

FORENKLET MELDING AV FORETAKSSAMMENSLUTNING

MELLOM

EVINY AS

OG

TELLENES VINDPARK AS

GULESLETTENE VINDKRAFT AS

17. januar 2024

1 KONTAKTINFORMASJON

1.1 Melder

Navn: Eviny AS
Organisasjonsnummer: 880 309 102
Adresse: Solheimsgaten 5
Postadresse: 5020 Bergen, Postboks 7050
Telefonnummer: +47 55 57 00 00
E-postadresse: Merete B. Stangeland Merete.Stangeland@eviny.no

Kontaktperson(er) for melder: Advokatfirmaet Thommessen AS
Eivind J Vesterkjær | Brendan Kettermann
Adresse: Ruseløkkveien 38, 0251 Oslo
Postadresse: Postboks 1484 Vika, 0116 Oslo
Telefonnummer: +47 909 66 843 | +47 469 24 830
E-postadresse: eve@thommessen.no | brk@thommessen.no

1.2 Målvirksomhetene

Navn: Tellenes Vindpark AS
Organisasjonsnummer: 817 156 622
Adresse: 4380 Hauge

Navn: Guleslettene Vindkraft AS
Organisasjonsnummer: 992 528 346
Adresse: 6721 Svelgen

Kontaktperson for begge; Advokatfirmaet Haavind AS
v/ advokat Simen Klevstrand
Adresse: Haakon VII's gate 10, 0161 Oslo
Postadresse: Postboks 359 Sentrum, 0101 Oslo
Telefonnummer: +47 980 76 340
E-postadresse: s.klevstrand@haavind.no

2 TRANSAKSJONEN

Foretakssammenslutningen innebærer at Eviny AS ("**Eviny**") erverver 100 % av aksjene i Tellenes Vindpark AS og Guleslettene Vindkraft AS ("**Målvirksomhetene**") fra BlackRock Investment Management (UK) Limited (Climate Infrastructure Group), som eier Målvirksomhetene gjennom selskapene Tellenes Renewable Finance II DAC og Guleslettene Renewable Finance 2 DAC (samlet omtalt som "**Selger**").

Eviny og Selger har inngått to separate transaksjonsavtaler (en for hver av Målvirksomhetene), begge datert 16. januar 2024. Transaksjonsavtalene er gjensidig betinget av hverandre, og utgjør dermed én foretakssammenslutning ("**Transaksjonen**"). Transaksjonen planlegges gjennomført straks etter at det foreligger godkjenning fra Konkurransetilsynet, Norges vassdrags- og energidirektorat ("**NVE**") og øvrige tredjeparter, hvor de to sistnevnte er forventet innen kort tid.

De to Målvirksomhetene eier og drifter hver sin landbaserte vindpark i hhv. Rogaland og Vestland fylke.

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

3 VILKÅRENE FOR Å INNGI FORENKLET MELDING ER OPPFYLT

Både Eviny og Målvirksomhetene er aktive i grossistmarkedet for produksjon og salg av elektrisk kraft. Det er dermed horisontal overlapp mellom partenes virksomhet.¹ Partenes samlede markedsandel vil imidlertid ikke overstige 20 %, uavhengig av hvordan dette markedet anses avgrenset i geografisk utstrekning (se nærmere om dette i meldingens punkt 6 nedenfor). Vilkårene for forenklet melding er dermed oppfylt, jf. forskrift om melding av foretakssammenslutninger § 3 første ledd nr. 3, bokstav b.

¹ Volte AS opererer i sluttbrukermarkedet for salg av elektrisk kraft, og det er dermed en minimal vertikal overlapp mellom partene. Vi presiserer derfor for ordens skyld at partenes markedsandeler ikke overstiger 30 % i noen av de vertikalt overlappende markedene uavhengig av hvordan markedene avgrenses, jf. meldepliktforordningen § 3 første ledd nr. 3, bokstav c.

4 DE INVOLVERTE FORETAKENE OG FORETAK I SAMME KONSERN

4.1 Eviny

4.1.1 Overordnet

Evinys hovedaktivitet er strømproduksjon og drift av strømnnett. I tillegg har Eviny aktiviteter innen elektrifisering, fjernvarme, fiber og entreprenørtjenester mv. Eviny har ca. 1 400 ansatte og har hovedkontor i Bergen.

Eviny eies av Statkraft Industrial Holding AS (43,44 %), Bergen kommune (37,75 %), Etne Elektrisitetslag SA (0,35 %), Tysnes Kraftlag AS (1,70 %) og flere Vestlandskommuner (12,35 %).

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.

Bilag 1: Eierskap Eviny pr. 31.12.2023

Totalomsetningen for Eviny-konsernet i 2022 var ca. NOK 13 milliarder.

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

4.1.2 Nærmere om Evinys virksomhet

Eviny har delt sin virksomhet i følgende forretningsområder: Fornybar, Strømnnett, 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 vannkraft i grossistmarkedet, samt utvikler ny og eksisterende produksjonskapasitet innen vannkraft. Omsetningen til Eviny Fornybar for 2022 var NOK 10,57 milliarder.
- **Strømnnett:** Forretningsområdet "Strømnnett" består av det heleide datterselskapet BKK AS. BKK eier og drifter eget strømnnett. Selskapet har ca. 268 000 nettkunder. Eierskap og drift av strømnnett 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 2022 var NOK 2,98 milliarder.
- **Elektrifisering & Teknologi:** 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 selskapene Eviny Digital AS,

Bergen Fiber AS, Eviny Solutions AS, Eviny Termo AS, Eviny Elektrifisering AS, Eviny Elsikkerhet AS, Eninvest AS, Eviny Marked, Veilys AS og Volte AS. Selskapene presenteres helt kort i det følgende:

- Eviny Digital AS er leverandør av telekommunikasjonsløsninger for bedrifts- og operatørmarkedet, primært i Hordaland. I tillegg leverer selskapet telekommunikasjon internt i Eviny-konsernet. Omsetningen til Eviny Digital for 2022 var NOK 297 millioner.
- Bergen Fiber AS er felleskontrollert av Eviny og Lyse Fiberinvest AS, jf. melding om foretakssammenslutning "Lyse Fiberinvest AS/BKK AS/Bergen Fiber AS" datert 25. mai 2016. Bergen Fiber er leverandør av fiber til privat-, borettslag/sameie- og utbyggermarkedet i Bergensregionen og Hordaland. Bergen Fiber tilbyr innholdstjenesten Altibox til sine kunder. Omsetningen til Bergen Fiber for 2022 var NOK 490 millioner.
- Eviny Solutions AS er aktiv innen entreprenørtjenester, samt drift/vedlikehold/vakt/beredskap, rettet mot strømnnett, samferdselssektoren, og fiber-/ telekomsektoren. Evinys eierandel i Eviny Solutions er 71,23 %. De resterende aksjene eies av Tafjord Kraft AS, Tussa Kraft AS og Multivolt Holding AS. Omsetningen til Eviny Solutions for 2022 var NOK 561 millioner.
- 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. Omsetningen til Eviny Elektrifisering for 2022 var på NOK 144 millioner.
- Eviny Elsikkerhet AS eies 90 % av Eviny og 10 % av SFE AS. Eviny Elsikkerhet leverer tilsynstjenester for å påse at kundenes pålagte krav og oppgaver i henhold til eltilsynsloven og DLE-forskrifter blir ivaretatt. Selskapet selger i all hovedsak tilsynstjenester til nettselskaper i regionen hvor selskapet er lokalisert. Omsetningen til Eviny Elsikkerhet for 2022 var på 35 millioner kroner.
- Eninvest AS eies av Eviny med 55,66 % og SFE med 40,25 %, mens 4,09 % eies av andre. Eninvest bygger og eier telekommunikasjonsnett og leverer tjenester knyttet til dette nettet. Omsetningen i 2022 var på NOK 226 millioner.
- Eviny Marked leverer tjenester til og håndterer kunder på vegne av selskap i Eviny-konsernet. Omsetningen i 2022 var på NOK 48 millioner.

- Veilys AS (100 %): Har til formål å forvalte eierskap til veilys i Bergen og nærliggende kommuner, samt drift av veilys-infrastruktur.
- Volte AS (50 %): Selskapet har som formål å tilby kraft til sluttbrukere (bedrifts- og storkunder). Selskapet er felleskontrollert av Eviny AS og Hafslund Vekst AS med 50 % hver.
- **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. Målvirkosomheten vil etter gjennomføring av Transaksjonen organiseres under dette virksomhetsområdet. Under forretningsområdet Ny Energi ligger følgende selskaper:
 - Eviny Havvind 1 AS, som har til formål å eie andeler i havvindanlegg, og å delta i utvikling, bygging og drift av slike. Det er foreløpig ikke aktivitet i selskapet.
 - Eviny Havvind 2 AS, som har til formål å eie andeler i havvindanlegg, og å delta i utvikling, bygging og drift av slike. Det er foreløpig ikke aktivitet i selskapet.
 - 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. Omsetningen til Eviny Termo i 2022 var NOK 510 millioner.
- **Konserneierskap:** Forretningsområdet konserneierskap har ansvaret for konsernøkonomi, strategi og bærekraft, kommunikasjon, porteføljestyling, M&A og andre transaksjoner. Videre har konserneierskap ansvaret for forvaltning av Evinys eierinteresser i selskap ut over selskapene som 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 (44,44 %):² Kraftkonsern med hovedkontor i Vik i Sogn. For mer informasjon se www.sognekraft.no.
 - Tafjordkraft AS (43,12 %):³ Kraftkonsern med hovedkontor i Ålesund. For mer informasjon se www.tafjord.no.

² Øvrige aksjonærer i selskapet er Vik kommune (19,79 %), Luster Energiverk AS (12,9 %), Sogndal kommune (6,88 %), Balestrand kommune (2,5 %), Leikanger kommune (2,5 %).

³ Øvrige aksjonærer i selskapet er Ålesund kommune (50,1 %), Norddal kommune (4,3 %) og Ørskog kommune (2,5 %).

- Sunnhordaland kraftlag AS (38,18 %):⁴ Kraftkonsern med hovedkontor på Stord. For mer informasjon se www.skl.no.
- Sogn og Fjordane Energi AS (36,8 %):⁵ Kraftkonsern med hovedkontor i Sandane. For mer informasjon se www.sfe.no/konsern.
- Himal Power Ltd. (26,04 %): Kraftselskap hjemmehørende i Nepal. For mer informasjon se <http://hpl.com.np/>.
- 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 trainee-ordning 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 (19,02 %): 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 Eviny Fornybar AS. Eviny 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.

4.2 Målvirksomhetene

4.2.1 Innledning

Målvirksomhetene er to separate aksjeselskap som eier og drifter hver sin vindpark i hhv. Rogaland og Vestland fylke. Begge virksomhetene eies imidlertid fullt ut av BlackRock Global Renewable Power II ("**GRP II**"), som er et investeringsfond som kontrolleres av BlackRock Investment Management (UK) Limited (Climate Infrastructure Group) ("**Climate Infrastructure Group**"), som er en del av det amerikanske investeringselskapet BlackRock, Inc. BlackRock, Inc er et av verdens ledende selskaper

⁴ Øvrige aksjonærer i selskapet er Haugaland kraft AS (53,32 %), Fitjar Kraftlag SA (3,38 %), Fjeldberg Kraftlag SA (2,96 %), Stord kommune (2,13 %).

⁵ Øvrige aksjonærer i selskapet er Sogn og Fjordane Holding AS (49,51 %), Kinn kommune (4,64 %), Gloppen kommune (3,45 %), Bremanger kommune (2,47 %), Stad kommune (1,57 %), Askvoll kommune (1,48 %), og Sunnfjord kommune (0,08 %). Sogn og Fjordane Holding AS eies av Vestland Fylkeskommune og flere Vestlandskommuner.

innen kapitalforvaltning og investeringsrådgivning og -tjenester og har hovedkontor i New York. Mer informasjon om BlackRock finnes på www.blackrock.com/.

GRP II er et globalt investeringsfond etablert i 2016 med ca. USD 1,6 milliarder i forvaltet kapital. Fondet er et av i alt fire globale fornybar energi-fond som forvaltes av Climate Infrastructure Group (som én av gruppens klimafokuserte strategier) og som alle fokuserer på investeringer innen fornybar energi. Fondene er blant annet investert i over 250 vind- og solkraftprosjekter i 13 land på fire kontinenter. Målvirksomhetene er Climate Infrastructure Groups eneste investeringer i Norge.

GRP II eier Målvirksomhetene gjennom de irske selskapene Tellenes Renewable Finance II DAC (registreringsnummer 583495) og Guleslettene Renewable Finance 2 DAC (registreringsnummer 624943).

Per september 2023 sto Målvirksomhetene for omtrent 7,5 % av norsk vindkraftproduksjon med en samlet normalårsproduksjon på omtrent 1,3 TWh.⁶

4.2.2 Tellenes Vindpark AS

Tellenes Vindpark AS eier Tellenes vindpark, som ligger i Sokndal og Lund kommuner i Rogaland fylke, i Nord Pool prisområde NO2 ("**Tellenes**"). Vindparken åpnet i 2017 og består av 50 vindturbiner med en samlet effekt på omtrent 168 MW og en samlet årlig produksjon på omtrent 577 GWh.⁷ Selskapet har en løpende driftsavtale med det svenske selskapet Arise AB,⁸ som drifter vindparken.

Hele kraftproduksjonen fra Tellenes selges til Google gjennom en salgssavtale med Googles datterselskap Tuike Finland Oy. Salgssavtalen løper til september 2029. Kraften selges etter avtalen til [REDACTED]. Kraften konsumeres ved Googles datasentre, hovedsakelig i Finland og øvrige nordeuropeiske lokasjoner. Dette muliggjøres av det integrerte Nord Pool-markedet.

4.2.3 Guleslettene Vindkraft AS

Guleslettene Vindkraft AS eier Guleslettene vindkraftverk, som ligger i Bremanger og Kinn kommuner i Vestland fylke, i Nord Pool prisområde NO3 ("**Guleslettene**"). Vindkraftverket åpnet i 2021 og består av 47 vindturbiner med en samlet effekt på 197,4 MW og en samlet årlig produksjon på omtrent 700 GWh.⁹ Selskapet har en løpende driftsavtale med Zephyr AS,¹⁰ som drifter vindkraftverket.

Hele kraftproduksjonen fra Guleslettene selges til Alcoa Norway ANS.¹¹ I henhold til salgssavtalen betaler Alcoa [REDACTED] av vindkraftverkets totale kraftproduksjon. Denne

⁶ <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/eierskap-i-norsk-vann-og-vindkraft/>

⁷ <https://www.vindenergi.no/project/tellenes-vindpark>. Dette utgjør omtrent 3,4 % av Norges totale vindkraftproduksjon, som er ca. 16,9 TWh, se <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/eierskap-i-norsk-vann-og-vindkraft/>.

⁸ <https://www.arise.se/sv/detta-ar-arise>

⁹ <https://zephyr.no/portfolio/guleslettene/>. Dette utgjør omtrent 4,1 % av Norges totale vindkraftproduksjon.

¹⁰ <https://zephyr.no/om-zephyr/>

¹¹ <https://www.alcoa.com/norway/no>

salgsavtalen løper til desember 2036. Den resterende [REDACTED]
 Kraften konsumeres ved Alcoas fabrikker i Norge.

5 OMSETNING OG DRIFTSRESULTAT I NORGE SISTE REGNSKAPSÅR (2022)

Navn	Omsetning (i MNOK)	Driftsresultat (i MNOK)
Eviny	13 253 ¹²	7 343
Tellenes	229	91
Guleslettene	250	79

6 IKKE-BERØRT GROSSISTMARKED FOR PRODUKSJON OG SALG AV ELEKTRISK KRAFT

6.1 Innledning

Både Eviny og Målvirksomhetene har som nevnt overlappende virksomhet innen produksjon og salg av elektrisk kraft på grossistnivå. Partene har imidlertid meget begrensede samlede markedsandeler i et dette markedet. Transaksjonen vil dermed ikke føre til negative konkurransemessige virkninger, uavhengig av hvordan markedet avgrenses geografisk.

I det følgende gis en kortfattet redegjørelse for grossistmarkedet for kraftproduksjon og partenes markedsandeler i dette.

6.2 Produksjon og salg av elektrisk kraft

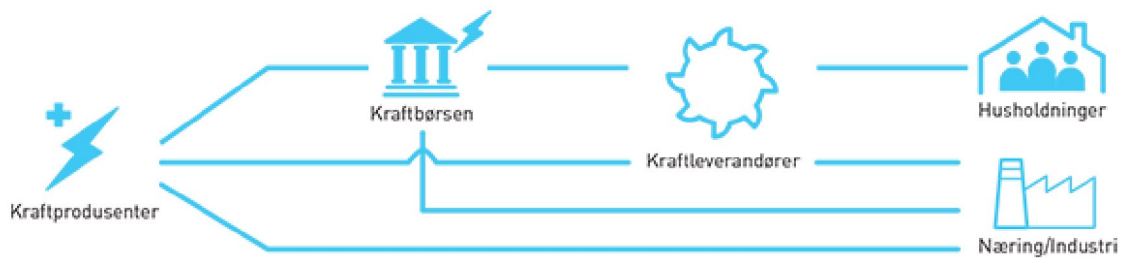
Kraftmarkedet kan overordnet deles inn i et grossistmarked og et sluttbrukermarked. I grossistmarkedet kjøpes og selges store kraftvolum fra kraftprodusentene til kraftleverandører og store industrikunder, undertiden via meglere. Sluttbrukermarkedet består på den andre siden av kraftleverandørenes (herunder strømselskaper) videresalg av kraften til små og mellomstore sluttbrukere, mindre næring og industri. Kraftmarkedets organisering er illustrert i Figur 1 nedenfor.

Figur 1: Kraftmarkedets organisering ¹³

¹² Beløpet inkluderer en forholdsmessig andel av omsetningen i Bergen Fiber AS, som ikke er medregnet i Eviny's konsernregnskap da selskapet er felleskontrollert, jf. meldingens punkt 4.1.2 ovenfor.

¹³ <https://energifaktanorge.no/norsk-energiforsyning/kraftmarkedet/>

THOMMESSEN



I et normalår produserer Norge om lag 156 TWh elektrisk energi.¹⁴ Vannkraft utgjør omtrent 87 % av denne produksjonen, mens vindkraft utgjør i underkant av 11 %.¹⁵ 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 "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).¹⁶ [REDACTED] ¹⁷
- **Intradagmarkedet:** Nord Pool opererer også et 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, med omtrent 1 % av omsetningen som finner sted i "day ahead"-markedet.¹⁸
- **Balansemarkedet:** 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 kortsiktige opp- og nedreguleringer av produksjon og/eller forbruk for den kontinuerlige balanseringen av kraftmarkedet. Statnett setter av en del av overføringskapasiteten mellom prisområdene for

¹⁴ <https://www.nve.no/energi/energisystem/kraftproduksjon/>

¹⁵ Den resterende kraftforsyningen består av termisk kraft og noe solkraft.

¹⁶ For nærmere informasjon om Day ahead-markedet, se Nord Pools nettside: <https://www.nordpoolgroup.com/en/trading/Day-ahead-trading/>

¹⁷ [REDACTED]

¹⁸ Se <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Intraday/Volumes/>.

regulering av kraftbalansen, slik at reguleringsbehov i et prisområde kan dekkes med opp- eller nedregulering i et annet prisområde, selv om overføringskapasiteten for handel er fullt utnyttet. Markedet for reservekraft utgjør en svært liten del av kraftmarkedet: for Evinys del utgjorde salget i balansemarkedet mindre enn 1 % av omsetningen i 2022 og 2023.

- **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. Målvirksomhetenes kraftproduksjon selges i all hovedsak i dette markedssegmentet, gjennom salgsavtalene med hhv. Google og Alcoa som omtalt over.

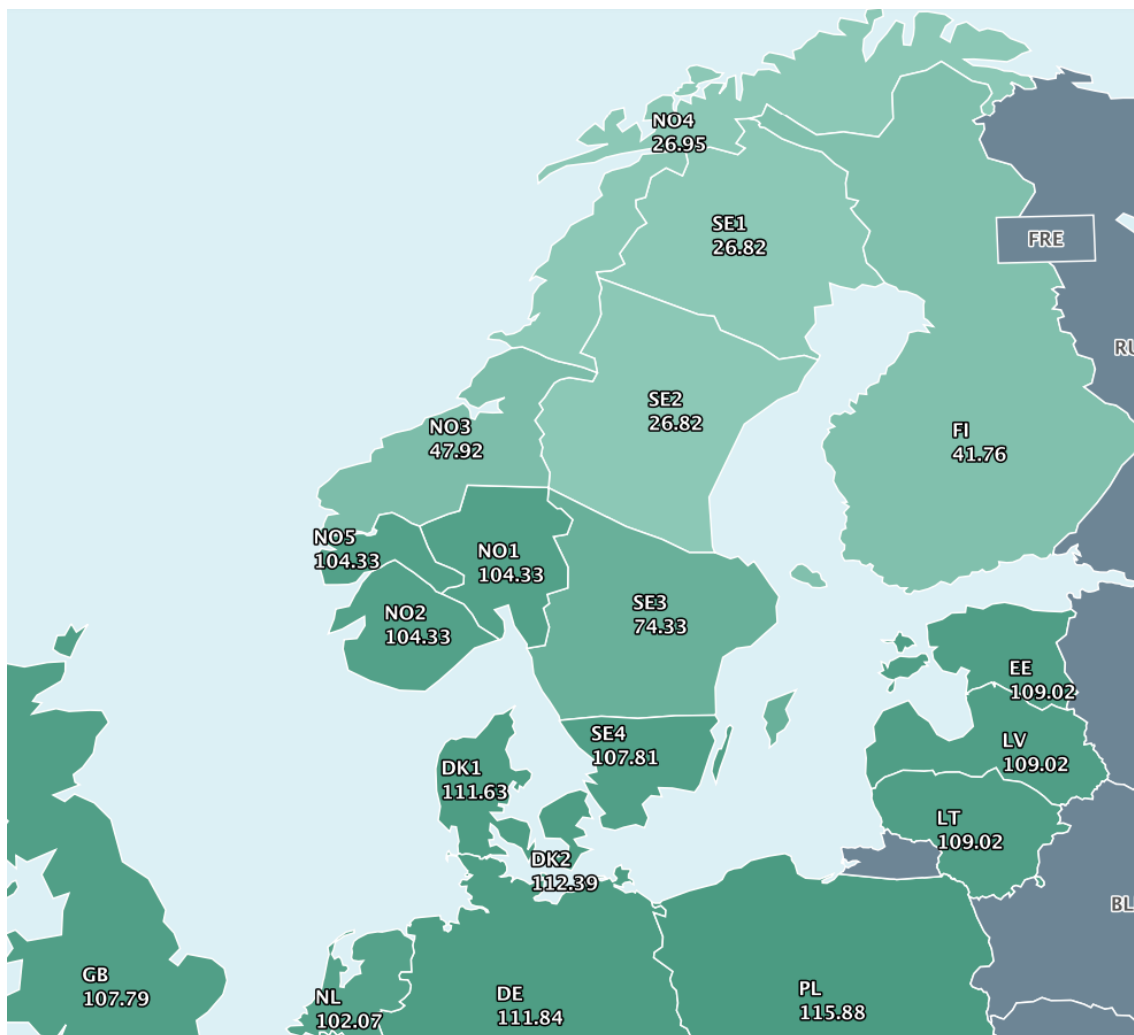
Det nordiske kraftmarkedet er inndelt i ulike prisområder fastsatt av de enkelte systemansvarlige (TSO). Norge er inndelt i fem prisområder fastsatt av Statnett som systemansvarlig for Norge.¹⁹ Figur 2 nedenfor viser Nord Pools prisområder.

Figur 2: Nord Pools prisområder²⁰

¹⁹ Nærmere informasjon om grensene mellom de ulike prisområdene er tilgjengelig på Statnetts nettsider: <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/kraftmarkedet/>

²⁰ Utsnitt tatt 09.01.2023. Kilde: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/#/nordic/map>

THOMMESSEN



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.²¹ Prisforskjeller mellom ulike prisområdet oppstår når overføringskapasiteten mellom de ulike områdene er fullt utnyttet.

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.

6.3 Markedsavgrensning

6.3.1 Produktmarkedet

EU-kommisjonen har i tidligere praksis lagt til grunn et samlet marked for produksjon av kraft, fremfor å definere separate markeder basert på kilden til kraften som leveres (vannkraft, vindkraft, solkraft eller annet).²² 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.²³

Kommisjonens praksis varierer med hensyn til om markedet for produksjon og grossistsalg av kraft segmenteres i ulike delmarkeder basert på underliggende kontraktstype.²⁴ 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.²⁵

6.3.2 Det geografisk 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,

²¹ <https://energifaktanorge.no/norsk-energiforsyning/kraftmarkedet/#engrosmarkedet>.

²² 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.

²³ Se f.eks. sak COMP/M.7927 EPH / ENL / SE (2016) avsnitt 10.

²⁴ 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.

²⁵ I et hypotetisk marked for vindkraftproduksjon vil det ikke være overlapp mellom partene, siden Eviny ikke har vindkraftproduksjon før Transaksjonen.

Danmark og Finland, og som igjen er integrert i det videre europeiske kraftmarkedet. Strømprisene for alle prisområdene i Norden settes av Nord Pool basert på tilbud og etterspørsel i de enkelte prisområder, i markedet som helhet og basert på tilgjengelig overføringskapasitet mellom prisområdene. Markedets organisering og den tilgjengelige overføringskapasiteten innebærer altså at 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.

I tillegg til overføringskapasitet mellom prisområdene i de nordiske landene, er det fra de nordiske landene bygget ut betydelig overføringskapasitet fra/til Nederland, Tyskland, Storbritannia, Baltikum, Polen og fra Russland.

Partene er derfor av den oppfatning at markedet for produksjon og grossistsalg av kraft som utgangspunkt er minst nordisk i utstrekning, i tråd med det som også har vært lagt til grunn i tidligere meldinger til Konkurransetilsynet. Også EU-Kommisjonen har i sin praksis lagt til grunn at grossistmarkedet for salg av elektrisk kraft er nasjonalt eller videre i geografisk utstrekning.²⁶ Partenes markedsandeler i dette markedet er, som det fremgår av tabell 1, marginale.

Tabell 1: Markedsandeler i nordisk grossistmarked for elektrisk strøm

	Estimert produksjonsandel i Norden ²⁷
Eviny	1,2 % ²⁸
Målvirkosomhetene	0,2%
Samlet	1,4 %

Ved lavt utvekslingsbehov mellom prisområder vil overføringskapasiteten mellom prisområdene som utgangspunkt være tilstrekkelig til at strømmen kan flyte fritt mellom disse områdene, mens ved høyt utvekslingsbehov mellom prisområder kan begrensninger i overføringskapasiteten til et område fra tilgrensende prisområder gjøre at det ikke er mulig for strømmen å flyte fritt mellom prisområdene (såkalte flaskehals oppstår). Slike flaskehals kan føre til prisforskjeller mellom prisområdene.

²⁶ Sak COMP/M.10212 Andel a.m.b.a / Energi Danmarks A/A (2021) avsnitt 30, og sak COMP/M.4517 Iberdrola/Scottish Power.

²⁷ Beregningen av totalmarkedet er basert på tall fra Nord Pool, som angir en totalproduksjon i Norden (inkludert Baltikum) på 696 TWh i 2022. Fr Norden uten Baltikum, anslås en totalproduksjon på omtrent 640 TWh i 2022. Kilde: <https://www.nordpoolgroup.com/4ac1a6/globalassets/download-center/annual-report/nord-pool-annual-review-2022.pdf>.

²⁸ For Eviny er det tatt utgangspunkt i en total produksjonskapasitet på 7,7 TWh, basert på referanseperiode 1987-2016.

På grunn av denne mekanismen kan det i perioder være aktuelt å anse at kraftmarkedets geografiske utstrekning bør avgrensnes ytterligere basert på overføringskapasiteten mellom enkelte prisområder. I Norge er det betydelig overføringskapasitet mellom de tre prisområdene i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5), mens det er mer begrenset overføringskapasitet fra disse prisområdene til de to prisområdene i Nord-Norge (NO3 og NO4). En oversikt over maksimal overføringskapasitet mellom de ulike prisområdene i Norge er inntatt i tabell 2.

Tabell 2: Maksimal overføringskapasitet mellom prisområdene ²⁹

Forbindelse	NO5- NO1	NO2- NO1	NO1- NO2	NO4- NO3	NO1- NO5	NO5- NO2	NO3- NO4	NO2- NO5	NO3- NO5	NO5- NO3	NO3- NO1	NO1- NO3
Maksimal kapasitet (MW)	3900	3500	2200	1200	600	600	400	500	800	500	500	500

Som det fremgår av tabellen, er det betydelig overføringskapasitet fra NO5 til NO1 (3 900 MW), fra NO1 til NO2 (2 200 MW) og fra NO2 til NO1 (3 500 MW). Dette viser at prisområdene i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5) er godt koblet sammen, noe som også gir utslag i stor grad av like strømpriser på tvers av disse prisområdene i Sør-Norge (se tabell 3 nedenfor).

Midt-Norge fungerer derimot undertiden som en flaskehals mellom Nord- og Sør-Norge ettersom det mellom NO3 og NO1 maksimal overføringskapasitet begge veier på kun 500 MW, og hhv. 500 og 800 MW mellom NO5 og NO3. Derfor er det ofte forskjellige strømpriser i hhv. Nord- og Sør-Norge, samtidig som prisene innad i disse regionene ofte er like på tvers av prisområdene. Tabell 3 nedenfor viser månedlige gjennomsnittspriser per prisområde i 2023.

Tabell 3: Månedlig gjennomsnittspris per prisområde i 2023 (EUR/MWh) ³⁰

Måned	NO1 (Oslo)	NO2 (Kristiansand)	NO5 (Bergen)	NO3 (Trondheim)	NO4 (Tromsø)
Desember 2023	80,83	78,56	80,91	68,33	59,40
November 2023	88,81	88,81	88,82	55,40	53,15
Oktober 2023	36,80	43,29	36,47	13,84	13,70
September 2023	0,98	50,21	0,97	8,84	8,60
August 2023	17,57	63,68	17,58	17,45	16,61

²⁹ Kilde: <https://www.nordpoolgroup.com/globalassets/download-center/tso/max-ntc.pdf>

³⁰ Kilde: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/ALL1/Monthly/?view=table>

THOMMESSEN

Juli 2023	32,11	60,27	32,49	25,04	19,58
Juni 2023	62,64	82,45	62,61	20,08	18,57
Mai 2023	67,07	68,81	67,40	27,15	18,75
April 2023	96,47	96,47	98,18	60,56	35,04
Mars 2023	99,99	99,99	100,35	56,89	43,51
Februar 2023	104,92	104,99	101,18	44,47	28,83
Januar 2023	118,38	118,38	120,41	65,17	43,40

Som det fremgår av tabellen, var prisene i 2023 tilnærmet like i prisområdene NO1 og NO5. Med unntak av juni til september, var prisene også tilsvarende like i prisområde NO2.³¹ Dersom Konkurransetilsynet er av den oppfatning at det ikke er korrekt at markedet er nordisk i utstrekning, mener partene at markedet derfor i det minste omfatter NO1, NO2 og NO5. Også ved en slik markedsavgrensning vil partenes andeler, som det fremgår av tabell 4, være svært lave.

Tabell 4: Markedsandeler i hypotetiske markeder for Sør-Norge og Nord-Norge

	Estimert produksjonsandel i Sør-Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5) ³²	Estimert produksjonsandel i Nord-Norge (prisområde NO3 og NO4) ³³
Eviny	6,9 % ³⁴	1 % ³⁵
Målvirksomhetene	0,5 % ³⁶	1,3 % ³⁷
Samlet	7,4 %	2,3 %

³¹ Årsaken til avviket i sommermånedene er at NO2 er knyttet til Storbritannia, Tyskland og Danmark med overføringskabler. Høye strømpriser i Europa påvirker derfor strømprisen i NO2. Hvis overføringskapasiteten i fra NO2 fra NO1 og NO5 er fullt utnyttet, kan prisene likevel holde seg lavere i NO1 og NO5.

³² Beregningen tar utgangspunkt i en totalproduksjon for disse prisområdene på omtrent 105 000 GWh per år. Kilde: <https://elhub.no/kraftmarkedsaret-2022/>.

³³ Beregningen tar utgangspunkt i en totalproduksjon for disse prisområdene på omtrent 55 000 GWh per år. Kilde: <https://elhub.no/kraftmarkedsaret-2022/>.

³⁴ Eviny's produksjonskapasitet i NO5 utgjør 7 149 GWh basert på referanseperiode 1987-2016.

³⁵ Eviny's produksjonskapasitet i NO3 utgjør 581 GWh per år basert på referanseperiode 1987-2016.

³⁶ Omfatter kun Tellenes (det er kun Tellenes som ligger i dette området).

³⁷ Omfatter kun Guleslettene (det er kun Guleslettene som ligger i dette området).

I et hypotetiske scenario der markedene avgrenses etter det enkelte prisområde, er det uansett ingen eller begrenset overlapp mellom Eviny og Målvirksomhetene, illustrert ved tabell 5 nedenfor.

Tabell 5: Partenes markedsandeler per prisområde

Prisområde	Eviny markedsandel	Målvirksomhetenes markedsandel	Samlet markedsandel
NO1	-	-	-
NO2³⁸	-	1,2 %	Uendret – ingen overlapp
NO5³⁹	24 %	-	Uendret – ingen overlapp
NO3⁴⁰	2,3 %	2,8 %	5,1 %
NO4	-	-	-

Som beskrevet under punkt 6.3.1 ovenfor er partene av den oppfatning at det ikke skal avgrenses egne produktmarkeder basert på underliggende kontraktstype. Siden store deler av kraftproduksjonen i Målvirksomhetene selges gjennom bilaterale avtaler, oppgis likevel for ordens skyld partenes markedsandeler innen et hypotetisk segment for salg av kraft over bilaterale avtaler i tabell 6 nedenfor. Partene er av den klare oppfatning at et slikt marked ville vært minst nordisk i utstrekning, jf. ovenfor. Det faktum at Tellenes kraftproduksjon selges i sin helhet til Finland og andre europeiske lokasjoner, illustrerer dette. Vi har for ordens skyld også inntatt partenes andeler av kraftsalg over bilaterale avtaler i Norge. Som det fremgår, er partenes samlede markedsandeler under 20 % også ved disse avgrensningene.

Tabell 6: Partenes andeler av kraftsalg gjennom bilaterale avtaler

³⁸ For prisområde NO2 er det lagt til grunn en totalproduksjon på omtrent 50 000 GWh per år. Kilde: <https://elhub.no/kraftmarkedsaret-2022/>

³⁹ For prisområde NO5 er det lagt til grunn en totalproduksjon på omtrent 30 000 GWh per år. Kilde: <https://elhub.no/kraftmarkedsaret-2022/>

⁴⁰ For prisområde NO3 er det lagt til grunn en totalproduksjon på omtrent 25 000 GWh per år. Kilde: <https://elhub.no/kraftmarkedsaret-2022/>

	Norden ⁴¹	Norge ⁴²
Evinys⁴³	1,7 %	6,7 %
Målvirksomhetene	2,2 %	8,7 %
Samlet	3,9 %	15,4 %

6.4 Partenes viktigste konkurrenter, kunder og leverandører i nordisk grossistmarked for produksjon og salg av elektrisk kraft

6.4.1 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.

6.4.2 Evinys fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører

6.4.3 Tellenes fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører

⁴¹ Totalmarkedet for bilaterale kontrakter er basert på Evinys estimater. Evinys anslår at omtrent 90 % av kraftproduksjonen selges i day ahead-markedet. Beregningen er basert på at de resterende 10 % selges gjennom bilaterale kontrakter. For Norden utgjør dette omtrent 60 TWh per år.

⁴² Tilsvarende beregning som for Norden, jf. fotnote 40 ovenfor. For Norge beregnes salget gjennom de bilaterale kontraktene å utgjøre omtrent 15 TWh per år.

⁴³ Evinys totale omsetnings i bilaterale kontrakter (som omfatter både konsesjonskraft og industri) utgjør ca. 1 000 GWh per år.



6.4.4 Guleslettens fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører

7 ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP

Årsrapport og årsregnskap for siste regnskapsår (2022) er inntatt som bilag 2 til 4 til meldingen.

Bilag 2: Årsrapport 2022 Eviny

Bilag 3: Årsregnskapet for regnskapsåret 2022 – Tellenes Vindpark AS

Bilag 4: Årsregnskapet for regnskapsåret 2022 – Guleslettene Vindkraft AS

8 KONFIDENSIALITET

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

Bilag 5: Forslag til offentlig versjon

Bilag 6: Begrunnelse for unntak fra offentlighet

9 AVSLUTTENDE BEMERKNINGER

Vi ber om å bli underrettet dersom Konkurransetilsynet mottar innsynsbegjæringer i denne meldingen eller andre dokumenter i saken.

Med vennlig hilsen
Advokatfirmaet Thommessen AS

Eivind Vesterkjær

Eivind J. Vesterkjær
Advokat