

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 / Dani Lapp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 33

Fortsatt uppgång i spotpriset i Sverige och nya bortfall i kärnkraftsproduktionen

Spotpriserna ökade i hela norra Europa under veckan, och systempriset var i genomsnitt 25,8 EUR/MWh. Sverige var spotpriset i genomsnitt ungefär 4 euro högre än föregående vecka och landade på 32,0 EUR/MWh. Överföringsbegränsningar gjorde att priset fortsatte att vara mycket lägre i Norge än i Sverige.

Terminspriserna låg kvar på ungefär samma nivå som föregående vecka. EPAD-priserna fortsatte att öka, framför allt i SE1 och SE2. Kol och gaspriserna låg stabilt, medan oljepriset fortsatte att öka och var på fredagen drygt 51,2 USD/fat som är det högsta priset på över 7 veckor.

Fyllnadsgraden i magasinen ökade under veckan, men är för säsongen fortfarande låg.

Forsmark 3 var åter i full produktion under veckan, vilket ökade kärnkraftsproduktionen och trots att Ringhals 4 producerade med reducerad kapacitet ökade den totala tillgängligheten för den svenska kärnkraften.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	26,2	↑
Spotpris SE1 Luleå	32,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	32,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	32,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	32,7	↑
Terminspris NP september	25,5	↓

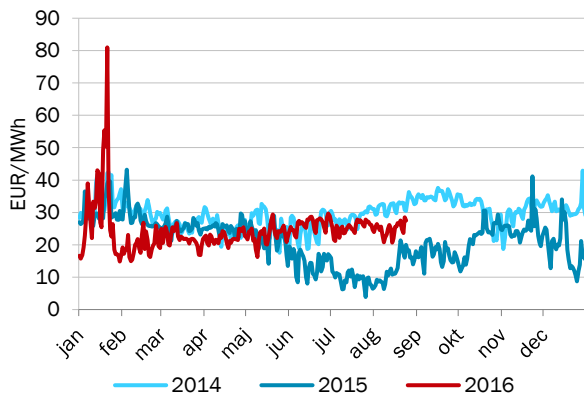
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	15,4 (15,2)	↑
Nederbörd Norden, GWh	334 (630)	↓
Ingående magasin Norden	77% (82%)	↑
Ingående magasin Sverige	67% (83%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	74%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	72%	↑

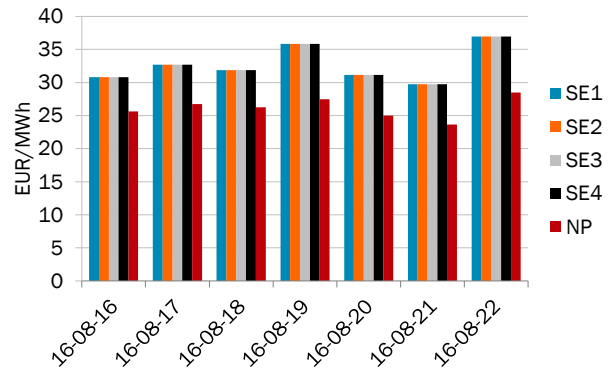
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



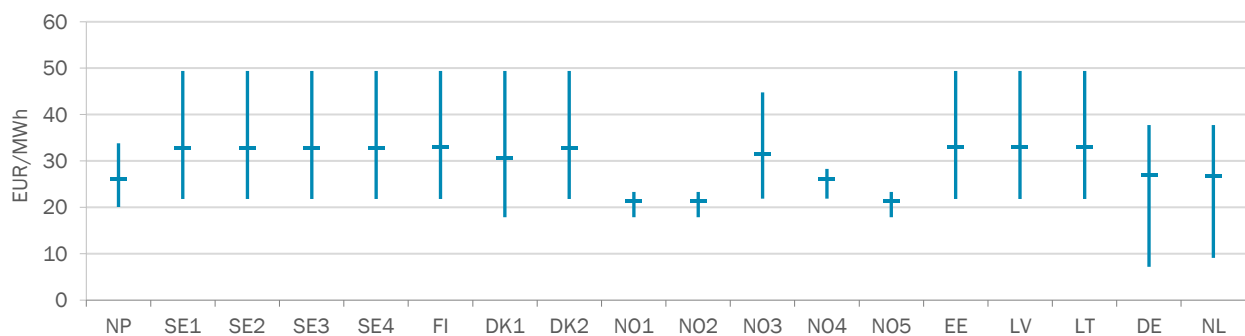
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 33	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	25,7	30,8	30,8	30,8	30,8	31,3	30,8	30,8	20,9	20,9	30,9	26,2	20,9	31,3	31,3	31,3	29,7	29,3
Tisdag	26,8	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	21,2	21,2	30,8	26,0	21,2	32,7	32,7	32,7	29,8	28,0
Onsdag	26,3	31,9	31,9	31,9	31,9	32,5	31,7	31,9	21,3	21,3	32,0	25,6	21,3	32,5	32,6	32,6	30,6	30,6
Torsdag	27,5	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,8	35,9	21,9	21,9	34,9	26,2	21,9	35,9	36,3	36,3	30,7	30,4
Fredag	25,0	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	25,5	31,1	22,0	22,0	28,6	25,8	22,0	31,1	31,4	31,4	24,9	24,8
Lördag	23,6	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	22,2	29,8	19,9	19,9	28,8	25,8	19,9	29,8	29,9	29,9	15,1	17,5
Söndag	28,5	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	35,4	36,9	22,1	22,1	34,2	26,7	22,1	36,9	37,2	37,2	28,3	27,1
Veckomedel	26,2	32,7	32,7	32,7	32,7	32,9	30,6	32,7	21,3	21,3	31,4	26,0	21,3	32,9	33,0	33,0	27,0	26,8
Förändring från vecka 32	9%	12%	12%	12%	12%	9%	27%	14%	5%	5%	12%	1%	7%	9%	8%	8%	4%	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 33	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	33,8	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	23,3	23,3	44,8	28,3	23,3	49,4	49,4	49,4	37,7	37,7
Lägst	20,1	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	17,9	21,8	17,9	17,9	21,9	21,9	17,9	21,8	21,8	21,8	7,2	9,1

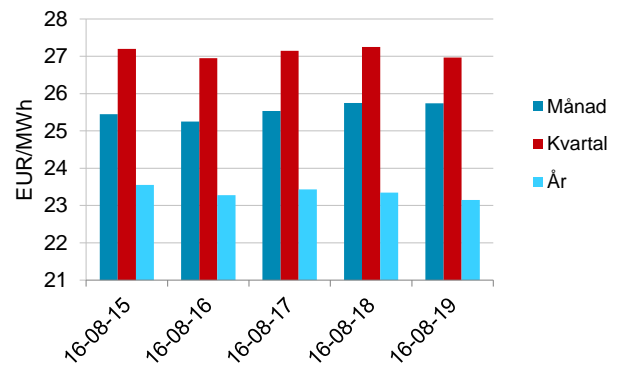
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 33	september	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,5	27,2	23,6
Tisdag	25,3	27,0	23,3
Onsdag	25,5	27,2	23,4
Torsdag	25,8	27,3	23,4
Fredag	25,7	27,0	23,2
Veckomedel	25,5	27,1	23,4
Förändring från vecka 32	-1%	0%	2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



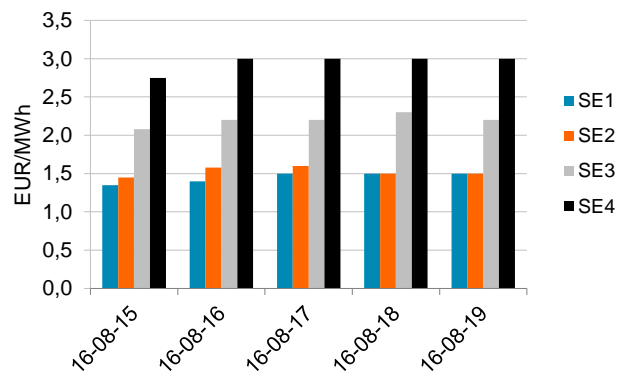
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 33	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,35	1,45	2,08	2,75
Tisdag	1,40	1,58	2,20	3,00
Onsdag	1,50	1,60	2,20	3,00
Torsdag	1,50	1,50	2,30	3,00
Fredag	1,50	1,50	2,20	3,00
Veckomedel	1,45	1,53	2,20	2,95
Förändring från vecka 32	40%	41%	14%	17%

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



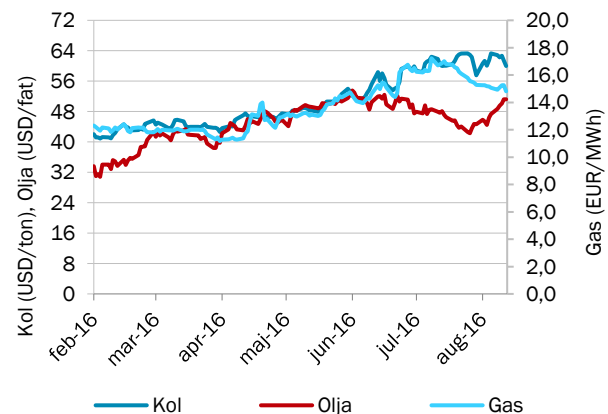
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 33	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	62,80	48,66	14,92
Tisdag	62,25	49,53	15,08
Onsdag	62,65	50,14	15,27
Torsdag	61,42	51,20	15,25
Fredag	60,00	51,22	14,82
Veckomedel	61,82	50,15	15,07
Förändring från vecka 32	1%	9%	-1%

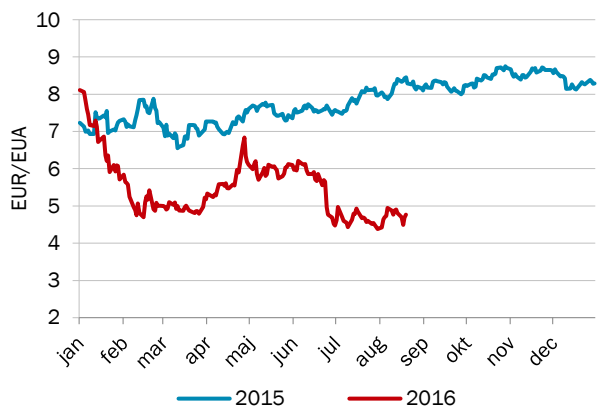
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



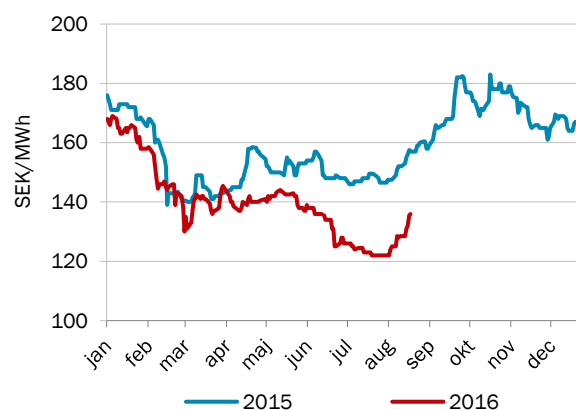
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 33	Dec-16
Veckomedel	4,7
Förändring från vecka 32	-3,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



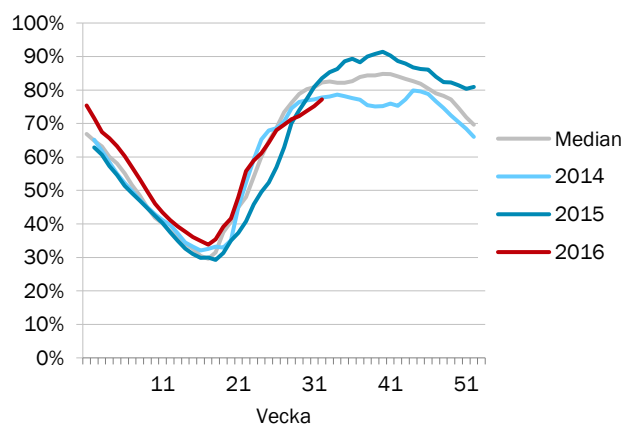
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 33	March-17
Veckomedel	132,6
Förändring från vecka 32	3,8%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

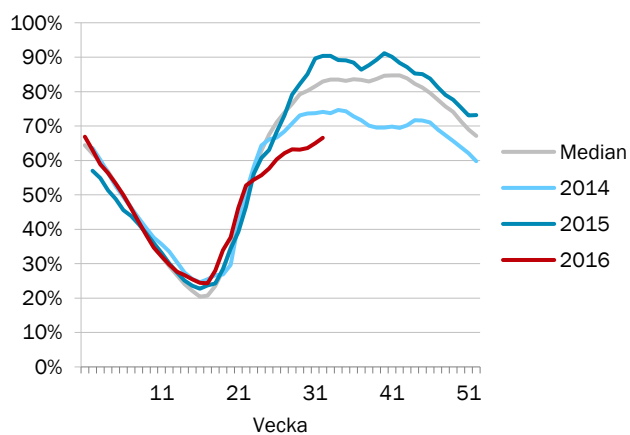
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 33	
Magasinifyllnadsgrad	77%
Förändring från vecka 32	2,05 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



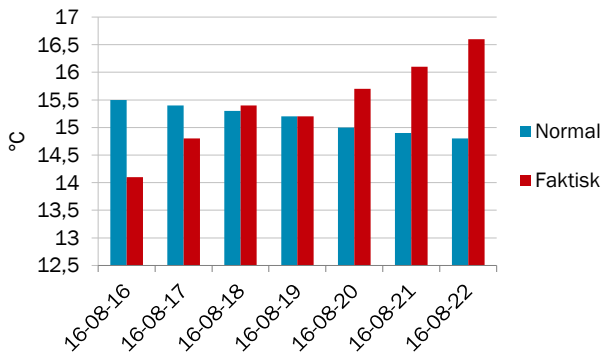
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 33	
Magasinifyllnadsgrad	67%
Förändring från vecka 32	1,55 %-enheter
Normal	83%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



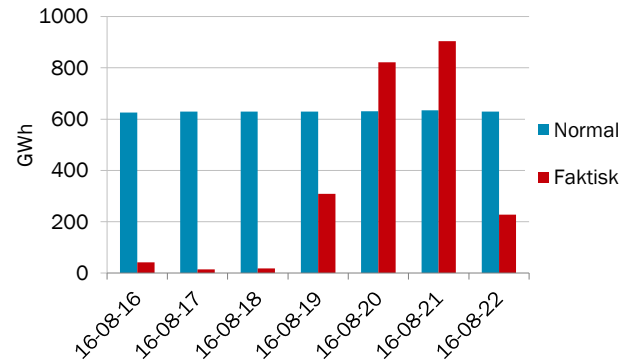
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 33	Temperatur
Veckomedel	15,4
Förändring från vecka 32	1,7
Normal temperatur	15,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 33	Nederbörd
Veckomedel	334
Förändring från vecka 32	-376,9
Normal nederbörd	630

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 33	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 32
Norden	74%	8 700	2,1%
Sverige	72%	6 490	2,4%
Forsmark 1	98%	962	
Forsmark 2	97%	1 091	
Forsmark 3	97%	1 137	
Oskarshamn 1	102%	483	
Oskarshamn 3	102%	1 421	
Ringhals 1	98%	863	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	48%	534	
Finland	80%	2 210	1,2%
Olkiluoto	98%	860	
Olkiluoto	98%	864	
Loviisa 1 och 2	49%	486	

Kommentar:

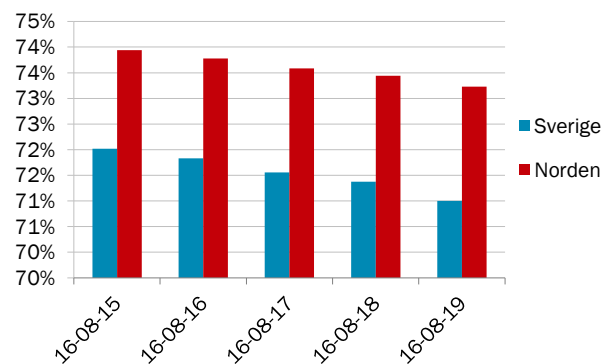
Ringhals 3 är i årlig revision sedan 3 augusti och väntas åter 10 oktober.

Den långa revisionen i Ringhals 2 har förlängts ytterligare och beräknas åter 1 december.

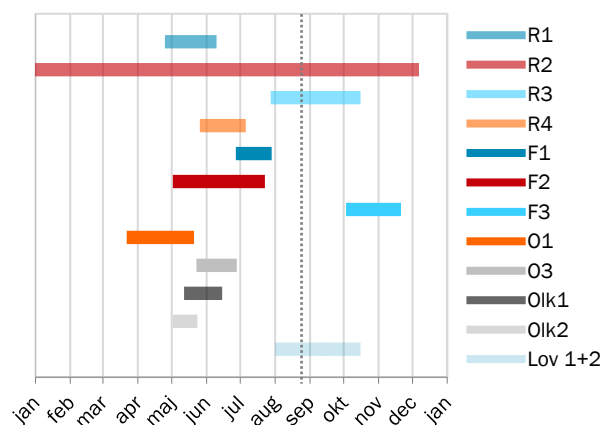
Ringhals 4 kör med begränsad kapacitet från och med 20 augusti på grund av rotorbyte i en av generatorerna och förväntas vara i full produktion från och med onsdag nästa vecka.

Loviisa 1 är i årlig revision sedan 7 augusti och väntas åter 8 september.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



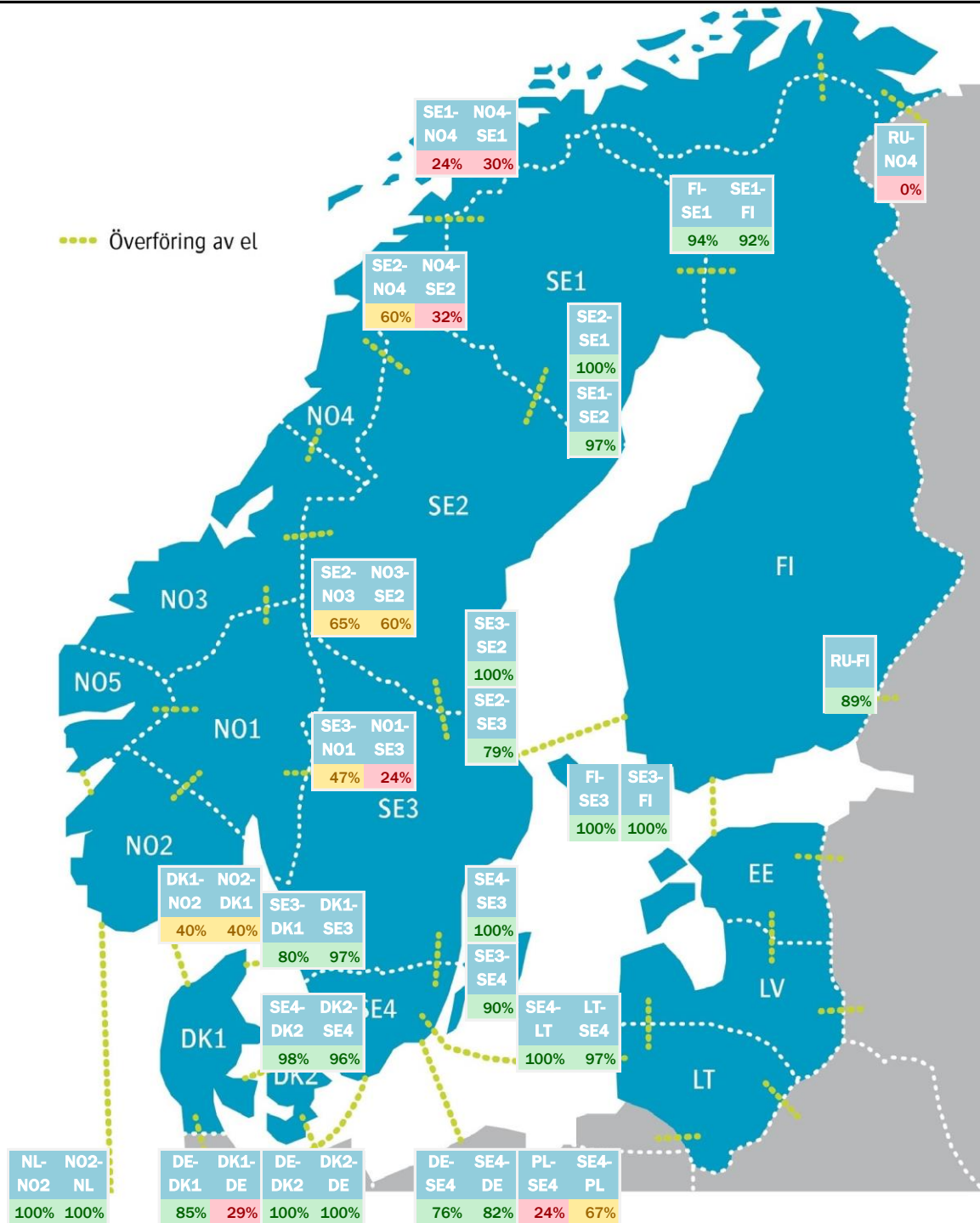
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



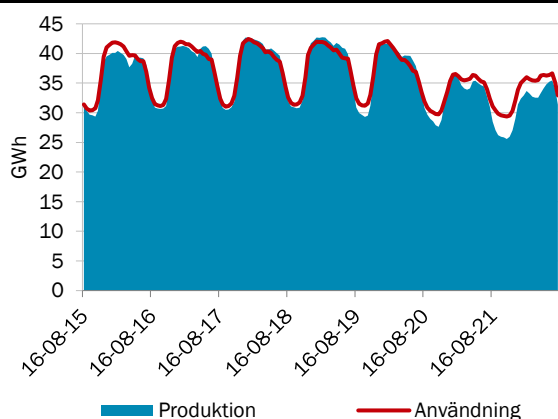
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- DE	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 33	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	514	585	504	400	1300	0	652	542	1271	1384	1200	144	647	180	994	700	3200	5798	4750	
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	1276	600	470	145	-	-	656	719	1636	1030	1200	208	600	79	525	681	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

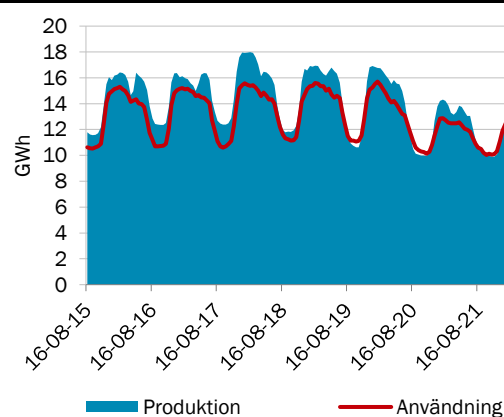
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 33	Produktion	Användning
Veckomedel	6029	6131
Förändring från vecka 32	-1,1%	2,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



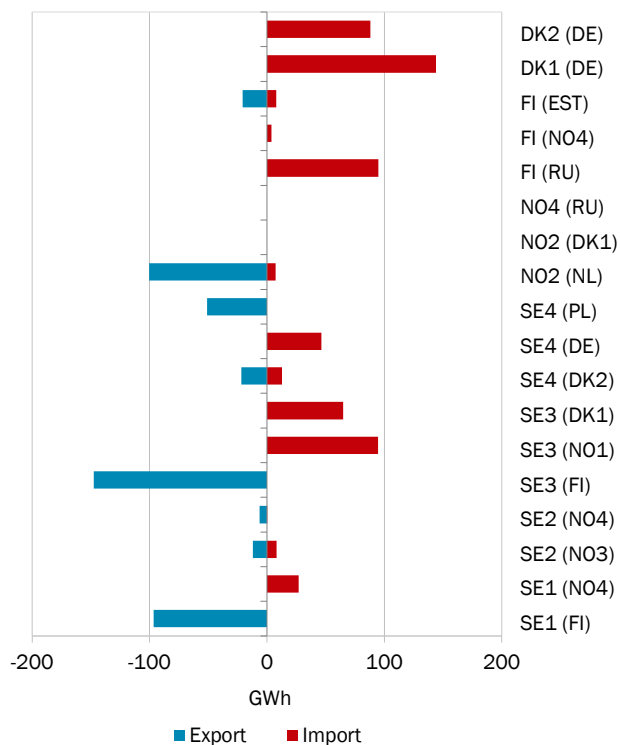
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 33	Produktion	Användning
Veckomedel	2357	2184
Förändring från vecka 32	1,7%	6,6%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 33	Import	Export	Netto
Danmark	254	-78	176
Finland	351	-21	330
Norge	26	-342	-317
Sverige	254	-335	-81

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

Vecka 33	Import	Export	Netto
Estland	8	-21	-13
Litauen	0	0	0
Nederländerna	7	-100	-93
Polen	0	-51	-51
Ryssland	95	0	95
Tyskland	278	0	278
Total	389	-172	217

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)