



Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (EI). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

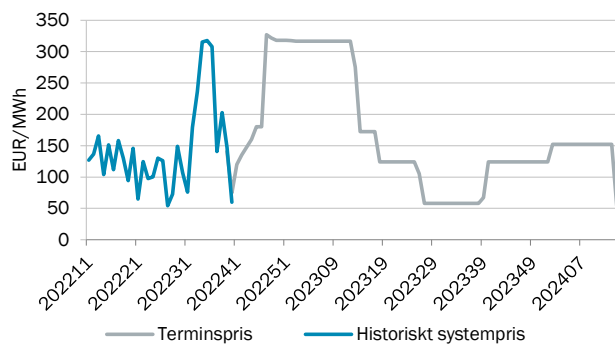
## Vecka 40 år 2022

### Sjunkande spotpriser

Systempriset sjönk med 59 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 60 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 sjönk med 43 procent, där genomsnittspriset var 51,7 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE3 och SE4 sjönk med 44 procent där genomsnittspriset var 59,6 EUR/MWh. Även i övriga Norden sjönk spotpriserna kraftigt. Terminspriserna för månadskontrakt ökade med 18,3 procent och kvartalskontrakt ökade med 12,5 medan årskontrakten minskade med 8,8 procent jämfört med föregående vecka. Terminspriserna på kol minskade med 7,1 procent och hade ett veckomedel på 281,6 USD/ton, terminspriserna på olja ökade med 6,8 procent där veckomedlet var 93,3 USD/fat och terminspriserna på gas minskade med 8,3 procent där veckomedlet var 168,2 EUR/MWh. Under veckan var medeltemperaturen några grader över det normala och nederbörden var högra än normalt. Veckomedlet för tillgänglighet av nordisk kärnkraft var 62 procent, vilket var en ökning på 20 procent i jämförelse med föregående vecka. Veckomedlet för tillgänglighet för svensk kärnkraft var 69 procent, vilket var en minskning på 0,3 procent i jämförelse med föregående vecka.

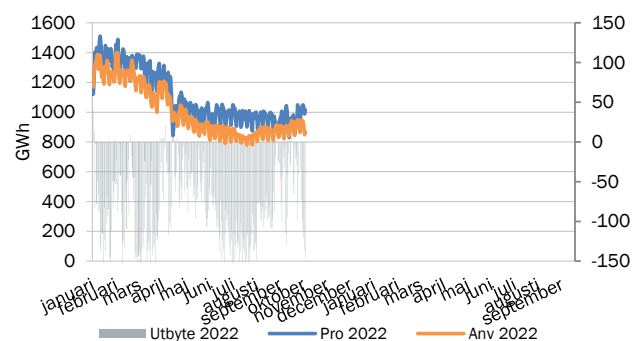
Pris	Veckomedel	Ändring
Systempris Nord Pool	60,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	51,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	51,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	59,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	59,6	↓
Terminspris Norden (månad)	226,7	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Faktor	Veckomedel	Normal	Ändring
Temperatur Norden, °C	11,8	( 9,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	8949	( 4634 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	70,9%	( 84,8% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	76,3%	( 84,7% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	62%		↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	69%		↓

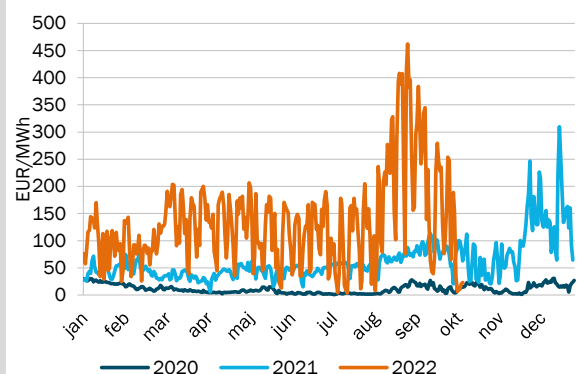
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



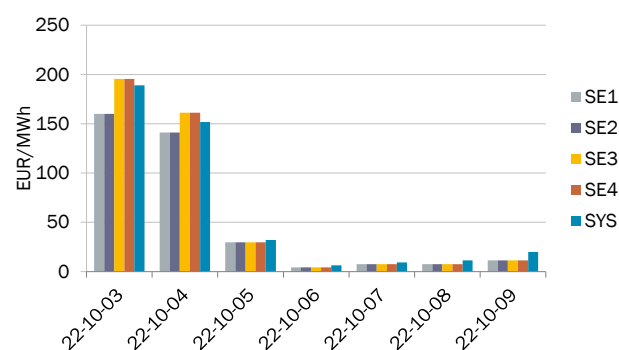
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



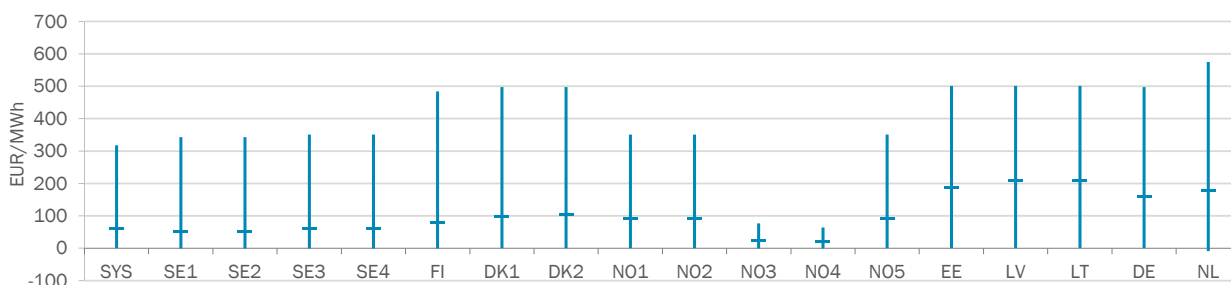
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 40	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	189,0	160,0	160,0	195,6	195,6	259,0	209,4	209,4	219,8	219,8	58,0	47,4	219,8	270,0	276,5	276,5	209,4	325,5
Tisdag	151,7	141,3	141,3	161,2	161,2	236,6	217,7	242,0	194,4	194,4	55,4	38,0	194,4	237,3	258,7	258,7	246,3	232,6
Onsdag	32,1	29,7	29,7	29,7	29,7	33,3	48,9	49,2	50,5	50,5	29,6	23,5	50,5	251,1	281,0	281,0	103,2	139,9
Torsdag	6,4	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	21,4	21,8	22,1	22,1	4,4	4,4	22,1	135,4	214,7	214,7	100,8	103,2
Fredag	9,4	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	27,3	30,0	27,4	27,8	7,8	7,8	27,4	152,3	156,5	156,5	163,9	147,5
Lördag	11,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	48,3	46,6	48,0	48,8	7,5	7,5	48,0	127,6	132,5	132,5	145,3	151,4
Söndag	20,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	118,2	118,2	88,8	89,2	11,2	11,2	88,8	139,1	139,9	139,9	146,7	151,8
Veckomedel	60,0	51,7	51,7	59,6	59,6	80,0	98,7	102,4	93,0	93,2	24,8	20,0	93,0	187,6	208,6	208,6	159,4	178,8
Medel föregående vecka	147,3	91,3	91,3	106,3	106,3	241,5	265,7	267,5	243,4	243,4	61,1	31,9	243,6	242,4	344,6	346,7	267,5	274,7
Förändring från vecka 39	-87,3	-39,6	-39,6	-46,6	-46,6	-161,5	-166,9	-165,1	-150,4	-150,1	-36,3	-11,9	-150,6	-54,9	-136,1	-138,1	-108,1	-95,9
Förändring från vecka 39	-59%	-43%	-43%	-44%	-44%	-67%	-63%	-62%	-62%	-62%	-59%	-37%	-62%	-23%	-39%	-40%	-40%	-35%

## Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, EPEX

Figur 5. Spann mellan högsta och lägsta timpris med markering för medelvärde, för respektive spotområde för veckan.



Tabell 4. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 40	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL	
Högst	318,1	343,2	343,2	351,3	351,3	483,9	497,4	497,4	351,3	351,3	76,9	64,2	351,3	501,3	501,3	501	497,4	575,0	
Lägst	0,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	0,1	0,1	0,1	0,1	-1,0	-1,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-8,8

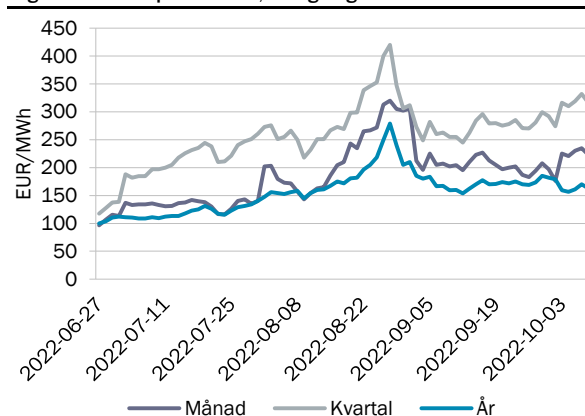
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 40	november	kvartal 1	år 2023
Måndag	225,0	316,5	159,5
Tisdag	220,5	310,0	156,5
Onsdag	230,0	319,0	161,0
Torsdag	235,0	332,0	170,0
Fredag	223,0	316,0	163,0
Veckomedel	226,7	318,7	162,0
Förändring från vecka 39	18,3%	12,5%	-8,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



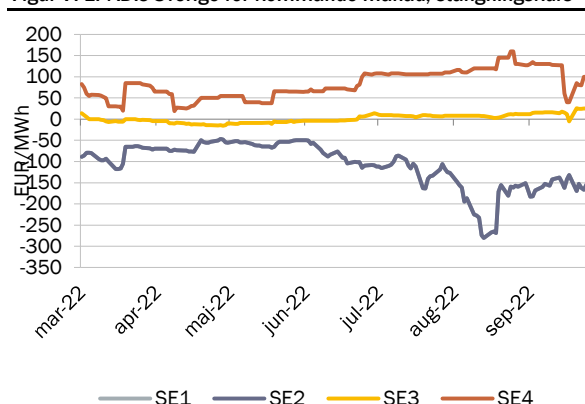
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 6. EPAD:s Sverige för kommande månad, EUR/MWh

Vecka 40	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-169,50	-169,50	25,80	85,00
Tisdag	-152,50	-152,50	24,50	81,00
Onsdag	-162,00	-162,00	24,50	80,00
Torsdag	-167,00	-167,00	25,00	100,00
Fredag	-155,00	-155,00	25,00	100,00
Veckomedel	-161,20	-161,20	24,96	89,20
Förändring från vecka 39	11,4%	11,4%	130,0%	12,8%

Figur 7. EPAD:s Sverige för kommande månad, stängningskurs



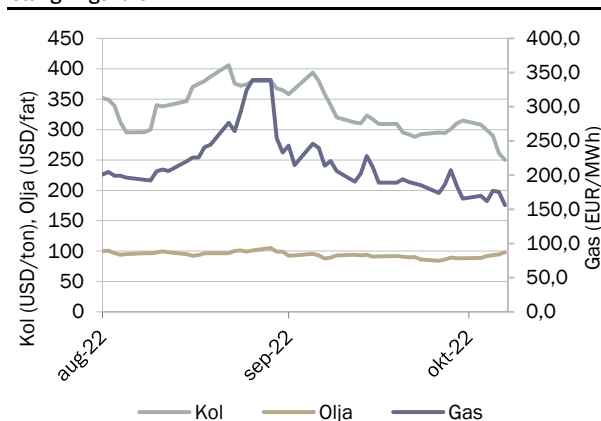
## Finansiell handel - bränslen

Källa: SKM - Kol (API2), Olja (Brent), Gas (Dutch TTF)

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 40	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	308,0	88,9	169,9
Tisdag	299,0	91,8	162,0
Onsdag	290,0	93,4	177,1
Torsdag	261,0	94,4	175,7
Fredag	250,0	97,9	156,2
Veckomedel	281,6	93,3	168,2
Förändring från vecka 39	-7,1%	6,8%	-8,3%

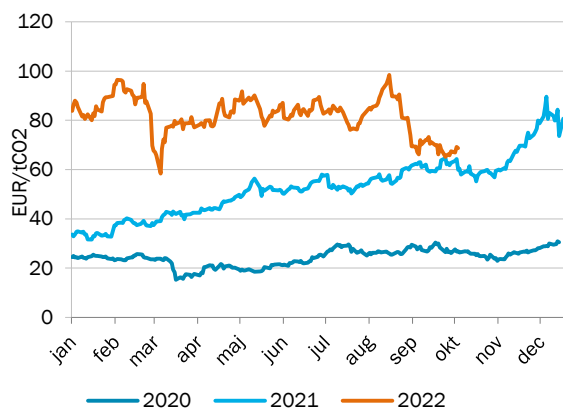
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



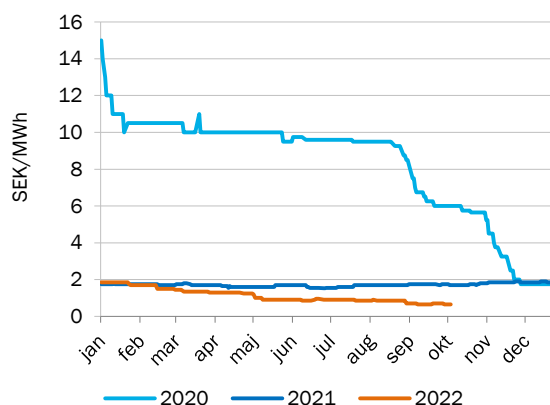
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 40	DEC22
Veckomedel	67,6
Förändring från vecka 39	0,8%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



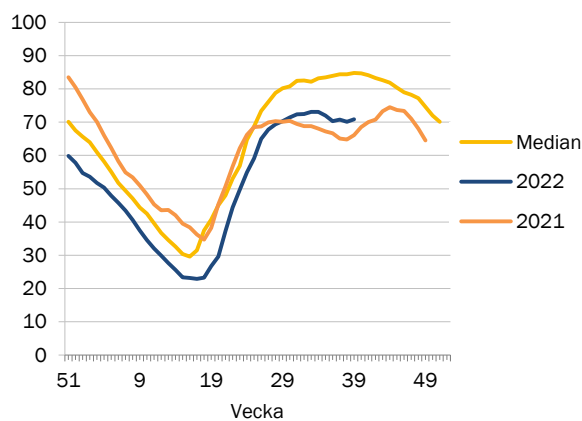
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 40	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 39	-5,7%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

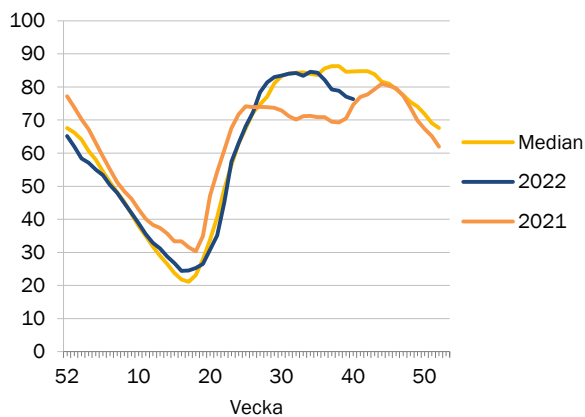
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 40	
Magasinifyllnadsgrad	70,90
Förändring från vecka 39	0,80 %-enheter
Normal	84,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



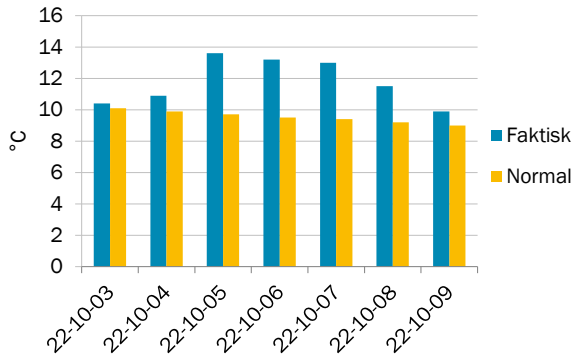
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 40	
Magasinifyllnadsgrad	76,30
Förändring från vecka 39	-0,80 %-enheter
Normal	84,70
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

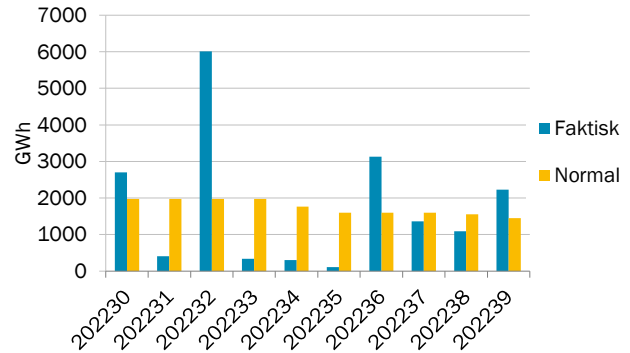
Vecka 40	Temperatur
Veckomedel	11,8
Normal temperatur*	9,5

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 40	Nederbörd
Veckomedel	2227
Normal nederbörd*	1449

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

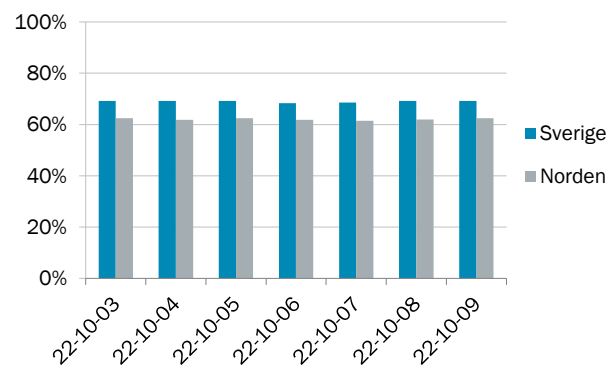
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 40	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 39
<b>Norden</b>	62%	6 978	20,0%
<b>Sverige</b>	69%	4 746	-0,3%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	99%	1 385	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	51%	2 247	113,2%
Olkiluoto 1	97%	864	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	36%	365	

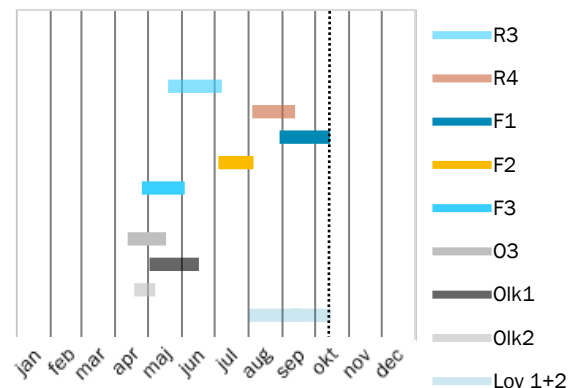
Forsmark 1 är på revision till och med den 11 oktober 2022.  
Loviisa 1 är på revision till och med den 16 oktober 2022.  
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 10 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft





## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

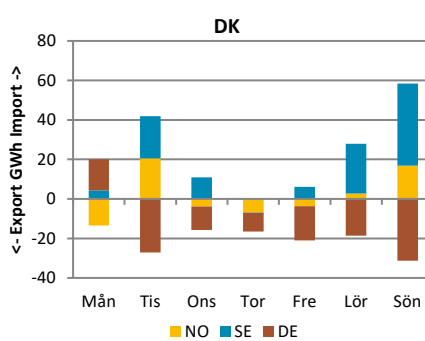
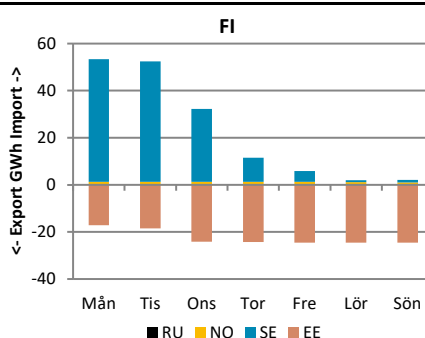
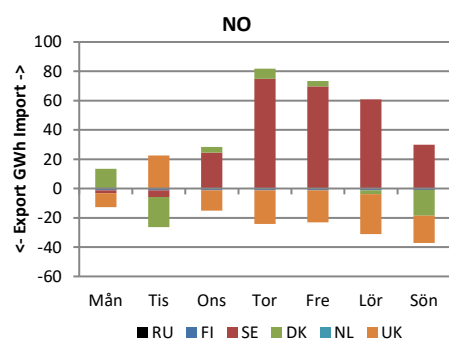
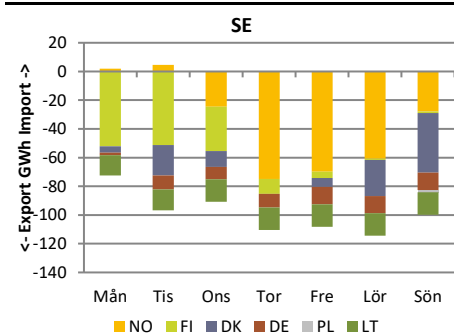
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 39	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
<b>Sverige</b>	<b>2457</b>	<b>2984</b>	<b>1233</b>	<b>736</b>	<b>779</b>	<b>236</b>
Förändring från vecka 38	9,7%	5,8%	-10,3%	73,6%	0,5%	-4,5%
<b>Norge</b>	<b>2217</b>	<b>2070</b>	<b>1732</b>	<b>308</b>		<b>30</b>
Förändring från vecka 38	1,5%	0,1%	-5,5%	50,8%		-3,2%
<b>Finland</b>	<b>1389</b>	<b>1270</b>	<b>181</b>	<b>136</b>	<b>616</b>	<b>338</b>
Förändring från vecka 38	3,8%	-0,3%	-18,3%	-32,1%	15,0%	6,6%
<b>Danmark</b>	<b>617</b>	<b>594</b>		<b>385</b>		<b>165</b>
Förändring från vecka 38	2,3%	68,5%		204,8%		-8,2%
<b>Norden</b>	<b>6680</b>	<b>6918</b>	<b>3146</b>	<b>1564</b>	<b>1395</b>	<b>769</b>
Förändring från vecka 38	4,9%	6,2%	-8,3%	63,9%	6,4%	-0,8%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 40	Netto
<b>Sverige</b>	<b>-686</b>
<b>Finland</b>	<b>2</b>
<b>Norge</b>	<b>47</b>
<b>Danmark</b>	<b>-82</b>
<b>Estland</b>	<b>13</b>
<b>Lettland</b>	<b>84</b>
<b>Litauen</b>	<b>137</b>

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 40	Netto
<b>Nederländerna</b>	<b>0</b>
<b>Polen</b>	<b>-2</b>
<b>Ryssland</b>	<b>0</b>
<b>Tyskland</b>	<b>-260</b>
<b>Storbritannien</b>	<b>-91</b>

## 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

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.
EPEX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Norden, Frankrike, Nederländerna, Storbritannien, Belgien, Österrike och Schweiz.
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 är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i, bland annat, de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer 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
Nord Pool	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige och övriga Norden samt Baltikum, Storbritannien, Tyskland, Österrike, Polen, Nederländerna, Belgien och Frankrike. Ägs av Euronext tillsammans med de nordiska och baltiska stamnätsoperatörerna.
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 Kraftmäkling. 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)
SYS	Systempris Norden
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)