

FORENKLET MELDING AV FORETAKSSAMMENSLUTNING

MELLOM

FORNYBAR SØRVEST AS

OG

HYFE WIND AS

30. april 2025

1 KONTAKTINFORMASJON

1.1 Melder

Navn: Fornybar Sørvest AS
Organisasjonsnummer: 931 310 194
Adresse: Breiflåtveien 18, 4017 Stavanger
Postadresse: Breiflåtveien 18, 4017 Stavanger

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

1.2 Målvirksomheten

Navn: Hyfe Wind AS
Organisasjonsnummer: 916259654
Adresse: Tykkemyr 1, 1597 Moss
Postadresse: c/o Azets Insight AS Postboks 782 Krapfoss, 1509 Moss
Telefonnummer: +47 93 21 59 83
Kontaktperson: Wikborg Rein Advokatfirma AS v/ advokat Mads Magnussen
E-postadresse: mma@wr.no

2 BESKRIVELSE AV FORETAKSSAMMENSLUTNINGEN

Foretakssammenslutningen innebærer at Fornybar Sørvest AS (org. nr. 931 310 194) ("**Kjøper**"), som er et heleid datterselskap av Lyse AS ("**Lyse**"), erverver 100 % av aksjene i Hyfe Wind AS (org. nr. 916 259 654) ("**Målvirksomheten**") fra Hyfe Holding GmbH (org. nr. 933 683 885) ("**Selger**") ("**Transaksjonen**"). Målvirksomheten eier Egersund vindkraftverk gjennom det heleide datterselskapet Norsk Vind Egersund AS. Gjennom Kjøper sitt erverv av 100 % eierskap i Målvirksomheten, vil Lyse oppnå enekontroll over Egersund vindkraftverk.

Kjøper og Selger har inngått en transaksjonsavtale datert 29. april 2025, der Selger er forpliktet til å overføre 100 % av aksjene i Målvirksomheten til Kjøper. Transaksjonen utgjør en foretakssammenslutning i henhold til konkurranseloven ("**krrl**") § 17. Den vil bli gjennomført umiddelbart etter at det foreligger godkjenning fra Konkurransetilsynet og Norges vassdrags- og energidirektorat ("**NVE**").

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

Transaksjonen er ikke underlagt meldeplikt til andre konkurransemyndigheter.

3 VILKÅRENE FOR Å INNGI FORENKLET MELDING ER OPPFYLT

Både Lyse og Målvirksomheten er aktive i markedet for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft. Det er dermed et visst horisontalt overlapp mellom partenes virksomhet. Som det fremgår av punkt 6 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 av betydning, uavhengig av markedsavgrensning. Det inngis på bakgrunn av dette forenklet melding, jf. forskrift om melding av foretakssammenslutninger § 3 nr. 3 bokstav b.

4 DE INVOLVERTE FORETAKENE OG FORETAK I SAMME KONSERN

4.1 Lyse

4.1.1 Overordnet om juridisk og organisatorisk struktur

Kjøper er som nevnt heleid av Lyse. Lyse er eid av 14 kommuner.¹ Som morselskapet i Lyse-konsernet ivaretar Lyse eierrollen i hel- og deleide selskaper, og organiserer fellesfunksjoner som økonomi og finans, marked, HR, kommunikasjon, juridisk, anskaffelser, eiendomsservice mm.

Konsernet ble stiftet i 1999 av energiselskaper i Sør-Rogaland med røtter tilbake til starten av 1900-tallet, og har i dag ca. 2000 ansatte som arbeider innenfor tre hovedområder: Energi, Tele og Infrastruktur. I tillegg til virksomhet innenfor de tre hovedområdene, utføres støttefunksjoner gjennom selskapene Lyse Marked (som har kunderelasjonen på tvers av forretningsområder i markedsområdet knyttet til Lyses eierkommuner), Lyse Dialog AS (kundesenter på tvers av forretningsområder), samt eiendomsselskapene Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Jørpeland AS og Lyse Eiendom Ullandhaug AS. Lyse Vekst AS er et rent investeringsselskap som investerer i tidligfase selskaper innenfor teknologi og fornybar energi.

Mer informasjon om Lyse finnes på: www.lyse.no. En oversikt overordnet over selskapsstrukturen i Lyse er inntatt som vedlegg 1.

Vedlegg 1: Juridisk struktur i Lyse per 31. mars 2025

Transaksjonen påvirker kun Lyse sin virksomhet innenfor forretningsområdet Energi. Fremstillingen i det følgende fokuseres derfor hovedsakelig på dette forretningsområdet. For ordens skyld gis også en kort beskrivelse av forretningsområdet Infrastruktur. For mer informasjon om forretningsområdet

¹ Eierkommuner med eierandel i parentes: Stavanger kommune (45,73%), Sandnes kommune (19,53%), Sola kommune (8,74%), Time kommune (5,83%), Klepp kommune (4,23%), Hå kommune (3,76%), Randaberg kommune (3,28%), Eigersund kommune (2,95%), Strand kommune (2,53%), Hjelmeland kommune (0,99%), Gjesdal kommune (0,93%), Lund kommune (0,71%), Bjerkreim kommune (0,51%) og Kvitsøy kommune (0,23%).

Tele, vises til melding av foretakssammenslutning mellom Lyse AS, Bergen Fiber AS og Eviny Digital AS av 2. juli 2024, punkt 3.1.2.

4.1.2 Energi

Lyses virksomhet innenfor forretningsområdet Energi omfatter kraftproduksjon, salg av energiprodukter, naturgass/biogass, fjernvarme og ladeløsninger og tjenester. De sentrale selskapene knyttet til Lyses energivirksomhet er de heleide datterselskapene Lyse Energi AS og Lyse Produksjon AS, samt Lyse Kraft DA.

- **Lyse Energi AS** (org.nr. 980 335 224) arbeider med salg, markedsføring og konseptutvikling av energiløsninger til hjem, boligselskap og bedrifter innen blant annet strøm, gass, fjernvarme og kjøling. I tillegg tilbyr Lyse Energi AS løsninger innenfor elbillading, energimåling og rapportering, samt styring av energi og effektforbruk. Selskapets omsetning var 2 190,6 mill. kr i 2023.
- **Lyse Produksjon AS** (org.nr. 980 335 216) produserer og selger regulerbar, fornybar vannkraft. Lyse Produksjon er ansvarlig for vannhusholdning og produksjonsstyring, og forvalter konsernets eierandeler i Jørpeland Kraft AS (66,7 %). Lyse Produksjon har i tillegg ikke-kontrollerende eierskap i North Connect på 22,5 %. Selskapets omsetning var 7 034,4 mill. kr i 2023.
- **Lyse Kraft DA** (org.nr. 925 749 419) er en vannkraftaktør med årlig midlere produksjon opp mot 10 TWh, hvorav Lyse eier 74,4 % og Hydro Energi AS 25,6 %. Kraftverksporteføljen er lokalisert i området fra Haukeli til Åna Sira. Lyse Produksjon AS står for vanddisponering og markedsaktiviteter, mens drift og vedlikehold av kraftverkene utføres av Hydro Energi AS som operatør. I 2023 produserte selskapet ca. 8,5 TWh og hadde en omsetning på 695,5 mill. kr.

Kraftproduksjonen til Lyse selges primært [REDACTED], der [REDACTED] % av produksjonen ble solgt i 2023. De resterende [REDACTED] % av kraftproduksjonen til Lyse selges gjennom [REDACTED].

Før Transaksjonen har Lyse ingen vindkraftproduksjon.

I 2023 hadde Lyse, gjennom Lyse Produksjon AS og Lyse Kraft DA, en total kraftproduksjon på 8 523 GWh. All produksjonen ligger i prisområde NO2. En oversikt over kraftproduksjonen er inntatt i tabell 1.

Tabell 1. Oversikt over Lyse sine hel- og deleide vannkraftverk og eierandeler i disse²

Kraftverk	Eierselskap	Produksjon 2023
-----------	-------------	-----------------

² Mer informasjon om vannkraftverkene Lyse har eierskap i er tilgjengelig via følgende lenke:
<https://www.lysekonsern.no/virksomhet/fornybar-energi/vannkraft-kategori/>

Lyseverkene	Lyse Kraft DA	2 144 GWh
Sira-Kvina	Lyse Kraft DA	2 471 GWh ³
Ulla-Førre	Lyse Kraft DA	563 GWh ⁴
Røldal-Suldal	RSK DA (eies med 95,21 % av Lyse Kraft DA)	3219 GWh
Jørpeland Kraft	Jørpeland Kraft AS	120 GWh ⁵
Bærheim varmekraftverk	Lyse Produksjon AS	6 GWh

For ytterligere informasjon om Lyse sin virksomhet innen virksomhetsområdet Energi vises til <https://www.lysekonsern.no/virksomhet/fornybar-energi/>.

4.1.3 Infrastruktur

Lyses virksomhet innenfor virksomhetsområdet Infrastruktur omfatter transport av strøm, samt utbygging, vedlikehold, utvikling og operasjon av strømmettet Lyse eier. Virksomheten drives gjennom Lnett AS (org.nr. 980 038 408), som er en monopolvirksomhet underlagt særskilt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE setter rammer for nettvirksomheten, herunder tillatt inntekt. Selskapets hovedoppgave å sikre en stabil og sikker energiforsyning, kombinert med en mest mulig effektiv drift og utbygging av strømmettet i Lyses konsesjonsområde. Selskapets omsetning var MNOK 1 723,3 i 2023.

- **Lyse Neo AS** (org.nr. 982 929 733) eier og driver infrastruktur for gass, biogass, fjernvarme og fjernkjøling. Selskapet har også ansvar for gass og el som drivstoff i transportsektoren. Selskapets omsetning var 481,8 mill. kr i 2023.
- **Lyse Lux AS** (org.nr. 923 119 159) prosjekterer, bygger og drifter alle typer offentlig belysning. Selskapets omsetning var 131,9 mill. kr i 2023.
- **Lyse Agon AS** (org.nr 928 092 062) tilbyr prosjektering, prosjektledelse, utførelse og drift av utendørsbelysning og andre elektroinstallasjoner. Selskapets omsetning var 6,4 mill. kr i 2023.

³ Oppgitt produksjon utgjør 100 % av Lyse Kraft DAs andel av totalproduksjonen ved Sira-Kvina. Lyse Kraft DAs eierandel i Sira-Kvina er 41,1 %.

⁴ Oppgitt produksjon utgjør 100 % av Lyse Kraft DAs andel av totalproduksjonen ved Ulla-Førre. Lyse Kraft DAs eierandel i Ulla-Førre er 18,96 %.

⁵ Oppgitt produksjon utgjør 100 % av kraftproduksjonen ved Jørpeland Kraft AS. Lyses eierandel i Jørpeland Kraft AS er som angitt over 66,7 %.

Mer informasjon om Lyses virksomhet innen virksomhetsområdet infrastruktur er tilgjengelig her: <https://www.lysekonsern.no/om-oss/vare-selskaper/infrastruktur/>.

4.2 Målvirksomheten

4.2.1 Overordnet om juridisk og organisatorisk struktur

Målvirksomhetens hovedaktivitet er dets eierskap av Norsk Vind Egersund AS. Norsk Vind Egersund AS har det overordnede driftsansvaret for Egersund vindkraftverk som ligger i Eigersund kommune i Rogaland fylke (i prisområde NO2). Vindparken ble satt i drift i 2017. Drift og vedlikehold av vindturbinene forestås av [REDACTED] gjennom en langsiktig driftsavtale.

Egersund vindkraftverk har en installert effekt på 112 MW og består av 33 turbiner, hver med en kapasitet på 3,4 MW, som årlig produserer omtrent **395 GWh**. All kraftproduksjon fra vindparken selges til Axpo Nordic AS gjennom en bilateral kraftavtale som løper ut 2032. All kraften selges til fastpris [REDACTED]. Avtalen bidrar til å forsyne Axpo Nordic AS sine kunder med fornybar energi.

Mer informasjon om Egersund vindkraftverk er tilgjengelig her: <https://vind.no/egersund>.

5 OMSETNING OG DRIFTSRESULTAT I NORGE SISTE REGNSKAPSÅR

Navn	Omsetning (i NOK)	Driftsresultat (i NOK)
Lyse (konsern)	21 592 738 000	6 500 626 000
Målvirksomheten (konsern) ⁶	111 750 710	- 12 402 302

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

6.1 Innledning

Lyse 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.

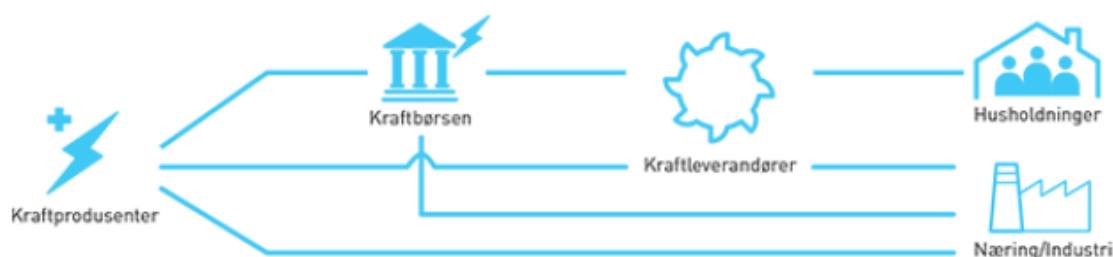
I punkt 6.2 gis en kortfattet redegjørelse for markedet for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft og partenes markedsandeler i dette.

⁶ Målvirksomhetens regnskapstall er omregnet fra euro til norske kroner iht. den europeiske sentralbankens gjennomsnittlige kurs i 2023 (1 EUR = 11,42 NOK). Målvirksomhetens årsregnskap for 2024 er foreløpig ikke ferdigstilt.

6.2 Produksjon og engrossalg av elektrisk kraft

Kraftmarkedet kan overordnet deles inn i et marked for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft og et sluttbrukermarked. I produksjons- og engrossalgmarkedet kjøpes og selges store kraftvolum fra kraftprodusentene til kraftleverandører og store næringskunder, hovedsakelig via kraftbørsen NordPool, men også direkte mellom produsenter og næringskunder. Sluttbrukermarkedet består på den andre siden av kraftleverandørenes (herunder strømselskaper) videresalg av kraften til små og mellomstore sluttbrukere, samt mindre næring og industri. Kraftmarkedets organisering er illustrert i Figur 1 nedenfor.

Figur 1. Organiseringen av kraftmarkedet⁷



I et normalår produserer Norge om lag 156 TWh elektrisk energi.⁸ Vannkraft utgjør omtrent 88 % av denne produksjonen, mens vindkraft utgjør i underkant av 11 %.⁹ I markedet for engrossalg av elektrisk kraft selges denne kraften gjennom flere markedssegmenter som etterfølger hverandre på veien mot driftsøyeblikket (driftstimen):

- **"Day ahead"-markedet (spotmarkedet):** Majoriteten av omsetningen av kraft i markedet for engrossalg av elektrisk kraft 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).¹⁰
- **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

⁷ Illustrasjon av organiseringen av kraftmarkedet er hentet fra <https://energifaktanorge.no/norsk-energiforsyning/kraftmarkedet/>.

⁸ Kilde: <https://www.nve.no/energi/energisystem/kraftproduksjon> (lest 28. august 2024).

⁹ Den resterende kraftforsyningen består av termisk kraft og noe solkraft.

¹⁰ For nærmere informasjon om Day ahead-markedet, se Nord Pools nettside: <https://www.nordpoolgroup.com/en/trading/Day-ahead-trading/> (lest 28. august 2024).

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.¹¹

- **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- eller nedregulering i et annet prisområde. 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. Kraftproduksjonen til Målvirksomheten selges i dette markedssegmentet, gjennom salgsavtalen med Axpo Nordic.

Det nordiske kraftmarkedet er inndelt i ulike prisområder fastsatt av de enkelte systemansvarlige Transmission System Operator. Norge er inndelt i fem prisområder fastsatt av Statnett som systemansvarlig for Norge.¹² Figur 2 nedenfor viser et kartutsnitt med oversikt over Nord Pools prisområder.

Figur 2. Oversikt over Nord Pools prisområder¹³

¹¹ Se <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Intraday/Volumes/>.

¹² Nærmere informasjon om grensene mellom de ulike prisområdene er tilgjengelig på Statnetts nettsider: <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/kraftmarkedet/>.

¹³ Utsnitt tatt 22.08.2024. Kilde: [Nord Pool | Day-ahead map \(nordpoolgroup.com\)](#)



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. Tilgjengelig overføringskapasitet i nettet fastsettes som en integrert del av selve prisfastsettelsen gjennom en metodikk som omtales som flytbasert markedskobling.

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).¹⁴ Kommisjonen har videre lagt til grunn at produksjon og salg av elektrisitet i markedet for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft regnes som ett og samme produktmarked fordi produksjon av elektrisitet ikke er en markedsaktivitet før elektrisiteten selges.¹⁵

Kommisjonens praksis varierer med hensyn til om markedet for produksjon og grossistsalg av kraft segmenteres i ulike delmarkeder basert på underliggende kontraktstype.¹⁶ 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 produksjons- og grossistmarked for elektrisk kraft.¹⁷

6.3.2 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 beregnes 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 markedet for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft er nordisk i geografisk utstrekning.

¹⁴ 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.

¹⁵ Se f.eks. sak COMP/M.7927 EPH / ENL / SE (2016) avsnitt 10.

¹⁶ 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.

¹⁷ I et hypotetisk marked for vindkraftproduksjon ville det uansett ikke vært overlapp mellom partene, siden Lyse ikke har vindkraftproduksjon før Transaksjonen.

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.¹⁸ Dette er blant annet basert på at det er 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 Lyse og Målvirksomheten har sin kraftproduksjon, vil partenes samlede markedsandeler være begrenset (under 20 %), og overlappet/økningen i konsentrasjon som følge av Transaksjonen vil være helt minimal (under 1 %).

En oversikt over partenes samlede markedsandeler ved de ulike hypotetiske geografiske markedsandelen er inntatt i tabell 2 nedenfor.

Tabell 2 – Partenes samlede markedsandeler ved de ulike hypotetiske markedsavgrensningene

	Norden ¹⁹	Norge ²⁰	Sør-Norge (NO1,2,5) ²¹	NO2 ²²
Totalmarkedet 2023	433,420 GWh	153,874 GWh	101,587 GWh	50,475 GWh
Lyse konsern	1,97 %	5,54 %	8,39 %	16,89 %
Målvirksomheten	0,09 %	0,26 %	0,39 %	0,78 %
Samlet	2,06 %	5,8 %	8,78 %	17,67 %

6.4 Partenes viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

6.4.1 Innledning

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

¹⁸ Se bl.a. Forenklet melding om foretakssammenslutning mellom Eviny AS, Tellenes Vindpark AS og Guleslettene Vindkraft AS datert 17. januar 2024.

¹⁹ 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/>.

²⁰ Tall for totalmarkedet for Norge og de enkelte prisområdene i Norge er hentet fra Elhub: <https://elhub.no/data/forbruk-og-produksjon/>.

²¹ Ibid.

²² Ibid.

6.4.2 Lyse sine fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører

6.4.3 Målvirksomheten sine fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

Konkurrenter	Kunder	Leverandører
	Axpo Nordic AS ²³	
	-	
	-	
	-	
	-	

7 VERTIKALE RELASJONER

Som nevnt i punkt 4.1 ovenfor operer Lyse både i markedet for produksjon og engrossalg av elektrisk kraft og i sluttbrukermarkedet i verdikjeden for salg av kraft. Siden Målvirksomheten er en tilbyder i engrosmarkedet, og Lyse ved å operere i sluttbrukermarkedet også er en kjøper i engrosmarkedet, gir dette opphav til et hypotetisk vertikalt overlapp mellom partene.

Målvirksomheten selger imidlertid som nevnt all sin kraft gjennom en bilateral avtale med Axpo Nordic som varer frem til 2032. Dette innebærer at det ikke er et reelt vertikalt overlapp de nærmeste åtte årene. I alle tilfeller er det vertikale overlappet helt begrenset:

- Målvirksomhetens markedsandel i markedet for grossistsalg av kraft utgjør en minimal andel selv ved den snevreste markedsavgrensingen (<1%, jf. tabell 2 over).

²³ Som nevnt i punkt 4.2.1 ovenfor er Axpo Nordic AS den eneste kunden til Målvirksomheten.

- Lyse sin markedsandel i sluttbrukermarkedet for salg av kraft i Norge er begrenset (ca. [REDACTED] % i 2023).²⁴

Transaksjonen vil dermed ikke ha noen innvirkning på konkurransen i det vertikalt overlappende markedet for grossistsalg av kraft, og markedsandelene vil ikke overstige 30 %, uavhengig av hvordan markedene avgrenses, jf. meldepliktforskriften § 3 første ledd nr. 3 bokstav c.

8 ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP

Lyse AS sin årsrapport og årsregnskap for siste regnskapsår (2024) er tilgjengelig via følgende lenke: <https://newsweb.oslobors.no/message/642254>.

Hyfe Wind AS sitt årsregnskap for regnskapsåret 2023 er inntatt som vedlegg 2 til denne meldingen.

Vedlegg 2: Årsregnskapet for regnskapsåret 2023 – Hyfe Wind AS

9 KONFIDENSIALITET

Denne meldingen inneholder forretningshemmeligheter, jf. konkurranse-loven § 18b. Forslag til offentlig versjon av meldingen og begrunnelse for unntak fra offentligheten er vedlagt meldingen.

Vedlegg 3: Forslag til offentlig versjon

Vedlegg 4: Begrunnelse for anmodning om unntak fra offentlighet

10 AVSLUTTENDE BEMERKNINGER

Melder anser at Transaksjonen 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.

²⁴ EU-Kommisjonen har tidligere lagt til grunn at markedet for salg av kraft til mindre industrielle og kommersielle kunder og husholdningskunder koblet til lavspenningsnettet, er nasjonalt i utstrekning, se sak M.7927 EPH / ENEL / SE, avsnitt 35. Tilsvarende er lagt til grunn av Konkurransetilsynet, se Vedtak V2000-24. Det norske markedet er fullt liberalisert; kunder kan fritt velge strømleverandør. Vi legger derfor til grunn at markedet er nasjonalt i geografisk utstrekning.

Advokatfirmaet Thommessen AS



Eivind J. Vesterkjær
Advokat