



Läget på energimarknaderna - specialutgåva med anledning av konflikten i Mellanöstern

Fredag 30 oktober, 2026

Energimyndigheten

2026-10-30

Innehåll

Sammanfattning	**1**
Övergripande och status Hormuz	**2**
Olja	**3**
Gas	**6**
El	**9**
Kol	**12**
EU ETS	**13**

Sammanfattning

Utvecklingen på de globala energimarknaderna har under de senaste veckorna präglats av ett fortsatt upptrappat läge i Mellanöstern med nya attacker mot både fartyg och energiinfrastruktur i regionen. Utvecklingen har bidragit till en ökad oro kring en eventuellt mer utmanande utbudssituation och en ökad geopolitisk riskpremie på de globala energimarknaderna, vilket bidragit till stigande priser.

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har sedan den förra marknadsrapporten ökat med cirka 8,5 procent. Prisuppgången har drivits på av bland annat ökade geopolitiska risker i Mellanöstern samt attacker på energiinfrastruktur, men har korrigerat nedåt en aning i slutet av perioden på grund av vissa mer positiva diplomatiska signaler. Den 29 oktober handlades Brent M+1 för 114,88 USD per fat medan WTI M+1 handlades för 102,89 USD per fat.

Sedan början av oktober har såväl de europeiska som de asiatiska gasmarknaderna präglats av en tydlig prisuppgång. Den senaste veckan har det europeiska gaspriset nått en nivå på över EUR100 per MWh för första gången sedan 2022. Prisuppgången har framför allt drivits på av det oroliga geopolitiska läget i Mellanöstern, men även av låga gaslager samt prognoser om potentiellt kallare temperaturer. Priset på TTF M+1 stängde den 29 oktober på EUR97,92, per MWh.

Stormen Boelo drog in över Sverige vilket bidrog till lägre elpriser under förra helgen och i början av veckan i samtliga elområden. Under veckan steg priserna successivt, särskilt i södra Sverige där uppgången var kraftig. Under onsdagen nådde terminskontrakt för både Norden och Tyskland de högsta nivåerna sedan konflikten i Mellanöstern inleddes, till stor del beroende på det kraftigt stigande gaspriset.

Priserna på kol har fortsatt legat på höga nivåer men sjunkit något sedan förra marknadsbrevet och priset på utsläppsrätter har ökat.

För information om försörjningsläget i Sverige, se Sveriges energiläge.

Om specialutgåvan av nyhetsbrevet

På grund av det pågående konflikten i Mellanöstern publiceras marknadsrapporten tillsvidare i en utökad version.

www.energimyndigheten.se/globalaenergimarknader

Priser

Olja Brent 29 oktober	114,88 USD/fat (+ 8,5 % jmf 15 okt)
Naturgas TTF 29 oktober	97,92 EUR/MWh (+ 13,3 % jmf 15 okt)

El medelpris 30 oktober (% jmf 23 okt)

SE1: 40 EUR/MWh (+77%)

SE2: 38 EUR/MWh (+94%)

SE3: 158 EUR/MWh (+82%)

SE4: 253 EUR/MWh (+71%)

GER: 269 EUR/MWh (+95%)

Kol Dagsavslut 29 oktober	143,95 USD/ton (- 3,5 % jmf 15 oktober)
EU ETS Dagsavslut 29 oktober	89,21 EUR/ton CO2 (+ 3,9 % jmf 15 oktober)

Övergripande och status Hormuz

Läget i Mellanöstern är fortsatt oroligt med påverkan på fartygstrafiken genom Hormuzsundet och Bab el-Mandebsundet som följd. Attackerna mot fartyg i Hormuzsundet samt mot energiinfrastruktur i regionen har trappats upp sedan september och oktober uppges nu vara den månad då det skett flest attacker mot fartyg i Hormuzsundet sedan konflikten bröt ut.[1] Trots det upptrappade läget har oljeexporten från Mellanöstern visat sig vara relativt motståndskraftig då betydande exporter har kunnat fortsätta även under oktober.[2] Samtidigt har inga större diplomatiska framsteg i konflikten mellan USA och Iran noterats under perioden.

Huthirebellerna deklarerade i juli en maritim blockad mot Saudiarabien med fokus på sjöfarten genom Bab al-Mandab-sundet, och har under senare tid stärkt sin kontroll över Jemens Röda havs-kust. Huthirebellerna har även attackerat energiföretag och infrastruktur inne i Saudiarabien.[3,4,5]

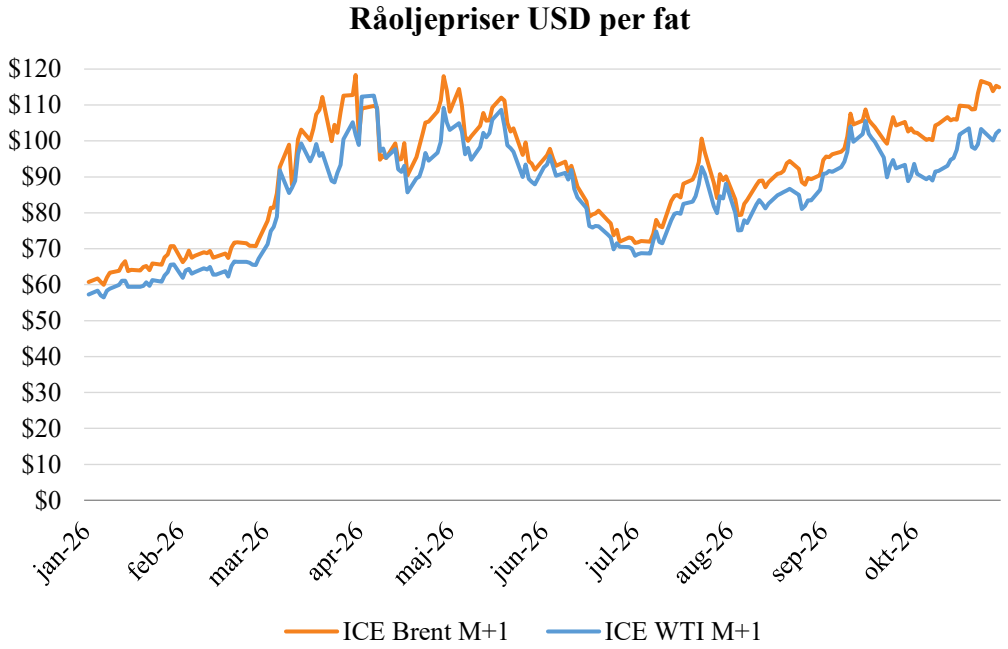
Status för Hormuzsundet [ÖPPET/BEGRÄNSAT/**STÄNGT**]

Hormuzsundet betraktas som stängt till dess att fri passage råder, alternativt till dess att det finns ett avtal på plats som på ett eller annat sätt normaliserar flödena genom sundet. Sundet betraktas alltså som stängt även om fartyg passerar sundet. Begränsat definieras som ett läge där avtal finns på plats men normala flöden inte uppnåtts.

[1] Ship attacks in Strait of Hormuz hit record high in October | Reuters
[2] Don't mistake Mideast oil rebound for normality | Reuters
[3] Saudi Aramco headquarters suffered extensive damage in Houthi attack, sources say | Reuters
[4] Houthi strike on Saudi airport kills 12, worst attack on kingdom in a decade | Reuters
[5] Oil prices fall as peace hopes offset fears of growing Middle East conflict | Reuters

Olja

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har sedan den förra marknadsrapporten ökat med cirka 8,5 procent, från en nivå på runt 105 USD per fat till mellan 113–115 USD per fat under slutet av veckan. Under perioden har prisutvecklingen främst haft en långsamt uppåtgående trend, med en pristopp fredagen den 23 oktober på 116,72 USD per fat, de högsta nivåerna sedan i april. Prisuppgången har drivits på av bland annat ökade geopolitiska risker i Mellanöstern, med fortsatta oroligheter i Jemen och attacker på energiinfrastruktur runt om i regionen, bland annat i Saudiarabien. Även valen i Israel och USA, och deras möjliga påverkan på konflikten i Hormuzsundet, kan ha influerat. Efter en kraftig prisuppgång tidigare i oktober har prisrörelserna i slutet av veckan korrigerat något nedåt i takt med att positiva diplomatiska signaler från Mellanöstern minskat den upplevda riskpremien något.[6] Den 29 oktober handlades Brent M+1 för 114,88 USD per fat medan WTI M+1 handlades för 102,89 USD per fat.



Källa: Intercontinental Exchange. *Priser tom 29 oktober 2026

Under den senaste tvåveckorsperioden har utvecklingen på de globala oljemarknaderna fortsatt att i första hand präglas av fortsatt osäkerhet kring energiförsörjningen från Mellanöstern. Efter en återhämtning av oljeflöden från sundet under september månad, har iranska attacker på fartyg och tankers i sundet ökat igen, med möjlig påverkan på det globala utbudet.[7,8]

[6] Oil prices fall as peace hopes offset fears of growing Middle East conflict | Reuters
[7] Iran Hits More Ship Engine Rooms in Persian Gulf, Raising Energy Flow Risks - Bloomberg
[8] Iran Attacks on Ships Raise Concerns Over Persian Gulf Oil Exports - Bloomberg

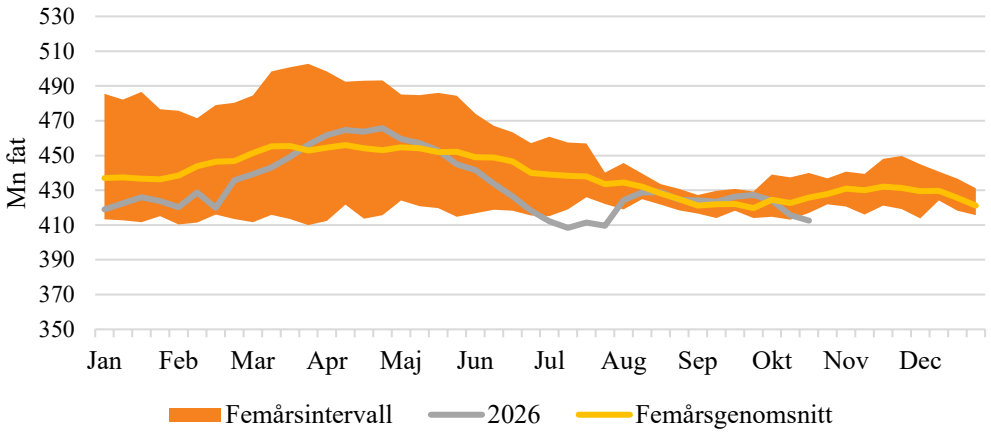
Attacker mot saudisk oljeinfrastruktur har fortsatt under perioden och bidragit till oro för oljeexporten från regionen. Sedan mitten av oktober har de iranstödda Huthirebellerna tagit på sig attacker eller försök till attacker mot ett Aramco-raffinaderi i Riyadh[9], pumpstationer längs East-West-pipelinen[10] samt en missilattack mot raffinaderiet Ras Tanura[11]. Trots detta ligger Saudiarabiens råoljeexport nära de högsta nivåerna sedan kriget mellan Iran och USA bröt ut. Samtidigt råder viss osäkerhet kring de exakta exportnivåerna i oktober på grund av bristfälliga fartygsdata från Hormuzsundet.[12] Även Kuwaits råoljeexport har återhämtat sig till nivåer nära de som rådde före krigsutbrottet, enligt det statligt ägda oljebolaget. Exporten har successivt ökat sedan juni, bland annat genom omlastningar mellan fartyg utanför Hormuzsundet. De högre exportvolymerna har också gjort det möjligt för Kuwait att öka sin oljeproduktion.[13]

Rysslands råoljeexport via hamnar i Östersjön och Svarta havet väntas tvärtom minska i november med cirka 100 000–200 000 fat per dag jämfört med oktober, enligt rapportering från Reuters[14]. Anledningen är att ryska raffinaderier förväntas öka sin produktion efter avslutade underhållsstopp och använda en större del av den inhemska råoljan för att producera diesel. USA och Ryssland gjorde i början en överenskommelse vilken innebär ett lättande på vissa amerikanska sanktioner mot Ryssland i utbyte mot att Ryssland exporten av diesel till USA och världsmarknaden.[15] Samtidigt kvarstår betydande osäkerheter gällande Rysslands faktiska möjligheter att öka exporten i någon större utsträckning då fortsatta Ukrainska attacker mot oljeinfrastruktur, fallande rysk oljeproduktion, störningar i Svarta havet och lastningsförseningar i hamnen Novorossiysk påverkar exportkapaciteten negativt.

De fortsatt strama läget på den globala oljemarknaden, med obalans i utbud och efterfrågan, syns även i lagernivåer. Amerikanska Energy Information Administration (EIA) rapporterade under sista veckan i oktober att kommersiella lager för råolja och destillat sjönk på grund av ökad efterfrågan. Dock observerades en uppgång i lagernivåerna för bensin.[16] Landets strategiska råoljelager föll även de förra veckan, till den lägsta nivån sedan oktober 1982. Dock kan delar av fallet i USA:s strategiska lager härröras till den gemensamt koordinerade lageravtappning vilken beslutades av IEA tidigare i år.[17]

[9] Saudi-led coalition intercepts Houthi missile launched towards Riyadh | News | Al Jazeera
[10] Houthis say they attacked Saudi oil pumping stations, Riyadh airport as fighting intensifies | Reuters
[11] Aramco Contains Fire Near Ras Tanura Oil Hub After Attack - Bloomberg
[12] Saudi Oil Exports Hold Near Wartime Highs Despite Houthi and Iranian Attacks - Bloomberg
[13] Kuwait's crude exports near pre-war levels: KPC | Latest Market News
[14] Russia oil exports through western ports forecast to fall in November, traders say | Reuters
[15] Russia Lifts Diesel Export Ban After Trump-Putin Agreement Allows 500,000 Tons - Bloomberg
[16] US crude and distillate inventories fall, gasoline stocks rise, EIA says | Reuters
[17] United States to Release 172 Million Barrels of Oil From the Strategic Petroleum Reserve | Department of Energy

Amerikanska råoljelager exklusive strategiska beredskapslager



Källa: US Energy Information Administration *Lagernivåer tom tredje veckan i oktober 2026

Amerikanska råoljelager har som sagt fortsatt att minska under oktober, vilket förstärker bilden av en relativt stram global marknad. De kommersiella lagren föll från cirka 424 till 412 miljoner fat under perioden, och ligger nu tre procent under femårsgenomsnittet.

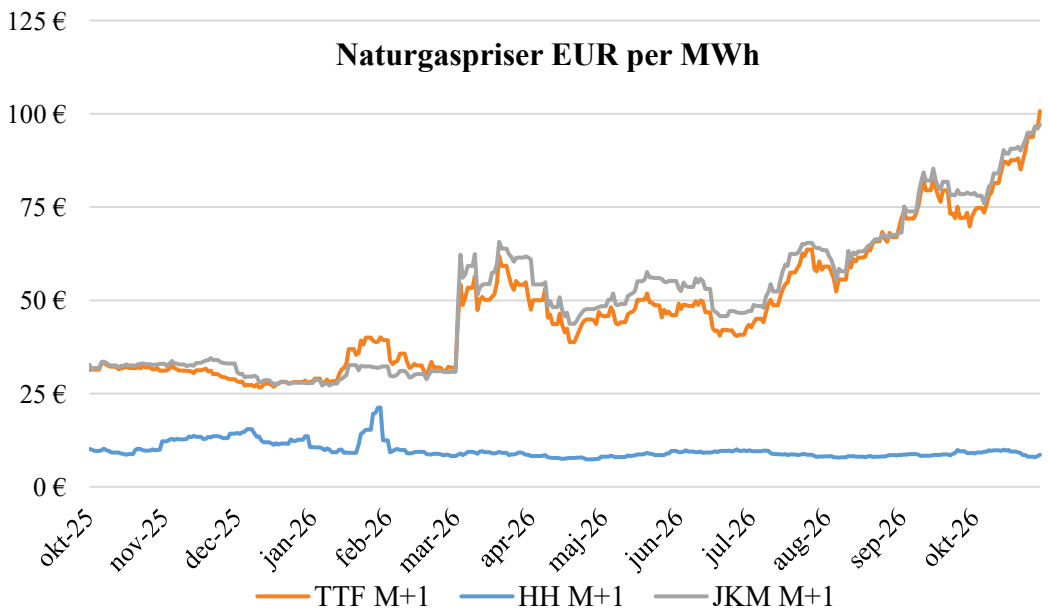
Prisdata drivmedel

Indikator	Aktuellt Pris	Sista datum för uppdatering*	Jmf. Innan Kris
Bensin (95) Sverige	Preem företag: 17,44 kr/l OKQ8 företag: 17,44 kr/l	28 oktober	**1 mars** Preem företag: 15,54 kr/l **1 mars** OKQ8 företag: 15,54 kr/l
Diesel Sverige	Preem företag: 23,24 kr/l OKQ8 företag: 23,24 kr/l	28 oktober	**1 mars** Preem företag: 17,34 kr/l **1 mars** OkQ8 företag: 17,34 kr/l
Flygbränsle (Platts Europe & CIS price assessment)	196.04 USD/fat	29 oktober	**27 februari** 104,90 USD/fat

* Priser gäller fr.o.m. ovan angivna datum och uppdateras kontinuerligt.

Gas

Sedan början av oktober har både den europeiska och den asiatiska gasmarknaden präglats av en tydlig prisuppgång. Priserna på den europeiska marknaden ökat med 38 procent den senaste månaden och nådde på onsdagen den 28 oktober en nivå över EUR100 per MWh för första gången sedan 2022. Enligt analytiker beror den senaste tidens ökning på en kombination av att läget fortsatt är oroligt i Mellanöstern samtidigt som EU går in i uppvärmningssäsongen med ovanligt låga gaslagernivåer. Frontmånadskontraktet för TTF har nu ökat med cirka 200 procent sedan krigets början.[18] Torsdagen den 29 oktober stängde frontmånadskontraktet på den nordvästeuropeiska gasmarknaden (TTF M+1) på EUR97,92 per MWh, vilket kan jämföras med ett pris på EUR86,43 per MWh för två veckor sedan.



Källa: ICE Endex

Utvecklingen på den asiatiska gasmarknaden följer samma trend som den europeiska gasmarknaden med uppåtgående priser. Under de senaste två veckorna har priserna i Asien genomgående legat på ungefär samma nivå som Europa. De nordöstasiatiska referenspriset för LNG (JKM) steg med 7,6 procent under den senaste vecka till den högsta nivån på fyra år, till följd av växande oro för ytterligare störningar i utbudet inför vintersäsongen på norra halvklotet. JKM stängde på onsdagen på EUR99,18 per MWh, vilket är den högsta nivån sedan den 20 december 2022.[19] På torsdagen den 29 oktober låg det asiatiska spot- och forwardbenchmarkpriset JKM på en nivå motsvarande EUR96,93 per MWh, vilket är att jämföra med EUR89,27 per MWh för två veckor sedan.

[18] Montel Online
[19] Montel Online

Priset på frontmånadskontraktet på den amerikanska gashubben Henry Hub (HH) fortsätter att vara relativt opåverkat av konflikten i Mellanöstern. Priset på HH M+1 stängde den 29 oktober på motsvarande EUR9,06 per MWh, vilket är att jämföra med EUR9,85 per MWh för två veckor sedan.

Enligt en analys från Reuters har QatarEnergy börjat ingå långsiktiga kontrakt för LNG-volymer från USA och andra producenter för att skydda sig mot framtida störningar i Hormuzsundet. Strategin syftar till att säkra alternativa intäktskällor om qatariska LNG-exporter skulle påverkas av en eventuell stängning av sundet, eftersom ett sådant scenario sannolikt skulle leda till kraftigt stigande gaspriser på världsmarknaden. Bolaget tecknade bland annat på torsdagen ett 20-årigt avtal om att köpa 3 miljoner ton LNG per år från Woodsides anläggningar i USA. Föregående vecka tecknade bolaget dessutom två andra avtal med Cheniere Energy om leveranser på upp till 4 miljoner ton LNG per år fram till 2054. Tillsammans motsvarar dessa avtal 7 miljoner ton LNG per år.[20]

Råvaruhandlaren Trafigura och det tyska gasbolaget SEFE ingått ett nytt femårigt avtal för naturgasleveranser, rapporterar Reuters. Avtalet omfattar leveranser på mer än 150 TWh naturgas, motsvarande cirka 30 TWh per år. Reuters menar vidare att överenskommelsen är ett led i Tysklands strategi att säkra långsiktiga och diversifierade gasleveranser inför de kommande vintrarna. Avtalet innebär en ökning av de årliga leveransvolymerna jämfört med det tidigare kontraktet mellan parterna.[21]

Den 21 oktober meddelande även den brittiska regeringen att man godkänt gasfältet Jackdaw, som väntas börja leverera naturgas till brittiska hushåll och företag redan i slutet av oktober. Regeringen bedömer att fältet skulle kunna öka Storbritanniens inhemska gasproduktion med som mest omkring 6 procent. Montel lyfter fram att energisäkerhet är ett centralt motiv bakom beslutet. Utvecklaren Adura uppger att gas från Jackdaw kommer att kunna matas in i det nationella gasnätet i god tid före vintern, medan ytterligare projekt, däribland Rosebank, väntas stärka Storbritanniens energiförsörjning även inför vintern 2027.[22]

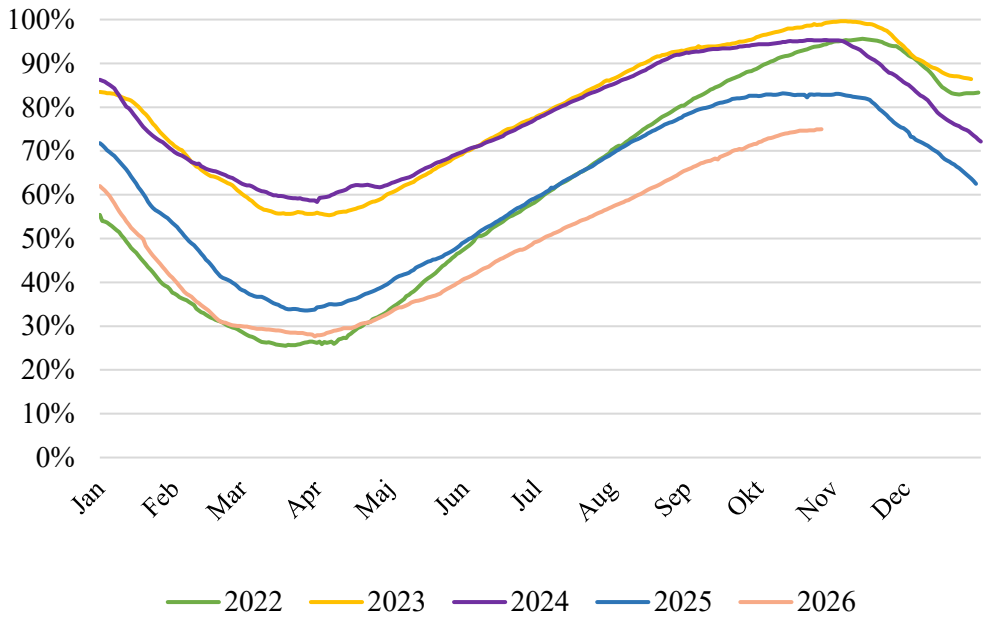
De europeiska gaslagren var den 27 oktober fyllda till 75 procent, en ökning med cirka 1 procentenhet jämfört med två veckor sedan. Lagerfyllnaden i Tyskland var den 27 oktober 62 procent, en ökning med cirka 2 procentenheter jämfört med två veckor sedan. Enligt nuvarande EU-regler måste medlemsstaterna fylla sina gaslager till 90 procent av kapaciteten mellan 1 oktober och 1 december, med en flexibilitetsklausul på 10 procent under svåra marknadsförhållanden och ytterligare 5 procent vid ihållande ogynnsamma marknadsförhållanden.[23]

Enligt en ny analys från Acer kan EU behöva minska sin gasförbrukning med omkring 6 procent, motsvarande 144 TWh eller cirka 13,8 miljarder kubikmeter gas, för att säkerställa att lagernivåerna fortfarande uppgår till minst 20 procent när uppvärmningssäsongen avslutas i april. Bedömningen bygger på ett scenario med begränsad tillgång till LNG, oförändrade nivåer av inhemsk produktion och

[20] EXCLUSIVE: QatarEnergy buys US, other LNG to hedge future Hormuz disruptions | Reuters
[21] Trafigura signs $1.5 billion loan to back five-year gas supply contract with SEFE | Reuters
[22] Montel Online
[23] Gas storage

rörledningsimport samt låga gasexporter till Ukraina. Enligt Acer kan en sådan efterfrågeminskning uppnås genom mildare väder, höga gaspriser som dämpar konsumtionen eller genom direkta åtgärder för att begränsa efterfrågan. Analysen lyfter samtidigt fram tillgången på LNG som en avgörande faktor för Europas försörjningstrygghet under vintern.[24]

Fyllnadsgrad gaslager EU



Källa: AGSI

[24] Montel Online

El

Stormen Boelo drog in över Sverige förra helgen, vilket bidrog till lägre elpriser under helgen och i början av veckan i samtliga elområden. Under veckan steg priserna successivt, särskilt i södra Sverige där uppgången var kraftig. Det högsta dygnsmedelpriset noterades i SE4 på torsdagen med EUR300 per MWh. I SE3 låg det högsta dygnsmedelpriset på EUR158 per MWh på fredagen.

Elpriserna varierade också kraftigt mellan olika timmar under veckan i samtliga elområden. Det högsta kvartspriset uppmättes i SE4 på torsdagen och var EUR532 per MWh. Det lägsta priset noterades i SE1 på onsdagen, då priset sjönk till minus EUR3 per MWh.[25]

Svenska kraftnät bedömde i början av veckan att det fanns goda marginaler i det svenska elnätet.[26]

Genomsnittligt dagspris på spotmarknaden för el samt lägsta/högsta kvartspris, EUR/MWh

	SE1		SE2		SE3		SE4		TY	
Datum	Dag	*Min/max*	Dag	*Min/max*	Dag	*Min/max*	Dag	*Min/max*	Dag	*Min/max*
24/10 2026	22	*4/51*	21	*1/59*	24	*2/60*	25	*3/61*	30	*0/111*
25/10 2026	3	*2/5*	0,5	*-2/5*	2	*-1/10*	8	*-1/48*	13	*0/72*
26/10 2026	5	*1/11*	11	*0/27*	10	*-2/43*	70	*5/155*	117	*15/250*
27/10 2026	7	*2/15*	6	*3/13*	12	*-2/45*	68	*17/116*	155	*39/273*
28/10 2026	7	*-3/23*	14	*2/33*	89	*2/184*	220	*109/325*	249	*170/347*
29/10 2026	14	*2/29*	19	*6/37*	121	*65/253*	300	*194/532*	315	*230/574*
30/10 2026	40	*8/128*	38	*5/156*	158	*86/266*	253	*191/333*	269	*210/350*

Källa: Nord Pool (avrundat till heltal), växelkurs den 28 oktober 1 EUR= 11,056 SEK (Riksbanken), dvs 10 EUR/MWh motsvarar drygt 11 öre/kWh

Det finns många faktorer som påverkar elpriset och nedan presenteras några av dem:

- Revisioner och förlängda underhåll i kärnkraften pågår och fyra reaktorer av Nordens elva är ur drift. Den 29 oktober var 54 procent av nordisk kärnkraft tillgänglig. Flera reaktorer har skjutit fram återstarter vid flera tillfällen. Tillgängligheten är tillfälligt lägre 30–31 oktober då Olk1 reparerar en ventil. I Finland är Nordens största reaktor Olk3 är på revision till den 7 november och kommer att tas i drift först av de fyra reaktorerna som är ur drift. Olk2 kommer att vara begränsad till drygt 80 procent av installerad kapacitet fram till den 18 april 2027. I Sverige kommer F1 att starta den 17 november på ungefär halv kapacitet då arbete ska utföras på en turbin, R3 startar dagen efter och R4 den

[25] Nord Pool
[26] Information från driften | Svenska kraftnät

20 november. Den 13 december går F1 upp i full drift när underhållet på turbinen avslutas.[27]

- Magasinnivåerna i Norden har under den senaste tiden legat under normala nivåer och då framför allt i Norge. I slutet av vecka 43 är nivån i Sverige 75 procent. Det är endast omkring en procentenhet under normal nivå. Magasinfyllnadsgraden i Norge har ökat de senaste veckorna och var 70 procent i slutet av vecka 43 men det är fortsatt 14 procentenheter under genomsnittet för de senaste 20 åren.[28]

- Tillrinningen av vatten till magasinen i Sverige under vecka 43 blev 1,4 TWh, vilket är 29 procentenheter högre än normala nivåer för veckan.[29]

- Den hydrologiska balansen[30] i Norden har förbättrats senaste veckorna och låg under vecka 43 på -10,2 TWh (+3,3 TWh från föregående vecka) under normala nivåer. Hela underskottet finns i Norge med -11,2 TWh (+2,2 TWh) medan balansen nu är positiv i Sverige med 1,1 TWh (+1,5 TWh). I Finland är den hydrologiska balansen på normal nivå.[31]

- Flera kapacitetsöverföringar inom Sverige och till och från andra länder är begränsade av planerat underhåll av ledningar i transmissionsnätet, tekniska problem eller pågående underhåll och revisioner i kärnkraften. Överföringskapaciteten mellan SE4 och DK2 är åter tillgänglig men med en något reducerad effekt på 150 MW i riktningen SE4 till DK2. Ett oväntat fel har lett till att överföringskapaciteten mellan Tyskland och SE4 (Baltic Cable) behöver begränsas mellan den 15 och 31 oktober. Överföringskapaciteten mellan Finland och SE3 har varit otillgänglig sedan 12 oktober men åter i drift sedan lunchtid torsdagen den 29 oktober.[32]

- Stormen Boelo bidrog till hög vindkraftproduktion i Sverige under helgen till och med mitten på veckan. Produktionen var som högst under måndagen och tisdagen med toppar på cirka 11 000 MWh. Produktionen minskade under veckan och ser ut att minska ytterligare framåt helgen med en lägsta nivå på cirka 1000 MWh under natten till söndag, för att sedan tillta i början av nästa vecka. I Tyskland var vindkraftsproduktionen även hög under helgen och har gradvist minskat fram till fredagen. Liksom i Sverige väntas den låga produktionsnivån hålla i sig under helgen och början av nästa vecka.[33]

[27] Nord Pool - UMM (nordisk kärnkraft) och graf över otillgängligheten fram till december Nord Pool - UMM (graf till december)
[28] Montel Syspower
[29] Av medianvärdet för perioden 1960–2025, Energiföretagen
[30] Med hydrologisk balans avses mängden vatten, översatt i elenergi fördelad på vatten- och snömagasin (inklusive markvatten) i förhållande till en normalsituation.
[31] Montel Syspower
[32] Nord Pool - UMM (begränsningar i transmissionsnätet), Baltic cable Information från driften | Svenska kraftnät
[33] Montel Syspower

Forwardpriserna har sedan konflikten i Mellanöstern började legat på höga nivåer. Marknaden prisar in geopolitisk oro som påverkar exempelvis bränslepriser, samt andra faktorer såsom hydrologisk balans och tillgänglighet i kärnkraften. Under onsdag nådde kontrakt för både Norden och Tyskland de högsta nivåerna sedan konflikten i Mellanöstern inleddes, till stor del beroende på det kraftigt stigande gaspriset.

Forwardpriser på el för kommande kvartal och år i Norden och Tyskland, EUR/MWh

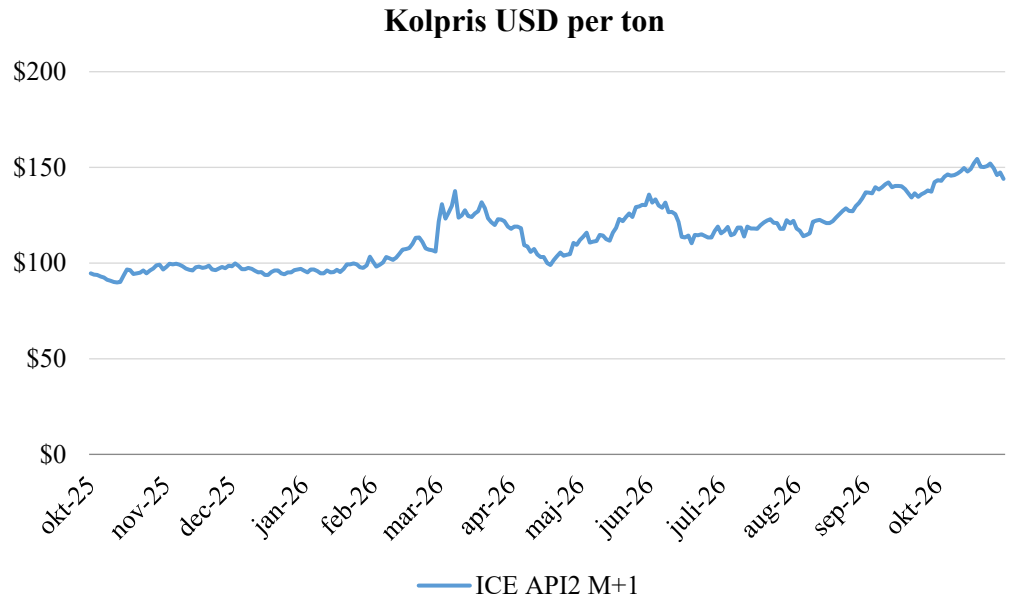
Norden	**Q1 2027**	**Q2 2027**	**2027**	**2028**
27.02.2026	*67*	*30*	*42*	*41*
26.10.2026	134	63	79	59
27.10.2026	134	62	78	57
28.10.2026	139	65	80	58
29.10.2026	136	63	79	57
Förändring jmf med innan kriget	*105%*	*109%*	*88%*	*41%*
Tyskland (baslast/höglast)				
27.02.2026	*92/108*	*65/48*	*80/84*	*73/77*
26.10.2026	207/235	131/110	158/167	116/126
27.10.2026	206/234	129/108	156/165	115/126
28.10.2026	213/243	132/110	161/169	117/128
29.10.2026	209/239	130/110	159/167	116/126
Förändring jmf med innan kriget	*127/122%*	*101/127%*	*99/99%*	*59/63%*

Källa: Euronext och EEX (de nordiska kontrakten avrundade till heltal)

Kol

De senaste två veckorna har det europeiska kolpriset fortsatt legat på höga nivåer och nått över 150 USD per ton för första gången sedan januari 2023. Den senaste veckan har dock priserna sjunkit något. Den främsta drivkraften bakom de höga priserna har varit de kraftigt stigande gaspriserna som ökat lönsamheten för kolkraft. I exempelvis Tyskland uppskattades vinstmarginalen för kolbaserad elproduktion till omkring 92 EUR per MWh i november, jämfört med cirka 19 EUR per MWh för gasbaserad produktion[34].

På utbudssidan har leveransstörningar från bland annat Kazakstan och Colombia fortsatt att påverka marknaden, samtidigt som lagernivåerna vid ARA-terminalerna sjunkit till de lägsta nivåerna sedan mitten av juni. Mer ansträngda kraftsystem och begränsad kärnkraftsproduktion i delar av sydöstra Europa har också ökat behovet av kolkraft. Den begränsade kvarvarande kolkraftskapaciteten i Europa innebär dock att möjligheterna till ytterligare efterfrågeökningar är mindre än under tidigare perioder med höga kolpriser[35]



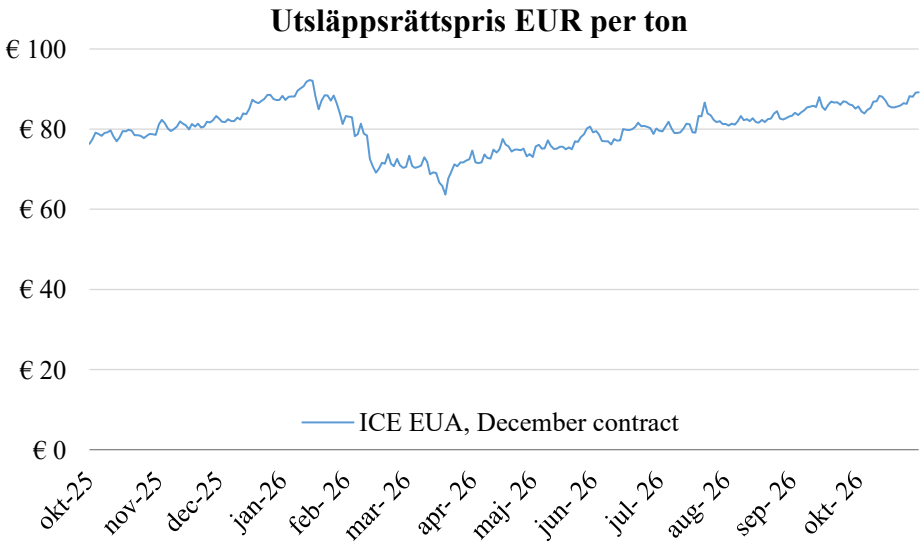
Källa: Montel

De europeiska priserna påverkas även av den globala kolmarknaden där utvecklingen fortsatt präglas av stark efterfrågan i Asien och ansträngt utbud. I Indien har stark efterfrågan på el och svag vattenkraftsproduktion pressat ned kollagren till kritiska nivåer vid omkring hälften av landets kolkraftverk. Regeringen har dock valt att möta bristen genom ökad inhemsk produktion snarare än genom ökade importer[36]. Samtidigt fortsätter Kinas kolproduktion att minska, vilket har bidragit till att hålla de asiatiska kolpriserna på höga nivåer[37]. Den 29 oktober var referenspriset på kol i Europa 143,95 USD per ton.

[34] Montel Online
[35] Montel Online, Montel Online
[36] Half of India's coal plants run critically low on fuel as power demand surges | Reuters, India shelves coal import mandate for power plants, Bloomberg News reports | Reuters
[37] China's Coal Output Drops as Fears Build Over Winter Supply - Bloomberg

EU ETS

Priset på utsläppsrätter har ökat med knappt 4 procent sedan förra marknadsrapporten. Dagsavslutet den 29 oktober markerar det högsta dagsavslutet sedan 16 januari.



Källa: Montel

Under bevakningsperioden har diskussionerna och förhandlingarna om utsläppshandelns framtida utformning fortsatt. Vid Europeiska rådets möte den 15 oktober försökte bland annat Italien och Polen driva på för förändringar som skulle försvaga utsläppshandeln, medan Tyskland, Frankrike och de nordiska länderna betonade vikten av att bevara prissignalen.[38] Den 20 oktober nådde parlamentet och rådet en preliminär överenskommelse om ändringar i marknadsstabilitetsreserven (MSR), vilken i stora drag är något stramare än kommissionens förslag. Denna nyhet hade kunnat stödja högre priser på utsläppsrätter, men en direkt marknadsreaktion uteblev. [39] Runt den 28:e oktober kom också rapporter om att parlamentets huvudförhandlare av ETS-reformen uttalat sig om att parlamentets position om utsläppsminskningstakten i systemet från 2031 sannolikt kommer landa mellan 3-4 procent. Förslagen på bordet varierar mellan 1,7 och 4,4 procent.[40]

I början på innevarande vecka kom prognoser om kallare väder, och därmed antaganden om ökade värmebehov, vilket kan ha bidragit till det ökade priset [41]

Den 29 oktober var priset på utsläppsrätter 89,21 euro per ton CO_2.

[38] Financial Times | EU resists bid to weaken emissions rules as leaders spar over energy costs
[39] Consilium | ETS market stability reserve: Council and Parliament reach provisional agreement on targeted amendment - Consilium
[40] Montel Online | Lead MEP expects agreement on ETS cut above 3% ahead of talks
[41] Carbon Pulse | Euro Markets: EUAs power ahead to come within range of 9-month high as energy extends gains « Carbon Pulse