

## FORENKLET MELDING AV FORETAKSSAMMENSLUTNING

MELLOM

**EVINY AS**

OG

**HYFE WIND 2 AS**

**HYFE WIND 4 AS**

**5. mai 2026**

***Inneholder konfidensiell informasjon***

***Konfidensiell informasjon for Eviny AS er markert med **grønt*****  
***Konfidensiell informasjon for Hyfe Wind 2 er markert med **turkis*****  
***Konfidensiell informasjon for Hyfe Wind 4 er markert med **rosa*****  
***Konfidensiell for alle parter er markert med **gult*****

## 1 KONTAKTINFORMASJON

### 1.1 Melder

Navn: Eviny AS  
Organisasjonsnummer: 880 309 102  
Adresse: Solheimsgaten 5  
Postadresse: 5020 Bergen, Postboks 7050

Kontaktperson(er) for melder: Advokatfirmaet Thommessen AS  
v/advokat Svein T. Tveit | Susan B. Jensen  
Adresse: Ruseløkkveien 38, 0251 Oslo  
Postadresse: Postboks 1484 Vika, 0116 Oslo  
Telefonnummer: +47 950 62 685 | +47 902 52 662  
E-postadresse: [stt@thommessen.no](mailto:stt@thommessen.no) | [sjh@thommessen.no](mailto:sjh@thommessen.no)

### 1.2 Målvirksomhetene

Navn: Hyfe Wind 2  
Organisasjonsnummer: 916 155 425  
Adresse: Tykkemyr 1, 1597 Moss

Navn: Hyfe Wind 4  
Organisasjonsnummer: 919 554 320  
Adresse: Tykkemyr 1, 1597 Moss

Kontaktperson for begge: Advokatfirmaet Wikborg Rein AS  
v/advokat Tormod Ludvik Nilsen  
Postadresse: Dronning Mauds gate 11, 0250 Oslo  
Telefonnummer: +47 90 58 04 78  
E-postadresse: [tln@wr.no](mailto:tln@wr.no)

## 2 BESKRIVELSE AV FORETAKSSAMMENSLUTNINGEN

Foretakssammenslutningen innebærer at Eviny AS ("**Eviny**" eller "**Kjøper**"), gjennom datterselskapet Eviny Vind AS, erverver 100 % av aksjene i Hyfe Wind 2 AS og Hyfe Vind 4 AS (samlet omtalt som "**Målvirksomhetene**") fra de to tyske selskapene Hyfe B 2 UG<sup>1</sup> og Hyfe B 3 UG<sup>2</sup> ("**Selgerne**") ("**Transaksjonen**"). Målvirksomhetene eier hver for seg 100 % av henholdsvis Norsk Vind Skinansfjellet AS ("**NVS**") og Bjerkreim Vind AS ("**BV**"). NVS eier og driver Skinansfjellet vindkraftverk og Gravidal vindkraftverk og BV eier og driver Bjerkreim vindkraftverk. Gjennom Kjøper sitt erverv av 100 % eierskap i Målvirksomhetene, vil Eviny oppnå enekontroll over de tre separate vindkraftverkene

---

<sup>1</sup> Tysk org. nr. HRB 152074.

<sup>2</sup> Tysk org. nr. HRB 152075.

Bjerkreim (også kalt Eikeland-Steinsland), Gravdal og Skinansfjellet (samlet omtalt som "Bjerkreimsklyngen") i Hå og Bjerkreim kommuner i Rogaland.

Kjøper og Selger har inngått en transaksjonsavtale datert 28. april 2026, der Selgerne er forpliktet til å overføre 100 % av aksjene i Målvirksomhetene til Kjøper. Transaksjonen utgjør en foretakssammenslutning i henhold til konkurranseloven ("krrl") § 17. Den vil bli gjennomført [REDACTED] etter at det foreligger godkjenning fra Konkurransetilsynet og Norges vassdrags- og energidirektorat og øvrige gjennomføringsbetingelser er oppfylt.

Målvirksomhetenes omsetning oversteg NOK 100 millioner, og partenes samlede omsetning oversteg NOK 1 milliard i forrige reviderte regnskapsår. Det inngis derfor melding etter krrl. § 18, jf. § 17.

Transaksjonen er ikke underlagt meldeplikt til andre konkurransemyndigheter.

### 3 FORRETNINGSMESSIG BEGRUNNELSE

Evinys erverv av Bjerkreimsklyngen er forankret i konsernets mål om å styrke kjernevirksomheten innen kraftproduksjon, nett og elektrifisering, og vil bidra til langsiktig verdiskaping for konsernets offentlige eiere gjennom økt produksjon av fornybar energi.

Oppkjøpet gir betydelige industrielle synergier. Bjerkreimsklyngen ligger i geografisk nærhet til Evinys eksisterende vindkraftverk på Tellenes, og turbinene er av samme type (Siemens). Dette muliggjør samordning av driftsorganisasjonen med effektivitetsgevinster i vedlikehold og operasjonell styring.

Transaksjonen er også til nytte for strømmarkedet og strømbukere. Både i tilknytning til Tellenes og Bjerkreimsklyngen har Evinys til hensikt å gjennomføre utvidelser. Vindkraft på land er det som raskest gir industri og forbrukere mer kraft til en bærekraftig pris, og med ervervet øker Evinys totale produksjon av fornybar kraft til 10 TWh i et normalår, samtidig som potensialet for utbygging av ny produksjon øker. Et langsiktig industrielt eierskap sikrer stabil produksjon fra eksisterende anlegg, samtidig som det åpner for oppgraderinger og utvidelser som kan gi ytterligere krafttilgang til markedet i Sør-Norge.

### 4 SÆRSKILT OPPLYSNINGSPLIKT FOR EVINY AS

Det vises til pålegg fra Konkurransetilsynet om opplysningsplikt om foretakssammenslutninger og minoritetserverv datert 19.12.2024 for Evinys.<sup>3</sup> Evinys orienterte Konkurransetilsynet om Transaksjonen per e-post 29. april 2026, innen fristen på tre virkedager etter signering slik fastsatt i pålegget. Denne meldingen gir de nærmere opplysningene om Transaksjonen.

---

<sup>3</sup> Konkurransetilsynets saksnr./referanse: 2022/0646-3.

## 5 VILKÅRENE FOR Å INNGI FORENKLET MELDING ER OPPFYLT

Både Eviny og Målvirksomheten er aktive i markedet for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft. Det er dermed en horisontal overlapp mellom partenes virksomhet. Som det fremgår av punkt 8 er overlappet minimalt, og uavhengig av hvilken markedsavgrensning som legges til grunn vil ikke partenes samlede markedsandel overstige 20 % etter Transaksjonen. Transaksjonen vil heller ikke gi opphav til vertikale overlapp, uavhengig av markedsavgrensning. Det inngis på bakgrunn av dette forenklet melding, jf. forskrift om melding av foretakssammenslutninger § 3 nr. 3 bokstav b.

## 6 DE INVOLVERTE FORETAKENE OG FORETAK I SAMME KONSERN

### 6.1 Eviny AS

#### 6.1.1 Overordnet

Eviny's hovedaktivitet er strømproduksjon og drift av strømmnett. I tillegg har Eviny aktiviteter innen elektrifisering, fjernvarme, fiber og entreprenørtjenester mv. Eviny har ca. 1124 ansatte og har hovedkontor i Bergen.

Eviny eies av Statkraft Industrial Holding AS (43,44 %), Bergen kommune (37,75 %), Tysnes Kraftlag AS (1,70 %). I tillegg er det flere Vestlandskommuner som har mindre eierandeler i selskapet (13,44 %).<sup>4</sup> Samlet eies selskapet av 17 vestlandskommuner, Statkraft og to lokale kraftlag.

Eviny er organisert som et konsern, med Eviny AS som konsernspiss. En detaljert oversikt over Eviny-konsernets eierstruktur og selskapsoversikt er inntatt som bilag til meldingen.

Vedlegg 1: Eierskap Eviny pr. 2026

Brutto driftsinntekter for Eviny-konsernet i 2025 var ca. NOK 11,0 milliarder.

For ytterligere informasjon om Eviny-konsernet vises til <https://www.eviny.no/>.

#### 6.1.2 Nærmere om Eviny's virksomhet

Eviny har delt sin virksomhet i følgende forretningsområder: Fornybar, Strømmnett, Elektrifisering & Teknologi, Ny Energi & Industrielt partnerskap og Konserneierskap. Ny Energi & Industrielt partnerskap og Konserneierskap er hjemmehørende i konsernspissen, mens øvrig forretningsvirksomhet hovedsakelig finner sted i datterselskapene/tilknyttede selskap. I det følgende gis en nærmere redegjørelse for hvert av virksomhetsområdene i Eviny-konsernet.

**Fornybar:** Forretningsområdet "Fornybar" består av det heleide datterselskapet Eviny Fornybar AS. Selskapet produserer og omsetter fornybar energi i grossistmarkedet fra 39 vannkraftverk fordelt på flere vassdrag på Vestlandet og to vindkraftverk, samt utvikler ny og eksisterende

---

<sup>4</sup> Alver kommune (3,4 %), Øygarden kommune (3,4 %), Askøy kommune (2,5 %), Sunnfjord kommune (2,3 %), Kvinnherad kommune (0,9 %), Kvam herad (0,9 %).

produksjonskapasitet innen fornybar energi. Omsetningen til Eviny Fornybar for 2025 var omtrent NOK [REDACTED]

**Strømnett:** Forretningsområdet "Strømnett" består av det heleide datterselskapet BKK AS. BKK eier og drifter eget strømnett med over 22 500 km nettinfrastruktur. Selskapet har over 270 000 nettkunder i 19 kommuner og betjener ca. 450 000 vestlendinger. Eierskap og drift av strømnett er en monopolvirksomhet som er regulert av NVE. NVE fastsetter rammene for nettselskapenes virksomhet, herunder hvor mye selskapene kan ta inn i nettleie. Omsetningen til BKK for 2025 var NOK [REDACTED]

**Elektrifisering & Teknologi:**<sup>5</sup> Forretningsområdet Elektrifisering & Teknologi har ansvar for konsernets virksomhet knyttet til elektrifisering, entreprenørtjenester, fiber og digitale tjenester. Forretningsområdet omfatter også innovasjonssatsingen Eviny Ventures AS (100 %), som er et ventureselskap som investerer i oppstartsselskap som utvikler teknologi og nye forretningsmodeller. Forretningsområdet består for øvrig av følgende selskaper:

- Eviny Fiber AS (tidligere Eviny Digital AS) er leverandør av fiberinfrastruktur og telekommunikasjonsløsninger, primært i Hordaland.<sup>6</sup>
- Eviny Elektrifisering AS investerer i og/eller bygger, eier og drifter infrastruktur for nullutslippsløsninger, herunder ulike typer ladeløsninger. Selskapet eier eller har eierandeler i Plug AS, Elaway AS, tre Bilkraft-selskaper i hhv. Danmark, Sverige og Tyskland, samt i selskapet Ayond AS.
- Eninvest AS eies av Eviny med 55,79 % og SFE med 40,29 %, mens 4,09 % eies av andre. Eninvest bygger og eier telekommunikasjonsnett og leverer tjenester knyttet til dette nettet.
- Eviny Marked AS (100 %): leverer tjenester til og håndterer kunder på vegne av selskap i Eviny-konsernet.
- Veilys AS (100 %): eier veilysanlegg i kommuner på Vestlandet. I henhold til avtale mellom Veilys AS og Bergen kommune av 16. mars 2026 skal veilysanlegget innenfor Bergen kommune, bestående av ca. 28 332 lyspunkter ("**Bergen Veilysanlegget**"), overdras til Bergen kommune 1. juni 2026. Overdragelsen er betinget av blant annet bystyrevedtak. Ved overtakelse skal driftsavtalen med AF Elkraft AS termineres for den del som gjelder Bergen

---

<sup>5</sup> Eviny Solutions AS (nå AF Elkraft AS) ble i juni 2025 solgt til AF Gruppen, som ervervet 80 % av aksjene. Eviny beholder en minoritetsandel på 20 %. Selskapet er dermed ikke lenger konsolidert i Eviny-konsernet. Eviny Elsikkerhet AS ble solgt i 2024 og er ikke lenger en del av konsernet.

<sup>6</sup> Eviny Fiber AS ble restrukturert i 2024, da Bergen Fiber AS og Altibox Bedrift ble overført til Lyse som heleid virksomhet, mens Eviny Fiber ble videreført som et rent infrastrukturetselskap.

Veilysanlegget. Veilys AS eier også veilysanlegg i andre kommuner på Vestlandet, hvor det er lagt opp til trinnvis overdragelse til de aktuelle veieiere.<sup>7</sup>

- Volte AS (50 %): Selskapet hadde som formål å tilby kraft til sluttbrukere (bedrifts- og storkunder). Selskapet er felleskontrollert av Eviny AS og Hafslund Vekst AS med 50 % hver. Driften i selskapet er i praksis avviklet etter at eierne besluttet å overføre Voltes kunder til Smart Energi, som del av Yve-konsernet, jf. forenklet melding av 7. juni 2024.
- AF Elkraft AS (tidligere Eviny Solutions AS) eies av Eviny med 20 %. De resterende 80 % av aksjene ble solgt til AF-gruppen i juni 2025. Selskapet er aktiv innen entreprenørtjenester, samt drift/vedlikehold/vakt/beredskap, rettet mot strømmnett, samferdselssektoren, og fiber-/telekomsektoren.

**Ny Energi & Industrielt partnerskap:** Forretningsområdet Ny Energi & Industrielt Partnerskap ligger i konsernspissen, og arbeider med ulike former for ny fornybar energi, herunder i partnerskap med andre. Alle ansatte i forretningsområdet er ansatt i Eviny AS. Eviny AS eier 100 % av aksjene i Eviny Vind AS, som fungerer som holdingselskap for konsernets vindkraftvirksomhet. Forretningsområdet består for øvrig av følgende selskaper:

- Tellenes Vindpark AS (100 %, eid gjennom Eviny Vind AS): vindkraftproduksjon.
- Guleslettene Vindkraft AS (100 %, eid gjennom Eviny Vind AS): vindkraftproduksjon.
- Eviny Utvikling AS (tidligere Eviny Havvind 1 AS)<sup>8</sup>, som har til formål å eie utvikle, forvalte og drive næringseiendom, herunder infrastruktur for datasentre og annen kraftkrevende industri. Selskapet kan også delta i andre selskaper med tilsvarende virksomhet, samt yte tjenester og utføre aktiviteter som står i naturlig sammenheng med selskapets formål.
- Moldalsknuten Vindkraft AS (50 %, eid gjennom Eviny Vind AS): utviklingsselskap som har søkt om konsesjon for et vindkraftverk ved Tellenes.
- Eviny Termo AS, som eies av Eviny (51 %) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 %). Selskapet leverer fjernvarme innenfor konsesjonsområdet i Bergen, basert på varmeenergi fra BIRs avfallsforbrenningsanlegg i Rådalen.

**Konserneierskap:** Forretningsområdet konserneierskap har ansvaret for konsernøkonomi, strategi og bærekraft, kommunikasjon, porteføljestyring, M&A og andre transaksjoner. Videre har konserneierskap ansvaret for forvaltning av Evinys eierinteresser i selskap ut over selskapene som

---

<sup>7</sup> Avtale om salg av veilys mellom Bergen kommune og Veilys AS av 16. mars 2026 er tilgjengelig her <https://www.bergen.kommune.no/politikk/saker/267187> (lest 29. april 2026).

<sup>8</sup>



inngår i Evinys forretningsområder. Disse eierinteressene er som følger (med Evinys eierandel angitt i parentes):

- Mongstad Vekst AS (50 %): Har til formål å utvikle og selge egen fast eiendom, samt tilby konsulenttjenester knyttet til bygg og anlegg.
- Sognekraft AS (44,45 %): Kraftkonsern med hovedkontor i Vik i Sogn. For mer informasjon se [www.sognekraft.no](http://www.sognekraft.no).
- Tafjordkraft AS (43,12 %): Kraftkonsern med hovedkontor i Ålesund. For mer informasjon se [www.tafjord.no](http://www.tafjord.no).
- Sunnhordaland kraftlag AS (38,18 %): Kraftkonsern med hovedkontor på Stord. For mer informasjon se [www.skl.no](http://www.skl.no).
- Sogn og Fjordane Energi AS (36,8 %): Kraftkonsern med hovedkontor i Sandane. For mer informasjon se [www.sfe.no/konsern](http://www.sfe.no/konsern).
- Sarsia Seed AS (11,60 %): Investeringselskap (såkorn) aktiv innenfor life science og clean tech energi og teknologi. For mer informasjon se <https://sarsiaseed.com/>.
- Framtidsfylket AS (2,78 %): Selskapet har som formål å drifte og utvikle en felles traineeordning for offentlige og private virksomheter i Sogn og Fjordane og annet rekrutteringsarbeid i regionen.
- Modalen Næringsbygg AS (6,38 %): Selskap er aktiv innenfor utleie av egen eller leid fast eiendom ellers.
- NO-UK Com Holding AS (6,50 %):<sup>9</sup> Selskapet har som formål å prosjektere, bygge og drifte fiberkabel mellom Norge og Storbritannia.

De ovennevnte kraftkonsernene er delvis aktive innenfor de samme virksomhetsområdene som Evinny Fornybar AS. Evinny har verken enekontroll eller felleskontroll over de aktuelle selskapene, og er heller ikke gitt vetorettigheter eller lignende som gir avgjørende innflytelse over selskapenes kommersielle strategiske beslutninger. Det redegjøres derfor ikke nærmere for disse selskapenes virksomhet i denne meldingen.

## 6.2 Målvirksomhetene

### 6.2.1 Innledning

Målvirksomhetene er aksjeselskapene Hyfe Wind 2 og Hyfe Wind 4 som eier NVA og BV. NVA og BV eier og drifter Bjerkreimsklyngen som består av tre separate vindkraftverk som grenser til hverandre (Bjerkreim/Eikeland–Steinsland, Gravdal og Skinansfjellet). Vindkraftverkene er lokalisert i Bjerkreim og Hå kommuner i Rogaland fylke. Vindkraftverkene er beliggende i prisområde NO2.

Målvirksomhetene eies fullt ut og driftes kommersielt av Luxcara AMC GmbH ("**Luxcara AMC**") i henhold til egne driftsforvaltningsavtaler (COMA-avtaler). Luxcara AMC er et heleid datterselskap av Luxcara Holding GmbH & Co. KG ("**Luxcara Holding**") og inngår i et konsern bestående av selskaper under felles eierskap av Luxcara Holding ("**Luxcara-gruppen**"). Luxcara-gruppen er en uavhengig og eierstyrt tysk kapitalforvaltningsgruppe med hovedkontor i Hamburg som spesialiserer seg på investeringer i ren energiinfrastruktur for institusjonelle investorer. Gruppens kapitalforvaltningsvirksomhet drives av Luxcara GmbH ("**Luxcara**"). Luxcara ble grunnlagt i 2009, og selskapets portefølje omfatter landbasert og havbasert vind, solkraft, grønt hydrogen, batterilagring og ladeinfrastruktur for elbiler gjennom over 100 investeringer med et samlet investeringsvolum på rundt 6 milliarder euro. Luxcara er aktiv i 12 europeiske land, inkludert alle de nordiske landene. Mer informasjon om Luxcara finnes på <https://luxcara.com/>.

Bjerkreimsklyngen har en samlet installert effekt på 301 MW fordelt på 70 turbiner. Kraftverkene har vært i drift siden 2020 og har en årlig produksjon på rundt 1 TWh, noe som tilsvarer 7,19 % av norsk vindkraftproduksjon i 2025. Hele kraftproduksjonen fra Bjerkreimsklyngen selges gjennom kraftkjøpsavtaler (PPA) inngått i 2018 med Qstar Limited, et heleid datterselskap av Meta Platforms (tidligere Facebook), med varighet til 2035. PPA-ene er støttet av en morselskapsgaranti fra Meta Platforms.

Kraften konsumeres ved Metas datasentre i Norden.<sup>10</sup>

### 6.2.2 Hyfe Wind 2 AS

Hyfe Wind 2 sin hovedaktivitet er eierskapet i NVS. NVS eier Skinansfjellet vindkraftverk og Gravdal vindkraftverk, som ligger i Bjerkreim og Hå kommuner i Rogaland fylke. Vindkraftverkene ble satt i drift i februar 2020 og består av en rekke vindturbiner av typen Siemens Gamesa SWT-DD-130 som inngår i Bjerkreimsklyngen. Årlig produksjon ved Skinansfjellet vindkraftverk og Gravdal vindkraftverk var på omtrent 431 GWh i 2025. Norsk Vind AS har det overordnede driftsansvaret, mens Siemens Gamesa Renewable Energy har det tekniske ansvaret for drift og vedlikehold av turbinene.

### 6.2.3 Hyfe Wind 4 AS

Hyfe Wind 4 sin hovedaktivitet er eierskapet i BV. BV eier Bjerkreim vindkraftverk (også kalt Eikeland-Steinsland), som ligger i Bjerkreim kommune i Rogaland fylke. Vindkraftverket ble satt i drift i juni 2020 og består av vindturbiner av typen Siemens Gamesa SWT-DD-130 med en samlet årlig produksjon på

<sup>10</sup> Kilde: <https://valinor.no/activities/facebook-med-historisk-vind-kraftkjopsavtale/> (lest 28. april 2026).

omtrent 479 GWh i 2025. Norsk Vind AS har det overordnede driftsansvaret, mens Siemens Gamesa Renewable Energy har det tekniske ansvaret for drift og vedlikehold av turbinene.

## 7 OMSETNING OG DRIFTSRESULTAT I NORGE SISTE REGNSKAPSÅR (2025)

Navn	Omsetning (i NOK 1000)	Driftsresultat (i NOK 1000)
Eviny	10 958 000	4 715 000
Hyfe Wind 2 <sup>11</sup>	■	■
Hyfe Wind 4	■	■

## 8 IKKE-BERØRT GROSSISTMARKED FOR PRODUKSJON OG SALG AV ELEKTRISK KRAFT

### 8.1 Innledning

Eviny og Målvirksomhetene har overlappende virksomhet innen produksjon og salg av elektrisk kraft på grossistnivå. Partene har begrensede samlede markedsandeler i dette markedet. Transaksjonen vil dermed ikke i betydelig grad kunne hindre effektiv konkurranse, uavhengig av hvordan markedet avgrenses geografisk.

I punkt 8.2 gis en kortfattet redegjørelse for grossistmarkedet for kraftproduksjon og partenes markedsandeler i dette.

### 8.2 Produksjon og salg av elektrisk kraft

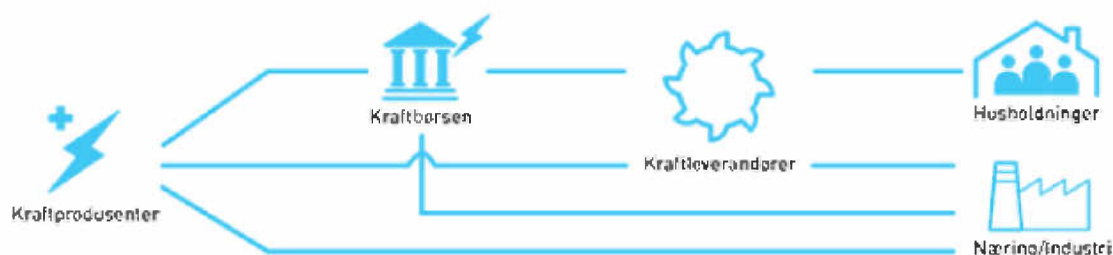
Kraftmarkedet kan overordnet deles inn i et grossistmarked og et sluttbrukermarked. I grossistmarkedet kjøpes og selges store kraftvolum fra kraftprodusentene til kraftleverandører og store industrikunder, tidvis via meglere. I sluttbrukermarkedet videreselger kraftleverandørene (herunder strømselskaper) kraften til sluttbrukere, herunder næring og industri. Kraftmarkedets organisering er illustrert i Figur 1 nedenfor.

**Figur 1. Organiseringen av kraftmarkedet<sup>12</sup>**

<sup>11</sup> Omsetningen og driftsresultatet til Målvirksomhetene for 2025 er omregnet fra euro til norske kroner (NOK) ved bruk av Norges Banks gjennomsnittlige valutakurs for 2025, der 1 euro tilsvarer 11,7177 NOK.

<sup>12</sup> Illustrasjon av organiseringen av kraftmarkedet er hentet fra <https://energifaktanorge.no/norsk-energiforsyning/kraftmarkedet/>.

# THOMMESSEN



I et normalår produserer Norge om lag 156 TWh elektrisk energi.<sup>13</sup> Vannkraft utgjør omtrent 88 % av denne produksjonen, mens vindkraft utgjør i underkant av 11 %.<sup>14</sup> I grossistmarkedet selges denne kraften gjennom flere markedssegmenter som etterfølger hverandre på veien mot driftsøyeblikket (driftstimen):

- **"Day ahead"-markedet (spotmarkedet):** Majoriteten av omsetningen av kraft i grossistmarkedet i Norden skjer i det nordiske Elspot-markedet som driftes av Nord Pool. Dette er et såkalt "day ahead"-marked der tilbud og etterspørsel meldes inn dagen før handel. Tilbud og etterspørsel anmeldes time for time for det påfølgende døgnet i de ulike prisområdene markedet er delt inn i (se nærmere om prisområdene nedenfor). Tilbud og etterspørsel matches gjennom Nord Pools algoritmer, tatt hensyn til tilgjengelig overføringskapasitet mellom prisområdene (overføringskapasiteten mellom prisområdene omtales nærmere nedenfor).<sup>15</sup>
- **Intradagmarkedet:** Nord Pool opererer også et såkalt intradagmarked. Dette er et marked for omsetning av kraft etter at "day ahead"-markedet lukkes, som skjer kl. 12.00 dagen før levering. Omsetning i intradagmarkedet finner sted frem til én time før levering, og denne handelen skjer normalt for å dekke inn ubalanser mellom innmeldt tilbud og forbruk og faktisk tilbud og forbruk. Avvik kan for eksempel skje ved avvik fra prognoser for vindstyrke, vannføring, endringer i forbruk på grunn av temperatur og/eller feilsituasjoner. Intradagmarkedet utgjør en svært liten del av kraftmarkedet.
- **Reservemarkedene:** For å korrigere for kortsiktige løpende ubalanser i markedet og for å ivareta den løpende driften av kraftsystemet er det også kjøp og salg av kraft i markedet for reservekraft, som administreres av Statnett. Dette består av forskjellige markeder for kortsiktig opp- og nedreguleringer av produksjon og/eller forbruk for den kontinuerlige balanseringen av kraftmarkedet. Statnett setter av en del av overføringskapasiteten mellom prisområdene for regulering av kraftbalansen, slik at reguleringsbehov i et prisområde kan dekkes med opp- eller nedregulering i et annet prisområde, selv om overføringskapasiteten

<sup>13</sup> Kilde: <https://www.nve.no/energi/energisystem/kraftproduksjon> (lest 28. august 2024).

<sup>14</sup> Den resterende kraftforsyningen består av termisk kraft og noe solkraft.

<sup>15</sup> For nærmere informasjon om Day ahead-markedet, se Nord Pools nettside: <https://www.nordpoolgroup.com/en/trading/Day-ahead-trading/> (lest 28. august 2024).

for handel er fullt utnyttet. Markedet for reservekraft utgjør i dag en svært liten del av kraftmarkedet og vindkraftverk er i liten grad utformet med henblikk på deltagelse i slike markeder (rask opp- og nedregulering).<sup>16</sup> Transaksjonen vil derfor ikke påvirke reservekraftmarkedet.

- **Bilaterale kraftavtaler:** Kraften kan også selges gjennom bilaterale avtaler med store kraftkjøpere, som normalt er industrielle storforbrukere eller aktører som selger kraft til sluttbrukere. Kjøperne kan også være små og store bedrifter i næringslivet eller offentlig virksomhet.

Det nordiske kraftmarkedet er inndelt i ulike prisområder fastsatt av de enkelte systemansvarlige (TSO). Norge er inndelt i fem prisområder fastsatt av Statnett som systemansvarlig for Norge.<sup>17</sup> Figur 2 nedenfor viser et kartutsnitt med oversikt over Nord Pools prisområder.

**Figur 3. Oversikt over Nord Pools prisområder<sup>18</sup>**

---

<sup>16</sup> Nærmere informasjon om reservemarkedene er tilgjengelig på Statnetts nettsider: <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/kraftmarkedet/reservemarkeder/informasjon-om-reservene/>

<sup>17</sup> Nærmere informasjon om grensene mellom de ulike prisområdene er tilgjengelig på Statnetts nettsider: <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/kraftmarkedet/>.

<sup>18</sup> Utsnitt tatt 22.08.2024. Kilde: [Nord Pool | Day-ahead map \(nordpoolgroup.com\)](https://nordpoolgroup.com/)



Tilbud og etterspørsel anmeldes i de prisområder hvor produksjon og forbruk skjer. Det er betydelig overføringskapasitet mellom flere av de tilgrensende prisområdene i det nordiske kraftmarkedet. Dette innebærer at kraft kan flyte gjennom flere prisområder. F.eks. strømmer det i vintermånedene typisk kraft fra prisområdene NO2 og NO5 til NO1 (Østlandet) og fra NO1 til SE3 i Sverige. Fra SE3 kan kraften flyte videre sørover til Danmark (DK1) og Syd-Sverige (SE4).

Basert på anmeldt tilbud og etterspørsel i de enkelte prisområdene time for time kommende døgn samt tilgjengelig overføringskapasitet mellom prisområdene, fastsetter Nord Pool priser for hvert enkelt prisområde. Overføringskapasiteten utnyttes ved fastsettelse av priser, slik at prisen blir den samme i to prisområder med mindre den tilgjengelige overføringskapasiteten mellom områdene er fullt utnyttet. Når det ikke er begrensninger i kapasiteten i det nordiske overføringsnett, blir områdeprisene like i hele Norden<sup>19</sup> Prisforskjeller mellom ulike prisområdet oppstår når overføringskapasiteten mellom de ulike områdene er fullt utnyttet.

<sup>19</sup> <https://energifaktanorge.no/norsk-energiforsyning/kraftmarkedet/#engrosmarkedet>.

Overføringskapasiteten mellom prisområdene innebærer at kraft produsert og anmeldt i et prisområde ofte forbrukes i et annet. Sluttbrukeren vet ikke hvem som har produsert kraften vedkommende benytter eller hvor langt den er transportert gjennom nettet. Nettselskapene holder regnskap med hvor mye kraft den enkelte produsent leverer inn i kraftnettet og hvor mye den enkelte sluttbruker tar ut fra kraftnettet, og dette danner grunnlag for avregningen. Produsenter får betalt for den mengde kraft de leverer, og sluttbrukere betaler for sitt forbruk.

## **8.3 Markedsavgrensning**

### *8.3.1 Produktmarkedet*

EU-kommisjonen har i tidligere praksis lagt til grunn et samlet marked for produksjon av kraft, fremfor å definere separate markeder for de ulike energikildene (vannkraft, vindkraft, solkraft eller annet).<sup>20</sup> Kommisjonen har videre lagt til grunn at produksjon og salg av elektrisitet i grossistmarkedet regnes som ett og samme produktmarked fordi produksjon av elektrisitet ikke er en markedsaktivitet før elektrisiteten selges.<sup>21</sup>

Kommisjonens praksis varierer med hensyn til om markedet for produksjon og grossistsalg av kraft segmenteres i ulike delmarkeder basert på underliggende kontraktstype.<sup>22</sup> For denne meldingens formål legger partene til grunn at alt salg av kraft i de ulike delene av grossistmarkedet, dvs. over det ordinære spotmarkedet, intradagmarkedet, gjennom bilaterale avtaler og reservekraft anses for å inngå i det samme produktmarkedet. At bilaterale avtaler mellom kraftprodusenter og større kjøpere (bedrifter, industri, offentlig virksomheter og aktører innen kraftsalg) inngår i det relevante produktmarkedet, følger av at det både for leverandør og kunde er et alternativ henholdsvis å selge og kjøpe kraft i spotmarkedet.

Partene legger i det følgende derfor til grunn at det er ett samlet grossistmarked for elektrisk kraft.

### *8.3.2 Det geografiske markedet*

Som beskrevet ovenfor, er det betydelig overføringskapasitet mellom en rekke av prisområdene i Norden, noe som i praksis innebærer at kraft produsert og anmeldt i et prisområde ofte forbrukes i et annet. Norge er på denne måten del av et felles nordisk kraftmarked som i tillegg omfatter Sverige, Danmark og Finland, og som igjen er integrert i det videre europeiske kraftmarkedet.

Strømprisene for prisområdene i Norden settes av Nord Pool og er basert på tilbud og etterspørsel i de enkelte prisområder, i markedet som helhet samt tilgjengelig overføringskapasitet mellom prisområdene. Markedets organisering og den tilgjengelige overføringskapasiteten innebærer altså at

---

<sup>20</sup> Se f.eks. sak M.10713 RWE AG / NewCo Eemshaven B.B. (2022) avsnitt 14, sak M10685 Enel Produzione S.p.A / ERG Power S.r.l. (2022) avsnitt 13, sak COMP/M.10386 Meridiam SAS / Allianz Group / NeuConnect Holdings B.V. (2021) avsnitt 29 og sak COMP/M.10212 Andel a.m.b.a / Energi Danmarks A/A (2021) avsnitt 29.

<sup>21</sup> Se f.eks. sak COMP/M.7927 EPH / ENL / SE (2016) avsnitt 10.

<sup>22</sup> Se f.eks. sak COMP/M. 5224 EDF/British Energy, premiss 16-18, COMP M.5978 GDF SUEZ/INTERNATIONAL POWER, avsnitt 47 flg., COMP/M.5979 KGHM / Tauron Wytwarzanie, avsnitt 11.

de ulike prisområdene er knyttet sammen. Produksjon og forbruk er ikke isolert i de ulike prisområdene. Prisdannelsen skjer derimot på bakgrunn av forbruk og produksjon på tvers av det nordiske kraftmarkedet.

Partene mener derfor i tråd med tidligere meldinger til Konkurransetilsynet at grossistmarkedet for salg av kraft er nordisk i geografisk utstrekning.

Partene bemerker at det i tidligere meldinger til Konkurransetilsynet har vært drøftet hvorvidt markedet bør avgrenses snevrere, til enten Norge, Sør-Norge eller til det enkelte prisområde.<sup>23</sup> EU-Kommisjonen har på sin side hittil lagt til grunn at grossistmarkedet for salg av elektrisk kraft er nasjonalt eller videre i geografisk utstrekning.<sup>24</sup> Dette er blant annet basert på at begrensninger i overføringskapasiteten mellom hvert enkelt prisområde.

For Konkurransetilsynets vurdering av Transaksjonen er det ikke nødvendig å ta stilling til om det relevante markedet er nordisk, nasjonalt eller regionalt eller om det skal avgrenses egne markedet for hvert enkelt prisområde. Selv dersom det snevreste hypotetiske markedet legges til grunn, dvs. et marked kun bestående av prisområde NO2, hvor Målvirksomheten har sin kraftproduksjon, vil partenes samlede markedsandeler være helt begrenset (under 3 %).

En oversikt over Partenes samlede markedsandeler ved de ulike hypotetiske geografiske markedsavgrensningene er inntatt i tabell 1 nedenfor. Som det fremgår, vil Partenes markedsandeler være minimale uansett geografisk avgrensning.

**Tabell 1 – Partenes samlede markedsandeler ved de ulike hypotetiske markedsavgrensningene**

	Norden <sup>25</sup>	Norge <sup>26</sup>	Sør-Norge (NO1,2,5) <sup>27</sup>	NO2 <sup>28</sup>
<b>Totalmarkedet 2025</b>	420 000 GWh	161 900 GWh	106 529 GWh	54 412 GWh

<sup>23</sup> Se blant annet Forenklet melding om foretakssammenslutning mellom Eviny AS, Tellenes Vindpark AS og Guleslettene Vindkraft AS datert 17. januar 2024, forenklet melding om foretakssammenslutning mellom Sunnhordaland Kraftlag AS og Midt fjellet Vindkraft AS datert 6. september 2024 samt forenklet melding av foretakssammenslutning mellom Fornybar Sørvest AS og Høye Wind AS datert 30. april 2025.

<sup>24</sup> Sak COMP/M.10212 *Andel a.m.b.a / Energi Danmarks A/A* (2021) avsnitt 30, og sak COMP/M.4517 *Iberdrola/Scottish Power* .

<sup>25</sup> Beregningen av totalmarkedet for Norden er basert på tall fra rapporten *Nordic Grid Development Perspective 2025*, som angir en totalproduksjon i Norden (Danmark, Finland, Norge og Sverige) på ca. 420 TWh (420 00 GWh) i 2025. Kilde: <https://www.statnett.no/globalassets/for-aktorer-i-kraftsystemet/planer-og-analyser/nordic-grid-development-perspective-2025.pdf> (lest 29. April 2026)

<sup>26</sup> Tall for totalmarkedet for Norge og de enkelte prisområdene i Norge er hentet fra Elhub: <https://elhub.no/data-og-innsikt/stromproduksjon> (lest 28. april 2026)

<sup>27</sup> Ibid.

<sup>28</sup> Ibid.

Eviny AS	2,28 %	5,91 %	7,47 %	0,99 %
Målvirkosomhetene	0,22 %	0,56 %	0,85 %	1,67 %
Samlet	2,50 %	6,47 %	8,32 %	2,66 %

## 8.4 Partenes viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

### 8.4.1 Innledning

I det følgende gis en oversikt over Partenes viktigste konkurrenter, leverandører og kunder innen det nordiske grossistmarkedet for produksjon og salg av elektrisk kraft, jf. meldepliktforskriften § 3 andre ledd bokstav d.

### 8.4.2 Evinys fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører
Navn	Navn	Navn
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

### 8.4.3 Hyfe Wind 2 sine fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører
Navn	Navn	Navn
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]

## 8.4.4 Hyfe Wind 4 sine fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører
Navn	Navn	Navn
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]
[REDACTED]		[REDACTED]

## 9 ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP

Årsrapport og årsregnskap for siste regnskapsår er inntatt som vedlegg 2 til 4 til denne meldingen.

- Vedlegg 2: Årsrapport for regnskapsåret 2025 – Eviny AS
- Vedlegg 3: Årsregnskap for regnskapsåret 2025 – Hyfe Wind 2
- Vedlegg 4: Årsregnskap for regnskapsåret 2025 – Hyfe Wind 4

## 10 KONFIDENSIALITET

Denne meldingen inneholder forretningshemmeligheter, jf. konkurranseloven § 18b. Forslag til offentlig versjon av meldingen og begrunnelse for unntak fra offentlighet er vedlagt meldingen.

- Vedlegg 5: Forslag til offentlig versjon
- Vedlegg 6: Begrunnelse for anmodning om unntak fra offentlighet

## 11 AVSLUTTENDE BEMERKNINGER

Melder anser at foretakssammenslutningen ikke under noen markedsavgrensning vil ha noen negativ virkning på konkurransen.

Vi ber om å bli kontaktet dersom det skulle være spørsmål til meldingen.

I den grad meldingen eller andre dokumenter i saken ikke er publisert på Konkurransetilsynets nettside, ber vi om å bli underrettet dersom Konkurransetilsynet mottar innsynsbegjæringer i meldingen eller andre dokumenter i saken.

\*\*\*

Advokatfirmaet Thommessen AS



Susan Bahia Jensen

Advokat