

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

Vecka 38 år 2022

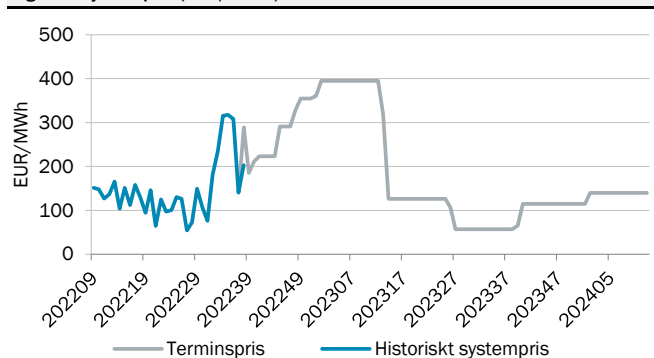
Fortsatt sjunkande systempriser

Systempriset sjönk med 44 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 202,7 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 sjönk under veckan med 3,2 respektive 1,9 procent, där genomsnittspriset var 67,3 EUR/MWh i SE1 och 68,7 EUR/MWh i SE2. I elområde SE3 och SE4 ökade spotpriset med 122,7 procent, där genomsnittspriset var 246,4 EUR/MWh. Terminspriserna för månads- och kvartalkontrakten minskade med 7,2 procent respektive 1,7 procent och årskontrakten ökade med 3,3 procent jämfört med föregående vecka. Terminspriserna på kol minskade med 6 procent och hade ett veckomedel på 295,2 USD/ton, terminspriserna på olja minskade med 3,1 procent där veckomedlet var 89,8 USD/fat och terminspriserna på gas minskade med 7,4 procent där veckomedlet var 189,2 EUR/MWh. I Norden ökade den ingående magasinutfyllnadsgraden med 0,5 procentenheter medan den i Sverige minskade med 0,3 procentenheter och är därmed fortfarande lägre än den normala nivån. Under veckan var medeltemperaturen ungefär 1 grad under det normala och nederbörden var även under det normala. I Sverige minskade elanvändningen med 0,8 procent från vecka 36 till vecka 37, vindkraften var det kraftslag som ökade som mest med 133,6 procent och vattenkraften minskade med 26,8 procent.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	202,7	↑
Spotpris SE1 Luleå	67,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	68,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	246,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	246,4	↑
Terminspris Norden (månad)	198,3	↓

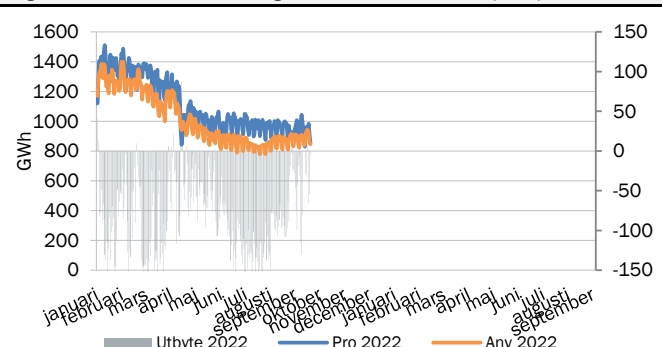
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,5 (12,0)	↓
Nederbörd Norden, GWh	3192 (4634)	↓
Ingående magasin Norden, procent	70,8% (84,4%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	78,9% (86,3%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	62%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	69%	↓

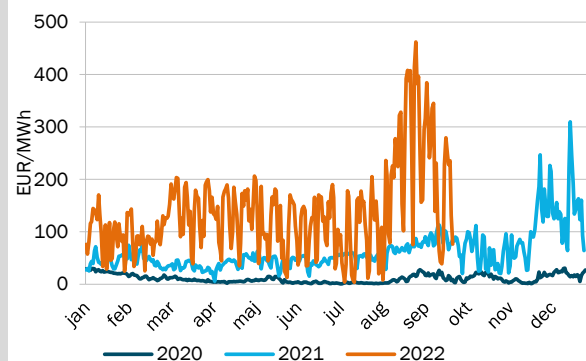
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



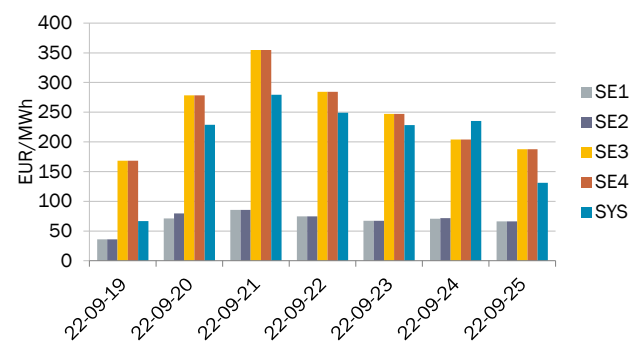
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



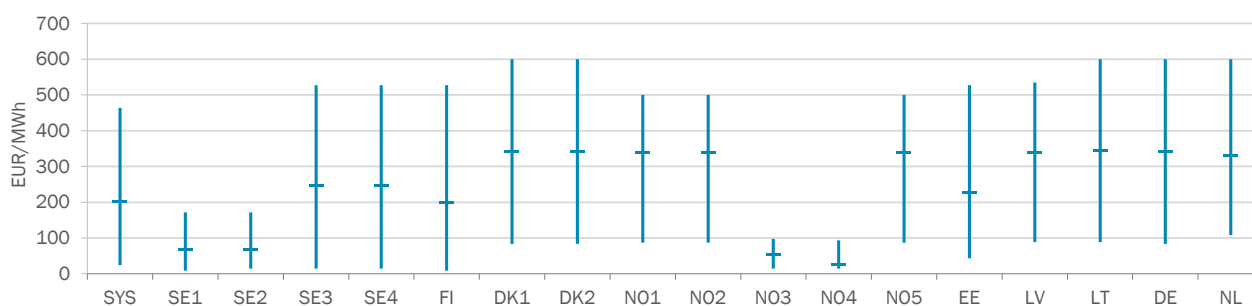
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 38	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	66,9	36,0	36,0	168,1	168,1	100,7	261,7	261,7	273,9	273,9	32,5	20,6	273,9	177,0	275,2	275,2	261,7	266,7
Tisdag	229,0	71,2	79,6	278,4	278,4	104,5	363,4	363,4	368,2	368,2	65,1	36,8	368,2	169,0	352,6	358,0	363,4	350,4
Onsdag	279,3	85,7	85,7	354,7	354,7	329,6	379,9	379,9	377,1	377,1	44,5	29,9	377,1	345,5	378,1	380,3	379,9	348,8
Torsdag	249,0	74,7	74,7	284,3	284,4	264,4	387,9	387,9	370,5	370,5	54,2	29,5	370,5	264,4	360,6	376,1	387,9	383,9
Fredag	228,2	67,0	67,2	247,1	247,1	203,3	368,3	368,3	351,7	351,7	66,5	23,4	351,7	222,1	374,1	374,1	368,3	371,6
Lördag	235,4	70,8	71,6	204,0	204,0	195,4	351,1	351,1	342,2	342,2	68,0	24,2	342,2	213,3	353,5	356,9	351,1	350,4
Söndag	131,2	66,0	66,0	187,9	187,9	187,9	276,5	276,5	292,6	292,6	46,8	17,5	292,6	187,9	276,7	277,9	276,5	248,1
Veckomedel	202,7	67,3	68,7	246,4	246,4	198,0	341,3	341,3	339,5	339,5	53,9	26,0	339,5	225,6	338,7	342,6	341,3	331,4
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 37	62,1	-3,2	-1,9	122,7	122,7	75,4	68,7	72,4	16,2	16,2	-13,7	-33,7	16,2	83,9	-20,0	-19,1	59,3	42,6
Förändring från vecka 37	44%	-5%	-3%	99%	99%	62%	25%	27%	5%	5%	-20%	-56%	5%	59%	-6%	-5%	21%	15%

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 38	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	464,0	171,5	171,5	527,7	527,7	527,7	600,0	600,0	499,9	499,9	97,4	93,0	499,9	527,7	534,8	600	600,0	600,0
Lägst	24,5	8,7	14,7	14,7	14,7	8,7	83,8	83,8	86,5	86,5	14,7	14,3	86,5	42,9	88,4	88,4	83,8	108,1

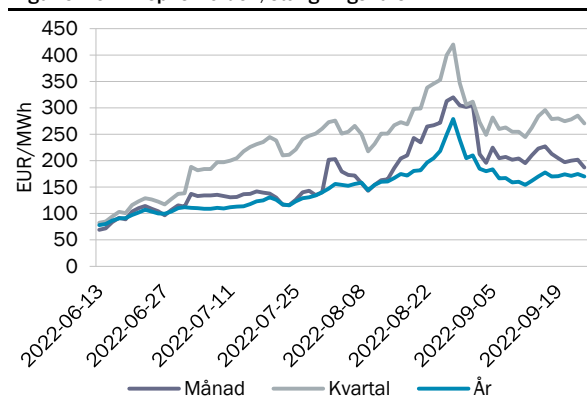
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 38	oktober	kvartal 4	år 2023
Måndag	205,0	280,0	170,5
Tisdag	197,3	275,1	174,0
Onsdag	200,0	278,0	171,5
Torsdag	202,0	285,5	175,1
Fredag	187,0	270,5	170,0
Veckomedel	198,3	277,8	172,2
Förändring från vecka 37	-7,2%	1,7%	3,3%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



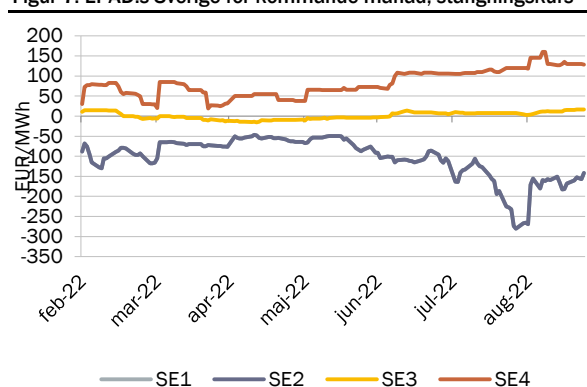
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 38	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-160,00	-160,00	15,60	130,00
Tisdag	-152,30	-152,30	16,50	130,00
Onsdag	-155,00	-155,00	16,50	130,00
Torsdag	-157,00	-157,00	16,50	130,00
Fredag	-142,00	-142,00	16,50	128,00
Veckomedel	-153,26	-153,26	16,32	129,60
Förändring från vecka 37	-9,8%	-9,8%	24,4%	-0,2%

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



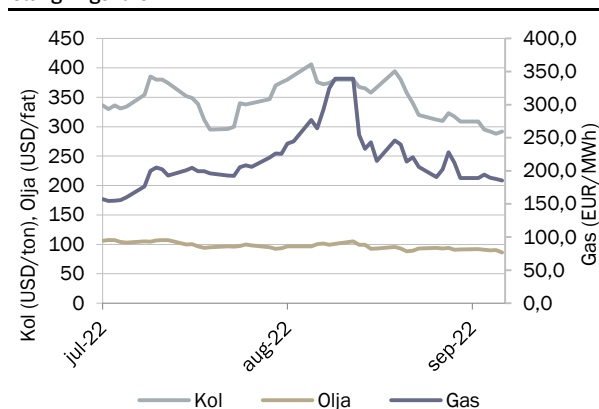
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 38	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	309,0	92,0	189,1
Tisdag	295,0	90,6	194,3
Onsdag	292,0	89,8	189,8
Torsdag	288,0	90,5	187,5
Fredag	292,0	86,2	185,5
Veckomedel	295,2	89,8	189,2
Förändring från vecka 37	-6,0%	-3,1%	-7,4%

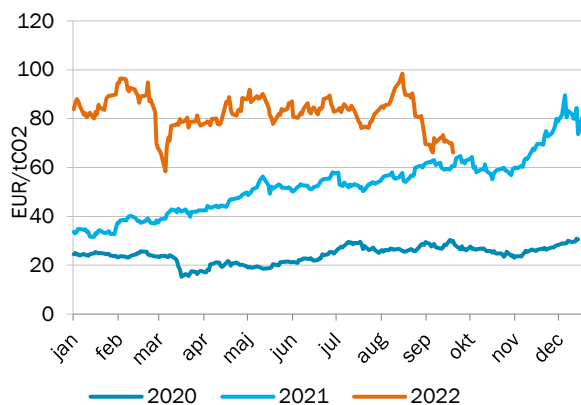
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



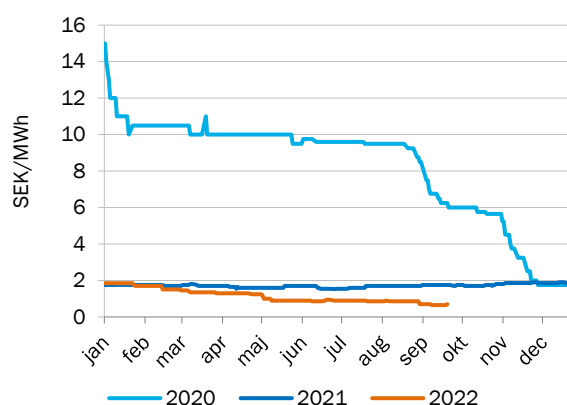
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 38	DEC22
Veckomedel	69,5
Förändring från vecka 37	-3,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



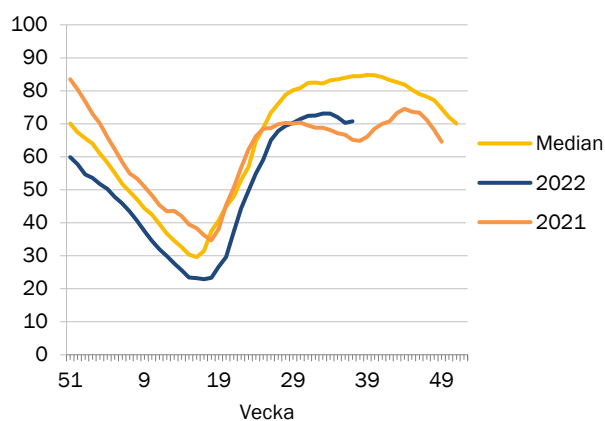
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 38	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 37	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

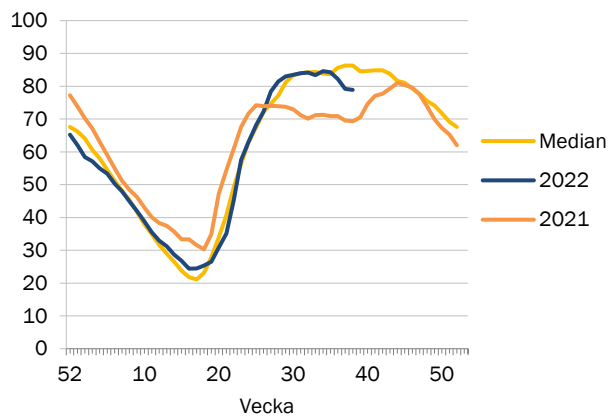
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 38	
Magasinfullnadsgrad	70,80
Förändring från vecka 37	0,50 %-enheter
Normal	84,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



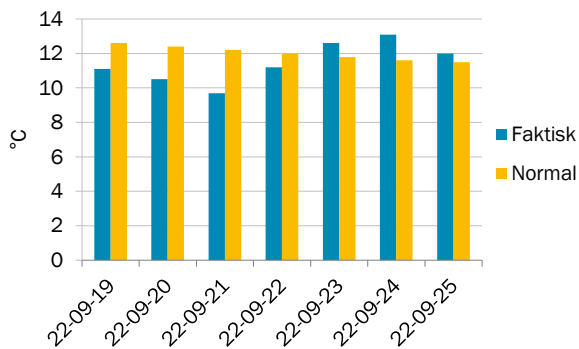
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 38	
Magasinfullnadsgrad	78,90
Förändring från vecka 37	-0,30 %-enheter
Normal	86,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

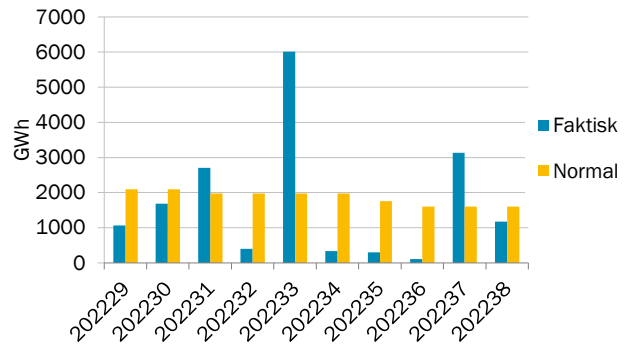
Vecka 38	Temperatur
Veckomedel	11,5
Normal temperatur*	12,0

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 38	Nederbörd
Veckomedel	1174
Normal nederbörd*	1603

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

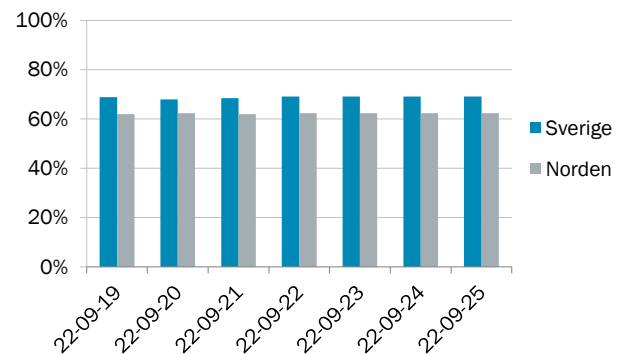
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 38	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 37
Norden	62%	7 025	-3,4%
Sverige	69%	4 740	-0,4%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	98%	1 377	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	52%	2 272	-9,4%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	81%	1 300	
Loviisa 1 och 2	50%	500	

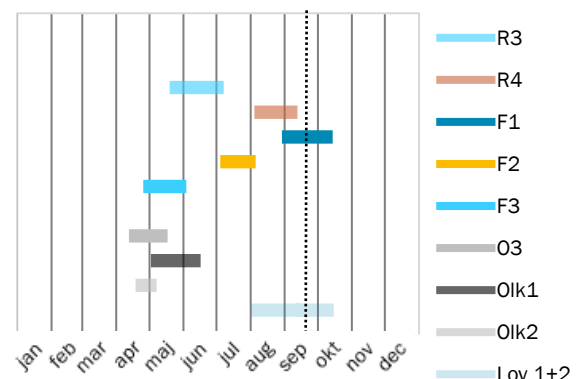
Forsmark 1 är på revision till och med den 9 oktober 2022.
Loviisa 1 är på revision till och med den 9 oktober 2022.
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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



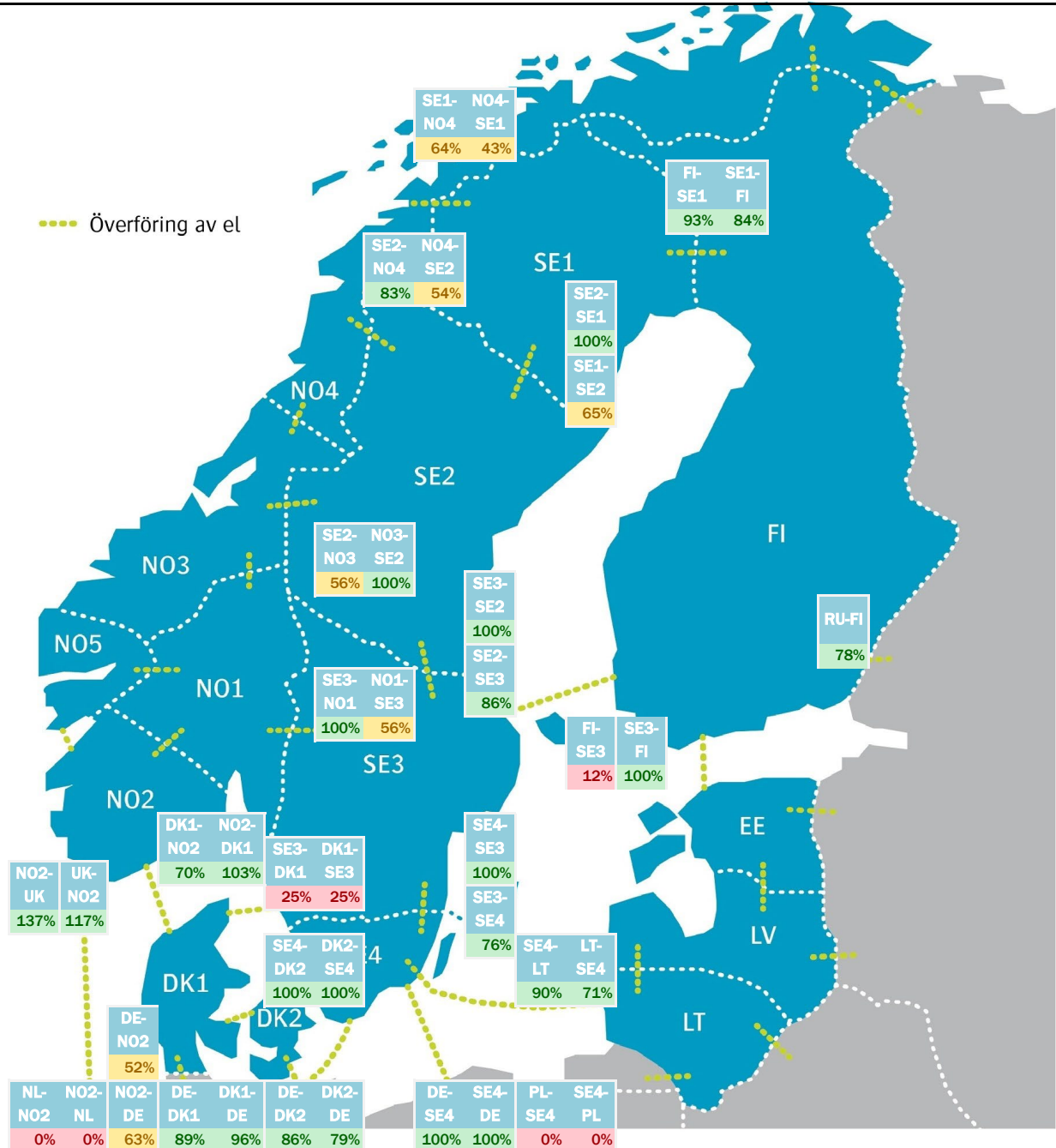
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 38	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	749	2392	776	615	0	1016	1391	1680	181	1300	1265	1200	382	564	250	2095	630	2157	6297	4700
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	913	2214	862	598	0	1016	1189	1143	181	1700	1020	143	300	600	135	1200	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

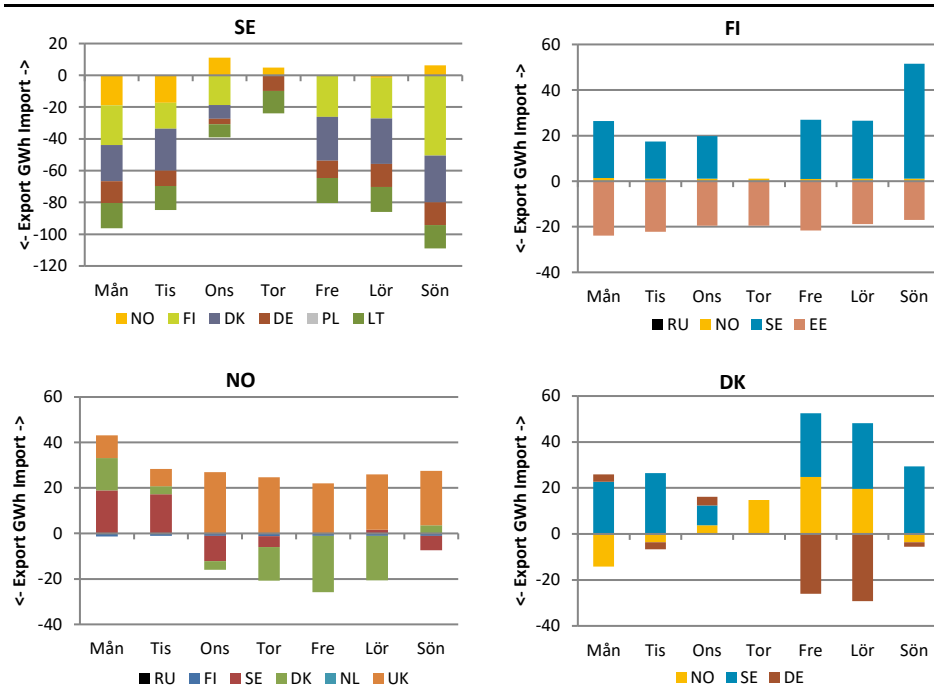
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 37	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2193	2819	1072	717	773	257
Förändring från vecka 36	-0,8%	0,8%	-26,8%	133,6%	0,7%	0,0%
Norge	2100	1891	1538	323		30
Förändring från vecka 36	1,7%	-0,7%	-8,8%	71,1%		0,0%
Finland	1318	1233	136	218	621	258
Förändring från vecka 36	-2,0%	1,7%	-39,4%	67,2%	19,2%	-23,2%
Danmark	605	711		497		165
Förändring från vecka 36	-0,5%	10,1%		26,1%		-15,3%
Norden	6216	6654	2747	1754	1394	709
Förändring från vecka 36	-0,2%	1,5%	-18,6%	72,0%	8,2%	-13,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 38	Netto
Sverige	-478
Finland	45
Norge	115
Danmark	150
Estland	-28
Lettland	83
Litauen	159

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

Vecka 38	Netto
Nederländerna	0
Polen	0
Ryssland	0
Tyskland	-108
Storbritannien	140

Viss data den 22/9 saknas mellan FI och SE samt mellan DK och SE.

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)

