

Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina

Upprättad **221018** Föregående lägesbild 221011, Kommande lägesbild 221025.

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Energimyndigheten bedömer utifrån rådande läge att försörjningsmarginalerna i det svenska energisystemet har minskat, sedan början på september.
- Energimyndighetens beslut från den 20 juni krisnivå om *tidig varning*¹ kvarstår. Sabotaget mot Nord Stream 1 och 2 förändrar inte detta beslut. Gasförsörjningen på den dansk-svenska marknaden är i nuläget robust, men det finns osäkerheter i den framtida utvecklingen.
- Elförsörjningen i Sverige är i nuläget stabil, men det finns en ökad risk för problem under vinterns höglåstimmor.
- Energimyndigheten bedömer att risken för försörjningsstörningar för drivmedelsförsörjningen, främst gällande mellandestillat, har ökat sedan föregående lägesbild till att vara förhöjd.

Lägesbeskrivning sedan 221011 och fortsatt arbete

- Energimyndigheten får indikationer om att det strama utbudet av mellandestillat och särskilt så kallad vinterdiesel har stramats åt ytterligare. Energimyndigheten följer händelseutvecklingen.
- Energimyndigheten understryker fortsatt vikten av att samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen kontinuitetssäkrar sin verksamhet givet det säkerhetspolitiska läget och kommande vinter.
- Det kommer sannolikt att vara fler utmaningar för gasförsörjningen på den dansk-svenska marknaden under vintern 2023/2024 än vad som är fallet under 2022/2023.

¹ I enlighet med *förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas*

Åtgärdsförslag från Europeiska unionen

Nytt sanktionspaket mot Ryssland

EU antog den 6 oktober ett nytt, åttonde, sanktionspaket mot Ryssland. Paketet lägger en rättslig grund för att kunna införa ett pristak på rysk olja som transporteras med sjötransport till länder utanför EU och markerar därmed början på genomförandet inom EU av G7-överenskommelsen om rysk oljeexport.

Det åttonde sanktionspaketet innebär också:

- Nya importrestriktioner till ett värde av nästan 7 miljarder euro. Bland annat en utvidgning av importförbudet för stålprodukter, pappersmassa och plast.
- Sanktioner mot ytterligare personer och enheter, till exempel personer som är inblandade i Rysslands ockupation och inom försvarssektorn.
- Ett förbud mot EU-medborgare att inneha tjänster inom vissa ryska statligt ägda styrande organ. Därtill skärps befintligt förbud mot kryptotillgångar och ett förbud mot att tillhandahålla arkitekt- och ingenjörstjänster, IT-konsulttjänster och juridisk rådgivning till Ryssland införs.
- Ytterligare exportrestriktioner, som syftar till att minska Rysslands tillgång till militära, industriella och tekniska produkter samt landets förmåga att utveckla sin försvars- och säkerhetssektor².

Åtgärder för att sänka energipriserna

EU:s stats- och regeringschefer ska träffas den 20–21 oktober för att bland annat diskutera energipriser och försörjningstrygghet. Information har cirkulerat om att åtgärder inom gas är att vänta inom kort. Vid lägesbildens publicering är denna information dock inte bekräftad.

Rådet enades den 30 september om krisåtgärder för att sänka energipriserna. Åtgärderna är bland annat ett frivilligt minskningsmål på 10 procent av bruttoförbrukningen av el och 5 procent av elförbrukningen under höglasttimmarna.

[Mer information om åtgärderna finns på Europeiska unionens råds webbplats.](#)

Förbrukningsdämpande åtgärder i Sverige

I Sverige har Energimyndigheten en informationskampanj för att uppmana till minskad elanvändning i hela landet. Kampanjen ska bidra till ändrade vanor och ökad kunskap, och därmed minska risken för frånkoppling i vinter. Budskapet är att varje kilowattimme räknas. På [Energimyndighetens webbplats](#) kan du läsa mer om informationskampanjen och hur vi alla kan bidra till att minska elanvändningen.

² [Nytt sanktionspaket mot Ryssland med anledning av den olagliga annekteringen av regionerna Donetsk, Luhansk, Zaporizjzja och Cherson i Ukraina - Consilium \(europa.eu\)](#)

Elförsörjningen

Elförsörjningen i Sverige är stabil och är generellt tillräcklig för att möta elanvändningen, men det finns en risk för effektproblematik under vinterns höglasttimmar. Svenska kraftnät bedömer att risken för effektbrist har ökat från låg till reell på grund av att Ringhals 4 är tagen ur drift fram till 31 januari 2023. Svenska kraftnäts prognos visar att Sverige kommer ha ett importbehov på totalt 149 timmar under vintern mot 36 timmar som är det normala under en vintersäsong.³ Energimyndigheten bedömer att det finns en fortsatt risk för höga elpriser på grund av att inhemsk produktion har fallit bort. Detta gäller särskilt när vädret blir kallare och elanvändningen går upp.⁴

Nuläge sedan 221011: Preliminär statistik visar tydlig minskning av elanvändningen i elområde 3 och 4

Elpriserna på kontinenten är fortsatt höga och påverkas i grunden av höga bränslepriser (naturgas, kol och olja). I Norden påverkas elpriserna av prisnivån på kontinenten. Även begränsningar i produktion och överföring drar upp priserna på kort och lång sikt. Sammantaget innebär det högre elpriser vissa timmar, framför allt i de södra delarna av Sverige.

I Energimyndighetens lägesrapport Nuläget på elmarknaden⁵ visas i den preliminära elanvändningsstatistiken en tydlig minskning för elområde 3 och 4 i jämförelse med september föregående år. I elområde 4 minskade elanvändningen i september 2022 med 7,1 procent i jämförelse med september 2021. För elområde 3 var motsvarande minskning 6,7 procent.

De planerade revisionerna i de svenska kärnkraftverken pågår under perioden april till november. Forsmark 1 kommer inleda provdrift⁶ med ökad effekt om 50 MW i slutet av oktober.⁷ Vattenfall meddelade den 13 september att återstarten efter revisionen i Ringhals 4 skjuts fram ytterligare till 31 januari 2023.⁸

Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild

- **Elpriser:** Den 18 oktober är priset som lägst 17 öre per kWh nattetid i samtliga elområden. Som högst är priset 2,4 kr per kWh på vid höglasttimmarna på morgonen i elområde 3 och 4. Samma tid är priset som högst 43 öre per kWh elområde 1 och 2. Priset varierar just nu mycket utifrån hur vindkraften producerar samt möjligheten att överföra elen inom, till och från landet. Se bilagan för fler elpriser.
- **Kärnkraft:** Påbörjade och planerade revisioner i svensk och finsk kärnkraft gör att totala kapaciteten i Norden är 87 procent den 18 oktober. Revisionen på kärnkraftverket Loviisa 1 avslutades och verket är sedan den 17 oktober

³ [Förlängt driftstopp av Ringhals 4 ökar importbehovet av el | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

⁴ [Förlängt stopp av Ringhals 4 minskar marginalerna i kraftsystemet | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

⁵ [Nuläget på elmarknaden \(energimyndigheten.se\)](#)

⁶ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) Forsmark 1](#)

⁷ [Strålsäkerhetsmyndigheten godkänner provdrift med höjd effekt i reaktor Forsmark 1 - Strålsäkerhetsmyndigheten \(stralsakerhetsmyndigheten.se\) och Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) Forsmark 1](#)

⁸ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) Ringhals 4](#)

åter i drift. På Forsmark 1 pågår testkörning med förhöjd effekt (effekten höjdes med 50 MW till totalt 1040 MW under revisionen). Även i Olkiluoto 3 pågår testkörning och datumet för kommersiell drift har skjutits fram ytterligare till den 14 december. Effekten kommer att variera till dess då triptester med mera ska genomföras. Under den kommande veckan kommer Olkiluoto 3 inte bidra med elproduktion, testschemat visar ingen produktion⁹. Den 22 oktober kommer det pågå ventiltester på Oskarshamn 3¹⁰ och Forsmark 2¹¹. Det kommer att minska tillgången till kärnkraftsproduktionen med som mest 1123 MW.

- **Vattenkraft:** Vattentillgång i Sverige är relativt god. Magasinnivåerna vecka 40 var 77,6 procent vilket är 3,3 procentenheter under normalnivå¹². I Norge¹³ som helhet är fyllnadsgraden 73,4 procent vilket är 8,3 procentenheter lägre än medianvärdet¹⁴ för årstiden. Magasinen i Norge och Sverige har fyllts på under veckan, vilket har minskat underskottet.
- **Vindkraft:** Enligt prognosen väntas mycket vind för Norden som helhet i inledningen av veckan. Prognosen för vindtillgången är från onsdag normal och under det normala fram till lördag då vinden ser ut att tillta igen.¹⁵
- **Export/import:** Sverige nettoexporterar fortsatt mycket på veckobasis, även om nettoexporten var lägre föregående vecka jämfört med veckan innan. Det pågår fortsatt flera underhåll som påverkar överföringskapaciteten. Ett underhåll på stationen i Häradsbo påverkar överföringen mellan Sverige och Själland (DK2) fram till 28 oktober.¹⁶ Samtidigt pågår även livstidsförlängning av överföringsförbindelsen mellan Sverige och Själland (DK2).¹⁷ Revisionen på kabeln mellan Sverige och Tyskland avslutas, hela kapaciteten förväntas vara tillgänglig igen från och med den 19 oktober.¹⁸ Mellan den 17 och 21 oktober kommer det pågå revision på kabeln mellan Sverige och Litauen, överföringskapaciteten minskas från 700 till 300 MW i samband med detta.¹⁹
- **Överföring inom Sverige:** Den pågående och förlängda revisionen i Ringhals påverkar överföringskapaciteten till och från elområde 3.²⁰ Samtidigt pågår det arbeten i nätet som påverkar överföringen mellan elområde 1 och elområde 2 fram till 13 november.²¹

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid frågor gällande systemövergripande frågor för el och kortsiktig effektbalans, kontakta Svenska kraftnät som tillika är systemoperatör för el.

⁹ [TVO - OL3 Power Output](#)

¹⁰ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) Oskarshamn 3](#)

¹¹ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) Forsmark 2](#)

¹² För perioden 1969-2021

¹³ Norges vattenkraft utgör en stor del av elproduktionen i Norden och är därför viktig i elsystemet. Magasinkapaciteten i NO2 är exempelvis störst i Norden, vilket motsvarar hela Sveriges kapacitet.

¹⁴ Beräknad på de senaste 20 åren.

¹⁵ Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

¹⁶ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) SE3, SE4, SE4, DK2](#)

¹⁷ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) SE4, DK2](#)

¹⁸ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) DE, SE4](#)

¹⁹ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) LT, SE4](#)

²⁰ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) SE3, SE4, FI, NO1](#)

²¹ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) SE1, SE2, NO3, NO4](#)

Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, hänvisar Energimyndigheten till Strålsäkerhetsmyndigheten.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på elmarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Nuläget på elmarknaden \(energimyndigheten.se\)](#).

Försörjningen av olja och drivmedel

Energimyndigheten bedömer att risken för försörjningsstörningar för drivmedelsförsörjningen, främst gällande mellandestillat, har ökat sedan föregående lägesbild till att vara förhöjd.

Nuläge sedan 221011: Ökad risk för störningar i försörjningen av främst diesel

Energimyndigheten får indikationer om att det strama utbudet av mellandestillat och särskilt så kallad vinterdiesel har stramats åt ytterligare. Utbudsunderskottet är orsakat av begränsningar i den globala raffinaderikapaciteten. Den strama marknaden för diesel förväntas öka ytterligare när sanktionerna mot rysk råolja samt oljeprodukter träder i kraft under december 2022 respektive februari 2023. EU:s och Storbritanniens förbud mot sjöfartstjänster för rysk oljehandel till tredje part ger också en effekt på marknaden. Energimyndigheten följer händelseutvecklingen.

Den 5 oktober meddelade Opec att man kommer att minska oljeproduktionen med 2 miljoner fat per dag från november 2022. Meddelandet gjorde att oljepriset ökade i slutet av veckan, men priset har nu planat ut.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på den globala oljemarknaden se Energimyndighetens senaste marknadsbrev [Läget på de globala energimarknaderna](#).

Försörjningen av gas

I nuläget bedöms den dansk-svenska naturgasmarknaden som robust. Ett sämre försörjningsläge i Tyskland kommer ha en negativ inverkan på den dansk-svenska marknaden fram tills det danska gasfältet, Tyra, är i bruk första kvartalet 2024. Det kommer sannolikt att vara större utmaningar för gasförsörjningen på den dansk-svenska marknaden under vinter 2023/2024 än vad som är fallet under 2022/2023.

Nuläge sedan 221011: Oförändrat sedan föregående lägesbild

Den 26 september 2022 rapporterades om läckor på gasledningarna Nordstream 1 och 2. Båda gasledningarna var trycksatta men hade ingen gas som flödade igenom till Tyskland, så händelsen påverkar inte den svenska gasförsörjningen.

Danska TSO, Energinet, har höjt sektorns beredskapsnivå inom både el- och gassektorn.²² Energimyndigheten samverkar med berörda parter i både Sverige och Danmark. Uppmaningen är fortsatt att aktörer inom gasförsörjningen skärper sin övervakning och upptäckandeförmåga mot onormala händelser och skyndsamt rapporterar till Energimyndigheten och SÄPO i frågor som rör säkerhetsskydd samt vid brott eller andra avvikelser till Polisen.

Gasledningen Baltic Pipe är nu driftsatt och innebär att det är möjligt att transportera gas från Norge till Danmark och Polen samt till slutanvändare i Europa. Ledningen innebär en även försörjningsförstärkning av det dansk-svenska gassystemet.

I nuläget utgör rysk gas, via alla införselvägar, cirka 8 procent av Europas gasförsörjning. LNG utgör i nuläget 36 procent av försörjningen och norsk gas utgör 29 procent. De danska gaslagren är fyllda till 99 procent och även Sveriges lagerkapacitet är fylld till 95 procent. Lagerfyllnaden av gas i EU som helhet är cirka 91 procent och cirka 95 procent i Tyskland. Europa går nu in i uppvärmningssäsongen, vilket innebär att den ökade gasförbrukningen successivt kommer att belasta gaslagringen i Europa framöver.

Det finns indikationer på att vissa länder i EU kan komma att få svårigheter att försörja hela sin gasmarknad under vintern 2022-2023. Det beror främst på marknadsaspekter snarare än brist på gas.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på den globala naturgasmarknaden, se Energimyndighetens senaste marknadsbrev [Läget på de globala energimarknaderna](#).

Sveriges förbrukningsminskning ligger hittills på 25 procent
Den 9 augusti 2022 trädde förordning (EU) 2022/1369 i kraft och gäller för samtliga medlemsstater. Förordningen innehåller krav på frivillig förbrukningsminskning av gas om 15 procent fram till nästa vår²³. Detta innebär att Sveriges gasbudget för perioden 1 augusti 2022 till 31 mars 2023 är preliminärt drygt 5 700 GWh. Hittills ligger Sverige på en förbrukningsminskning som motsvarar 25 procent av ordinarie förbrukning för säsongen. Energimyndigheten följer gasförbrukningen i det västsvenska naturgasnätet noga och samordnar med branschens aktörer för att genomföra förbrukningsminskningen. Inriktning för Energimyndigheten är fortsatt att i samverkan med förbrukarna kunna uppnå målet på 15 procent utan att vara företagsingripande.

²² [Den danska energimyndigheten ber Energinet att höja nivån på sektorsberedskapen för el- och gassektorerna | Dea \(ens.dk\)](#)

²³ <https://www.consilium.europa.eu/en/press/press-releases/2022/08/05/council-adopts-regulation-on-reducing-gas-demand-by-15-this-winter/>

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar värme- och kylproduktionen. Däremot har kriget påverkat exempelvis bränslepriser och priser på olika typer av insatsvaror. Ökad handel, men även hamstring har kraftigt påverkat priser och lokal tillgång på trädbränsle för villamarknaden.

Nuläge sedan 221011: Fortsatt hög efterfrågan på bränsle inför uppvärmningssäsongen

Energimyndigheten noterar en fortsatt hög efterfrågan på bränsle inför den kommande uppvärmningssäsongen i alla marknadssegment. Det har också varit stigande priser på olika bränsletyper och aviseringar om prishöjningar på fjärrvärme från årsskiftet från olika operatörer. Flera fjärrvärmebolag har köpt på sig mer bränsle än normalt för att vara garderade inför vintern. På fjärrvärmesidan har några energiföretag lyft fram brist på materiel eller svårigheter att få tag i materiel inför höstens revisioner, främst beroende på störningar i leveranskedjor på grund av covid samt kriget i Ukraina. Energimyndigheten följer frågan.

Det finns ett underskott på pellets och ved för villasektorn, vilket kraftigt höjer priserna på dessa sortiment. Organiserade uppköp av framför allt pellets med transportörer från kontinenten för vidareförsäljning utanför Sverige ska ha bidragit till tömning av lager i återförsäljarledet i stora delar av landet och en okontrollerad bränsleexport. Bakgrunden är den kraftiga ökningen av pelletseldning i villa på kontinenten under de senaste två åren samt relativt lägre priser på pellets i Sverige. Det rapporteras dessutom om att hamstring av pellets förekommer för eget bruk, för vidareförsäljning eller för spekulation, vilket förstärker den lokala efterfrågan och ökar priser ytterligare.

Det har skett en minskning i ammoniakproduktionen i Europa, till följd av höga gaspriser. Det berör både ammoniak och även andra produkter som exempelvis AdBlue. Med anledning av detta återstartas den samordningsgrupp, under MSB:s ledning, som i våras utredde frågan. Ammoniak används i rökgasrening för att reducera utsläpp av NOx. I dagsläget finns det inga tecken på en förestående ammoniakbrist. Däremot bedöms det höga priset kunna vara begränsande för en rad aktörer. Energimyndigheten följer situationen.

Cybersäkerhet

Energimyndigheten bedömer att hotbilden för svensk energiinfrastruktur är förhöjd i och med Rysslands krig mot Ukraina och förväntas komma att öka de kommande månaderna. Energimyndigheten har hittills inte uppfattat en ökning i mängden inträffade angrepp mot svensk energisektor. Angreppen mot europisk energisektor ökar och angrepp har inträffat i bland annat i Grekland, Estland och Italien.

Enligt Check Point Research som har dokumenterat och analyserat cyberattacker inom området sedan krigets utbrott så har cyberattackerna mot Ukrainas regering och militära sektor ökat med 112 procent medan attackerna mot Rysslands

motsvarande sektorer har minskat med 8 procent. Samtidigt ökar attackerna, både i frekvens och intensitet, mot NATO-medlemmar och länder som hjälpt Ukraina under pågående invasion, se [Weaponized cybercrime: What organizations can learn from the conflict in Ukraine - Check Point Software](#)

I och med den öppna cyberkrigföringen mot Ukraina och mot Ryssland, ökar mängden skadlig kod i omlopp riktad mot energirelevanta IT och industriella styr- och informationssystem (OT). Den skadliga koden kan relativt enkelt användas mot andra mål utanför dessa två länder. Sammantaget gör den ökade mängden skadlig kod samt identifierade sårbarheter och tillvägagångssätt, att hotet ökar mot energisektorn globalt.

Viktigt att alla aktörer ökar omvärldsbevakningen

Energimyndigheten betonar vikten av att alla aktörer ökar sin omvärldsbevakning i syfte att hålla sin riskanalys aktuell och snabbt kunna vidta säkerhetsåtgärder, när exempelvis uppdateringar av skydd mot skadlig kod och styrning av åtkomst till system blir tillgängliga. Det är också viktigt att se över möjligheterna att snabba på förloppen från upptäckt av avvikelser till kvalificerade åtgärder som kan avhysa en aktör som fått fotfäste i de egna systemen. Intresset för europeisk energiinfrastruktur från andra statsstödda aktörer och rena kriminella organisationer kan väntas öka. Det är därför viktigt att tänka på att angrepp kan ske om Sverige sätts i fokus, men vad som angrips är dock osäkert.

För mer information och råd

- [Information på Energimyndighetens webbplats om varför vi behöver minska elanvändningen och hur du kan bidra.](#)
- [Energimyndighetens "Husguiden" ger dig tips och råd kring hur du energieffektiviserar din villa, parhus, radhus eller sommarstuga.](#)
- [Rekommendation med anledning av höjd hotnivå för cyberangrepp \(energimyndigheten.se\)](#)
- [rapport-cybersakerhet-i-sverige-2020---rekommenderade-sakerhetsatgarder.pdf \(msb.se\)](#)
- [Dags att se över cyberhygien i verksamheten – www.cert.se](#)
- [CERT-SE uppmanar alla organisationer att skärpa uppmärksamheten kring nätfiske och DDoS – www.cert.se](#)
- [Veckobrev – www.cert.se](#)
- [Bli inte lurad \(Myndigheten för psykologiskt försvar\)](#)
- [Hemberedskap \(msb.se\)](#)
- [Tänk säkert \(sakerhetskollen.se\)](#)

Bilaga: Marknadspriser

Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

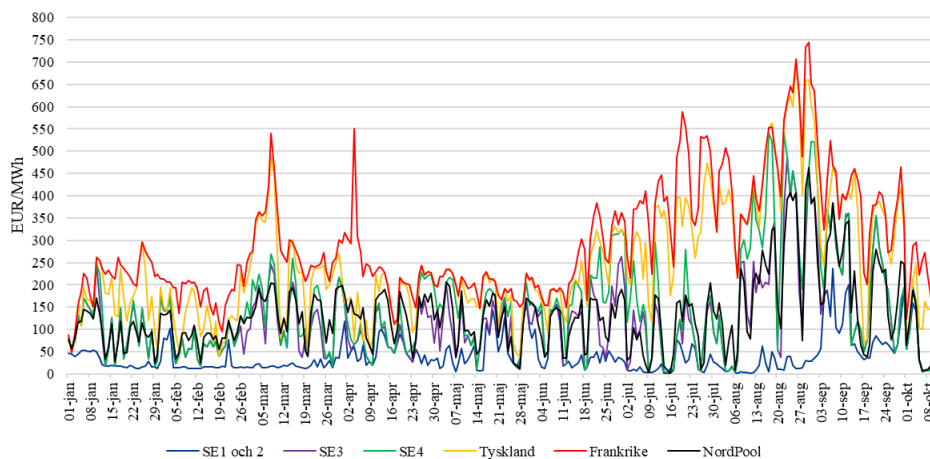
Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år.

	2020	2021	Spot, 17 oktober	Spot, 18 oktober	Forward M+1	Forward kvartal, Q1 2023	Forward år 2023
El, EUR/MWh							
Systempris Nordpool	11	62	23	33	220	315	161
SE1 och 2	13	42	11	9			
SE3	21	66	11	9			
SE4	26	81	11	9			
Tyskland	30	97	162	260	345	484	427
Frankrike	32	109	208	270	780	965	532
Naturgas, EUR/MWh							
TTF M+1	16	48			127,98		
Råolja, USD/fat							
Brent	42	70			96,19		
WTI	39	68			91,33		
Kol, USD/ton							
API2	61	68			249		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton							
Dec22	24	39	67,51				

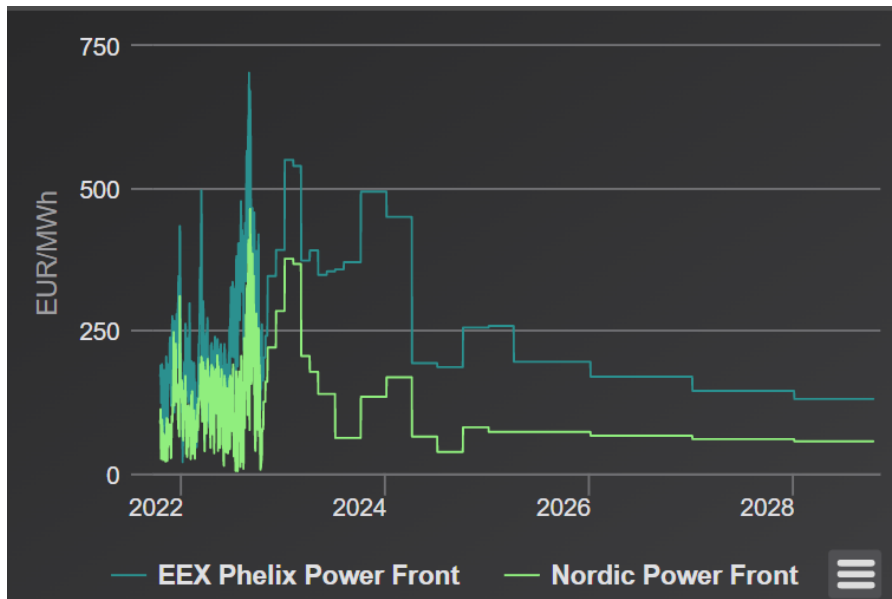
Källa: Världsbanken, Montel. Elpriser: Nordpool, EEX (Forward Tyskland och Frankrike). Naturgas: Ice Endex (M+1) TTF är den virtuella gashandelshubben i Nederländerna och benchmarkpris för den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden.

Elpriser

Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 januari 2022, EUR/MWh

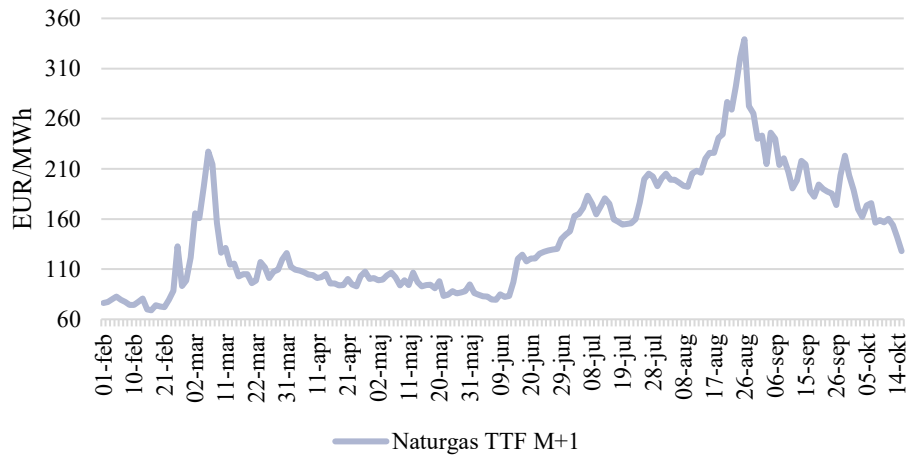


Figur 2 Forwardhandel den 10 oktober på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh



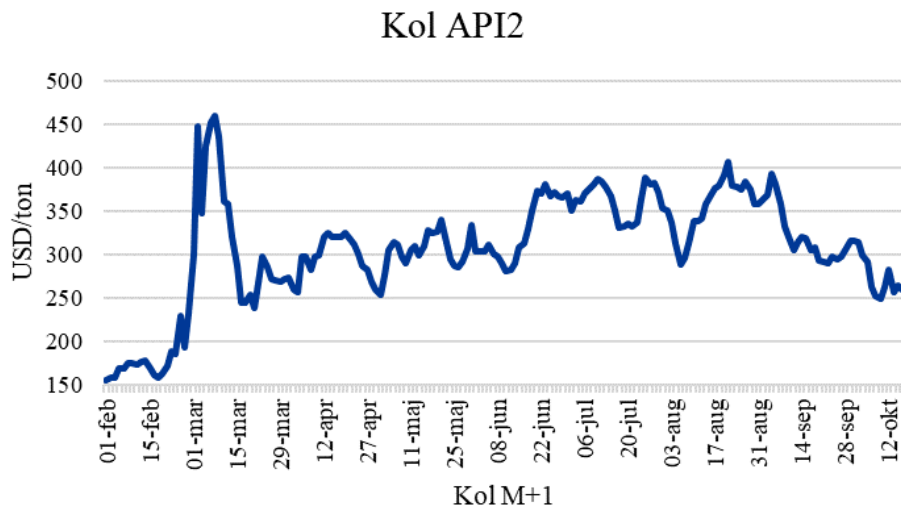
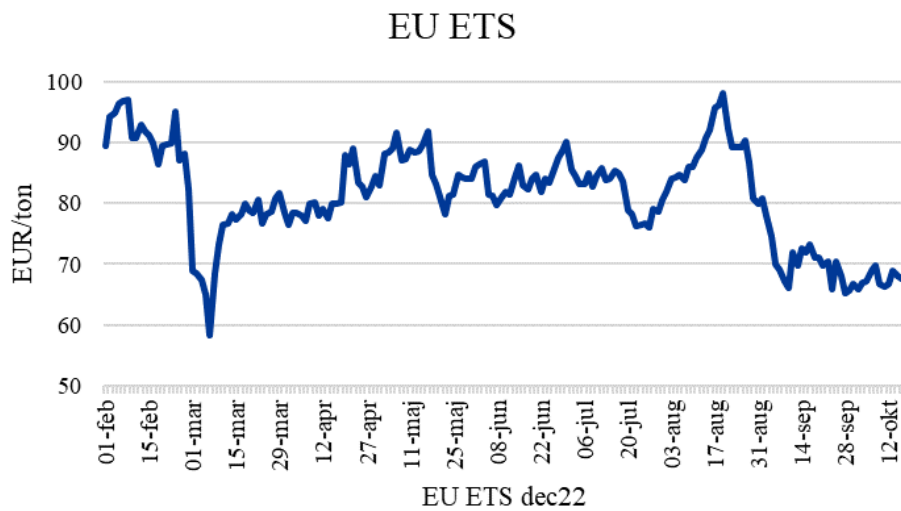
Naturgaspriser

Naturgas TTF



Värme och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

Se senaste marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen](#) (energimyndigheten.se) som publiceras en gång i månaden.

Priset på kol**Priset på utsläppsrätter**

Priset på olja

Olja Brent, WTI

