

## Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina

Upprättad **230207** Föregående lägesbild 230131, kommande lägesbild 230214

Gul markering innebär ny bedömning

### Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Elförsörjningen i Sverige är i nuläget ansträngd, men stabil. Det finns en risk för effektbrist under vinterns höglasttimmar om marginalerna minskar på grund av bortfall av produktion eller överföring.
- Energimyndigheten uppmanar fortsatt till att minska elanvändningen.
- Energimyndigheten bedömer fortsatt att risken för störningar i drivmedelsförsörjningen i kategorin mellandestillat är förhöjd.
- Energimyndighetens bedömer att gasförsörjningsläget är fortsatt positivt, men viss osäkerhet råder då det ännu återstår ett par månader av innevarande uppvärmningssäsong. Dessutom finns fortsatt utmaningar inför säsongen 2023/2024.<sup>1</sup>

### Lägesbeskrivning sedan 230131 och fortsatt arbete

- EU:s sanktionspaket från juni förra året avseende ryska petroleumprodukter utökades den 5 februari till att nu inkludera i stort sett alla raffinerade oljeprodukter såsom bensin, diesel, och andra specialoljor.
- Preliminär statistik visar att elanvändningen minskade i januari 2023 jämfört med januari 2022 med 7 procent för Sverige som helhet.
- Danmark höjer hotnivån för cyberattacker från medel till hög.
- Energimyndigheten uppmanar samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen att kontinuitetssäkra sin verksamhet samt öka sin övervakning av onormala händelser och rapporterar avvikelser till ansvarig myndighet.

---

<sup>1</sup> Energimyndighetens beslut från den 20 juni krisnivå om *tidig varning* för det västsvenska naturgasnätet är fortsatt gällande.

### **Åtgärdsförslag från EU för att sänka energipriserna**

Den 22 december antog EU:s energiministrar formellt den marknadsjusteringsmekanism (pristak) för gasmarknaden som EU-kommissionen presenterade den 18 oktober. Marknadsjusteringsmekanismen aktiveras automatiskt om:

- M+1 (month-ahead) priset på TTF överstiger EUR180 per MWh i tre arbetsdagar och
- M+1 (month-ahead) priset på TTF är EUR35 högre än referenspriset för LNG på globala marknader under samma tre arbetsdagar.

Förordningen är tillfällig och kommer att gälla i ett år från och med 15 februari 2023. Den kan upphävas om problem uppstår med till exempel EU:s försörjningstrygghet, finansiell stabilitet eller om det finns risk för ökad efterfrågan på naturgas<sup>2</sup>.

### **Sanktioner mot Ryssland**

Den 5 februari började ett tidigare beslutat förbud mot sjötransport av ryska petroleumprodukter till länder utanför EU att gälla. Förbudet gäller ej produkter som köps till ett pris som är lika med eller understiger två förutbestämda pristak. Det första pristaket gäller för petroleumprodukter som normalt handlas under priset på råolja och har satts till 45 US-dollar per fat. Det andra pristaket gäller för petroleumprodukter som normalt handlas över priset på råolja och har satts till 100 US-dollar per fat<sup>3</sup>. Sedan den 5 december råder även ett förbud mot sjötransport av rysk råolja till länder utanför EU. Förbudet gäller ej olja som köps till ett pris som är lika med eller understiger ett pris på 60 US-dollar per fat<sup>4</sup>. Förbuden gällande sjötransport av rysk råolja och petroleumprodukter införs som en del av EU:s åttonde sanktionspaket mot Ryssland och inkluderar även förbud mot att ge tekniskt bistånd, förmedlingstjänster, finansiering eller finansiellt bistånd relaterat till sjötransport av sådana varor till länder utanför EU.

EU:s nionde sanktionspaket mot Ryssland antogs den 16 december och innehåller sanktioner mot fler ryska individer, banker och media samt ytterligare åtgärder för att begränsa export av viktiga produkter och tjänster. Utöver detta innehåller sanktionerna även ett förbud mot nya EU-investeringar i den ryska gruvsektorn, med undantag för vissa råvaror<sup>5</sup>.

### **Elförsörjningen**

Elförsörjningen i Sverige är i nuläget ansträngd men stabil. Det finns en risk för effektbrist under vinterns höglasttimmar, om marginalerna minskar på grund av bortfall av produktion eller överföring. Till det försämrade omvärldsläget

---

<sup>2</sup> [Rådet antar formellt en tillfällig mekanism för att begränsa alltför höga gaspriser - Consilium \(europa.eu\)](#)

<sup>3</sup> [EU enas om pristak för ryska petroleumprodukter - Consilium \(europa.eu\)](#)

<sup>4</sup> [Rysk olja: EU enas om pristak - Consilium \(europa.eu\)](#)

<sup>5</sup> [Ukraina: EU godkänner ett nionde sanktionspaket mot Ryssland \(europa.eu\)](#)

tillkommer ökat importbehov då kärnkraftsreaktorn Ringhals 4<sup>6</sup> är tagen ur drift fram till 19 mars 2023.

Den minskade elanvändningen under september-januari förbättrar prognosen för vintern över antalet timmar som Sverige är importberoende. Kan förbrukningsminskningen fortsätta under återstående vinterperiod minskar risken för effektbrist och Sverige uppnår tillförlitlighetsnormen<sup>7</sup>. Svenska kraftnäts bedömning är att risken för effektbrist är fortsatt reell.<sup>8</sup>

### ***Nuläge sedan 230131: Preliminär statistik visar på fortsatt minskad elanvändning***

Enligt den preliminära statistiken minskade elanvändningen januari 2023 jämfört med januari 2022 med 7 procent för Sverige som helhet, vilket följer utvecklingen under föregående månader (september-december). Elanvändningen minskade även i jämförelse med föregående månad (december) i elområde 2, 3 och 4.<sup>9</sup> Det är sannolikt att elanvändare vidtagit både tillfälliga och permanenta åtgärder för att minska elanvändningen, som effekt av en längre tid med hög prisnivå. Den minskade elanvändningen förbättrar prognosen för vintern över antalet timmar som Sverige är importberoende.

Priserna påverkas just nu främst av väder. Vecka 5 bjöd på en växlande prisbild i hela Sverige, främst påverkad av vindläget. Förutom påverkan från väder (vind) och temperatur följer utvecklingen elpriser på kontinenten samt bränslepriserna, främst naturgas, men även kol och olja. Begränsningar i produktion och överföring kan dock snabbt förändra såväl kort- som långsiktiga priser.

Europeiska rådet har tidigare enats om krisåtgärder för att sänka energipriserna, bland annat genom ett frivilligt minskningsmål på 10 procent av bruttoförbrukningen av el, ett minskningsmål på 5 procent av elförbrukningen under höglasttimmarna samt vinsttak för inframarginell elproduktion.<sup>10</sup> Ett förslag på att införa vinsttak genom en tillfällig skatt på överintäkter mellan 1 mars och 30 juni 2023 har varit på remiss med senaste svarsdatum 8 januari.<sup>11</sup> Svenska kraftnät arbetar med 5-procentsmålet och har fastställt vilka timmar<sup>12</sup> det handlar om för perioden 1 december 2022 till 31 mars 2023 samt påbörjat upphandling<sup>13</sup> av förbrukningsminskning. Energimyndigheten har fått i uppdrag att följa upp 10-procentsmålet.<sup>14</sup>

<sup>6</sup> [Förlängt stopp av Ringhals 4 minskar marginalerna i kraftsystemet | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

<sup>7</sup> Energimarknadsinspektionen har på regeringens uppdrag tagit fram en tillförlitlighetsnorm som säger att produktion och import av el ska kunna täcka hela det förväntade förbrukningsbehovet 99,989 procent av tiden under ett år.

<sup>8</sup> [Elförsörjningen och omvärldsläget | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

<sup>9</sup> [Nuläget på elmarknaden, januari 2023 \(energimyndigheten.se\)](#)

<sup>10</sup> [Rådet enas om krisåtgärder för att sänka energipriserna - Consilium \(europa.eu\)](#)

<sup>11</sup> [Remiss av promemorian Tillfällig skatt på vissa elproducenters överintäkter - Regeringen.se](#)

<sup>12</sup> [Timmarna där förbrukningen är högst i vinter | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

De timmar som definierats är måndag-fredag klockan 08.00-10.59 och klockan 16.00-18.59.

<sup>13</sup> [Upphandling av förbrukningsminskning under höglasttimmarna | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

<sup>14</sup> <https://www.energimyndigheten.se/varje-kilowattimme-raknas/>

Det pågår förberedelser kring och hantering av flertalet elprisstöd. Energimyndigheten har fått i uppdrag att hantera det stöd som rör elintensiva företag.<sup>15</sup>

### **Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild**

- **Elpriser:** Elpriserna den 7 februari ligger på som lägst 37 öre per kWh i samtliga svenska elområden bortsett från elområde 4 (SE4). Högst är priset för elområde 4 med närmare 2,7 kronor per kWh, 1,4 kronor per kWh för elområde 3, samt 48 öre per kWh för elområde 1 och 2. Sedan helgen och förra veckan har priserna i södra Sverige (främst SE4) ökat och prisskillnaderna mellan Sveriges elområden ökade kraftigt.
- **Kärnkraft:** Totala kapaciteten i Norden är 89 procent den 7 februari. Att kapaciteten inte är 100 procent beror på den förlängda revisionen i Ringhals 4, som innebär att 1 103 MW kärnkraft är otillgänglig. Datumet för återstart är framskjutet till 19 mars 2023<sup>16</sup>. Forsmark 1 har testkört med förhöjd effekt och inväntar vidare besked från Svenska kraftnät. Effekten planeras höjas med 50 MW till totalt 1 040 MW.<sup>17</sup> Datumet för kommersiell drift av Olkiluoto 3 (OL3) är framflyttat till den 15 mars. Fram till den 10 februari kommer OL3 inte att producera el, då det pågår inspektion av matarvattenpumpar.<sup>18</sup>
- **Vattenkraft:** Vattentillgången i Nordens magasin är relativt god. Magasinnivåerna vecka 4 var 47,4 procent i Sverige, vilket är 6,2 procentenheter under normalnivå<sup>19</sup>. I Norge<sup>20</sup> som helhet är fyllnadsgraden 56,2 procent, vilket är 2,9 procentenheter under medianvärdet<sup>21</sup> för årstiden.
- **Vindkraft:** Enligt prognosen väntas vindtillgången vara mycket över normalt under veckan med något lägre tillgång under lördagen (11 februari).<sup>22</sup> Generellt blåser det mer under vinterhalvåret, men det kan variera från dag till dag. Transformatorfel i Vindkraftparkerna Djupdal<sup>23</sup> och Markbygden 2<sup>24</sup> (båda i SE1) minskar tillgänglig kapacitet med totalt 370 MW.
- **Export/import:** Den pågående och förlängda revisionen i Ringhals påverkar överföringskapaciteten mellan Sverige elområde 3 (SE3) och Norge (NO1) och Finland.<sup>25</sup> Underhåll på en ledning mellan Danmark (Jylland, DK1) och Tyskland minskar överföringsförmågan under dagtid i veckan<sup>26</sup>.

<sup>15</sup> [Elkostnadsstöd för elintensiva företag \(energimyndigheten.se\)](#)

<sup>16</sup> [Nord Pool - REMIT UMM - Ringhals 4](#)

<sup>17</sup> [Lägre effektökning på Forsmark 1 - Vattenfall](#)

<sup>18</sup> [TVO - OL3 Power Output](#)

<sup>19</sup> För perioden 1960–2021

<sup>20</sup> 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.

<sup>21</sup> Beräknad på de senaste 20 åren.

<sup>22</sup> Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

<sup>23</sup> [Nord Pool - REMIT UMM - Djupdal SE1yes](#)

<sup>24</sup> [Nord Pool - REMIT UMM - Markbygden 2 SE1](#)

<sup>25</sup> [Nord Pool - REMIT UMM - SE2, SE3, SE4, FI, NO1](#)

<sup>26</sup> [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\)](#) och [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\)](#) samt relaterade meddelanden.

- **Överföring inom Sverige:** Den pågående och förlängda revisionen i Ringhals som nämns i punkten ovan påverkar även överföringskapaciteten inom Sverige till och från elområde 3.

### **Kontaktinformation för specifika frågor**

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

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](https://www.energimyndigheten.se/Marknadsbrev/Nulaget-pa-elmarknaden) ([energimyndigheten.se](https://www.energimyndigheten.se)).

### **Försörjningen av olja och drivmedel**

Energimyndigheten bedömer fortsatt att det finns en förhöjd risk för försörjningsstörningar inom drivmedelsförsörjningen, främst för mellandestillat.

### **Nuläge sedan 230131: Nya oljesanktioner mot Ryssland trädde i kraft den 5 februari**

Det sanktionspaket som EU antog i juni 2022 har sedan 5 december inneburit ett förbud mot inköp, import och överföring av råolja. Detta embargo utökades den 5 februari till att nu inkludera i stort sett alla raffinerade oljeprodukter såsom bensin, diesel, och andra specialoljor. Embargot har varit känt under en längre tid och aktörer har därmed haft möjlighet att vidta åtgärder utifrån dessa försättningar.

Det noteras att OECD-ländernas internationella energiorgan IEA ser tecken på att Kinas ekonomi kan vara på väg att återhämta sig snabbare än vad som tidigare har prognosticerats och att detta i så fall förväntas sätta ytterligare press på en redan ansträngd marknad.

Energimyndigheten bedömning är att marknaden för mellandestillat fortsätter vara stram under 2023. Utbudsunderskottet är bland annat orsakat av begränsningar i den globala raffinaderikapaciteten och sanktionerna mot rysk råolja och oljeprodukter. EU:s och Storbritanniens förbud mot sjöfartstjänster för rysk oljehandel till tredje part samt det införda pristak som G7-länderna, EU och Australien har kommit överens om, ger också effekt på marknaden. Den vikande konjunkturen förväntas mildra den strama marknaden genom minskad efterfrågan. Energimyndigheten följer händelseutvecklingen.

### **Försörjningen av gas**

I nuläget bedöms den dansk-svenska naturgasmarknaden som stabil. Läget är även fortsatt positivt på gasmarknaden Europa. Energimyndighetens beslut från

den 20 juni krisnivå om *tidig varning*<sup>27</sup> för det västsvenska naturgasnätet är dock fortsatt gällande. Det bedöms fortsatt vara större utmaningar för gasförsörjningen på den dansk-svenska marknaden under vintern 2023/2024 än under 2022/2023.

### **Nuläge sedan 230131: Gaslagren är på en fortsatt hög nivå**

De europeiska gaslagren är fortsatt på en högre nivå jämfört med samma period tidigare år. Situationen är dock fortsatt beroende på väderutveckling och i vilken mån förbrukningen kan hållas ner i Europa samt hur tillförsel av LNG kan komma att förändras när Kinas efterfrågan på gas ökar. Energimyndighetens bedömning är att gasförsörjningsläget är positivt just nu, men att det fortsatt finns utmaningar inför säsongen 2023/2024.

Jordbävningen i Turkiet/Syrien bedöms inte påverka försörjningstryggheten av gas till Europa. Störningar i gasförsörjningen har uppstått i det drabbade området<sup>28</sup>.

Den gas som tillförs den europeiska marknaden kommer 50 procent från lager, 22 procent från LNG och 28 procent från rörledning. Lagerfyllnaden av gas i EU som helhet är 70(73)<sup>29</sup> procent och 77 procent i Tyskland. Den svenska lagernivån ligger på 93(93) procent. I nuläget utgör rysk gas, via rörbundna införselvägar, cirka 3 procent av Europas gasförsörjning. Norsk gas utgör 15 procent av försörjningen.

### **Sveriges förbrukningsminskning ligger hittills på 27(30) 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 vår<sup>30</sup>. Hittills ligger Sverige på en förbrukningsminskning som motsvarar 27(30) procent av femårsnittet för säsongen. Förra veckans kalla väder, i kombination med ett behov av el, medför att kraftvärmeförsörjningen ger en tydligt ökad förbrukning och därmed mindre marginal till EU:s krav på förbrukningsminskning. Inriktningen för Energimyndigheten är fortsatt att i samverkan med förbrukarna kunna uppnå målet på 15 procent utan att vara företagsingripande.

### **Värme- och kylförsörjningen**

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar värme- och kylproduktionen. Däremot har kriget påverkat bränslepriser och priser på olika typer av insatsvaror. Förhållandevis milt väder sedan årsskiftet i stora delar av landet har dock reducerat bränsleförbrukningen.

<sup>27</sup> I enlighet med *förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas*

<sup>28</sup> <https://www.reuters.com/markets/commodities/ceyhan-oil-terminal-halts-ops-after-turkey-quake-shipping-agency-2023-02-06/>

<sup>29</sup> Förra veckans värde inom parentes

<sup>30</sup> <https://www.consilium.europa.eu/en/press/press-releases/2022/08/05/council-adopts-regulation-on-reducing-gas-demand-by-15-this-winter/>

**Nuläge sedan 230131: Internationella spotpriser på träpellets och flis fortsätter nedåt**

De internationella spotpriserna på träpellets av industrikvalitet har de senaste veckorna däremot vänt kraftigt nedåt till följd av överutbud samt välfyllda lager hos de större användarna. Mildvädret på kontinenten och de brittiska öarna under större delen av eldningssäsongen så här långt inverkar på prisläget. De internationella spotpriserna på pellets har fallit i nordvästeuropa, sydvästeuropa och även Baltikum sedan oktober. I nordvästeuropa är priserna nu nere på en nivå som de höll innan Rysslands invasion av Ukraina. Prisfallet i Baltikum tycks dock tidvis ha bromsats, trots sjunkande råvarupriser där, bland annat tack vare en stark inhemsk efterfrågan. Även spotpriset på bränsleflis i nordvästeuropa har tydligt vänt nedåt de senaste månaderna till följd av mildvädret och välfyllda lager men inte lika snabbt som spot för pellets. Just nu är i nordvästeuropa spotpriserna på flis något högre än de för pellets vilket är en ovanlig situation.

På villamarknaden har mildvädret på kontinenten minskat energibehovet för enskilda villaägare. Priserna har gått ned på till exempel villapellets i flera europeiska länder med stor pelletsförbrukning, som Tyskland och Italien. Prisfallet tycks nu dock ha dämpats något. Vid en period med långvarig kyla kan priserna förväntas åter vända uppåt. Det är därför viktigt att villaägare kontinuerligt ser över sin lagerhållning av bränsle så att det finns en planering för kommande inköp och alltid inneha ett minsta säkerhetslager för kalla perioder.

På de storskaliga marknaderna höjer flera skogsbolag och skogsägarföreningar priserna på massaved, energived och GROT i Sverige. Den positiva utvecklingen av marknaden för massaved under 2022 ledde till flera prishöjningar i skenet av att lagernivåerna för massaved sjunker. Marknadsutsikterna för massaved bedöms vara fortsatt starka kommande halvår. Behovet av biobränsle är på fortsatt hög nivå och priserna för energived och GROT höjs på många håll. Priserna på svensk skogsråvara är just nu rekordhög och behovet av råvara i industrin är fortsatt stort. En ökad konkurrens om virkesråvaran finns i flera regioner men också signaler om sortimentsvandring.

**Cybersäkerhet**

Energimyndigheten bedömer att hotbilden för svensk energiinfrastruktur är fortsatt förhöjd med anledning av Rysslands fortsatta krig mot Ukraina och bedöms fortsättningsvis ligga på samma nivå.

Danmark har beslutat att höja hotnivån för cyberattacker från medel till hög. Det är danska Center for Cybersikkerhed som gjort bedömningen att en ökning av cyberattacker från proryska grupper med anledning av rådande spänningar i Europa är att vänta. Tidigare har Storbritanniens nationella cybersäkerhetscenter (NCSC) och Tysklands cybersäkerhetsbyrå (BSI) varnat för ökade cyberattacker mot deras länder. I samband med den förhöjda hotbilden har säkerhetsforskare rapporterat att de har upptäckt en cyberattackkampanj av den nordkoreanska

Lazarus Group, som riktat sig mot bland annat energioorganisationer i spionagesyfte.<sup>31</sup>

Cert-EU har tagit fram en sammanfattande rapport, *Cyber Security Brief*. Den berör den gångna månadens händelser inom cyberspionage, cyber crime, hacktivism, data exposure and data läckor med flera som kan ge en bra bild över de cybersäkerhetshot som finns. [TLP-CLEAR-CB-23-02.pdf \(europa.eu\)](#)

I sin årliga rapport *Global Cybersecurity Outlook 2023* har World Economic Forum (WEF) undersökt trenderna för cybersäkerhet under de kommande åren. Rapporten visar att geopolitiska händelserna har påverkat cyberstrategin och taktisk cybersäkerhetsverksamhet över hela världen. Den säger också att en stor majoritet av företagsledarna tycker det är "måttligt troligt" eller "mycket troligt" att globalt geopolitisk instabilitet kommer att leda till en långtgående, katastrofala cyberhändelser under de kommande två åren.<sup>32</sup>

### **Cybersäkerhetsarbetet är fortsatt viktigt för aktörer inom energisektorn**

Energimyndigheten betonar fortsatt vikten av cybersäkerhetsarbete hos alla aktörer inom energisektorn i Sverige. Vid eventuella angrepp är det särskild viktigt att aktören incidentrapporterar till berörd tillsynsmyndighet.

Myndigheten noterar ett ökat antal allvarliga dataintrång inom olika sektorer i samhället. Detta kan förväntas även drabba energisektorn. Eftersom energiförsörjning är en kritisk samhällsfunktion finns det skäl till extra vaksamhet och aktörer i energisektorn bör iakta särskilda säkerhetsåtgärder. Energimyndigheten noterar också att det pågår ett intensifierat cybersäkerhetsarbete hos samhällets aktörer och då i synnerhet aktörer inom energisektorn.

### **För mer information och råd**

- [Information på Energimyndighetens webbplats om varför vi behöver minska elanvändningen och hur du kan bidra.](#)
- [Rekommendation med anledning av höjd hotnivå för cyberangrepp \(energimyndigheten.se\)](#)
- [Veckobrev – www.cert.se](#)
- [Bli inte lurad](#) (Myndigheten för psykologiskt försvar)
- [Hemberedskap \(msb.se\)](#)
- [Tänk säkert \(sakerhetskollen.se\)](#)

---

<sup>31</sup> Lazarus Group Rises Again, to Gather Intelligence on Energy, Healthcare Firms (darkreading.com)

<sup>32</sup> World Economic Forum (weforum.org)



## 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.

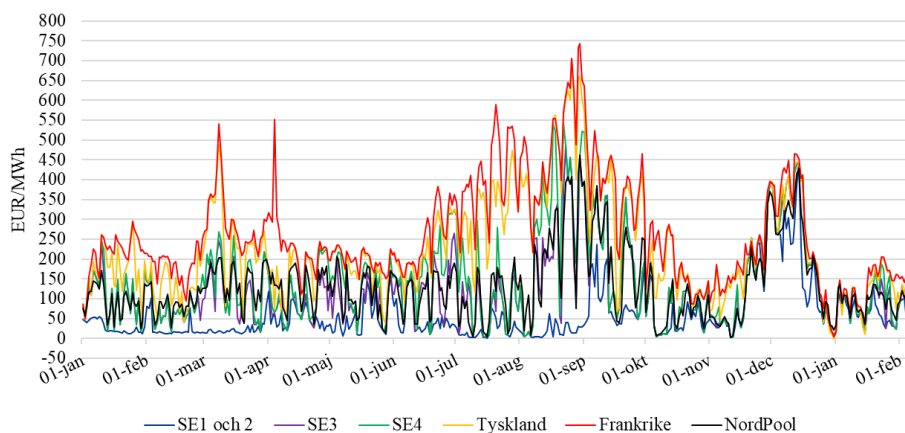
Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år.

	2020	2021	2022	Spot, 6 feb	Spot, 7 feb	Forward M+1	Forward kvartal, Q2 2023	Forward år 2024
<b>El, EUR/MWh</b>								
Systempris Nordpool	11	62	136	105	95	84	66	66
SE1 och 2	13	42	59/62	37	37			
SE3	21	66	129	138	69			
SE4	26	81	152	160	165			
Tyskland	30	97	235	173	173	137	141	174
Frankrike	32	109	276	171	175	153	152	187
<b>Naturgas, EUR/MWh</b>								
TTF M+1	16	48				58		
<b>Råolja, USD/fat</b>								
Brent	42	70				80,99		
WTI	39	68				74,11		
<b>Kol, USD/ton</b>								
API2	61	68				140,25		
<b>Pris på utsläppsrätter, EUR/ton</b>								
Dec23	24	39		90,88				

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.

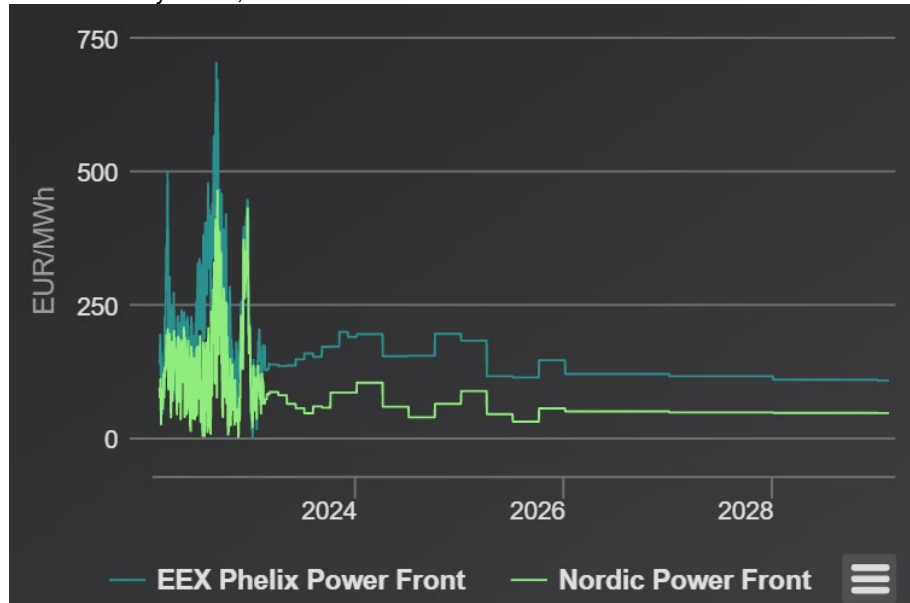
### Elpriser

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



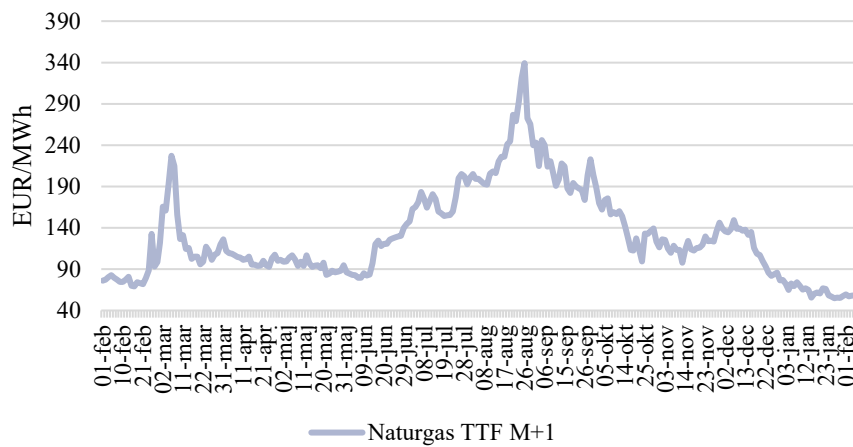
Datum  
 2023-02-07

Figur 2 Forwardhandel den 6 februari på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh



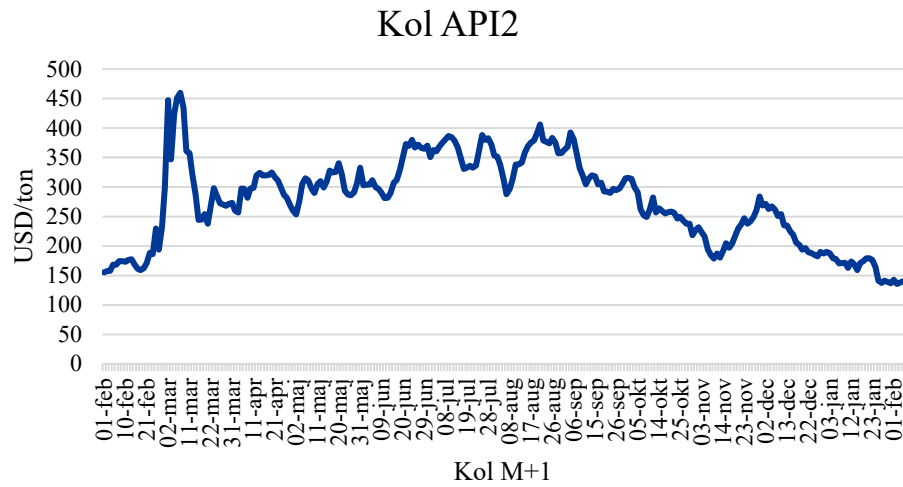
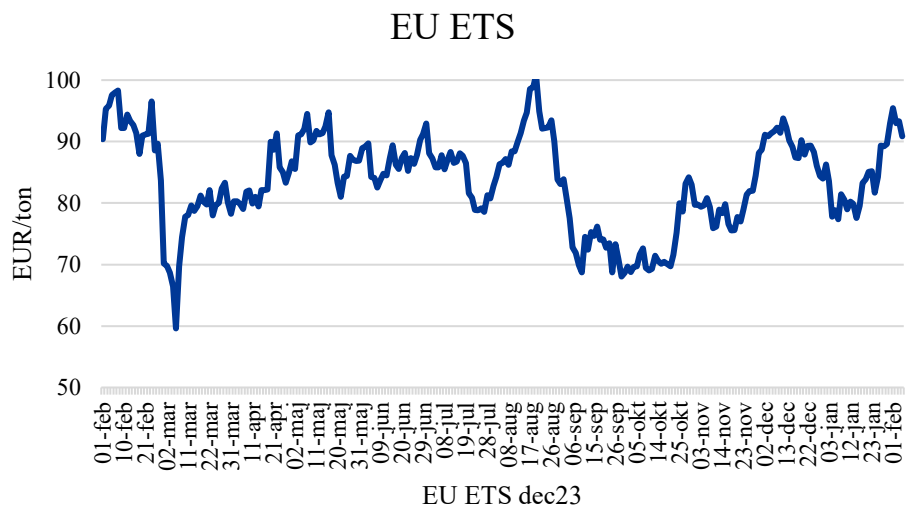
## Naturgaspriser

### Naturgas TTF



## Värme och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

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

Datum  
2023-02-07**Priset på kol****Priset på utsläppsrätter**

## Priset på olja

## Olja Brent, WTI

