

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

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

Vecka 48 år 2018

Ökad användning och hög tillgänglighet i kärnkraft

Systempriset var oförändrat i jämförelse med föregående vecka. I elområde SE1 och SE2 sjönk spotpriset med 6 procent; i SE3 steg priset med 2 procent och i SE4 sjönk det med 8 procent. Magasinfyllnadsgraden i Norden och Sverige minskade med 2,50 respektive 2,20 procentenheter. Veckan som gick var det något kallare än det normala och även nederbörden låg under medelvärdet. Tillgängligheten i kärnkraft var i Sverige 97 procent. Produktionen ökade med 7,9 procent och användningen med 15,3 procent.

Notera: Läget på elmarknaden utkommer inte vecka 52 och vecka 1.

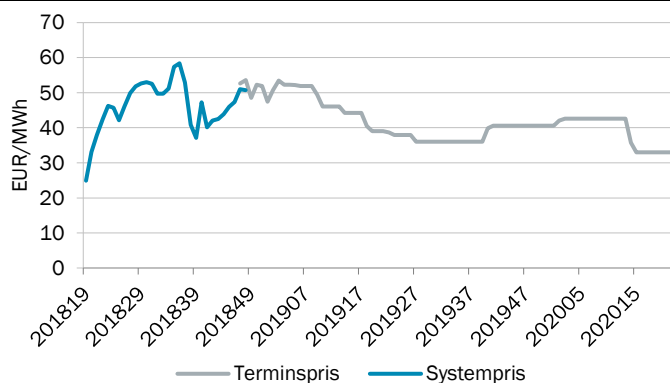
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	50,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	48,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	48,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	53,3	↑
Spotpris SE4 Malmö	54,2	↓
Terminspris NP januari	49,6	↓

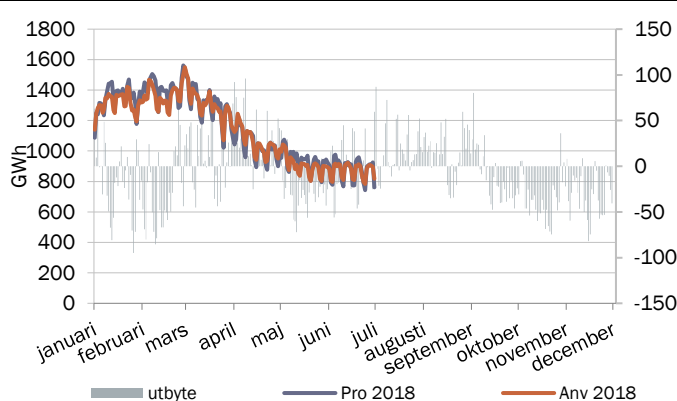
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,1 (1,2)	↓
Nederbörd Norden, GWh	3779 (4243)	↑
Ingående magasin Norden, procent	73,5% (79,0%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	68,5% (77,6%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	98%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	97%	↑

Figur 1. Systempris och terminspris (EUR/MWh)



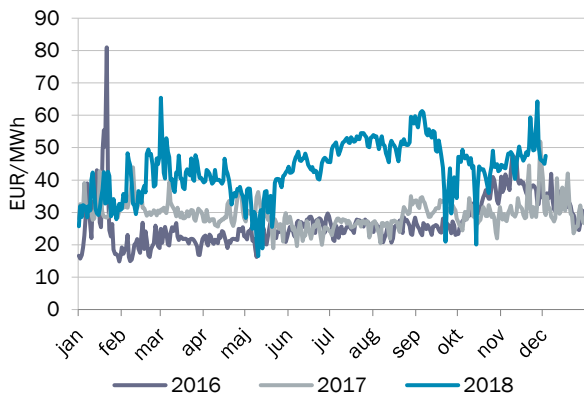
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



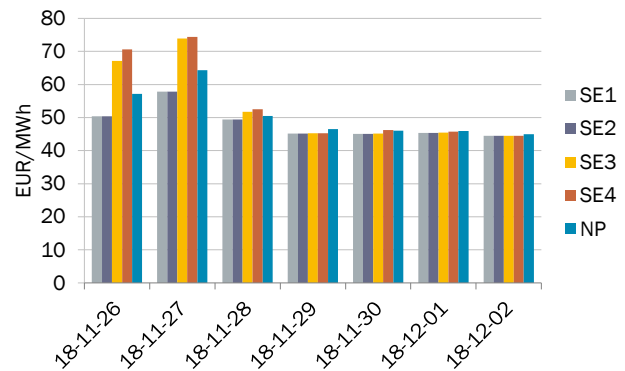
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 3. Systempriset på NPS



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



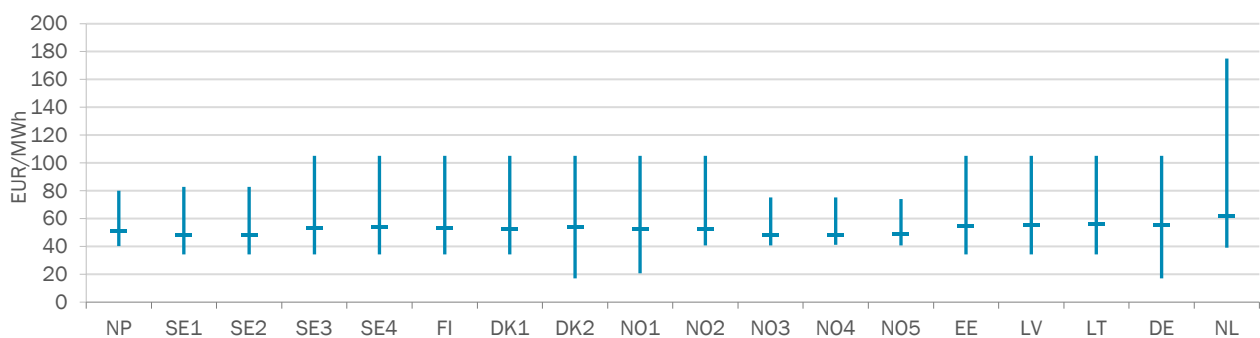
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 48	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	57,2	50,4	50,4	67,1	70,7	67,1	73,3	73,3	66,2	66,2	50,4	50,4	50,4	67,1	67,1	70,7	73,7	78,6
Tisdag	64,3	57,9	57,9	73,9	74,4	73,9	74,5	74,6	63,9	63,9	56,6	56,6	56,6	73,9	73,9	74,4	75,5	74,7
Onsdag	50,5	49,4	49,4	51,8	52,5	51,8	51,1	52,5	50,8	50,8	49,6	49,6	50,8	51,8	57,5	57,5	53,0	54,3
Torsdag	46,5	45,1	45,1	45,2	45,2	45,6	45,2	45,2	46,8	46,8	46,7	46,7	46,8	49,0	49,0	49,0	50,4	57,9
Fredag	46,0	45,1	45,1	45,1	46,2	45,4	45,1	46,2	46,2	46,2	46,1	46,1	46,2	47,9	49,2	49,2	57,5	58,4
Lördag	45,9	45,4	45,4	45,4	45,7	45,4	44,0	45,2	46,2	46,2	46,0	46,0	46,2	47,7	47,7	47,7	46,9	56,4
Söndag	45,0	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	33,6	40,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,7	45,7	45,7	30,2	54,9
Veckomedel	50,8	48,2	48,2	53,3	54,2	53,4	52,4	53,9	52,2	52,2	48,7	48,7	48,9	54,7	55,7	56,3	55,3	62,2
Förändring från vecka 47	0%	-6%	-6%	2%	-8%	1%	-10%	-9%	5%	5%	-3%	1%	-2%	-3%	-8%	-7%	-9%	-6%

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 48	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	80,1	82,8	82,8	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	75,3	75,3	74,1	105,0	105,0	105	105,0	175,0
Lägst	40,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	17,1	20,8	40,8	40,8	41,1	40,8	34,3	34,3	34,3	17,1	39,1

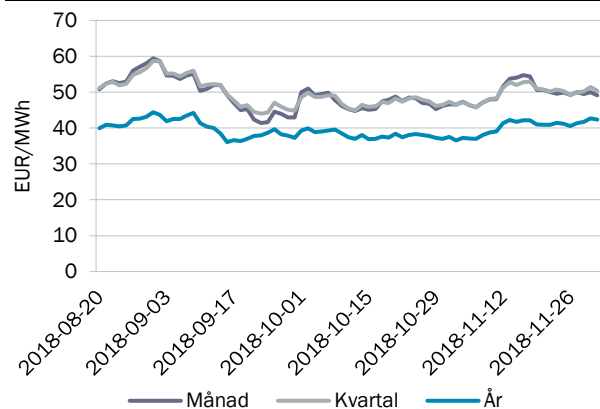
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 48	januari	kvartal 1	år 2019
Måndag	49,3	49,2	40,6
Tisdag	50,0	49,9	41,4
Onsdag	49,5	50,2	41,8
Torsdag	50,0	51,4	42,7
Fredag	49,2	50,4	42,3
Veckomedel	49,6	50,2	41,7
Förändring från vecka 47	-1,2%	-0,7%	1,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



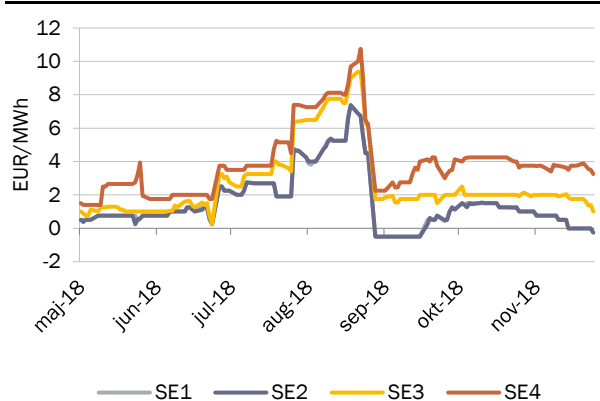
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 48	Nästa månad år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,00	0,00	1,75	3,88
Tisdag	0,00	0,00	1,63	3,75
Onsdag	0,00	0,00	1,38	3,55
Torsdag	0,00	0,00	1,40	3,50
Fredag	-0,25	-0,25	1,00	3,25
Veckomedel	-0,05	-0,05	1,43	3,59
Förändring från vecka 47	-150,0%	-150,0%	-21,7%	-2,4%

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



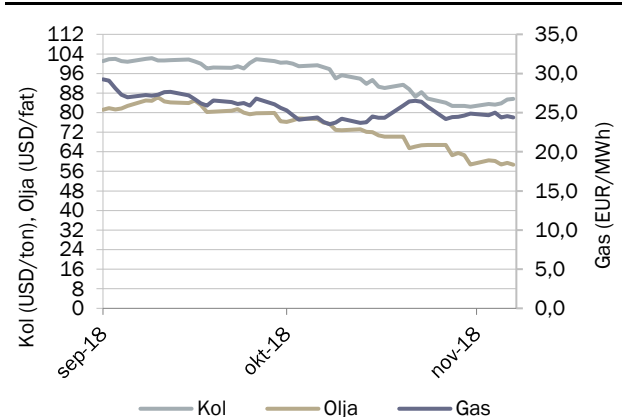
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 48	Nästa månad år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	83,5	60,5	24,7
Tisdag	83,3	60,2	25,0
Onsdag	83,8	58,8	24,4
Torsdag	85,4	59,5	24,6
Fredag	85,7	58,7	24,4
Veckomedel	84,3	59,5	24,6
Förändring från vecka 47	1,7%	-5,3%	0,3%

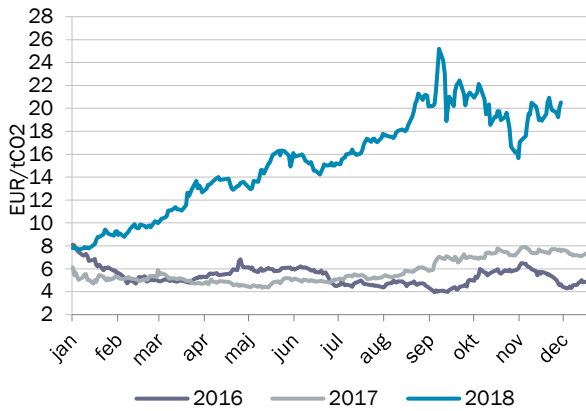
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 48	DEC18
Veckomedel	19,9
Förändring från vecka 47	-0,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



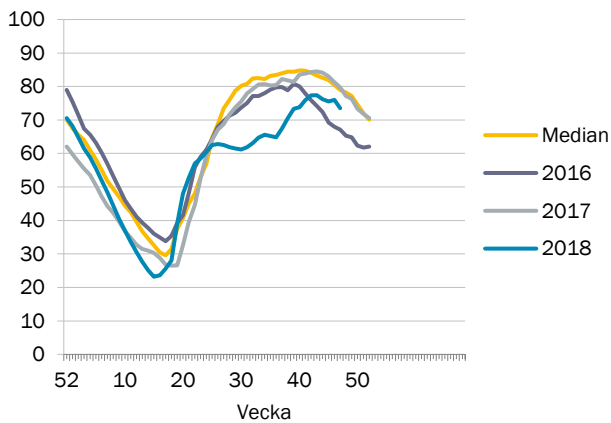
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 48	MAR19
Veckomedel	167,0
Förändring från vecka 47	1,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

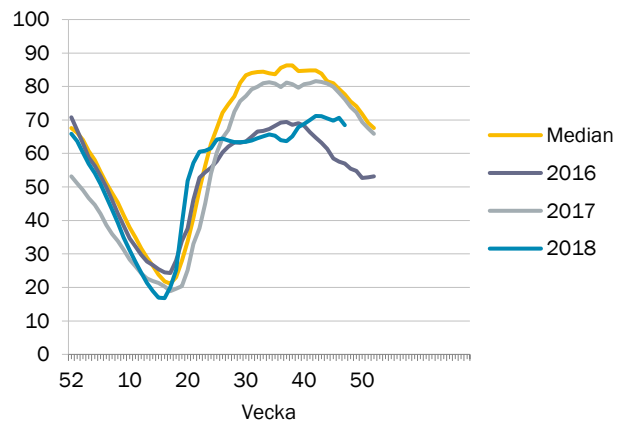
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	73,50
Förändring från vecka 47	-2,50 %-enheter
Normal	79,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



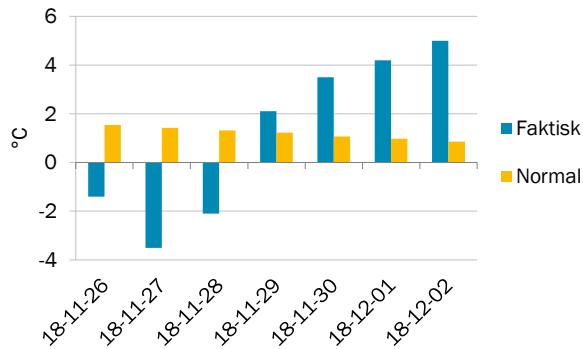
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	68,50
Förändring från vecka 47	-2,20 %-enheter
Normal	77,60
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

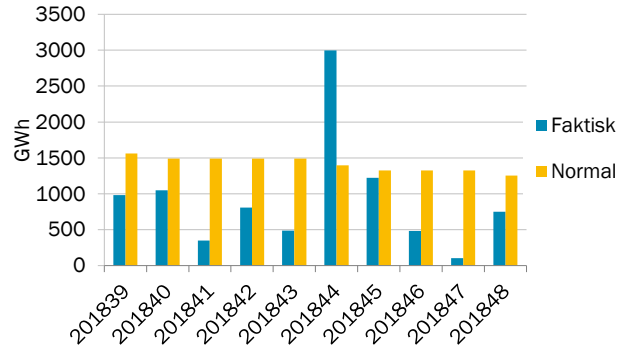
Vecka 48	Temperatur
Veckomedel	1,1
Normal temperatur*	1,2

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 48	Nederbörd
Veckomedel	749
Normal nederbörd*	1255

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

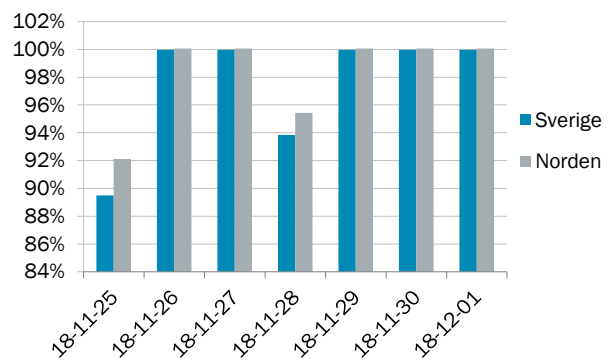
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 48	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 47
Norden	98%	11 176	6,5%
Sverige	97%	8 397	8,8%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	68%	613	
Ringhals 3	100%	1 063	
Ringhals 4	92%	1 018	
Finland	100%	2 779	0,0%
Olkiluoto 1	100%	880	
Olkiluoto 2	101%	890	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

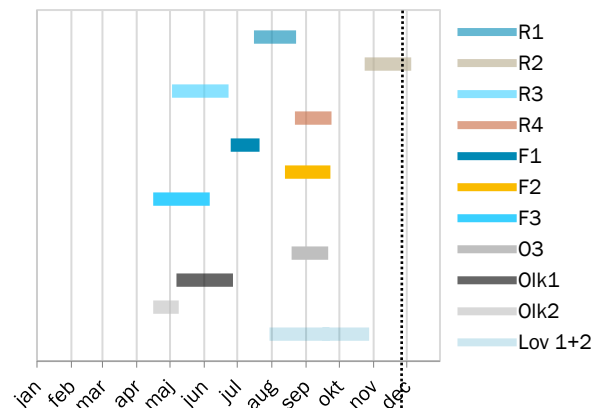
Kommentar:

Ringhals 2 var på revision t.o.m. 29/11.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



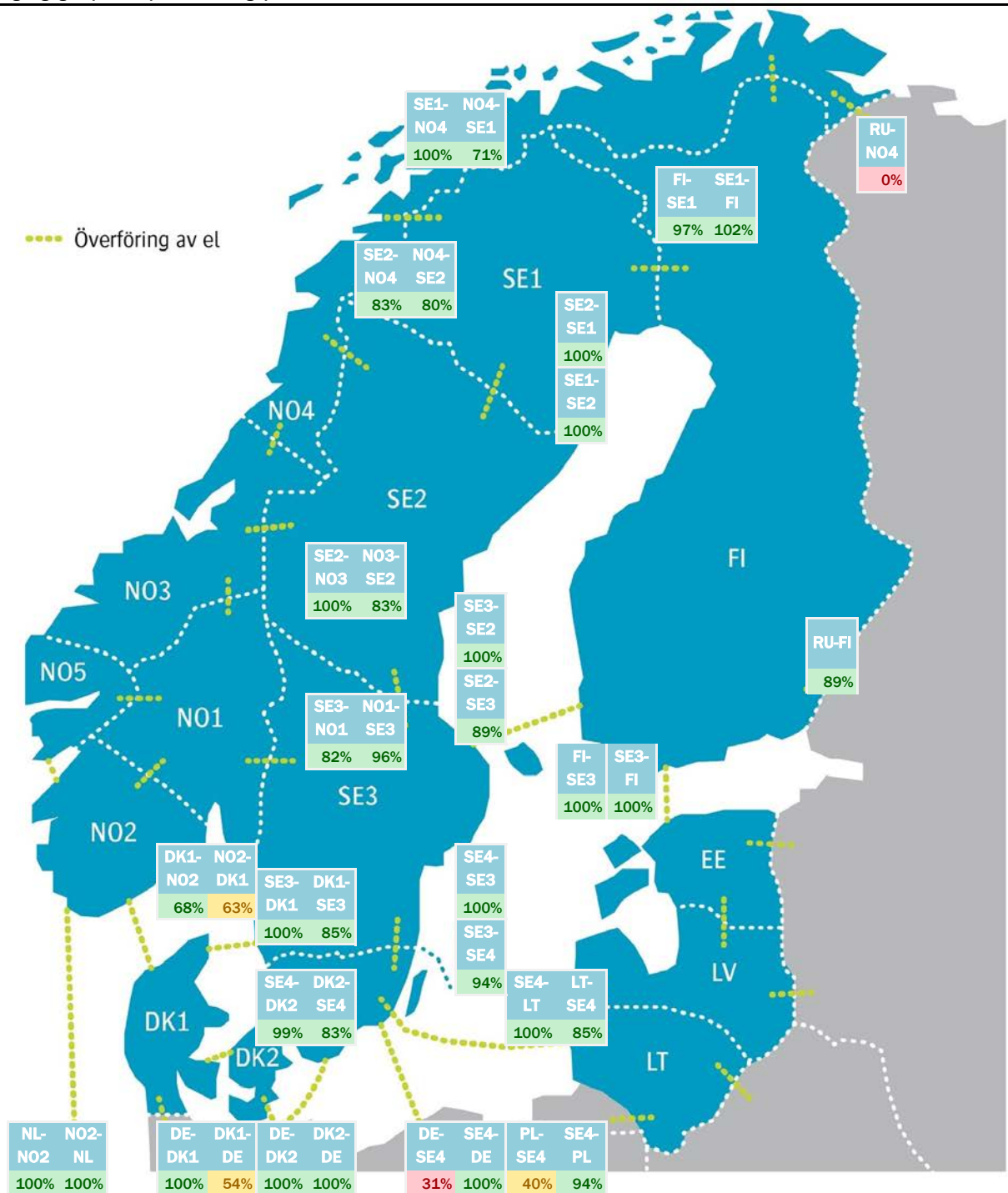
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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- DK1	DK2- DK2	SE4- DK1	SE4- DK1	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 48	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	959	585	615	564	1300	0	1024	680	1281	1534	1200	600	1000	250	1726	700	3300	6488	5094	
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	1498	600	188	241	290	-	1107	631	1406	1066	1200	500	600	200	2055	597	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

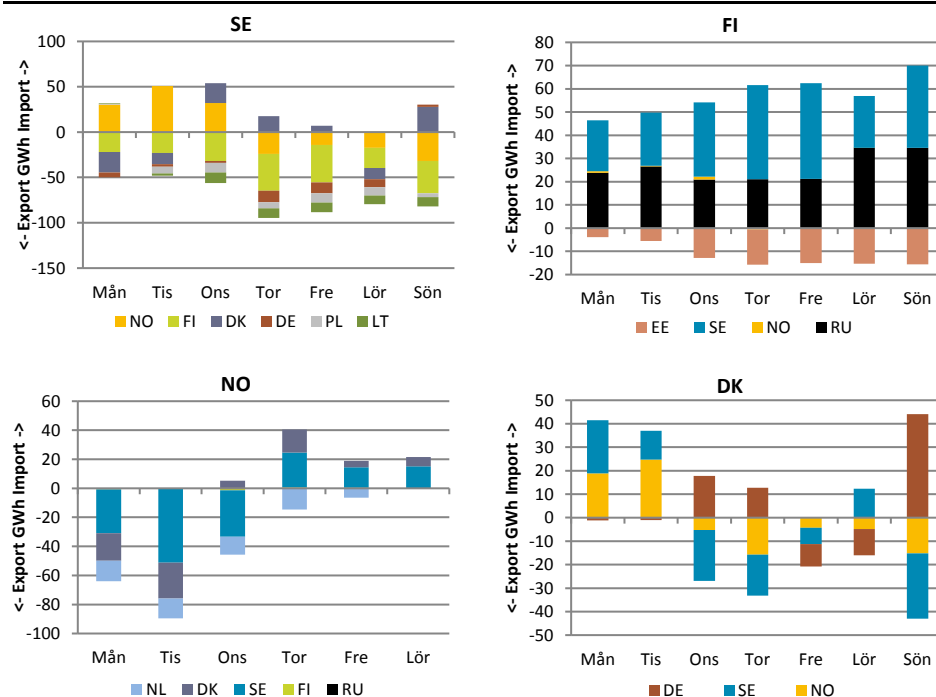
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 48	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3060	3366	1457	372	1291	246
Förändring från vecka 47	15,3%	7,9%	18,2%	-0,8%	0,2%	10,3%
Norge	3093	3432	3296	73		64
Förändring från vecka 47	18,6%	15,7%	17,2%	-19,0%		-1,6%
Finland	1833	1535	238	147	469	678
Förändring från vecka 47	8,7%	9,8%	11,2%	-14,6%	0,2%	21,9%
Danmark	708	628		302		329
Förändring från vecka 47	6,5%	27,8%		52,2%		12,1%
Norden	8694	8961	4990	894	1760	1316
Förändring från vecka 47	14,2%	12,4%	17,2%	7,0%	0,2%	15,8%

Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 48	Netto
Sverige	-307
Finland	317
Norge	-154
Danmark	23
Estland	7
Lettland	20
Litauen	221

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

Vecka 48	Netto
Nederländerna	-61
Polen	-47
Ryssland	114
Tyskland	10

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)