

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 46

Terminspriserna sjönk under veckan som gick

Terminspriserna för el för nästkommande kvartal och år förändrades med vardera -7 respektive -9 procent och låg i genomsnitt på 39,1 respektive 29,1 EUR/MWh. En viktig förklaring till nedgången i priserna är vädret där prognoser visar på nederbörds mängder långt över de normala samtidigt som temperaturen väntas ligga över normalvärdena enligt SMHI. En annan bidragande faktor är de fallande kolpriserna vilket bidrar till lägre priser i Tyskland vilket i sin tur påverkar de Nordiska priserna i samma riktning. Kolpriset föll med ca 10 procent under veckan jämfört med veckan innan och veckomedelpriset hamnade på 75,9 USD/ton.

Systempriset på el var i genomsnitt 37,2 EUR/MWh under veckan, vilket är ca 16 procent lägre jämfört med vecka 45. Spotpriserna för de svenska elområdena hamnade på 39,1 EUR/MWh för samtliga elområden dvs inga prisskillnader. De svenska priserna var ca 20 procent lägre jämfört med veckan innan.

Under veckan som gick noterades i Danmark (DK1) 6 timmar med negativa priser, som lägst blev timpriset -14,9 EUR/MWh.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var ca 82 procent under vecka 46. Ringhals 2 som varit i revision sedan 15 augusti 2014 väntas åter i drift den 1 december 2016. Oskarshamn 3 kommer att tas ur drift den 27 november till 9 december till följd av ett bränsleläckage.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	37,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	39,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	39,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	39,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	39,1	↓
Terminspris NP december	41,8	↓

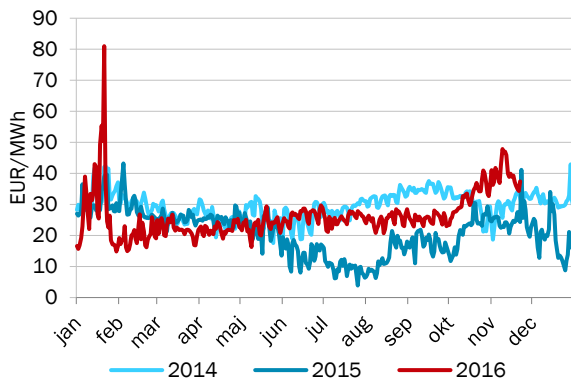
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,4	(1,5)	↑
Nederbörd Norden, GWh	753	(512)	↑
Ingående magasin Norden	69%	(82%)	↓
Ingående magasin Sverige	59%	(81%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%		↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	82%		↑

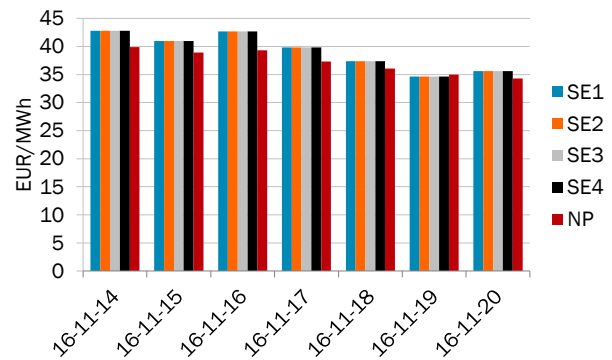
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



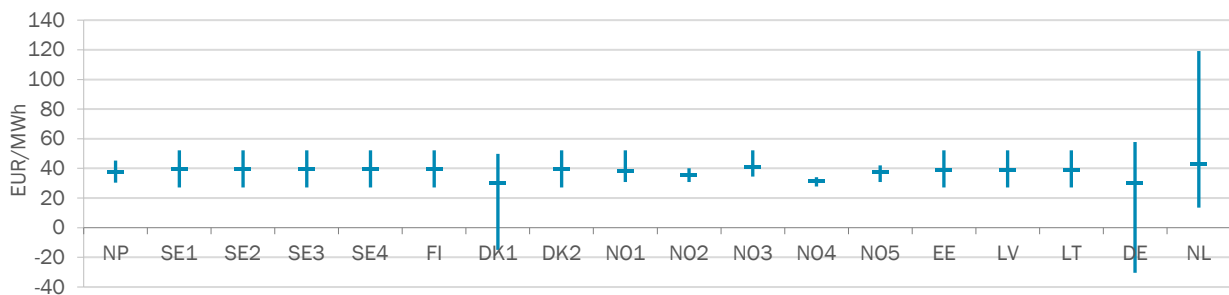
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 46	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	39,9	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	36,4	42,8	39,4	36,5	43,3	32,3	39,4	42,4	42,3	42,3	39,9	54,3
Tisdag	38,9	41,0	41,0	41,0	41,0	41,1	36,1	41,0	40,0	36,1	41,6	31,9	39,2	40,9	40,7	40,7	40,1	52,0
Onsdag	39,3	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	37,1	42,7	40,5	36,2	42,8	31,6	38,9	42,3	41,9	41,9	43,0	43,4
Torsdag	37,3	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	31,8	39,8	37,3	35,0	41,7	31,0	37,1	39,7	39,6	39,6	34,0	38,8
Fredag	36,1	37,4	37,4	37,4	37,4	37,8	24,2	37,4	37,1	33,9	40,4	31,4	36,9	37,8	37,7	37,7	24,2	40,6
Lördag	35,0	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	29,9	34,7	35,4	34,7	39,2	31,0	35,4	34,7	34,7	34,7	31,6	38,8
Söndag	34,3	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	14,8	35,6	35,8	33,6	38,9	31,3	35,8	35,6	35,6	35,6	-0,3	34,0
Veckomedel	37,2	39,1	39,1	39,1	39,1	39,2	30,0	39,1	37,9	35,1	41,1	31,5	37,5	39,1	38,9	38,9	30,3	43,1
Förändring från vecka 45	-16%	-20%	-20%	-20%	-20%	-20%	-34%	-20%	-18%	-12%	-17%	-5%	-9%	-20%	-17%	-17%	-33%	-7%

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 46	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	45,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	49,9	52,2	52,2	40,1	52,2	34,1	42,0	52,2	52,2	52,2	57,8	119,2
Lägst	30,3	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	-14,9	27,2	30,7	30,7	34,5	27,9	30,7	27,2	27,2	27,2	-30,4	13,6

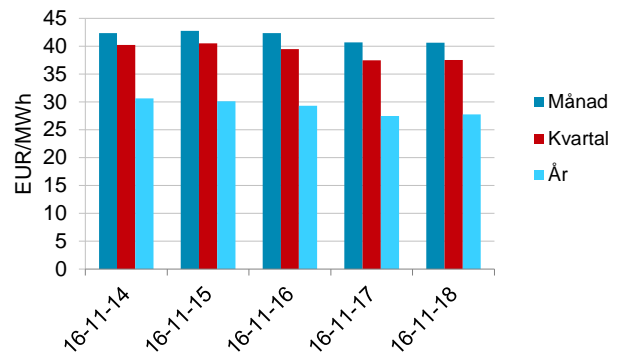
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 46	december	kvartal 1	år 2017
Måndag	42,4	40,3	30,7
Tisdag	42,8	40,5	30,1
Onsdag	42,4	39,5	29,3
Torsdag	40,7	37,5	27,5
Fredag	40,7	37,6	27,8
Veckomedel	41,8	39,1	29,1
Förändring från vecka 45	-4%	-7%	-9%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



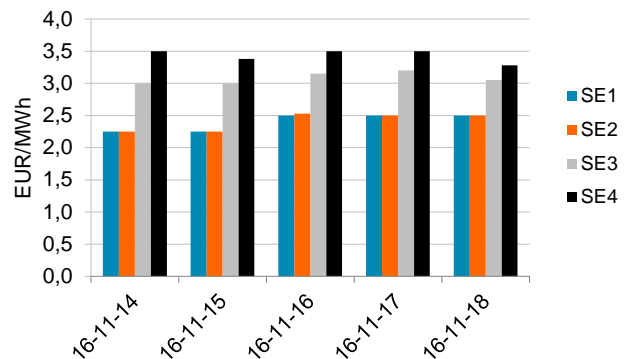
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 46	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,25	2,25	3,00	3,50
Tisdag	2,25	2,25	3,00	3,38
Onsdag	2,50	2,53	3,15	3,50
Torsdag	2,50	2,50	3,20	3,50
Fredag	2,50	2,50	3,05	3,28
Veckomedel	2,40	2,41	3,08	3,43
Förändring från vecka 45	6%	3%	8%	1%

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



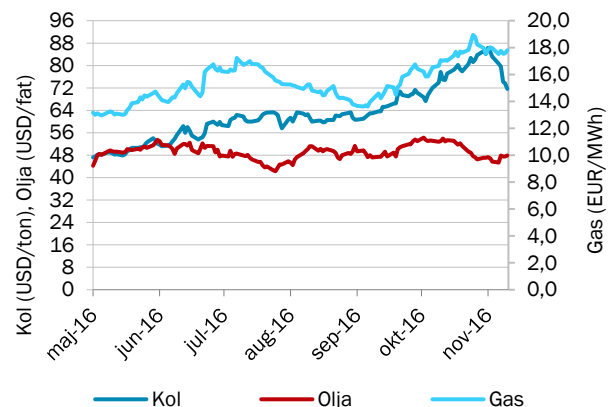
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 46	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	80,62	45,40	17,51
Tisdag	79,58	47,87	17,75
Onsdag	74,10	47,55	17,53
Torsdag	73,65	47,51	17,56
Fredag	71,68	47,88	17,82
Veckomedel	75,93	47,24	17,63
Förändring från vecka 45	-10%	1%	-1%

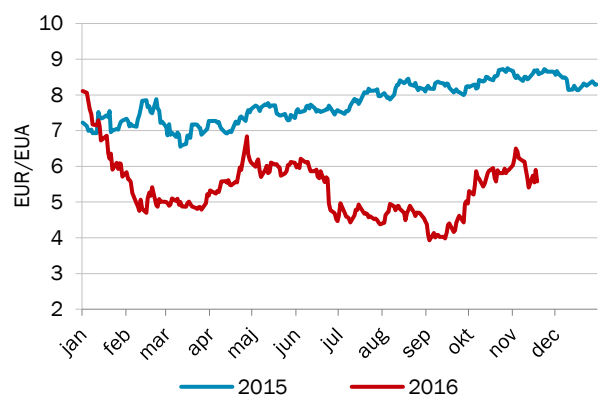
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



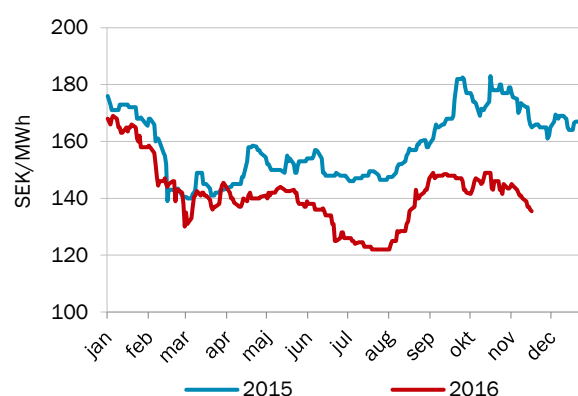
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 46	Dec-16
Veckomedel	5,6
Förändring från vecka 45	-6,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



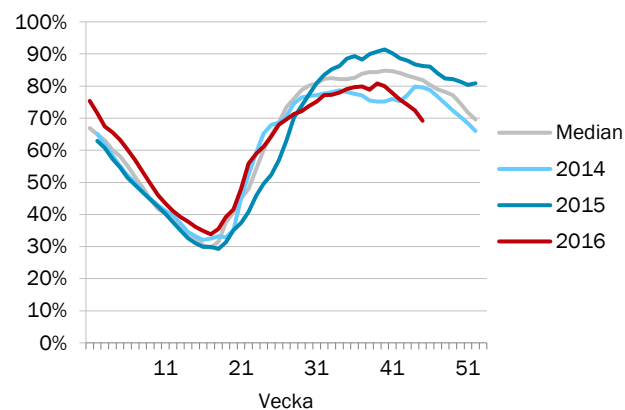
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 46	March-17
Veckomedel	136,9
Förändring från vecka 45	-3,2%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

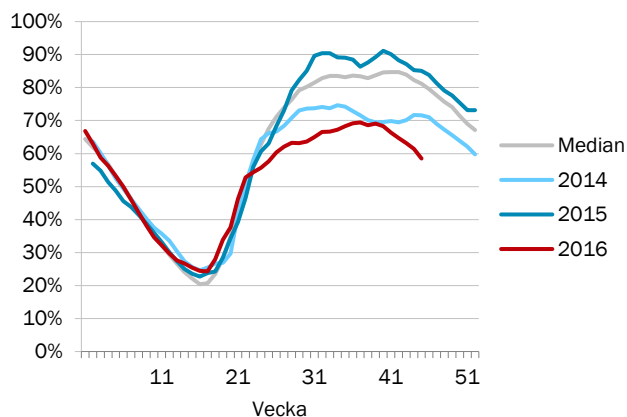
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	69%
Förändring från vecka 45	-3,12 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



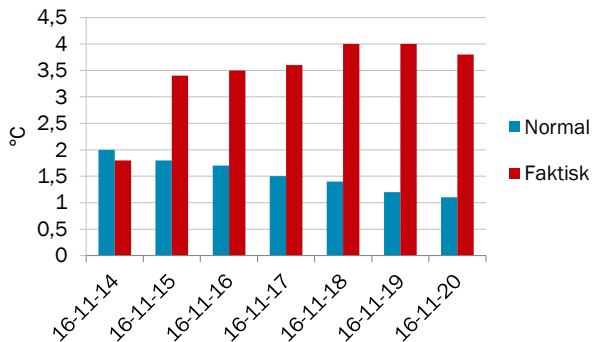
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	59%
Förändring från vecka 45	-2,89 %-enheter
Normal	81%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



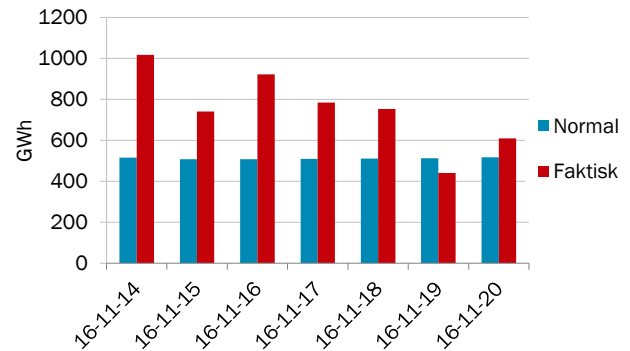
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 46	Temperatur
Veckomedel	3,4
Förändring från vecka 45	6,1
Normal temperatur	1,5

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 46	Nederbörd
Veckomedel	753
Förändring från vecka 45	601
Normal nederbörd	512

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

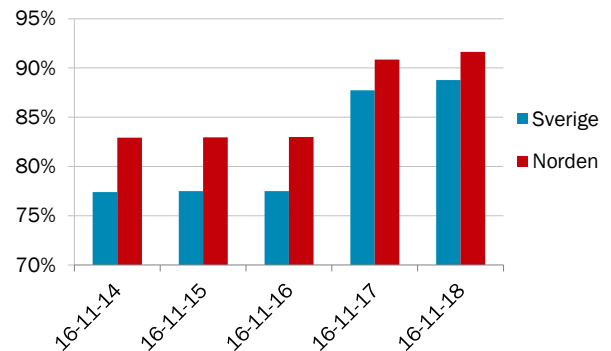
Vecka 46	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 45
Norden	86%	10 199	4,0%
Sverige	82%	7 417	4,8%
Forsmark 1	101%	993	
Forsmark 2	94%	1 055	
Forsmark 3	33%	390	
Oskarshamn 1	103%	485	
Oskarshamn 3	103%	1 439	
Ringhals 1	100%	880	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 068	
Ringhals 4	99%	1 107	
Finland	101%	2 782	1,8%
Olkiluoto	101%	887	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	102%	1 004	

Kommentar:

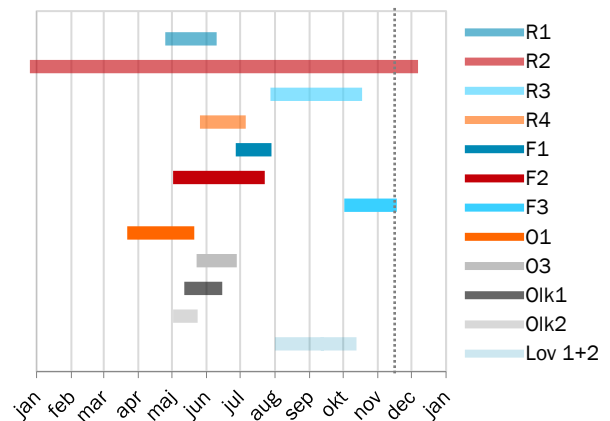
Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter i drift den 1 december.

Oskarshamn 3 kommer att tas ur drift den 27 november till 9 december till följd av ett bränsleleakage.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



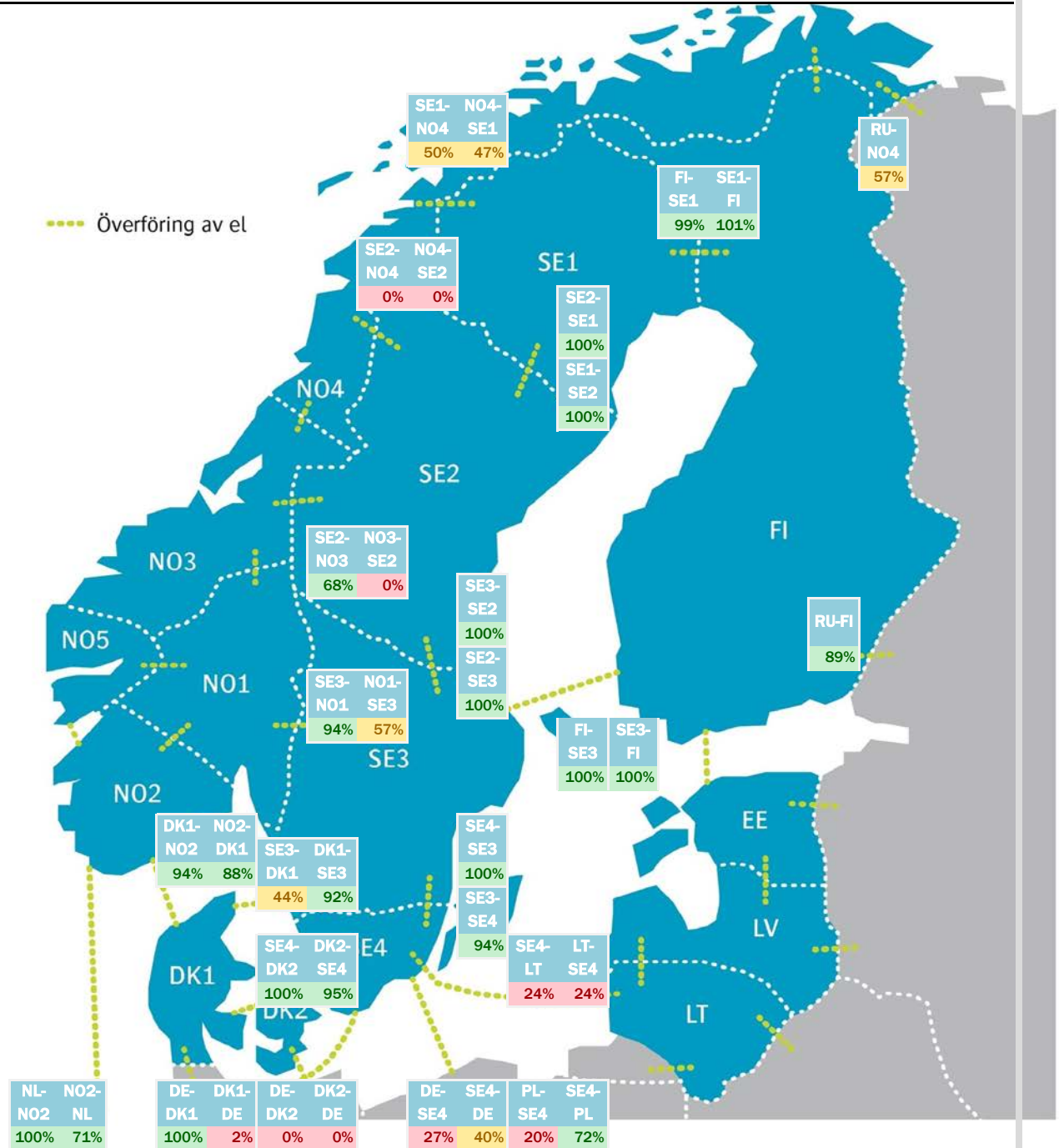
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



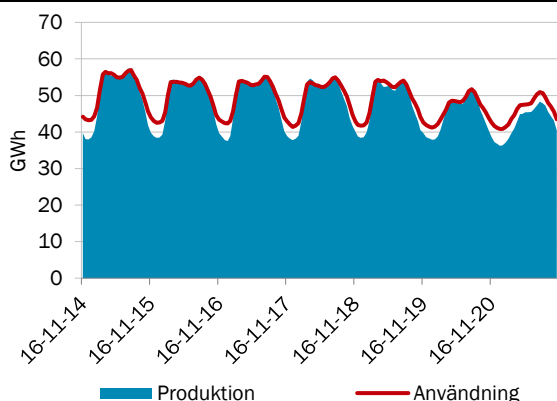
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 46	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	34	0	246	429	1300	32	1439	300	1300	1509	1200	297	681	0	1977	166	3300	7300	5000	
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	
Tillgänglig	516	1500	0	168	123	-	-	1532	684	1618	1091	1200	332	600	0	1220	166	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

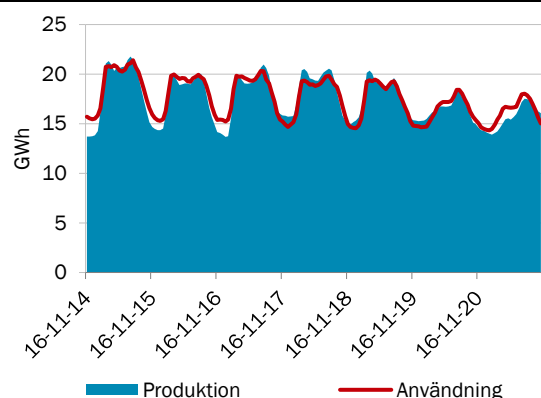
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 46	Produktion	Användning
Veckomedel	7939	8219
Förändring från vecka 45	-8,8%	-9,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



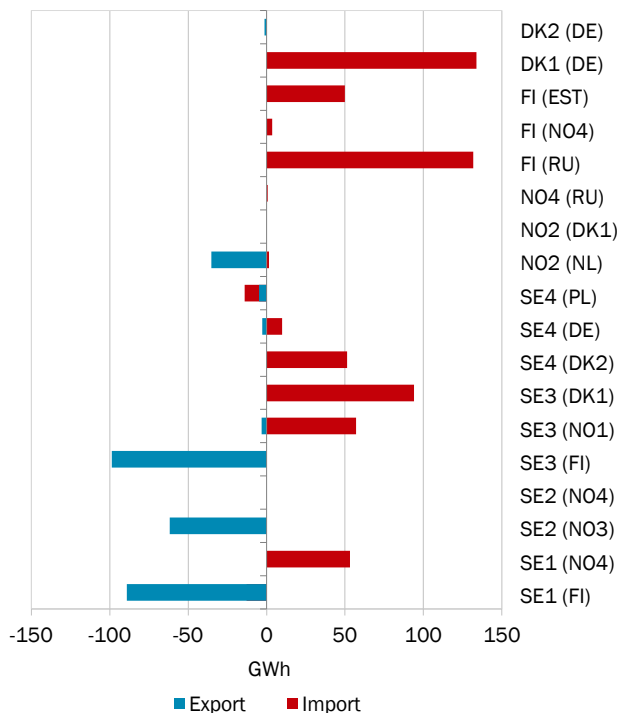
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 46	Produktion	Användning
Veckomedel	2926	2950
Förändring från vecka 45	-5,0%	-9,4%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 46	Import	Export	Netto
Danmark	133	-145	-13
Finland	360	0	360
Norge	67	-208	-141
Sverige	292	-260	32

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

Vecka 46	Import	Export	Netto
Estland	50	0	50
Litauen	0	0	0
Nederländerna	2	-35	-34
Polen	14	-5	9
Ryssland	132	0	132
Tyskland	142	-3	140
Total	340	-43	298

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)