

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

© Copyright: Eschbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 47 år 2017

Högre spotpriser i Sverige under veckan

Systempriset ökade under föregående vecka med 9 procent och landade på veckomedlet 33,5 EUR/MWh. De genomsnittliga spotpriserna i SE1-SE3 ökade med 13 procent medan det genomsnittliga spotpriset i SE4 ökade med 7 procent. Genomsnittspriserna i SE1-SE3 hamnade därmed på 34,1 EUR/MWh och i SE4 på 35,4 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år förändrades från föregående vecka med 3, -1 respektive -3 procent och handlades i genomsnitt för 33,0, 32,2 respektive 26,8 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 i SE1 minskade med hela 32 procent medan priserna i SE2-SE4 ökade med mellan 7-15 procent.

Priserna på olja och gas ökade med 1 respektive 3 procent och handlades i genomsnitt för 63,1 USD/fat respektive 19,8 EUR/MWh. Kolpriset var emellertid i princip oförändrat.

Priset på utsläppsrätter ökade något under veckan och handlades i genomsnitt för 7,5 EUR/EUA. Priset på elcertifikat minskade med 3,2 procent under veckan och handlades i genomsnitt för 69,7 SEK/MWh.

Tillgängligheten i den svenska kärnkraften minskade med 15,2 procent under veckan. Oskarshamn 3 är tagen ur drift för byte av bränsle och väntas åter 28 november.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	33,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	34,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	34,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	34,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	35,4	↑
Terminspris NP december	33,0	↑

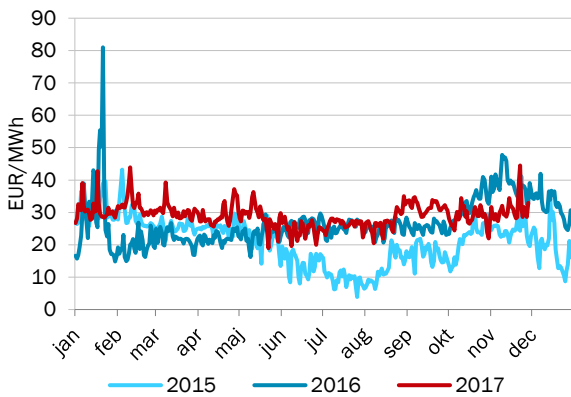
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,4 (1,0)	↓
Nederbörd Norden, GWh	868 (517)	↑
Ingående magasin Norden	81% (80%)	↓
Ingående magasin Sverige	78% (80%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	88%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↓

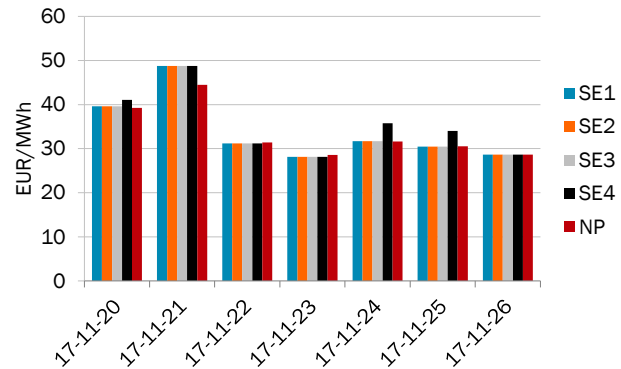
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



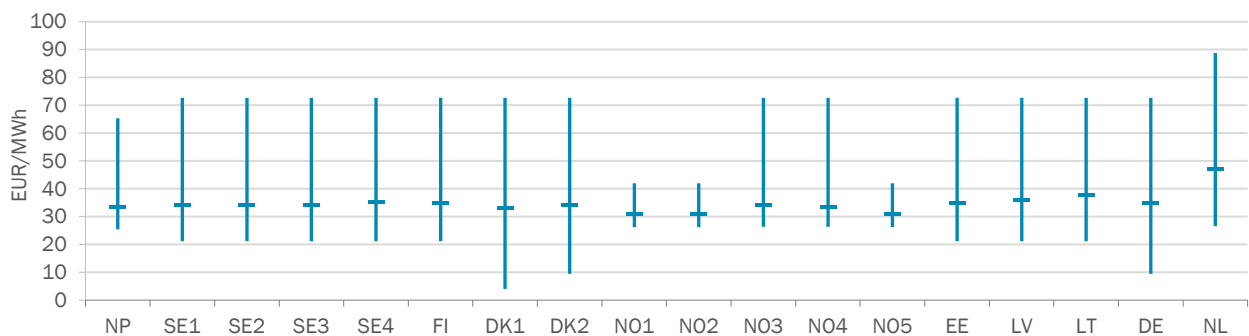
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 47	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	39,2	39,6	39,6	39,6	41,1	40,3	41,5	41,5	33,2	33,2	39,6	39,6	33,2	40,3	40,4	41,6	38,5	42,7
Tisdag	44,5	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	49,3	49,4	33,5	33,5	48,6	48,6	33,0	48,8	49,1	49,9	49,3	48,9
Onsdag	31,4	31,2	31,2	31,2	31,2	34,6	27,6	27,7	30,9	30,9	31,2	31,2	30,9	34,6	35,5	38,6	31,7	41,2
Torsdag	28,6	28,1	28,1	28,1	28,1	29,7	21,6	23,7	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	29,7	32,4	33,8	23,4	39,6
Fredag	31,6	31,7	31,7	31,7	35,8	32,5	37,9	37,9	31,2	31,2	31,2	28,6	31,2	32,5	33,1	38,1	42,7	63,8
Lördag	30,6	30,4	30,4	30,4	34,1	30,4	30,4	34,2	30,4	30,4	30,4	29,8	30,4	30,4	34,1	34,1	40,0	48,5
Söndag	28,6	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	24,0	24,0	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	18,8	46,3
Veckomedel	33,5	34,1	34,1	34,1	35,4	35,0	33,2	34,0	31,0	31,0	34,1	33,6	30,9	35,0	36,2	37,8	34,9	47,3
Förändring från vecka 46	9%	13%	13%	13%	7%	6%	10%	9%	2%	2%	13%	11%	2%	6%	5%	4%	-10%	1%

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 47	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	65,3	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	42,0	42,0	72,6	72,6	42,0	72,6	72,6	73	72,6	88,8
Lägst	25,5	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	4,0	9,5	26,2	26,2	26,4	26,4	26,2	21,2	21,2	21,2	9,5	26,6

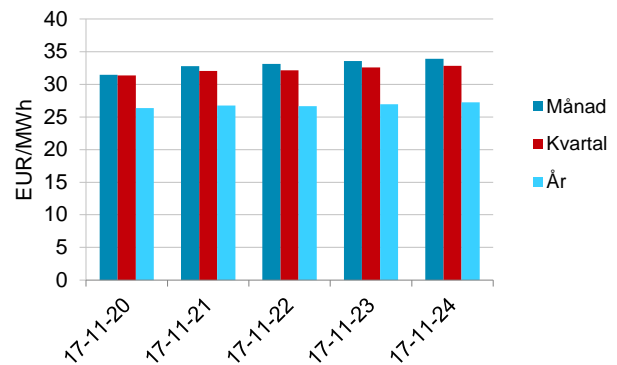
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 47	december	kvartal 1	år 2018
Måndag	31,5	31,4	26,4
Tisdag	32,8	32,0	26,8
Onsdag	33,1	32,2	26,7
Torsdag	33,6	32,6	26,9
Fredag	33,9	32,8	27,3
Veckomedel	33,0	32,2	26,8
Förändring från vecka 46	3%	-1%	-3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



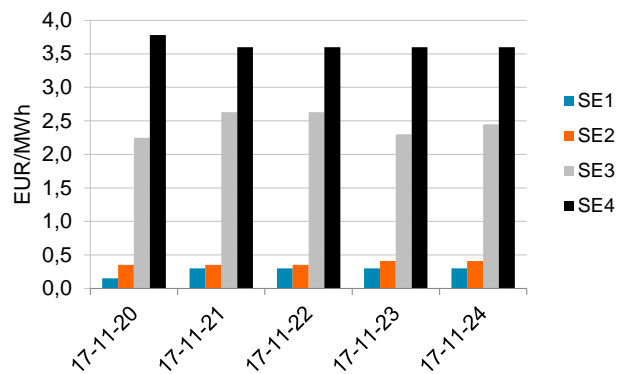
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 47	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,15	0,35	2,25	3,78
Tisdag	0,30	0,35	2,63	3,60
Onsdag	0,30	0,35	2,63	3,60
Torsdag	0,30	0,41	2,30	3,60
Fredag	0,30	0,41	2,45	3,60
Veckomedel	0,27	0,37	2,45	3,64
Förändring från vecka 46	-32%	15%	7%	12%

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



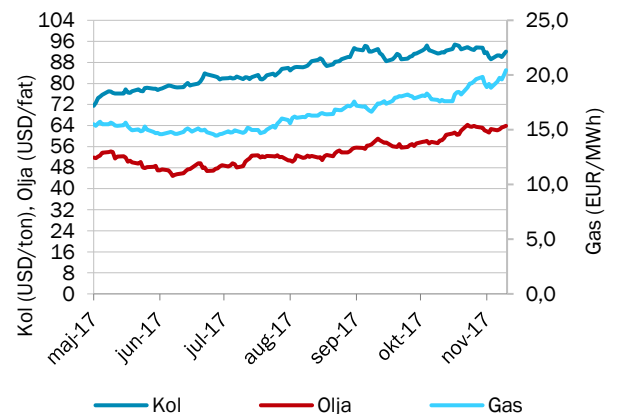
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 47	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	90,7	62,2	19,4
Tisdag	90,7	62,6	19,7
Onsdag	90,0	63,3	19,6
Torsdag	91,1	63,6	19,9
Fredag	92,2	63,9	20,4
Veckomedel	90,9	63,1	19,8
Förändring från vecka 46	0%	1%	3%

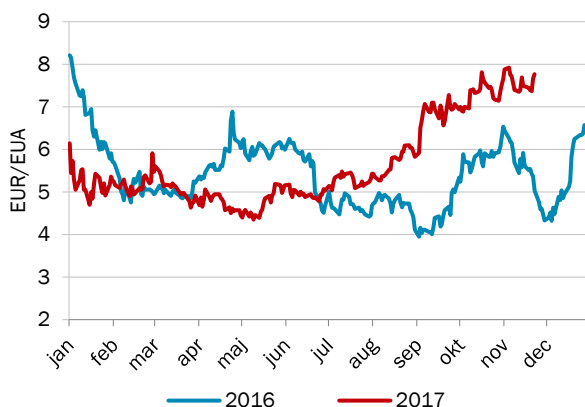
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



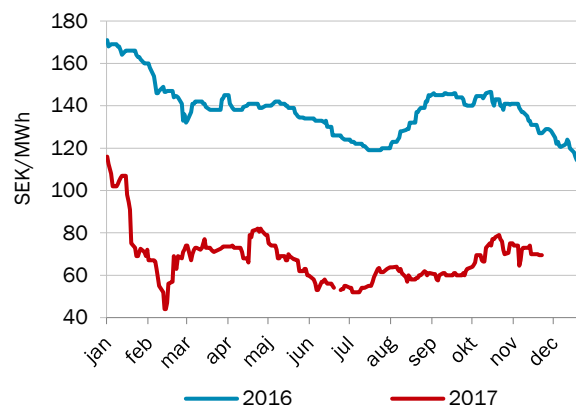
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 47	Dec-17
Veckomedel	7,5
Förändring från vecka 46	0,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



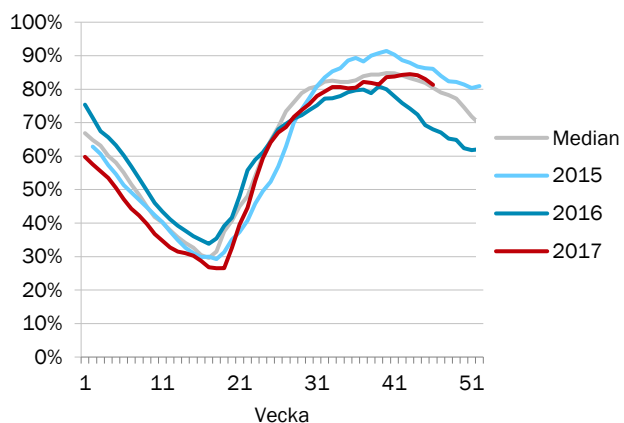
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 47	March-18
Veckomedel	69,7
Förändring från vecka 46	-3,2%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

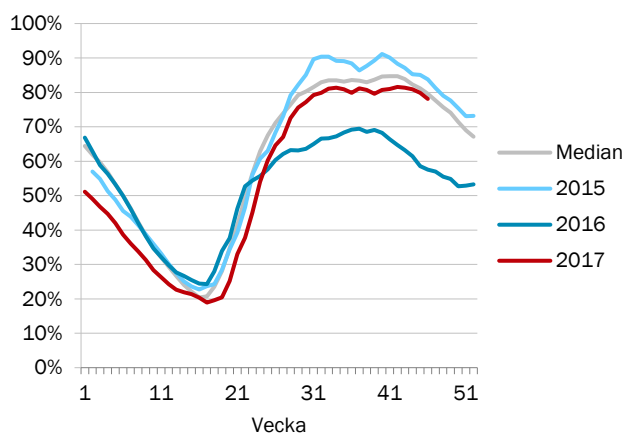
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 47	
Magasinifyllnadsgrad	81%
Förändring från vecka 46	-1,73 %-enheter
Normal	80%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



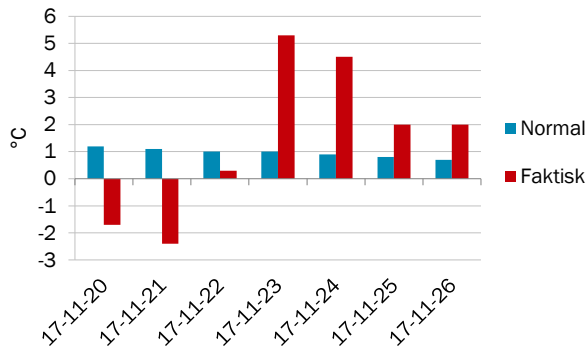
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 47	
Magasinifyllnadsgrad	78%
Förändring från vecka 46	-1,78 %-enheter
Normal	80%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



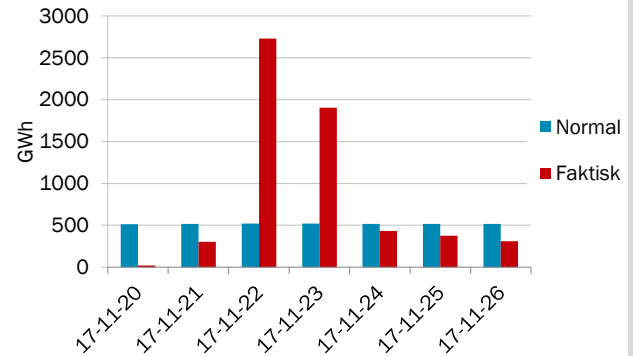
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 47	Temperatur
Veckomedel	1,4
Förändring från vecka 46	-0,9
Normal temperatur	1,0

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 47	Nederbörd
Veckomedel	868
Förändring från vecka 46	489
Normal nederbörd	517

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

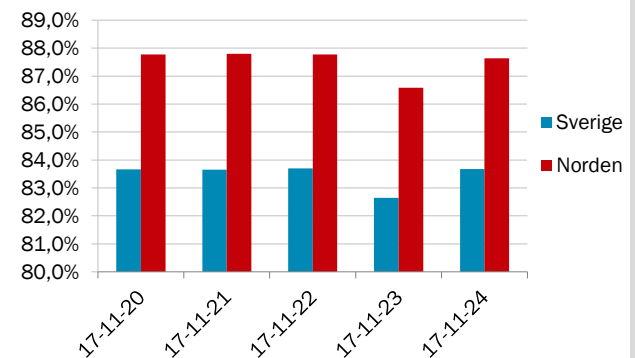
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 47	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 46
Norden	88%	9 971	-11,4%
Sverige	83%	7 199	-15,2%
Forsmark 1	101%	992	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	101%	1 173	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	99%	876	
Ringhals 2	97%	878	
Ringhals 3	100%	1 061	
Ringhals 4	99%	1 096	
Finland	100%	2 772	0,2%
Olkiluoto 1	100%	882	
Olkiluoto 2	101%	893	
Loviisa 1 och 2	99%	997	

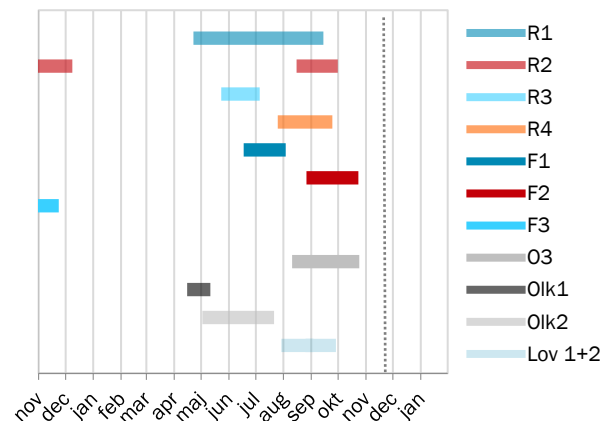
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



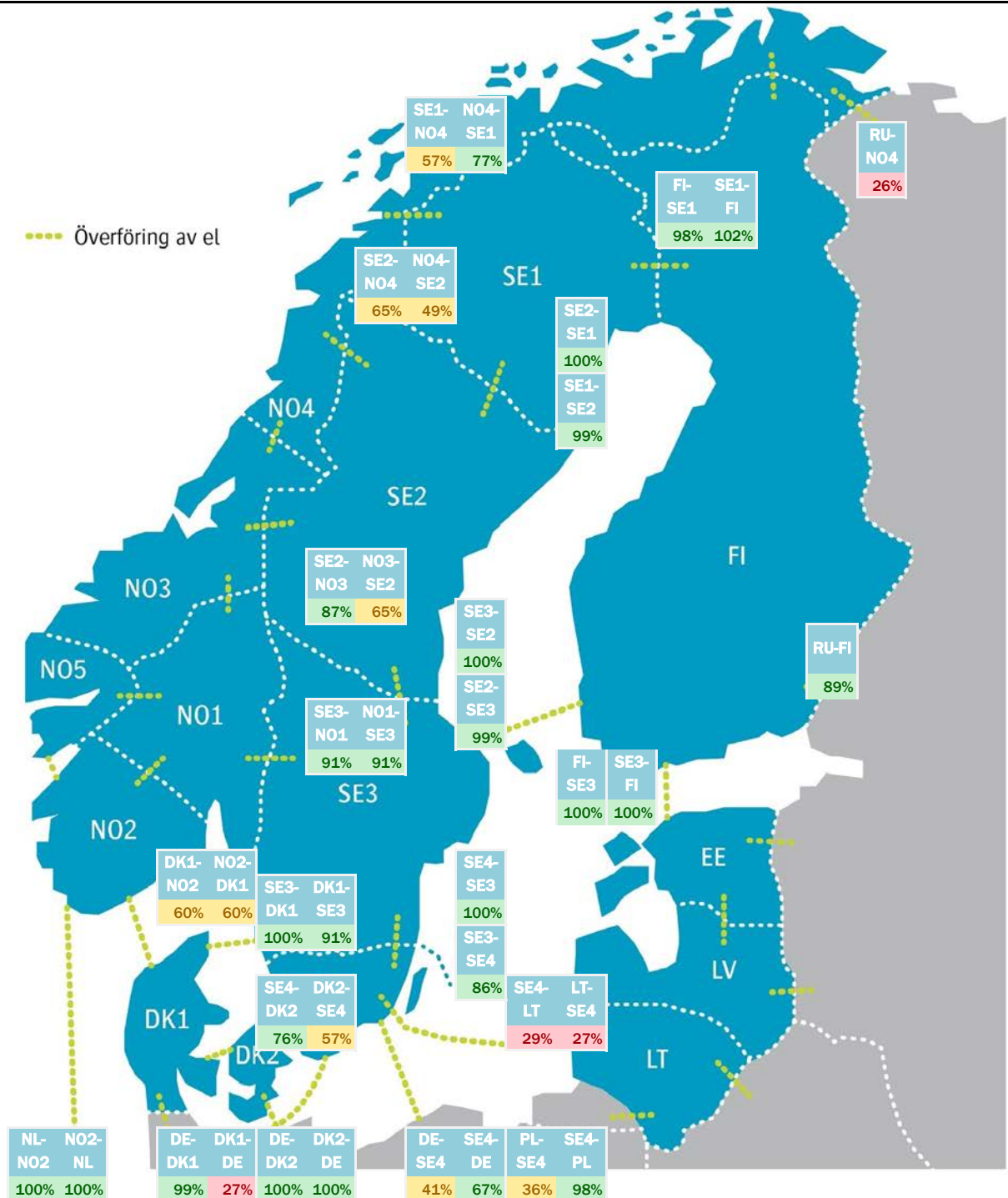
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



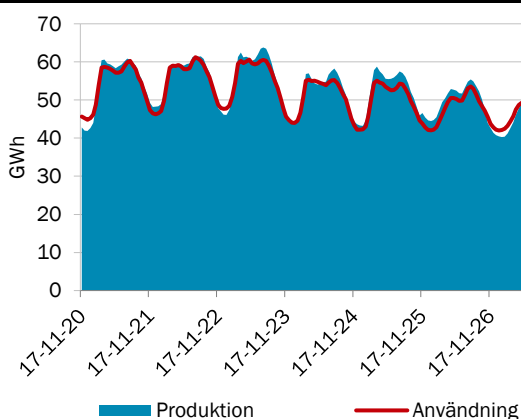
Tabell 13. Tillgänglig och installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	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 47	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	476	585	413	589	1300	15	982	680	986	1524	1200	343	870	195	1909	200	3271	7219	4565	
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	1491	600	255	219	-	-	982	673	975	1076	1200	540	600	121	1960	189	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

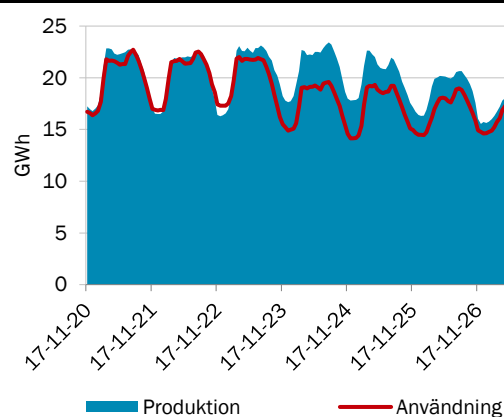
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 47	Produktion	Användning
Veckomedel	8819	8655
Förändring från vecka 46	2,7%	3,6%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



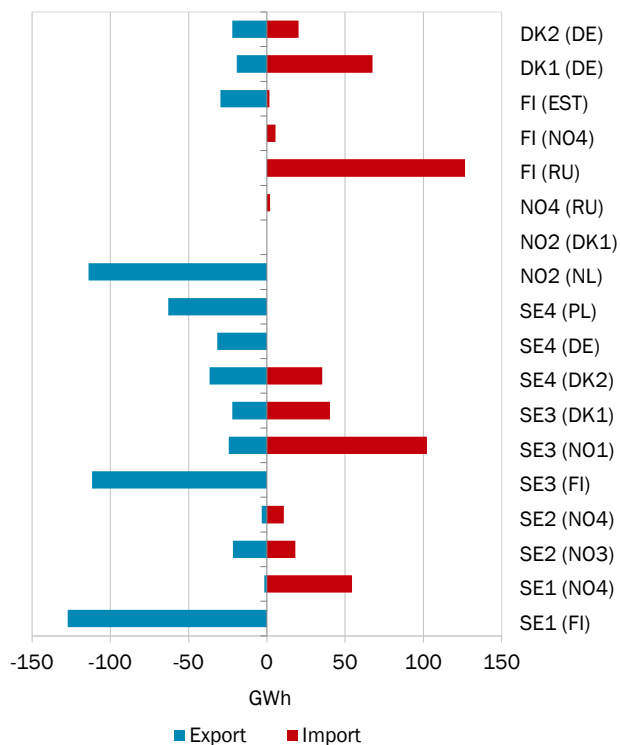
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 47	Produktion	Användning
Veckomedel	3355	3085
Förändring från vecka 46	-5,2%	2,8%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 47	Import	Export	Netto
Danmark	146	-117	30
Finland	373	-30	343
Norge	53	-478	-425
Sverige	262	-443	-182

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

Vecka 47	Import	Export	Netto
Estland	2	-30	-28
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-114	-114
Polen	0	-63	-63
Ryssland	129	0	129
Tyskland	88	-73	15
Total	218	-279	-62

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)