



Läget på energimarknaderna - specialutgåva med anledning av kriget i Mellanöstern

Torsdag 18 juni, 2026 (uppdaterat till 09.00)

Sammanfattning

Under veckan har USA och Iran kommit till en överenskommelse kring vapenvila som lägger grunden för fortsatta förhandlingar i 60 dagar. Överenskommelsen signerades digitalt natten till torsdag den 18 juni. Detaljerna för överenskommelsen är ännu inte offentliggjort direkt av parterna, så det finns fortsatt osäkerhet och motstridiga uppgifter kring innehållet. Satellitpositioneringsdata indikerar ännu inget trendbrott i trafiken genom Hormuzsundet jämfört med de senaste månaderna.

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har efter nyheterna om överenskommelsen sjunkit till under USD80 per fat, vilket är den lägsta nivå sedan kriget i Mellanöstern bröt ut. Kl. 09.00 den 18 juni hade priserna sjunkit ytterligare och Brent M+1 handlades för USD77,81 per fat medan WTI M+1 handlades för USD74,32 per fat.

Priset på den europeiska naturgasmarknaden (TTF M+1) har sjunkit kraftigt sedan helgen till följd av nyheten om överenskommelsen och hopp om en möjlig öppning av Hormuzsundet. Den 18 juni kl 09:00 låg priset vid TTF på EUR40,4 per MWh.

Elpriserna har varierat en del under veckan men varit höga speciellt i SE4 som haft ett genomsnittligt dagspris på över EUR100 per MWh de senaste tre dagarna. Bidragande orsaker är låg produktion från kärnkraft och vindkraft men även begränsningar i överföringskapacitet. Priset i Tyskland ligger på relativt höga nivåer, drivet av bland annat låg vindkraftsproduktion. Elpriset fortsätter att uppvisa stora prisvariationer under dagen. I början av veckan är forwardpriserna de lägsta på ungefär två månader för de närmaste kvartalen.

Priserna på kol har sjunkit jämfört med vad som gällde för en vecka sedan. Priset för utsläppsrätter har stigit något.

För information om försörjningsläget i Sverige, se [Sveriges energiläge](#).

Om specialutgåvan av nyhetsbrevet

Med anledning av det pågående kriget i Mellanöstern och dess påverkan på energimarknaderna ges nyhetsbrevet om de globala energimarknaderna tillfälligt ut med högre frekvens än normalt. Under kommande sommarperiod får rapporterna begränsat omfång med fokus på prisuppdateringar.

www.energimyndigheten.se/globalaenergimarknader



Energimyndigheten

2026-06-18

Innehåll

Sammanfattning	1
Övergripande och status Hormuz	2
Olja	3
Gas	6
EI	9
Kol	13
EU ETS	15

Priser

Olja Brent	77,81 USD/fat
18 juni kl 09	(-11,9% jmf 12 juni)
Naturgas TTF	40,4 EUR/MWh
18 juni kl 09	(-14,6% jmf 12 juni)
EI medelpris 18 juni (% jmf 11 juni)	
SE1:	43 EUR/MWh (-22%)
SE2:	42 EUR/MWh (-14%)
SE3:	78 EUR/MWh (-11%)
SE4:	105 EUR/MWh (-8%)
GER:	140 EUR/MWh (+25%)
Kol	114,4 USD/ton
Dagsavslut 17 juni	(- 8,8 % jmf 11 juni)
EU ETS	79,78 EUR/ton CO2
Dagsavslut 17 juni	(+3,4% % jmf 11 juni)

Övergripande och status Hormuz

Under veckan har USA och Iran kommit till en överenskommelse kring vapenvila som lägger grunden för fortsatta förhandlingar i 60 dagar. Överenskommelsen signerades digitalt natten till torsdag den 18 juni.^{1,2} Detaljerna för överenskommelsen är dock fortsatt inte offentliggjort direkt av parterna, så det råder fortsatt viss osäkerhet och motstridiga uppgifter kring innehållet.^{3,4} Enligt uppgifter till media innehåller överenskommelsen åtaganden kring öppning och möjliggörande av trafik i Hormuzsundet, upphävande av USAs blockad i sundet, samt olika möjliga finansiella incitament för Iran så som exempelvis möjlighet till sanktionslättnader och tillgänggörande av frysta tillgångar. Irans kärnenergiprogram rapporteras vidare vara föremål för fortsatta förhandlingar för en slutgiltig överenskommelse efter 60 dagar.^{5,6}

Status för Hormuzsundet [ÖPPET/BEGRÄNSAT/STÄNGT]

Under den senaste veckan visar AIS-data på att endast en handfull fartyg passerat Hormuzsundet per dag, vilket är i linje med hur det sett ut under huvuddelen av tiden som gått sedan kriget inleddes i början på februari.⁷ Efter ovan nämnda överenskommelse mellan USA och Iran rapporterades, hävdade USA:s president Trump att fler skepp börjat röra sig genom sundet, men det har inte kunnat stödjas via tillgängliga positioneringsdata.⁸

Noteras bör att dessa siffror är baserade på satellitpositioneringsdata som är befattade med osäkerheter då det förekommer störningar på dessa system i regionen. Fartyg kan också stänga av sina AIS-transpondrar, något som enligt uppgifter har blivit alltmer förekommande i och runt Hormuzsundet på senare tid.^{9,10} Det har kommit uppgifter de senaste veckorna om att flödet av olja ut genom sundet har ökat, detta alltså trots att det inte ser ut så på satellitpositioneringsdata.¹¹

Efter tillkännagivandet av överenskommelse och möjlig signering, har även enstaka skepp globalt observerats ändra rutt under veckan, med nytt sikte mot Mellanöstern.^{12,13}

¹ [US, Iran reach deal to extend ceasefire, open strait](#)

² [US and Iran sign deal as Donald Trump vows to release frozen funds and ease sanctions](#)

³ [US and Iran sign ceasefire agreement, details remain unclear | Reuters](#)

⁴ [Strait of Hormuz Set to Reopen After US-Iran Peace Agreement - Bloomberg](#)

⁵ [U.S.-Iran Agreement Includes Strait of Hormuz, Lebanon and More: See Full Text of the Deal - The New York Times](#)

⁶ [Read the 14-Point Draft Memorandum Between the US and Iran - Bloomberg](#)

⁷ [Oil Tankers Without Signals Sustain Hormuz Flows Before US-Iran Peace Deal - Bloomberg](#)

⁸ [Trump says oil tankers pass Hormuz after deal, but visible traffic still limited | S&P Global](#)

⁹ [Hormuz Oil Flows Surge as Gulf Producers Embrace Workarounds - Bloomberg](#)

¹⁰ [Oil Tankers Without Signals Sustain Hormuz Flows Before US-Iran Peace Deal - Bloomberg](#)

¹¹ [Stealth Shipments Help Ease Oil Supply Disruption, Lowering Prices - Bloomberg](#)

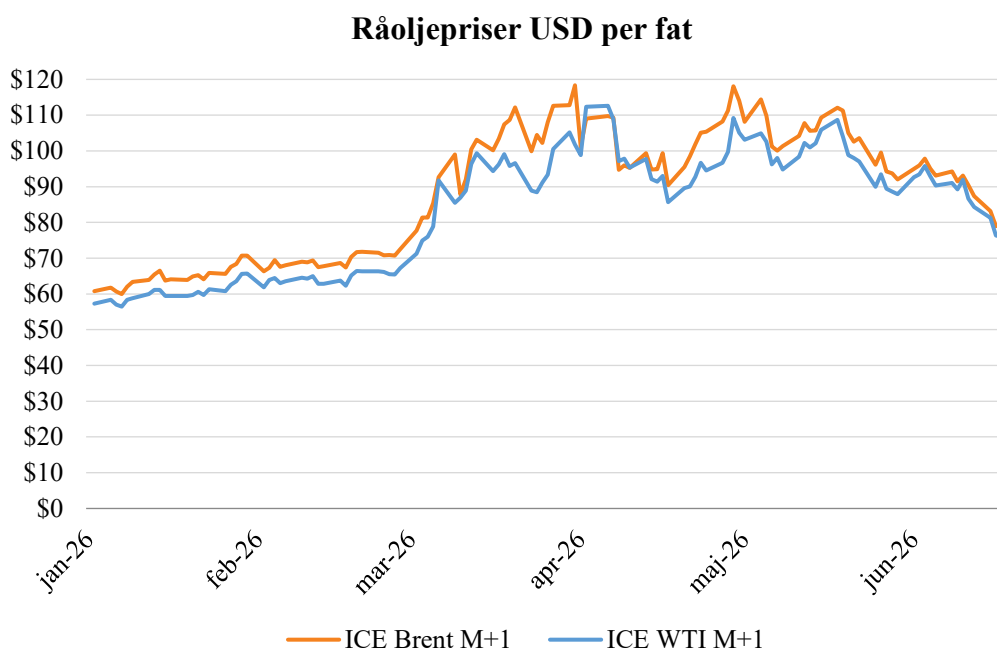
¹² [Oil Tankers U-Turn, Rush to Mideast Before Hormuz Reopening - Bloomberg](#)

¹³ [Qatar Moves LNG Ships Back to Mideast Ahead of Hormuz Reopening - Bloomberg](#)

Olja

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har sedan fredagen den 12 juni sjunkit kraftigt. Nyheterna om överenskommelsen mellan USA och Iran bidrog till att priset sjönk med fem procent under måndagen till en nivå på USD83,17 per fat, jämfört med fredagens pris på USD87,33 per fat. Under veckan har optimismen kring en eventuellt stundande öppning av Hormuzsundet ökat, vilket bidragit till fortsatt sjunkande priser under första halvan av veckan. Onsdagen den 17 juni handlades Brent M+1 för USD79,55 per fat. Under den inledande handeln under torsdagsmorgonen fortsatte priset att sjunka i ljuset av nyheterna om den digitala avtalssigneringen mellan USA och Iran och kl. 09.00 handlades Brent M+1 för USD77,81 per fat medan WTI M+1 handlades för USD74,32 per fat.

Prisutvecklingen på oljemarknaden präglas fortsatt i huvudsak av utvecklingen av kriget i Mellanöstern och framför allt av situationen i Hormuzsundet, som i praktiken varit stängt för fartygstrafik sedan början av mars.



Källa: Intercontinental Exchange

*Priser tom 17 juni 2026

En återhämtning av oljeproduktion- och export från Persiska viken samt återställandet av normala handelsflöden för olja vid en eventuell öppning av Hormuzsundet väntas enligt analytiker bli en utdragen process.¹⁴ Bland annat rapporterar Reuters att analytiker på analyshuset Wood Mackenzie uppskattar att det är möjligt att återställa runt 70 procent av den nu instängda oljeproduktionskapaciteten inom tre månader från och med en öppning av Hormuzsundet, och runt 90 procent inom ett halvår, förutsatt att ökningen av

¹⁴ [Hormuz Oil Trade Recovery to Take Months Despite US-Iran Deal, Analysts Say - Bloomberg](#)

produktionen görs på ett noggrant och kontrollerat sätt. Den kvarvarande kapaciteten på runt en miljon fat per dag uppskattas samtidigt kunna ta betydligt längre än så att återställa.¹⁵ Samtidigt har exempelvis cheferna för de statliga oljebolagen Saudi Aramco (Saudiarabien) och ADNOC (Förenade Arabemiraten) båda påpekat att oljemarknaden inte kommer att kunna återhämta sig till fullo förrän nästa år.¹⁶ Mer optimistiska men också mer pessimistiska prognoser om återhämtningen på oljemarknaden förekommer¹⁷, och sammanfattningsvis går det att konstatera att utvecklingen på oljemarknaden på både kort- och medellång sikt fortsatt är befattad med stor osäkerhet.

Åtminstone tre oljetankers lastade med iransk olja uppges ha passerat genom Hormuzsundet och den amerikanska blockaden sedan tisdagen den 16 juni. De är isåfall de första fartygen med iransk olja som passerar den amerikanska blockaden sedan den upprättades.^{18,19}

I sin senaste månatliga oljemarknadsrapport, vilken släpptes onsdagen den 17 juni, prognosticerar det Internationella energirådet IEA att oljemarknaden gradvis kommer att återhämta sig under resten av året för att under 2027 växla till ett läge med stort utbudsöverskott. Sammantaget väntas utbudet på marknaden minska med 3,9 miljoner fat per dag under 2026, för att sedan öka med närmare åtta miljoner fat per dag till en nivå på 110,3 miljoner fat per dag år 2027. I maj uppgick utbudet till endast 94,5 miljoner fat per dag, en minskning med 13,6 miljoner fat jämfört med de nivåer som var innan kriget i Mellanöstern utbröt. IEA menar också på att nivåerna i globala oljelager fortsatte att minska under maj och att mängden lager i OECD-länderna nu befinner sig på sin lägsta nivå sedan 1990.²⁰

Under tisdagen utsattes ett ryskt raffinaderi i Moskva för en ukrainsk drönarattack. Raffinaderiet utgör den största drivmedelsleverantören i regionen men skadeläget är oklart. Ukraina har sedan början av året fördubblat intensiteten i sina attacker mot rysk oljeinfrastruktur, vilket bland annat bidragit till lokala problem med drivmedelsförsörjningen i landet. Under tisdagen meddelade också Rysslands tredje största raffinaderibolag Tatneft att tankningsrestriktioner införs på de hundratal tankstationer företaget äger runt om i Ryssland.²¹

Nivån i de kommersiella amerikanska råoljelagren har fortsatt att sjunka sedan den förra marknadsrapporten och ligger nu fem procent under femårsgenomsnittet. Samtidigt har nivåerna i de amerikanska strategiska beredskapslagren minskat till sin lägsta nivå sedan 1983²², i och med att lagren tappats av i samband med den kollektiva lageravtappning som tidigare under våren beslutades av IEA:s medlemsländer med anledning av kriget i Mellanöstern och stoppet i Hormuzsundet.

¹⁵ [Explainer: Middle East oil and gas output will take months to fully recover | Reuters](#)

¹⁶ [Middle East oil flows face a long recovery despite US-Iran deal | S&P Global](#)

¹⁷ [The long way back from the Iran energy shock](#)

¹⁸ [Oil sinks below \\$80 as traders bet Strait of Hormuz flows will return](#)

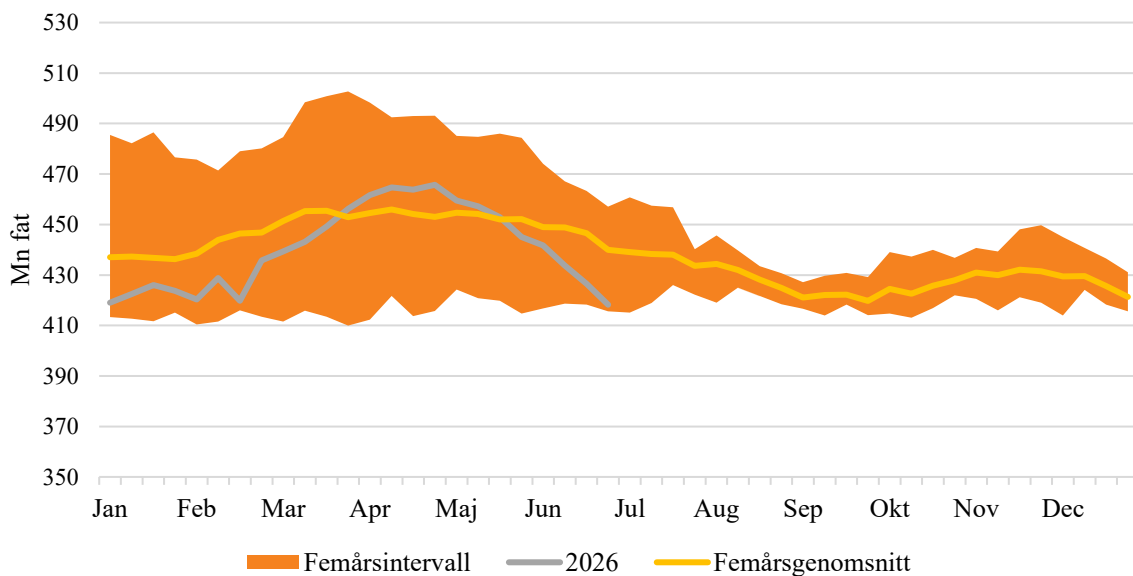
¹⁹ [Iranian tankers exit U.S. blockade ahead of deal signing](#)

²⁰ [Oil Market Report - June 2026 – Analysis - IEA](#)

²¹ [Ukrainian drone strike halts operations at Moscow oil refinery, sources say | Reuters](#)

²² [Stocks of oil in US Strategic Petroleum Reserve falls to lowest since 1983 | Reuters](#)

Amerikanska råoljaelager exklusive strategiska beredskapslager



Källa: US Energy Information Administration

Prisdata drivmedel

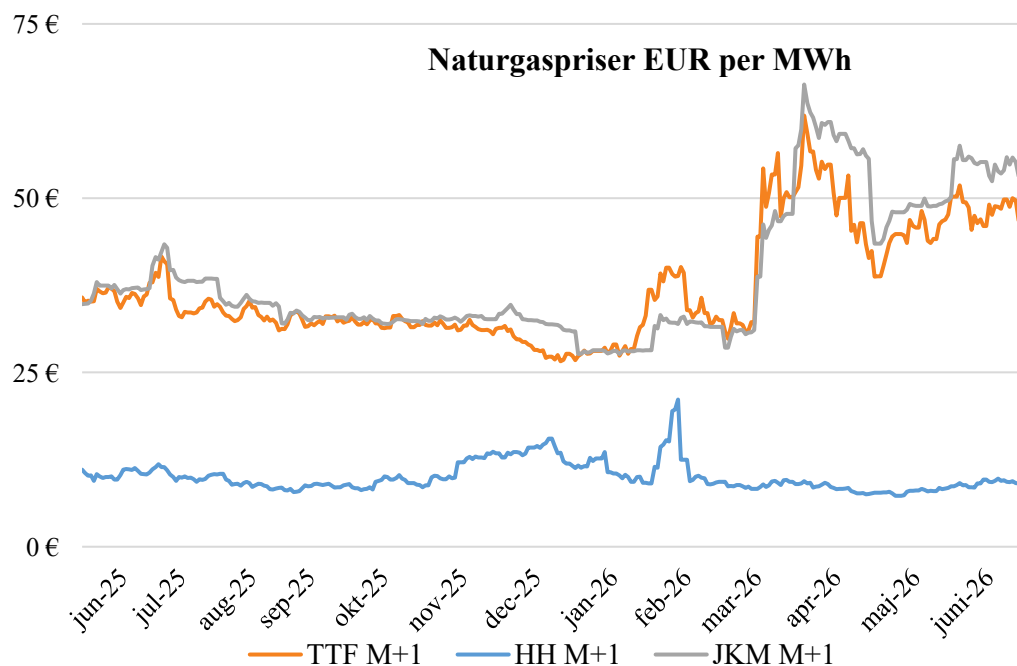
Indikator	Aktuellt Pris	Sista datum för uppdatering*	Jmf. Innan Kris
Bensin (95) Sverige	Preem företag: 16,99 kr/l OKQ8 företag: 16,99 kr/l	17 juni	1 mars Preem företag: 15,54 kr/l 1 mars OKQ8 företag: 15,54 kr/l
Diesel Sverige	Preem företag: 19,09 kr/l OKQ8 företag: 19,09 kr/l	17 juni	1 mars Preem företag: 17,34 kr/l 1 mars OkQ8 företag: 17,34 kr/l
Flygbränsle (Platts Europe & CIS price assessment)	121.55 USD/fat	17 juni	27 februari 104,90 USD/fat

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

Gas

De globala gasmarknaderna reagerar fortsatt tydligt på utvecklingen i Mellanöstern. Priset på den europeiska naturgasmarknaden (TTF M+1) har sjunkit kraftigt sedan helgen till följd av hoppet om en vapenvila och en eventuell kommande öppning av Hormuzsundet. Den 17 juni sjönk priset till sin lägsta nivå på sex veckor och handlades bitvis för EUR40,7 per MWh.²³ Den 18 juni kl 09:00 låg priset vid TTF ännu lägre, EUR40,4 per MWh.

Även på den asiatiska gasmarknaden syns en sänkning, på cirka EUR9 per MWh. Den 17 juni stängde det asiatiska spot- och forwardbenchmarkpriset JKM på motsvarande EUR46,5 per MWh. Priset på den amerikanska gashubben Henry Hub har, från att ha legat runt EUR8 per MWh under maj, nu stigit till över EUR9 per MWh. Priset på Henry Hub låg den 18 juni kl 09.00 på motsvarande EUR9,2 per MWh, att jämföra med omkring EUR9 per MWh vid inledningen av konflikten i Iran.



Källa: ICE Endex.

Med förhoppningar utifrån tidigare nämnda överenskommelse och ett eventuellt framtida öppnande av Hormuzsundet, ligger fokus på LNG-marknaden i framtida logistik och huruvida tomma tankfartyg kan komma ta sig in i persiska viken.²⁴ Tomma qatariska tankfartyg har setts styra kursen mot mellanöstern och världens största LNG-exportanläggningen Ras Laffan, enligt spåringsdata sammanställt av Bloomberg.²⁵ Qatar har inte tagit emot tomma tankfartyg sedan februari.

²³ [GAS – Prices extend 6-week low as peace deal signing nears - Montel Online](#)

²⁴ [Empty Tankers Entering Gulf Via Strait of Hormuz Is Key for Energy Market - Bloomberg](#)

²⁵ [Qatar Moves LNG Ships Back to Mideast Ahead of Hormuz Reopening - Bloomberg](#)

Enligt medierapportering planerar Qatar att återställa sin produktion av LNG i takt med ett eventuellt öppnande av Hormuzsundet, och eventuellt kan kapaciteten vid Ras Laffan nå 50 procent inom en månad och 80 procent inom två månader.²⁶ Tidigare under kriget skadades två av 14 produktionslinjer vid Ras Laffan-anläggningen av iranska missiler, vilket slog ut 17 procent av Qatars produktionskapacitet. Enligt rapporteringen från Reuters kan LNG-produktionen från QatarEnergy möjligtvis återställas snabbare än tidigare förväntat, men att den stora flaskhalsen ligger i skeppning och logistik.²⁷

Montel rapporterar hur franska energigruppen TotalEnergies VD, Patrick Pouyanne, under onsdagen den 17 juni uttalat sig kring behovet av LNG från Qatar.²⁸ TotalEnergies har ett offtake-avtal med QatarEnergy om 1,5 miljoner ton LNG per år. Enligt Pouyanne är de europeiska lagernivåerna i behov av att fyllas inför vintersäsongen, och att USAs ökade gasproduktion inte täcker upp för bortfallet av qatarisk LNG. Europeiska gasimportörer har enligt rapporter samtidigt visat en viss skepsis kring långsiktiga avtal med USA, och enbart Grekland har tecknat ett nytt avtal i år.²⁹ Enligt Bloomberg, som intervjuat gasexportörer, kan detta leda till en minskad möjlighet att finansiera nya exportanläggningar i USA och högre risk för europeiska gaskunder att möta marknadsvolatilitet på spotmarknaden. Europas import av LNG från USA har ökat från 18,9 bcm 2021 till 75,6 bcm 2025, Norge står för den största andelen med 89,3 bcm 2025.

Den australiensiska havsbaserade LNG-produktionsanläggningen Ichthys, ägt av japanska Inpex Corp., har sedan 2 juni omfattats av strejker. På onsdagen den 17 juni har strejken avslutats då parterna nått en överenskommelse om förbättrade villkor och löner.³⁰ Strejken, som varade 15 dagar, riskerade att skapa ytterligare osäkerhet på de globala LNG-marknaderna, då anläggningen står för ca 2 procent av världens totala export av LNG, med Japan som huvudsaklig mottagare.³¹ Totalt uppskattas att Inpex förlorat runt USD200 miljoner till följd av strejken.³²

²⁶ [Qatar Plans Quick LNG Output Recovery as Hormuz Reopening Nears - Bloomberg](#)

²⁷ [QatarEnergy ready to restart LNG output, reach current capacity in one month, source says | Reuters](#)

²⁸ [Qatari LNG return "urgent" for European winter – TotalEnergies - Montel Online](#)

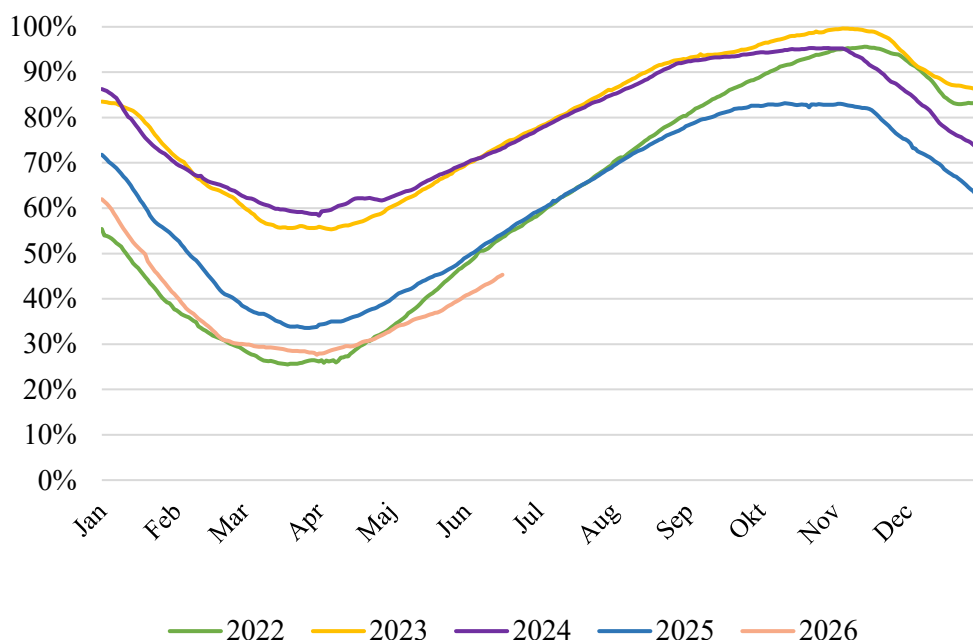
²⁹ [US LNG Exporters Find Few Takers in Europe for New Supply - Bloomberg](#)

³⁰ [Australian unions end strike at Inpex Ichthys LNG as pay deal reached | Reuters](#)

³¹ [Inpex Expects Australian LNG Strikes to Disrupt Production - Bloomberg](#)

³² [Australian unions to cease Ichthys LNG strike after INPEX bargaining campaign settlement | S&P Global](#)

Fyllnadsgrad gaslager EU totalt



Källa: AGSI

De europeiska gaslagernivåerna låg den 16 juni på drygt 45 procent, en ökning med 17 procentenheter sedan inledningen av kriget i Mellanöstern, men fortfarande betydligt lägre än motsvarande tidpunkt 2025 (54 procent). Kontinenten är i början av lagerfyllnadssäsongen inför vintern 26/27. I Tyskland – som är den enskilt största konsumenten av naturgas i EU – är fyllnadsgraden drygt 37 procent, cirka 9 procentenheter lägre än vid samma tidpunkt föregående år.

El

Elpriserna har lagat på relativt höga nivåer de senaste dagarna, framför allt i de södra elområdena. Priset sjunker dock under torsdagen i SE 3 och 4, respektive stiger i SE 1 och 2 i jämförelse med de senaste dagarnas priser. Priset i Tyskland ligger på relativt höga nivåer, drivet av bland annat låg vinproduktion. Elpriset fortsätter att uppvisa stora prisvariationer under dagen.³³

Sambandet mellan gaspriser och elpriser i Sverige förändrades tydligt efter energikrisen. Mellan 2021 och 2023 rörde sig priserna ofta i takt, särskilt i elområden SE3 och SE4, där höga europeiska gaspriser drev upp elpriserna under perioder med låg produktion och hög import. Detta bekräftas av att elpriserna i dessa områden steg kraftigt under energikrisen 2021–2023, bland annat på grund av höga gaspriser i Europa. Efter 2023 har sambandet mellan gaspriser och elpriser däremot försvagats och idag påverkas svenska elpriser i SE3 och SE4 i högre grad av exempelvis temperatur och vind, hydrologisk balans, kärnkraftens produktionsläge och överföringskapacitet. Därför har prisrörelserna under senare tid ofta saknat korrelation mellan gas och el. Under vissa perioder under senaste tid har det till och med varit negativ korrelation när elpriserna fallit trots stigande gaspriser.

Gaspriser skulle dock kunna påverka hur forwardhandeln utvecklas då dessa indikerar marknadens förväntningar på framtida elpriser och används för prissäkring av elpriser för både producenter och användare. Under början av veckan är forwardpriserna de lägsta på ungefär två månader. De största ökningarna i prisnivåer jämfört med innan kriget i Mellanöstern ses för kommande vinterkvarter. För kontrakten på kommande år avtar dock oron och kontrakten handlas på lägre prisnivåer och mer likt innan kriget.

Svenska kraftnät bedömer att det finns goda marginaler i elnätet.³⁴

Elpris på spotmarknaden

Elpriserna har varierat en del under veckan men varit höga speciellt i SE4 som haft ett genomsnittligt dagspris på över EUR100 per MWh de senaste tre dagarna. Bidragande orsaker är den låga kärnkraftskapaciteten, låg elproduktion från vindkraft men även begränsningar i överföringskapacitet. Under torsdag sjunker elpriserna i SE3 och 4, till EUR78 per MWh respektive EUR105 per MWh jämfört med onsdagens elpriser. I SE1 och 2 stiger priserna till EUR43 per MWh respektive EUR42 per MWh. I Tyskland stiger dygnsmedelpriset och blir EUR140 per MWh under torsdag.

Det högsta kvartpriset den 18 juni i de svenska elområdena uppstår i SE4 på EUR249 per MWh medan det lägsta kvartspriset uppstår i SE2 på EUR5 per MWh. I Tyskland är det högsta kvartpriset EUR545 per MWh och det lägsta är EUR11 per MWh. Låg produktion från vindkraft bidrar till de höga priserna i Tyskland.

³³ [Nord Pool | Day-ahead prices](#)

³⁴ [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

Spotpriser för el, EUR/MWh

	Torsdag 18 juni		Jmf. föregående vecka	Jmf. månadsmedel 2026		
	Dag	Max/min kvart	Torsdag 11 juni	Mars	April	Maj
Elpris SE1	43	82/20	55	21	24	46
Elpris SE2	42	67/5	49	20	25	49
Elpris SE3	78	168/20	88	54	52	71
Elpris SE4	105	249/20	114	79	61	87
Elpris GER	140	545/11	112	99	79	97

Växelkurs den 16 juni 1 EUR=10,897 SEK, dvs 10 EUR/MWh motsvarar cirka 11 öre per kWh

Källa: Nordpool, Riksbanken

Genomsnittligt dagspris för el samt högsta/lägsta kvartspris de senaste tre dagarna, EUR/MWh

	Onsdag 17 juni		Tisdag 16 juni		Måndag 15 juni	
	Dag	Max/min kvart	Dag	Max/min kvart	Dag	Max/min kvart
SE1	11	45/2	38	64/5	46	103/10
SE2	13	47/2	35	64/2	41	93/2
SE3	96	184/65	76	115/40	56	121/8
SE4	115	170/60	111	194/41	65	170/9
GER	118	175/56	113	196/41	74	172/-3

Källa: Nordpool

Prispåverkande faktorer

Revisionsperioden pågår i kärnkraftverken och den 18 juni var 60 procent av nordisk kärnkraft tillgänglig (40 procent av svensk).³⁵ I Norden är tre svenska reaktorer på årlig revision, O3 (har förlängt 12 dagar till den 10 juli), F2 (26 juni) och R3 (10 augusti). Reaktorer som inte redan haft eller har pågående revisioner påbörjas i augusti och september. Ringhals har minskat effekten vid reaktor R4 med cirka 565 MW på grund av ett läckage i den ena generatoren. Felsökning pågår och återgång till full effekt är framskjutet från 12 juni till 7 augusti.

Magasinnivåerna ökade i både Sverige och Norge under vecka 24. I Sverige är fyllnadsgraden 58 procent (+7 procentenheter från föregående vecka) och i Norge

³⁵ [Nord Pool - UMM \(Nordisk kärnkraft\)](#)

57 procent (+6 procentenheter). Nivåerna i både Sverige och Norge är något under normala nivåer för veckan med 4 respektive 2 procentenheter.

Vid den här tiden på året ökar nivåerna i magasinen då snölager smälter. Statistik på tillrinningen av vatten i Sverige till magasinen visar att den var 3,7 TWh under vecka 24 vilket är 131 procent av det normala och en ökning från föregående vecka.

Den hydrologiska balansen³⁶ förbättrades under vecka 24 och underskottet minskade till att vara -16,6 TWh i Norden (+5,4 TWh från föregående vecka) varav ca -2,4 TWh i Sverige. Prognos pekar på en fortsatt förbättring de kommande veckorna.

Kapacitetsöverföringar inom Sverige och till och från andra länder är begränsade av planerat underhåll av ledningar i transmissionsnätet eller pågående revisioner i kärnkraften mm.³⁷ SwePol (mellan Sverige och Polen) och Baltic Cable (mellan Sverige och Tyskland) har varit ur drift eller begränsade i olika uträkning sedan februari. Båda är nu driftsatta men fortsätter att gå med reducerad kapacitet (SwePol ca 80 procent i drift och BalticCabel 70 procent).³⁸ Kapaciteten mellan SE2 och NO3 är begränsad sedan början av veckan på grund av tekniska problem, vilket planeras att vara löst till slutet av juli³⁹. Till följd av felet vid Ringhals G41 beror kapaciteten på flera förbindelser mellan Sveriges elområden samt från Finland på tillgången till åtgärder, temperaturer och förväntade flöden i elnätet⁴⁰.

Vindkraftsproduktionen i Sverige var i början av veckan på beskedliga nivåer, mellan 2 400–6 400 MW och för torsdag och fredag väntas den sjunka till mellan 1 200–4 000 MW. Produktionen väntas dock öka kommande helg för att vara som högst omkring 8 000 MW⁴¹, vilket är cirka 44 procent av den totala installerade effekten.⁴² Prognosen pekar på en liknande utveckling i Norge och Finland. I Danmark och Tyskland väntas en låg produktion även under helgen. Solkraftsproduktion i Tyskland väntas öka de närmaste dagarna⁴³ vilket leder till stora prisvariationer under dagen.

Forwardhandel

Forwardpriser på el indikerar marknadens förväntningar på framtida elpriser vid just den tidpunkt när avtalet sluts. Forwardpriserna används för prissäkring av elpriser för både producenter och användare och vid oro på marknaden ses ofta en påverkan på forwardpriser. Forwardpriserna har naturliga variationer där det exempelvis är högre priser på vintern samtidigt som de påverkas av faktorer som hydrologiska förhållanden och tillgänglig produktionskapacitet i Norden samt priser på gas, kol och utsläppsrätter då dessa styr prissättningen i europeiska länder som i sin tur är sammanlänkat med Norden genom en rad överföringsförbindelser.

³⁶ Med hydrologisk balans avses mängden vatten, översatt i elenergi fördelad på vatten- och snömagasin (inklusive markvatten) i förhållande till en normalsituation.

³⁷ [Nord Pool - UMM \(begränsningar i transmissionsnätet\)](#)

³⁸ [Nord Pool - UMM \(Swepol PL-SE4\)](#), [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

³⁹ [Nord Pool - UMM Plattform](#)

⁴⁰ [Nord Pool - UMM Plattform](#)

⁴¹ [Montel SysPower - Power System Analyses](#)

⁴² 2025 var total installerad kapacitet i vindkraft drygt 18 100 MW,

⁴³ Montel Syspower, tidigare och aktuell produktion per kraftslag i olika länder [Transparency Platform](#)

På onsdag är forwardpriserna för de närmast kommande kvartalen de lägsta sedan en bit in i maj.

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

Norden	Q3 2026	Q4 2026	Q1 2027	2027	2028
27.02.2026	40	54	67	42	41
15.06.2026	51	72	78	48	44
16.06.2026	53	72	78	48	44
17.06.2026	51	70	77	47	44
<i>Förändring senaste datum jmf med innan kriget</i>	28%	30%	16%	13%	8%
Tyskland					
15.06.2026 baslast /höglast	98/90	114/140		93/98	80/86
16.06.2026 baslast /höglast	98/89	113/139		92/97	81/86
17.06.2026 baslast /höglast	99/90	113/138		93/97	81/87

Källa: Euronext

I tabellen ses hur forwardpriserna i Norden för olika kontrakt (kommande kvartal och år) har förändrats sedan dagen innan kriget inleddes. Gemensamt för samtliga kontrakt är att prisnivån är högre idag än före kriget. Jämfört med före kriget är forwardpriserna från den 17 juni exempelvis 28 och 30 procent högre för Q3 och Q4 2026 medan kontrakt för 2027 och 2028 är 13 respektive 8 procent högre men ändå en förbättring sedan förra rapporteringen.

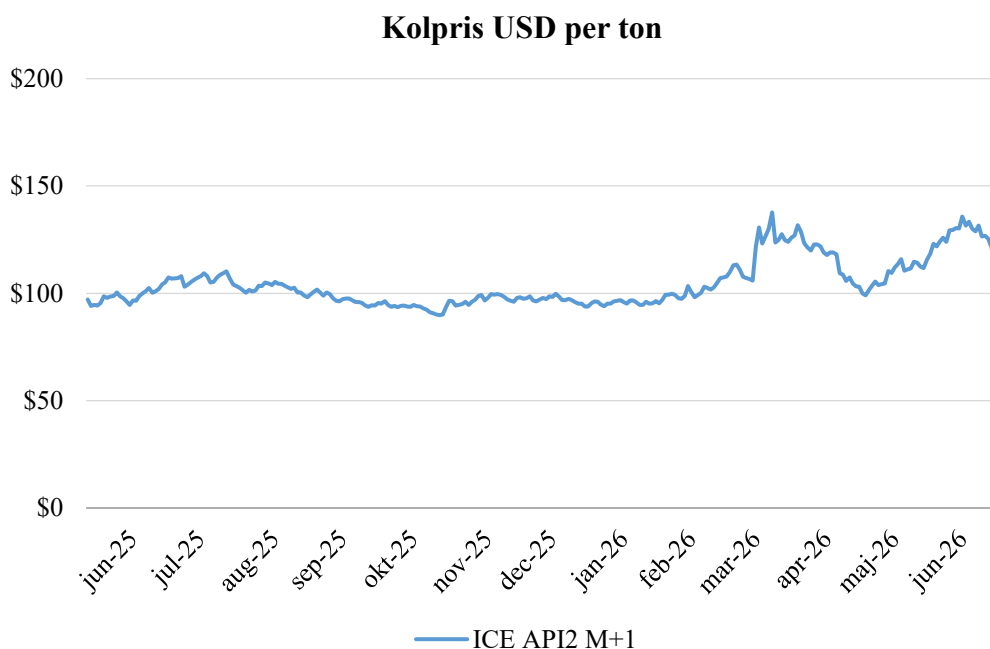
För de närmaste tre kvartalen handlas kontrakten på högre prisnivåer jämfört med innan kriget. Det får ses som att det framför allt är för den närmaste tiden och kommande vinter som marknaden i högre grad prisar in geopolitisk oro. Den högre prisnivån beror också på att den hydrologiska balansen är något lägre än normalt vilket ökar risken för att vattenkraftens magasin inte kommer att vara välfyllda inför kommande vinter. På längre sikt, exempelvis för forwardhandeln 2027 och framför allt 2028, avtar oron och handlas på prisnivåer som mer lik dagen innan kriget.

I Tyskland, som har en betydande del el som produceras med naturgas (17 procent 2024), är priserna på samtliga kontrakt betydligt högre än i Norden. Det finns kontrakt både för baslast och höglast och den 17 juni handlas baslastkontrakten för Q4 2026 för EUR113/138 per MWh vilket kan jämföras med motsvarande kontrakt för Norden som var EUR70 per MWh.

Kol

Europeiska kolpriser föll i början av veckan, pressade av sjunkande gaspriser efter ökade förhoppningar om en överenskommelse i Mellanöstern. En möjlig återgång av LNG-leveranser har dämpat kolmarknaden ytterligare. Samtidigt är aktiviteten på marknaden fortsatt låg, och efterfrågan i Europa är svag. Importen har ökat något och lagren fortsätter att byggas upp, vilket också bidrar till nedåtrycket på priserna.

På lite längre sikt lyfts dock att marknaden kan få visst stöd igen, då minskad gasproduktion och kapacitet i spåren av konflikten riskerar att leda till en tillfällig brist när efterfrågan tar fart, vilket fortsatt stärker kol som alternativ energikälla.⁴⁴




Data: Montel

Den globala kolmarknaden påverkas fortsatt av störningar på utbudssidan och väderrelaterade risker. Bland annat har en stor gruvolycka i Kinas största kolregion och fortsatt osäkerhet kring Indonesiens exportregler bidragit till ett mer ansträngt utbud. Samtidigt väntas högre produktionskostnader och begränsad tillgång på insatsvaror, såsom diesel, dämpa utbudet under året från andra stora exportörer som Australien.⁴⁵

Efterfrågan på kol i Asien ökar samtidigt, bland annat till följd av begränsad tillgång på LNG. Även om gasleveranser förväntas återhämta sig efter konflikten i Mellanöstern, bedöms det ta tid innan marknaden är tillbaka på normala nivåer, vilket kan fortsätta stödja kolanvändningen. Väderfenomen som en kraftig El Niño och torra som minskar

⁴⁴ [Montel Online](#)

⁴⁵ [China mine disaster, Indonesia policy changes upend global coal market | Reuters](#)

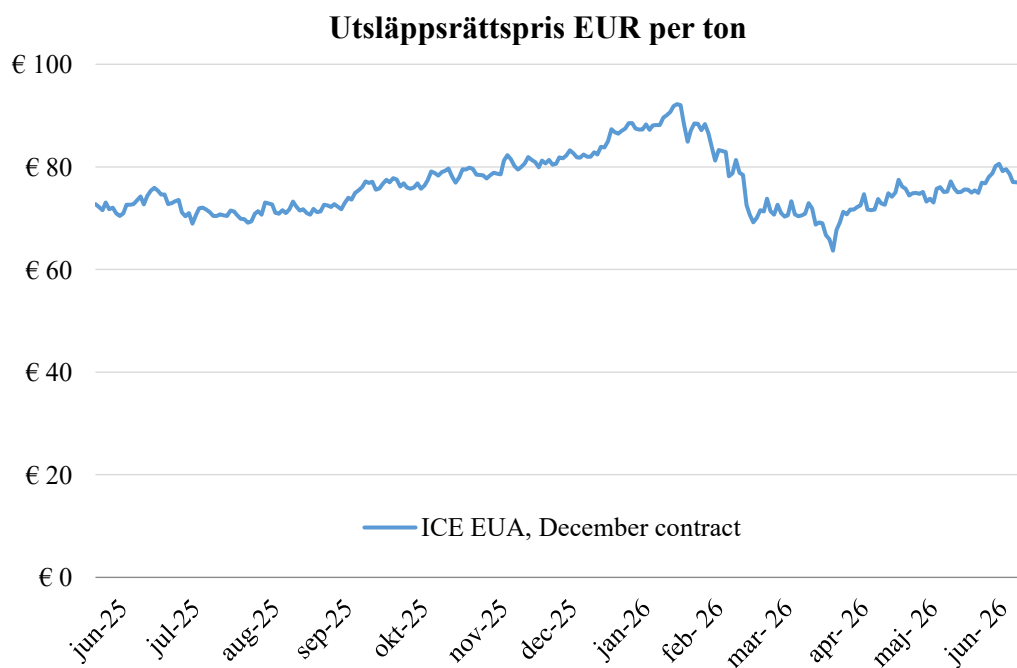


vattenkraftkapaciteten väntas också kunna driva upp efterfrågan på kol i flera viktiga marknader.

Den 17 juni var referenspriset på kol i Europa 114,4 USD per ton.

EU ETS

Priset på utsläppsrätter nådde under måndagen den 15 juni för första gången på cirka två veckors tid 80 euro, detta efter att ha handlats runt 77 euro föregående handelsdag och under en period innan.



Data: Montel

Enligt analytiker kan prisökningen tillskrivas reaktioner på uppgifter om en kommande överenskommelse mellan USA och Iran. Prisökningen tillskrivs också att EU:s medlemsstater efter omröstning ställt sig bakom uppdaterade riktlinjer för hur många utsläppsrätter som tilldelas fritt till industrier under perioden 2026–2030.^{46, 47}

Den 17 juni var priset på utsläppsrätter EUR 79,78 per ton CO₂.

⁴⁶ [Euro Markets: EUAs settle over €80 for first time in two weeks as peace deal, benchmarks boost confidence](#) « Carbon Pulse

⁴⁷ [EU states back updated free allocation benchmarks in exchange of separate fallback proposal](#) « Carbon Pulse