

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

Vecka 11 år 2019

Rikligt med nederbörd och små förändringar i spotpriser

Systempriset minskade med 1 procent i jämförelse med föregående vecka, och spotpriserna steg med 1 procent i samtliga svenska elområden. Veckan som gick var det varmare än det normala och nederbördsmängden var, för andra veckan i rad, högt över medelvärdet. Priset på gas och kol sjönk med 7,4 respektive 3,5 procent, medan priset på olja steg med 1,7 procent. Magasinfyllnadsgraden sjönk med 2,10 procentenheter i Norden och 2,30 procentenheter i Sverige. Den totala användningen ökade med 5,2 procent i Sverige, medan produktionen minskade med 3,5 procent. I Danmark ökade vindkraftsproduktionen med 103,1 procent.

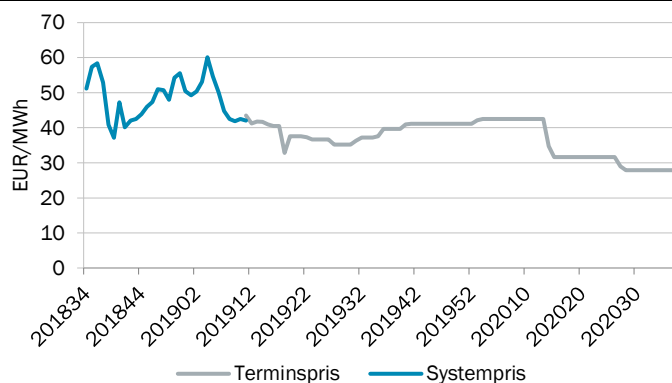
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	42,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	41,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	41,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	41,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	41,6	↑
Terminspris Nord Pool april	32,5	↓

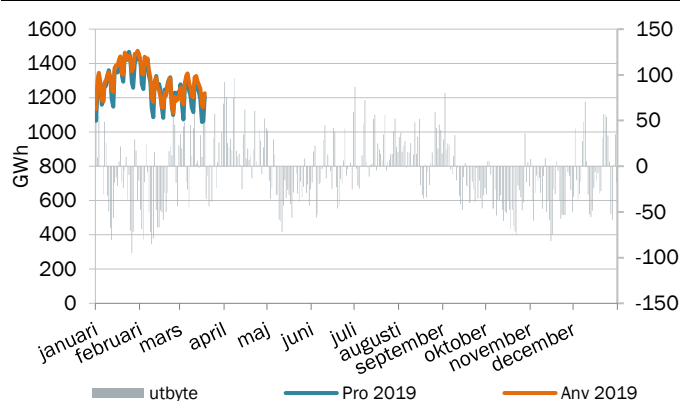
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,5 (0,1)	↑
Nederbörd Norden, GWh	5827 (3052)	↑
Ingående magasin Norden, procent	37,0% (44,4%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	28,8% (37,9%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	93%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↓

Figur 1. Systempris och terminspris (EUR/MWh)



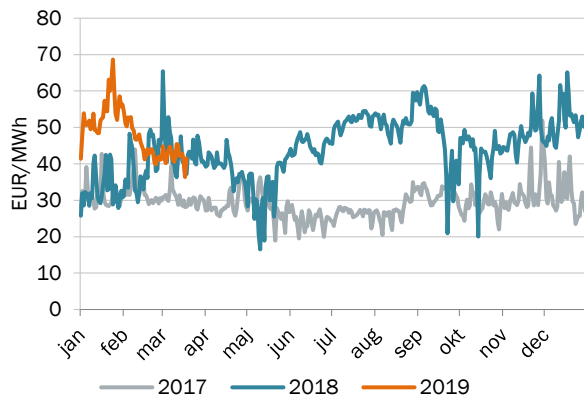
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



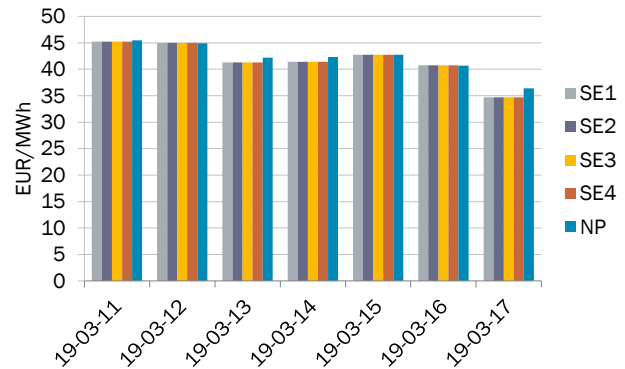
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och APX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool Spot



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool Spot



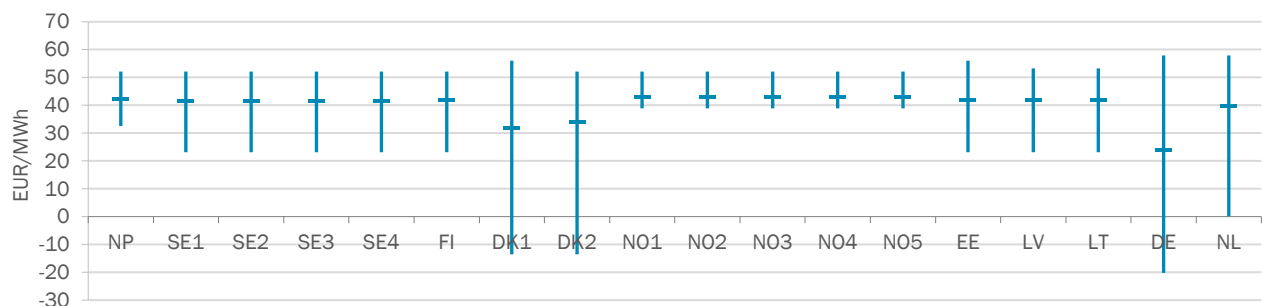
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 11	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	45,5	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,3	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,2	45,1	45,1	38,7	42,8
Tisdag	44,9	45,0	45,0	45,0	45,0	45,8	38,6	42,0	45,2	44,9	45,3	45,3	45,2	45,8	45,8	45,8	36,6	42,8
Onsdag	42,2	41,3	41,3	41,3	41,3	43,2	38,0	39,2	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	43,2	42,3	42,3	18,1	41,4
Torsdag	42,3	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	40,1	40,1	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	41,4	41,4	41,4	32,5	40,5
Fredag	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	43,1	38,3	38,3	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	43,1	43,1	43,1	25,2	39,8
Lördag	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	20,5	27,9	41,3	41,3	41,2	41,2	41,3	40,7	40,7	40,7	17,2	36,2
Söndag	36,4	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	1,8	4,5	40,5	40,5	39,5	39,5	40,5	34,7	34,7	34,7	0,4	34,1
Veckomedel	42,1	41,6	41,6	41,6	41,6	42,0	31,8	33,9	42,9	42,9	42,8	42,8	42,9	42,0	41,9	41,9	24,1	39,7
Förändring från vecka 10	-1%	1%	1%	1%	1%	-1%	12%	9%	-2%	-2%	-2%	-2%	-2%	-1%	-2%	-1%	5%	-8%

Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, APX

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 11	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	56,0	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	56,0	53,3	53	57,9	57,9
Lägst	32,6	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	-13,5	-13,5	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	23,2	23,2	23,2	-20,2	0,1

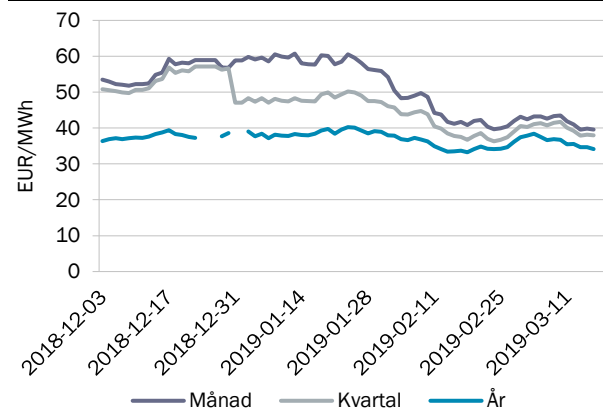
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 11	april	kvartal 2	år 2020
Måndag	41,9	40,2	35,5
Tisdag	41,0	39,3	35,6
Onsdag	39,6	37,9	34,7
Torsdag	39,8	38,2	34,7
Fredag	0,0	0,0	0,0
Veckomedel	32,5	31,1	28,1
Förändring från vecka 10	-24,8%	-24,7%	-24,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



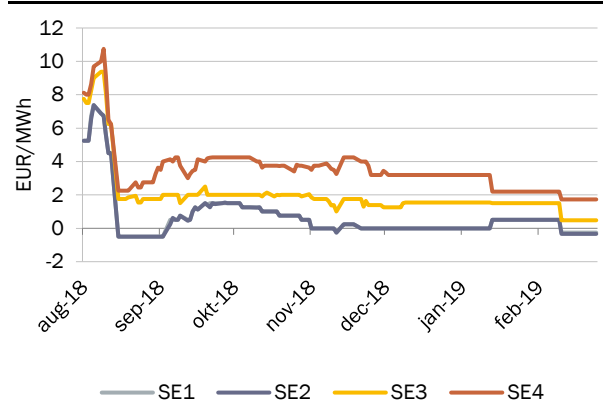
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 11	Nästa månad år 2019			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-0,25	-0,33	0,48	1,73
Tisdag	-0,25	-0,33	0,48	1,73
Onsdag	-0,25	-0,33	0,48	1,73
Torsdag	-0,25	-0,33	0,48	1,73
Fredag	0,00	0,00	0,00	0,00
Veckomedel	-0,25	-0,33	0,48	1,73
Förändring från vecka 10	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

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



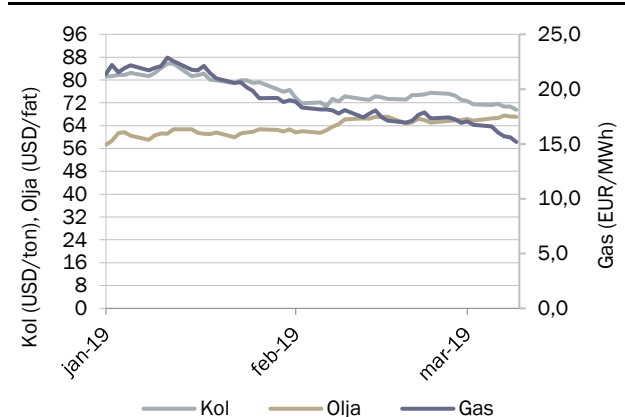
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 11	Nästa månad år 2019		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	71,3	66,6	16,6
Tisdag	71,6	66,7	16,0
Onsdag	70,7	67,6	15,7
Torsdag	70,8	67,2	15,6
Fredag	69,6	67,2	15,2
Veckomedel	70,8	67,0	15,8
Förändring från vecka 10	-3,5%	1,7%	-7,4%

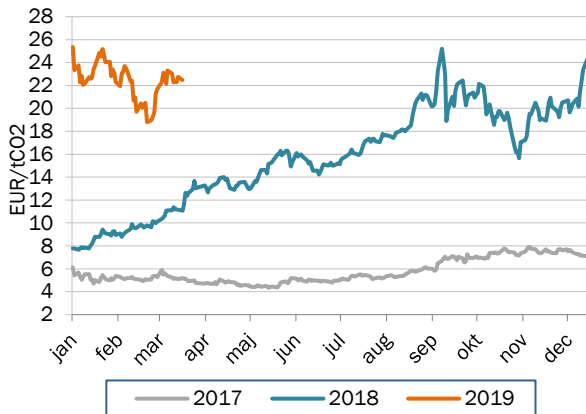
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 11	DEC19
Veckomedel	22,4
Förändring från vecka 10	-2,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



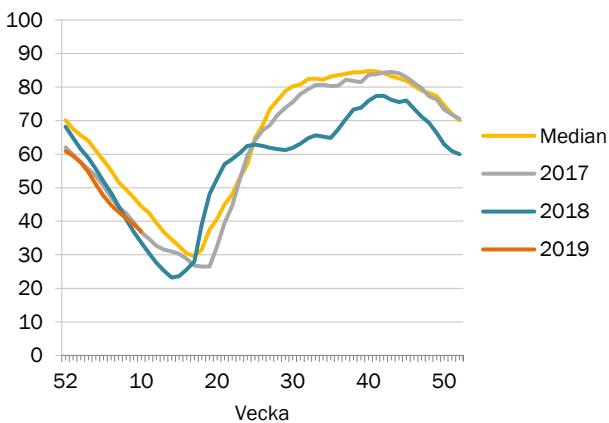
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 11	MAR20
Veckomedel	127,8
Förändring från vecka 10	-1,7%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

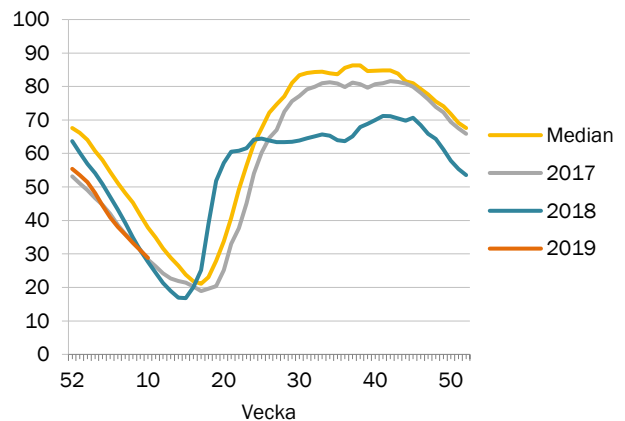
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 11	
Magasinfullnadsgrad	37,00
Förändring från vecka 10	-2,10 %-enheter
Normal	44,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



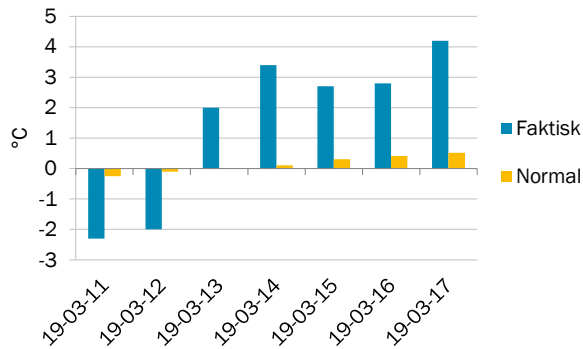
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 11	
Magasinfullnadsgrad	28,80
Förändring från vecka 10	-2,30 %-enheter
Normal	37,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

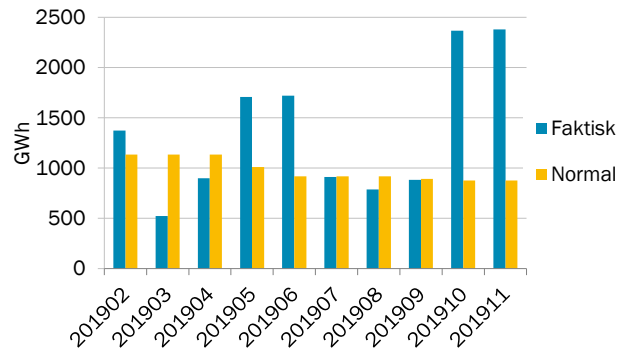
Vecka 11	Temperatur
Veckomedel	1,5
Normal temperatur*	0,1

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 11	Nederbörd
Veckomedel	2380
Normal nederbörd*	875

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

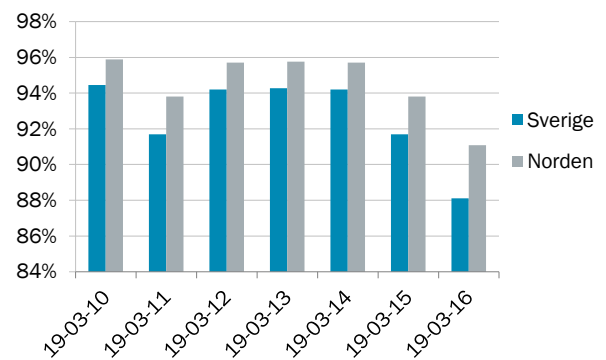
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 11	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 10
Norden	93%	10 596	-2,7%
Sverige	91%	7 817	-3,6%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	81%	903	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	50%	452	
Ringhals 3	96%	1 018	
Ringhals 4	100%	1 103	
Finland	100%	2 779	0,0%
Olkiluoto 1	100%	880	
Olkiluoto 2	101%	890	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

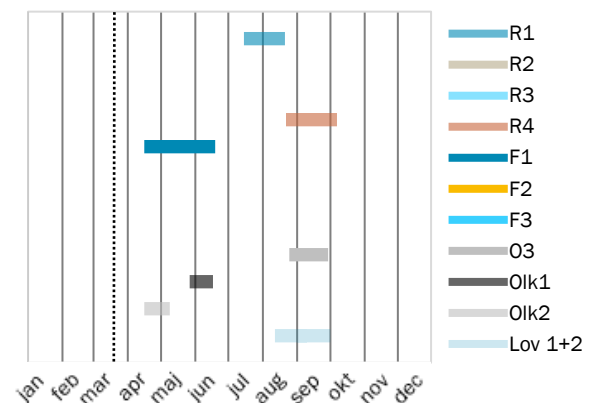
Kommentar:

För närvarande pågår ingen revision.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



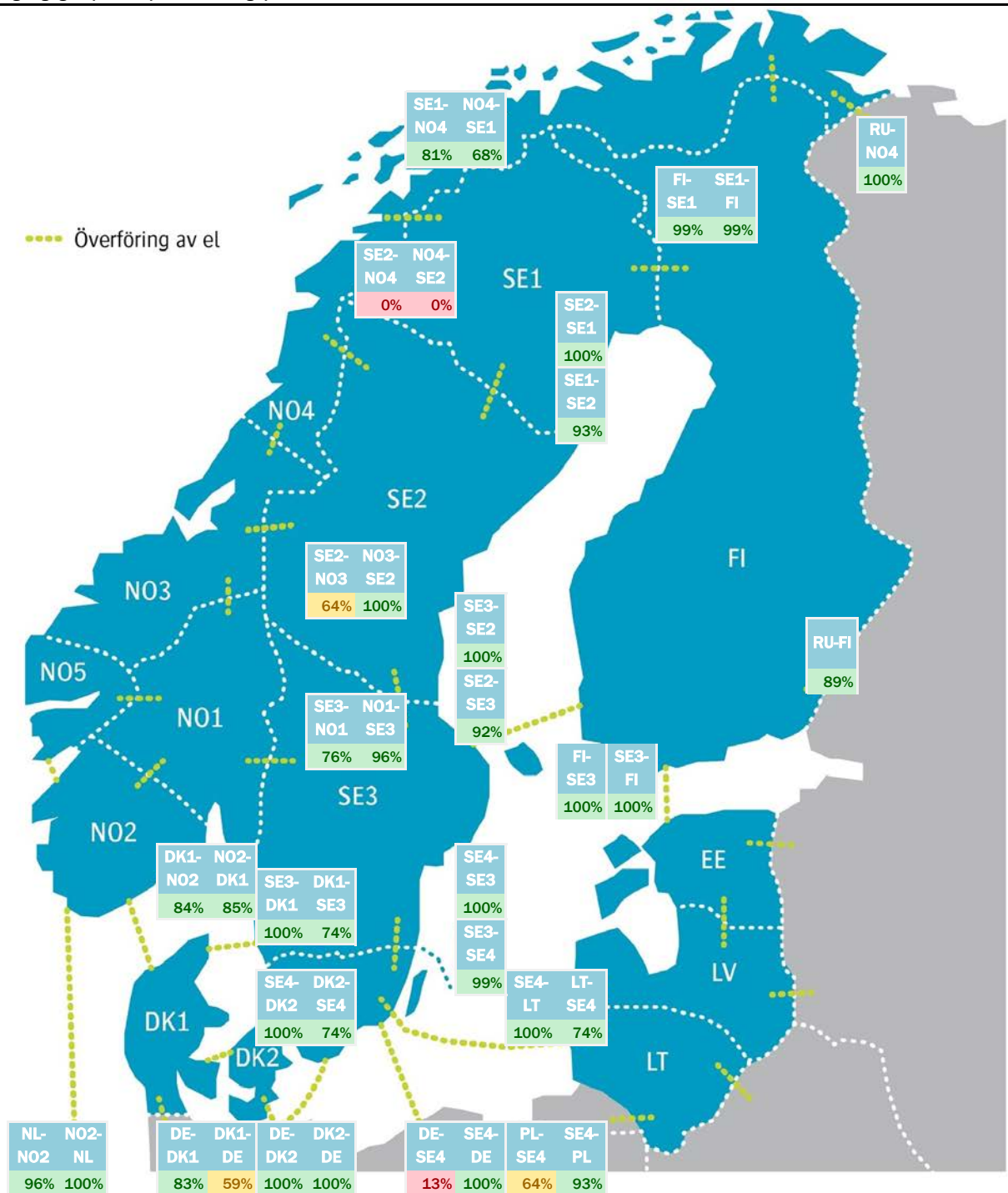
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- NO4	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 11																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	697	1057	585	615	559	1300	56	1388	680	1300	1481	1200	486	643	0	1602	700	3074	6682	5351	
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5400	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	723	1241	600	83	386	320	-	1371	548	1260	1092	1200	479	600	0	2057	519	3300	7300	2000	
Installerad	723	1500	600	615	600	350	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

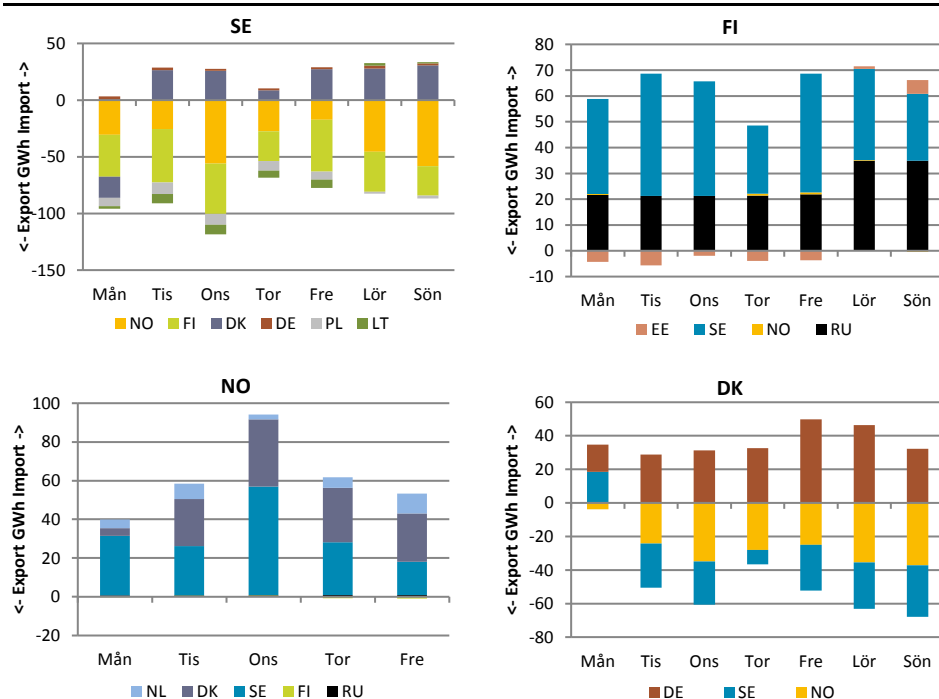
Vecka 11	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3141	3535	1353	478	1309	395
Förändring från vecka 10	5,2%	-3,5%	-3,7%	-4,4%	-4,8%	3,1%
Norge	3103	2695	2551	98		
Förändring från vecka 10	6,3%	-0,6%	0,5%	-13,6%		
Finland	1929	1523	208	142	470	
Förändring från vecka 10	4,3%	0,8%	-3,5%	-23,1%	0,0%	
Danmark	679	806		425		307
Förändring från vecka 10	2,4%	53,9%		103,1%		-2,2%
Norden	8853	8559	4112	1142	1779	702
Förändring från vecka 10	5,1%	1,8%	-1,1%	13,5%	-3,6%	-50,0%

OBS: Data saknas för övrig värmekraft i Norge och Finland.

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 11	Netto
Sverige	-456
Finland	428
Norge	509
Danmark	-79
Estland	30
Lettland	-23
Litauen	166

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

Vecka 11	Netto
Nederländerna	56
Polen	-47
Ryssland	183
Tyskland	252

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

APX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Nederländerna, Storbritannien och Belgien.
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. Tidigare "CfD".
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 Europé är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, DS Futures) 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
NP	Systempris Nord Pool Spot
NPS	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. Ägs av stamnätsoperatörerna Statnett SF (NO), Svenska kraftnät (SE), Fingrid Oyj (FI), Energinet.dk (DK), Elering (EE), Litgrid (LT) och Augstsprieguma tikls (LV).
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)
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)