,4	3,1	78,7	78,7	69,7	0,0

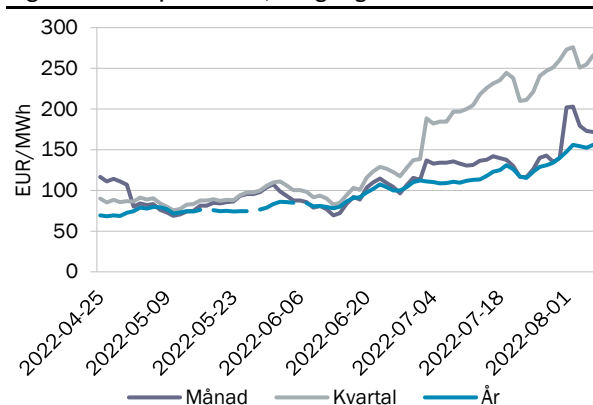
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 31	september	kvartal 4	år 2023
Måndag	202,0	272,9	147,5
Tisdag	203,0	276,0	156,0
Onsdag	179,5	251,0	154,5
Torsdag	173,0	255,0	152,5
Fredag	172,0	266,0	156,0
Veckomedel	185,9	264,2	153,3
Förändring från vecka 30	35,9%	8,3%	16,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



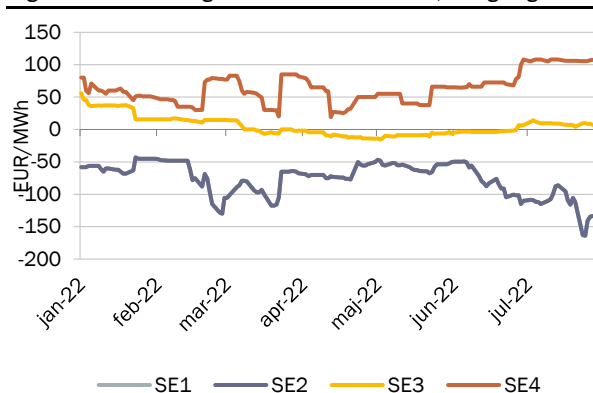
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 31	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-163,00	-163,00	9,75	105,50
Tisdag	-164,00	-164,00	9,45	105,50
Onsdag	-141,00	-141,00	8,75	105,50
Torsdag	-134,50	-134,50	8,75	107,00
Fredag	-133,50	-133,50	7,00	107,50
Veckomedel	-147,20	-147,20	8,74	106,20
Förändring från vecka 30	36,5%	36,5%	37,6%	0,2%

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



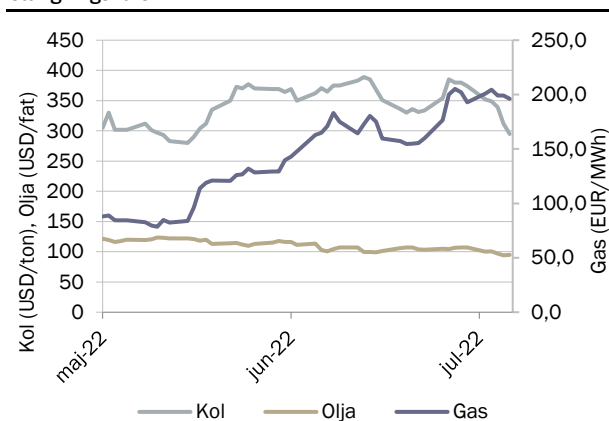
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 31	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	352,0	100,0	200,8
Tisdag	349,0	100,5	204,4
Onsdag	339,0	96,8	199,2
Torsdag	312,0	94,1	199,3
Fredag	295,0	94,9	196,3
Veckomedel	329,4	97,3	200,0
Förändring från vecka 30	-12,1%	-8,3%	2,4%

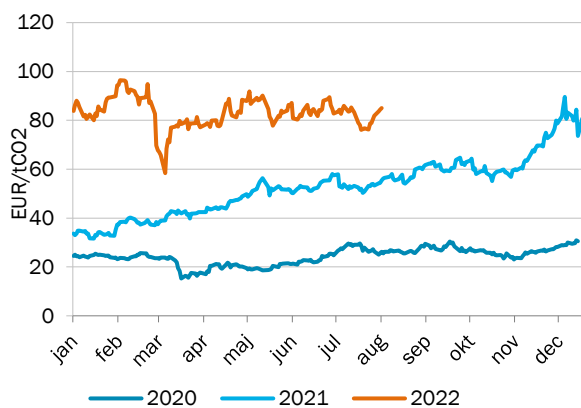
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



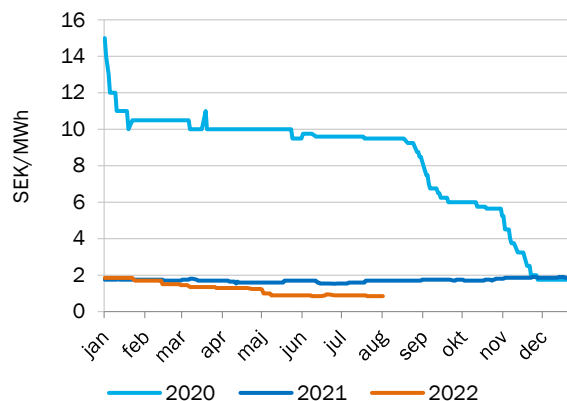
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 31	DEC22
Veckomedel	83,1
Förändring från vecka 30	7,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



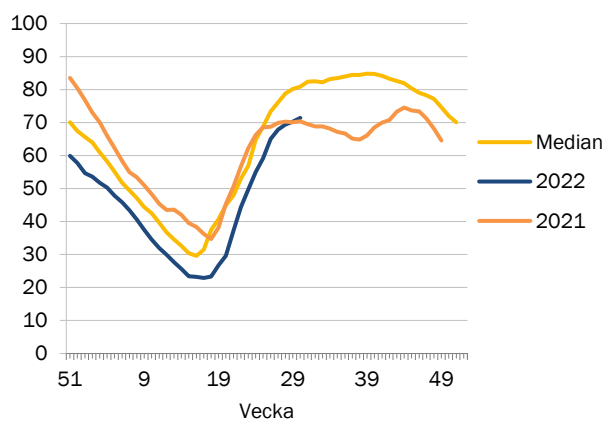
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 31	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 30	-1,2%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

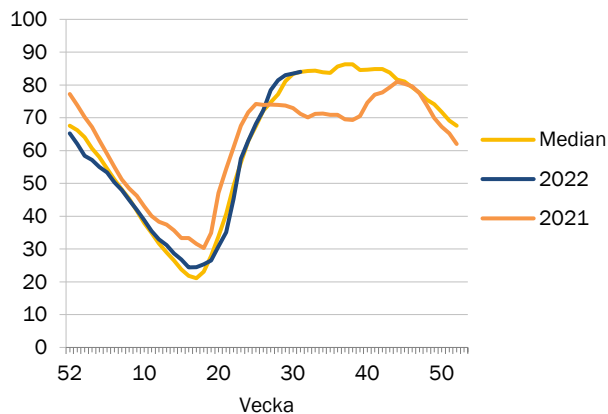
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 31	
Magasinifyllnadsgrad	71,40
Förändring från vecka 30	1,10 %-enheter
Normal	80,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



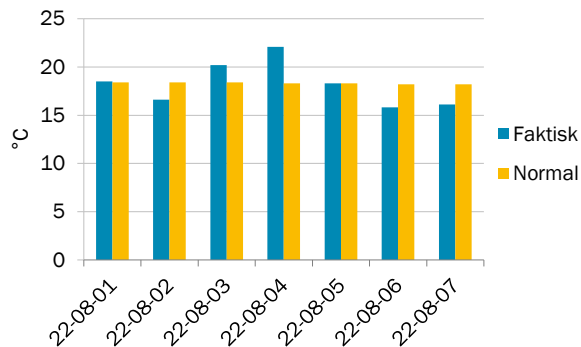
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 31	
Magasinifyllnadsgrad	84,00
Förändring från vecka 30	0,50 %-enheter
Normal	84,00
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

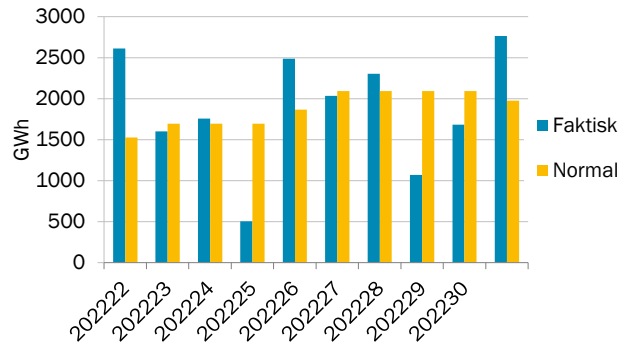
Vecka 31	Temperatur
Veckomedel	18,2
Normal temperatur*	18,3

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 31	Nederbörd
Veckomedel	2763
Normal nederbörd*	1974

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

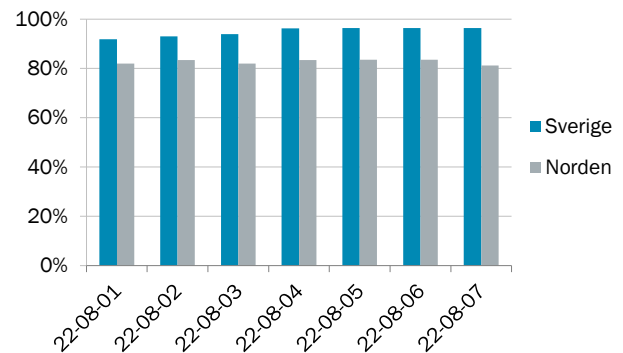
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

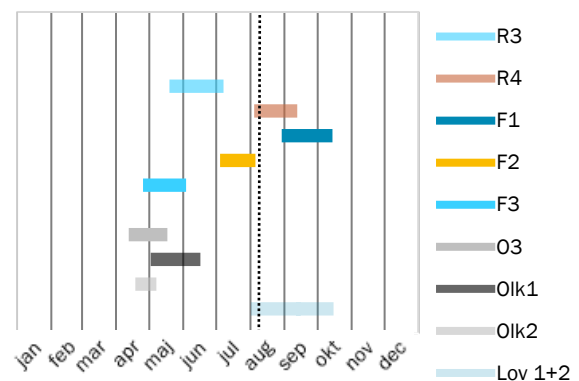
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 31	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 30
Norden	83%	9 327	11,4%
Sverige	96%	6 598	18,0%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	91%	1 019	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	78%	880	
Finland	62%	2 729	-1,8%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	96%	973	

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



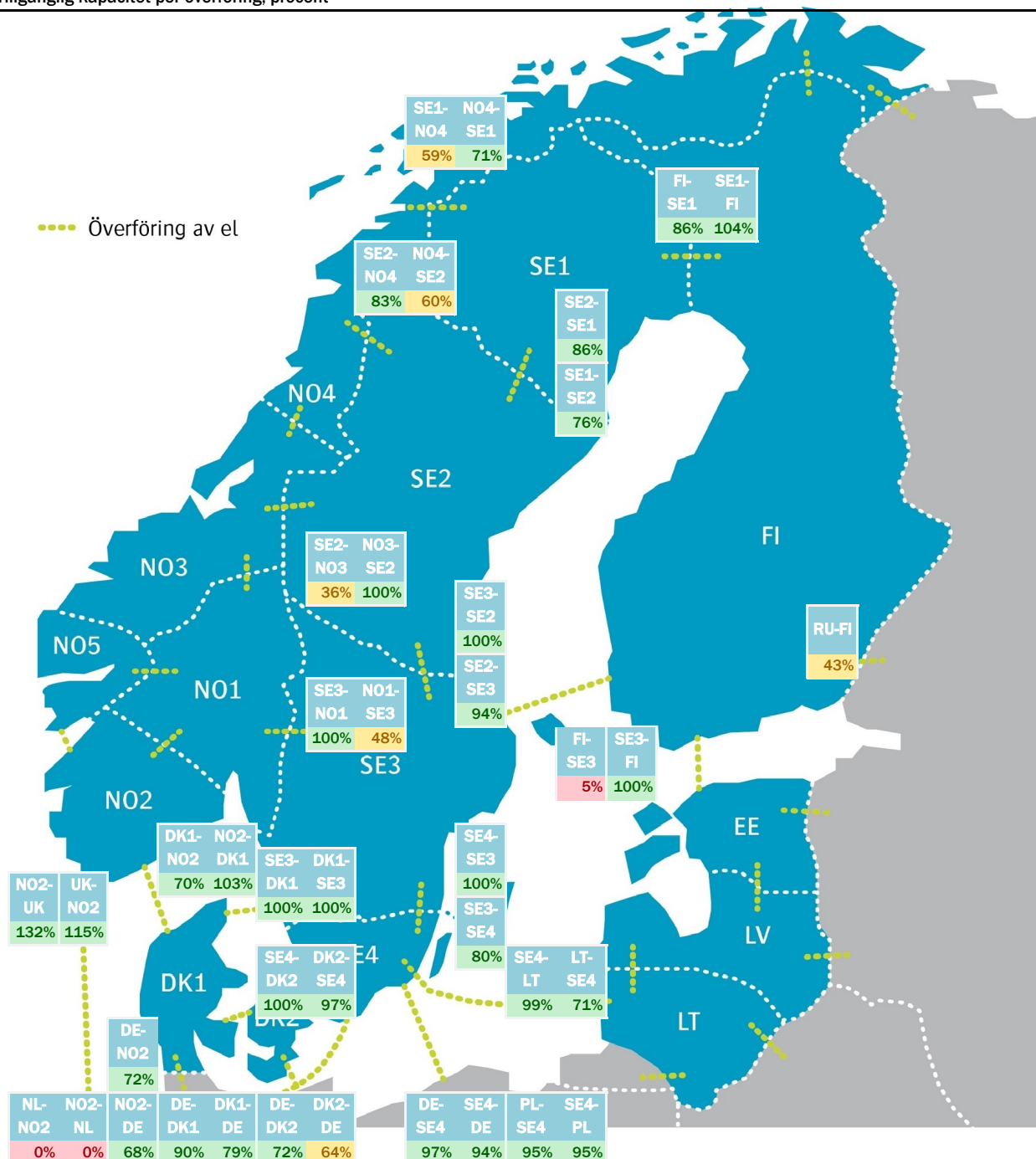
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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- N02	DE- N02	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	N02- UK	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 31																						
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	0	1034	1984	631	579	571	565	1340	1680	714	1300	1567	1200	354	357	250	2095	693	2513	6840	4980	
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
Tillgänglig	0	975	2248	716	580	571	965	1171	1143	714	1655	945	57	499	600	150	1023	500	2839	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

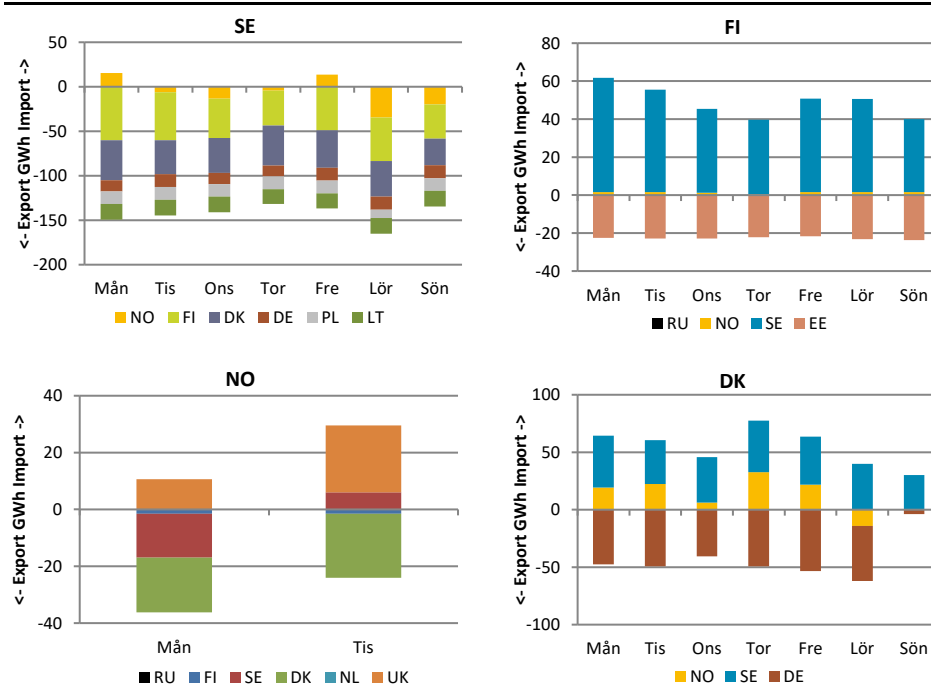
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 30	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1955	2901	1318	443	910	230
Förändring från vecka 29	-0,2%	3,2%	-5,1%	28,8%	7,9%	-2,5%
Norge	1982	2212	1982	199		31
Förändring från vecka 29	0,2%	-10,2%	-12,2%	12,2%		3,3%
Finland	1280	1055	187	184	445	239
Förändring från vecka 29	-0,2%	4,6%	-18,3%	79,1%	-1,2%	5,3%
Danmark	561	518		277		165
Förändring från vecka 29	-1,7%	8,0%		2,5%		7,0%
Norden	5778	6686	3487	1103	1355	665
Förändring från vecka 29	-0,2%	-1,2%	-10,0%	23,4%	4,7%	2,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 31	Netto
Sverige	-975
Finland	185
Norge	-111
Danmark	36
Estland	33
Lettland	83
Litauen	160

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

Vecka 31	Netto
Nederländerna	0
Polen	-95
Ryssland	0
Tyskland	-485
Storbritannien	36

* 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)

