

Samlad lägesbild försörjningstrygghet energi

Upprättad **241125** Föregående lägesbild 241029, kommande lägesbild 241217.

Energimyndighetens lägesbild publiceras som regel sista tisdagen i varje månad och syftar till att redovisa aktuellt energiläge i koppling till försörjningstrygghet samt rekommendationer med tonvikt på områdena sanktioner och säkerhetspolitik, el, gas, olja/drivmedel, fjärrvärme/kyla och cybersäkerhet.

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Elförsörjningen är i nuläget stabil och risken för effektbrist är låg. Elpriset varierar vissa dagar kraftigt över dygnet, oftast på grund av flera faktorer men främst mycket sol- och vindkraft i systemet.
- Drivmedelsförsörjningen bedöms generellt vara god tack vare hög produktion och något låg efterfrågan.
- Värmeförsörjningen bedöms generellt som stabil. Det genomförs prishöjningar i flertalet nät som motiveras med högre bränslepriser. Energimarknadsinspektionen utreder frågan.
- Gasförsörjningen är för närvarande stabil. Det danska gasfältet Tyra har fortsatt tekniska problem på plattformen och kommer gå på halvkapacitet tills årsskiftet.

Lägesbeskrivning sedan 241029 och fortsatt arbete

- Energimyndigheten uppmanar fortfarande samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen att kontinuitetssäkra sin verksamhet samt öka sin övervakning av onormala händelser och rapportera avvikelser till ansvarig myndighet.
- Energimyndigheten uppmanar alla aktörer att vid försök till dataintrång och incidenter fortsatt rapportera till berörd myndighet och att arbeta aktivt och systematiskt med informations- och cybersäkerhet. Följ MSB:s anvisningar och rekommendationer från CERT-SE för stärkt skydd mot cyberangrepp och råd gällande förebyggande och hantering av IT-angrepp.
- Energimyndigheten uppmanar pelletskonsumenter att fortsatt verka för en god beredskap.

Sanktioner mot Ryssland

Sedan Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina i februari 2022 har EU antagit fjorton sanktionspaket mot Ryssland. Sanktionspaketen syftar till att försvaga Rysslands ekonomiska bas, beröva landet kritisk teknik och kritiska marknader och avsevärt begränsa landets förmåga att föra krig. Flera sanktioner är riktade mot den ryska energisektorn och fokuserar till stor del på att begränsa Rysslands intäkter från handel med råolja och petroleumprodukter.

Det senaste paketet antogs den 24 juni i år och innehöll för första gången sanktioner mot rysk flytande naturgas (LNG). Bland annat infördes ett förbud mot omlastning av rysk LNG i EU-hamnar för export till tredjeland samt mot import av rysk LNG till specifika terminaler som inte är anslutna till EU:s gasledningsnät. De svenska LNG-terminalerna är inte anslutna till EU:s gasledningsnät och berörs därför av importförbudet.

För mer information om EU:s sanktioner mot Ryssland

- [EU:s sanktioner mot Ryssland efter invasionen av Ukraina \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-after-ukraine-invasion)
- [Sanktioner mot energisektorn \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-energy-sector)
- [EU:s sanktioner mot Ryssland – så fungerar de - Consilium \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-how-they-work)

Elförsörjningen

Sveriges effektläge är i nuläget stabilt. Plötsligt bortfall av tillförsel på grund av fel eller utökad underhållsbehov kan dock snabbt ändra marginalerna i kraftsystemet.

Nuläge sedan 241029: Kallare väder ökar elanvändningen och elpriset vissa timmar

Priserna har fortsatt uppåt i november¹ jämfört med oktober månad. I elområde 1 (SE1) var medelpriset 22 öre per kWh och i elområde 2 (SE2) har priset varit i genomsnitt 15 öre per kWh. I elområde 3 (SE3) landar månadsmedlet kring 63 öre per kWh medan genomsnittspriset i elområde 4 (SE4) var 83 öre per kWh.

Prisbilden påverkas av två aspekter. Dels ingången i vinterperiod med generellt högre elanvändning, dels införandet av flödesbaserad marknadskoppling. Flödesbaserad marknadskoppling, kapacitetsberäkningsmetod, infördes den 29 oktober 2024 på dagen före marknaden i Norden². Metoden syftar till att förbättra utnyttjandet av elnätets kapacitet genom att optimera flödena mellan olika elområden. Genom metoden kan överföringskapaciteten öka, vilket i sin tur kan främja export och import av el mellan elområden. Inledningsvis har marknadskopplingen inneburit fler timmar med olika pris mellan Sveriges elområden än tidigare. Exempelvis har elområde 1 och 2 innan den flödesbaserade marknadskopplingen infördes nästan alltid utgjort ett gemensamt prisområde men efter införandet skiljer sig priserna åt under fler timmar. I november har elområde 2 nu haft lägre pris än elområde 1, 3 och 4 vilket tidigare varit ovanligt. Det är dock för tidigt att säga hur mycket av den övergripande prisutvecklingen som beror på den flödesbaserade kapacitetsberäkningen. Vädet och produktionsförutsättningar förväntas ha fortsatt stor prispåverkande effekt under vintern.

Mellan den 16 november och 15 mars finns den upphandlade effektreserven tillgänglig för aktivering om marknadens resurser för att balansera systemet inte räcker till. Fram till 2025 har Svenska kraftnät upphandlat 562 MW i Karlshamnsverket som effektreserv.

Revisionsperioden för nordisk kärnkraft pågår fortfarande i och med att Forsmark 3, som avslutar revisionsperioden, har förlängt planerat underhåll den 27 januari 2025.

Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild

- **Elpris:** Den 26 november är dygnspriset 20 öre per kWh i SE1, 17 öre per kWh i SE2, 28 öre per kWh i SE3 samt 30 öre per kWh i SE4. Som högst är priset 52 öre per kWh på tisdag kväll (kl. 18-19) i SE4. Priset är även som lägst i SE4, -2 öre per kWh, tidig tisdag morgon (kl. 01-02).

¹ Till och med 26 november

² Flödesbaserad kapacitetsberäkningsmetod | Svenska kraftnät (svk.se)

- **Kärnkraft:** Total kapacitet i Norden är 84 % den 25 november. I Finland har årets revisioner avslutats. Olkiluoto 2 har ett problem i en rotor och har reducerat kapaciteten med 165 MW fram till nästa års revision den 25 maj³. Effekten i Olkiluoto 3 begränsas tidvis av Fingrid.⁴ I Sverige pågår revision i Forsmark 3, vilken har förlängts ytterligare till den 27 januari 2025.⁵
- **Vattenkraft:** Magasinnivån vecka 46 var 87 % för Sverige vilket är en god bit över normalnivån⁶ för veckan som är 78 %. I Norge⁷ som helhet är fyllnadsgraden 86 % vilket är 6 % över medianvärdet⁸ för veckan.
- **Vindkraft:** Enligt prognosen väntas vindtillgången vecka 48 vara över det normala i inledningen av veckan för att sedan avta mot veckoslutet.⁹
- **Export/import:** Några underhållsarbeten inom transmissionsnätet påverkar olika överföringskapaciteter de närmaste 30 dagarna, både mellan de svenska elområdena och mellan Sverige och grannländerna.¹⁰ Utbytet mellan Sverige och Finland samt Sverige och Danmark är de som kan påverkas mest. När överföringen begränsas påverkas priserna, vilket bland annat är en förklaring till att SE4 har högre pris än övriga Sverige vissa timmar.

3–6 månaders sikt: Förstärkningar i elberedskap pågår

Generellt bedöms elförsörjningen i Sverige vara stabil på 3–6 månaders sikt. Plötsligt bortfall av produktion, begränsningar i överföring eller hastiga väder- och temperaturförändringar kan dock ändra marginalerna i kraftsystemet och hastigt påverka såväl kort- som långsiktiga priser. Svenska kraftnät gör bedömningen i sin prognos över kraftbalansen inför vinter att läget 2024/2025 är bättre än föregående vinter med något lägre importbehov enligt prognoserna.¹¹ Det beror bland annat på att vindkraftsproduktionen har ökat och dessutom har tillgången på flexibilitetsbud med minskad elförbrukning ökat.

Den tid på året då det är mest sannolikt att det blir effektbrist ska effektreserven¹² finnas tillgänglig. Fram till 2025 har Svenska kraftnät kontrakterat 562 MW i Karlshamnsverket som effektreserv. Svenska Kraftnät har även upphandlat Ryaverken i elområde SE3 och Karlshamnsverken i elområde SE4 som mothandelsresurser till slutet av 2025. För Karlshamnsverken kommer tillgänglig kapacitet variera mellan 0–315 MW från mars till november. Mothandelsresurserna kommer även bidra med ökad överföringsförmåga mellan elområdena. Svenska kraftnät har meddelat¹³ att Öresundsverket ska återställas för att stå i elberedskap för ö-drift från första kvartalet år 2025.¹⁴ Regeringen föreslår att

³ [Nord Pool - UMM Plattform \(Olkiluoto2\)](#)

⁴ [Nord Pool - UMM Plattform \(Olkiluoto3\)](#)

⁵ [Nord Pool - UMM Plattform \(Forsmark3\)](#)

⁶ För perioden 1960–2023

⁷ 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.

⁸ Beräknad på de senaste 20 åren.

⁹ Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

¹⁰ [Nord Pool - REMIT UMM](#) – (urval av meddelanden som berör svenska elområden)

¹¹ [Driftläget inför vintern är stabilt, men kan ändras snabbt | Svenska kraftnät](#)

¹² [Effektreserv | Svenska kraftnät](#)

¹³ [Öresundsverket i Malmö blir kvar | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

¹⁴ [Öresundsverket | Uniper](#)

effektreserven ersätts av en strategisk reserv efter 15 mars 2025 vilket framgår av en proposition¹⁵. En kapacitetsmekanism är en åtgärd för att se till att nödvändig resurstillräcklighet uppnås genom ersättning till dem som håller resurser tillgängliga. Beslut är ännu inte fattat om mekanismen.

Det finns förväntningar om fortsatt hög solstormsaktivitet aktivitet 2024–2025¹⁶. Solstormar kan få påverkan på elförsörjningen om Svenska kraftnät behöver höja sin beredskap och då vidta åtgärder som påverkar överföringskapaciteten mellan elområden.

6–12 månaders sikt: Förändring i produktion, användning och överföring påverkar utvecklingen av elsystemet

Elförsörjningen på längre sikt påverkas starkt av elsystemets utveckling. Den europeiska omställningen från gas till el kan leda till en ökad elanvändning i länder som Sverige är sammankopplade med och därmed finns en risk för att effektbalansen försämras, vilket i sin tur gör att elpriset ökar under timmar när resurssituationen (elproduktion och överföring) är begränsad.

Kontaktinformation för specifika frågor

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

Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, kontakta Strålsäkerhetsmyndigheten.

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

¹⁵ [Prop. 2024/25:48 En kapacitetsmekanism för elmarknaden](#)

¹⁶ [Höjd beredskap under natten på grund av solstorm | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

Försörjningen av olja och drivmedel

Energimyndigheten bedömer att drivmedelsförsörjningen i Sverige är stabil. Marknaden betraktas fortsatt som stram inom vissa produkttyper, bland annat flygfotogen, men är i övrigt välförsedd tack vare god produktion och låg efterfrågan i Kina.

Nuläge sedan 241029: Försörjningstryggheten är fortfarande stabil

Fortsatt påverkas sjötrafiken genom Röda havet vilket binder fartygskapacitet genom längre transporter runt Afrika. Produktion från Libyen har ökat efter stoppet tidigare i höstas, även produktionen från Norge och USA har ökat efter säsongens underhåll av anläggningar.¹⁷

OPEC:s produktionsnedskärningar ska diskuteras den första december, men det är troligt att de kommer förlängas med tanke på att utbudet fortsatt är större än efterfrågan.¹⁸ IEA bedömer att marknaden i stort är välförsedd. Efterfrågan fortsätter att minska, särskilt i Kina.

3–6 månaders sikt

Ingen större förändring sedan 241029. Ryssland har lovat OPEC+ att kompensera deras överproduktion av olja genom att minska sin produktion från och med slutet av 2024.¹⁹

6–12 månaders sikt

Ingen större förändring sedan 241029. IEA bedömer fortsatt att den globala efterfrågan på olja kommer minska långsiktigt men med en ökning under 2025.

Energimyndigheten påminner om månadsbrevet “Läget på de globala energimarknaderna” som publiceras varannan vecka.²⁰

¹⁷ [Oil Market Report - November 2024 – Analysis - IEA](#)

¹⁸ [OPEC again cuts 2024, 2025 oil demand growth forecasts | Reuters](#)

¹⁹ [Exclusive: Oil exports from Russia's western ports to fall 13% in Nov as refinery maintenance ends, sources say | Reuters](#)

²⁰ [De globala energimarknaderna \(energimyndigheten.se\)](#)

Försörjningen av gas

Försörjningen till den dansk-svenska naturgasmarknaden är god. Med den goda försörjningssituationen för gas som grund beslöt Energimyndigheten att lämna krisnivå *tidig varning*²¹ för det västsvenska naturgasnätet den 3 juni. Samtidigt lämnade även Danmark *tidig varning*. Även andra länder går ner i krisnivå och nu är det totalt sju länder som är i *tidig varning* och som enda land är Tyskland i krisnivå *beredskap*.

Gasfältet Tyra har tekniska problem med att gå upp i produktion och kommer gå på halvkapacitet fram tills årsskiftet och därefter kommer man gradvis öka upp till full kapacitet. I dagsläget ligger lagernivåerna i Europa på 95 %, 74 % i Danmark och 91 % i Sverige.

3-6 månaders sikt:

I och med världsläget så finns fortsatt risk för störningar på gasmarknaderna. Preliminär förväntning är att vintern kommer vara mild men man förbereder sig för eventuella händelser då det är mycket som händer i omvärlden. Hur gasförsörjningen kommer se ut är mycket beroende på det övergripande säkerhetspolitiska läget. Det nuvarande transitavtalet mellan Ukraina och Ryssland löper ut i december, effekten anses inte vara stor vare sig på pris eller försörjningstrygghetsmässigt då detta är väntat på marknaden och då det är enstaka enskilda aktörer som använder transitgasen. Det finns fortsatt oro för incidenter på gasinfrastrukturen och hur Asiens efterfrågan av gas utvecklas vilket gör att den i dagsläget relativt stabila situationen kan förändras med kort varsel.

6–12 månaders sikt:

Hur denna period kommer se ut är främst beroende på lagernivåerna i slutet av gasåret. De senaste åren har lagernivåerna i mars varit rekordhöga och överstigit EU:s 45 % krav för sista februari. Dock visar ENTSOG winter supply outlook en hel del scenarier där lagernivåerna kommer ligga runt 30 % eller under i mars 2025. Andra faktorer som kommer påverka hur denna period ser ut är temperaturen under vintern 2024/2025, tillgängligheten av LNG i Europa samt fortsatta tillgängligheten/beroendet av rysk LNG.

²¹ I enlighet med förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar värme- och kylproduktionen men däremot påverkas priser på trädbränsle när konkurrensen om nordisk råvara hårdnat. Energimyndigheten följer läget. Enligt den årliga Nils Holgersson-undersökningen²² ökade fjärrvärmepriserna i snitt med drygt 15 % mellan 2023 och 2024 jämfört med 8 % vid föregående årsskifte. Höjningen kopplas i de flesta fall till stigande bränslepriser.

Nuläge sedan 241029: Värmeverken nu redo för vinter och kallare väder med större uppvärmningsbehov

Inledningen på uppvärmningssäsongen har på många håll varit varmare än normalt vilket har flyttat fram uppstarten av ett antal stora värmepannor. Samtidigt minskar sågverksproduktionen i landet under fjärde kvartalet vilket minskar utflödet av bränslebidprodukter. De nationella priserna på de olika sortimenten av trädbränslen ligger bland annat därför enligt senaste tillgänglig statistik fortsatt på en betydligt förhöjd nivå jämfört med innan Rysslands invasion av Ukraina.²³ Medelpriset för blandade kontrakt under andra kvartalet 2024 var drygt 350 kr/MWh för skogsflis vilket var en liten minskning jämfört med kvartalet innan och 540 kr/MWh för förädlade trädbränslen, fritt värmeverk, det senare en tydlig minskning jämfört med föregående kvartal. Nationella priser för tredje kvartalet 2024 publiceras 5:e december. Energimyndigheten publicerar även månadsvis lagerstatistik för träpellets i Sverige.²⁴ Lagren av träpellets hos producenter, större användare och importörer har kontinuerligt byggts upp under sommar och höst.

Spotpriserna på träpellets av industrikvalitet i nordvästeuropa har fallit under det senaste året men vände uppåt efter sommaren och har nu åter passerat 450 kr/MWh cif^{25, 26} och är därmed tillbaka på en nivå som vid samma tid under fjolåret. Detta innebär en förhöjd prisnivå vid en historisk tillbakablick innan Rysslands invasion av Ukraina. Terminspriser för 2025 indikerar stigande pristrend på pellets under första kvartalet 2025 men därefter en avtagande trend. Spotpriset på energiflis i nordvästeuropa låg i november på ca 400 kr/MWh cif. Spotpriset på flis har jämfört med motsvarande för pellets varit mer stabilt så här långt under året. Även terminspriser för 2025 indikerar en stabil prisutveckling på flis i nordvästeuropa. Historiskt, jämfört med nivåer innan Rysslands invasion av Ukraina, ligger aktuellt spotpris på flis fortfarande på en kraftigt förhöjd nivå. Detta trots välfyllda lager hos de större användarna.

Regeringen har gett Energimarknadsinspektionen i uppdrag att analysera behovet av ett förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden samt föreslå och genomföra insatser för att stärka fjärrvärmekundernas ställning. Uppdraget ska redovisas i

²² [Nils Holgersson | Fjärrvärme 2024](#)

²³ [Trädbränsle-, torv- och avfallspriser \(energimyndigheten.se\)](#)

²⁴ [Lagerstatistik för träpellets \(energimyndigheten.se\)](#)

²⁵ cost, insurance and freight

²⁶ [Biodrivmedel och fasta biobränslen \(energimyndigheten.se\)](#)

februari och i december 2025.²⁷ Konkurrensverket skriver också att ”regeringen bör utreda behovet av reglering på fjärrvärmemarknaden för att skydda kunderna från höga fjärrvärmepriser”.²⁸

På den småskaliga marknaden har priserna på såväl pellets i smäsäck som i bulk sjunkit efter sommaren men under oktober åter vänt något uppåt enligt statistik från PelletsFörbundet.²⁹ På den småskaliga vedmarknaden verkar läget för närvarande stabilare än under de senaste båda åren.³⁰

3–6 månaders sikt: Vinter och stort värmebehov

Energimyndigheten ser ett ökande intresse för grotsortimentet mot bakgrund av långsiktigt stigande priser i landet på industriella biprodukter, bränsleved och returflis. Grotsortimentet har i nuläget ingen användning i konkurrerande sektorer och det finns en betydande potential, framför allt i norr³¹. Flera nya bränsleterminaler bidrar till en mer effektiv logistik. Det finns även ett nyvaknat intresse i landet för energiskogsodling eftersom de höga priserna på skogsflis verkar cementeras. Regionalt finns åter möjlighet att få stöd för etablering av energiskog. Minskande skogsavverkningar i Sverige och även i andra länder i Europa är ett orosmoln för bränsleförsörjningen inför eldningssäsongen.^{32, 33} Vinterns ingång innebär isbildning längs Sveriges norra kuster och hamnar vilket kan påverka leveransen av bränsle när isbrytare måste användas.³⁴

6–12 månaders sikt: Uppvärmningssäsongen går mot sitt slut

En långsammare återhämtning i ekonomin kan leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion, till exempel biprodukter från sågverken, vilket i sin tur kan medföra en mer ansträngd situation för värmeproducenterna och deras möjlighet att säkra bränsle. Med en lågkonjunktur med en betydligt lägre byggtakt så stiger även priserna på RT-flis.³⁵

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid avtalsrelaterade frågor om fjärrvärme, kontakta [Fjärrvärme - Energimarknadsinspektionen \(ei.se\)](#) som övervakar energimarknaderna.

Vid frågor om uppvärmning, energieffektivisering, transporter eller energikostnader kontakta [Energi- och klimatrådgivningen \(energimyndigheten.se\)](#).

Vid frågor om produktion av bibränslen från skogen, kontakta [Bioenergi - Skogsstyrelsen](#).

²⁷ Uppdrag att analysera behovet av ett förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden - Regeringen.se

²⁸ Reglering av fjärrvärmemarknaden bör övervägas för att skydda kunderna (konkurrensverket.se)

²⁹ Pelletsprisindex - Pelletsförbundet (pelletsforbundet.se)

³⁰ Pris ved | Byggahus.se

³¹ Skogliga konsekvensanalyser 2022 - syntesrapport

³² Kraftigt minskad avverkning 2023 – trenden bröts - Skogsstyrelsen

³³ Årets avverkning verkar minska - Skogsstyrelsen

³⁴ Is till havs | SMHI

³⁵ Så hanterar fjärrvärmeföretagen det tuffa bränsleläget (energi.se)

För en mer omfattande genomgång av läget på bibränslemarknaderna hänvisas till Energimyndighetens månatliga marknadsbrev ”[Biodrivmedel och fasta biobränslen](#)”.

Cybersäkerhet

Energimyndigheten bedömer att hotbilden mot svensk energiinfrastruktur är fortsatt förhöjd.

Nuläge sedan 241029: Cyberattacker mot kritisk infrastruktur fortgår

Ryssland, Kina, Nordkorea men även Iran är utpekade länder vars avancerade hotaktörer fortsatt visar intresse för att utsätta kritisk infrastruktur för cyberattacker.

Sverige är en legitim och prioriterad måltavla för cyberangrepp där statsstödda hotaktörer från Kina, Ryssland och Iran sticker ut och är mest aktiva i sina kampanjer. Detta meddelar Säkerhetspolisen. Syftet med attackerna varier men målet är tydligt att skapa slitningar och påverkan. Cyberangreppen mot Sverige ämnar fortsätta och hotbilden ter sig mer komplex. Skyddet måste därmed öka och det som är skyddsvärt måste värnas ytterligare. ³⁶

Samtidigt som detta visar ny rapport att mer än 145 000 industriella kontrollsystem (ICS) i 175 länder är exponerade på internet. Rapporten visar att 38% av enheterna finns i Nordamerika, 35,4% i Europa. Länder i Europa som har flest exponeringar av tjänsterna är bland annat Sverige, Frankrike och Tyskland. Cyberattacker specifikt riktade mot ICS-system är sällsynta men det har skett en ökning under de senaste åren, särskilt i efterdyningarna av det pågående rysk-ukrainska kriget. ³⁷

Med anledning av terrorhotnivå 4:

Energimyndigheten vill utifrån det förhöjda terrorhotet samt medlemskapet i NATO uppmärksamma aktörer på att det är av extra stor vikt att incidenter rapporteras till berörd myndighet vid angrepp och att aktörer arbetar aktivt med sitt systematiska informations- och cybersäkerhetsarbete.

3–6 månaders sikt

Energimyndigheten bedömer att cyberattacker mot energisektorn kommer att fortsätta i och med medlemskapet i NATO och pågående konflikter i vårt närområde samt omvärldsläget.

6–12 månaders sikt

Utifrån det rådande säkerhetspolitiska läget med höjd terrorhotnivå, Sveriges NATO-medlemskap och Rysslands pågående krig mot Ukraina, kriget i mellanöstern samt spänningar i vår omvärld så bedömer Energimyndigheten att försök till cyberangrepp mot Sveriges kritiska infrastruktur kommer fortsätta.

Information och råd

För mer information om bland annat incidentrapportering, rekommendationer

³⁶ [Säpo: Cyberhoten mot Sverige kommer bara att öka | Computer Sweden](#)

³⁷ [Over 145,000 Industrial Control Systems Across 175 Countries Found Exposed Online \(thehackernews.com\)](#)

och cyber och informationssäkerhet uppsök följande webbplatser:

- [Incidentrapportering för NIS-leverantörer \(msb.se\)](#)
- [Cyberangrepp mot samhällsviktiga informationssystem: 25 rekommendationer för stärkt skydd mot cyberangrepp \(msb.se\)](#)
- [CERT-SE - Sveriges nationella CSIRT](#)
- [Bli inte lurad](#)

Bilaga: Marknadspriser

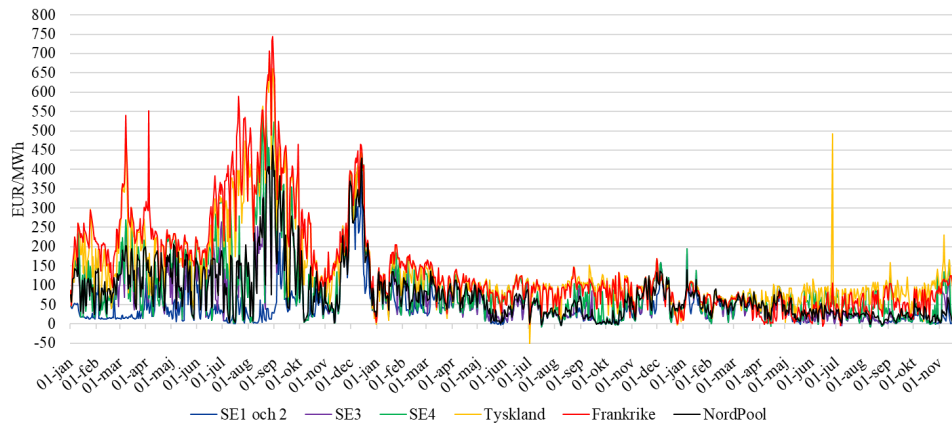
Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

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

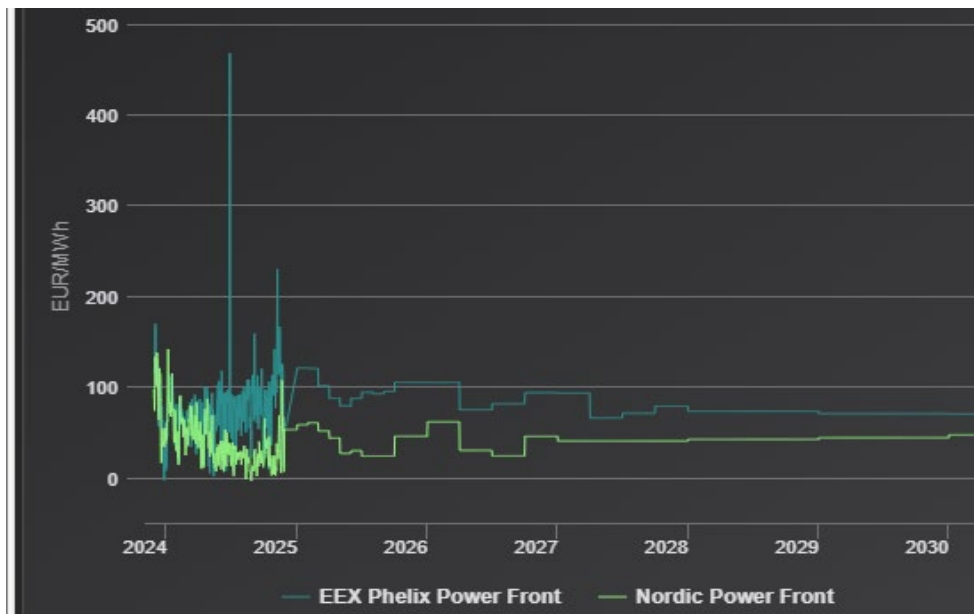
	2020	2021	2022	2023	Spot, 24 november	Spot, 25 november	Forward M+1	Forward kvartal, Q1 2025	Forward år 2025
El, EUR/MWh									
Systempris Nordpool	11	62	136	56	7	17	53	57	39
SE1 och 2	13	42	59/62	40	4	2			
SE3	21	66	129	52	4	13			
SE4	26	81	152	65	5	16			
Tyskland	30	97	235	95	4	55	104	114	99
Frankrike	32	109	276	97	11	67	96	104	79
Naturgas, EUR/MWh									
TTF M+1	16	48	134	41			47,02		
Råolja, USD/fat									
Brent	42	70	98	82			75,17		
WTI	39	68	93	78			71,24		
Kol, USD/ton									
API2	61	68	277	124			123,55		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton									
Front-Dec	24	39	81	85	69,27				
Biobränsle, SEK/MWh									
Förädlat	311	319	353	475					
Skogsflis	201	195	208	296					
Returträ	100	100	119	221					

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. Fasta biobränslen: Energimyndigheten EN0307

Elpriser



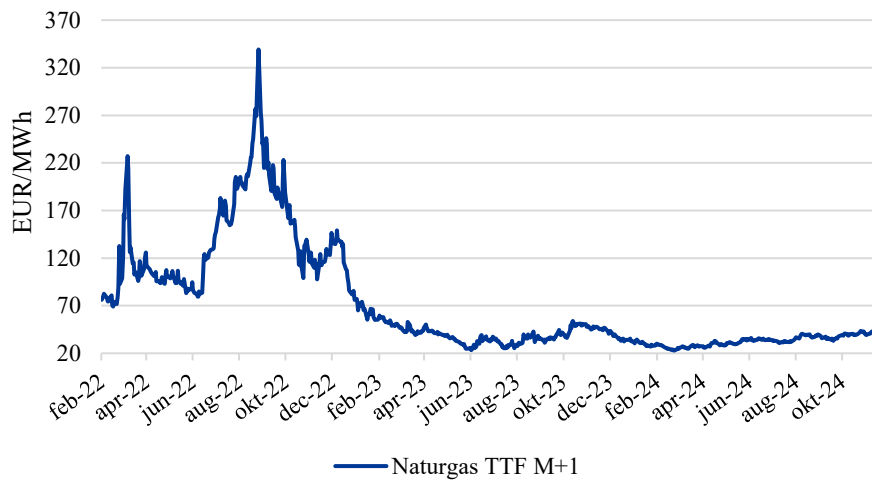
Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 januari 2022, EUR/MWh



Figur 2 Forwardhandel den 25 november på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh

Datum
2024-11-2

Naturgaspriser

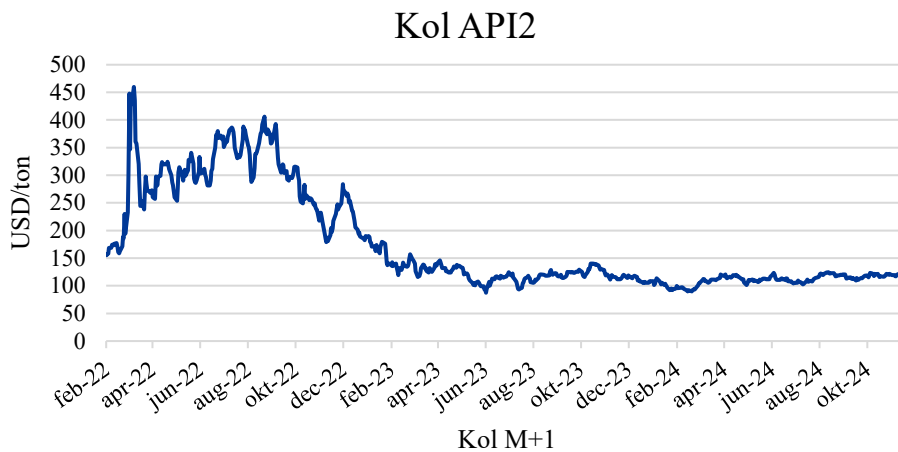


Figur 3 Naturgaspris stängningspris Ice Endex TTF (M+1) EUR/MWh

Värme- och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

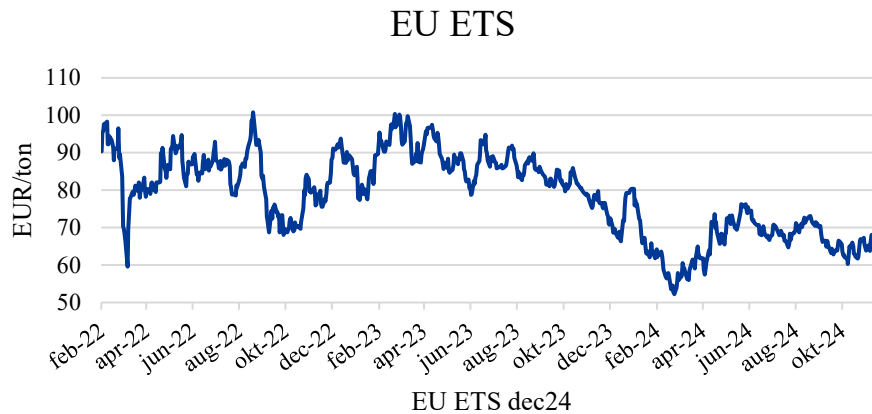
Se senaste marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen](https://www.energimyndigheten.se) ([energimyndigheten.se](https://www.energimyndigheten.se)) som publiceras en gång i månaden.

Priset på kol



Figur 4 Kol stängningspris, ICE Coal API2 (M+1) USD/ton

Priset på utsläppsrätter



Figur 5 Pris på utsläppsrätter inom EU:s utsläppshandelssystem ETS, ICE Endex EUA EUR/ton

Priset på olja

