

## Posisjonsnotat om solindustrien

Dette dokumentet beskriver mulighetene og utfordringene for norsk solindustri. Dokumentet er utarbeidet i samarbeid med Industri Energis tillitsvalgte i Norsun, Norwegian Crystals og REC Solar.

### Oppsummering – muligheter og utfordringer

- **Solenergimarkedet er raskt voksende, men fullstendig dominert av Kina:** Solenergi er verdens raskest voksende energikilde. I 2023 vil globale investeringer i solenergi for første gang overstige investeringer i olje og gass. Dette raskt voksende markedet er fullstendig dominert av Kina. Ifølge IEA står Kina for 85 % av solcellene, 88 % av polysilisium til solceller og 97 % av silisiumwafer og -ingoter.<sup>1</sup>
- **Europa må frigjøre seg fra udemokratiske land:** Det er en stor sikkerhetspolitisk utfordring at EUs grønne og digitale skifte er fullstendig avhengig av kinesisk import, selv om EU definerer Kina som en «systemisk rival». Kina har blokkert bruk av amerikanske minnebrikker i kritisk infrastruktur, og har også vurdert å innføre eksportstans av produksjonsteknologi for solenergi.<sup>2</sup>
- **Rammevilkårene er bedre utenfor Norge:** IRA gjør USA konkurransedyktig med Kina på pris, mens EU åpner for store statlige investeringer i egen solindustri. Bare i første halvår av 2023 ble det annonsert 40 GW produksjonskapasitet i verdikjeden for solenergi i Europa.<sup>3</sup> Uten bedre rammevilkår i Norge risikerer vi å miste arbeidsplassene og kompetansen til utlandet.
- **IEA: Norge har verdens beste forutsetninger for solindustri:** IEAs senioranalytiker Heymi Bahar sier at Norge har verdens beste forutsetninger for solindustri. I følge Bahar har Norge rikelig tilgang på fornybar kraft, lang erfaring med ingot- og waferproduksjon og bedrifter som kan konkurrere med Kina.<sup>4</sup> Elektrisitet utgjør 80 % av energibruken for å produsere solceller, og utslippene fra kinesisk produksjon er betydelig høyere enn i Norge.<sup>5</sup>

### Oppsummering – tiltak og behov

- Det er positivt at solindustri er utpekt som et av ni innsatsområder i Grønt industriløft<sup>6</sup>. Norsk solindustri er inne i en kritisk periode. Uten målrettede statlige tiltak risikerer vi at

---

<sup>1</sup> Belfer Center for Science and International Affairs, 2023:

<https://www.belfercenter.org/publication/chinas-dominance-solar-poses-difficult-choices-west>

<sup>2</sup> Wall Street Journal, 2023: <https://www.wsj.com/articles/new-china-rule-threatens-to-disrupt-u-s-solar-ambitions-11675173199>

<sup>3</sup> S&P Global 2023: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/ci/research-analysis/europe-will-struggle-to-reach-its-solar-pv-manufacturing.html>

<sup>4</sup> FDi Intelligence 2023: <https://www.fdiintelligence.com/content/feature/is-norway-the-answer-to-europes-solar-woes-82597>

<sup>5</sup> IEA: <https://www.iea.org/reports/solar-pv-global-supply-chains/executive-summary>

<sup>6</sup> [https://www.regjeringen.no/contentassets/b5a51f3220474b3197ea21feb260f5b3/no/pdfs/veikart-2\\_0-gront-industriloft.pdf](https://www.regjeringen.no/contentassets/b5a51f3220474b3197ea21feb260f5b3/no/pdfs/veikart-2_0-gront-industriloft.pdf)

denne industrien heller vil etablere seg i Europa eller andre deler av verden.

- Regjeringen må raskt utnytte mulighetene i EUs Net-Zero Industry Act (NZIA), Temporary Crisis and Transition Framework (TCTF) og General Block Exemption Regulation (GBER). Det midlertidige statsstøtteregulverket er tidsavgrenset og vil ikke permanent låse inn store summer til statsstøtte over lang tid. Behovet for norsk solindustri er i all hovedsak capex investeringsstøtte, og ikke langsiktig driftsstøtte.
- Det eksisterende virkemiddelapparatet må få utvidet finansiering og mulighet til å ta større risiko. Solindustri er kraftkrevende prosessindustri og krever store investeringer.
- Materialer og komponenter til solenergi må utpekes som Norges neste eksportfremmesatsing, jf. regjeringens eksportreform Hele Norge eksporterer.
- Norge må få bekreftet at målet om 30 GW produksjonskapasitet også omfatter Norge, og inngå et partnerskap for en norsk-europeisk verdikjede for solenergi. Solenergi må bli et satsingsområde i energidialogen med Tyskland.
- Regjeringen må vurdere midlertidige grep for kraftforedlende prosessindustri som ikke har fått fornyet kraftavtalene på grunn av midlertidig høye strømpriser. Det kan for eksempel være en midlertidig ordning for kraftavtaler begrenset til virksomheter i NACE-kode 20, 21, 24 og 27 der kraftavtalene har gått ut i perioden 2020 til 2023. Vi viser til at Statkraft aldri har hatt en industrikunde som har gått konkurs og dermed ikke oppfylt forpliktelsene sine.

## 1.0 Bakgrunn

### 1.1 Verdens raskest voksende energikilde

Solenergi er verdens raskest voksende energikilde. De siste ti årene er kostnadene for solenergi redusert med over 80 %<sup>7</sup>. Solenergi har de siste ti årene gått fra å være den dyreste til å bli den billigste energikilden, og IEA forventer at installert kapasitet av solkraft vil forbigå kullkraft innen 2027.<sup>8</sup> Ifølge IEA vil globale investeringer i solenergi for første gang overstige investeringer i olje og gass i 2023.<sup>9</sup> IEA anslår at solenergi globalt sparer 230 millioner tonn i CO<sub>2</sub>-utslipp, tilsvarende nesten fem ganger Norges årlige klimautslipp.

Solkraft er viktig for Europas omstilling og energiforsyning. I 2022 utgjorde solenergi 7,3 % av Europas kraftforbruk, opp fra 6 % i 2021. I EU-27 ble det installert 41 GW solenergi i 2022, dobbelt så mye som i 2020.<sup>10</sup> Det er ventet at EU vil installere 50 GW ny kapasitet i 2023 og at 23 av EUs 27 medlemsland vil nå 2030-målene flere år tidligere enn planlagt. Estland, Irland, Latvia og Polen har allerede nådd målet for 2030.<sup>11</sup> EU har i RePowerEU og solenergi strategien gått inn for å installere 600 GW ny solenergi innen 2030.<sup>12</sup>

<sup>7</sup> [https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/solar-energy\\_en](https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/solar-energy_en)

<sup>8</sup> IEA 2022: <https://www.iea.org/fuels-and-technologies/solar>

<sup>9</sup> FT 2023: <https://www.ft.com/content/fd8e7175-9423-4042-a6f7-c404afdfcda4>

<sup>10</sup> Deutsche Welle 24. april 2023: <https://www.dw.com/en/europe-solar-energy-thriving-as-climate-warms/a-65400613>

<sup>11</sup> Politico 2023: <https://www.politico.eu/article/solar-power-global-emissions-climate-crisis-eu-blindsided-by-spectacular-solar-rollout/>

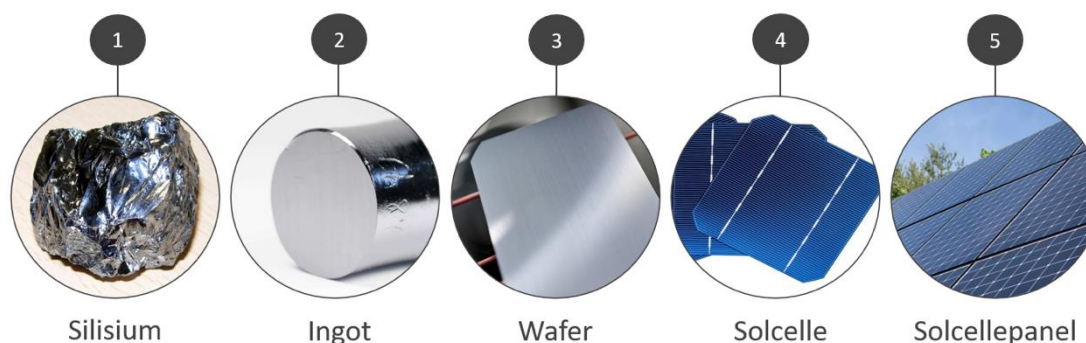
<sup>12</sup> [https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/solar-energy\\_en](https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/solar-energy_en)

På begynnelsen av 2000-tallet var verdikjeden for solenergi dominert av USA og Europa. De siste 15 årene har derimot Kina nesten fullstendig overtatt markedet, mens de fleste vestlige produsentene har lagt ned eller flagget ut. Kinas produksjonskapasitet på ingot og wafere har økt fra 0 til 300 GW på 15 år, og dermed gått fra 0 til 92 % markedsandel i samme periode. Som svar på Kinas markedsdominans har USA innført toll på import av solenergikomponenter og -materialer fra Kina, og utvidet i desember 2022 disse handelsbarrierene til enkelte leverandører fra Kambodsja, Malaysia, Thailand og Vietnam.<sup>13</sup>

USAs handelshindre mot kinesisk solindustri har bidratt til at enda mer kinesisk produksjon sendes til det europeiske markedet. Etter hvert har det hopet seg opp med billige kinesiske solcellemoduler og -komponenter. I EU er det nå like mye solceller og moduler på lager som det ble installert i hele 2022.<sup>14</sup> Med store volum av kinesiske solceller og moduler på lager er prisene ut mot forbruker redusert med 30 % bare i 2023, noe som ytterligere skviser den europeiske verdikjeden for solenergi.<sup>15</sup>

## 1.2 Verdikjeden for solceller

Verdikjeden for solenergi kort forklart:



1. **Silisium** utvinnes fra sammensatte bergarter som kvarts. Kvarts smeltes med svært høy temperatur, kjøles ned og silisium skilles ut. Silisium har ulike renhetsgrader og for å lage solceller kreves solcellerent silisium. REC Solar har en egenutviklet prosess der de lager solcelleren silisium fra produksjonsavfallet fra wafersaging (kerf).
2. Polysilisium smeltes i en krystalltrekker. Et frøkrystall senkes ned og en enkelt monokrystall trekkes opp. Trekkingen produserer en **ingot** som er en søyle av krystallinsk silisium. Norwegian Crystals produserte ingot før konkursen i august 2023.
3. Ingoten kuttes i blokker og videre til svært tynne skriver kalt **wafere**. Norsun produserer wafere i Norge.

<sup>13</sup> McKinsey: <https://www.mckinsey.com/industries/electric-power-and-natural-gas/our-insights/building-a-competitive-solar-pv-supply-chain-in-europe>

<sup>14</sup> Euronews: <https://www.euronews.com/my-europe/2023/08/18/significant-bottlenecks-eu-has-same-amount-of-solar-panels-stockpiled-than-installed-says->

<sup>15</sup> TU: <https://www.tu.no/artikler/norsun-utkonkurrert-av-kinesiske-wafere-til-dumpepris/536540?key=xqudyRB8>

4. Wafere settes sammen med andre komponenter til **solceller**.
5. Solceller settes sammen til større **solcellepaneler** og **-moduler**. Nye solenergianlegg kan produsere i 20-30 år med lave driftskostnader og lite vedlikeholdsbehov.

### 1.3 Norsk solindustri

Norge har tre nøkkelbedrifter som er blant få ikke-kinesiske aktører i markedet for silisiumwafere til solenergi:

- **Norsun** i Årdal produserer monokrystallinske ingot og wafere som eksporteres. 6. september 2023 meldte Norsun at de permitterer 100 ansatte frem til årsskiftet, fordi Europa oversvømmes av billige kinesiske solceller og har mer enn ett års forbruk av solceller på lager.<sup>16</sup> Norsun planlegger etablering av en ny fabrikk i USA med fem ganger større produksjon enn Norsun Årdal.<sup>17</sup>
- **Norwegian Crystals** i Glomfjord produserte ingot som eksporteres. 21. august 2023 erklærte Norwegian Crystals oppbud fordi eierne ikke ville skyte inn mer finansiering gitt usikkerheten rundt offentlig støtte og rammevilkår i Norge. Det er tvilsomt om det blir noen videre ingotproduksjon etter at en aktør utenfor solindustrien kjøpte konkursboet.
- **REC Solar** i Kristiansand og på Herøya produserer solcellerent silisium gjennom en egenutviklet prosess for gjenvinning av produksjonsavfallet fra wafersaging (kerf). I 2022 stengte REC Solar ned produksjonen på grunn av ekstremt høye kraftpriser. I mars 2023 startet REC Solar delvis produksjon, men måtte gå til oppsigelse av rundt 50 ansatte.<sup>18</sup> I oktober 2023 ble produksjonen igjen stengt ned. REC Solars eier, Reliance Industries, er Indias største privateide selskap og investerer stort i solindustri i India.

### 1.3 EU henter tilbake verdikjeden for solenergi

90 % av verdens solceller og moduler produseres i Asia, mens bare 0,4 % av solceller og 3 % av moduler produseres i Europa. Europa står for 1 % av produksjonen av ingot og wafere og 11 % av silisiumproduksjonen.<sup>19</sup> EU har definert silisium som et kritisk mineral og ønsker å ta verdikjeden for solceller tilbake til Europa. EUs energikommissær Kadri Simpson har uttalt at EU-kommisjonen vil gjøre «whatever it takes» for å få verdikjeden for solceller tilbake til Europa.<sup>20</sup>

I RePowerEU ønsker EU-kommisjonen å bygge 600 GW solenergi innen 2030, og at minst 40 % av komponentene skal være produsert i EU.<sup>21</sup> Det vil i så fall kreve 50 ganger Europas eksisterende

<sup>16</sup> Bergens Tidende 2023: <https://www.bt.no/nyheter/okonomi/i/Q7AW3A/100-ansatte-permitteres-i-aardal-en-forbasket-kjedelig-situasjon>

<sup>17</sup> Finansavisen: <https://www.finansavisen.no/industri/2023/09/10/8034897/vi-ser-voldsom-interesse-i-usa>

<sup>18</sup> NRK 2023: <https://www.nrk.no/sorlandet/rec-solar-starter-opp-igjen-1.16348960>

<sup>19</sup> Markedsrapport norsk solkraft 2022: <https://www.solenergiklyngen.no/wp-content/uploads/2022/08/220815-markedsrapport-solenergiklyngen-final-.pdf>

<sup>20</sup> Keynote Speech by Commissioner for Energy Kadri Simson at the Solar Power Summit: [https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/SPEECH\\_22\\_2405](https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/SPEECH_22_2405)

<sup>21</sup> <https://www.pv-magazine.com/2023/03/09/eu-wants-european-pv-sector-to-make-40-of-required-components-by-2030/>

produksjonskapasitet. EU opprettet i 2022 solalliansen European Solar PV Industry Alliance (ESIA). ESIA har EIT InnoEnergy som sekretariat. InnoEnergy fikk i desember 2022 i mandat å bidra til gjenoppbygging av minst 30 GW produksjonskapasitet for solenergi.

Europa er allerede i rute for å overoppfylle målet om 30 GW produksjonskapasitet. Ifølge ESIA hadde Europa allerede i juni 2023 over 20 investeringsplaner og pipeline-prosjekter som til sammen overstiger målet om 30 GW produksjonskapasitet for silisium, ingoter, wafere, celler og moduler.<sup>22</sup> Et av tiltakene ESIA legger opp til er såkalte *non-pricing conditions*, som innebærer et bonussystem som belønner innkjøp av høykvalitets solenergiprodukter fra Europa.<sup>23</sup>

EU har innført et midlertidig statsstøtteregulverk der statene i en overgangsfase kan gi ekstraordinær støtte til energitiltak og grønn industri. I TCTF og GBER åpner det opp for mer bruk av statsstøtte som understøtter overgangen til nullutslippssamfunnet. Denne økte fleksibiliteten ligger imidlertid på nasjonalt nivå, og det er landene selv som må praktisere økt fleksibilitet og stille med finansiering. TCTF gjelder ut 2025, mens GBER gjelder ut 2026.

Den europeiske investeringsbanken EIB vedtok i juli 2023 å støtte EUs Green Deal med 45 milliarder euro i investeringer, noe som utgjør 50 % økning i investeringene i solenergi, vindkraft, batterier og andre teknologier. EIB forventer at den økte finansieringen vil mobilisere ytterligere 150 milliarder euro i investeringer fra medlemslandene frem mot 2027.<sup>24</sup>

Tyskland har annonsert at de ønsker å utnytte det midlertidige statsstøtteregulverket til å støtte capex investeringer i verdikjeden for solenergi, med mål om 10 GW produksjonskapasitet i Tyskland. Det betyr at Tyskland alene har et mål som tilsvarer en tredjedel av mandatet til ESIA. Tysklands økonomi- og klimaminister Robert Habeck uttalte at:

*«We need our own production capacities in Germany and Europe for central transformation technologies. This is not only a question of economic reason, but also a question of economic security. The EU's new subsidy framework offers opportunities for this, and we want to take advantage of them. We start with photovoltaics and want to support our industry in establishing a permanent photovoltaic production in Germany by financially supporting lighthouse projects. **This not only strengthens our technological sovereignty, but also our energy-political sovereignty.**»*

Tysklands økonomi- og klimaminister Robert Habeck.<sup>25</sup>

Også andre EU-land utnytter det midlertidige statsstøtteregulverket. I slutten av juni gikk Nederlands regjering inn med 412 millioner euro i capex-investeringsstøtte og 100 millioner euro i lån til SolarNL, et prosjekt som skal støtte hele den nederlandske verdikjeden for solenergi.<sup>26</sup>

#### 1.4 Asia utenom Kina satser på egen verdikjede for solenergi

---

<sup>22</sup> ESIA 2023: <https://solaralliance.eu/news/europe-in-strong-position-to-exceed-goal-of-30-gw-annual-pv-manufacturing-by-2025-according-to-the-alliance/>

<sup>23</sup> ESIA 2023: <https://solaralliance.eu/news/europe-in-strong-position-to-exceed-goal-of-30-gw-annual-pv-manufacturing-by-2025-according-to-the-alliance/>

<sup>24</sup> S&P Global: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/ci/research-analysis/europe-will-struggle-to-reach-its-solar-pv-manufacturing.html>

<sup>25</sup> PV Tech: <https://www.pv-tech.org/germany-launches-expression-of-interest-call-for-10gw-of-solar-manufacturing/>

<sup>26</sup> Solar Alliance: <https://solaralliance.eu/news/dutch-government-allocates-e312-million-subsidy-for-solar-nl-pushing-the-growth-of-solar-energy-manufacturing-industry-in-europe/>

India har som mål å installere 230 GW solenergi innen 2030, bygge en innenlandsk verdikjede for solenergi og redusere avhengigheten av Kina. India har, som USA, i økende grad innført begrensninger på bruk av kinesiske materialer og komponenter til solenergi.<sup>27</sup> I tillegg har India innført betydelig statlig støtte til etablering av en indisk verdikjede for solenergi. I det føderale budsjettet for 2022 satte den indiske regjeringen av 2,6 milliarder USD for å støtte egen verdikjede, fra silisium til ingot- og waferproduksjon til solceller og moduler.<sup>28</sup>

REC Solars eier, Reliance Industries, er det største privat eide selskapet i India. Reliance bygger en ny fabrikk, Dhirubhai Ambani Green Energy Giga Complex, i Jamnagar i India.<sup>29</sup> Solar Giga skal bli en del av Reliance og REC Solars verdikjede for solenergi. REC Solars modulproduksjon skjer i Singapore.

Japan er en viktig leder innenfor teknologi til solenergi. Av de 10 selskapene med flest patenter innenfor solenergi, er fem fra Japan.<sup>30</sup>

### **1.5 IRA gjør USA konkurransedyktig med Kina**

I Inflation Reduction Act legges det opp til produksjonssubsidier og skatterabatter for hele verdikjeden fra silisium til ingot- og waferproduksjon til solceller og moduler. Med IRA vil USA bli konkurransedyktig med Kina på pris. Innenfor waferproduksjon vil IRA dekke over 80 % av produksjonskostnadene. IRA er en midlertidig ordning og det legges til grunn at selskapene skal drive

---

<sup>27</sup> IEEFA: <https://ieefa.org/resources/indias-rising-prominence-solar-photovoltaic-manufacturing>

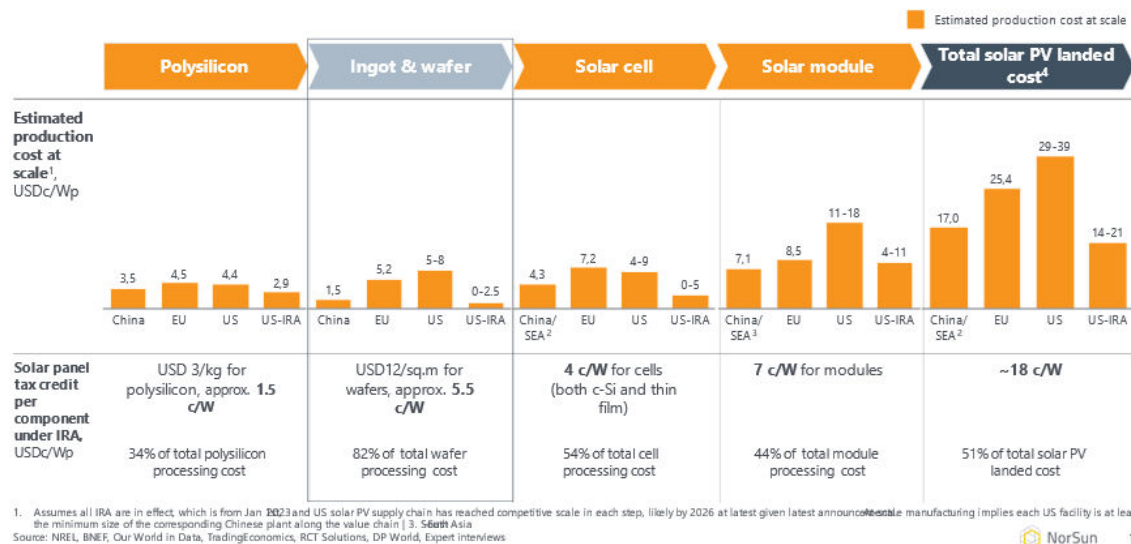
<sup>28</sup> Reuters: <https://www.reuters.com/markets/commodities/india-grant-additional-26-bln-solar-manufacturing-2022-02-01/>

<sup>29</sup> India Times: <https://energy.economictimes.indiatimes.com/news/renewable/renewable-energy-india-rec-showcases-its-new-alpha-pure-r-solar-panel/93626763?redirect=1>

<sup>30</sup> Energy Monitor: <https://www.energymonitor.ai/policy/japans-solar-pv-industry-is-set-for-fresh-growth/?cf-view>

uten statsstøtte når IRA utløper.

USA launched the Inflation Reduction Act (IRA), making US manufacturing competitive with China and encouraging reshoring of full supply chain



Kilde: Norsun

8. september inngikk Norsun en MoU med den amerikanske modulprodusenten Silfab. Norsun planlegger å bygge 5 GW ingot- og waferproduksjon i USA, mens Silfab skal øke sine innkjøp av amerikanskproduserte wafer.<sup>31</sup> Norsun og Silfab viser til IRA som årsaken til at de investerer i USA.

## 2.0 Rammevilkår og næringspolitikk

### 2.1 Virkemiddelapparatet

Industri Energi viser til at solindustrien er en del av prosessindustrien, som er en av regjeringens syv utpekte hovedsatsinger i grønt industriløft.

Det midlertidige statsstøtteregulverket TCTF åpner for at statene midlertidig kan gi økt støtte til energitiltak og grønn industri. Norge har så langt ikke utnyttet handlingsrommet. Industri Energi mener at utviklingen i USA og EU krever tilpasninger av det norske virkemiddelapparatet. Vi viser til følgende verbal fra budsjettforliket mellom regjeringspartiene og SV:

«Stortinget ber regjeringen i statsbudsjettet for 2024 fremme forslag om konkrete konkurransedyktige tiltak for å sikre grønne industrietableringer i Norge. Arbeidet må sees i lys av andre lands satsing på grønn omstilling og grønn industri, som USAs Inflation Reduction Act og EUs Net Zero Industry Act. Tiltakene skal inkludere langsiktige og fleksible virkemidler, som lån, garantier, risikokapital, samt utvidet bruk av dagens næringsrettede virkemiddelapparat»  
(Budsjettforlik verbaler RNB 2023)

<sup>31</sup> Norsun 2023: [https://www.norsun.no/artikler/norsun-and-silfab?fbclid=IwAR3B9NQyRq1hFHt7\\_YzL6Ar4uCyThb2UG2CDMqzxk8zsdYifbh2kHrQVI](https://www.norsun.no/artikler/norsun-and-silfab?fbclid=IwAR3B9NQyRq1hFHt7_YzL6Ar4uCyThb2UG2CDMqzxk8zsdYifbh2kHrQVI)

## 2.2 Tredjelandspromatikk

Industri Energi mener at Norge og EU har sammenfallende interesser i å gjenreise den europeiske verdikjeden for solceller. Samtidig har Norge enkelte utfordringer ved at vi ikke er fullt medlem i EU.

Norge er annerledelslandet som i EU-sammenheng både er innenfor og utenfor. Vi er innenfor det indre energimarkedet og har felles gjennomføring av klimamålene. Men vi er utenfor EUs tollunion, felles handelspolitikk, felles utenriks- og sikkerhetspolitikk, skatt og den økonomiske og monetære unionen.

EU har lagt frem mye politikk for å få fart på omstillingen og samtidig hente grønne verdikjeder tilbake til Europa. Net-Zero Industry Act (NZIA), Temporary Crisis and Transition Framework (TCTF), General Block Exemption Regulation (GBER) og Critical Raw Materials Act (CRMA) skal bidra til å oppskalere Europas egen produksjon av teknologier og komponenter innenfor solkraft, vindkraft, havvind, hydrogen, CO<sub>2</sub>-fangst og -lagring, samt energieffektivisering.

Siden Norge ikke er fullt medlem i EU er det flere områder der Norge havner utenfor EUs politikk, selv om denne politikken påvirker Norge direkte og indirekte. Norge er ofte omfattet av en tredjelandspromatikk der vi i skiftende grad både er utenfor og innenfor.

CRMA legger opp til å gjøre Europa mer selvforsynt på områder der Norge har sterke interesser, som silisium. I EU-kommisjonens forslag til CRMA er det i teksten henvisninger til *union capacities* og *domestic capacities*, og det er uklart om Norge omfattes eller ikke omfattes av disse formuleringene.

Norge deltar i det indre markedet og det indre energimarkedet, men som ikke-medlem deltar ikke Norge i EUs fellesbudsjett. Derfor er ikke Norge omfattet av Recovery and Resilience Facility (RRF), nasjonale investeringsplaner for å komme styrket ut av koronapandemien. Under RRF har hvert land utviklet sin egen plan, men den er finansiert ved at EU for første gang tar opp felles gjeld. RepowerEU vil gjøre endringer i det indre energimarkedet der Norge deltar, men deler av RepowerEU vil finansieres med RRF der Norge ikke omfattes.

## 2.3 Midlertidige tiltak for kraftforedlende industri uten kraftavtale

Det store flertallet i virksomhetene i prosessindustrien nyter godt av høye råvarepriser og lav kronekurs, samtidig som kraften er sikret på lange kontrakter. Men også kraftavtalene trekkes opp av økte strømpriser i markedet, noe som får konsekvenser når avtaler skal reforhandles.

Industri Energi er kjent med at flere solide industribedrifter har kraftavtaler som utgikk rett i forkant av eller i løpet av den pågående energikrisen, og som dermed ikke har latt seg fornye til akseptable vilkår. Industri Energi mener at regjeringen må vurdere midlertidige grep for å sikre kraftavtaler til virksomhetene det gjelder. Vi viser til at flere europeiske land allerede har innført strømstøtte for industrien. Ordningen avvikles når strømprisene er kommet ned til normale nivåer.

Industri Energi mener at som hovedregel skal industrien inngå kommersielle kraftavtaler uten statsstøtte. Vi mener imidlertid at energikrisen gir behov for midlertidige tiltak for enkeltbedrifter som ikke har fått fornyet kraftavtalene som følge av unormalt høye strømpriser.



Det kan for eksempel være en midlertidig ordning for kraftavtaler begrenset til virksomheter i NACE-kode 20, 21, 24 og 27 der kraftavtalene har gått ut i perioden 2020 til 2023. Vi viser til at Statkraft aldri har hatt en industrikunde som har gått konkurs og dermed ikke oppfylt forpliktelsene sine.

**Kontakt:**

Cay Nordhaug, arbeidsutvalgsmedlem i Industri Energi

[Cay.Nordhaug@industrienergi.no](mailto:Cay.Nordhaug@industrienergi.no)

Snorre Erichsen Skjevraak, spesialrådgiver næringspolitikk, Industri Energi

[Snorre.Skjevraak@industrienergi.no](mailto:Snorre.Skjevraak@industrienergi.no)