

Läget på elmarknaden

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

Vecka 10 år 2022

Fortsatta prisökningar på kol, olja och gas

Systempriset sjönk med 2 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 ökade spotpriserna med 3 procent. I elområde SE3 ökade spotpriset med 11 procent medan det minskade med 9 procent i SE4. Terminspriserna för månads- och kvartalskontrakten ökade under veckan med 17,1 procent respektive 18,1 procent. Terminspriset för årskontrakten minskade med 0,9 procent. Terminspriserna på kol och olja ökade under veckan med 15,4 respektive 7,3 procent och terminspriset på gas ökade med 15 procent. Under veckan som gick var det varmare än normalt medan nivån på nederbörden låg under medelvärdet för veckan.

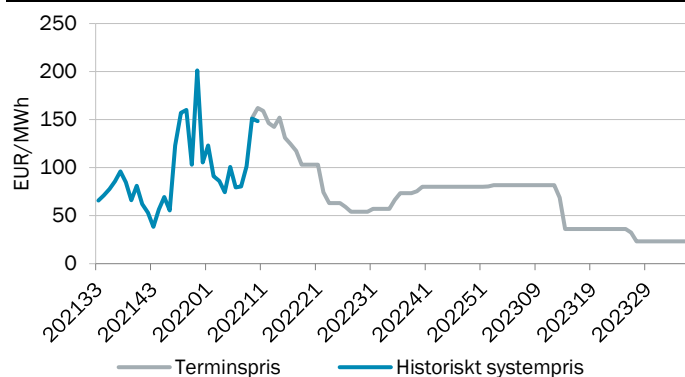
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	148,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	16,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	16,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	145,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	157,3	↓
Terminspris Norden (månad)	142,8	↑

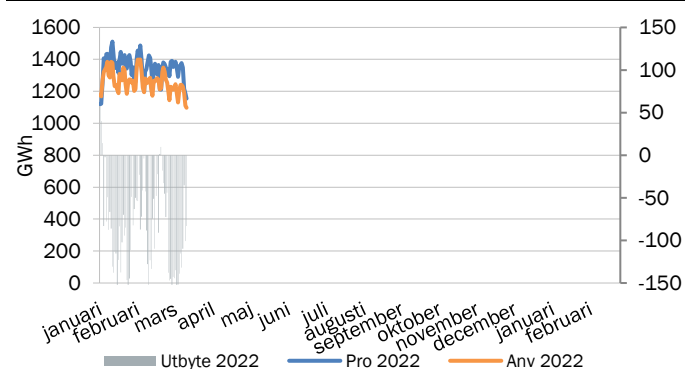
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,1 (1,0)	↑
Nederbörd Norden, GWh	743 (3087)	↑
Ingående magasin Norden, procent	37,7% (44,4%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	38,8% (37,9%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	85%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



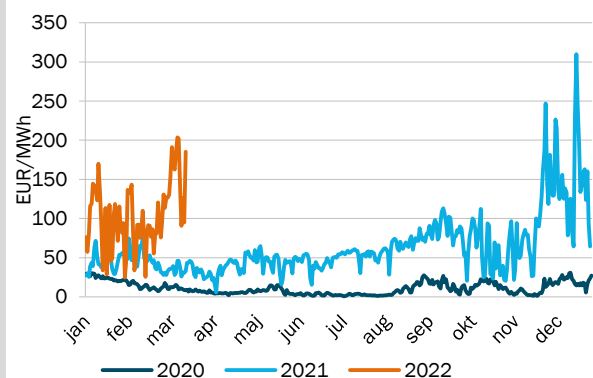
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



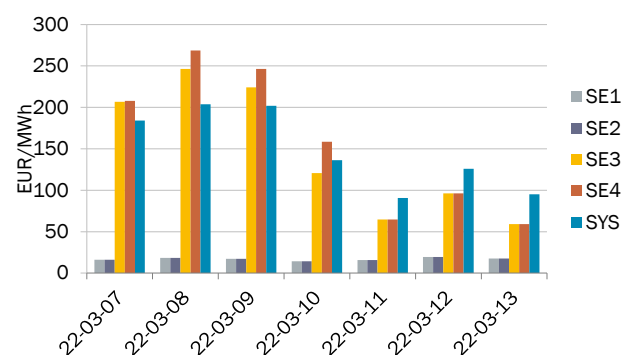
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



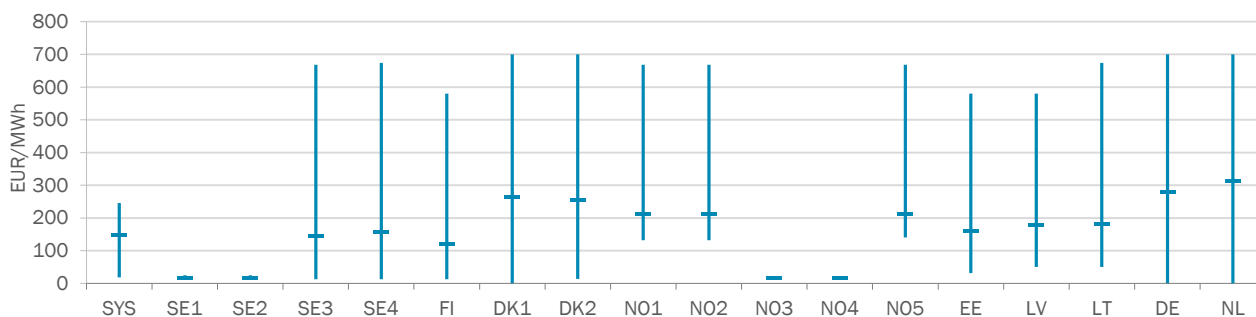
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 10	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	184,2	15,9	15,9	206,7	207,7	180,4	392,5	397,4	239,2	239,2	15,0	15,0	239,2	206,8	210,5	210,5	410,1	392,6
Tisdag	203,6	18,3	18,3	246,4	268,8	181,1	445,4	464,5	263,6	263,6	16,9	16,2	263,6	195,6	240,5	268,8	487,6	443,3
Onsdag	202,0	17,2	17,2	224,0	246,4	178,5	443,7	443,7	226,3	226,3	15,2	15,2	226,3	203,3	246,4	246,4	446,3	432,2
Torsdag	136,2	14,2	14,2	120,9	158,4	50,3	252,6	239,6	213,3	213,3	14,2	14,2	213,3	158,4	194,6	194,6	279,2	311,4
Fredag	90,5	15,7	15,7	64,6	64,6	84,5	80,1	64,6	191,7	191,7	14,7	14,7	191,7	143,4	143,4	143,4	80,4	184,1
Lördag	126,0	19,3	19,3	96,1	96,1	96,1	114,8	104,3	180,8	180,8	14,1	14,1	180,8	121,2	121,2	121,2	124,3	222,9
Söndag	95,2	17,7	17,7	59,2	59,2	59,5	110,6	73,7	165,2	165,2	15,6	15,4	165,6	86,6	86,6	86,6	115,1	201,2
Veckomedel	148,2	16,9	16,9	145,4	157,3	118,6	262,8	255,4	211,4	211,4	15,1	15,0	211,5	159,3	177,6	181,7	277,6	312,5
Förändring från vecka 9	-2%	3%	3%	11%	-9%	28%	-11%	-12%	25%	25%	-1%	2%	25%	2%	2%	2%	-8%	6%

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 10	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	245,4	24,7	24,7	667,9	673,4	579,5	700,0	700,0	667,9	667,9	19,8	17,2	667,9	579,5	579,5	673	700,0	700,0
Lägst	18,5	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	0,1	14,0	132,3	132,3	12,9	12,9	140,3	31,2	50,1	50,1	0,1	0,0

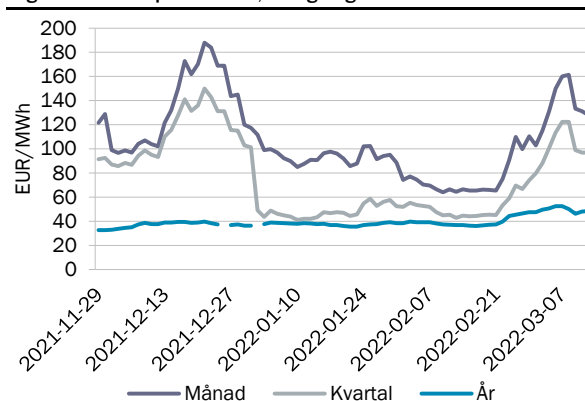
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 10	april	kvartal 2	år 2023
Måndag	160,0	122,5	52,5
Tisdag	161,5	122,5	50,2
Onsdag	133,3	99,0	46,3
Torsdag	131,1	97,0	48,0
Fredag	127,9	97,0	48,6
Veckomedel	142,8	107,6	49,1
Förändring från vecka 9	17,1%	18,1%	-0,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



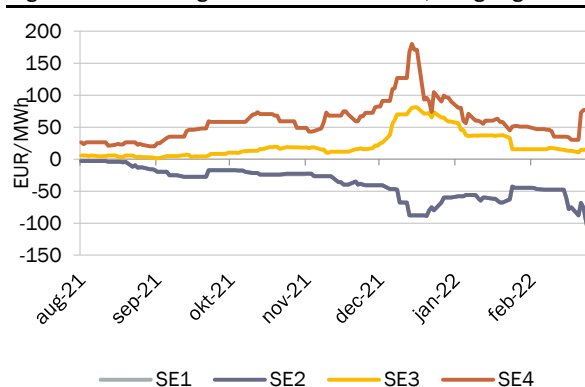
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 10	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-88,00	-88,00	10,50	30,00
Tisdag	-68,50	-68,50	14,50	73,00
Onsdag	-76,00	-76,00	14,50	77,00
Torsdag	-95,00	-95,00	14,50	77,00
Fredag	-115,00	-115,00	14,50	79,50
Veckomedel	-88,50	-88,50	13,70	67,30
Förändring från vecka 9	43,0%	43,0%	-1,4%	99,1%

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



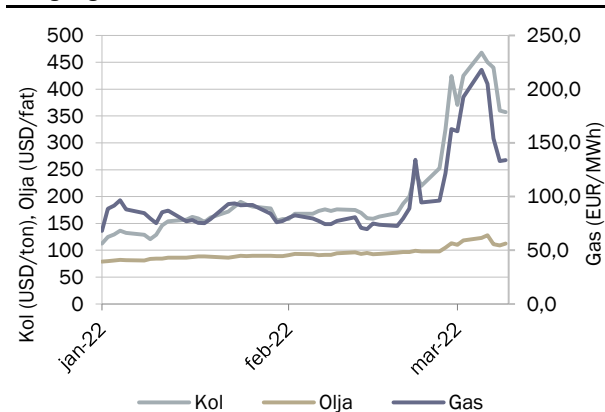
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 10	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	468,0	123,2	218,0
Tisdag	450,0	128,0	205,0
Onsdag	440,0	111,1	154,0
Torsdag	360,0	109,3	133,0
Fredag	357,0	112,7	134,0
Veckomedel	415,0	116,9	168,8
Förändring från vecka 9	15,4%	7,3%	15,0%

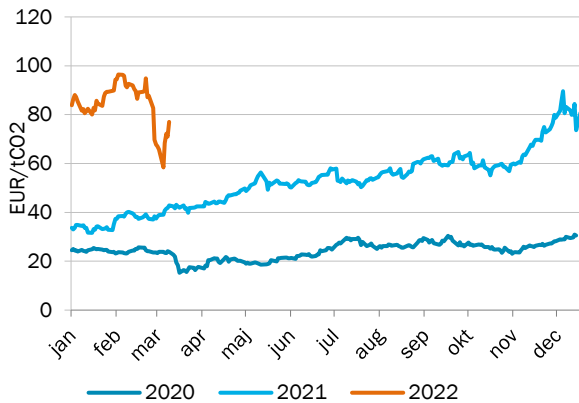
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



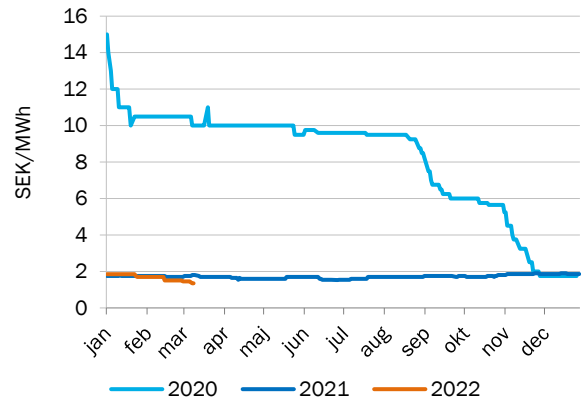
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 10	DEC22
Veckomedel	69,4
Förändring från vecka 9	-1,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



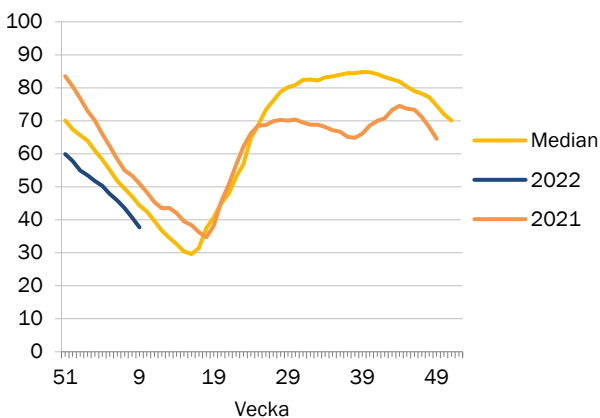
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 10	MAR23
Veckomedel	1,4
Förändring från vecka 9	-5,4%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

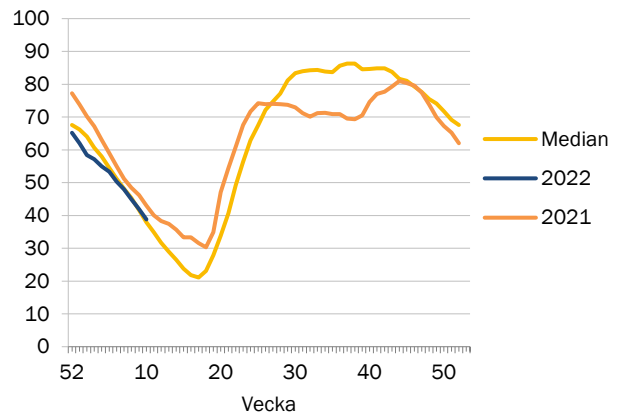
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 10	
Magasinifyllnadsgrad	37,70
Förändring från vecka 9	-3,00 %-enheter
Normal	44,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



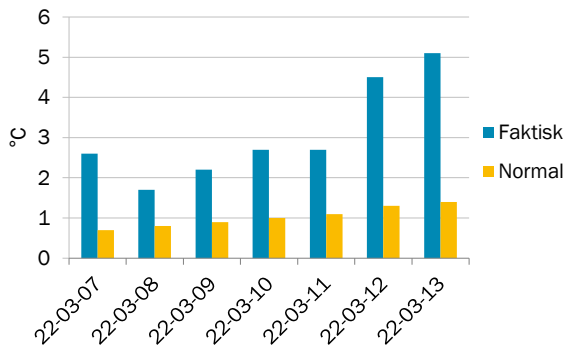
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 10	
Magasinifyllnadsgrad	38,80
Förändring från vecka 9	-3,10 %-enheter
Normal	37,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

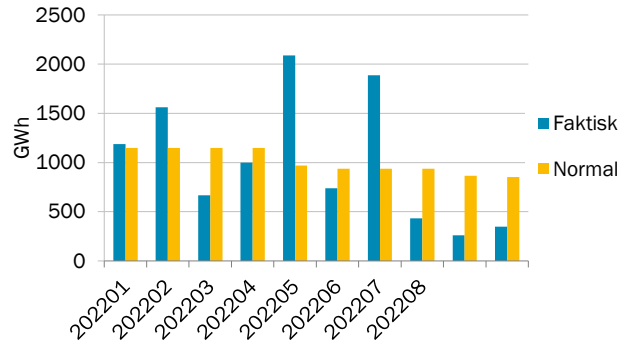
Vecka 10	Temperatur
Veckomedel	3,1
Normal temperatur*	1,0

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 10	Nederbörd
Veckomedel	349
Normal nederbörd*	854

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

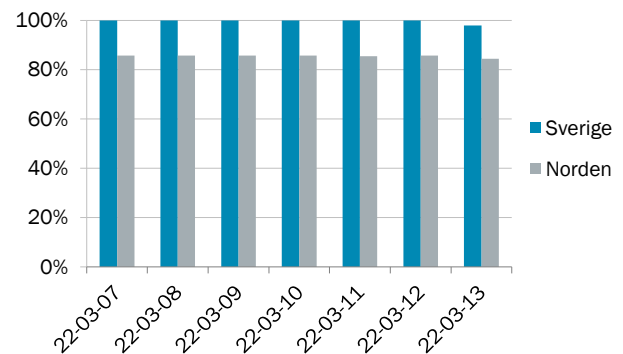
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 10	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 9
Norden	85%	9 628	1,4%
Sverige	100%	6 853	2,0%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	98%	1 147	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	63%	2 775	-0,1%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	887	
Olkiluoto 3	11%	171	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

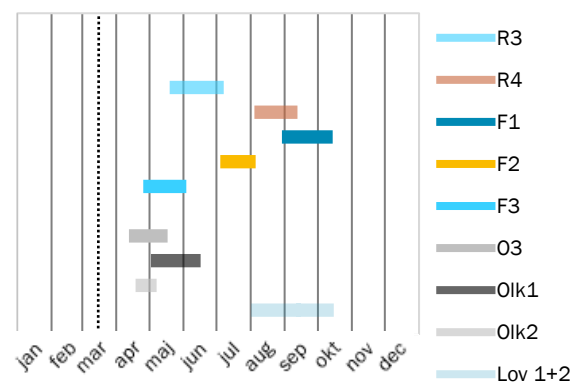
Kommentar:

Olkiluoto (Olk) 3 kommer succesivt 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



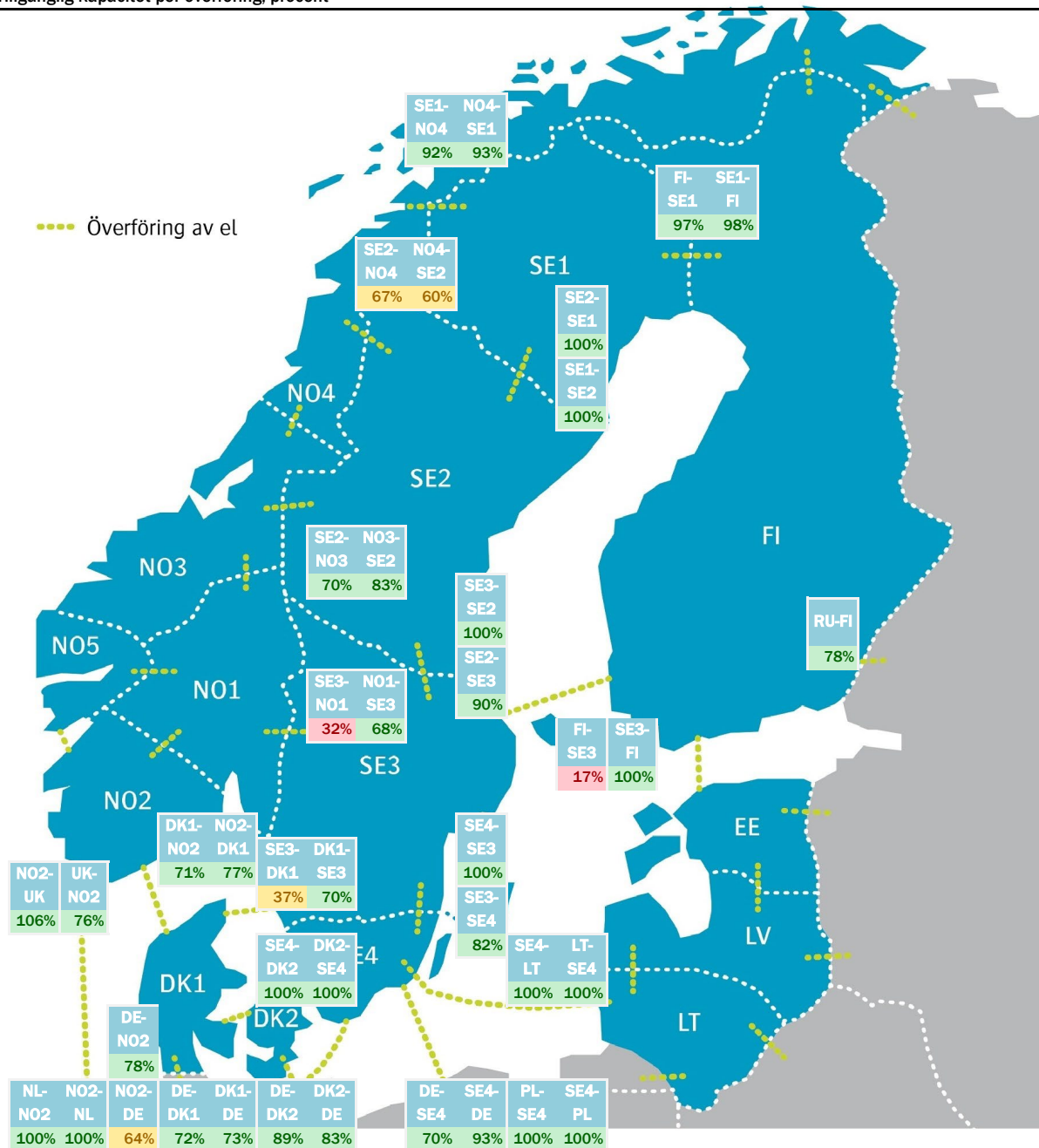
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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

Vecka 10	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	723	1126	1831	820	574	600	1016	1078	1253	266	1300	1463	1200	550	700	200	665	700	3300	6595	5094
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
Tillgänglig	723	922	1803	889	421	600	1016	775	1154	504	1700	1070	200	650	500	150	1450	700	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

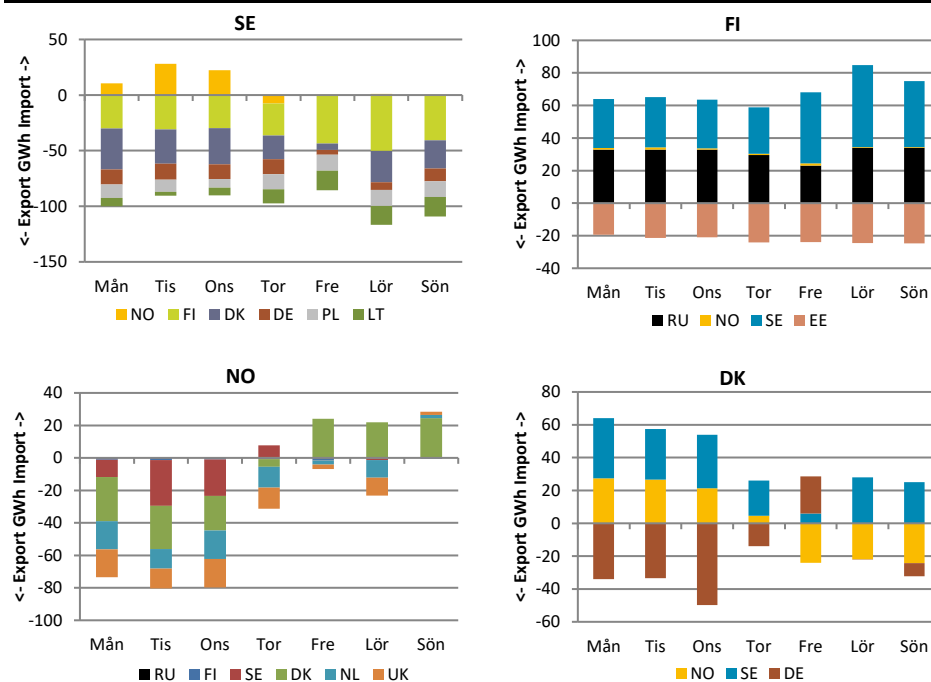
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 9	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3064	3772	1417	845	1136	374
Förändring från vecka 8	-3,9%	0,9%	-4,0%	-10,5%	21,2%	-2,3%
Norge	2968	3632	3304	298		30
Förändring från vecka 8	-5,0%	7,9%	11,8%	-21,7%		-3,2%
Finland	1695	1460	258	290	470	442
Förändring från vecka 8	-5,5%	0,5%	-2,4%	7,9%	0,0%	-1,7%
Danmark	733	667		147		468
Förändring från vecka 8	-4,1%	-19,3%		-71,2%		60,2%
Norden	8460	9531	4979	1580	1606	1314
Förändring från vecka 8	-4,6%	1,6%	6,0%	-25,0%	14,1%	13,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 10	Netto
Sverige	-627
Finland	256
Norge	-365
Danmark	22
Estland	18
Lettland	52
Litauen	186

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

Vecka 10	Netto
Nederländerna	-71
Polen	-87
Ryssland	219
Tyskland	-248
Storbritannien	-170

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 Kraftmäklare. 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)

