

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

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

Vecka 33 år 2024

Minskad nederbörd och kärnkraft

Systempriset ökade med 24 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 21,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 steg med 19 samt 37 procent där medel blev 12,3 EUR/MWh. I SE3 ökade spotpriset med 38 procent och veckomedel var 12,4 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 19 procent och veckomedel blev 62,9 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt ökade med 2,5 procent, månadskontrakt steg med 4,9 procent och kvartalskontrakten ökade med 8,1 procent. Under veckan låg medeltemperaturen på 18,5 grader vilket var varmare än det normala (17,6 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 1162 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 92 procent vilket var en minskning med 7,6 procent jämfört med föregående vecka.

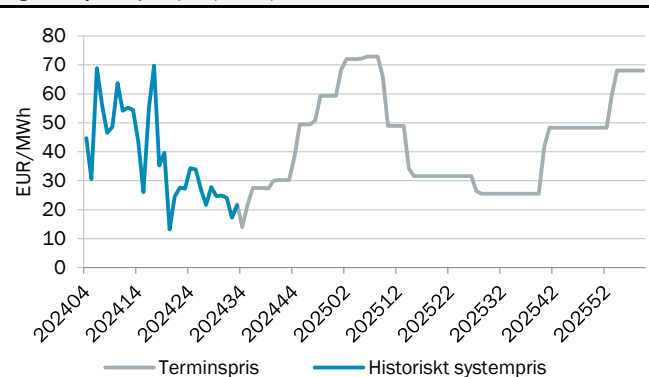
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	21,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	12,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	12,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	12,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	62,9	↑
Terminspris Norden (månad)	27,3	↑

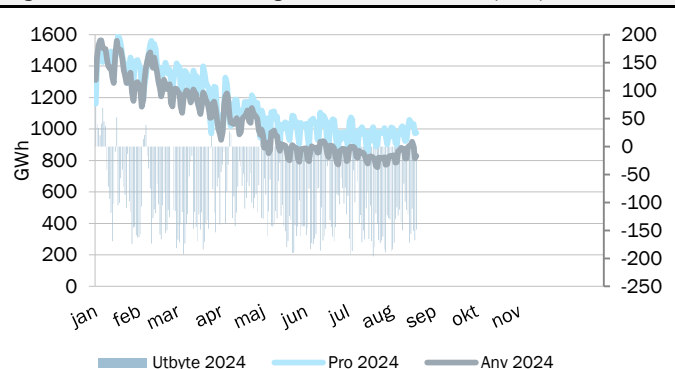
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	18,5 (17,6)	↓
Nederbörd Norden, GWh	5129 (4872)	↓
Ingående magasin Norden, procent	74,9% (81,1%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	73,3% (82,9%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	92%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



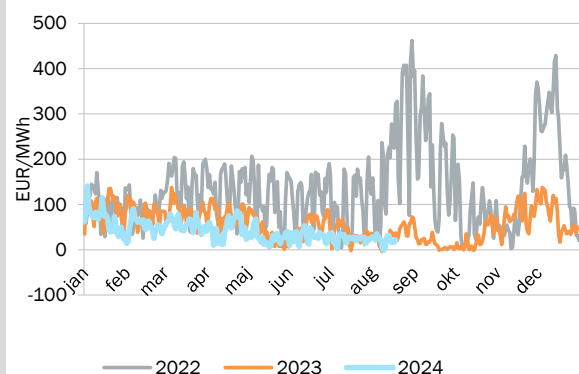
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



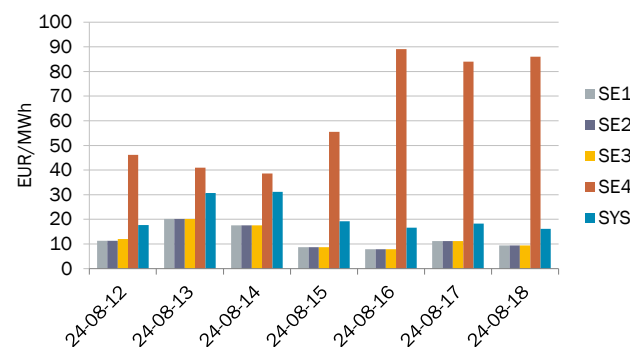
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



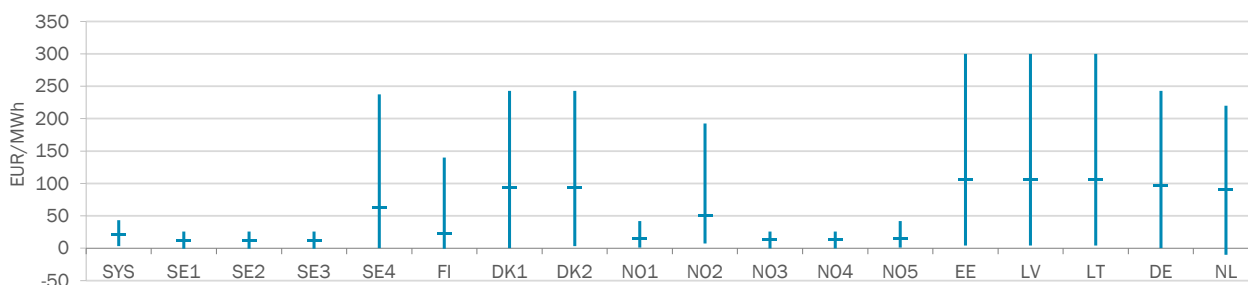
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 33	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	17,7	11,3	11,3	12,0	46,2	13,9	92,1	92,1	12,3	48,4	12,4	12,4	12,3	93,8	93,8	93,8	92,1	83,4
Tisdag	30,7	20,1	20,1	20,1	40,9	21,4	91,2	92,4	20,1	48,8	20,1	20,1	20,1	106,0	106,0	106,0	99,7	99,2
Onsdag	31,2	17,6	17,6	17,6	38,7	54,3	107,8	100,5	17,6	55,3	17,7	17,7	17,6	137,9	137,9	137,9	108,0	107,7
Torsdag	19,2	8,7	8,7	8,7	55,5	8,7	84,4	85,8	17,3	46,1	15,5	15,5	17,3	93,3	93,3	93,3	85,5	73,2
Fredag	16,7	7,9	7,9	7,9	89,0	7,9	105,9	106,1	16,6	54,7	8,1	8,1	16,6	112,1	112,1	112,1	108,0	105,4
Lördag	18,3	11,2	11,2	11,2	84,0	36,0	93,2	93,2	11,2	52,2	11,2	11,2	11,2	100,8	100,8	100,8	93,2	87,5
Söndag	16,2	9,4	9,4	9,4	86,0	19,6	85,8	88,2	9,7	45,7	9,4	9,4	9,7	95,2	95,2	95,2	88,2	72,8
Veckomedel	21,4	12,3	12,3	12,4	62,9	23,1	94,3	94,0	15,0	50,2	13,5	13,5	15,0	105,6	105,6	105,6	96,4	89,9
Medel föregående vecka	17,2	10,3	9,0	9,0	53,0	10,6	61,3	62,0	14,7	36,2	13,1	13,1	16,7	95,4	95,4	95,4	75,8	71,9
Förändring från vecka 32	4,2	2,0	3,3	3,4	9,9	12,5	33,1	32,1	0,2	14,0	0,4	0,4	-1,8	10,2	10,2	10,2	20,6	18,0
Förändring från vecka 32	24%	19%	37%	38%	19%	119%	54%	52%	1%	39%	3%	3%	-11%	11%	11%	11%	27%	25%

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 33	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	43,2	26,0	26,0	26,0	237,3	140,1	243,1	243,1	41,9	192,6	26,0	26,0	41,9	300,0	300,0	300	243,1	220,0
Lägst	3,4	-0,8	-0,8	-0,8	0,4	-0,8	0,0	3,2	1,0	7,2	-0,1	-0,1	1,0	4,4	4,4	4,4	0,0	-10,1

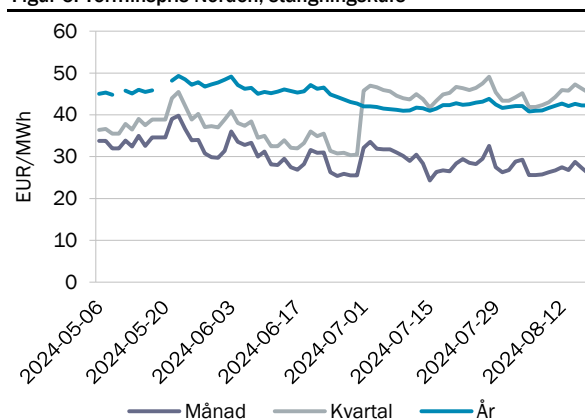
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 33	september	kvartal 4	år 2025
Måndag	27,5	45,9	42,7
Tisdag	26,8	45,8	42,1
Onsdag	28,8	47,3	42,7
Torsdag	27,3	46,3	42,3
Fredag	26,0	45,4	42,3
Veckomedel	27,3	46,1	42,4
Förändring från vecka 32	4,9%	8,1%	2,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



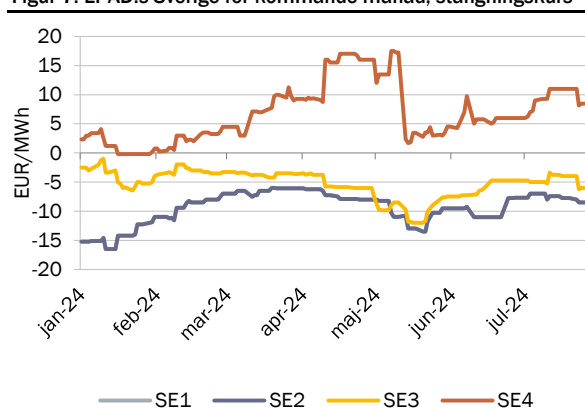
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 33	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,00	-8,00	-4,00	11,00
Tisdag	-8,52	-8,52	-6,25	8,15
Onsdag	-8,52	-8,52	-6,00	8,45
Torsdag	-8,50	-8,50	-6,00	8,45
Fredag	-8,50	-8,50	-6,00	8,45
Veckomedel	-8,41	-8,41	-5,65	8,90
Förändring från vecka 32	9,5%	9,5%	43,0%	-19,1%

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



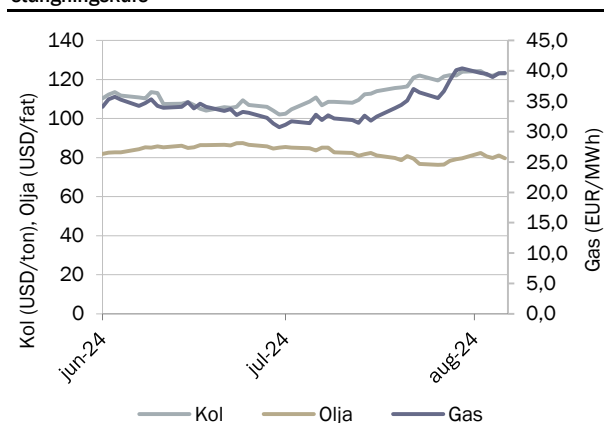
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 33	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	124,3	82,3	39,7
Tisdag	122,3	80,7	39,5
Onsdag	121,9	79,8	39,0
Torsdag	123,1	81,0	39,6
Fredag	123,0	79,7	39,7
Veckomedel	122,9	80,7	39,5
Förändring från vecka 32	0,9%	3,5%	3,3%

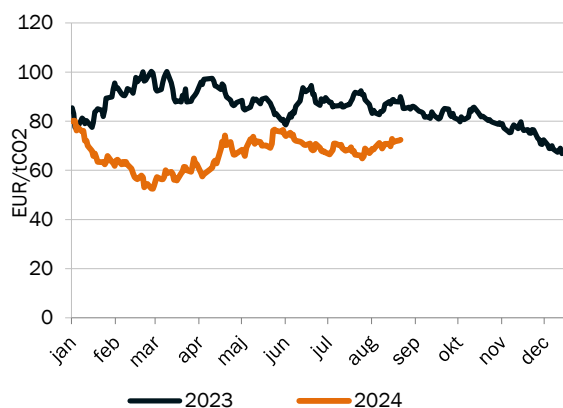
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



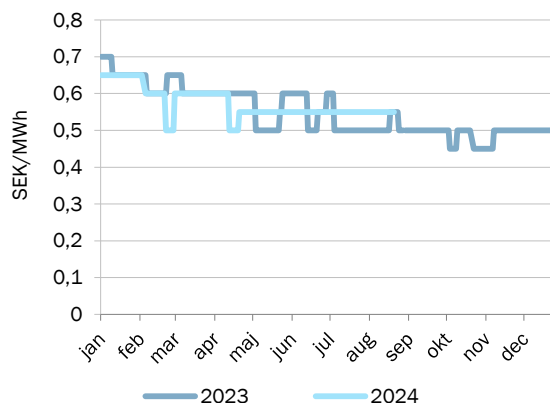
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 33	72,37
Veckomedel	72,1
Förändring från vecka 32	2,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



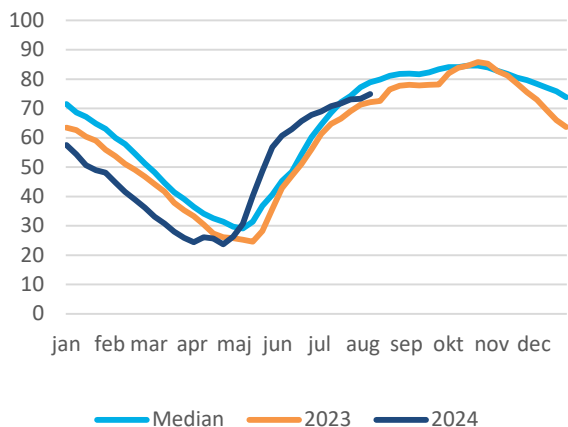
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 33	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 32	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

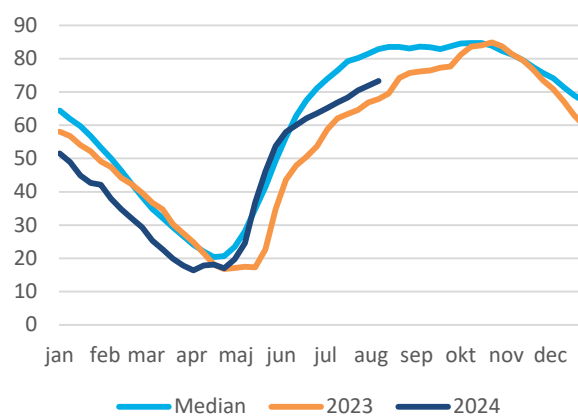
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 33	
Magasinfullnadsgrad	74,90
Förändring från vecka 32	1,60 %-enheter
Normal	81,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



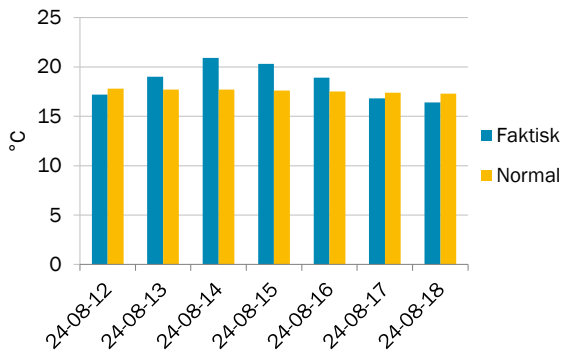
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 33	
Magasinfullnadsgrad	73,30
Förändring från vecka 32	1,40 %-enheter
Normal	82,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

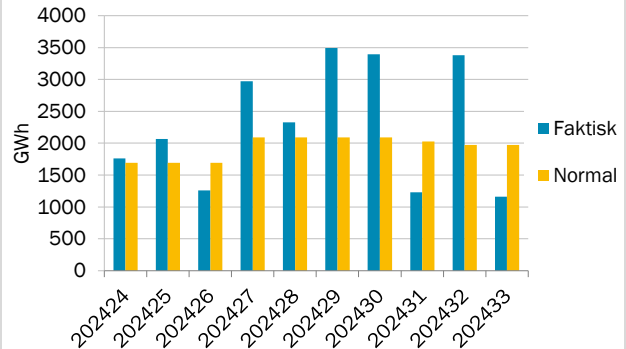
Vecka 33	Temperatur
Veckomedel	18,5
Normal temperatur*	17,6

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 33	Nederbörd
Veckomedel	1162
Normal nederbörd*	1974

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

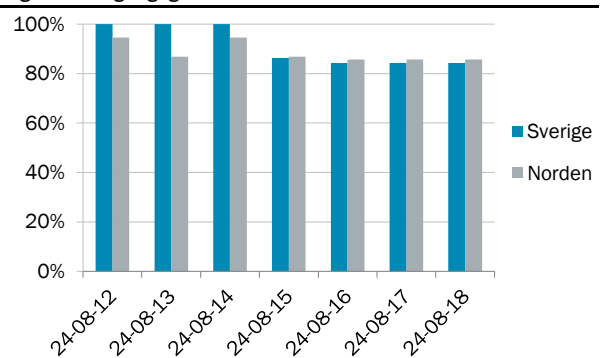
Vecka 33	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 32
Norden	89%	9 837	-6,6%
Sverige	92%	6 306	-7,6%
Forsmark 1	104%	1 031	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	45%	505	
Finland	87%	3 834	-0,9%
Olkiluoto 1	100%	888	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	97%	1 551	
Loviisa 1 och 2	50%	508	

Loviisa 2 har ett planerat underhåll mellan 4-25/8-2024 med 507 MW otillgänglig kapacitet.

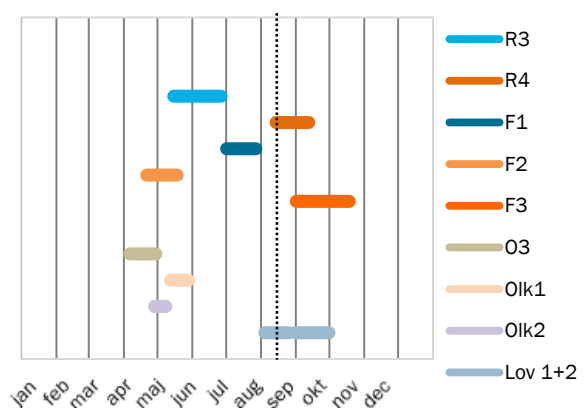
Forsmark 1 har ett planerat underhåll med 1040 MW otillgänglig kapacitet den 13-19 augusti.

Ringhals 4 har ett planerat underhåll mellan den 15 augusti och den 13 september med 1130 MW otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



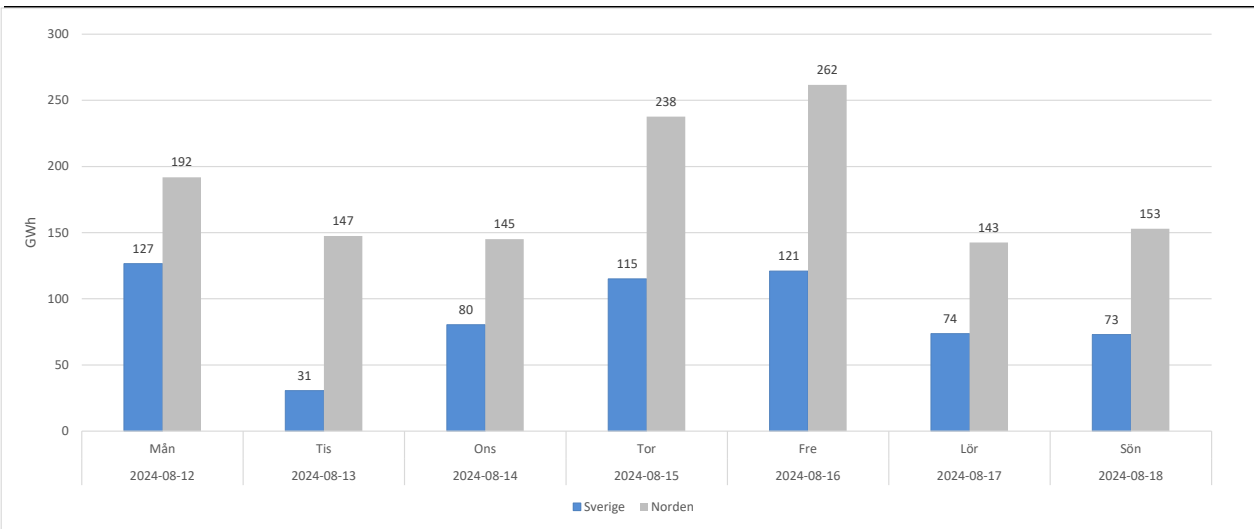
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

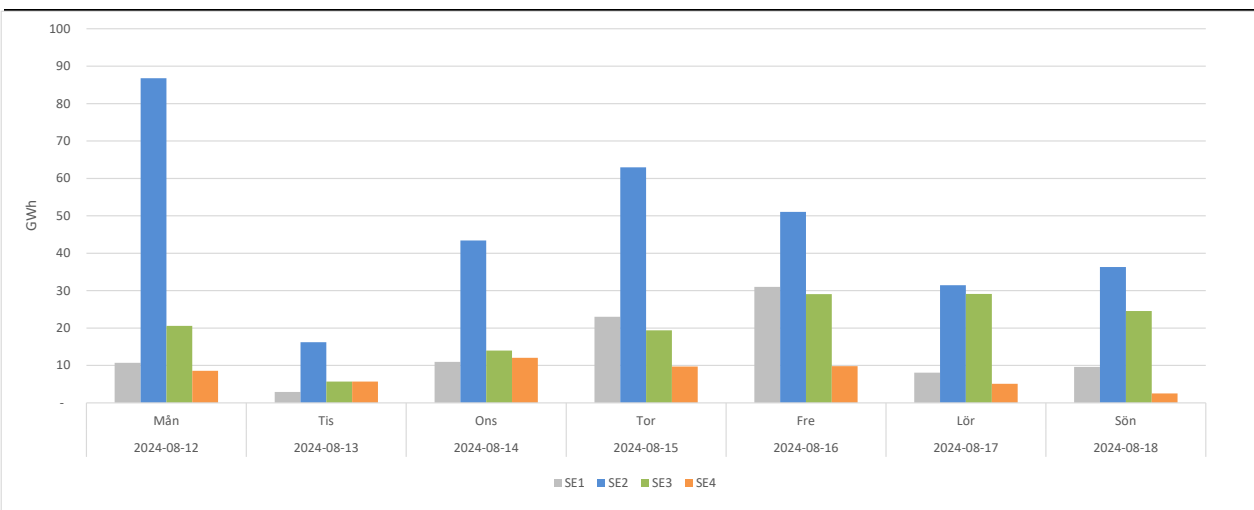
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



*Havsbaserad vindkraftsproduktion i Norge är inte inkluderad

Figur 18. Vindkraftsproduktion i respektive elområde i Sverige per dag, GWh



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

Vecka 33	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	11	87	21	9	127
Tisdag	3	16	6	6	31
Onsdag	11	43	14	12	80
Torsdag	23	63	19	10	115
Fredag	31	51	29	10	121
Lördag	8	31	29	5	74
Söndag	10	36	25	3	73
Total produktion per elområde	96	328	142	54	620

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 33	620
Vecka 32	573
Förändring från vecka 32	8%

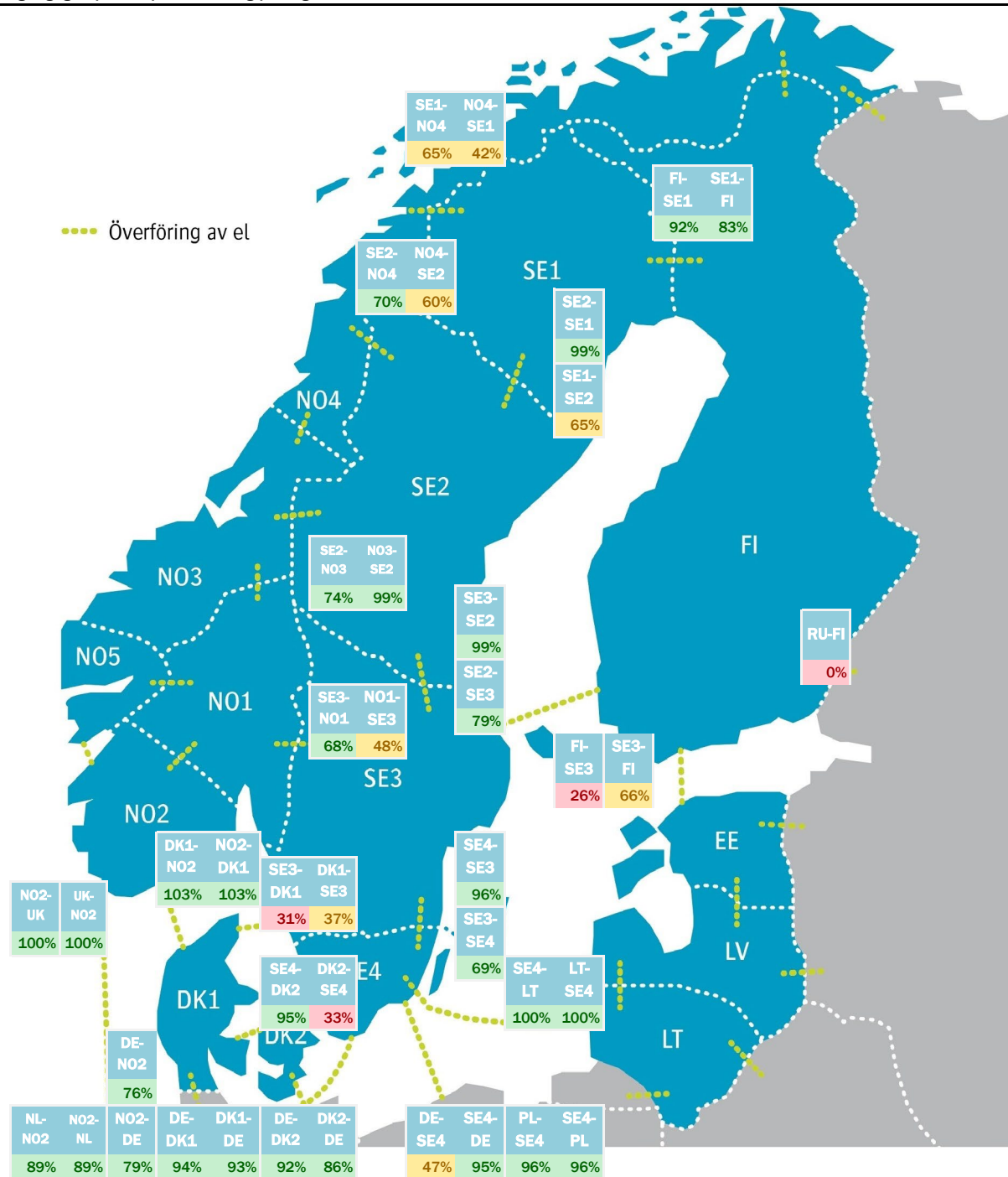
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 33	1 279
Vecka 32	1 362
Förändring från vecka 32	-6%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden (MW) , veckomedel

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	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	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 33	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	SE1	SE2	SE3
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1096	2336	843	584	575	0	1449	1680	220	1237	1249	793	392	744	209	1432	700	2156	5780	4307			
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200			
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	640	1138	2345	915	280	573	0	1449	1680	265	556	1014	314	296	595	150	1038	700	3280	7211	2676			
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800			

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

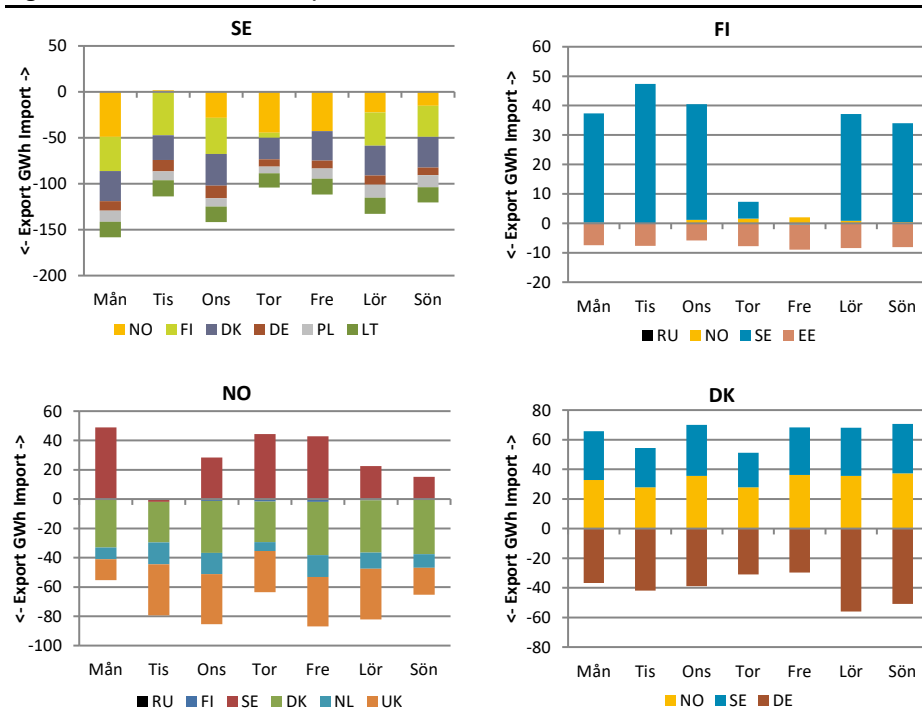
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 32	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1889	2758	1016	601	1016	127
Förändring från vecka 31	5,5%	-1,1%	-6,8%	18,5%	-2,1%	-18,6%
Norge	2027	2275	1965	281		31
Förändring från vecka 31	2,3%	-1,5%	-9,3%	147,2%		3,3%
Finland	1343	1193	187	188	589	229
Förändring från vecka 31	2,9%	-4,3%	-4,9%	11,0%	-12,7%	11,4%
Danmark	666	565		323		126
Förändring från vecka 31	10,7%	55,6%		135,9%		34,3%
Norden	5924	6792	3168	1393	1605	512
Förändring från vecka 31	4,3%	1,2%	-8,3%	50,2%	-6,3%	5,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 33	Netto
Sverige	-881
Finland	151
Norge	-496
Danmark	198
Estland	52
Lettland	49
Litauen	98

Tabell 21. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 33	Netto
Nederländerna	-79
Polen	-76
Ryssland	0
Tyskland	-537
Storbritannien	-195

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)