

FORENKLET MELDING AV FORETAKSSAMMENSLUTNING

MELLOM

SUNNHORDALAND KRAFTLAG AS

OG

MIDTFJELLET VINDKRAFT AS

6. september 2024

Inneholder konfidensiell informasjon

1 KONTAKTINFORMASJON

1.1 Melder

Navn: Sunnhordaland Kraftlag AS
Organisasjonsnummer: 916 435 711
Adresse: Lønningsåsen 2, 5417 Stord
Postadresse: Lønningsåsen 2, 5417 Stord
Telefonnummer: +47 53 49 60 00
E-postadresse: post@skl.as

Kontaktperson(er) for melder: Advokatfirmaet Thommessen AS
Eivind J Vesterkjær | Susan Bahia Jensen
Adresse: Ruseløkkveien 38, 0251 Oslo
Postadresse: Postboks 1484 Vika, 0116 Oslo
Telefonnummer: +47 909 66 843 | +47 902 52 662
E-postadresse: eve@thommessen.no | sjh@thommessen.no

1.2 Målvirksomheten

Navn: Midtfjellet Vindkraft AS
Organisasjonsnummer: 988 440 124
Adresse: Sandvikvågvegen 45, 5419 Fitjar
Postadresse: Sandvikvågvegen 45, 5419 Fitjar
Telefonnummer: +47 415 10 045
E-postadresse: gl@midtfjellet.no

2 BESKRIVELSE AV FORETAKSSAMMENSLUTNINGEN

Foretakssammenslutningen innebærer at Sunnhordaland Kraftlag AS (org. nr. 916 435 711) ("**SKL**" eller "**Kjøper**") erverver 96,65 % av aksjene i Midtfjellet Vindkraft AS (org. nr. 988 440 124) ("**MV**" eller "**Målvirksomheten**") fra Nika Renewables Holding S.à r.l., Tesla Wind Holding S.à r.l. og Tesseract Holdings Limited ("**Selgerne**") ("**Transaksjonen**") (SKL og Selgerne omtales samlet som "**Partene**").

SKL og Selgerne har inngått transaksjonsavtale datert 4. september 2024 der Selgerne skal overføre sine eierandeler i Målvirksomheten (til sammen 96,65 %) til et nyopprettet selskap ("**HoldCo**") (org. nr. 926 317 482), hvor Selgerne eier 100 % av aksjene. Kjøpers erverv av 96,65 % av aksjene i Målselskapet skjer gjennom erverv av 100 % av aksjene i HoldCo fra Selgerne. Etter gjennomføring av Transaksjonen vil Fitjar Kraftlag SA (som i dag eier de resterende 3,35 % av aksjene i Målselskapet) erverve ytterligere 1,65 % av aksjene, og dermed bli eier av 5 % av aksjene i Målvirksomheten. Transaksjonene innebærer at Kjøper erverver enekontroll over Målvirksomheten og utgjør dermed en foretakssammenslutning i henhold til konkurranseloven ("**krrl**") § 17. Transaksjonen planlegges gjennomført umiddelbart etter at det foreligger godkjenning fra Konkurransetilsynet og Norges vassdrags- og energidirektorat ("**NVE**").

Målvirksomhetens 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 EVINY AS SÆRSKILTE OPPLYSNINGSPLIKT

Det vises videre til pålegg om opplysningsplikt fra Konkurransetilsynet vedrørende foretakssammenslutninger og minoritetserverv datert 16. januar 2023 for Eviny AS ("**Eviny**").¹ Ettersom Eviny eier en andel av SKL (ca. 38 %), opplyses på vegne av Eviny om at denne meldingen også oppfyller selskapets opplysningsplikt etter pålegget. Meldingen inngis innen fristen på tre dager etter signering som fastsatt i pålegget.

4 VILKÅRENE FOR Å INNGI FORENKLET MELDING ER OPPFYLT

Både SKL og Målvirksomheten er aktive i grossistmarkedet for produksjon og salg av elektrisk kraft, og det er dermed et horisontalt overlapp mellom partenes virksomhet. Partenes samlede markedsandel vil imidlertid uansett hvilken markedsavgrensning som legges til grunn ikke overstige 20 % etter Transaksjonen. Transaksjonen vil heller ikke gi opphav til vertikale overlapp av betydning, uavhengig av markedsavgrensning. Det inngis på bakgrunn av dette forenklet melding, jf. forskrift om melding av foretakssammenslutninger § 3 nr. 3 bokstav b.

5 DE INVOLVERTE FORETAKENE OG FORETAK I SAMME KONSERN

5.1 Sunnhordaland Kraftlag og andre foretak i samme konsern

5.1.1 Overordnet om juridisk og organisatorisk struktur

SKL er et kraftselskap som er eid av Haugaland Kraft AS ("**Haugaland Kraft**" eller "**HK**") (ca. 60 %), Eviny (ca. 38 %) og Stord kommune (ca. 2 %). Ettersom HK eier og stemmer for mer enn 50 % er ikke SKL underlagt felles kontroll i konkurranserettslig forstand.

Nedenfor følger en beskrivelse av den juridiske og organisatoriske strukturen til SKL og HK. Selv om Eviny ikke har en kontrollerende eierandel i SKL, redegjøres det også kort om Eviny på grunn at selskapets eierandel i SKL.

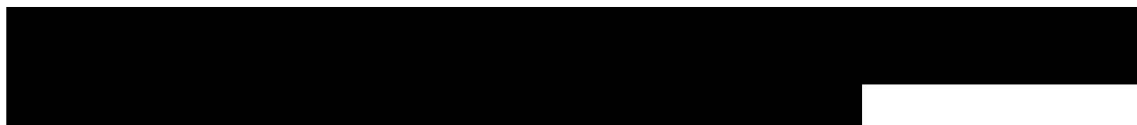
5.1.2 Sunnhordaland Kraftlag AS

SKL er et aksjeselskap med virksomhet innen produksjon, overføring og omsetning av vannkraft. Selskapet har 19 heleide kraftverk som er inntatt i tabell 1 under. Selskapet har også eierandeler i 21 andre kraftverk. Disse er inntatt i tabell 2 under. Kraftverkene er dels direkte eid av SKL og dels indirekte eid gjennom følgende datterselskaper (SKLs eierandel i parentes): Risvolløva Kraftverk AS (65 %); Einungstølsåna Kraftverk AS (99 %), Tverrelva Kraftverk AS (51 %), Tveitelva Kraftverk AS (100 %),

¹ Konkurransetilsynets saksnr./refereanse: 2022-0646-2.

Storelvi Kraftverk AS (100 %), Jarlshaug Kraft AS (98 %), Håfoss Kraftverk AS (100 %), Åkraelva Kraftverk AS (100 %), Akslandselva Kraftverk AS (76 %), Hardanger Kraft AS (100 %), Eitro Kraftverk AS (50 %) Suldal Elverk AS (100 %), Økstra Kraft AS (100%), Steine Kraft AS (70%), Mosbakka Kraft AS (50%), Tyssealand Kraftlag AS (40%), Hopselva Kraftverk AS (48,6%), Gjønelva Kraftverk AS (48,5%), Nydalselva Kraftverk AS (50%), Steinsvik Kraft AS (50%), Sandal & Fossheim Kraft AS (25,5%) og AS Saudefaldene (15%).

Selskapets samlede installerte effekt er ca. **539 MW** og gjennomsnittlig årsproduksjon er **ca. 2038 GWh**. Dette inkluderer all produksjon fra heleide kraftverk, samt all produksjon fra kraftverk hvor SKL har en kontrollerende eierandel.



I tabell 1 nedenfor gis en oversikt over SKLs egne kraftverk, inkludert installert effekt (MW) og årlig produksjon (GWh):

Tabell 1. Oversikt over SKLs heleide kraftverk

Navn	Installert effekt (MW)	Årlig produksjon (GWh)
Blåfalli Vik	235 MW	810 GWh
Blåfalli III	110 MW	567 GWh
Blåfalli IV	14 MW	70 GWh
Blåfalli V	8,5 MW	26 GWh
Staffi	3,8 MW	17 GWh
Litledalen kraftverk²	15 MW	65 GWh
Hardeland kraftverk³	36 MW	155 GWh
Eikelands-osen kraftverk	30 MW	95 GWh

² Litledalen kraftverk er planlagt delvis erstattet av Løkjelsvatn kraftverk, som gikk i prøvedrift 20.06.2024. Løkjelsvatn kraftverk har installert effekt på 60 MW og en årlig produksjon på 163 GWh, dvs. en økning på 20 GWh i forhold til kraftverkene som erstattes.

³ Hardeland kraftverk erstattes også delvis av Løkjelsvatn kraftverk, jf. fotnote 2 over.

Rødne kraftverk	9 MW	35 GWh
Håfoss kraftverk	8,5 MW	33 GWh
Liarelva	1,8 MW	6 GWh
Børtveit	1,9 MW	9 GWh
Tveitelva kraftverk	4,2 MW	11 GWh
Åkraelva kraftverk	5 MW	16 GWh
Lundsseter	0,5 MW	2 GWh
Bordals-bekken	1,8 MW	5,5 GWh
Sand kraftverk	3,5 MW	14 GWh
Økstra kraftverk	0,5 MW	2 GWh
Storelvi kraftverk	4 MW	11,2 GWh
Samlet produksjon i SKLs heleide kraftselskap	493 MW	1949,7

SKL har også eierandeler i en rekke deleide kraftverk. Disse er oppgitt i tabell 2 nedenfor.

Tabell 2. Oversikt over SKLs deleide kraftverk og eierandeler i disse

Navn	Eierandel (%)	Installert effekt (MW)	Årlig produksjon (GWh) ⁴
Sima kraftverk	8,75 %	98,5 MW	239 GWh
Ulla Førre kraftverk	2,54 %	53,3 MW	121,9 GWh
Saudefaldene kraftverk	15 %	54 MW	277,5 GWh
Tverrelva kraftverk	51 %	2,55 MW	10,2 GWh

⁴ Opplyst MW og GWh for Sima kraftverk, Ulla Førre kraftverk og Saudefaldene kraftverk korresponderer til SKL sin eierandel i disse kraftverkene. For øvrige kraftverk oppgis kraftverkets produksjon i sin helhet.

THOMMESSEN

Akslandselva kraftverk	75,5 %	1,4 MW	6,5 GWh
Steine kraftverk	70,02	1,9 MW	6,5 GWh
Eitro kraftverk	50,48 %	2,1 MW	5,6 GWh
Gjønelva kraftverk	49 %	1,7 MW	4,4 GWh
Jarlshaug kraftverk	97,82 %	1 MW	6,8 GWh
Risvollelva kraftverk	65 %	4,2 MW	11,7 GWh
Mosbakka kraftverk	50 %	2,1 MW	6 GWh
Indrebø kraftverk	50 %	0,5 MW	1,5 GWh
Nydalselva kraftverk	50 %	2,7 MW	10 GWh
Helgheim kraftverk	50 %	1,4 MW	3,5 GWh
Timbra kraftverk	50 %	1,5 MW	5 GWh
Steinsvik kraftverk	50 %	4,2 MW	15 GWh
Hopselva kraftverk	48,58 %	2,1 MW	7,8 GWh
Tysseiland kraftverk	40 %	2 MW	8 GWh
Sandal og Fossheim kraftverk	25,5 %	0,7 MW	2,6 GWh
Håra kraftverk	7,15 %	0,4 MW	1,2 GWh
Samlet produksjon i kraftverk hvor SKL utøver kontroll	-	24,15 MW	88,3 GWh

I motsetning til HK og Eviny, har ikke SKL aktiviteter innenfor andre forretningsområder enn kraftproduksjon, men SKL eier en minoritetsandel (45 %) i hydrogenselskapet Hydrogen Solutions AS. For ytterligere informasjon om Hydrogen Solutions AS vises til <https://hydrogensolutions.no/>.

SKL leier også en andel i selskapet Deep Wind Offshore AS (ca. 15,7 %), som jobber med å utvikle, bygge og drive globale offshore vindprosjekter. Selskapet utvikler offshore vindprosjekter i Norge, Sverige, Estland og Sør-Korea. Ytterligere informasjon om Deep Wind Offshore er tilgjengelig her <https://www.deepwindoffshore.com/>.

For ytterligere informasjon om Sunnhordaland Kraftlag vises til <https://skl.as/>.

5.1.3 Kort om Haugaland Kraft AS sin virksomhet

HK har virksomhet innen produksjon, overføring og omsetning av kraft samt utbygging og drift av fibernettverk. Selskapet er eid av kommunene Karmøy (34,722 %), Haugesund (24,756 %), Tysvær (7,589 %), Vindafjord (5,304 %), Sveio (3,91 %), Utsira (0,315 %), Suldal (2,783 %), Ullensvang (2,2 %), Etne (0,2 %), Fitjar (0,2 %), Sauda (0,2 %) og Bømlo (0,2 %) samt selskapene Finnås Kraftlag SA (9,535 %), Fitjar Kraftlag SA (3,595 %), Skånøvik Ølen Kraftlag AS (3,819 %) og Haugaland Kraft AS (0,673 %).

HK har rundt 500 ansatte og har sitt hovedkontor i Haugesund. Selskapet har også avdelinger på Fitjar, Sand, Sauda, Stord, Ølen/Skånøvik og Fjelberg. Selskapet har også tre heleide datterselskaper, Fagne AS, Haugaland Kraft Fiber AS og Haugaland Kraft Energi AS.

Hk eier også 100 % i Endra AS som driver med utvikling av solkraftverk i Norge og Norden. Endra AS har foreløpig ikke startet kraftproduksjon. For mer informasjon om Endra AS vises til <https://endra.no/>.

HK er også majoritetseier i Afiber AS, som tilbyr fibernettverk i Aust-Agder med Altibox som tjenesteleverandør. Mer informasjon om Afiber AS er tilgjengelig her: <https://www.afiber.no/>.

Videre eier også HK andeler i selskapet Deep Wind Offshore AS (ca. 15,7 %). Vi viser til punkt 5.1.2 over for mer informasjon om dette selskapet.

HK har ingen annen kraftproduksjon enn den de har gjennom SKL.

Totalomsetning for Haugaland Kraft i 2023 var ca. NOK 4,2 milliarder. For mer informasjon om Haugaland Kraft vises til: <https://hkraft.no/>.

5.1.4 Kort om Eviny AS sin virksomhet

Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som konsernspiss. Eviny har hovedsakelig virksomhet innen produksjon og omsetning av vann- og vindkraft, drift av strømnnett, elektrifisering, fjernvarme og fiber. Eviny har ca. 1 300 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 sin virksomhet er fordelt på fem forretningsområder: Fornybar, Strømnnett, Elektrifisering & Teknologi, Ny Energi & Industrielt partnerskap og Konserneierskap. Fornybar omfatter produksjon og omsetning av vannkraft. Strømnnett eier og drifter eget strømnnett. Elektrifisering & Teknologi håndterer elektrifisering, entreprenørtjenester, fiber og digitale tjenester. Ny Energi & Industrielt partnerskap fokuserer på ny fornybar energi og partnerskap. Konserneierskap har ansvaret for konsernøkonomi, strategi, bærekraft, kommunikasjon og eierinteresser i andre selskaper. For ytterligere informasjon om Eviny vises til forenklet melding om foretakssammenslutning mellom Eviny AS, Tellenes Vindpark AS og Gulesletten Vindkraft AS inngitt 17. januar 2024.

Eviny sin samlede kraftproduksjon i 2023 var 8204 GWh, fordelt på prisområdene NO5 (6435 GWh), NO3 (1192 GWh), og NO2 (577 GWh). Dette inkluderer produksjonen fra vindkraftverkene Tellenes Vindkraft AS og Guleslettene Vindkraft AS, som ble ervervet av Eviny tidligere i 2024, jf. den ovennevnte forenklede konkurransemeldingen.

Totalomsetningen for Eviny-konsernet i 2023 var ca. NOK 11,8 milliarder.

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

5.2 Midtfjellet Vindkraft AS

Målvirksomheten eier og drifter vindparken Midtfjellet Vindkraft i Fitjar kommune i Vestland fylke. Selskapet har hovedkontor i Fitjar kommune i Vestland fylke, nordvest i Sunnhordaland og produserer utelukkende kraft i prisområde NO2.⁵ Målvirksomheten har tre faste ansatte, og har i tillegg avtale med Nordex Norway AS ("**Nordex**")⁶ om å benytte 11 lokale ansatte til utførelse av drift og vedlikehold av vindturbinene i Midtfjellet Vindkraft.⁷

Midtfjellet Vindkraft består av 55 vindturbiner. Den samlede installerte effekten på vindturbinene på Midtfjellet er i dag på ca. 149,6 MW og den årlige middelproduksjon er 433,7 GWh.⁸

For ytterligere informasjon om Målvirksomheten vises til <https://midtfjellet.no/om-midtfjellet-vindkraft/>.

Målvirksomheten største eiere før Transaksjonen er de tre finansielle investorene Tesla Wind Holding S.A.R.L (ca. 60 %), Tesseract Holdings Limited (ca. 26 %) og Nika Renewables Holding S.A.R.L (ca. 11 %) som forvaltes av det tyske investeringsselskapet Aquila Capital Investmentgesellschaft ("**Aquila Capital**" eller "**Aquila-Gruppen**").

Aquila Capital er et tysk børsnotert investeringsselskap som spesialiserer seg innen ren energi, grønn infrastruktur og bærekraftig eiendom. Selskapet tilbyr skreddersydde fond- og investeringsløsninger med fokus på bærekraft i Europa, men med global rekkevidde. Selskapet har ca. 200 ansatte i ulike europeiske land. Selskapets portefølje består av investeringsforvaltningsvirksomhet, industrielle utviklere av ren energi og IPP-er i Europa og Asia-Stillehavsområdet, samt utviklere av grønn logistikk og spansk boligeiendom. For mer informasjon om Aquila Capital se <https://www.aquila-capital.de/en>.

⁵ De ulike prisområdene er nærmere behandlet i punkt 6.2 og 6.3 nedenfor.

⁶ For mer informasjon om Nordex AS vises til <https://www.nordex-online.com/en/>.

⁷ Se <https://midtfjellet.no/om-midtfjellet-vindkraft/>.

⁸ Se <https://midtfjellet.no/vindparken/>.

Fitjar Kraftlag SA, som har hovedvirksomhet innen kraftproduksjon, bredbånd og løsninger for elbillader, har også en mindre eierandel i Målvirksomheten (3,35 %) som de etter Transaksjonen vil øke til 5 %. For mer informasjon om Fitjar Kraftlag se <https://www.fitjar-kraftlag.no/>.

6 OMSETNING OG DRIFTSRESULTAT I NORGE SISTE REGNSKAPSÅR (2023)

Navn	Omsetning (i NOK 1000)	Driftsresultat (i NOK 1000)
Sunnhordaland Kraftlag AS	2 419 550	1 741 674
Haugaland Kraft AS	4 181 984	2 174 531
Midtfjellet Vindkraft AS	139 889	- 20 919

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

7.1 Innledning

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

I punkt 7.2 gis en kortfattet redegjørelse for grossistmarkedet for kraftproduksjon og partenes markedsandeler i dette.

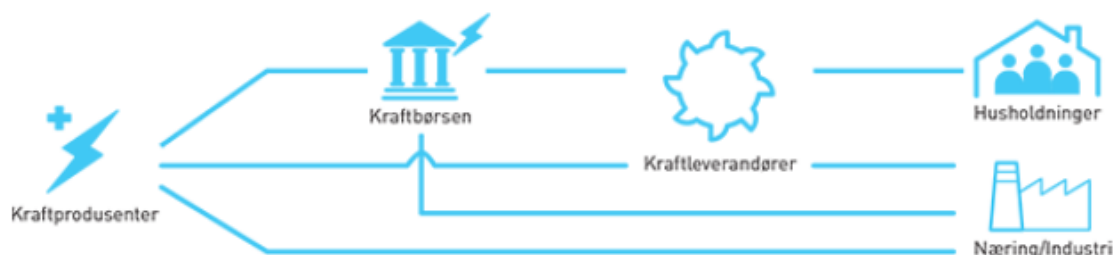
7.2 Produksjon og salg av elektrisk kraft

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. Organiseringen av kraftmarkedet⁹

⁹ 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.¹⁰ Vannkraft utgjør omtrent 88 % av denne produksjonen, mens vindkraft utgjør i underkant av 11 %.¹¹ 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).¹²
- **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.¹³
- **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 regulering av kraftbalansen, slik at reguleringsbehov i et prisområde kan dekkes med opp-

¹⁰ Se <https://www.nve.no/energi/energisystem/kraftproduksjon>.

¹¹ Den resterende kraftforsyningen består av termisk kraft og noe solkraft.

¹² For nærmere informasjon om Day ahead-markedet, se Nord Pools nettside: <https://www.nordpoolgroup.com/en/trading/Day-ahead-trading/>.

¹³ Se <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Intraday/Volumes/>.

eller nedregulering i et annet prisområde, selv om overføringskapasiteten for handel er fullt utnyttet. Markedet for reservekraft utgjør en svært liten del av kraftmarkedet.

- **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.¹⁴ Figur 2 nedenfor viser et kartutsnitt med oversikt over Nord Pools prisområder.

Figur 2. Oversikt over Nord Pools prisområder¹⁵



¹⁴ Nærmere informasjon om grensene mellom de ulike prisområdene er tilgjengelig på Statnetts nettsider: <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/kraftmarkedet/>.

¹⁵ 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. strømmes 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 overføringsnettet, blir områdeprisene like i hele Norden¹⁶ Prisdifferensiering mellom ulike prisområder 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.

7.3 Markedsavgrensning

7.3.1 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)¹⁷ 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.¹⁸

Kommisjonens praksis varierer med hensyn til om markedet for produksjon og grossistsalg av kraft segmenteres i ulike delmarkeder basert på underliggende kontraktstype.¹⁹ 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

¹⁶ <https://energifaktanorge.no/norsk-energiforsyning/kraftmarkedet/#engrosmarkedet>.

¹⁷ 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.

¹⁸ Se f.eks. sak COMP/M.7927 EPH / ENL / SE (2016) avsnitt 10.

¹⁹ 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.

(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.²⁰

7.3.2 *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 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.²¹ Dette er blant annet basert på at begrensninger i overføringskapasiteten mellom hvert enkelt prisområde. For Konkurransetilsynets vurdering av denne foretakssammenslutningen er det imidlertid 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, som er der SKL og Målvirksomheten har sin kraftproduksjon, vil Partenes samlede markedsandeler være helt begrenset (under 5 %).

En oversikt over Partenes samlede markedsandeler i ved ulike hypotetiske geografiske markedsandelen er inntatt i tabell 3 nedenfor. Som det fremgår av tabell 3, vil Partenes markedsandeler være minimale uansett geografisk avgrensning. Eviny har som nevnt ikke kontroll i SKL. Eviny inngår altså ikke i samme foretak som Kjøper og skal dermed ikke regnes med ved beregning av partenes samlede markedsandeler. På bakgrunn av Eviny's eierandel i SKL, har Partene likevel også for god ordens skyld inntatt de samlede markedsandelene dersom også Eviny regnes med. Som det fremgår, vil markedsandelene være begrensede også dersom Eviny inkluderes.

²⁰ I et hypotetisk marked for vindkraftproduksjon ville det ikke vært overlapp mellom partene, siden verken SKL eller HK har vindkraftproduksjon før Transaksjonen.

²¹ Se bl.a. Forenklet melding om foretakssammenslutning mellom Eviny AS, Tellenes Vindpark AS og Guleslettene Vindkraft AS datert 17. januar 2024.

Tabell 3 – Partenes samlede markedsandeler ved de ulike hypotetiske markedsavgrensningene

	Norden ²²	Norge ²³	Sør-Norge (NO1,2,5) ²⁴	NO2 ²⁵
Totalmarkedet 2023	433,420 GWh	153,874 GWh	101,587 GWh	50,475 GWh
SKL ²⁶	<1 %	1,3 %	2 %	4 %
Målvirksomheten	<0,1 %	0,3 %	0,1 %	0,9 %
Samlet	<1 %	1,6 %	2,1 %	4,9 %
Eviny	1,9 %	5,3 %	6,8 %	1,1 %
Samlet, inkl. Eviny	ca. 2 %	6,9 %	8,9 %	6 %

7.4 Partenes viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

7.4.1 Innledning

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

7.4.2 Sunnhordaland Kraftlag sine viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører

²² Beregningen av totalmarkedet for Norden er basert på tall fra Statista.com, som angir en totalproduksjon i Norden (Sverige, Norge, Finland, Danmark og Island) på 433,42 TWh (433 420 GWh) i 2023. Kilde:

<https://www.statista.com/statistics/1454450/electricity-generation-nordic-countries/>.

²³ Tall for totalmarkedet for Norge og de enkelte prisområdene i Norge er hentet fra Elhub: <https://elhub.no/data/forbruk-og-produksjon/>.

²⁴ Ibid.

²⁵ Ibid.

²⁶ HK har som nevnt i punkt 4.1.3 ikke annen kraftproduksjon utover den som ligger i SKL.

7.4.3 Midtfjellet Vindkraft sine viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter		Kunder		Leverandører	

8 VERTIKALE RELASJONER

Det er et minimalt vertikalt overlapp mellom partene i grossistmarkedet for kjøp av kraft, ettersom HK kjøper inn ca. 1 200 GWh per år i spotmarkedet og selger denne kraften videre til sluttbruker i sluttbrukermarkedet. Dette utgjør imidlertid et helt minimalt vertikalt overlapp hvor markedsandelene vil være marginale selv ved den snevrest tenkelige markedsavgrensningen (kun prisområde NO2):

- HK sin markedsandel innen grossistkjøp av kraft er ca. 2,38 % av kraften som produseres i NO2.²⁷
- Målvirksomhetens grossistsalg av kraft utgjør ca. 0,9 % av totalmarkedet i NO2.²⁸

For ordens skyld gjør vi oppmerksom på at Fagne AS, det lokale nettselskapet i Haugalandområdet, eies av HK, jf. punkt 5.1.3 ovenfor. Målvirksomheten betaler innmatingstariiff fastsatt av Statnett til Fagne AS for å levere sin produserte kraft inn i strømmettet, i henhold til inntaksregimet fastsatt i energiloven og kontrollforskriften. Partene er av den oppfatning at dette ikke utgjør et relevant vertikalt overlapp av betydning for vurderingen av Transaksjonen.

9 ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP

Årsrapport og årsregnskap for siste regnskapsår (2023) er inntatt som vedlegg 1-3 til denne meldingen.

Vedlegg 1: Årsregnskap 2023 – Haugaland Kraft AS

Vedlegg 2: Årsregnskap 2023 – Sunnhordaland Kraft AS

Vedlegg 3: Årsregnskap 2023 – Midtfjellet Vindkraft AS

²⁷ HK kjøper årlig ca. ca. 1200 GWh i NO2. Totalproduksjonen i NO2 utgjør ca. 50,475 GWh (jf. tabell 6 over).

²⁸ Jf. tabell 6 over.

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 4: Forslag til offentlig versjon

Vedlegg 5: 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 underrettet dersom Konkurransetilsynet mottar innsynsbegjæringer i meldingen eller andre dokumenter i saken.

Advokatfirmaet Thommessen AS



Eivind J. Vesterkjær

Advokat