

UPPEHÅLL AV LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Energimarknadsinspektionens och Energimyndighetens gemensam marknadsrapport Läget på elmarknaden har publicerats veckovis sedan 2014.

I och med övergång till nytt system för datainhämtning kommer myndigheterna inte längre ha möjligheten att producera marknadsrapporten i gemensam regi.

På grund av systemövergången kommer rapporten ta uppehåll på obestämd tid.

Sista Läget på elmarknaden publiceras den 30 januari.

Fortsätt gärna följa oss på www.ei.se och www.energimyndigheten.se

Läget på elmarknaden vecka 3 börjar på nästa sida.

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 3 år 2018

Lägre prisnivå under veckan

Systempriset sjönk med 1 procent under vecka 3 och landade på veckomedlet 34,3 EUR/MWh. Samma utveckling följde i de svenska budområdena där det genomsnittliga spotpriserna var 33,8 EUR/MWh i SE1 och SE2 samt 34,0 EUR/MWh i SE3 och SE4. Procentmässigt är detta en minskning med 1 procent i SE1 och SE2, 2 procent i SE3 samt 3 procent i SE4.

Terminspriserna för el för nästkommande månad och kvartal var i princip oförändrade under föregående vecka och handlades i genomsnitt för 34,7 respektive 25,2 EUR/MWh. Nästkommande år minskade terminspriserna med 1 procent och handlades i genomsnitt för 26,4 EUR/MWh. EPAD-priserna steg med 14 procent i SE1, 7 procent i SE2, minskade 5 procent i SE3 samt var oförändrat i SE4 och landade på 0,50, 0,54, 2,09 respektive 2,75 EUR/MWh.

Priserna för kol och gas minskade med 1 respektive 5 procent och handlades till genomsnittspriser om 93,2 USD/ton samt 18,6 EUR/MWh. Veckomedlet för olja landade på 69,3 USD/fat och var således oförändrat.

Tillgängligheten i de svenska kärnkraften är fortsatt hög. Samtliga verk förutom Forsmark 2 kördes för fullt under veckan. F2 körde på reducerad kapacitet på grund av fel i en tryckventil. Det gjorde även att verket stängdes ned helt under helgen.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	34,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	33,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	33,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	34,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	34,0	↓
Terminspris NP februari	34,7	↑

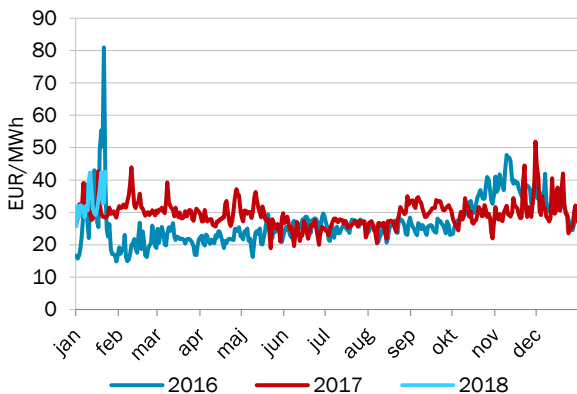
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-1,7 (-2,1)	↓
Nederbörd Norden, GWh	144 (530)	↓
Ingående magasin Norden	71% (70%)	↓
Ingående magasin Sverige	66% (67%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	100%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↓

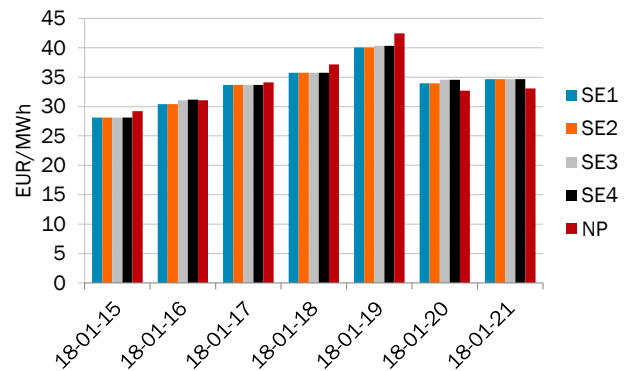
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



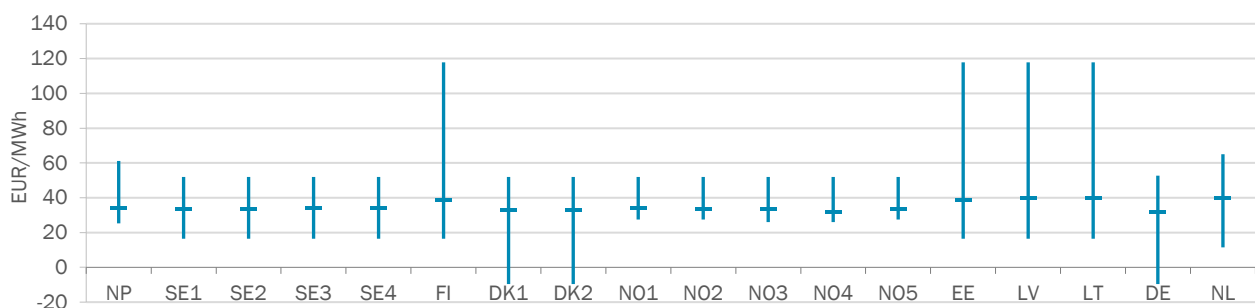
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 3	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,2	28,1	28,1	28,1	28,1	32,3	24,3	26,2	29,6	29,6	29,2	28,6	29,6	32,3	32,3	32,3	26,6	40,5
Tisdag	31,1	30,4	30,4	31,1	31,2	31,5	25,3	25,3	32,1	32,1	31,3	29,0	32,1	31,5	31,6	31,6	27,2	40,3
Onsdag	34,1	33,7	33,7	33,7	33,7	40,5	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	30,6	33,7	40,5	42,7	42,7	29,0	40,0
Torsdag	37,2	35,7	35,7	35,7	35,7	42,4	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	42,4	42,6	42,6	30,3	41,3
Fredag	42,4	40,0	40,0	40,3	40,3	54,0	40,3	40,3	39,8	39,8	39,7	38,4	39,8	54,0	54,0	54,6	40,5	41,0
Lördag	32,7	34,0	34,0	34,6	34,6	34,6	36,5	36,6	33,5	31,6	31,8	31,0	31,6	34,6	40,6	40,6	35,9	38,9
Söndag	33,1	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,9	34,9	33,2	31,5	32,2	31,5	31,5	34,6	35,5	35,5	34,6	36,6
Veckomedel	34,3	33,8	33,8	34,0	34,0	38,5	32,9	33,2	34,0	33,4	33,4	32,1	33,4	38,6	39,9	40,0	32,0	39,8
Förändring från vecka 2	-1%	-1%	-1%	-2%	-3%	8%	-4%	-4%	-2%	-3%	-3%	-1%	-3%	8%	11%	11%	-12%	-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 3	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	61,2	51,9	51,9	51,9	51,9	117,8	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	117,8	117,8	118	52,7	65,0
Lägst	25,2	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	-9,6	-9,6	27,4	27,4	26,1	26,1	27,4	16,5	16,5	16,5	-9,6	11,4

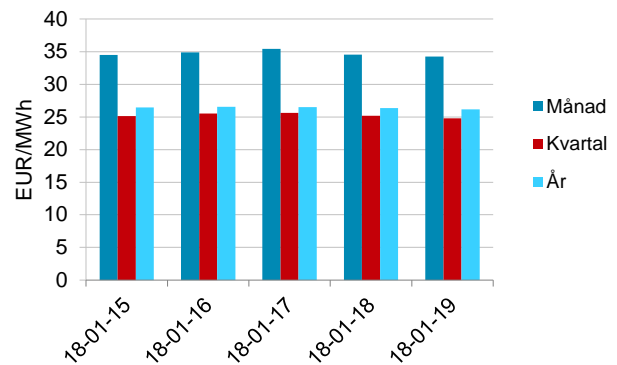
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 3	Kvartal 2		
	februari	kvartal 2	år 2019
Måndag	34,5	25,1	26,5
Tisdag	34,9	25,5	26,6
Onsdag	35,4	25,6	26,5
Torsdag	34,6	25,2	26,4
Fredag	34,3	24,8	26,2
Veckomedel	34,7	25,2	26,4
Förändring från vecka 2	0%	0%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



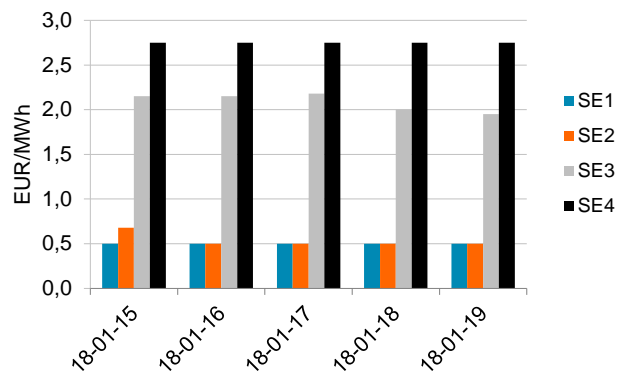
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 3	Kvartal 2 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,68	2,15	2,75
Tisdag	0,50	0,50	2,15	2,75
Onsdag	0,50	0,50	2,18	2,75
Torsdag	0,50	0,50	2,00	2,75
Fredag	0,50	0,50	1,95	2,75
Veckomedel	0,50	0,54	2,09	2,75
Förändring från vecka 2	14%	7%	-5%	0%

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



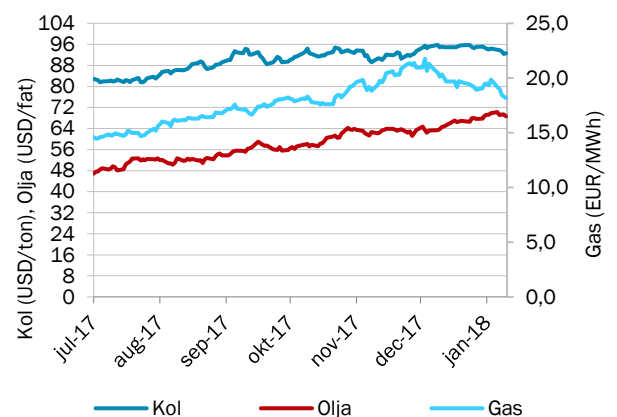
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 3	Kvartal 2 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	94,0	70,3	19,2
Tisdag	93,9	69,2	19,0
Onsdag	93,3	69,4	18,5
Torsdag	92,4	69,3	18,3
Fredag	92,6	68,6	18,2
Veckomedel	93,2	69,3	18,6
Förändring från vecka 2	-1%	0%	-5%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



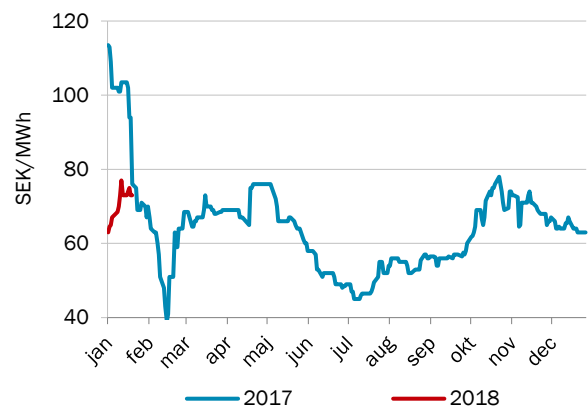
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 3	Dec-17
Veckomedel	8,3
Förändring från vecka 2	5,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



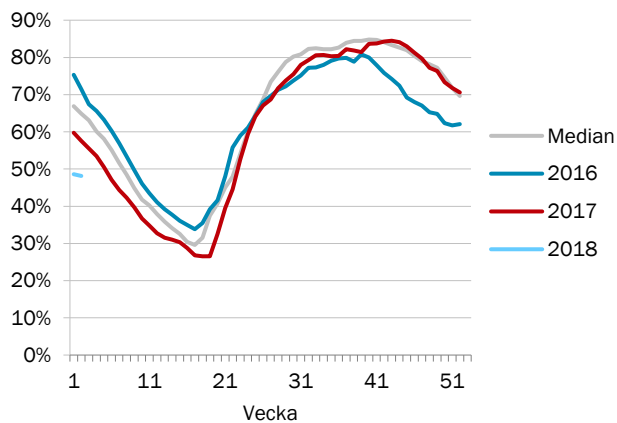
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 3	March-19
Veckomedel	73,8
Förändring från vecka 2	-0,8%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

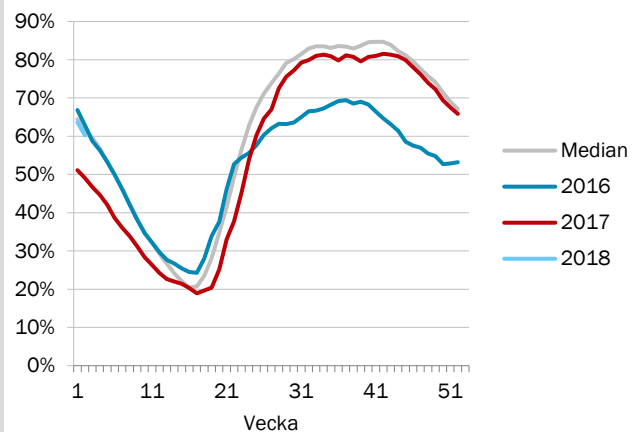
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	71%
Förändring från vecka 2	-1,24 %-enheter
Normal	70%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



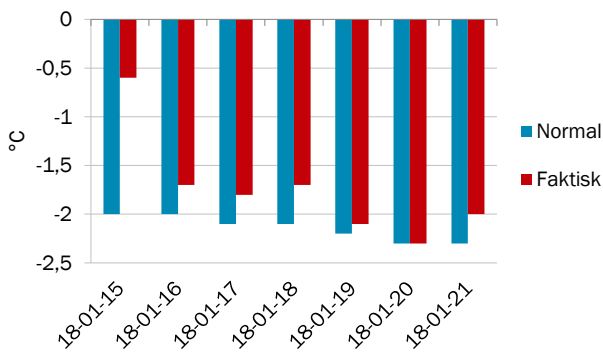
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	66%
Förändring från vecka 2	-1,65 %-enheter
Normal	67%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



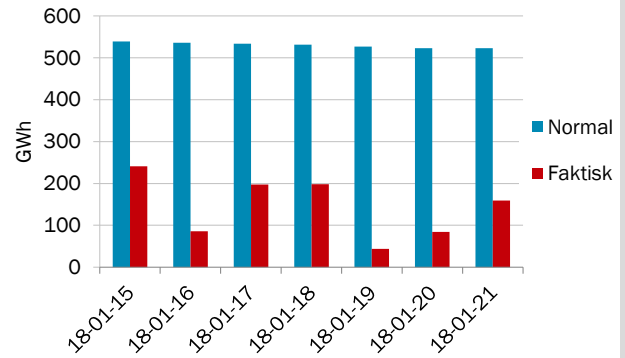
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 3	Temperatur
Veckomedel	-1,7
Förändring från vecka 2	-2,1
Normal temperatur	-2,1

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 3	Nederbörd
Veckomedel	144
Förändring från vecka 2	-299
Normal nederbörd	530

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

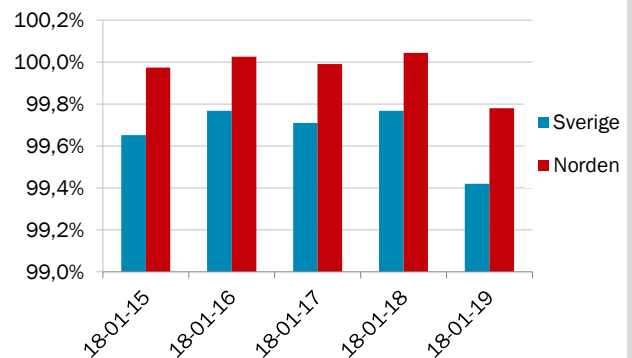
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 3	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 2
Norden	100%	11 390	-0,7%
Sverige	100%	8 596	-1,2%
Forsmark 1	101%	995	
Forsmark 2	90%	1 003	
Forsmark 3	101%	1 181	
Oskarshamn 3	104%	1 450	
Ringhals 1	100%	883	
Ringhals 2	100%	905	
Ringhals 3	101%	1 072	
Ringhals 4	100%	1 107	
Finland	101%	2 794	1,0%
Olkiluoto 1	101%	887	
Olkiluoto 2	102%	895	
Loviisa 1 och 2	100%	1 011	

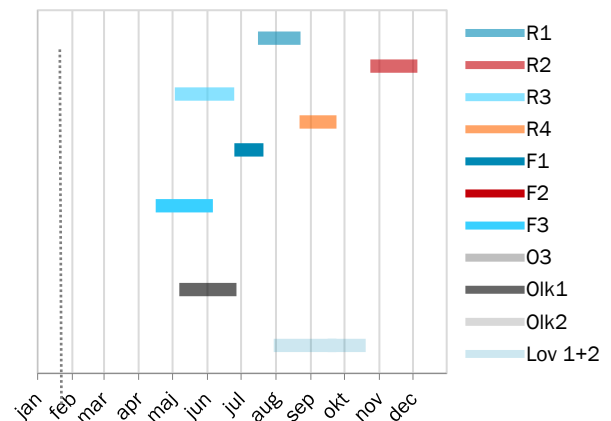
Kommentar:

Samtliga verk förutom F2 kördes för fullt under veckan. F2 körde på reducerad kapacitet på grund av fel i en tryckventil. Det gjorde även att verket stängdes ned helt under helgen.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



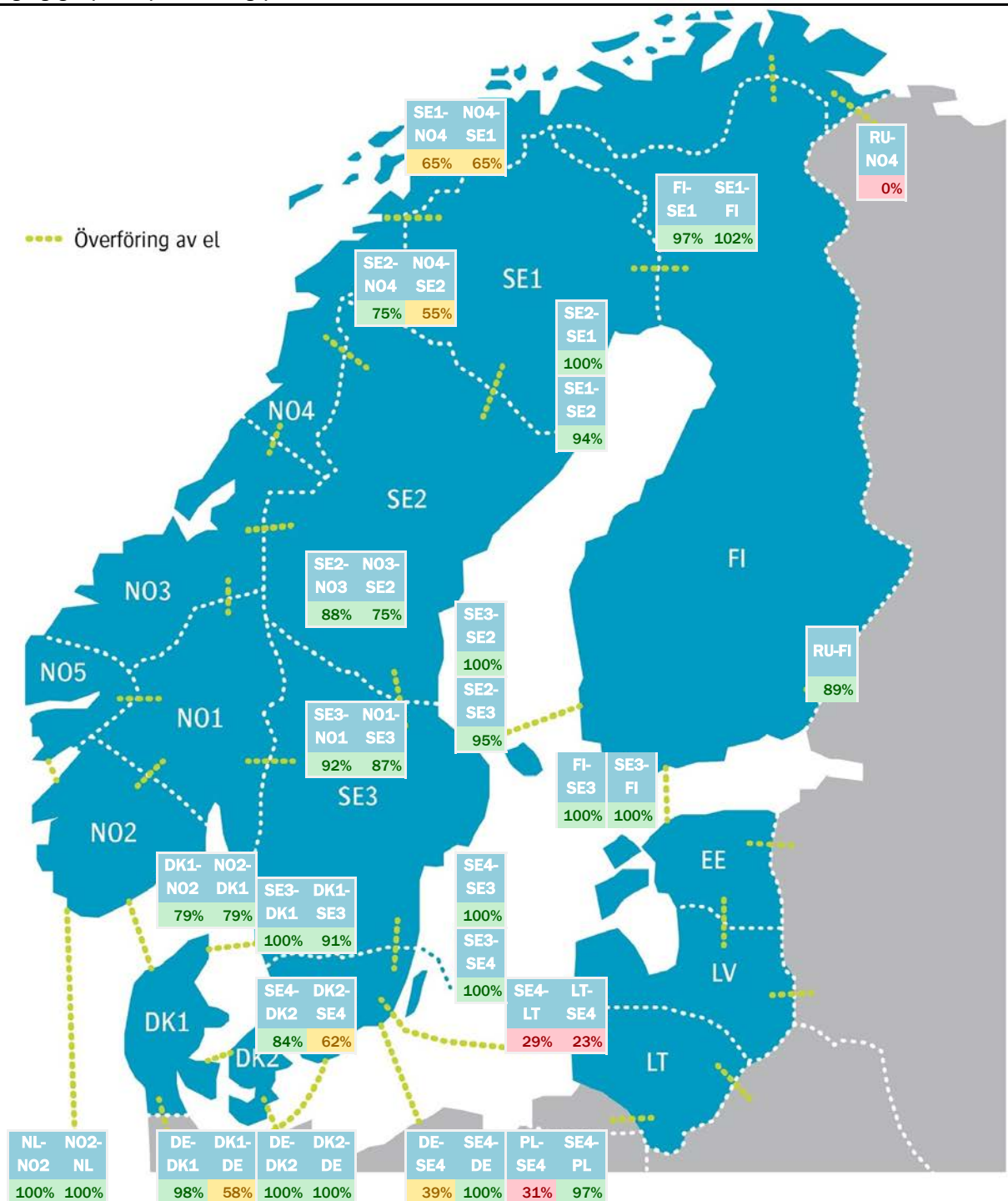
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



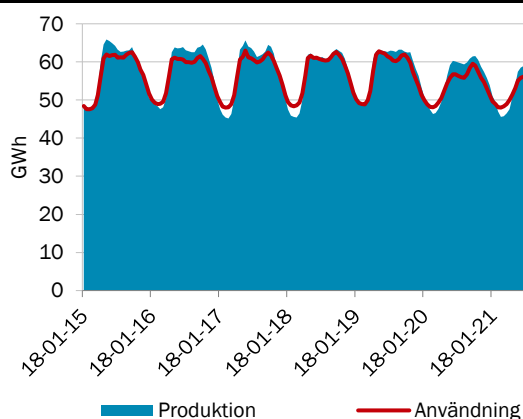
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 3	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	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	1038	585	615	582	1300	0	1294	680	1090	1533	1200	392	876	226	1930	200	3100	6911	5274	
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	1466	600	243	186	-	-	1294	671	1059	1067	1200	457	600	139	1863	162	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

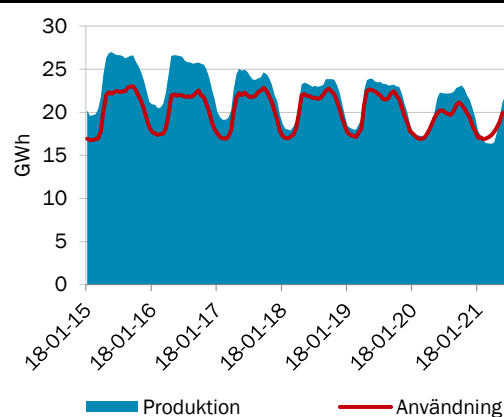
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 3	Produktion	Användning
Veckomedel	9593	9422
Förändring från vecka 2	-1,0%	1,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



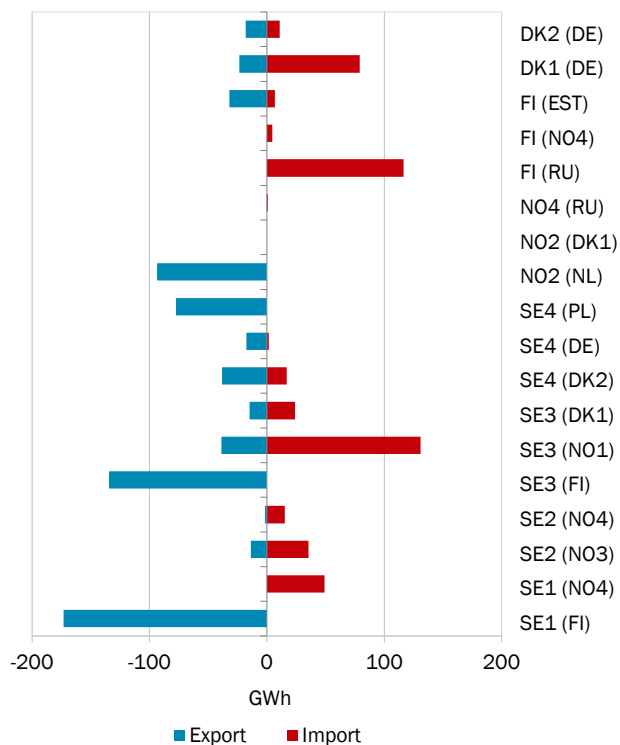
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 3	Produktion	Användning
Veckomedel	3713	3370
Förändring från vecka 2	-1,4%	0,8%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 3	Import	Export	Netto
Danmark	134	-73	60
Finland	435	-32	403
Norge	55	-552	-497
Sverige	273	-510	-236

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

Vecka 3	Import	Export	Netto
Estland	7	-32	-25
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-93	-93
Polen	0	-78	-78
Ryssland	117	0	117
Tyskland	83	-50	33
Total	207	-253	-47

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)