

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 39 år 2017

Lägre spotpriser i Sverige och negativa timpriser i DK1

Systempriset gick under veckan ner till veckomedlet 30,3 EUR/MWh, vilket är 7 procent lägre än under vecka 38. De genomsnittliga spotpriserna för SE1-SE3 sjönk med 14 procent medan SE4 sjönk med 17 procent. Samtliga svenska budområden landade därmed på ett veckomedel om 32,2 EUR/MWh.

Under veckan förekom negativa timpriser i Danmark (DK1). Lägsta timpriset i DK1 var -15,1 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år sjönk under veckan och låg i genomsnitt på 29,3, 31,1 respektive 28,4 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 för SE1-SE4 sjönk under veckan med mellan 5-31 procent.

Bränslepriserna för olja och gas ökade något under veckan och handlades i genomsnitt för 58,1 USD/fat respektive 17,5 EUR/MWh. Kolpriset sjönk dock med 3 procent till ett veckomedel om 90,7 USD/ton.

De ingående magasinnivåerna i Sverige och Norden ligger fortsatt strax under normalnivåer.

Tillgängligheten i kärnkraften fortsatte att öka under veckan i Norden och Sverige, till 70 respektive 60 procent. Ringhals 2 började sin upprampning under veckan efter att ha varit i årlig revision.

Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	30,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	32,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	32,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	32,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	32,2	↓
Terminspris NP november	29,3	↓

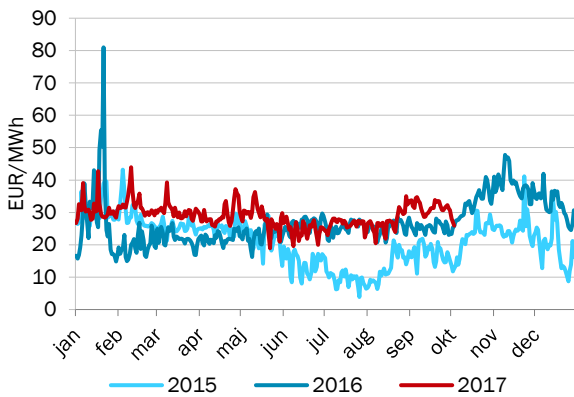
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,0 (9,5)	↑
Nederbörd Norden, GWh	394 (595)	↑
Ingående magasin Norden	82% (84%)	↓
Ingående magasin Sverige	81% (83%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	60%	↑

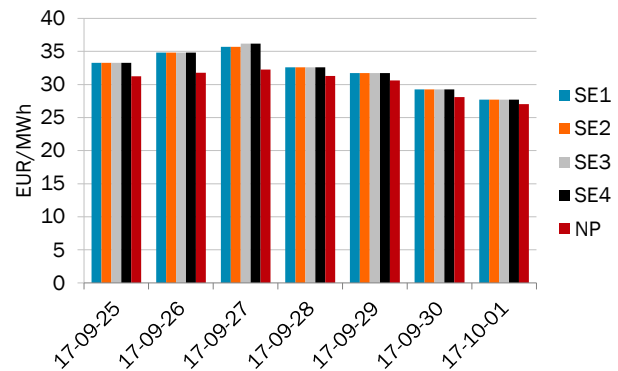
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



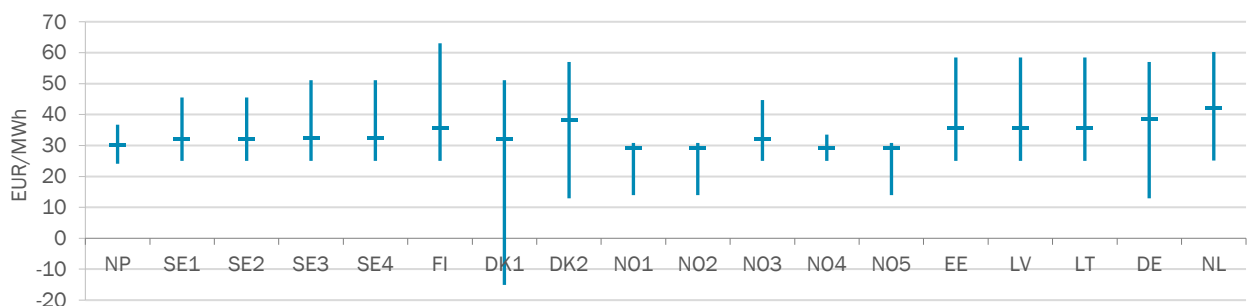
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 39	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	31,3	33,3	33,3	33,3	33,3	34,2	33,6	41,9	30,4	30,4	33,3	29,1	30,4	34,2	34,2	34,2	42,4	42,4
Tisdag	31,8	34,9	34,9	34,9	34,9	37,2	34,9	40,4	30,3	30,3	34,6	30,3	30,3	37,2	37,2	37,2	40,4	44,7
Onsdag	32,3	35,7	35,7	36,2	36,2	37,8	36,0	41,0	30,5	30,5	35,6	29,8	30,5	37,8	37,8	37,8	40,9	44,9
Torsdag	31,3	32,6	32,6	32,6	32,6	39,7	32,1	40,2	30,1	30,1	32,6	30,2	30,1	39,7	39,7	39,7	40,3	48,0
Fredag	30,6	31,7	31,7	31,7	31,7	38,9	31,4	39,7	29,7	29,7	31,7	29,5	29,7	38,9	39,2	39,2	39,7	41,7
Lördag	28,1	29,3	29,3	29,3	29,3	31,5	30,6	35,2	26,3	26,3	29,3	28,5	26,3	31,5	31,6	31,6	35,6	38,6
Söndag	27,0	27,7	27,7	27,7	27,7	29,4	25,2	29,9	25,8	25,8	27,7	27,7	25,8	29,4	29,5	29,5	29,8	35,0
Veckomedel	30,3	32,2	32,2	32,2	32,2	35,5	32,0	38,3	29,0	29,0	32,1	29,3	29,0	35,5	35,6	35,6	38,4	42,2
Förändring från vecka 38	-7%	-14%	-14%	-14%	-17%	-6%	-16%	-3%	-6%	-6%	-4%	3%	-6%	-6%	-8%	-9%	-1%	6%

Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, EEX, APX

Figur 3. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan



Tabell 2. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 39	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,7	45,5	45,5	51,1	51,1	63,0	51,1	57,0	30,9	30,9	44,7	33,5	30,9	58,4	58,4	58,4	57,0	60,2
Lägst	24,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	-15,1	13,0	13,9	13,9	25,1	25,1	13,9	25,1	25,1	25,1	13,0	25,1

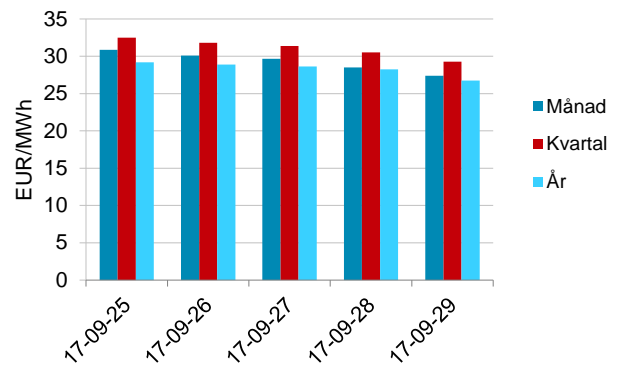
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 39	november	kvartal 1	år 2018
Måndag	30,9	32,5	29,2
Tisdag	30,1	31,8	28,9
Onsdag	29,7	31,4	28,7
Torsdag	28,5	30,5	28,3
Fredag	27,4	29,3	26,8
Veckomedel	29,3	31,1	28,4
Förändring från vecka 38	-6%	-4%	-2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



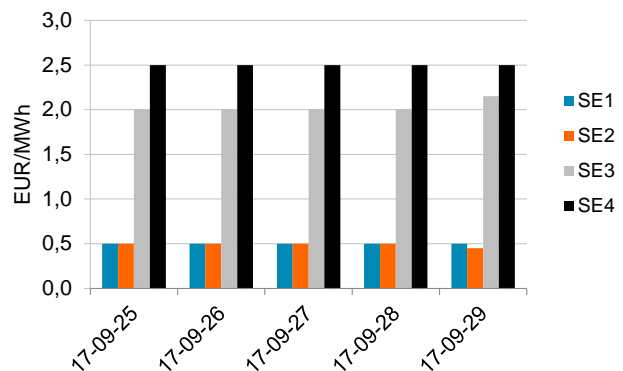
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 39	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,50	2,00	2,50
Tisdag	0,50	0,50	2,00	2,50
Onsdag	0,50	0,50	2,00	2,50
Torsdag	0,50	0,50	2,00	2,50
Fredag	0,50	0,45	2,15	2,50
Veckomedel	0,50	0,49	2,03	2,50
Förändring från vecka 38	-29%	-31%	-8%	-5%

Figur 5. EPAD:s Sverige för kommande kvartal, stängningskurs



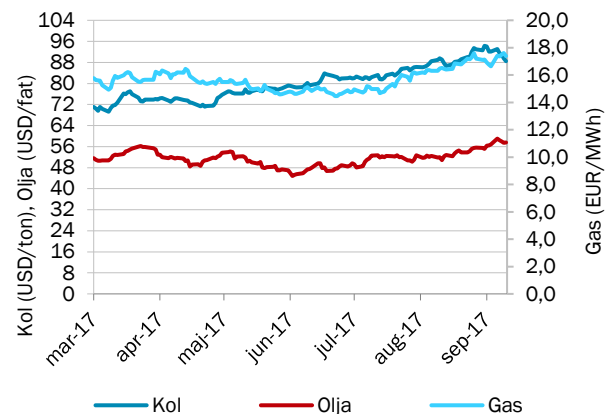
Finansiell handel - bränslen

Källa: ICE - Kol (API2), Olja (Crude Oil Brent), Gas (Dutch TTF Gas)

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 39	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	93,1	59,0	17,4
Tisdag	91,5	58,4	17,4
Onsdag	90,9	57,9	17,5
Torsdag	89,6	57,4	17,6
Fredag	88,4	57,5	17,4
Veckomedel	90,7	58,1	17,5
Förändring från vecka 38	-3%	4%	3%

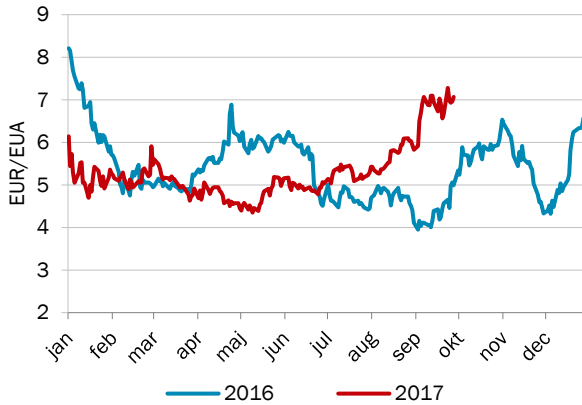
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 39	Dec-17
Veckomedel	7,0
Förändring från vecka 38	4,0%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



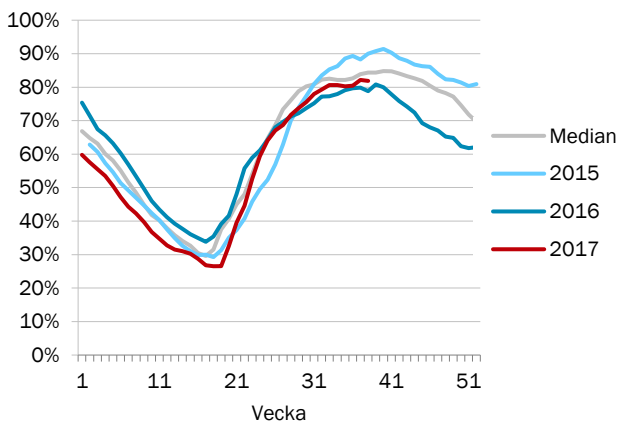
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 39	March-18
Veckomedel	61,2
Förändring från vecka 38	1,3%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

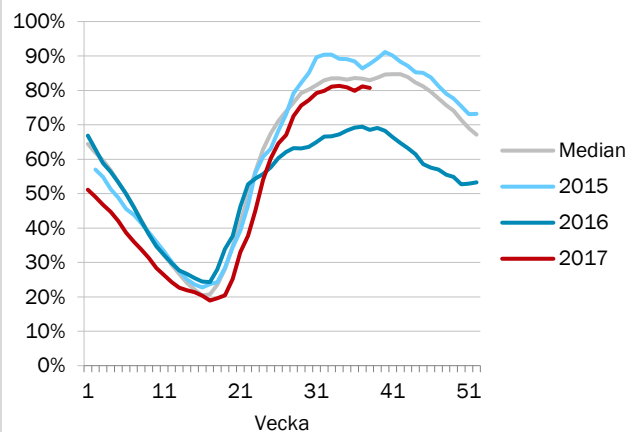
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	82%
Förändring från vecka 38	-0,28 %-enheter
Normal	84%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



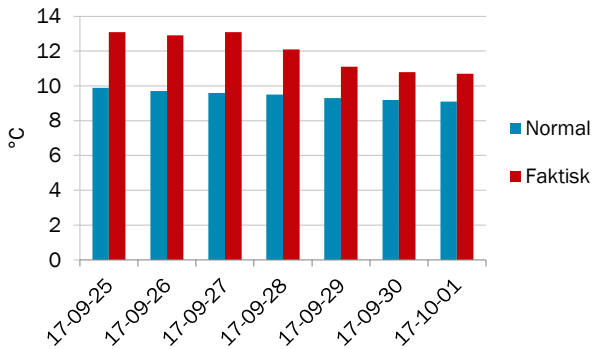
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 38	-0,49 %-enheter
Normal	83%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



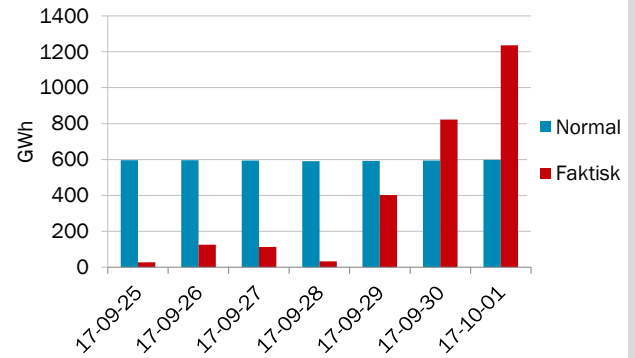
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 39	Temperatur
Veckomedel	12,0
Förändring från vecka 38	1,0
Normal temperatur	9,5

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 39	Nederbörd
Veckomedel	394
Förändring från vecka 38	88
Normal nederbörd	595

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

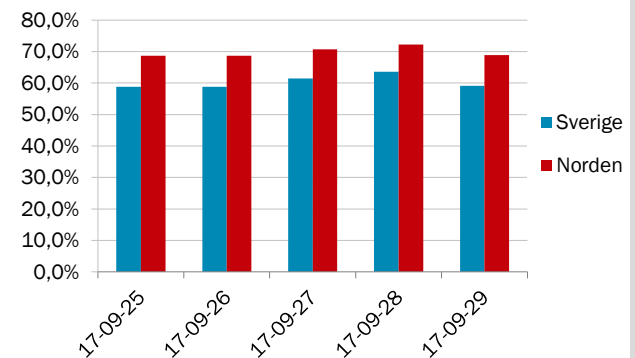
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 39	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 38
Norden	70%	7 961	6,2%
Sverige	60%	5 207	2,5%
Forsmark 1	99%	979	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	97%	1 133	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	98%	865	
Ringhals 2	26%	237	
Ringhals 3	87%	924	
Ringhals 4	97%	1 070	
Finland	100%	2 754	13,9%
Olkiluoto 1	99%	874	
Olkiluoto 2	101%	888	
Loviisa 1 och 2	100%	992	

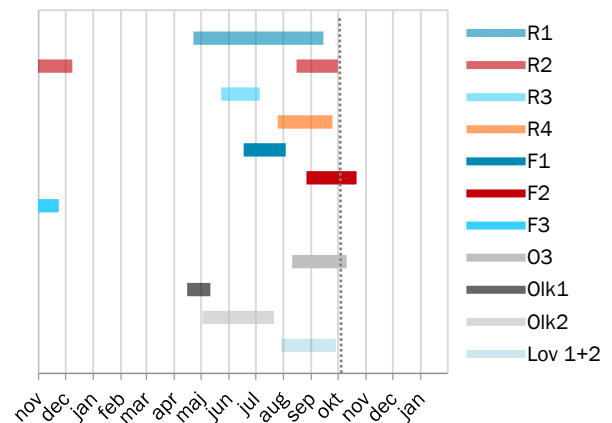
Kommentar:

F2 och O3 är avställda för årlig revision. R2 började sin upprampning under veckan efter att ha varit i revision.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



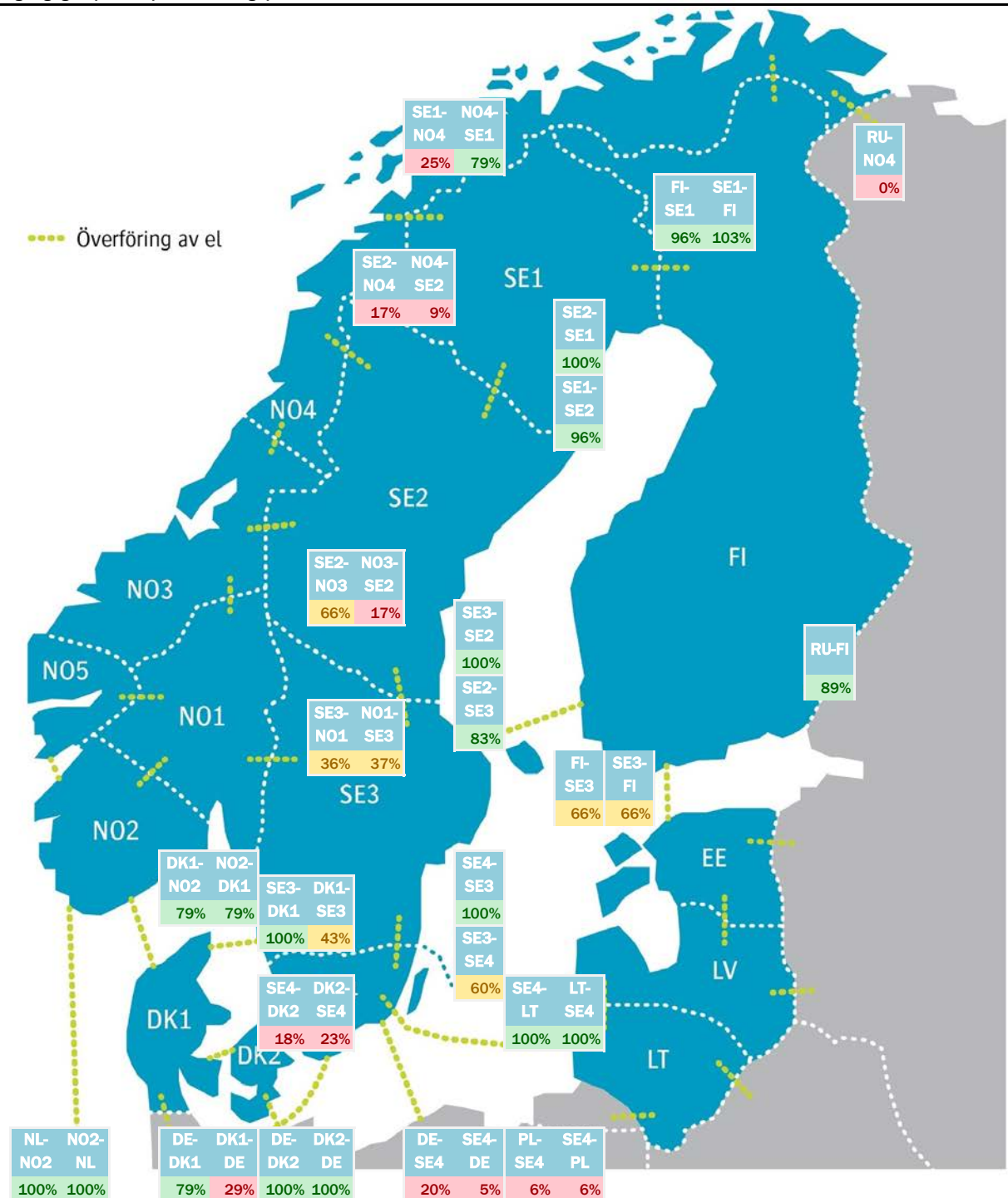
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



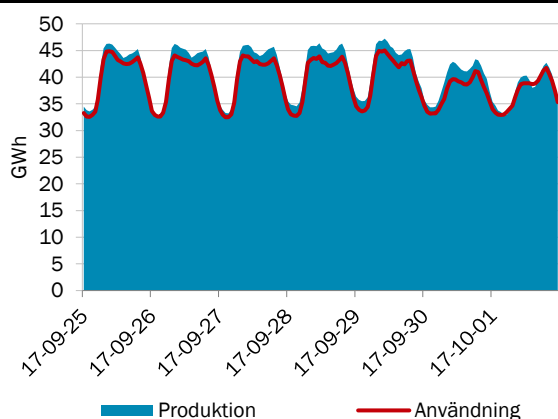
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	520	585	33	34	1300	0	1287	680	236	1542	790	150	657	52	750	700	3154	6054	3164	
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	723	1185	600	124	33	-	-	1287	316	398	1058	790	550	474	23	804	700	3300	7300	2000	
Installerad	723	1500	600	615	600	320	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

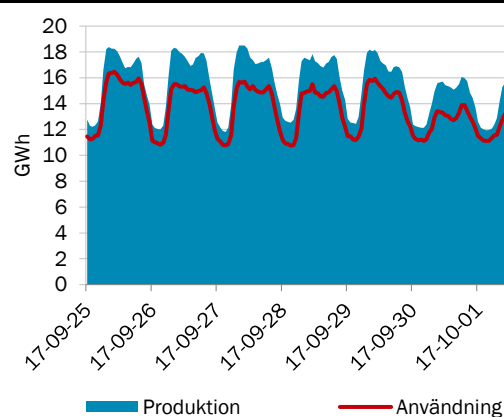
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 39	Produktion	Användning
Veckomedel	6861	6587
Förändring från vecka 38	0,3%	-1,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



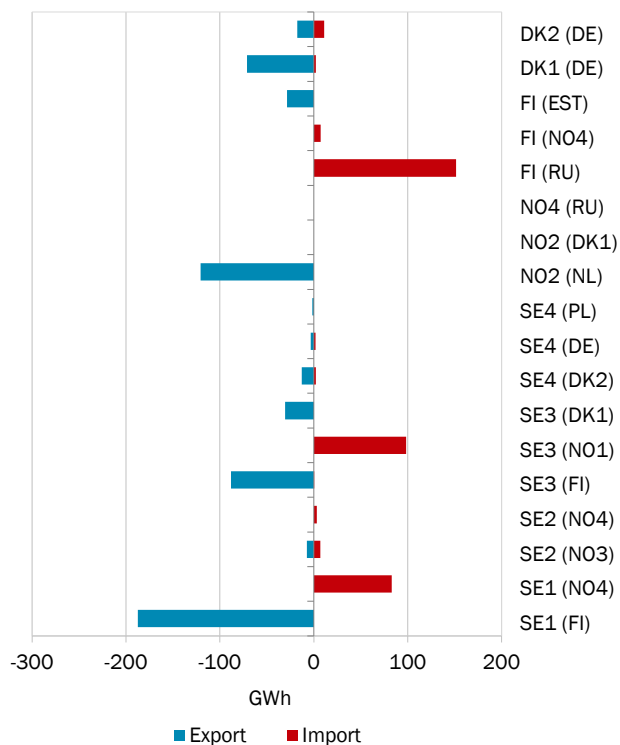
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 39	Produktion	Användning
Veckomedel	2596	2273
Förändring från vecka 38	-1,6%	-5,7%

Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från och inom Norden per land



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 39	Import	Export	Netto
Danmark	53	-87	-34
Finland	434	-28	406
Norge	8	-496	-488
Sverige	196	-332	-136

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 39	Import	Export	Netto
Estland	0	-28	-28
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-121	-121
Polen	0	-2	-2
Ryssland	152	0	152
Tyskland	11	-88	-77
Total	162	-238	-76

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)