

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

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 42

Torr väder och fortsatt stigande elpriser

Systempriset fortsatte att stiga med en ökning på 9 procent från föregående vecka och var i genomsnitt 34,8 EUR/MWh under veckan. Spotpriset för SE1, SE2 och SE3 sjönk däremot något och veckomedlet låg på 37,2 EUR/MWh. Spotpriset för SE4 har däremot ökat jämfört med föregående vecka till 38,6 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för november, nästkommande kvartal och år fortsatte uppåt och steg under veckan med 7 procent. EPAD-priserna för kvartal 1 2017 för de svenska elområdena fortsatte också att stiga, med över 100 procent för SE1 och SE2.

Nederbörden har under veckan varit fortsatt under det normala för årstiden. Den faktiska nederbörden blev 203 GWh, jämfört med normalen på 581 GWh. Magasinsnivån har sjunkit från föregående vecka och i de svenska magasinerna ligger nivån på 66 procent för veckan, vilket är nästan 20 procentenheter under medianen.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft ökade med nästan 18 procent från föregående vecka. Forsmark 3 och Ringhals 2 är i revision men resterande reaktorer går nu på full effekt.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	34,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	37,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	37,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	37,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	38,6	↑
Terminspris NP november	36,6	↑

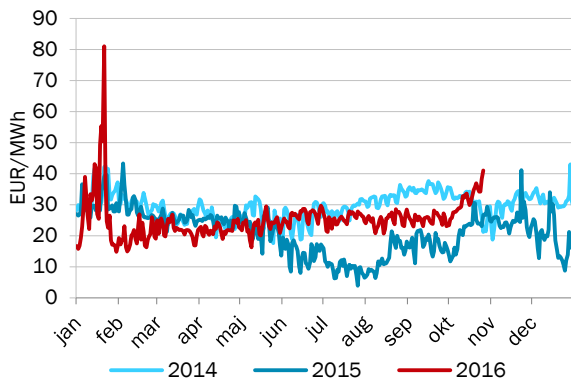
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,8 (5,7)	↑
Nederbörd Norden, GWh	203 (581)	↑
Ingående magasin Norden	78% (85%)	↓
Ingående magasin Sverige	66% (85%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	77%	↑

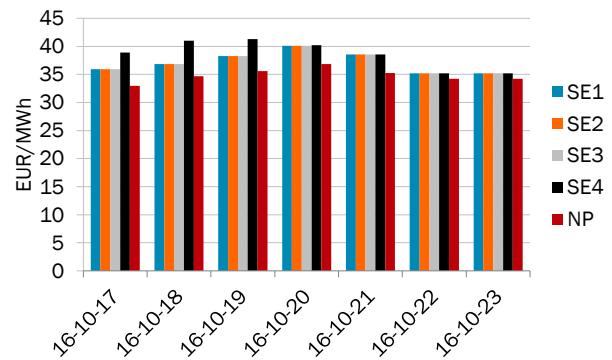
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



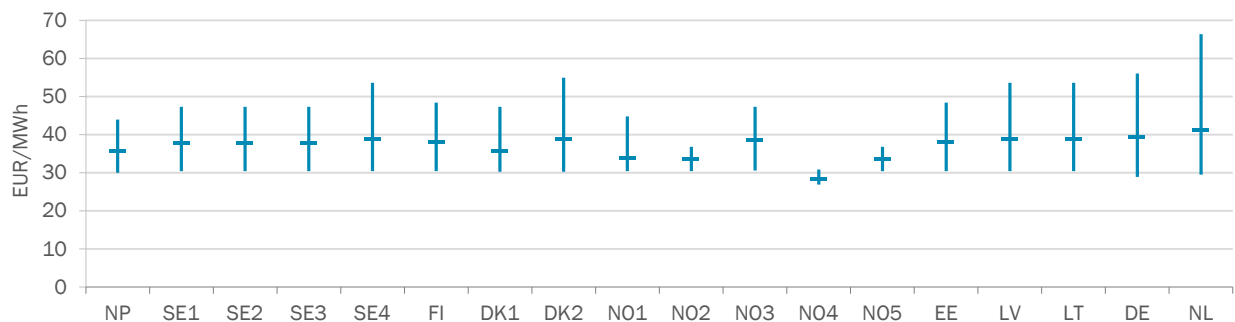
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 42	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	33,0	35,9	35,9	35,9	38,9	35,9	31,5	41,9	30,7	30,7	36,1	28,0	30,7	35,9	38,9	38,9	40,0	42,0
Tisdag	34,7	36,8	36,8	36,8	41,0	37,0	36,1	41,2	32,1	32,1	37,0	28,6	32,1	37,0	40,9	41,0	40,4	41,7
Onsdag	35,6	38,3	38,3	38,3	41,3	38,6	35,2	41,1	32,9	32,7	38,9	28,9	32,9	38,6	41,2	41,3	40,5	43,8
Torsdag	36,9	40,1	40,1	40,1	40,2	40,1	36,1	39,9	33,8	33,7	40,9	28,2	33,8	40,1	40,1	40,2	39,6	44,3
Fredag	35,2	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	33,1	38,5	35,3	33,1	39,1	28,1	33,7	38,6	38,7	38,7	37,8	41,9
Lördag	34,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	33,6	35,2	34,3	33,6	36,6	27,8	34,3	35,2	35,2	35,2	34,7	38,7
Söndag	34,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	34,7	35,2	34,3	33,9	36,6	27,9	34,3	35,2	35,2	35,2	41,9	35,8
Veckomedel	34,8	37,2	37,2	37,2	38,6	37,2	34,3	39,0	33,3	32,8	37,9	28,2	33,1	37,2	38,6	38,6	39,3	41,2
Förändring från vecka 41	9%	-2%	-2%	-2%	1%	-2%	8%	6%	-5%	11%	4%	3%	11%	-2%	0%	1%	12%	10%

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 42	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	43,9	47,3	47,3	47,3	53,6	48,4	47,3	55,0	44,8	36,8	47,3	30,8	36,8	48,4	53,6	53,6	56,0	66,4
Lägst	30,0	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,3	30,3	30,5	30,5	30,6	26,9	30,5	30,5	30,5	30,5	29,0	29,5

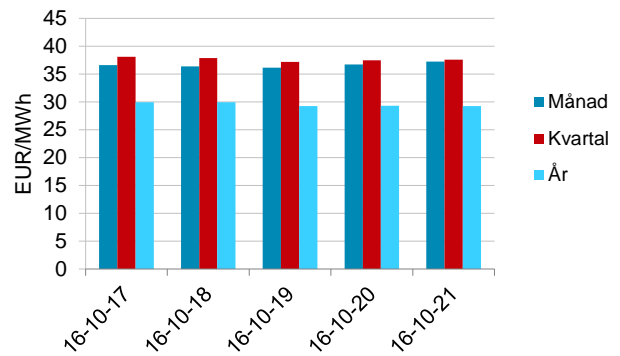
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 42	november	kvartal 1	år 2017
Måndag	36,6	38,1	30,0
Tisdag	36,4	37,9	30,0
Onsdag	36,2	37,2	29,3
Torsdag	36,7	37,5	29,4
Fredag	37,3	37,6	29,3
Veckomedel	36,6	37,7	29,6
Förändring från vecka 41	7%	7%	7%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



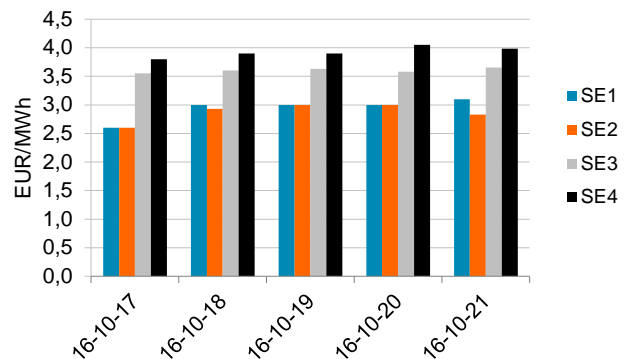
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 42	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,60	2,60	3,55	3,80
Tisdag	3,00	2,93	3,60	3,90
Onsdag	3,00	3,00	3,63	3,90
Torsdag	3,00	3,00	3,58	4,05
Fredag	3,10	2,83	3,65	3,98
Veckomedel	2,94	2,87	3,60	3,93
Förändring från vecka 41	133%	108%	38%	32%

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



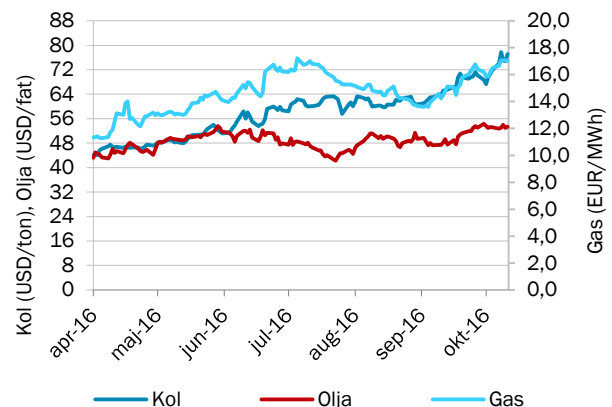
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 42	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	73,98	52,78	16,64
Tisdag	77,72	53,03	17,08
Onsdag	74,92	53,98	17,03
Torsdag	74,85	52,90	17,07
Fredag	77,12	53,34	17,01
Veckomedel	75,72	53,21	16,96
Förändring från vecka 41	9%	0%	5%

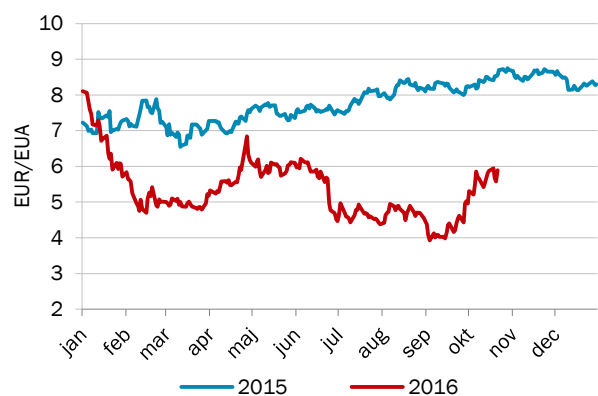
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



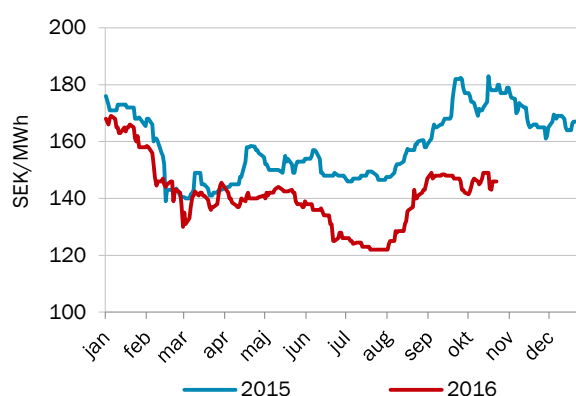
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 42	Dec-16
Veckomedel	5,8
Förändring från vecka 41	3,2%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



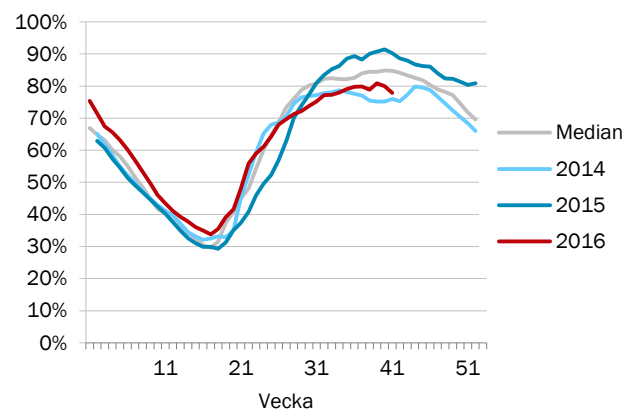
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 42	March-17
Veckomedel	#SAKNAS!
Förändring från vecka 41	#SAKNAS!

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

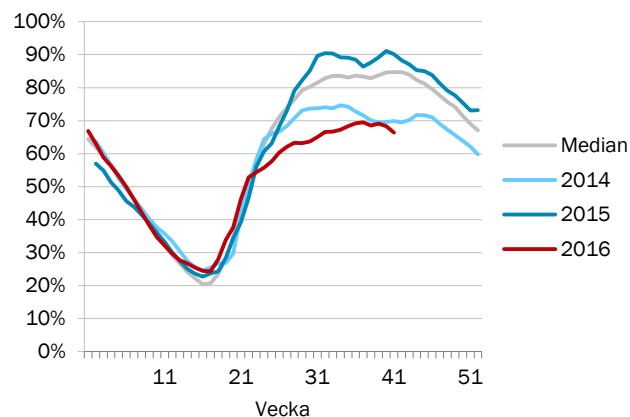
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 42	
Magasinfullnadsgrad	78%
Förändring från vecka 41	-2,07 %-enheter
Normal	85%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



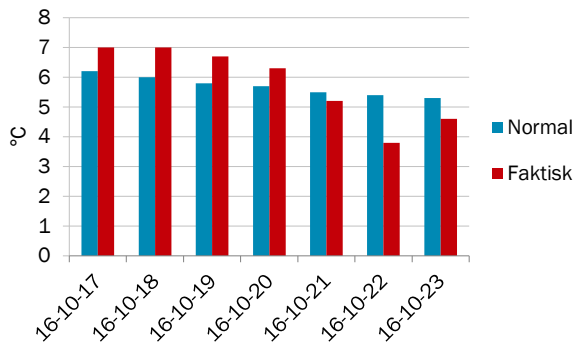
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 42	
Magasinfullnadsgrad	66%
Förändring från vecka 41	-1,87 %-enheter
Normal	85%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



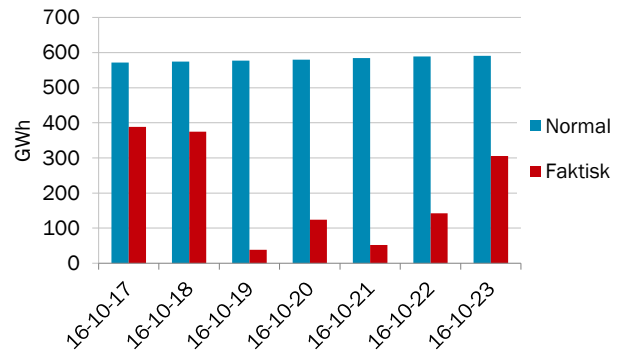
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 42	Temperatur
Veckomedel	5,8
Förändring från vecka 41	0,7
Normal temperatur	5,7

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 42	Nederbörd
Veckomedel	203
Förändring från vecka 41	167,1
Normal nederbörd	581

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

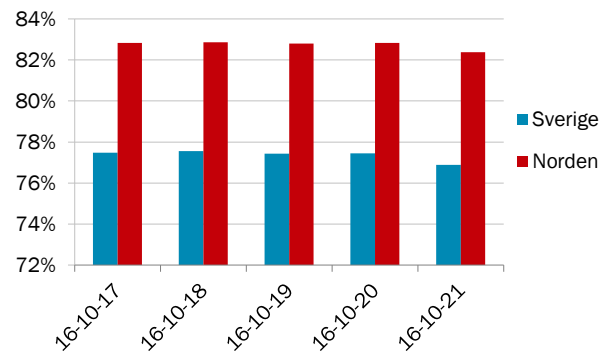
Vecka 42	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 41
Norden	83%	9 781	13,0%
Sverige	77%	7 017	17,9%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	99%	1 105	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 1	102%	481	
Oskarshamn 3	102%	1 422	
Ringhals 1	99%	872	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 059	
Ringhals 4	98%	1 094	
Finland	101%	2 765	2,2%
Olkiluoto	100%	882	
Olkiluoto	101%	887	
Loviisa 1 och 2	101%	995	

Kommentar:

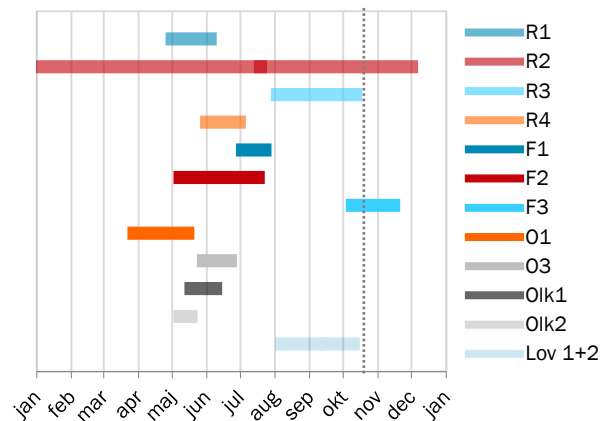
Forsmark 3 är tagen ur drift för årligt underhåll och väntas åter den 15 november.

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



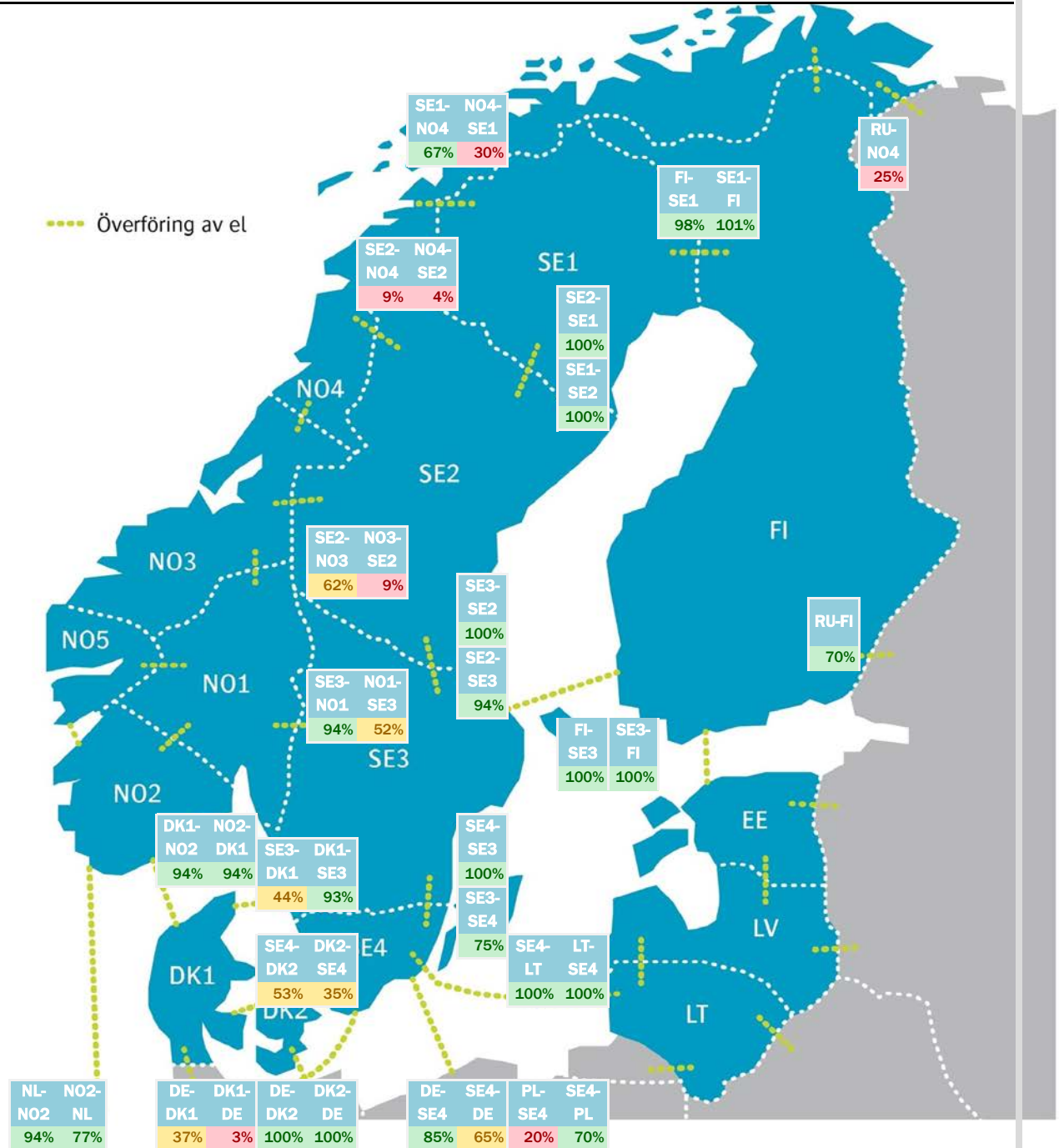
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



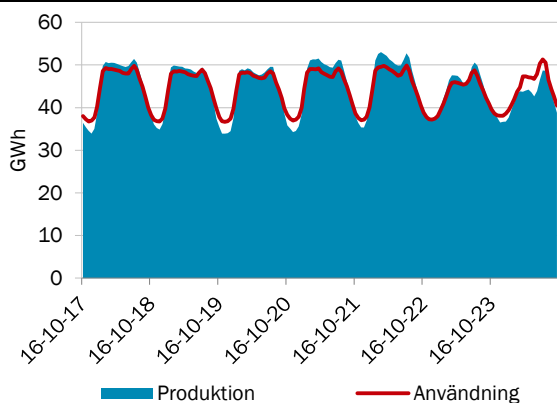
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 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	683	61	585	401	419	1026	14	1532	300	689	1517	1200	403	621	27	1966	700	3300	6865	3998	
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	555	562	600	524	121	-	-	1532	688	602	1083	1200	211	600	10	1108	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

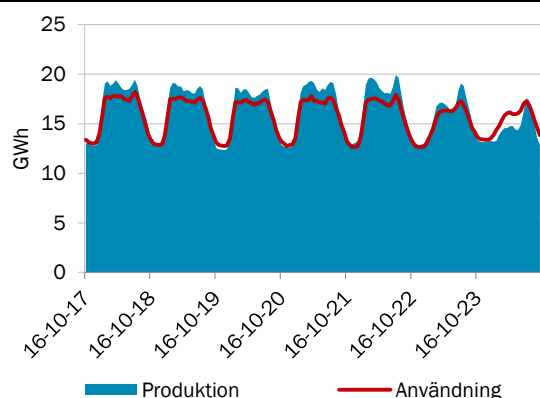
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 42	Produktion	Användning
Veckomedel	7494	7452
Förändring från vecka 41	1,5%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



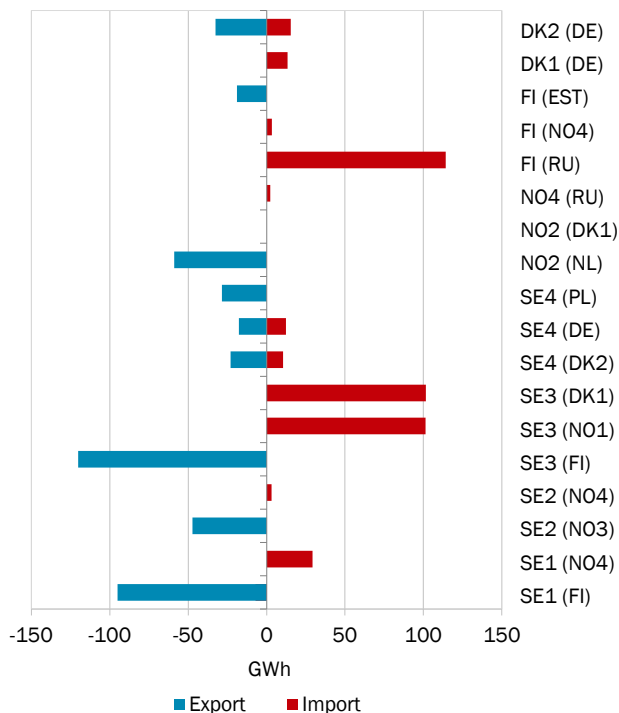
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 42	Produktion	Användning
Veckomedel	2720	2626
Förändring från vecka 41	2,7%	0,0%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 42	Import	Export	Netto
Danmark	44	-137	-93
Finland	326	-19	306
Norge	50	-279	-229
Sverige	266	-332	-66

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

Vecka 42	Import	Export	Netto
Estland	0	-19	-19
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-59	-59
Polen	0	-28	-28
Ryssland	116	0	116
Tyskland	33	-42	-9
Total	150	-149	1

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)