

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

## Vecka 39 år 2018

### Ökad produktion från vindkraft och kärnkraft

Systempriset sjönk med 9% i jämförelse med föregående vecka. För spotpriset i elområde SE1, SE2 och SE3 var nedgången 13% medan det minskade med 15% i elområde SE4. EPAD:s steg i alla elområden, störst var ökningen i SE1 (210,0%) och SE2 (205,2%). Magasinfyllnadsgraden ökade med 1,40%-enheter och ligger nu på 65,10% – vilket fortfarande är långt under normalvärdet 86,30%. Både temperatur och nederbörd låg veckan som var på nivåer under det normala. I Sverige ökade produktionen från vindkraft och kärnkraft med 31,1% respektive 19,2%; totalt sett minskade produktionen i Sverige med 2,6% och användningen med 9,3%.

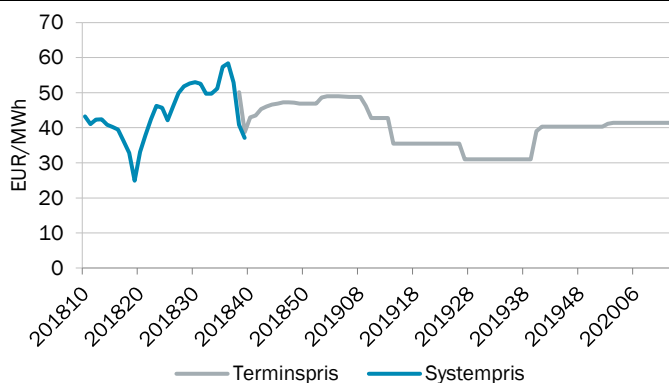
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	37,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	37,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	37,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	37,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	37,7	↓
Terminspris NP november	43,2	↓

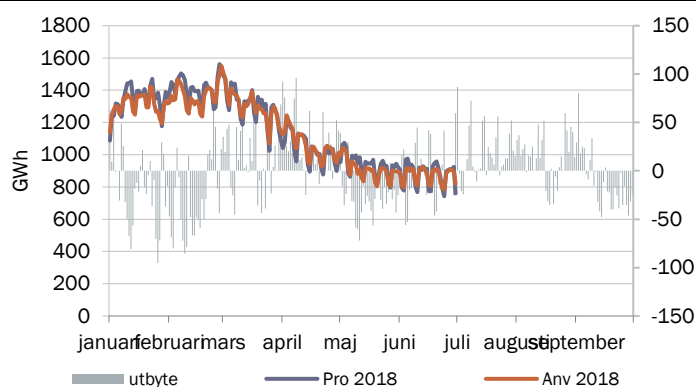
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,8 ( 10,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	7239 ( 4606 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	70,5% ( 84,4% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	65,1% ( 86,3% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	89%	↑

Figur 1. Systempris och terminspris (EUR/MWh)



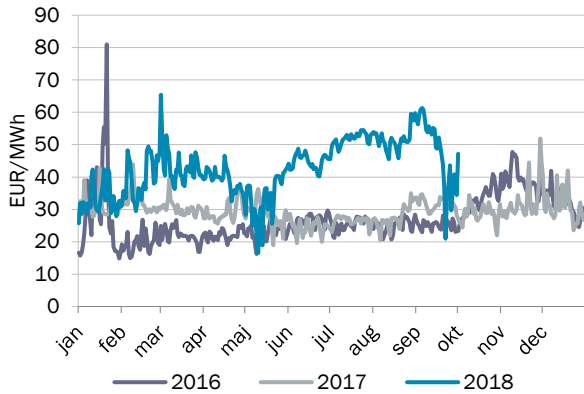
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



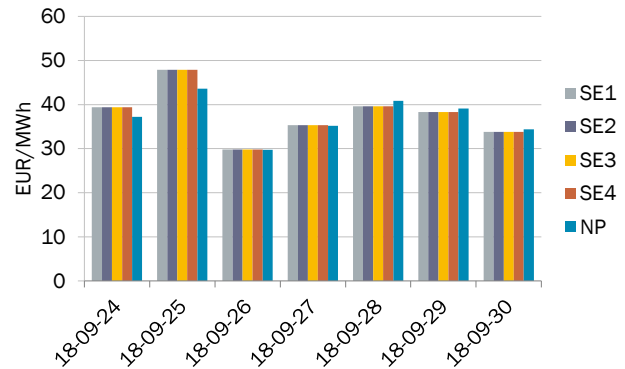
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 3. Systempriset på NPS



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



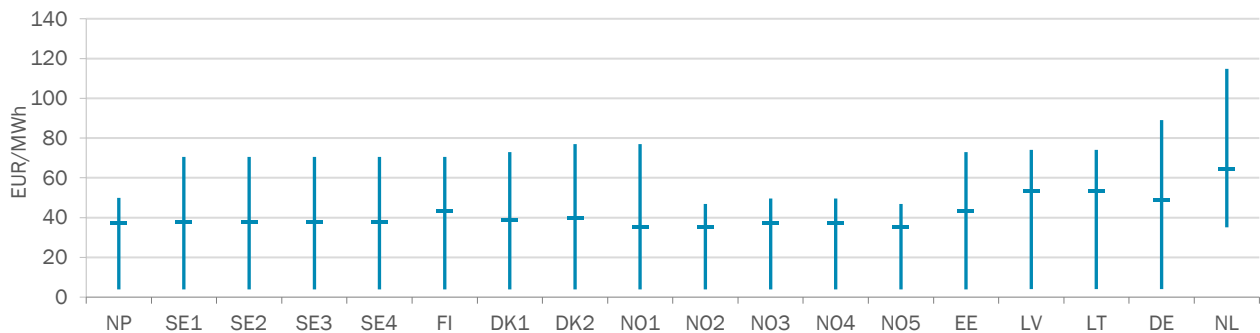
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 39	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	37,2	39,4	39,4	39,4	39,4	45,1	33,9	39,4	34,0	34,0	39,4	39,4	34,0	45,1	48,4	48,4	38,9	54,3
Tisdag	43,6	47,9	47,9	47,9	47,9	49,0	53,6	53,6	39,1	39,1	44,8	44,8	39,1	49,0	57,0	57,0	62,3	71,3
Onsdag	29,7	29,8	29,8	29,8	29,8	33,3	29,5	29,8	29,5	29,5	29,8	29,8	29,5	33,3	51,1	51,1	45,4	65,7
Torsdag	35,2	35,3	35,3	35,3	35,3	41,2	34,3	35,3	34,3	34,3	35,3	37,0	34,3	41,2	52,4	52,4	53,9	66,9
Fredag	40,9	39,6	39,6	39,6	39,6	55,0	39,4	39,6	39,1	39,1	39,6	39,6	39,1	55,0	57,5	57,5	52,0	62,3
Lördag	39,1	38,3	38,3	38,3	38,3	43,9	40,1	40,1	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	43,9	59,2	59,2	46,5	66,9
Söndag	34,4	33,8	33,8	33,8	33,8	35,5	39,8	40,0	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	35,5	47,0	47,0	41,7	64,8
Veckomedel	37,1	37,7	37,7	37,7	37,7	43,3	38,6	39,7	35,4	35,4	37,3	37,5	35,4	43,3	53,2	53,2	48,7	64,6
Förändring från vecka 38	-9%	-13%	-13%	-13%	-15%	0%	-8%	-12%	-9%	-9%	-10%	-12%	-8%	0%	-3%	-3%	-2%	8%

## 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 39	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	49,9	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	73,0	76,9	76,9	46,8	49,6	49,6	46,8	73,0	74,1	74	89,0	114,8
Lägst	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	35,1

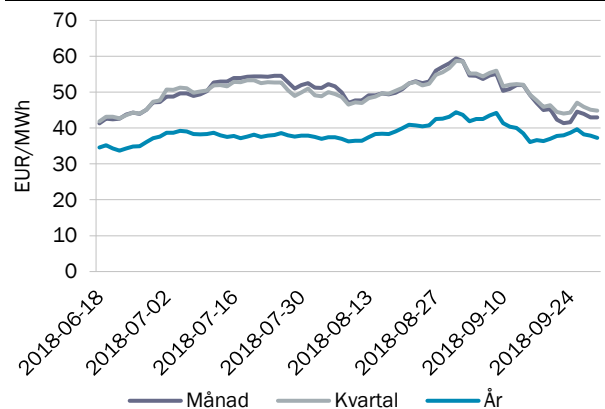
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 39	november	kvartal 1	år 2019
Måndag	41,6	44,3	38,7
Tisdag	44,6	47,1	39,7
Onsdag	44,0	45,9	38,3
Torsdag	43,0	45,2	37,9
Fredag	43,0	44,9	37,3
Veckomedel	43,2	45,5	38,3
Förändring från vecka 38	-2,2%	-0,5%	3,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



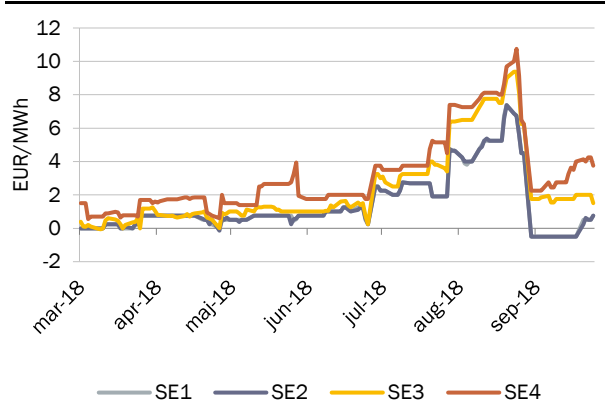
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 39	Nästa månad år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,25	2,00	4,13
Tisdag	0,50	0,63	2,00	4,00
Onsdag	0,50	0,50	2,00	4,25
Torsdag	0,50	0,50	2,00	4,25
Fredag	0,75	0,75	1,50	3,75
Veckomedel	0,55	0,53	1,90	4,08
Förändring från vecka 38	210,0%	205,2%	5,6%	19,0%

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



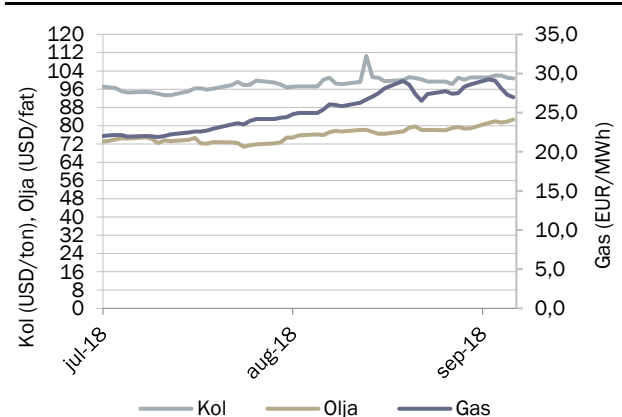
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 39	Nästa månad år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	101,1	81,2	29,3
Tisdag	101,9	81,9	29,1
Onsdag	102,0	81,3	28,1
Torsdag	101,0	81,7	27,3
Fredag	100,8	82,7	27,0
Veckomedel	101,3	81,8	28,1
Förändring från vecka 38	1,4%	3,8%	0,8%

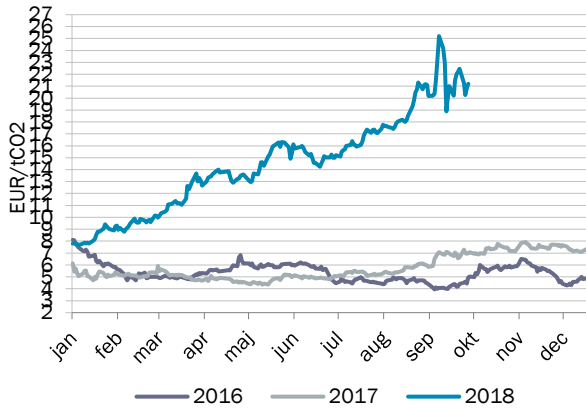
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



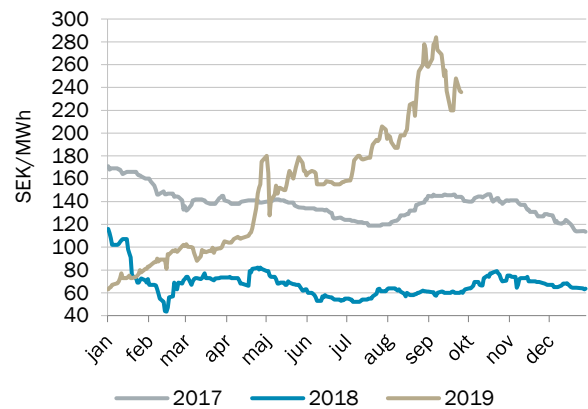
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 39	DEC18
Veckomedel	21,2
Förändring från vecka 38	-0,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



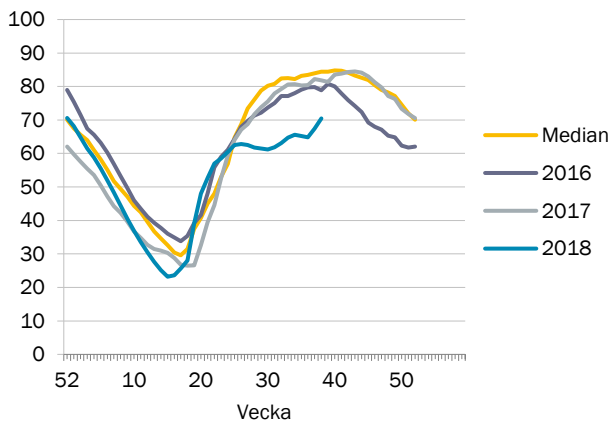
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 39	MAR19
Veckomedel	236,0
Förändring från vecka 38	-0,2%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

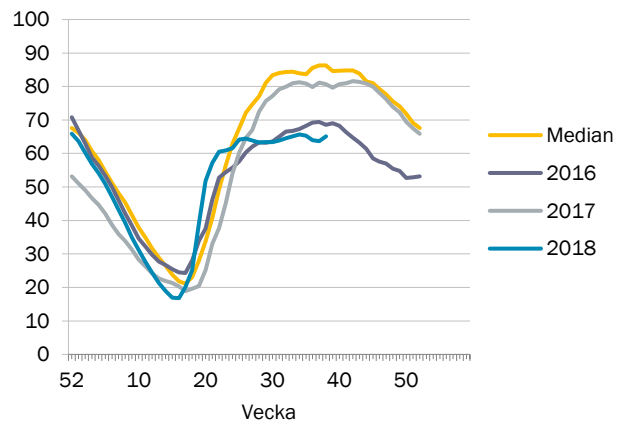
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	70,50
Förändring från vecka 38	3,10 %-enheter
Normal	84,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



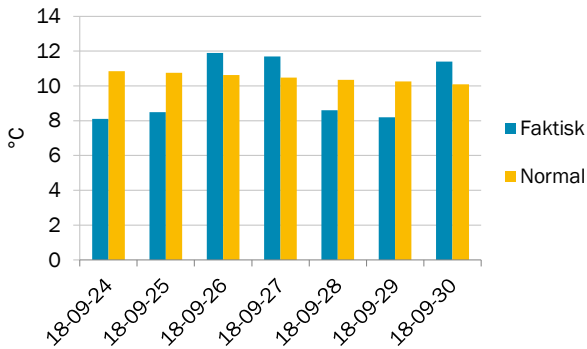
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	65,10
Förändring från vecka 38	1,40 %-enheter
Normal	86,30
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



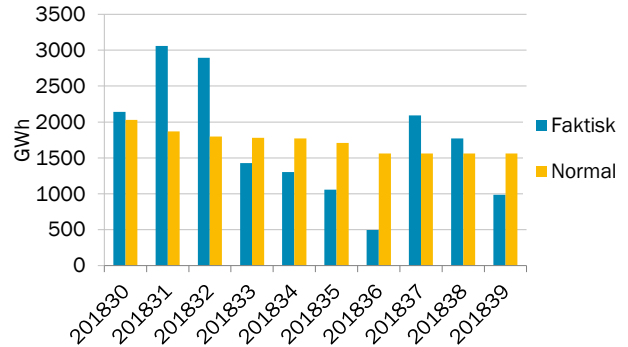
Tabell 12. Temperatur, °C

Vecka 39	Temperatur
Veckomedel	9,8
Normal temperatur	10,5

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 39	Nederbörd
Veckomedel	987
Normal nederbörd	1561

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

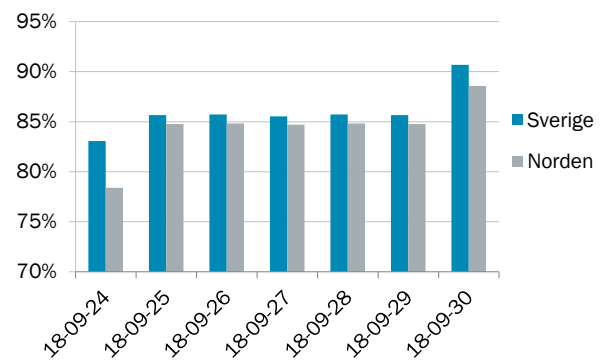
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 39	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 38
<b>Norden</b>	87%	9 953	13,8%
<b>Sverige</b>	89%	7 681	12,6%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	26%	298	
Oskarshamn 3	100%	1 396	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	92%	836	
Ringhals 3	100%	1 063	
Ringhals 4	100%	1 103	
<b>Finland</b>	82%	2 272	18,2%
Olkiluoto 1	100%	880	
Olkiluoto 2	101%	890	
Loviisa 1 och 2	50%	502	

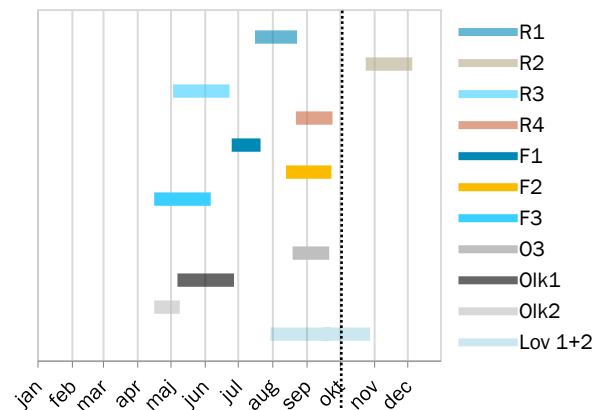
## Kommentar:

Loviisa 1 och 2 är på revision till den 22/10.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



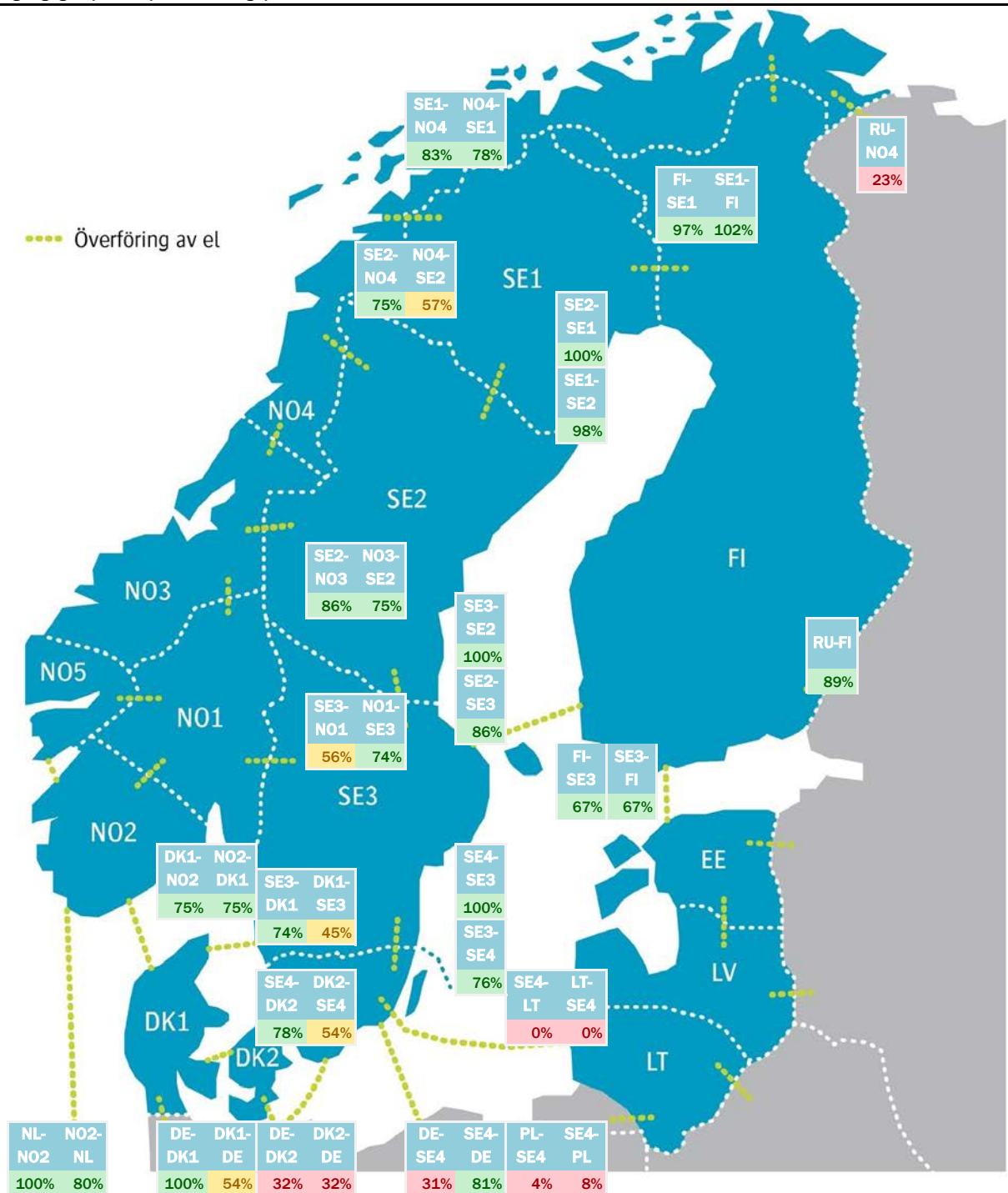
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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 39	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	963	188	500	46	1300	13	1217	503	1019	1537	807	498	855	224	1179	0	3218	6247	4090	
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	576	1500	193	190	25	320	-	1217	333	917	1063	807	549	554	143	1596	0	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: NPS

Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

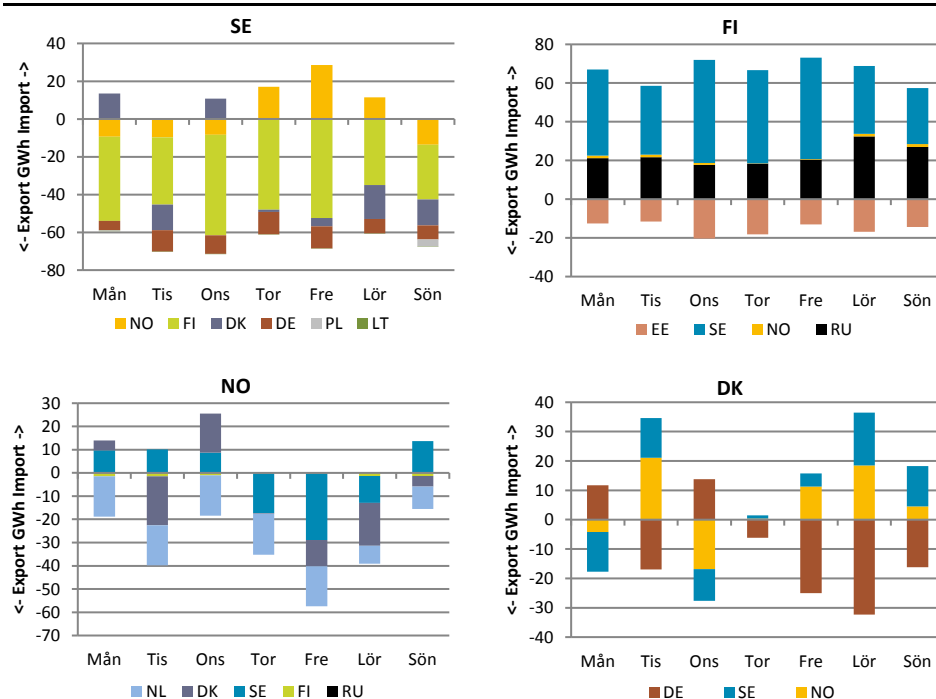
Vecka 39	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
<b>Sverige</b>	<b>2043</b>	<b>2448</b>	<b>673</b>	<b>611</b>	<b>974</b>	<b>190</b>
Förändring från vecka 38	-9,3%	-2,6%	-35,3%	31,1%	19,2%	0,0%
<b>Norge</b>	<b>2319</b>	<b>2523</b>	<b>2343</b>	<b>119</b>		<b>61</b>
Förändring från vecka 38	4,7%	-5,4%	-6,7%	34,7%		-10,4%
<b>Finland</b>	<b>1475</b>	<b>1115</b>	<b>191</b>		<b>367</b>	<b>575</b>
Förändring från vecka 38	0,4%	3,1%	21,1%		-1,4%	36,5%
<b>Danmark</b>	<b>603</b>	<b>574</b>		<b>427</b>		<b>129</b>
Förändring från vecka 38	0,5%	13,4%		31,3%		-21,9%
<b>Norden</b>	<b>6440</b>	<b>6660</b>	<b>3207</b>	<b>1157</b>	<b>1341</b>	<b>955</b>
Förändring från vecka 38	-1,5%	-1,6%	-13,5%	12,8%	12,8%	13,1%

Notera: Data för vindkraftsproduktion i Finland saknas.

## Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 39	Netto
<b>Sverige</b>	<b>-377</b>
<b>Finland</b>	<b>357</b>
<b>Norge</b>	<b>-160</b>
<b>Danmark</b>	<b>-10</b>
<b>Estland</b>	<b>12</b>
<b>Lettland</b>	<b>51</b>
<b>Litauen</b>	<b>151</b>

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

Vecka 39	Netto
<b>Nederländerna</b>	<b>-104</b>
<b>Polen</b>	<b>-4</b>
<b>Ryssland</b>	<b>160</b>
<b>Tyskland</b>	<b>-136</b>



## 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)