

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 6 år 2017

### Högre elpriser under veckan och fortsatt sjunkande pris på elcertifikat

Systempriset gick i genomsnitt av veckan upp med 14 procent från veckan innan och spotpriserna i Norden ökade mellan 6-36 procent. Högst var veckans genomsnittliga pris i FI med 40,5 EUR/MWh och lägst var priset i NO5 med 32,6 EUR/MWh. I Sveriges prisområden var priset mellan 38,9 och 39,2 EUR/MWh.

Terminspriset för el nästkommande månad sjönk något medans priset för kommande kvartal och år var oförändrade.

Priset på elcertifikat har fortsatt nedåt under veckan till nya rekordlåga nivåer. I genomsnitt sjönk priset med ytterligare 11 procent och var i veckomedel 61,9 SEK/MWh. Föregående år var priset kring 150 SEK/MWh vid samma tid.

Användningen av el i Norden och Sverige var 7 respektive 6 procent högre under veckan. Förklaras delvis av att temperaturen varit lägre än normalt och 5 grader lägre än föregående vecka.

Nivåerna i Sveriges och Nordens vattenmagasin är fortfarande en bit under det normala. Nederbörden var under veckan också lägre än normalt men förväntas öka under kommande vecka.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft har varit kring 100 procent hela veckan.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	36,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	38,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	38,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	38,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	39,2	↑
Terminspris NP mars	29,9	↓

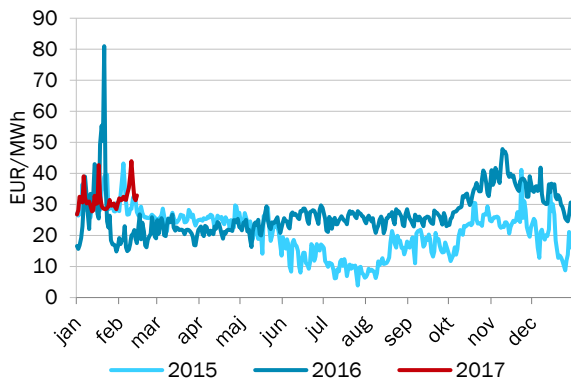
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-4,7 ( -2,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	123 ( 455 )	↓
Ingående magasin Norden	51% ( 58% )	↓
Ingående magasin Sverige	42% ( 53% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

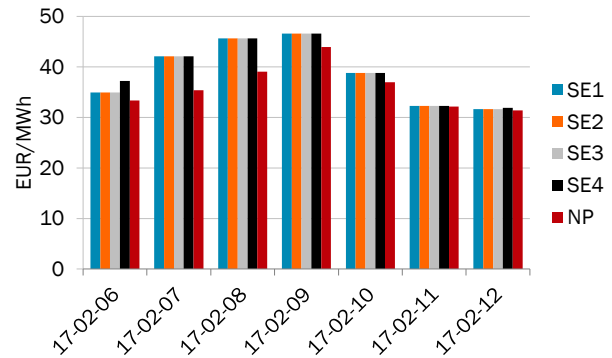
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



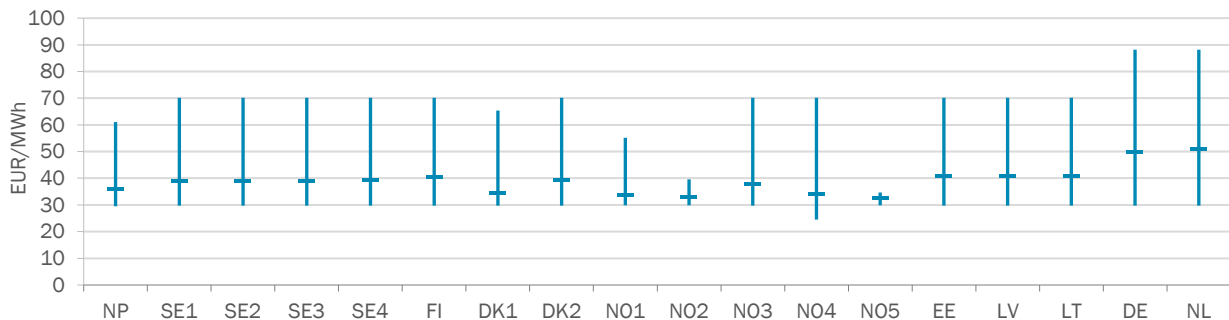
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 6	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	33,4	34,9	34,9	34,9	37,3	39,0	32,7	37,3	32,7	32,7	33,5	26,2	32,2	39,0	39,0	39,0	61,8	61,8
Tisdag	35,4	42,1	42,1	42,1	42,1	44,0	32,6	42,1	35,2	32,6	35,8	32,7	32,3	43,4	43,4	43,4	53,4	53,8
Onsdag	39,1	45,7	45,7	45,7	45,7	46,5	33,3	45,7	34,3	33,3	45,7	45,7	32,9	46,5	46,5	46,5	59,7	57,7
Torsdag	44,0	46,6	46,6	46,6	46,6	47,5	45,6	46,6	35,5	35,5	46,6	46,6	33,3	47,5	47,5	47,5	57,9	55,0
Fredag	36,9	38,8	38,8	38,8	38,8	41,9	33,6	38,8	34,3	33,6	38,8	38,8	33,5	41,9	41,9	41,9	44,9	49,3
Lördag	32,1	32,3	32,3	32,3	32,3	32,8	32,2	32,3	32,3	32,2	32,3	25,0	32,2	35,0	35,7	35,7	38,6	42,4
Söndag	31,4	31,7	31,7	31,7	31,9	31,7	31,6	31,9	31,7	31,7	31,6	24,6	31,6	31,7	31,9	31,9	33,1	35,2
Veckomedel	36,0	38,9	38,9	38,9	39,2	40,5	34,5	39,2	33,7	33,1	37,7	34,2	32,6	40,7	40,9	40,9	49,9	50,7
Förändring från vecka 5	14%	20%	20%	19%	9%	16%	7%	9%	7%	6%	19%	36%	6%	17%	12%	12%	-1%	-2%

## 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 6	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	61,1	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	65,4	70,2	55,1	39,6	70,2	70,2	34,7	70,2	70,2	70,2	88,2	88,2
Lägst	29,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	24,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8

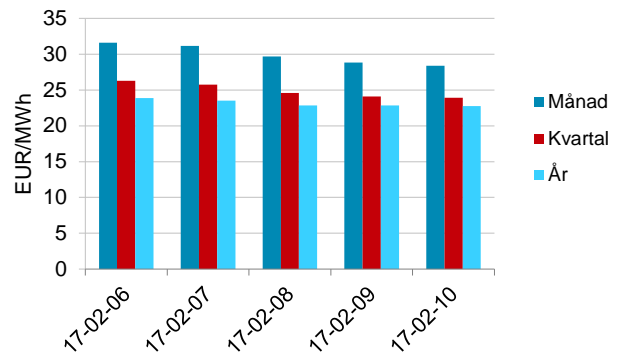
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 6	mars	kvartal 2	år 2018
Måndag	31,6	26,3	23,9
Tisdag	31,1	25,7	23,5
Onsdag	29,7	24,6	22,9
Torsdag	28,9	24,1	22,9
Fredag	28,4	23,9	22,8
Veckomedel	29,9	24,9	23,2
Förändring från vecka 5	-2%	0%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



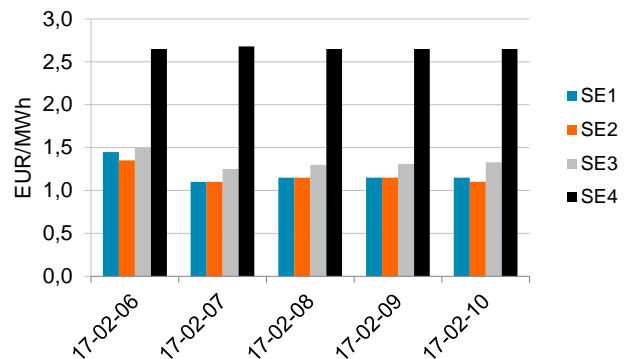
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 6	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,45	1,35	1,50	2,65
Tisdag	1,10	1,10	1,25	2,68
Onsdag	1,15	1,15	1,30	2,65
Torsdag	1,15	1,15	1,31	2,65
Fredag	1,15	1,10	1,33	2,65
Veckomedel	1,20	1,17	1,34	2,66
Förändring från vecka 5	-17%	-18%	-20%	0%

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



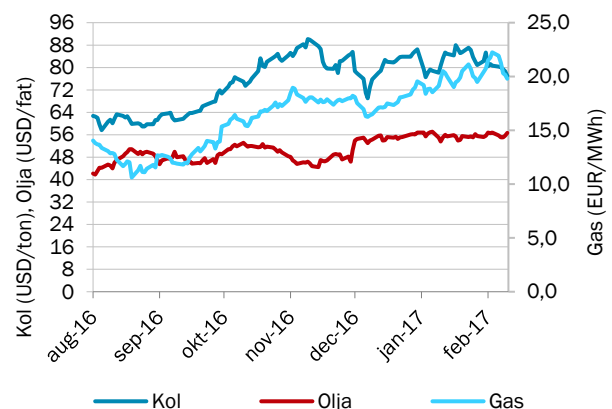
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 6	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	80,3	55,7	21,9
Tisdag	80,1	55,1	21,3
Onsdag	79,4	55,1	20,3
Torsdag	78,7	55,6	20,2
Fredag	77,0	56,7	19,8
Veckomedel	79,1	55,6	20,7
Förändring från vecka 5	-4%	-1%	-3%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



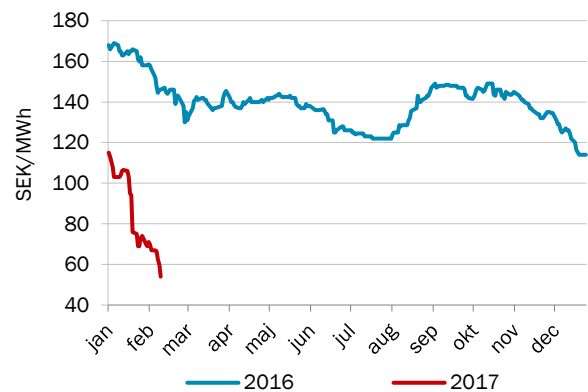
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 6	Dec-17
Veckomedel	5,2
Förändring från vecka 5	-1,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



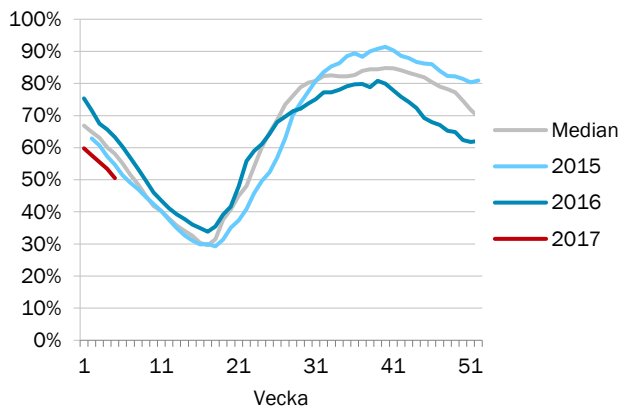
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 6	March-17
Veckomedel	61,9
Förändring från vecka 5	-10,8%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

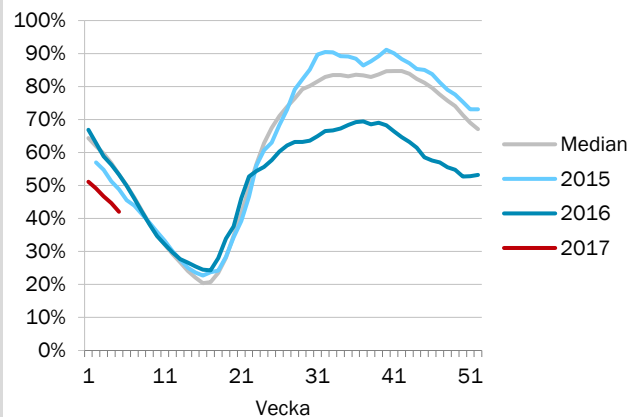
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 6	
Magasinfullnadsgrad	51%
Förändring från vecka 5	-2,94 %-enheter
Normal	58%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



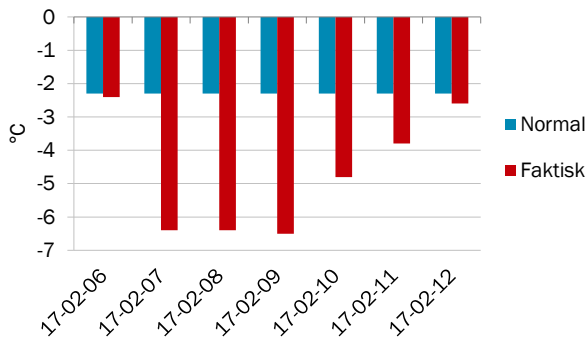
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 6	
Magasinfullnadsgrad	42%
Förändring från vecka 5	-2,64 %-enheter
Normal	53%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



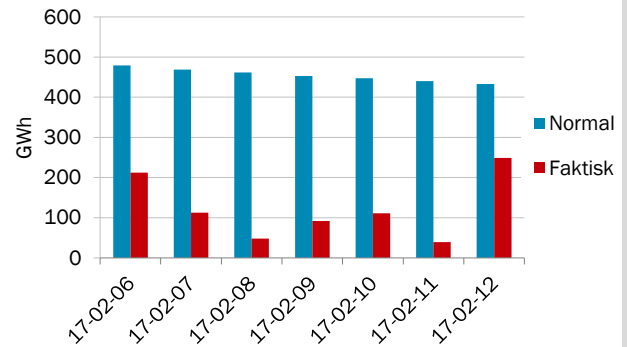
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 6	Temperatur
Veckomedel	-4,7
Förändring från vecka 5	-4,8
Normal temperatur	-2,3

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 6	Nederbörd
Veckomedel	123
Förändring från vecka 5	-54
Normal nederbörd	455

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

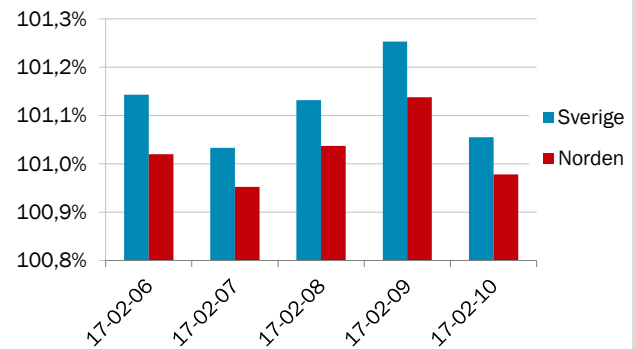
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 6	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 5
<b>Norden</b>	101%	11 984	2,4%
<b>Sverige</b>	101%	9 200	3,1%
Forsmark 1	101%	994	
Forsmark 2	100%	1 125	
Forsmark 3	101%	1 178	
Oskarshamn 1	102%	484	
Oskarshamn 3	104%	1 449	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	100%	904	
Ringhals 3	101%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 111	
<b>Finland</b>	101%	2 783	0,1%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	1 006	

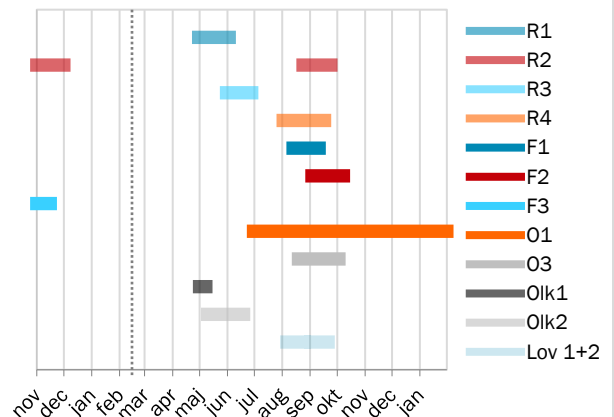
Kommentar:

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft

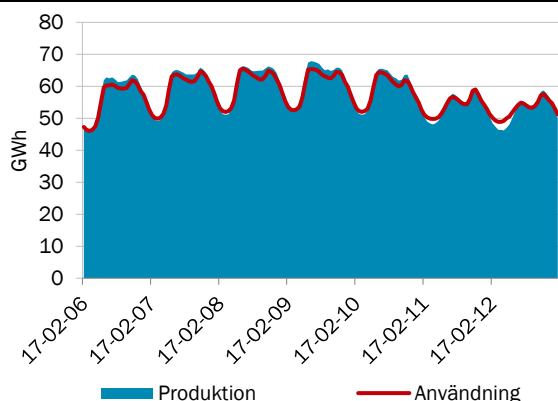




## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

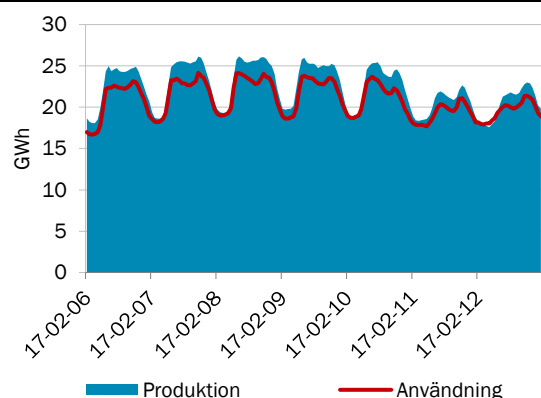
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 6	Produktion	Användning
Veckomedel	9748	9631
Förändring från vecka 5	4,9%	7,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



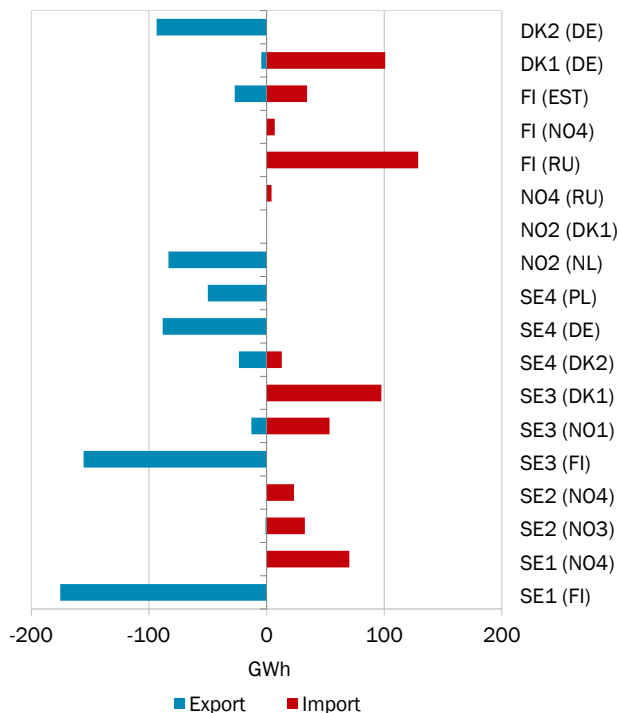
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 6	Produktion	Användning
Veckomedel	3754	3506
Förändring från vecka 5	4,1%	6,0%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 6	Import	Export	Netto
Danmark	53	-137	-84
Finland	501	-27	474
Norge	18	-429	-411
Sverige	290	-507	-216

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

Vecka 6	Import	Export	Netto
Estland	34	-27	7
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-83	-83
Polen	0	-50	-50
Ryssland	133	0	133
Tyskland	29	-115	-86
Total	197	-275	-79

## 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)