

Läget på elmarknaden

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

Vecka 21 år 2022

Sjunkande system- och spotpriser

Systempriset sjönk med 56 procent i jämförelse med föregående vecka. Även spotpriserna sjönk i alla svenska elområden. I elområde SE1 och SE2 sjönk spotpriserna med 38 procent och i SE3 och SE4 sjönk spotpriserna med 37 respektive 40 procent. Den ingående magasinutfyllnadsgraden ökade i både Sverige och Norden med 4,3 respektive 2,9 procentenheter men fortsätter att ligga under normal nivå. Temperaturen i Sverige låg nära den normala och nederbörden låg en bra bit över medelvärdet för veckan. Tillgängligheten i nordisk och svensk kärnkraft minskade med 2,6 respektive 3,5 procent. Forsmark 3 har kommit åter i drift under veckan medan Olkiluoto 1 är på fortsatt revision och väntas åter i drift den 10 juni. Även Ringhals 3 är på revision och väntas åter den 1 juli.

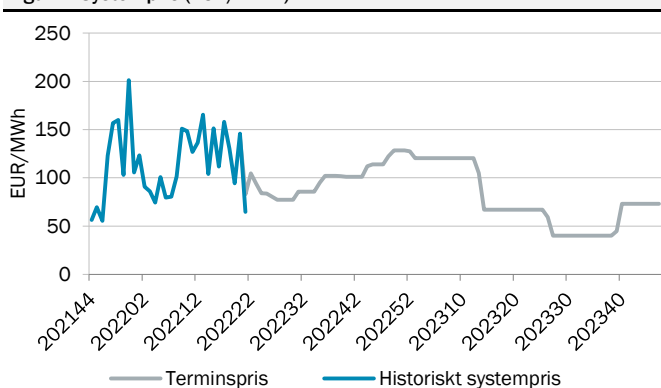
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	64,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	52,6	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	52,6	↓
Spotpris SE3 Stockholm	76,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	97,9	↓
Terminspris Norden (månad)	93,7	↑

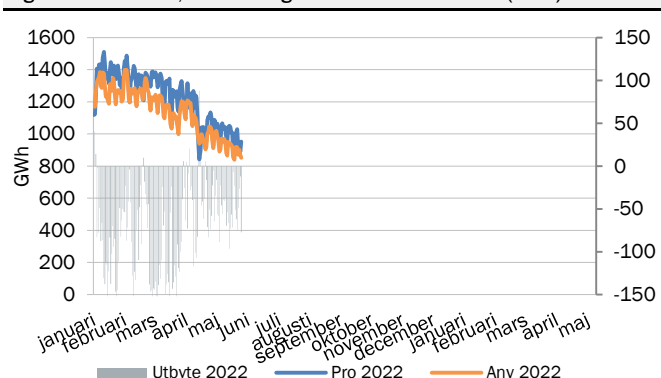
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,5 (12,9)	↑
Nederbörd Norden, GWh	4849 (2835)	↑
Ingående magasin Norden, procent	29,6% (45,0%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	35,1% (40,7%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	66%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	80%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



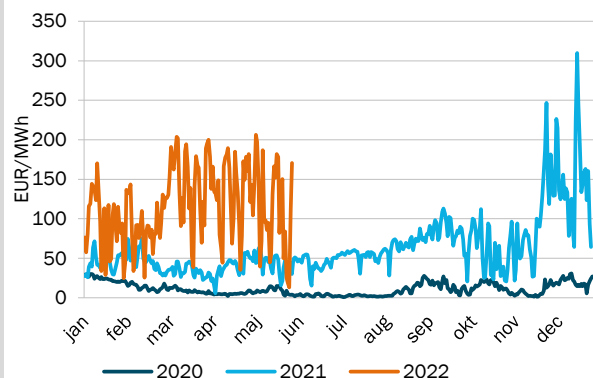
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



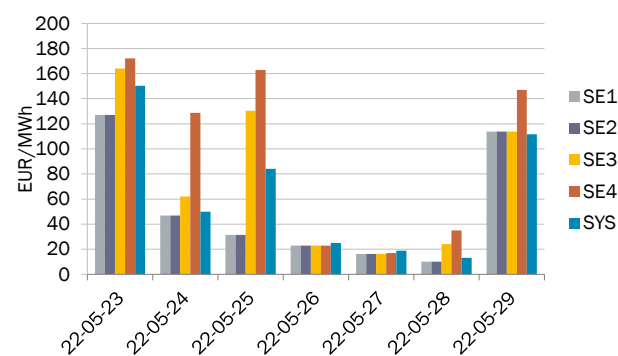
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



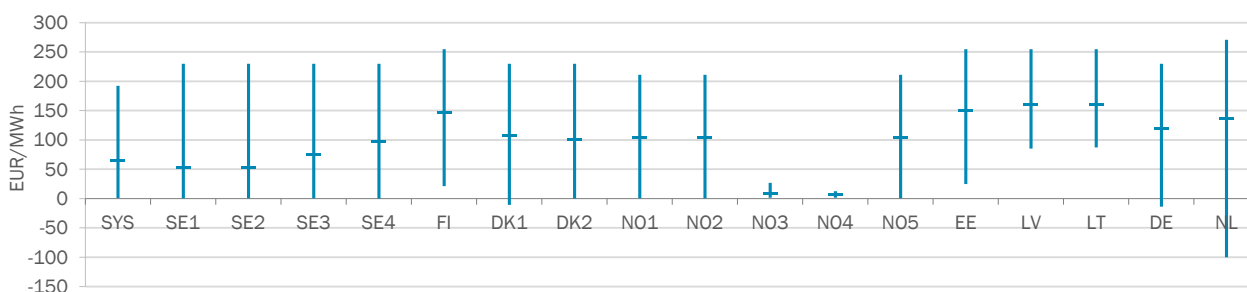
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 21	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	150,4	127,1	127,1	164,1	172,1	185,6	180,0	174,8	173,6	173,6	9,2	9,2	173,6	185,6	188,5	188,5	188,1	196,3
Tisdag	49,9	46,8	46,8	62,0	128,7	170,2	126,3	129,3	128,3	128,3	6,8	6,8	128,3	170,2	172,6	172,6	162,9	177,9
Onsdag	84,1	31,4	31,4	130,5	162,8	152,3	163,1	166,6	153,2	153,2	6,5	6,5	153,2	152,3	194,1	194,1	177,5	163,4
Torsdag	25,0	22,9	22,9	22,9	22,9	121,3	48,7	29,3	52,3	52,9	8,1	8,1	52,3	140,1	141,3	141,8	67,9	90,6
Fredag	18,9	16,4	16,4	16,4	16,9	164,9	43,2	19,2	47,5	47,9	9,7	9,7	47,5	164,9	168,1	168,1	46,8	97,2
Lördag	13,2	10,1	10,1	24,1	35,0	114,8	34,4	35,0	34,0	34,0	4,6	4,6	34,0	116,1	116,1	116,5	36,9	66,8
Söndag	111,7	113,9	113,9	113,9	146,9	116,3	154,3	155,5	140,5	142,0	16,5	12,0	140,5	128,7	137,6	147,8	156,3	165,4
Veckomedel	64,7	52,6	52,6	76,2	97,9	146,5	107,1	101,4	104,2	104,5	8,8	8,1	104,2	151,1	159,8	161,3	119,5	136,8
Förändring från vecka 20	-56%	-38%	-38%	-37%	-40%	-16%	-43%	-45%	-39%	-39%	-38%	-33%	-39%	-17%	-16%	-15%	-37%	-30%

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 21	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	192,4	230,0	230,0	230,0	230,0	255,0	230,0	230,0	211,4	211,4	26,7	12,8	211,4	255,0	255,0	255	230,0	270,9
Lägst	1,1	0,7	0,7	0,7	0,0	21,4	-10,8	0,0	0,7	0,7	1,3	1,3	0,7	25,1	85,1	87,1	-13,9	-100,1

Finansiell handel - terminspris

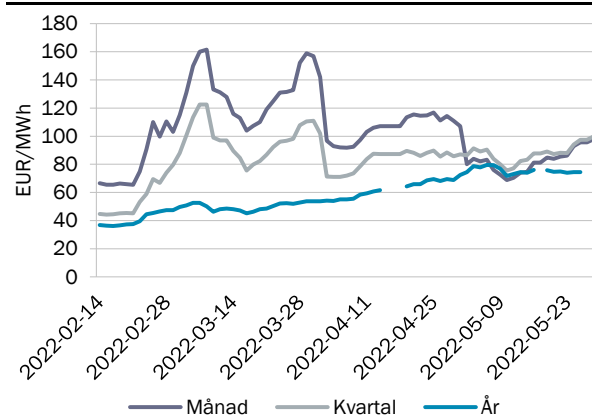
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 21	juli	kvartal 3	år 2023
Måndag	86,3	87,9	74,0
Tisdag	93,0	94,0	74,5
Onsdag	95,6	97,4	74,5
Torsdag	95,6	97,4	
Fredag	97,8	100,0	76,6
Veckomedel	93,7	95,3	74,9
Förändring från vecka 20	12,4%	8,3%	-0,6%

OBS: Viss data saknas för år 2023

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



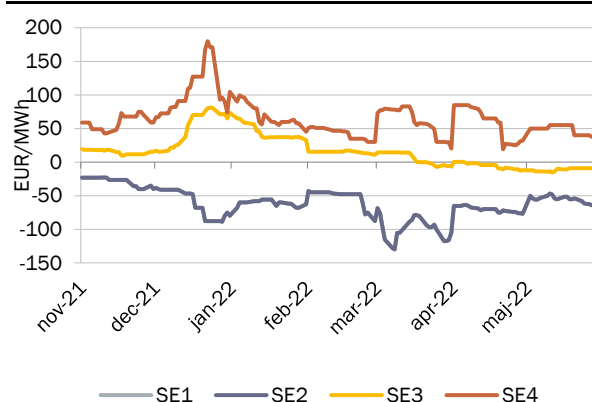
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 21	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-58,20	-58,20	-9,00	40,00
Tisdag	-61,25	-61,25	-9,00	40,00
Onsdag	-62,50	-62,50	-9,00	40,00
Torsdag	-62,50	-62,50	-9,00	40,00
Fredag	-64,15	-64,15	-9,00	37,50
Veckomedel	-61,72	-61,72	-9,00	39,50
Förändring från vecka 20	15,4%	15,4%	-8,2%	-24,0%

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



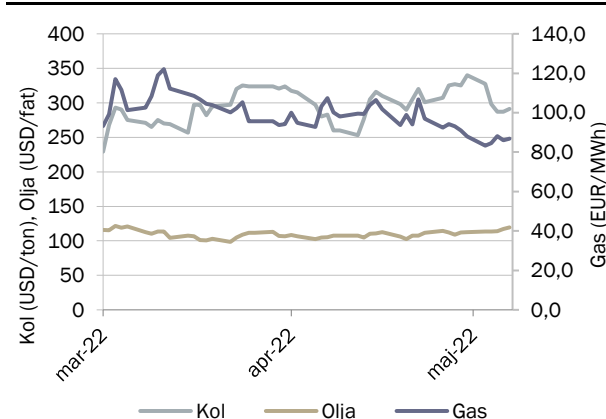
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 21	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	327,5	113,4	83,3
Tisdag	298,0	113,6	84,5
Onsdag	287,0	114,0	88,1
Torsdag	287,0	117,4	86,0
Fredag	291,0	119,4	86,9
Veckomedel	298,1	115,6	85,7
Förändring från vecka 20	-8,2%	3,2%	-6,5%

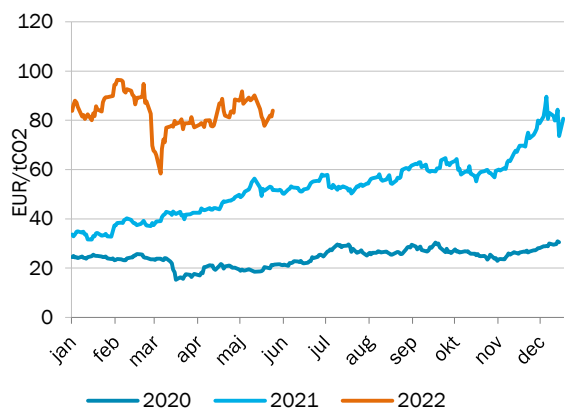
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



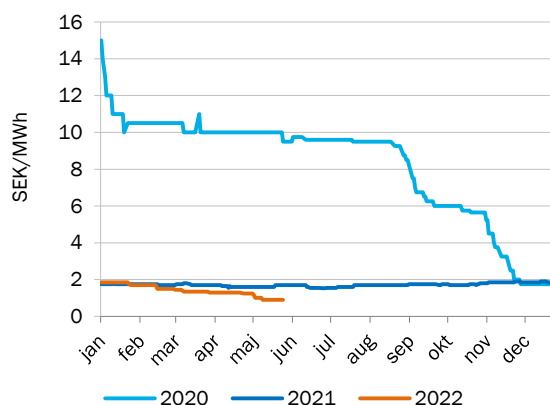
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 21	DEC22
Veckomedel	81,3
Förändring från vecka 20	-3,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



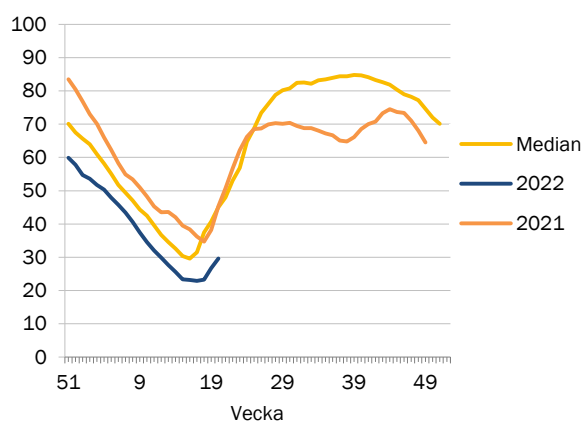
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 21	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 20	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

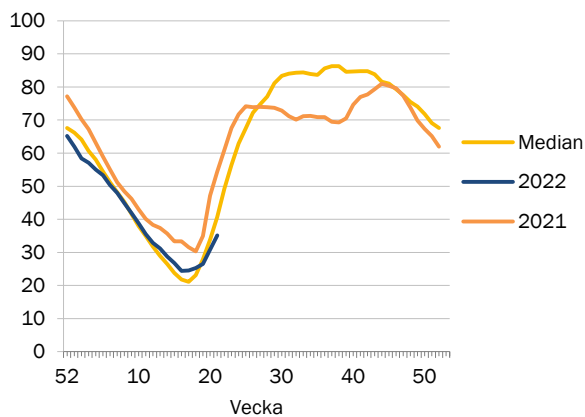
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 21	
Magasinifyllnadsgrad	29,60
Förändring från vecka 20	2,90 %-enheter
Normal	45,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



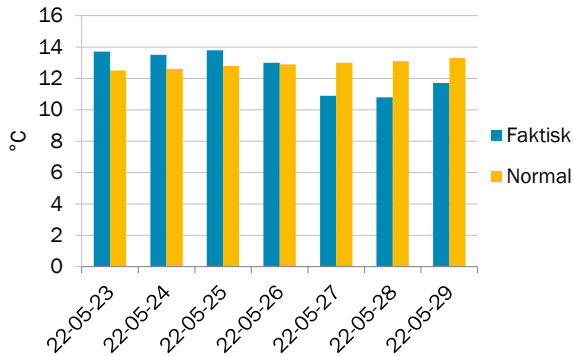
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 21	
Magasinifyllnadsgrad	35,10
Förändring från vecka 20	4,30 %-enheter
Normal	40,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

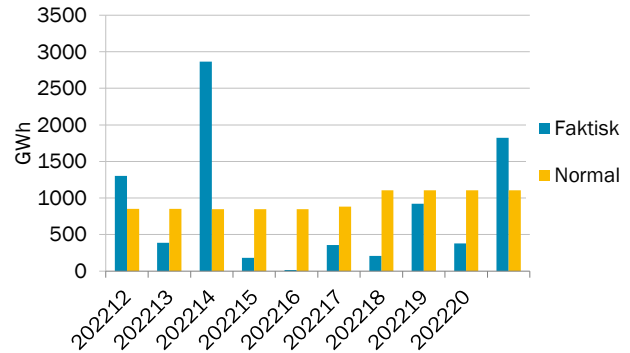
Vecka 21	Temperatur
Veckomedel	12,5
Normal temperatur*	12,9

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 21	Nederbörd
Veckomedel	1823
Normal nederbörd*	1106

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

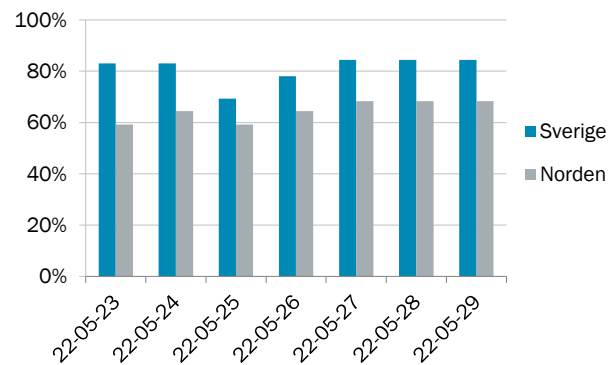
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 21	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 20
Norden	66%	7 412	-2,6%
Sverige	80%	5 513	-3,5%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	52%	604	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	30%	326	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	43%	1 899	0,0%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	100%	1 600	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

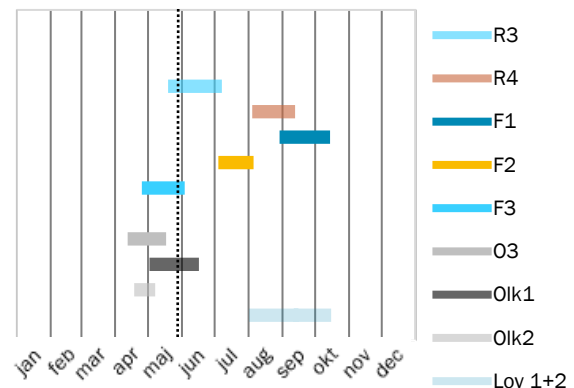
Kommentar:

Olkiluoto 1 är på revision t.o.m. 10 juni.
 Ringhals 3 är på revision t.o.m. 1 juli.
 Olkiluoto 3 kommer successivt tas i drift under våren, i Tabell 14, samt Figur 15 inkluderas Olk 3 från och med 22/1. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion väntas nås i början av sommaren.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



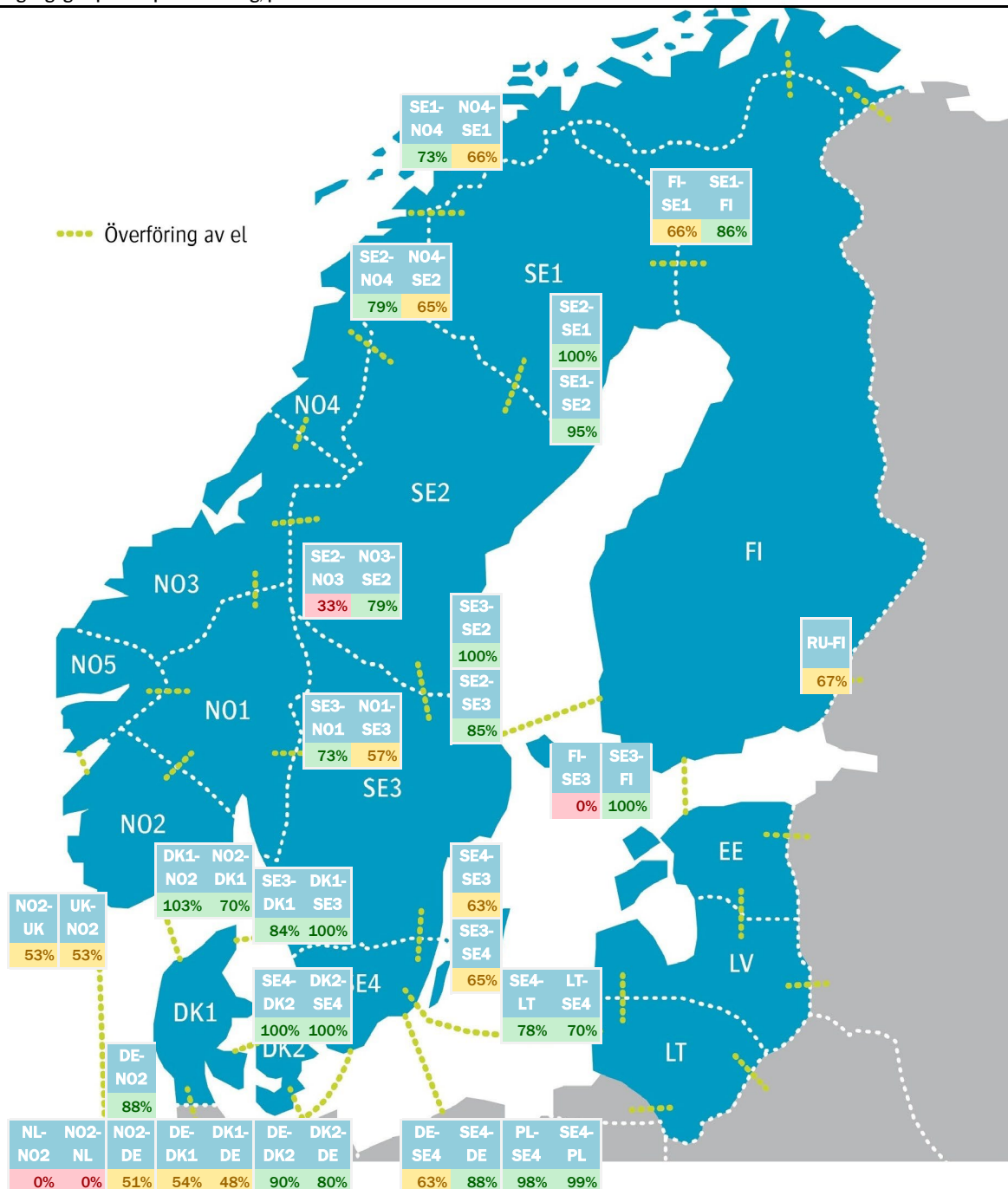
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 21																						
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	1265	1200	790	540	593	866	543	1143	599	1300	1290	1200	437	327	238	1525	545	3123	6241	4048	
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	733	1350	898	376	590	1016	543	1680	715	1700	729	0	464	473	162	1220	488	3300	7300	1754	
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

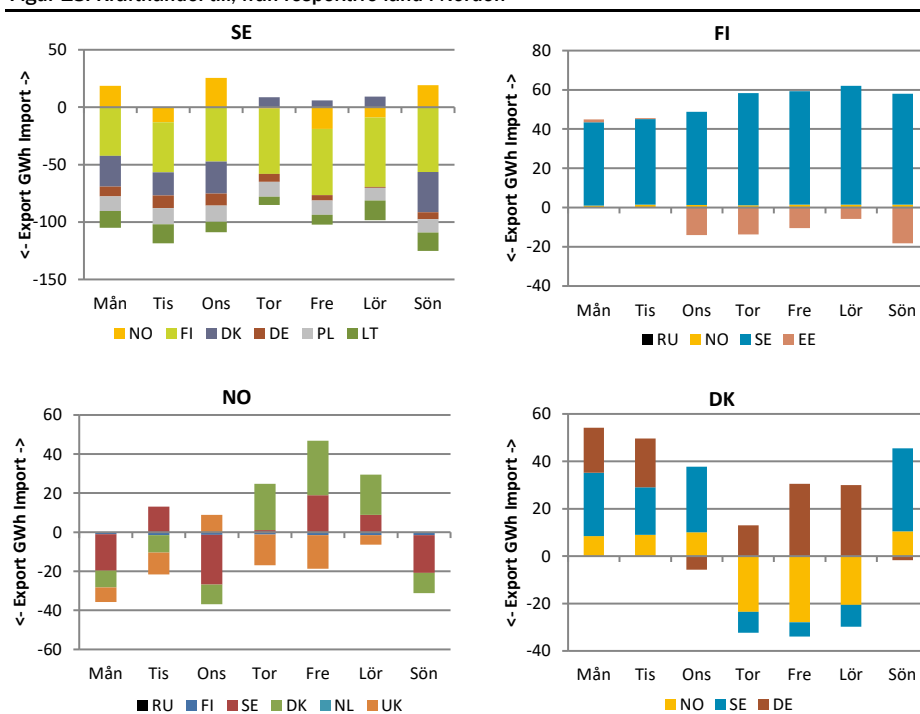
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 20	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2234	2847	1257	387	940	263
Förändring från vecka 19	-1,6%	-6,2%	12,1%	-52,9%	13,9%	-2,2%
Norge	2192	2430	2262	138		30
Förändring från vecka 19	-4,8%	8,8%	17,8%	-51,4%		0,0%
Finland	1334	1151	348	166	316	322
Förändring från vecka 19	-3,8%	-3,6%	2,0%	-28,1%	0,0%	5,1%
Danmark	627	483		214		182
Förändring från vecka 19	2,2%	-27,8%		-49,7%		5,8%
Norden	6387	6911	3867	905	1256	797
Förändring från vecka 19	-2,8%	-3,1%	14,3%	-48,6%	10,1%	2,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 21	Netto
Sverige	-656
Finland	315
Norge	-97
Danmark	87
Estland	-37
Lettland	57
Litauen	155

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

Vecka 21	Netto
Nederländerna	0
Polen	-89
Ryssland	0
Tyskland	5
Storbritannien	-48

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)