



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

Vecka 37 år 2022

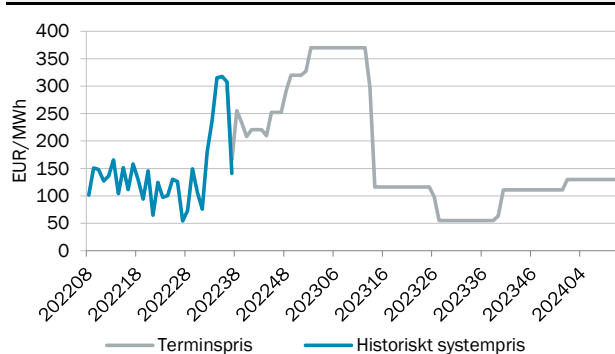
Sjunkande systempriser och stor nederbörd

Systempriset sjönk med 54 procent jämfört med föregående vecka och landade på veckomedlet 140,7 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 sjönk under veckan med 53 procent, där genomsnittspriset var 70,6 EUR/MWh. I elområde SE3 och SE4 sjönk spotpriserna med 60 procent, där genomsnittspriset var 123,6 EUR/MWh. Priserna på EPAD:s ökade med 3,8 procent i elområde SE1, 3,9 procent i SE2 och 13,2 procent i SE3 medan det minskade med 10,5 procent i SE4. Terminspriserna på kol minskade med 12,3 procent och hade ett veckomedel på 314,2 USD/ton, terminspriserna på olja ökade med 1,1 procent där veckomedlet var 92,7 USD/fat och terminspriserna på gas minskade med 9,3 procent där veckomedlet var 204,4 EUR/MWh. Den ingående magasinfyllnadsgraden minskade i såväl Norden som Sverige med 1,7 respektive 3 procentenheter och ligger under normala nivåer. Under veckan var temperaturen något över det normala och nederbörden var betydligt högre än normalt. Veckomedlet för tillgänglighet av nordisk kärnkraft var 66 procent, vilket var en ökning på 4,1 procent i jämförelse med föregående vecka. Veckomedlet för tillgänglighet för svensk kärnkraft var 69 procent, vilket var en minskning på 1,3 procent i jämförelse med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	140,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	70,6	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	70,6	↓
Spotpris SE3 Stockholm	123,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	123,6	↓
Terminspris Norden (månad)	213,7	↑

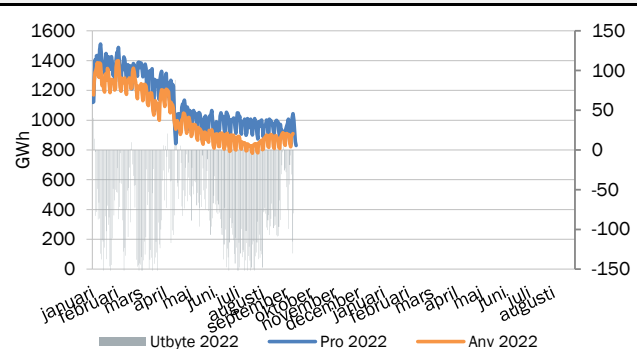
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,4 (13,2)	↓
Nederbörd Norden, GWh	8487 (4634)	↑
Ingående magasin Norden, procent	70,3% (83,9%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	79,2% (86,3%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	66%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	69%	↓

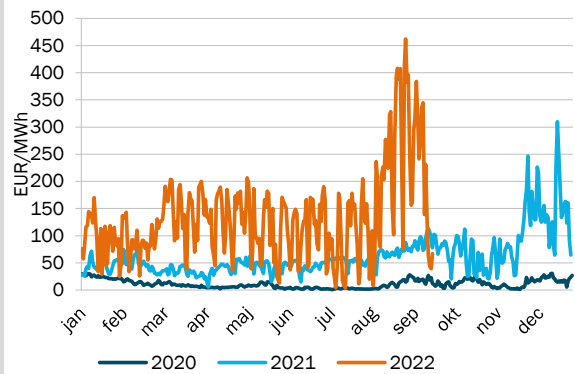
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



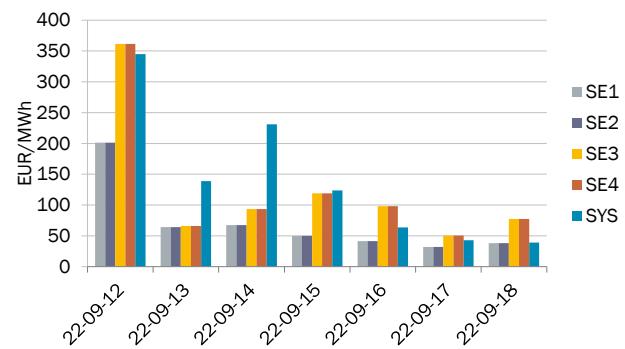
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



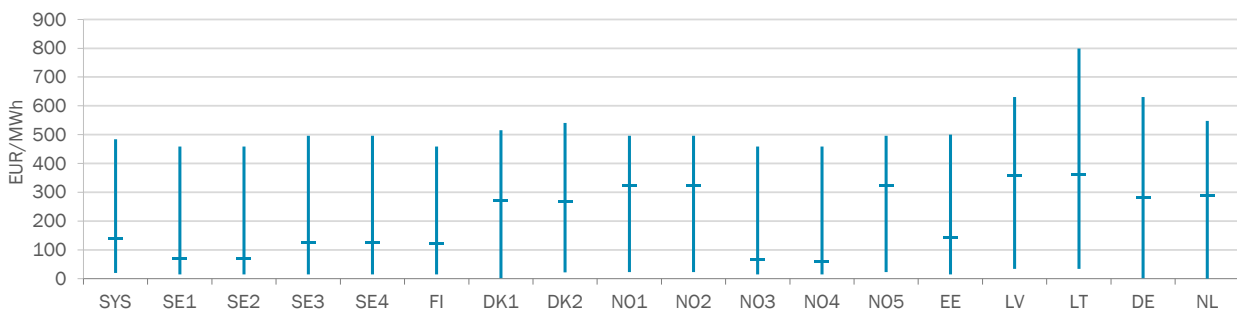
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 37	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	344,9	201,0	201,0	361,3	361,3	258,3	406,7	407,9	408,6	408,6	201,0	180,7	408,6	258,3	424,2	424,2	408,0	399,7
Tisdag	138,9	63,9	63,9	66,1	66,1	74,2	370,4	360,7	383,4	383,4	63,9	58,4	383,4	74,8	453,5	467,0	392,4	401,2
Onsdag	231,1	67,7	67,7	93,4	93,4	87,3	426,7	407,3	422,9	422,9	63,8	54,0	422,9	94,6	470,4	478,2	455,8	417,3
Torsdag	123,8	50,1	50,1	118,8	118,8	118,8	355,8	355,8	361,1	361,1	49,8	48,1	361,1	151,1	406,4	406,4	369,4	372,4
Fredag	63,9	41,3	41,3	98,0	98,0	111,8	201,2	201,2	317,6	317,6	35,1	29,5	317,6	135,1	391,5	391,5	201,2	205,8
Lördag	42,8	32,1	32,1	50,4	50,4	109,3	68,8	70,7	256,7	256,7	32,1	26,6	256,7	164,4	249,0	249,0	68,8	100,8
Söndag	39,3	38,0	38,0	77,6	77,6	98,2	78,4	78,5	112,4	112,4	27,9	20,5	112,4	113,7	116,1	116,1	77,9	124,8
Veckomedel	140,7	70,6	70,6	123,6	123,6	122,6	272,6	268,9	323,2	323,2	67,7	59,7	323,2	141,7	358,7	361,8	281,9	288,8
Medel föregående vecka	307,8	148,9	149,2	311,5	312,7	298,5	399,8	356,8	407,8	407,8	113,6	38,4	407,8	298,5	347,8	351,1	403,2	401,1
Förändring från vecka 36	-167,2	-78,4	-78,6	-187,8	-189,1	-175,9	-127,2	-87,9	-84,6	-84,6	-46,0	21,3	-84,6	-156,8	10,9	10,7	-121,2	-112,2
Förändring från vecka 36	-54%	-53%	-53%	-60%	-60%	-59%	-32%	-25%	-21%	-21%	-40%	55%	-21%	-53%	3%	3%	-30%	-28%

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 37	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	483,7	459,0	459,0	496,0	496,0	459,0	515,3	540,6	496,0	496,0	459,0	459,0	496,0	500,1	630,5	799	630,3	548,0
Lägst	19,5	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	2,0	21,9	22,9	22,9	14,4	14,4	22,9	14,4	34,0	34,0	2,0	0,0

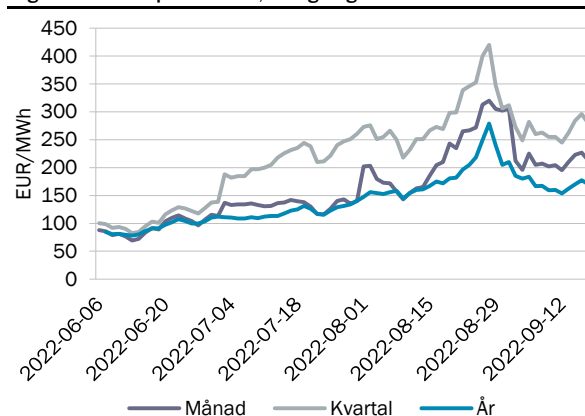
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 37	oktober	kvartal 4	år 2023
Måndag	195,3	245,0	154,0
Tisdag	210,0	262,5	162,0
Onsdag	223,0	284,0	170,0
Torsdag	227,0	296,0	177,5
Fredag	213,0	279,0	170,0
Veckomedel	213,7	273,3	166,7
Förändring från vecka 36	2,4%	3,9%	-0,3%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



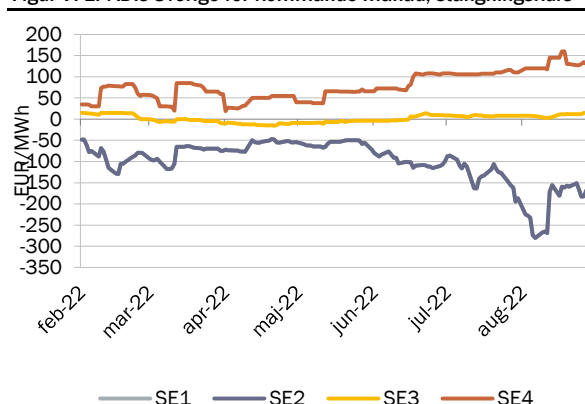
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 37	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-151,00	-151,00	11,75	127,00
Tisdag	-165,25	-165,25	11,75	127,00
Onsdag	-183,00	-183,00	11,75	130,00
Torsdag	-182,00	-182,00	14,75	135,00
Fredag	-168,00	-168,00	15,60	130,00
Veckomedel	-169,85	-169,85	13,12	129,80
Förändring från vecka 36	3,8%	3,9%	13,2%	-10,5%

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



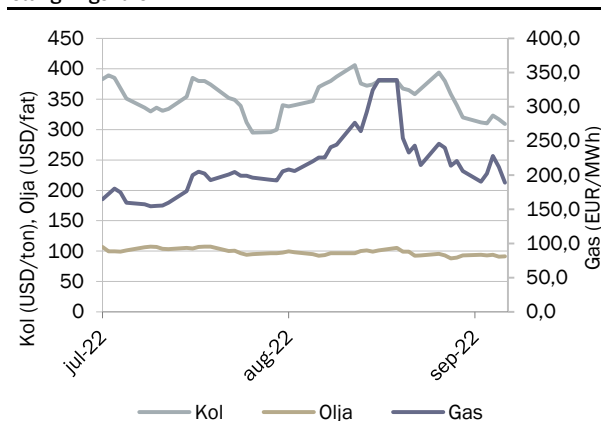
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 37	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	312,0	94,0	190,5
Tisdag	310,0	93,2	202,3
Onsdag	323,0	94,1	228,0
Torsdag	317,0	90,8	212,0
Fredag	309,0	91,4	189,1
Veckomedel	314,2	92,7	204,4
Förändring från vecka 36	-12,3%	1,1%	-9,3%

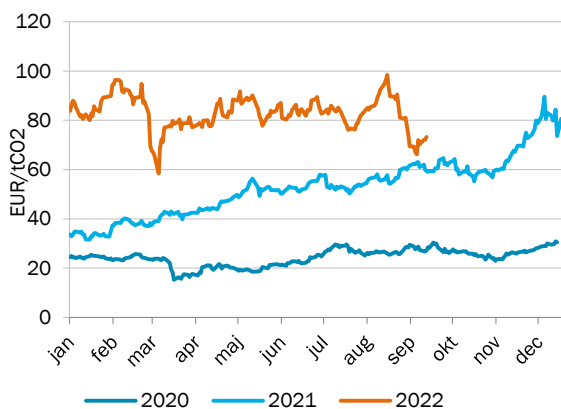
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



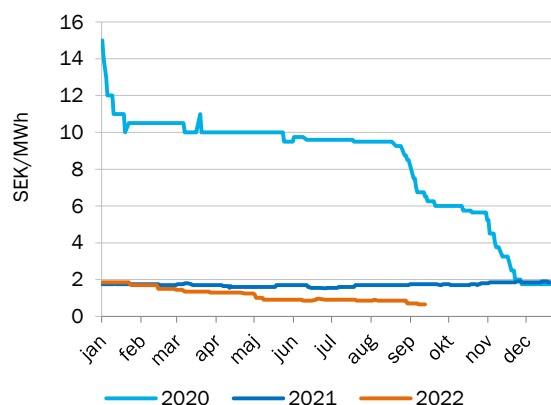
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 37	DEC22
Veckomedel	71,9
Förändring från vecka 36	3,9%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



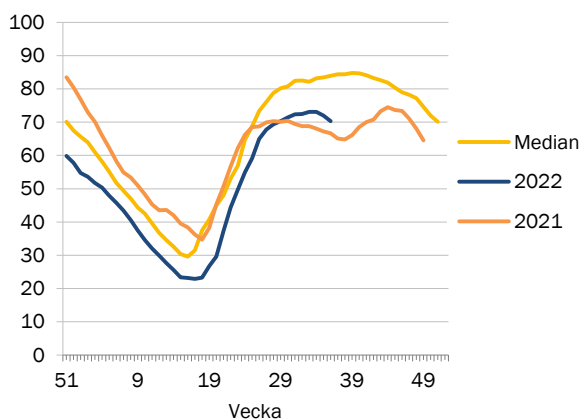
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 37	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 36	-5,7%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

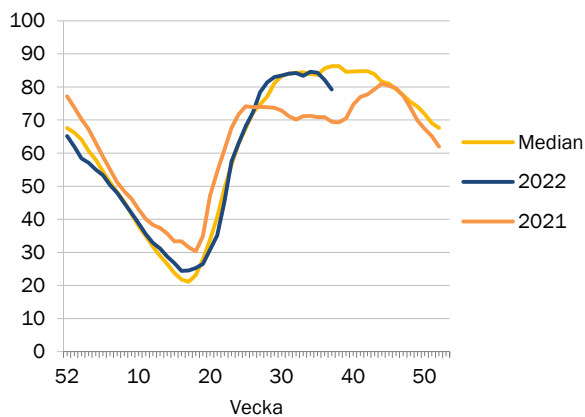
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 37	
Magasinifyllnadsgrad	70,30
Förändring från vecka 36	-1,70 %-enheter
Normal	83,90
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



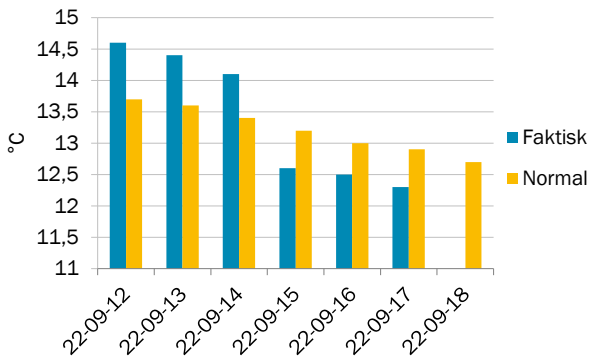
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 37	
Magasinifyllnadsgrad	79,20
Förändring från vecka 36	-3,00 %-enheter
Normal	86,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

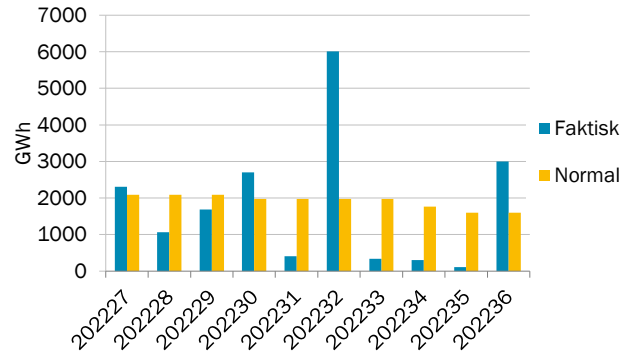
Vecka 37	Temperatur
Veckomedel	13,4
Normal temperatur*	13,2

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 37	Nederbörd
Veckomedel	3000
Normal nederbörd*	1603

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 37	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 36
Norden	66%	7 391	4,1%
Sverige	69%	4 761	-1,3%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	59%	2 630	15,5%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	886	
Olkiluoto 3	81%	1 300	
Loviisa 1 och 2	74%	745	

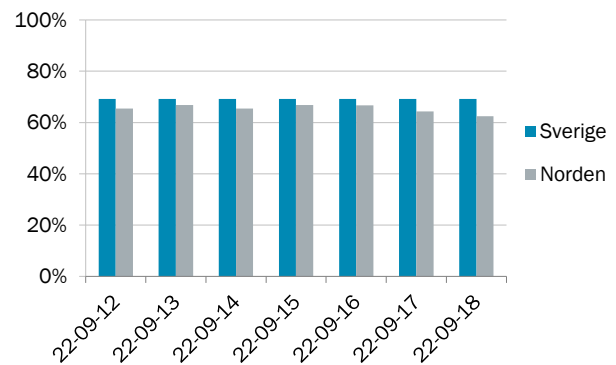
Forsmark 1 är på revision till och med den 9 oktober 2022.

Loviisa 1 är på revision till och med den 9 oktober 2022.

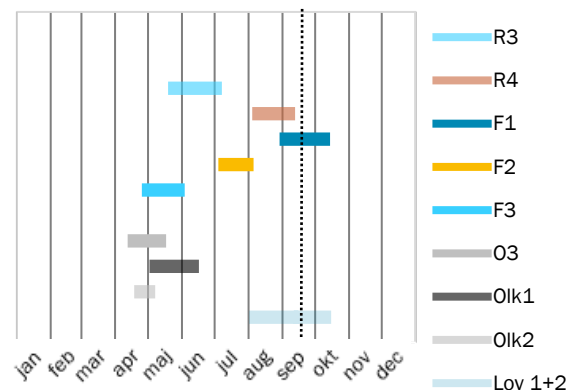
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 10 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



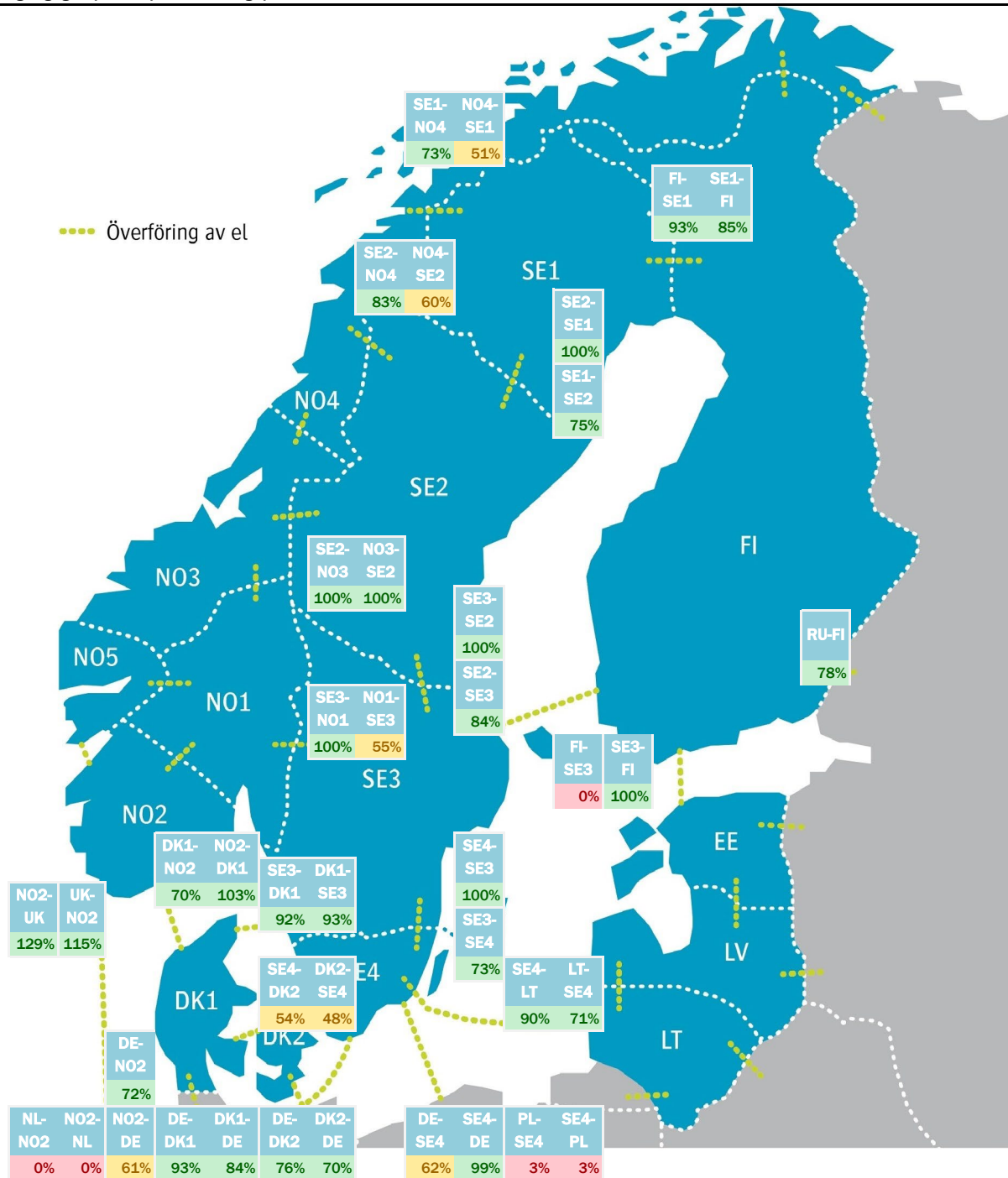
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 37	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	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	0	1044	2101	688	612	18	1016	1314	1680	660	705	1273	1200	436	1000	250	2095	630	2479	6121	4504
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	0	882	2331	763	374	18	1016	1168	1143	663	809	1027	0	354	600	150	1186	500	3300	7300	2800
Installerad	723	1444	2500	1000	600	320	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800	

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

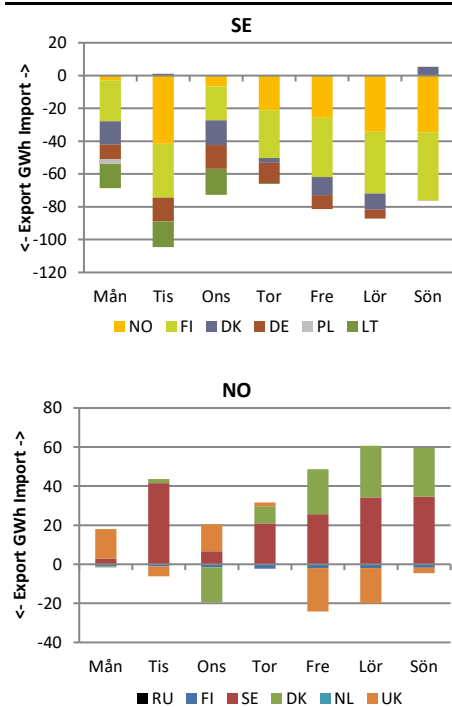
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 36	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2210	2796	1464	307	768	257
Förändring från vecka 35	-0,7%	-5,9%	0,0%	-13,0%	-14,4%	0,4%
Norge	2066	1905	1685	189		31
Förändring från vecka 35	-0,4%	2,9%	-2,0%	86,6%		3,3%
Finland	1345	1212	225	130	521	336
Förändring från vecka 35	-0,4%	0,1%	10,2%	-43,5%	7,8%	14,7%
Danmark	608	645		394		194
Förändring från vecka 35	-0,5%	76,1%		76,8%		150,8%
Norden	6229	6558	3374	1020	1289	818
Förändring från vecka 35	-0,5%	2,5%	-0,4%	12,4%	-6,6%	24,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 37	Netto
Sverige	-311
Finland	87
Norge	208
Danmark	-101
Estland	14
Lettland	69
Litauen	77

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

Vecka 37	Netto
Nederländerna	0
Polen	-3
Ryssland	0
Tyskland	-107
Storbritannien	-17

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)