

# Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen  
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

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

## Vecka 1 år 2019

### Varm inledning på året

Veckan som gick var det varmare än det normala och nederbörden låg något under medelvärdet. Systempriset sjönk med 2 procent i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 sjönk spotpriset med 7 procent; i SE3 och SE4 var nedgången 6 respektive 5 procent. Kolpriset sjönk med 3,4 procent och priset på gas med 7,2 procent, medan oljepriset steg med 6,1 procent. I Sverige minskade produktionen med 4,1 procent samtidigt som användningen gick ner 13,1 procent.

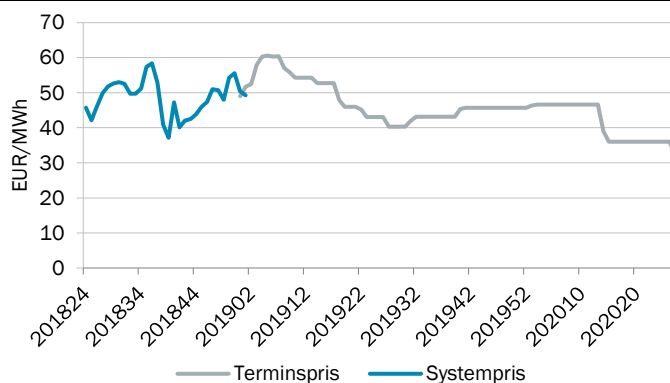
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	49,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	45,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	45,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	46,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	46,3	↓
Terminspris NP februari	59,0	↑

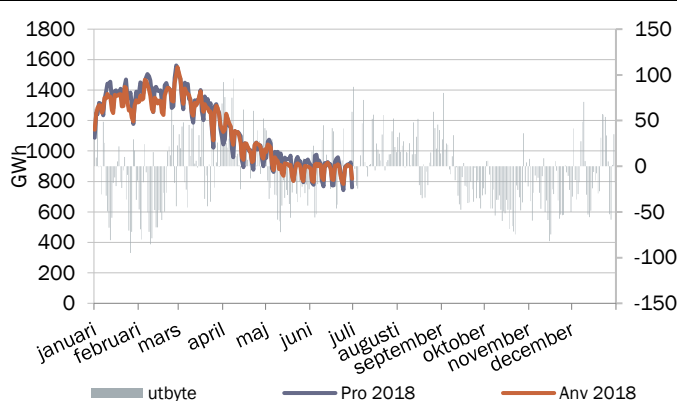
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,5 ( -2,0 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	4902 ( 4291 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	60,9% ( 70,1% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	55,4% ( 67,6% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	99%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	99%	↑

Figur 1. Systempris och terminspris (EUR/MWh)



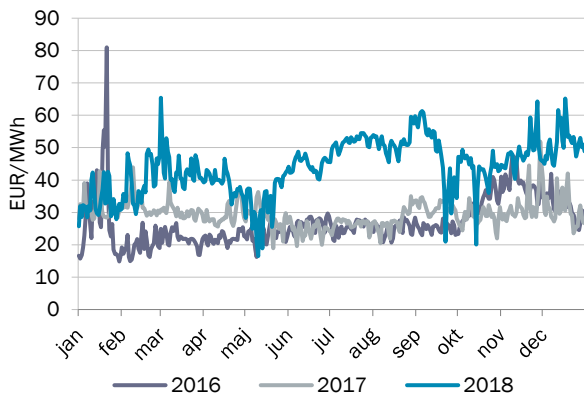
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



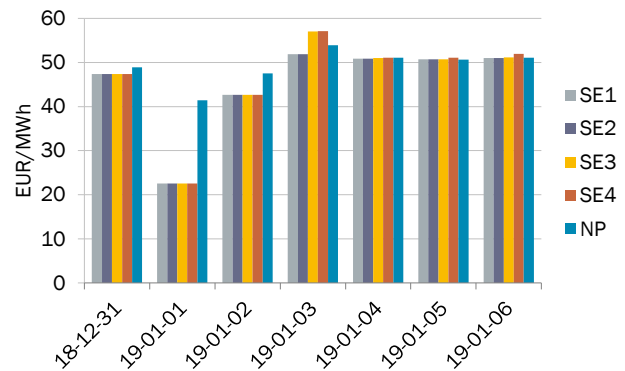
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 3. Systempriset på NPS



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



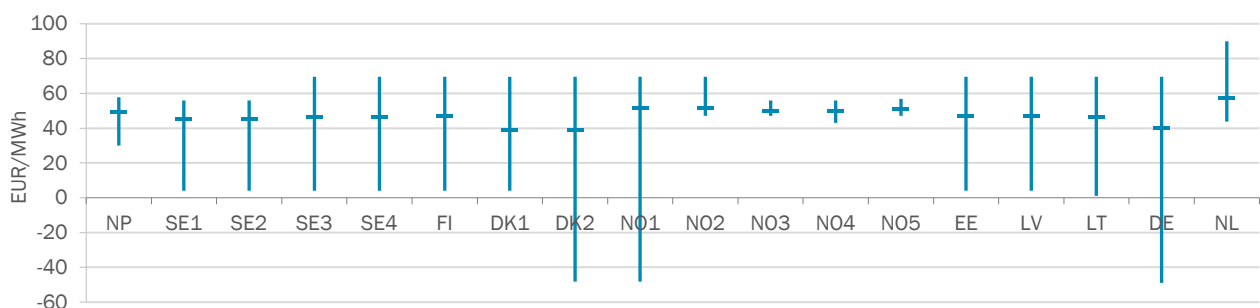
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 1	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	48,9	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,7	47,7	50,0	50,0	48,4	48,4	50,0	47,4	47,4	47,4	54,7	55,6
Tisdag	41,5	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	-3,9	-3,9	48,7	48,7	46,8	46,8	48,7	22,6	22,6	22,6	-4,3	53,0
Onsdag	47,5	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	27,2	27,2	51,0	51,0	50,6	50,6	51,0	42,7	42,7	41,7	25,9	55,7
Torsdag	53,9	51,9	51,9	57,1	57,1	57,2	56,6	56,7	57,1	57,1	51,9	51,9	53,8	57,3	57,3	54,7	57,7	62,4
Fredag	51,1	50,9	50,9	51,0	51,1	54,6	49,6	49,8	51,1	51,1	50,9	50,9	51,1	54,6	54,6	54,6	49,9	63,3
Lördag	50,7	50,7	50,7	50,7	51,1	52,2	43,6	44,0	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	52,2	52,2	52,2	42,2	57,4
Söndag	51,1	51,0	51,0	51,2	52,0	51,2	51,1	52,1	51,2	51,2	51,0	51,0	51,2	51,2	52,0	52,0	54,6	54,7
Veckomedel	49,2	45,3	45,3	46,1	46,3	46,8	38,8	39,1	51,4	51,4	50,0	50,0	50,9	46,8	47,0	46,5	40,1	57,4
Förändring från vecka 52	-2%	-7%	-7%	-6%	-5%	-5%	-8%	-10%	0%	0%	0%	0%	-1%	-5%	-5%	-5%	-11%	-2%

## Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, 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 1	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	57,7	55,9	55,9	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	55,9	55,9	56,8	69,6	69,6	70	69,6	89,9
Lägst	29,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	-48,3	-48,3	47,0	47,0	43,0	47,0	4,0	4,0	1,2	-48,9	43,8

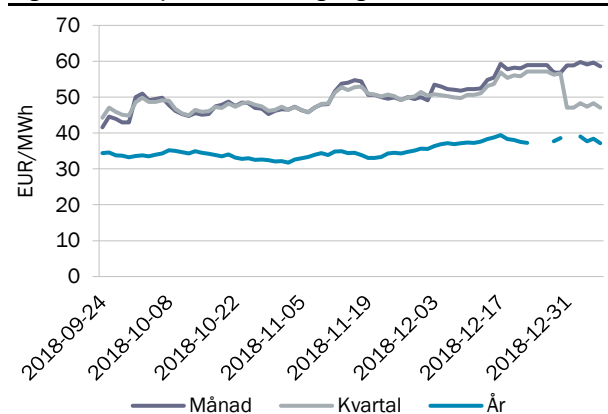
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 1	februari	kvartal 2	år 2020
Måndag	58,9	47,1	
Tisdag	58,9	47,1	
Onsdag	59,8	48,4	39,0
Torsdag	59,1	47,3	37,7
Fredag	58,6	47,1	37,2
Veckomedel	59,0	47,4	38,0
Förändring från vecka 52	1,6%	-16,7%	0,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



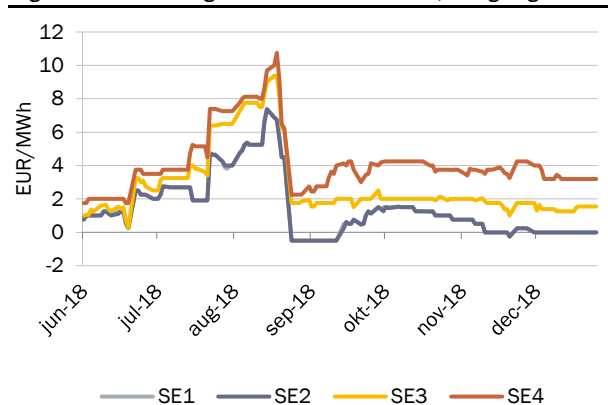
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 1	Nästa månad år 2019			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,00	0,00	1,55	3,20
Tisdag	0,00	0,00	1,55	3,20
Onsdag	0,00	0,00	1,55	3,20
Torsdag	0,00	0,00	1,55	3,20
Fredag	0,00	0,00	1,55	3,20
Veckomedel	0,00	0,00	1,55	3,20
Förändring från vecka 52	0,0%	0,0%	14,0%	0,0%

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



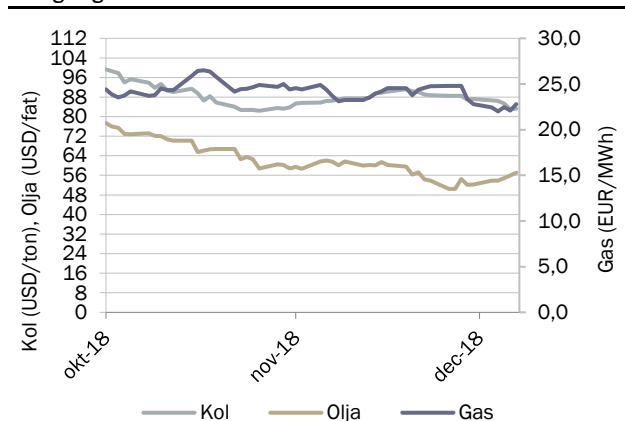
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 1	Nästa månad år 2019		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	86,6	53,8	22,5
Tisdag	86,4	53,8	22,0
Onsdag	85,4	54,9	22,5
Torsdag	83,0	56,0	22,1
Fredag	83,3	57,1	22,8
Veckomedel	84,9	55,1	22,4
Förändring från vecka 52	-3,4%	6,1%	-7,2%

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 1	DEC19
Veckomedel	24,4
Förändring från vecka 52	-3,0%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



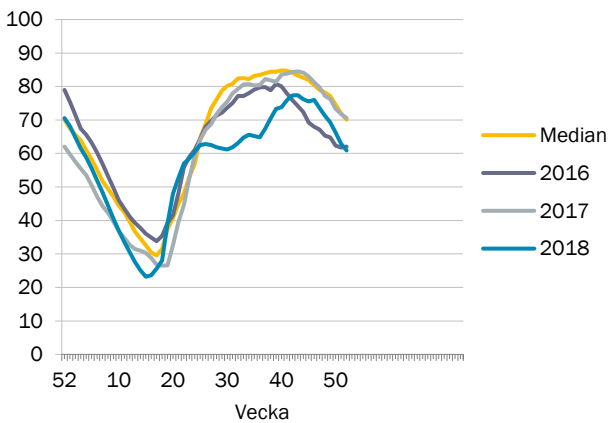
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 1	MAR20
Veckomedel	168,0
Förändring från vecka 52	3,9%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

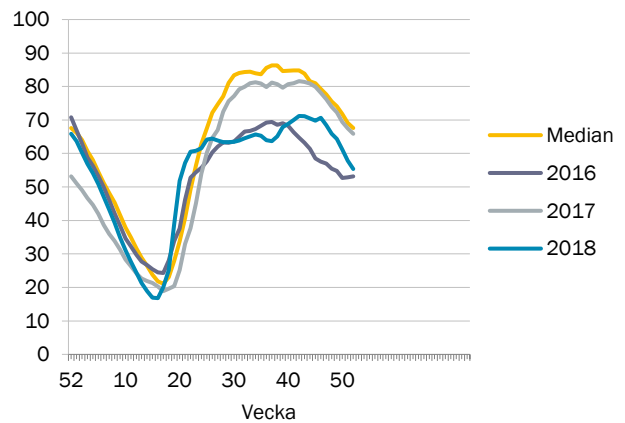
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 1	
Magasinfullnadsgrad	60,90
Förändring från vecka 52	-2,00 %-enheter
Normal	70,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



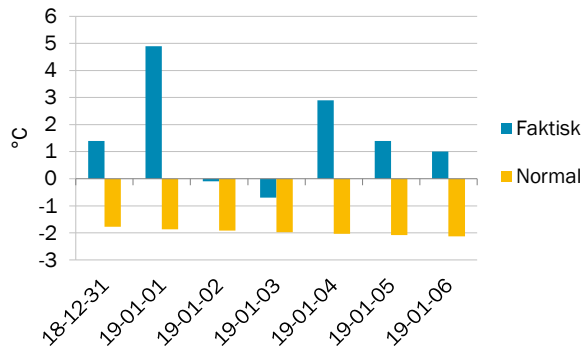
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 1	
Magasinfullnadsgrad	55,40
Förändring från vecka 52	-2,40 %-enheter
Normal	67,60
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

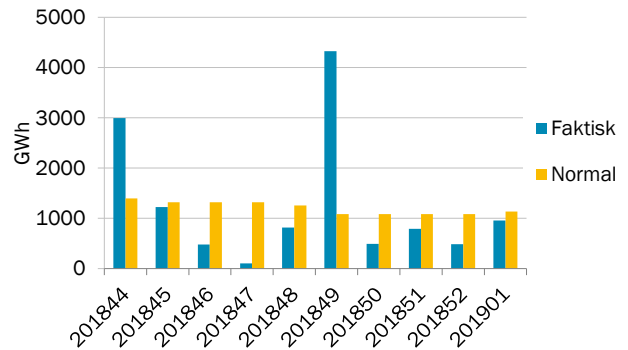
Vecka 1	Temperatur
Veckomedel	1,5
Normal temperatur*	-2,0

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 1	Nederbörd
Veckomedel	954
Normal nederbörd*	1134

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

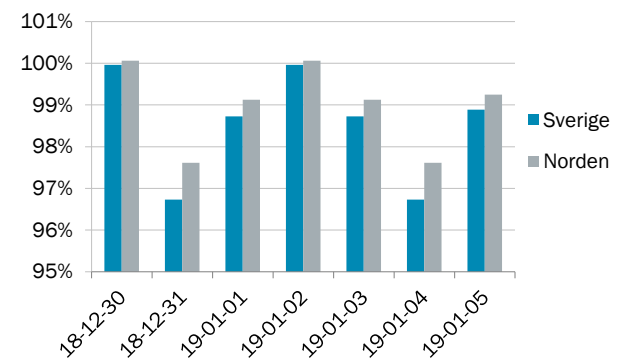
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 1	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 52
<b>Norden</b>	99%	11 305	2,8%
<b>Sverige</b>	99%	8 526	3,3%
<b>Finland</b>	100%	2 779	1,0%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	95%	1 067	
Forsmark 3	99%	1 152	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	100%	904	
Ringhals 3	100%	1 063	
Ringhals 4	100%	1 103	
Olkiluoto 1	100%	880	
Olkiluoto 2	101%	890	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

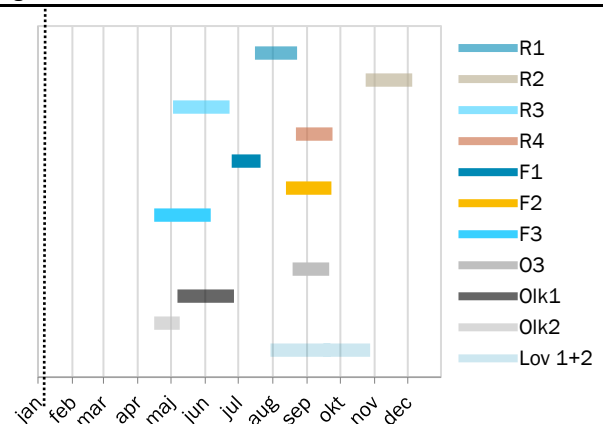
## Kommentar:

För närvarande pågår ingen revision.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



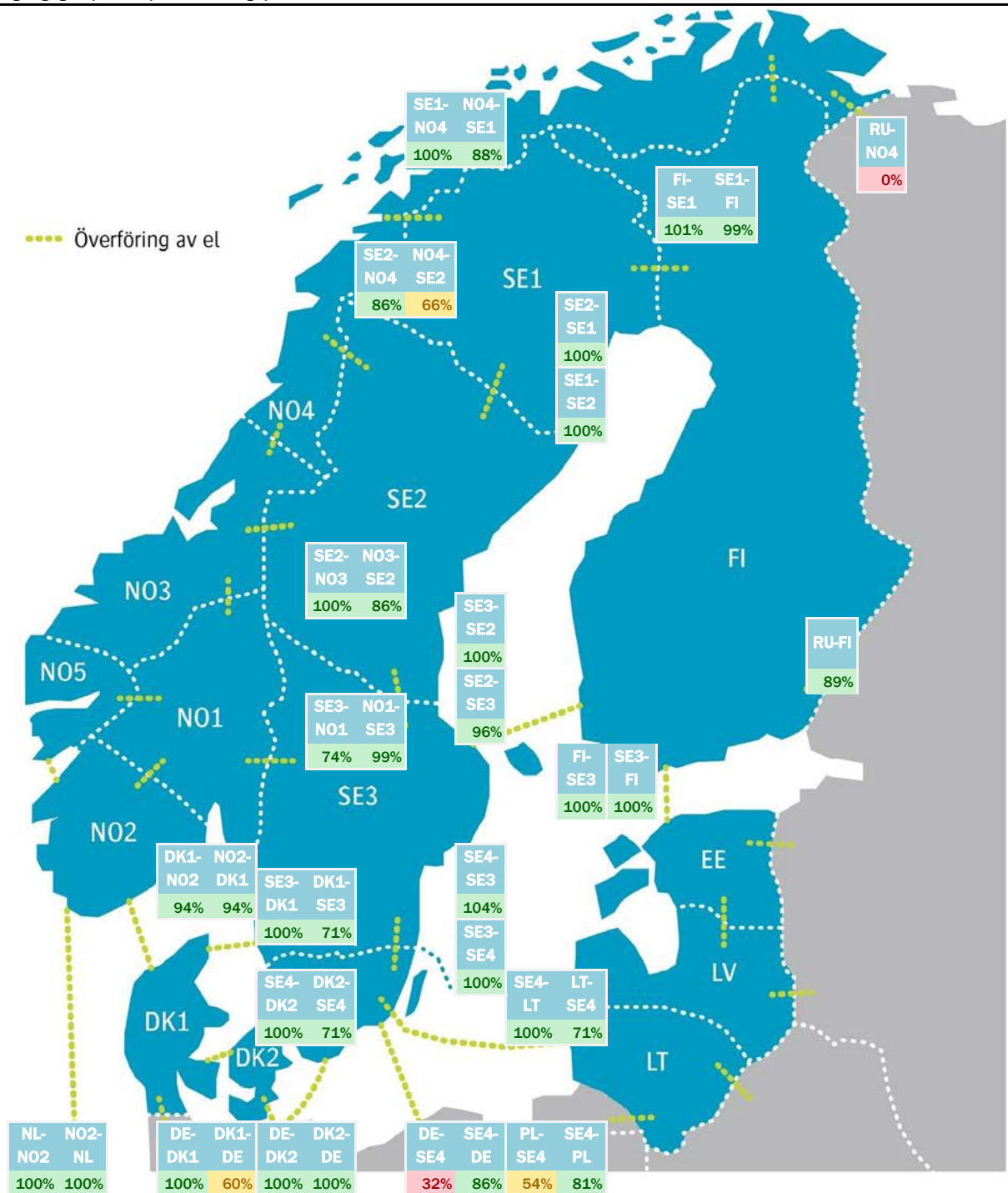
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

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 1	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	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	723	1070	585	529	487	1300	0	1532	680	1300	1492	1200	600	1000	257	1554	700	3300	6989	5398	
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	1500	600	197	324	320	-	1532	524	1204	1108	1200	614	600	164	2124	496	3300	7300	2086	
Installerad	723	1500	600	615	600	350	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

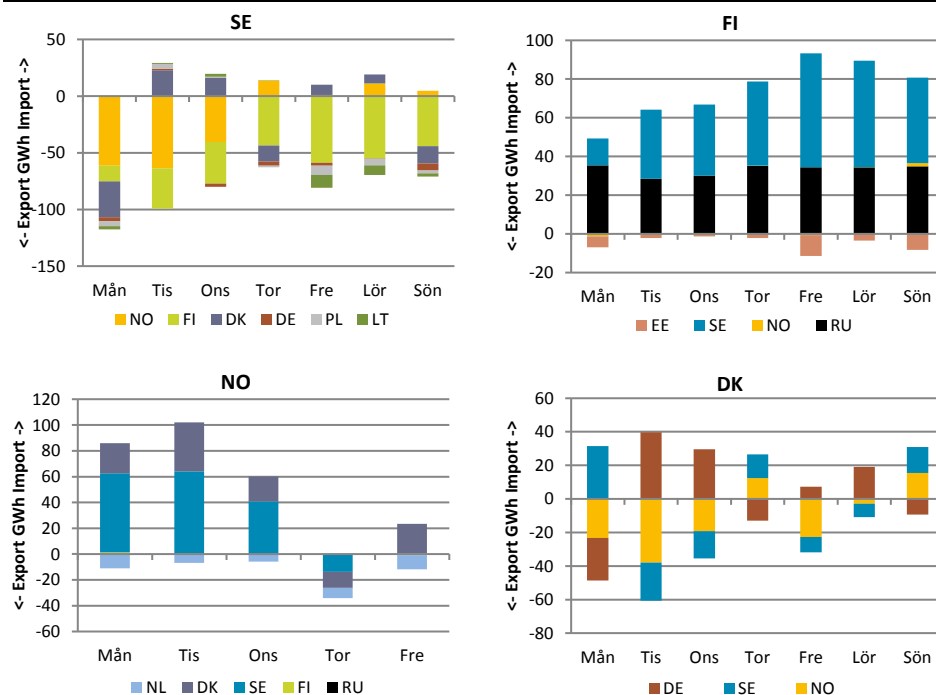
Vecka 1	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2866	3424	1267	430	1351	376
Förändring från vecka 52	-13,1%	-4,1%	-20,0%	136,3%	-5,2%	-1,1%
Norge	2986					
Förändring från vecka 52	-7,8%					
Finland	1765	1465	219	91	465	
Förändring från vecka 52	-9,8%	-3,6%	-4,1%	93,3%	-1,0%	
Danmark	610	700		380		315
Förändring från vecka 52	-13,7%	11,1%		89,0%		-26,7%
Norden	8227	5589	1486	901	1816	691
Förändring från vecka 52	-10,6%	-38,9%	-70,6%	62,0%	-4,1%	-58,2%

OBS: Ofullständig tabell på grund av att data saknas.

## Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 1	Netto
Sverige	-485
Finland	487
Norge	157
Danmark	-25
Estland	14
Lettland	42
Litauen	168

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

Vecka 1	Netto
Nederländerna	-57
Polen	-17
Ryssland	233
Tyskland	31

## 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)