

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

Vecka 42 år 2018

Ökad produktion från vindkraft och hög tillgänglighet i kärnkraft

Systempriset steg med 5% i jämförelse med föregående vecka. För spotpriset i elområde SE1, SE2 och SE3 var uppgången 7% och i elområde SE4 steg priset med 20%. Priset på utsläppsrätter sjönk med 5,7% och elcertifikatpriset gick ned 6,5%. Den ingående magasinfullnadsgraden ökade med 1,20%-enheter i Sverige och 2,10%-enheter i Norden, men nivåerna är fortfarande låga. Temperaturen låg veckan som var på nivåer över det normala medan nederbörden var under normalvärdet. I Sverige ökade produktionen från vindkraft med 55,0%, medan vattenkraftproduktionen minskade med 19,1%. Tillgängligheten i kärnkraft var 95% i Sverige och 93% i Norden.

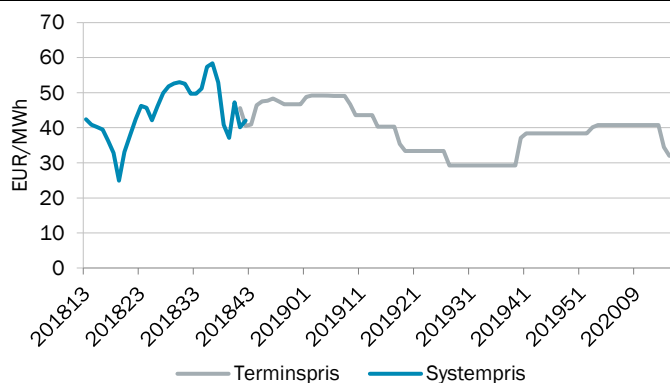
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	42,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	43,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	43,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	43,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	58,5	↑
Terminspris NP november	46,9	↑

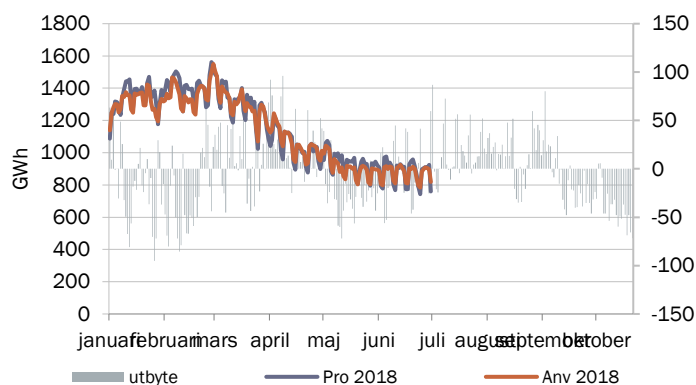
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	10,6 (7,6)	↓
Nederbörd Norden, GWh	3703 (4697)	↑
Ingående magasin Norden, procent	75,9% (84,7%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	70,0% (84,8%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	93%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	95%	↑

Figur 1. Systempris och terminspris (EUR/MWh)



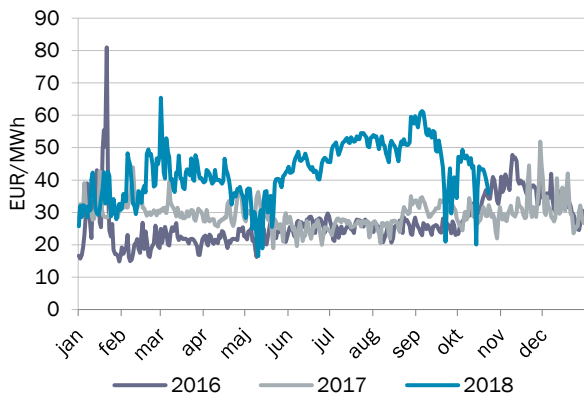
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



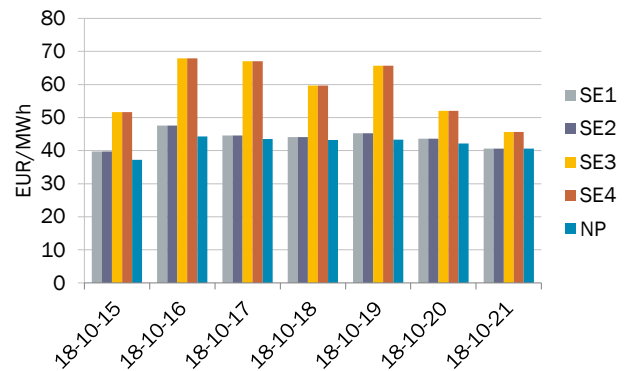
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 3. Systempriset på NPS



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



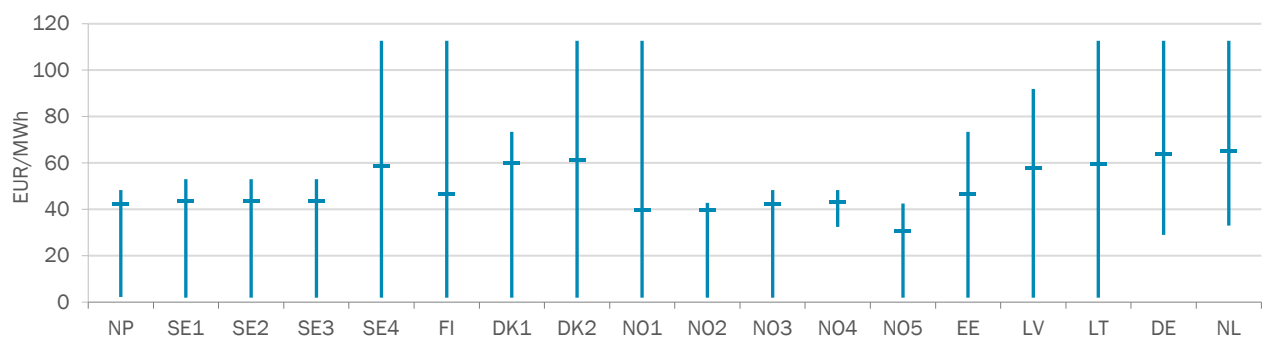
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 42	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL	
Måndag	37,3	39,7	39,7	39,7	51,6	41,4	54,0	54,2	34,2	34,2	38,5	44,4	6,5	41,4	55,9	55,9	59,5	70,7	
Tisdag	44,3	47,6	47,6	47,6	67,9	50,0	72,0	72,2	41,7	41,7	44,9	44,9	6,4	50,0	65,1	68,1	72,0	70,6	
Onsdag	43,5	44,6	44,6	44,6	67,1	49,4	70,8	71,1	39,9	39,9	44,1	44,1	39,9	49,4	61,9	66,6	70,9	69,7	
Torsdag	43,3	44,1	44,1	44,1	59,7	52,5	61,7	62,5	40,6	40,6	42,9	42,9	40,6	52,5	59,3	61,1	63,2	62,0	
Fredag	43,3	45,3	45,3	45,3	65,7	47,9	67,5	67,6	40,5	40,5	42,8	42,8	40,5	47,9	63,4	66,4	67,6	66,6	
Lördag	42,1	43,6	43,6	43,6	52,0	43,6	52,4	53,9	40,8	40,8	42,7	42,7	40,8	43,6	52,0	52,0	59,4	59,5	
Söndag	40,6	40,6	40,6	40,6	45,7	40,6	42,4	46,4	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,8	46,7	46,7	55,5	58,0	
Veckomedel	42,0	43,6	43,6	43,6	58,5	46,5	60,1	61,1	39,7	39,7	42,4	43,2	30,7	46,5	57,8	59,5	64,0	65,3	
Förändring från vecka 41		5%	7%	7%	7%	20%	10%	47%	23%	3%	3%	5%	-2%	-20%	10%	0%	3%	17%	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 42	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	48,3	53,0	53,0	53,0	112,7	112,7	73,4	112,7	112,7	42,8	48,3	48,3	42,5	73,4	91,9	113	112,7	112,7
Lägst	2,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	32,5	1,9	1,9	1,9	1,9	29,1	33,0

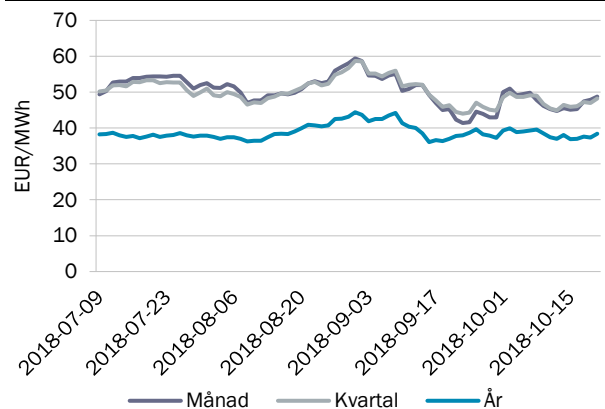
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 42	november	kvartal 1	år 2019
Måndag	45,1	46,0	36,9
Tisdag	45,3	46,1	37,0
Onsdag	47,4	47,3	37,6
Torsdag	47,9	47,0	37,3
Fredag	48,8	48,3	38,4
Veckomedel	46,9	46,9	37,4
Förändring från vecka 41	2,2%	0,8%	-1,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



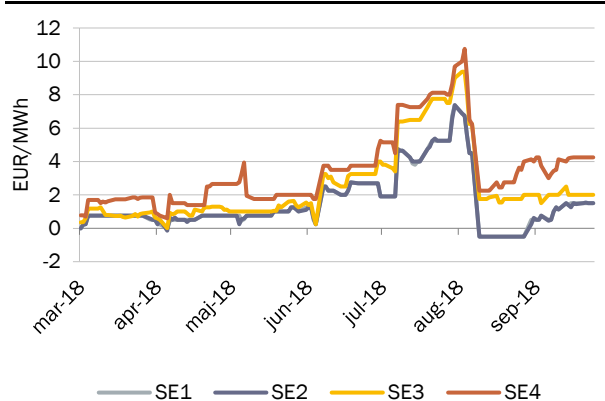
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 42	Nästa månad år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,50	1,50	2,00	4,25
Tisdag	1,50	1,55	2,00	4,25
Onsdag	1,50	1,50	2,00	4,25
Torsdag	1,50	1,50	2,00	4,25
Fredag	1,50	1,50	2,00	4,25
Veckomedel	1,50	1,51	2,00	4,25
Förändring från vecka 41	1,4%	6,3%	-4,8%	1,5%

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



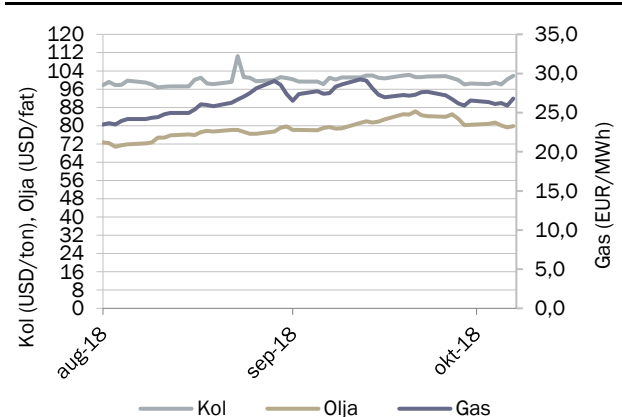
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 42	Nästa månad år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	98,3	80,8	26,3
Tisdag	99,0	81,4	26,1
Onsdag	98,1	80,1	26,2
Torsdag	100,3	79,3	25,9
Fredag	101,8	79,8	26,8
Veckomedel	99,5	80,3	26,3
Förändring från vecka 41	-0,4%	-2,8%	-0,9%

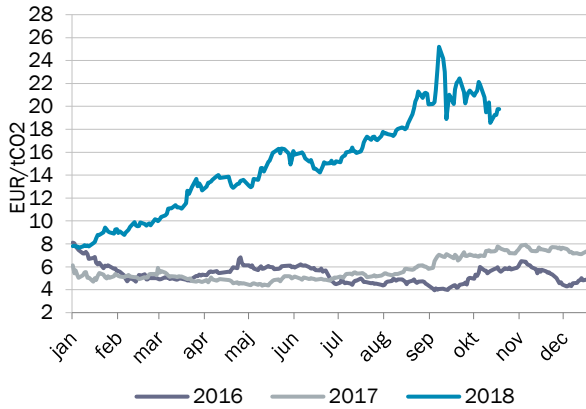
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 42	DEC18
Veckomedel	19,3
Förändring från vecka 41	-5,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



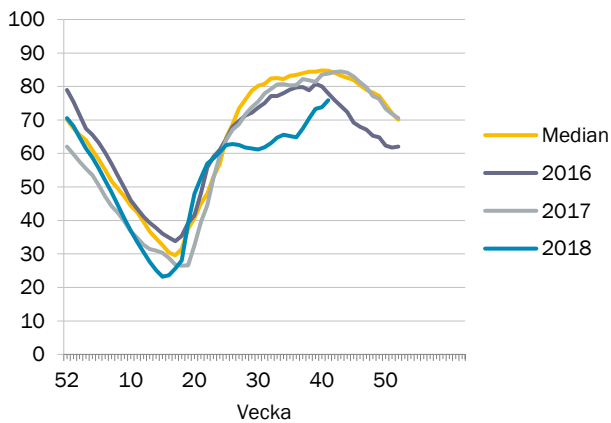
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 42	MAR19
Veckomedel	205,0
Förändring från vecka 41	-6,5%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

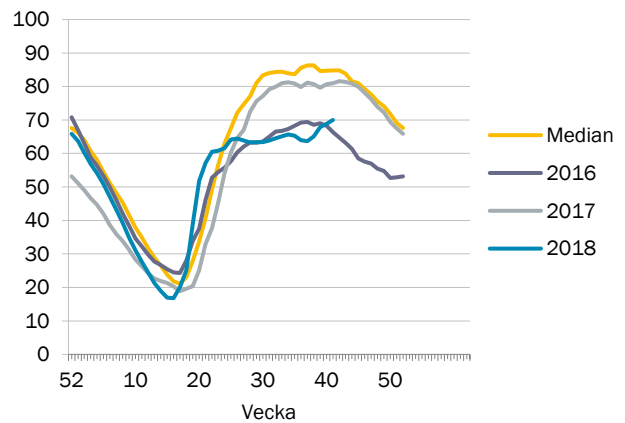
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 42	
Magasinfullnadsgrad	75,90
Förändring från vecka 41	2,10 %-enheter
Normal	84,70
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



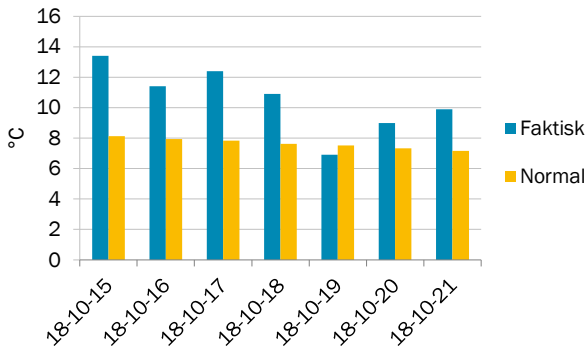
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 42	
Magasinfullnadsgrad	70,00
Förändring från vecka 41	1,20 %-enheter
Normal	84,80
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

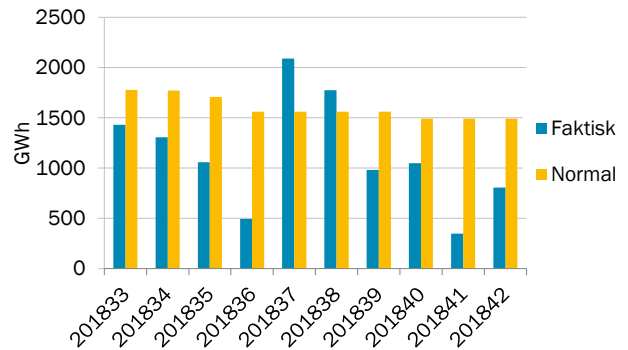
Vecka 42	Temperatur
Veckomedel	10,6
Normal temperatur*	7,6

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 42	Nederbörd
Veckomedel	806
Normal nederbörd*	1491

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

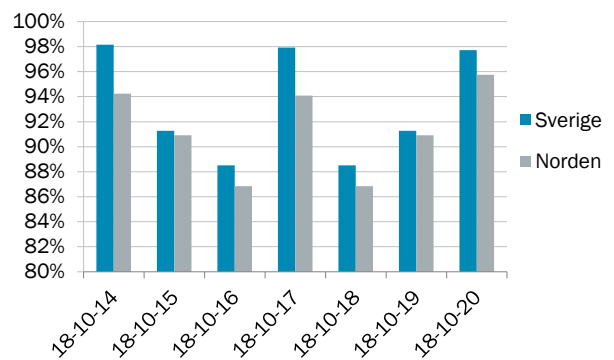
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 42	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 41
Norden	93%	10 558	1,5%
Sverige	95%	8 161	0,3%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 1	78%	685	
Ringhals 2	80%	723	
Ringhals 3	100%	1 063	
Ringhals 4	100%	1 103	
Finland	87%	2 397	5,5%
Olkiluoto 1	100%	880	
Olkiluoto 2	101%	888	
Loviisa 1 och 2	59%	594	

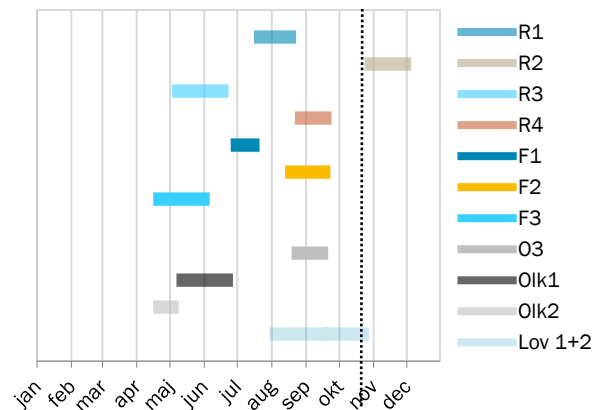
Kommentar:

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

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



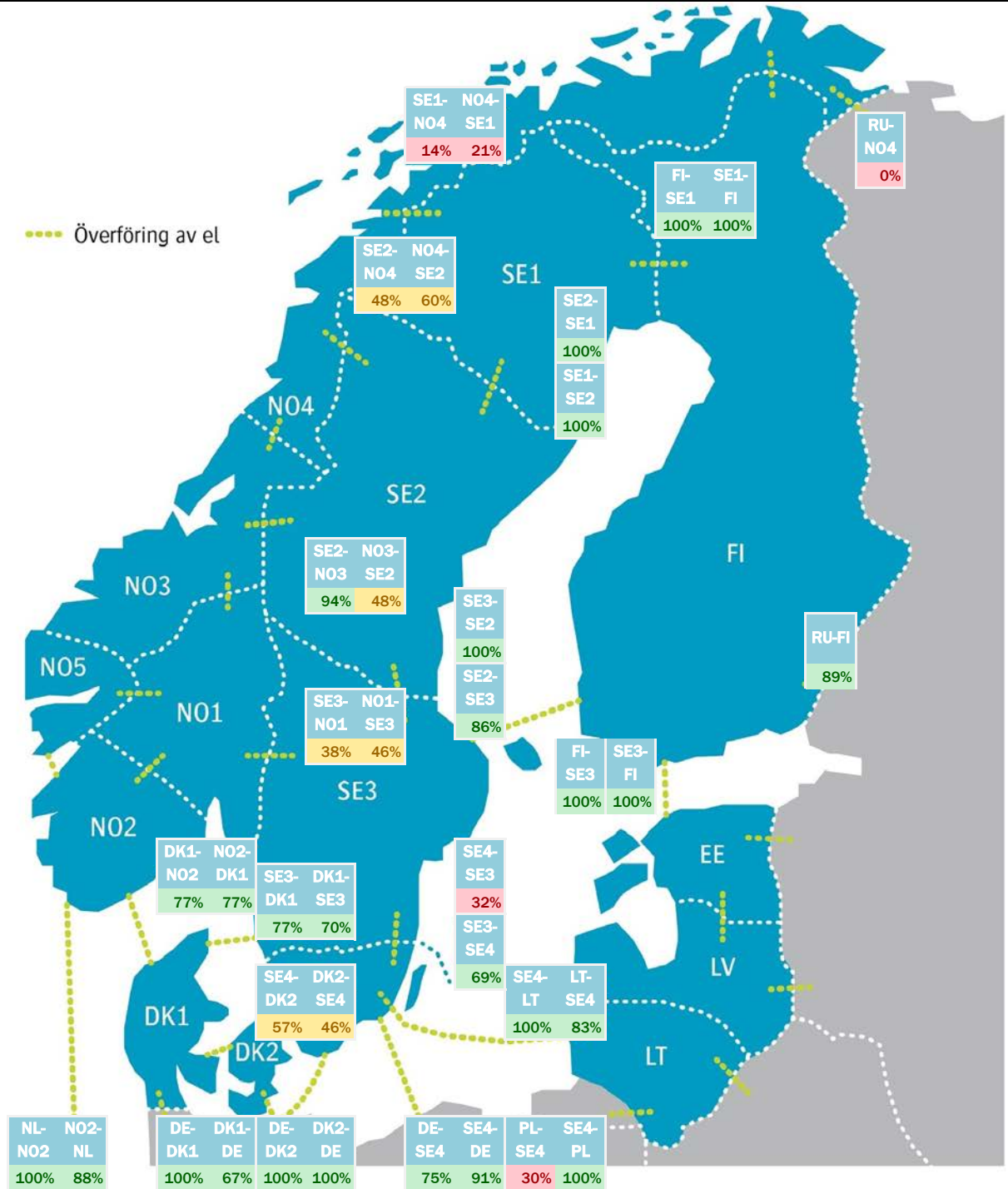
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 42	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	1196	585	558	600	1300	0	1264	525	739	1500	1200	82	945	145	804	700	3287	6270	3714	
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	634	1500	600	459	182	320	-	1264	517	781	1100	1200	144	554	150	981	578	3300	7300	643	
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

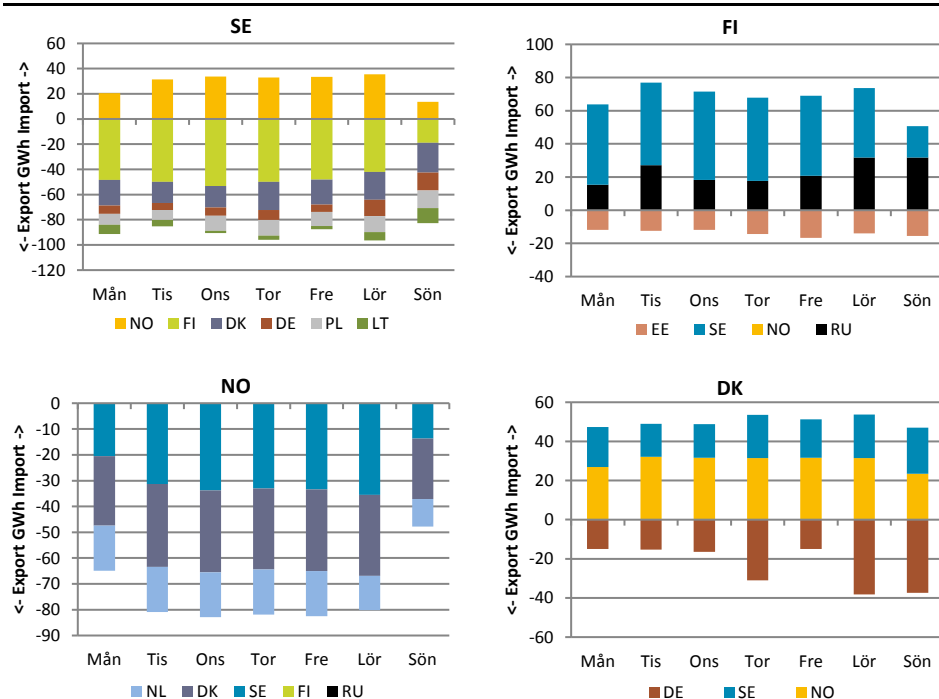
Vecka 42	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2391	2696	707	544	1249	196
Förändring från vecka 41	-4,6%	0,3%	-19,1%	55,0%	-1,7%	1,0%
Norge	2451	2905	2710	143		51
Förändring från vecka 41	-3,9%	-3,9%	-5,7%	66,8%		-17,2%
Finland	1555	1198	190		383	632
Förändring från vecka 41	-1,8%	0,7%	-24,5%		8,9%	29,5%
Danmark	617	551		347		197
Förändring från vecka 41	-2,4%	5,4%		15,7%		-11,8%
Norden	7014	7349	3607	1034	1632	1076
Förändring från vecka 41	-3,6%	-1,0%	-9,8%	23,8%	0,6%	11,3%

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 42	Netto
Sverige	-428
Finland	377
Norge	-521
Danmark	182
Estland	-16
Lettland	38
Litauen	201

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

Vecka 42	Netto
Nederländerna	-111
Polen	-79
Ryssland	163
Tyskland	-228

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 Kraftmäklings. 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)