

Konkurransetilsynet  
Postboks 439 Sentrum  
5805 BERGEN

Oslo, 16. mai 2022  
Ansvarlig advokat: Håkon Cosma Størdal

### **Forenklet melding om foretakssammenslutning**

I medhold av konkurranseloven (krrl.) §§ 18 og 18a (4), samt forskrift av 11. desember 2013 nr. 1466, inngis med dette forenklet melding om foretakssammenslutning.

Foretakssammenslutningen gjelder etableringen av ett fullfunksjons fellesforetak ("**Newco**") mellom TrønderEnergi AS ("**TE**") og HitecVision AS ("**HV**") innen fornybar energi og ny energiteknologi.

Vilkårene for inngivelse av forenklet melding etter forskrift om melding av foretakssammenslutninger § 3, er oppfylt, jf. punkt 8.1 nedenfor.

## 1. INVOLVERTE FORETAK / KONTAKTINFORMASJON

- Melder 1:** TrønderEnergi AS  
Org.nr.: 980417824  
Klæbuveien 118, 7031 Trondheim  
Postboks 990 Skøyen, 0247 Oslo
- Kontaktperson:  
Kari Skeidsvoll Moe  
Konserndirektør juridisk og administrativ stab  
[Kari.Skeidsvoll.Moe@tronderenergi.no](mailto:Kari.Skeidsvoll.Moe@tronderenergi.no)
- Melder 1 representant:** Advokatfirmaet Wiersholm AS  
v/advokat Håkon Cosma Størdal  
Dokkveien 1, 0250 Oslo  
Postboks 1400 Vika, 0115 Oslo  
Tlf.: 210 21 123  
[hsct@wiersholm.no](mailto:hsct@wiersholm.no)
- Melder 2:** HitecVision AS  
Org.nr.: 979598122  
Jåttåvågveien 7, 4020 Stavanger  
Postboks 8120, 4068 Stavanger
- Kontaktperson:  
Jan Helland Eide  
Partner  
[Jan.eide@hitecvision.com](mailto:Jan.eide@hitecvision.com)
- Melder 2 representant:** Advokatfirmaet Thommessen AS  
v/advokat Eivind Vesterkjær  
Ruseløkkeveien 38, 0251 Oslo  
Postboks 1484 Vika, 0116 Oslo  
Tlf.: 231 11 123  
[eve@thommessen.no](mailto:eve@thommessen.no)

## 2. FORETAKSSAMMENSLUTNINGENS ART OG BAKGRUNN

### 2.1 Foretakssammenslutningens art

TrønderEnergi AS ("TE") og HV NEF Invest Zero II AS<sup>1</sup> ("HV") inngikk 15. mars 2022 avtale om å etablere et nytt felleseid skap ("Newco") innen fornybar energi og energiteknologi.<sup>2</sup> TE (gjennom et holdingsselskap ("Holdco") som vil eies 51% av TE og 49% fordelt på samtlige av TEs aksjonærer pro rata) og HV vil ved gjennomføring av transaksjonen hver erverve 50 % av aksjene i Newco. Foretakssammenslutningen gjelder etablering av Newco mellom TE/Holdco og HV.

Foretakssammenslutningen vil gjennomføres ved at TEs eiendeler og virksomhet innen vindkraft, energiforvaltning og energitjenester, eiendom, og en minoritetsandel på 18,98 % i TrønderEnergi Kraft AS ("TEK") overføres til Newco. HV vil på sin side bidra med ny vekstkamital i Newco tilsvarende verdien på eiendelene som overføres fra TE til Newco som ledd i transaksjonen.

TEK beholder eierskapet og operatørskapet til vannkraftverkene. Det betyr at TEK fortsatt skal ha overordnet ansvar for styringen av selskapets vannressurser og forvaltningen av vannkraftanleggene. Newco skal, som en integrert del av foretakssammenslutningen, gjennom en langsiktig tjenesteavtale forvalte TEKs vannkraftportefølje i markedet (fysisk og finansielt i spotmarkedet og bilateralt), innenfor retningslinjer fastsatt av TEK og for TEKs regning og risiko.

TE vil i forkant av transaksjonen gjennomføre to interne fisjoner, for å forberede utskillelse av eiendeler og drift fra konsernet. Eiendelene/virksomheten som overføres til NewCo består i 51 % av aksjekapitalen i TrønderEnergi Vind AS og TrønderEnergi Roan Holding AS, 100 % av aksjekapitalen i TrønderEnergi Vind Holding AS, Ohmia Charging AS, Ohmia Energy AS, Ohmia Construction AS, Ohmia Retail AS, Terminalveien 7 Berkåk AS, Energibyget AS og TEK2 (nystiftet selskap med all virksomhet i TEK med unntak for eierskap til vannkraftanlegg), 18,98 % av aksjekapitalen i TEK, 12,2 % av aksjekapitalen i Scandinavia Biogas Int. AB, 49,905 % av aksjekapitalen i ON Energy AS, 50 % aksjekapitalen i Serpeta Energi AS, samt definerte pensjonsforpliktelser, andre finansielle investeringer, inkludert relevante eiendeler og aksjer kjøpt opp mellom signering og gjennomføring av splitten av TE og etablering av Newco. Totalt 217-224 ansatte vil overføres fra TE til Newco, mens 6-8 ledende ansatte sammen med omtrent 15-20 tekniske operatører vil forbli i TE. TEs eierandel på 81,02 % i TEK (vannkraft), og eierandelen på 40 % i nettkonsernet Tensio, forblir i TE.

Partene vil inngå en aksjonæravtale for å fastsette partenes rettigheter og plikter som aksjeeiere i Newco. Det foreligger ingen vetorettigheter eller lignende med hensyn til forvaltningen av selskapet som gir henholdsvis TE/Holdco eller HV bestemmende innflytelse alene over Newco. Partene vil ved gjennomføring av transaksjonen dermed få felleskontroll over Newco.

Newco vil etter tilførsel av vekstkamital og overføringen av TEs eiendeler og virksomhet bli en selvstendig kommersiell aktør på markedet og et fullfunksjons fellesforetak, jf. konkurranseloven § 17.

Transaksjonen er godkjent av styret i TE og investeringskomiteen i HV. Gjennomføring av transaksjonen er betinget av godkjennelse fra TEs eiere på generalforsamling 22. juni 2022, samt eventuell påkrevd godkjennelse fra kontraktspartener, relevante myndigheter (bl.a. Olje- og

---

<sup>1</sup> HV NEF Invest Zero II AS forvaltes av HitecVision Advisory AS. HitecVision Advisory AS er heleid av HitecVision AS.

<sup>2</sup> Link til partenes pressemelding: <https://kommunikasjon.ntb.no/pressemelding/tronderenergi-og-hitecvision-etablerer-nytt-nordisk-fornybarselskap?publisherId=17848105&releaseId=17928811>.

energidepartementet) og andre interessenter. Partene forventer at transaksjonen kan gjennomføres i andre halvår av 2022 forutsatt at nødvendige godkjenninger foreligger.

Etableringen av Newco er meldepliktig til Konkurransetilsynet, jf. konkurranseloven § 18. Transaksjonen vil ikke gjennomføres før Konkurransetilsynet har godkjent transaksjonen.

## **2.2 Bakgrunnen for transaksjonen**

Rasjonale for transaksjonen er å legge til rette for effektivisering og utvikling av fornybar energi og ny energiteknologi, ved å sikre tilgang på vekst- og risikokapital uten offentlige eierskapsbegrensninger. Partene har som ambisjon at Newco skal bidra til den grønne omstillingen ved å bli et av de ledende energiselskapene i Norden. Realiseringen av Newco og selskapets fremtidige investeringer vil bidra til arbeidsplasser og utvikling av faglig kompetanse i Trondheim, hvor Newco skal ha sitt hovedkontor, samt andre steder hvor Newco vil ha virksomhet.

## **3. BESKRIVELSE AV INVOLVERTE FORETAK**

### **3.1 TrønderEnergi AS**

#### **3.1.1 Juridisk og organisatorisk struktur**

TE er et norsk energikonsern med hovedkontor i Trondheim. Konsernet driver hovedsakelig virksomhet innen utvikling, produksjon og grossistomsetning av elektrisk kraft. Utover dette tilbyr selskapet tjenester for vindkraft, elbillading og energieffektivisering.

TE har flere hel- og deleiede datterselskaper, herunder TrønderEnergi Kraft AS, TrønderEnergi Roan Holding AS, Trønder Energi Vind Holding AS, TrønderEnergi Vind AS, Ohmia Retail AS, Ohmia Energy AS, Ohmia Charging AS, Ohmia Construction AS, Terminalveien 7 Berkåk AS, Energibygget AS, ON Energi AS og Scandinavian Biogas International AB. TE eies av 19 kommuner i Trøndelag og KLP.

#### **Vedlegg 1: Organisasjonskart TE**

TE-konsernet er organisert i fem forretningsenheter: (i) Vekst fornybar energi, (ii) Teknologi, (iii) Drift og vedlikehold av vann- og vindkraftproduksjon, (iv) Energiforvaltning og (v) Marked og elektrifisering.<sup>3</sup> Enheten for Vekst fornybar energi har ansvar for utbygging av vindprosjekter. Teknologienheten har ansvar for forskning og utvikling, asset/technical management og prosjektressurser. Enheten for marked og forretningsutvikling arbeider blant annet med selskapene Ohmia Charging AS, Ohmia Retail AS, Ohmia Construction AS og Ohmia Energy AS. Energiforvaltningsenheten styrer og overvåker produksjonsanlegg for vann og vind, samt overvåker og analyserer kraftmarkedet. Enheten optimaliserer også vannkraftproduksjon, tilbyr og utfører balansetjenester og handler med finansielle instrumenter. Energiforvaltningsenheten omfatter også fagområdet for kunstig intelligens og digitalisering. Forretningsenhetene reflekterer den daglige organiseringen av TEs virksomhet, og avviker fra den underliggende selskapsorganiseringen.<sup>4</sup>

#### **3.1.2 Virksomhetsområder**

##### **3.1.2.1 Innledning**

TE er i hovedsak aktiv i kraftmarkedet. Selskapet produserer, overfører, fordeler og omsetter energi, bygger og driver anlegg for slik virksomhet. I tillegg har TE eierskap og deltakelse i andre virksomheter

---

<sup>3</sup> Årsrapport (2020) side 5. Link: <https://tronderenergi.no/media/pdf/arsrapporter/2020/arsrapport-2020.pdf>.

<sup>4</sup> Årsrapport (2020) side 5. Link: <https://tronderenergi.no/media/pdf/arsrapporter/2020/arsrapport-2020.pdf>.

innen rammen av TEs virksomhet. Virksomheten er organisert gjennom ulike datterselskap, jf. nærmere nedenfor.

### **3.1.2.2 Produksjon av elektrisk kraft**

#### **3.1.2.2.1 TrønderEnergi Kraft AS**

Produksjon og andre energirelaterte tjenester, som er TEs kjernevirksomhet, har i hovedsak vært samlet i datterselskapet TrønderEnergi Kraft AS ("**TEK**"). TEK er 100 % eid av TE. TEKs vannkraftproduksjon skjer i 17 hel-/deleide kraftverk. Samlet normalproduksjon er på 1.808 GWh, inklusiv en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.<sup>5</sup> TEK eier også 30 % av aksjene i Midgard Vind Holding AS, mens Stadtwerke München ("**SWM**") eier 70 % av aksjene i dette selskapet.

**Vedlegg 2:** Oversikt over TEKs eierskapsinteresser i vannkraftverk

**Vedlegg 3:** Oversikt over TEKs eierskapsinteresser i vindkraftverk

#### **3.1.2.2.2 TrønderEnergi Vind AS**

TE har en eierandel på 51 % i TrønderEnergi Vind AS ("**TEV**"), mens SWM eier 49 % av aksjene i selskapet. Selskapet selger tjenester i forbindelse med bygging av vindparker, samt prosjektledelse og operatørskap til vindkraftverkene som er i drift i Midgard Vind Holding-konsernet, se tabell 2.

#### **3.1.2.2.3 TrønderEnergi Vind Holding AS**

TE eier videre vindkraftverk gjennom TrønderEnergi Vind Holding AS. TrønderEnergi Vind Holding AS er et heleid datterselskap av TE. Selskapet eier 7,9 % av Fosen Vind DA sammen med Statkraft (52,1 %) og Nordic Wind Power DA (40 %). Fosen Vind DA eier fem vindkraftverk; Storheia, Kvenndalsfjellet, Geitfjellet, Hitra 2 og Harbaksfjellet. Statkraft er operatør for alle fem vindkraftanleggene.

#### **3.1.2.2.4 TrønderEnergi Roan Holding AS**

TE eier også vindkraftverk gjennom TrønderEnergi Roan Holding AS, et selskap som er eid av TE (51 %) og SWM (49 %). TrønderEnergi Roan Holding AS eier 60 % av aksjene i Roan Vind DA, mens 40 % av aksjene i Roan Vind DA er eid av Nordic Wind Power DA. Roan Vind DA eier Roan vindpark, som har en middelproduksjon på 900 GWh, og installert effekt på 255,6 MW. TEK er operatør for vindkraftanlegget.

### **3.1.2.3 Elektrifisering og energieffektivisering**

TE har i tillegg til virksomheten innen produksjon og distribusjon av elektrisk kraft etablert fire heleide datterselskaper for å satse på elektrifisering og energieffektivisering.

- Ohmia Charging AS er Norges største aktør innen elbilladning til borettslag og sameier.
- Ohmia Retail AS tilbyr energitjenester til dagligvaresektoren.
- Ohmia Energy AS leverer energiløsninger til bedriftsmarkedet.
- Ohmia Construction AS tilbyr ladeløsninger for elektriske anleggsmaskiner.

#### **3.1.2.4 Tilknyttede virksomheter**

TE har investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet. Tilknyttede selskaper er selskaper hvor TE har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt

---

<sup>5</sup> Årsrapport (2020) side 6. Link: <https://tronderenergi.no/media/pdf/arsrapporter/2020/arsrapport-2020.pdf>.

for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital.<sup>6</sup> TE har betydelig innflytelse over ON Energi AS med en eier- og stemmeandel på 49 %.<sup>7</sup> ON Energi AS leverer elektriske installasjonstjenester og energirelaterte entreprenørtjenester til private, bedrifter, kraftsektoren og annen industri. Mer informasjon finnes på: <https://www.onenergi.no/>.

TE har også betydelig innflytelse over Midgard Vind Holding AS, med sin eier- og stemmeandel på 30 %.<sup>8</sup> Midgard Vind Holding AS produserer vindkraft, og omsetter denne kraften og el-sertifikater tilknyttet kraften, samt engasjerer seg i virksomhet i naturlig tilknytning til dette.

TE har videre felleskontrollert virksomhet med eierandel på 40 % i Tensio AS, og 50 % i Sarepta Energi AS.<sup>9</sup> Aksjonærvtalene for disse selskapene krever enstemmighet mellom deltakerne på strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger (felleskontroll).<sup>10</sup>

Tensio AS er et holdingselskap og konsernspiss i et selvstendig nettkonsern. Selskapet har regionansvar for strømforsyningen til Trøndelag (<https://tensio.no/om-tensio/om-nettkonsernet>).

Sarepta Energi AS er et selskap som leter etter, finansierer og utvikler vindkraftprosjekter, bygger og drifter vindkraftanleggene, produserer vindkraft, omsetter vindkraft og el-sertifikater tilknyttet denne vindkraften. I tillegg er selskapet engasjert i virksomhet som står i naturlig tilknytning til selskapets hovedvirksomhet. Det er for tiden begrenset aktivitet i selskapet, etter at de fleste av selskapets utviklingsprosjekter ble solgt til Midgard Vind Holding AS i 2019.

## 3.2 HitecVision AS

### 3.2.1 Juridisk og organisatorisk struktur

HitecVision AS forvalter seks investeringsfond (PE), som totalt har en kapital på 5.7 milliarder EUR. Selskapet investerer i selskaper innen energisektoren, og har som formål å bidra til videreutvikling eller omstrukturering av disse selskapene. Siden oppstarten for over 30 år siden har fondet investert i over 150 selskaper i energisektoren.

Selskapet er også indirekte investor i alle fondene. HitecVision Advisory, et datterselskap av HitecVision AS, har hovedkontor i Stavanger og avdelingskontor i Oslo, London og Milano, og er godkjent av Finanstilsynet som forvalter av alternative investeringsfond (AIF).

Konsernet har ved inngangen til det nye året 61 medarbeidere fordelt på kontorene i Stavanger, Oslo, London og Milano.

### 3.2.2 Virksomhetsområder

HVs porteføljeselskap består av virksomheter innen energisektoren. Følgende av HVs porteføljeselskap har virksomhet innen produksjon og distribusjon av elektrisk kraft i Norge:

- **Vårgroenn** utvikler, bygger, drifter og har eierskap innen fornybar energiproduksjon og grønn infrastruktur. Se mer på <https://www.vargronn.no/vargronn-no>.

---

<sup>6</sup> Årsrapport (2020) side 36. Link: [arsrapport-2020.pdf \(tronderenergi.no\)](#).

<sup>7</sup> Årsrapport (2020) side 59. Link: [arsrapport-2020.pdf \(tronderenergi.no\)](#).

<sup>8</sup> Årsrapport (2020) side 59. Link: [arsrapport-2020.pdf \(tronderenergi.no\)](#).

<sup>9</sup> Årsrapport (2020) side 59. Link: [arsrapport-2020.pdf \(tronderenergi.no\)](#).

<sup>10</sup> Årsrapport (2020) side 59. Link: [arsrapport-2020.pdf \(tronderenergi.no\)](#).

- **Sval** er et selskap som driver virksomhet innen E&P og fornybar energi. Konsernets datterselskap Sval Renewables AS driver med produksjon og salg av vindkraft, samt alt som hører naturlig dertil. Se mer på <https://sval-energi.no/about/>.

En oversikt og kort beskrivelse av samtlige av HVs porteføljeselskap er tilgjengelig på <https://www.hitecvision.com/portfolio>. Til opplysning har HitecVision AS annonsert at selskapet skal kjøpe 20 % av Fortum Oslo Varme sammen med Hafslund Eco (60 %) og Infranode (20 %).<sup>11</sup> Fortum Oslo Varme produserer fjernvarme, og har også virksomhet innen produksjon av elektrisk kraft i Norge.<sup>12</sup>

### 3.3 Newco

Som nevnt innledningsvis vil Newco ved gjennomføring av transaksjonen bli et fullfunksjons fellesforetak som skal eies 50/50 av TE og HV.

#### Vedlegg 4: Oversikt over Newco

Newco skal ha hovedkontor i Trondheim, og tilby sine produkter og tjenester i hele Norden. Ved gjennomføring av transaksjonen vil selskapet ha virksomhet innen produksjon og distribusjon av elektrisk vindkraft. Selskapet vil ha ca. 250 ansatte, og vil tilby drifts- og vedlikeholdstjenester, finansielle tjenester og andre tjenester tilknyttet kraftforvaltning. Ettersom Newco skal ha høy investeringskapasitet, vil selskapet kunne investere og realisere nye energiprosjekter i hele Norden. Partene har som mål at Newco skal ha aktivitet i hele verdikjeden, bl.a. på produksjonsleddet ved at strøm produseres fra fornybare energikilder som sol, vann, vind og hydrogen.

## 4. HORIZONTAL OVERLAPP

### 4.1 Innledning

Både TE og HV har virksomhet innen produksjon og salg av elektrisk kraft. Som det fremgår over har TE eierskap i flere kraftverk. HV har begrenset virksomhet innen produksjon og salg av elektrisk kraft, men eier 50 % av et vindkraftanlegg i Vaala, Finland.<sup>13</sup> Uansett hvordan markedet avgrenses vil TE og HV ikke ha en samlet markedsandel på over 20 % på noe marked hvor det foreligger horisontalt overlapp. Transaksjonen vil derfor ikke føre til noen begrensninger av konkurransen uavhengig av hvordan markedet avgrenses.

### 4.2 Produksjon og distribusjon av elektrisitet

#### 4.2.1 Relevant produktmarked

Tilsynet har i tidligere saker differensiert mellom grossistmarkedet for produksjon og salg av elektrisitet og sluttbrukermarkedet.<sup>14</sup> Salg av kraft i grossistmarkedet foregår mellom kraftprodusenter og kunder som energiverk, tradere og større sluttbrukere, slik at handelen foregår gjennom bilaterale avtaler, i spotmarkedet og regulerkraftmarkedet/balansemarkedet.<sup>15</sup>

---

<sup>11</sup> Hafslund Eco har enekontroll over Fortum Oslo Varme, se BAHRs melding til Konkurransetilsynet inngitt den 23. mars 2022 vedrørende Hafslund Eco AS' erverv av kontroll i Fortum Oslo Varme AS.

<sup>12</sup> Link til partenes pressemelding: <https://www.fortum.no/media/2022/03/fortum-selger-sine-eierandeler-i-fortum-oslo-varme-til-hafslund-eco-infranode-og-hitecvision-ti-milliarder-nok>.

<sup>13</sup> Mer informasjon om vindkraftanlegget finnes her: <https://sval-energi.no/assets/metsalammin kangas-wind-farm/>.

<sup>14</sup> Se V2002-62, V2002-26 og A2000-26.

<sup>15</sup> Se V2002-62 side 8-9 og 30, V2002-26 side 11-12 og 31 og A2000-26 side 4.

Partene mener det relevante produktmarkedet omfatter et samlet grossistmarked for elektrisk kraft, herunder salg av kraft i det ordinære spotmarkedet, intradagmarkedet, bilaterale avtaler og i regulerkraftmarkedet. Dette ble også lagt til grunn i melding om foretakssammenslutning i *Hafslund E-CO AS og Eidsiva Energi AS (2019)* samt *Lyse Produksjon AS og Hydro Energi AS (2020)*.<sup>16</sup>

Partene tillegger at Kommisjonen i sin praksis også har lagt til grunn at produksjon og salg av elektrisitet i grossistmarkedet utgjør ett samlet produktmarked, fordi produksjon av elektrisitet ikke er en markedsaktivitet med mindre elektrisiteten selges.<sup>17</sup> Kommisjonen har ikke funnet grunnlag til å dele grossistmarkedet etter kilden til kraften som leveres til dette markedet (vannkraft, vindkraft, solkraft eller annet).<sup>18</sup> Praksis viser at Kommisjonen heller ikke har funnet grunn til å dele opp grossistmarkedet for elektrisk kraft i ulike delmarkeder, ettersom de ulike produktene som selges i de ulike delmarkedene i realiteten er den samme handelsvaren.<sup>19</sup> Partene legger derfor til grunn at det relevante produktmarkedet for produksjon og salg av elektrisk kraft er ett samlet grossistmarked.

#### 4.2.2 Relevant geografisk marked

Det nordiske kraftmarkedet er delt opp i ulike prisområder fastsatt av de enkelte systemansvarlige/TSOene. I Norge har Statnett fastsatt at landet skal være inndelt i fem prisområder: NO1 (Sørøst-Norge), NO2 (Sørvest-Norge), NO3 (Midt-Norge), NO4 (Nord-Norge) og NO5 (Vest-Norge). Tilbud og etterspørsel anmeldes i prisområdene der produksjon og forbruk skjer. Det er overføringskapasitet mellom flere av de tilgrensende prisområdene i det nordiske kraftmarkedet. Dette innebærer at kraft kan flyte fra prisområdene NO2 og NO5 til NO1 og fra NO1 til SE3 i Sverige. Fra SE3 kan kraften flyte videre sørover til Danmark (DK1) og Syd-Sverige (SE4).

Det har historisk har vært en høy grad av korrelasjon mellom alle prisområdene i Norden.

Som følge av flaskehals og andre situasjonsbestemte betingelser (bl.a. forårsaket av høye energipriser i Europa, lite nedbør, kabler til utlandet samt høyt forbruk) har prisene i Norden samvariert i mindre grad i 2021, se figur 1. Hovedårsaken til prisvariasjonene er flaskehals / mangel på overføringskapasitet mellom de ulike prisområdene.<sup>20</sup> I 2021 var prisene i NO3, NO4, SE1 og SE2 derfor frakoblet fra prisområdene i sør. Prisene i nord hadde imidlertid en høy grad av konvergens. Mellom NO3 og NO4 var korrelasjonen 0.91, mellom NO3 og SE1 var korrelasjonen 0.97, mellom NO3 og SE2 var korrelasjonen 0,97.

---

<sup>16</sup> Se konkurransemelding av 17. april 2019 Hafslund E-CO AS og Eidsiva Energi AS og konkurransemelding av 1. november 2020 Lyse Produksjon AS og Hydro Energi AS.

<sup>17</sup> Se f.eks. sak COMP/M. 7927 EPH/ENL/SE (2016) avsnitt 10.

<sup>18</sup> Se f.eks. sak COMP/M. 5224 British Energy (2008) avsnitt 15, jf. sak M.4517 Iberdrola/Scottish Power (2007).

<sup>19</sup> se sak COMP/M. 5224 EDF/British Energy avsnitt 10-19.

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



Figur 1: Prisvariasjoner i 2021<sup>21</sup>

	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	SE1	SE2	SE3	SE4	DK1	DK2	FI
NO1	1.00	0.99	0.41	0.47	1.00	0.42	0.42	0.84	0.81	0.84	0.81	0.74
NO2	0.99	1.00	0.40	0.46	0.99	0.41	0.41	0.83	0.81	0.85	0.81	0.73
NO3	0.41	0.40	1.00	0.91	0.41	0.97	0.97	0.54	0.46	0.34	0.39	0.53
NO4	0.47	0.46	0.91	1.00	0.48	0.88	0.88	0.56	0.47	0.36	0.41	0.53
NO5	1.00	0.99	0.41	0.48	1.00	0.42	0.42	0.83	0.80	0.83	0.81	0.74
SE1	0.42	0.41	0.97	0.88	0.42	1.00	1.00	0.55	0.46	0.35	0.40	0.55
SE2	0.42	0.41	0.97	0.88	0.42	1.00	1.00	0.55	0.46	0.35	0.40	0.55
SE3	0.84	0.83	0.54	0.56	0.83	0.55	0.55	1.00	0.92	0.83	0.87	0.91
SE4	0.81	0.81	0.46	0.47	0.80	0.46	0.46	0.92	1.00	0.91	0.95	0.83
DK1	0.84	0.85	0.34	0.36	0.83	0.35	0.35	0.83	0.91	1.00	0.96	0.72
DK2	0.81	0.81	0.39	0.41	0.81	0.40	0.40	0.87	0.95	0.96	1.00	0.78
FI	0.74	0.73	0.53	0.53	0.74	0.55	0.55	0.91	0.83	0.72	0.78	1.00

Den høye graden av korrelasjonen mellom NO3, NO4, SE1 og SE2 fra 2021 og fremover, og den samtidige frakoblingen fra prisområdene i sør kan tilsi at det geografiske markedet i dag må avgrenses til NO3, NO4, SE1 og SE2. Partene er av den oppfatning at det geografiske markedet som et minimum må avgrenses til disse områdene. Uavhengig av den nærmere geografiske markedsavgrensningen, herunder om markedet avgrenses til NO3, vil transaksjonen ikke ha negative konkurransemessige virkninger. Det er for denne meldingens formål derfor ikke nødvendig å konkludere på endelig markedsavgrensning. Partene har inngitt informasjon om markedsandeler i ethvert tenkt marked nedenfor, som viser at partenes samlede markedsandel ikke vil overstige 20% i noe marked hvor partene har overlappende virksomhet – uavhengig av hvordan markedet avgrenses.

#### 4.2.3 Transaksjonen vil ikke ha noen negative konkurransemessige virkninger

TE produserer og selger elektrisk kraft i prisområde NO3 (Midt-Norge). HV har ingen overlappende virksomhet i NO3. Det foreligger følgelig ikke horisontalt overlapp mellom partene dersom grossistmarkedet for produksjon og salg av elektrisitet avgrenses geografisk til NO3.

HVs porteføljeselskap Sval, produserer og selger elektrisk kraft i Finland. Partene vil derfor heller ikke ha overlappende virksomhet i et marked avgrenset til NO3, NO4, SE1 og SE2.

Det er kun dersom det relevante geografiske markedet avgrenses til Norden, at TE og HVs virksomheter overlapper horisontalt. Som nevnt over eier HV 50 % av et vindkraftanlegg i Vaala, Finland. Anlegget har 24 vindturbiner og en samlet installert effekt på 132 MW. Svalls produksjonsvolum (årlig gjennomsnitt) er 404 GWh. Partenes samlede markedsandeler utgjør dermed under 2 % i et nordisk grossistmarked for produksjon og salg av elektrisitet. Det betyr at partene samlede markedsandeler i det relevante markedet er betydelig lavere enn 20 %.

Partene har beregnet markedsandeler for alle tiltenkte markeder basert på den informasjonen / statistikken som er tilgjengelig for totalmarkedet(ene). En oversikt over totalmarkedet basert på samlet produksjon samt installert effekt er inntatt i tabell 1 og tabell 2 nedenfor.

**Tabell 1:** Oversikt over totalmarkedet (produksjon, vann og vind)

	GWh
NO3	26 827
NO3+4 og SE 1+2	127 872

<sup>21</sup> Kilde: Nordpool.

	GWh
Norden	290 481

**Tabell 2:** Oversikt over totalmarkedet (installert effekt, vann og vind)

	MW
NO3	6964
NO3+4 og SE 1+2	32 011
Norden	74 391

Når det gjelder produksjon i totalmarkedet (begrenset til vann og vind) i Norge, herunder NO3 og NO4 er tallene for vannkraft basert på NVEs kraftoversikt<sup>22</sup> som utgår fra midlere årsproduksjon. Midlere årsproduksjon beregnes av NVE på bakgrunn av historiske data om tilsig av vann, og legger til grunn en referanseperiode på 30 år. Denne er pr. dags dato basert på perioden 1981-2010.<sup>23</sup> Vi har tatt utgangspunkt i tall fra NVEs kraftoversikt for Norge fra mars 2022. Denne perioden bør også gi et tilstrekkelig riktig bilde av markedet for året 2021, ettersom at den totale produksjonskapasiteten ikke har endret seg vesentlig de seneste årene. Endringer i senere tid har i utgangspunktet vært knyttet til småkraftverk/uregulerte kraftverk. Tallene for vindkraft er basert på NVEs kraftoversikt for vindkraft for året 2021.<sup>24</sup> Når det gjelder tall for Norden er disse for Sverige<sup>25</sup> og Danmark<sup>26</sup> basert på produsert vann- og vindkraft under året 2021, mens tallene for Finland<sup>27</sup> er basert på kraftforsyning i 2021.

Når det gjelder installert effekt i totalmarkedet (begrenset til vann og vind) i Norge, herunder NO3 samt NO4 er tallene hentet fra NVEs kraftoversikt i mars 2022. Disse tallene er representativt for markedssituasjonen år 2021 ettersom at installert effekt ikke har endret seg vesentlig de seneste årene. Når det gjelder installert i Sverige er dette basert på installert effekt pr. 1. januar 2021.<sup>28</sup> Opplysningene knyttet til Finland og Danmark er basert på installert effekt for året 2021.<sup>29</sup>

Som fremgår av vedlegg 5-7 nedenfor vil transaksjonen ikke føre til negative konkurransemessige virkninger uavhengig av hvordan markedet avgrenses.

**Vedlegg 5: TEs markedsandeler i NO3, NO3/NO4/SE1/SE2 samt Norden, produksjon (konfidensiell)**

<sup>22</sup> NVE's kraftoversikt: [Vannkraftdatabase - NVE](#).

<sup>23</sup> Se også [Informasjon om referanseperiode for kraftproduksjon \(nve.no\)](#).

<sup>24</sup> NVE's kraftoversikt: [Tall og fakta - NVE](#).

<sup>25</sup> For detaljert produksjonsstatistikk, se [Mimer | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#).

<sup>26</sup> For detaljert produksjonsstatistikk, se [Annual and monthly statistics | Energistyrelsen \(ens.dk\)](#).

<sup>27</sup> Informasjon hentet fra følgende kilde: [Energy | Statistics Finland](#).

<sup>28</sup> Informasjon hentet fra Energiföretagen Sverige, Energimyndigheten på [energiåret-2020-tabeller.pdf \(energiforetagen.se\)](#) (tabell 3). Vi har ikke tilgang til opplysninger om installert effekt etter 1. januar 2021.

<sup>29</sup> Oversikt hentet fra ENTSO-E: [Data view \(entsoe.eu\)](#).

Vedlegg 6: TEs markedsandeler i NO3, NO3/NO4/SE1/SE2 samt Norden, installert effekt (konfidensiell)

Vedlegg 7: HVs markedsandeler i Norden, installert effekt og produksjon (konfidensiell)

## 5. INGEN VERTIKALE OVERLAPP

Partene har ikke vertikalt overlappende virksomhet.

TE driver nettvirksomhet gjennom sin eierandel i Tensio AS. Tensio AS har det regionale ansvaret for strømforsyningen til rundt en halv million mennesker i Trøndelag.<sup>30</sup> Nettvirksomhet er et naturlig monopol. HV har ingen virksomhet som overlapper med Tensio AS. HV har heller ikke eierandeler i andre nett (oppstrømsvirksomhet).

TE har som nevnt etablert fire datterselskaper for å satse på elektrifisering og energieffektivisering; Ohmia Charging AS, Ohmia Retail AS, Ohmia Energy AS og Ohmia Construction AS. Ohmia Charging AS tilbyr ladestasjoner til borettslag, Ohmia Retail AS tilbyr energitjenester til dagligvaresektoren og Ohmia Energy AS tilbyr strømsalg til sluttbrukermarkedet.

HV har ingen porteføljeselskaper som overlapper vertikalt med disse virksomhetene.

## 6. PARTENES OMSETNING OG DRIFTSRESULTAT SISTE REGNSKAPSÅR

TE og HVs omsetning og driftsresultat fra 2021 fremgår av tabellen under:

Selskap	Omsetning	Driftsresultat
TrønderEnergi AS (konsern)	1519 MNOK <sup>31</sup>	651 MNOK
HitecVision AS	408,7 MNOK <sup>32</sup>	157,9 MNOK
Newco (fellesforetak)	0 NOK	0 NOK

## 7. PARTENES ÅRSREGNSKAP

TEs årsregnskap for 2020 er offentlig tilgjengelig på selskapets nettsider: <https://tronderenergi.no/media/pdf/arsrapporter/2020/arsrapport-2020.pdf>. Selskapets årsregnskap for 2021 er foreløpig ikke godkjent. Selskapets årsregnskap for 2021 er godkjent av styret i TE, men ennå ikke av selskapets generalforsamling. Årsrapporten er tilgjengelig på denne siden: <https://tronderenergi.no/media/2021-arsrapport.pdf>.

HVs årsregnskap er offentlig tilgjengelig på denne siden: <https://otc.nfmf.no/public/news/20464.pdf>.

---

<sup>30</sup> <https://tensio.no/om-tensio>.

<sup>31</sup> <https://tronderenergi.no/media/pdf/arsrapporter/2020/arsrapport-2020.pdf>.

<sup>32</sup> <https://otc.nfmf.no/public/news/20464.pdf>

## 8. PROSESSUELLE FORHOLD OG KONFIDENSIALITET

### 8.1 Vilkårene for inngivelse av forenklet melding er oppfylt

Vilkårene for inngivelse av forenklet melding er oppfylt, jf. konkurranseloven §§ 18 og 18 a (4), jf. forskrift om melding av foretakssammenslutninger mv. av 11. desember 2013 nr. 1466 § 3 (1) nr. 3.

Som det fremgår ovenfor har partene ikke horisontalt overlapp i noe marked som overstiger 20 prosent, eller vertikalt overlapp som overstiger 30 prosent.

### 8.2 Konfidensialitet

Denne meldingen inneholder opplysninger som det er av konkurransemessig betydning å hemmeligholde. Disse opplysningene må behandles strengt konfidensielt og unntas offentlighet i sin helhet, jf. forvaltningsloven § 13 (1) nr. 2. I meldingen er de aktuelle opplysningene merket med dobbel understreking.

En nærmere begrunnelse for hvorfor de aktuelle opplysningene må unntas offentligheten er vedlagt meldingen.

#### Vedlegg 8: Begrunnelse for konfidensialitet

\*\*\*

Oslo, 16. mai 2022

Med vennlig hilsen

Advokatfirmaet Wiersholm AS

Advokatfirmaet Thommessen AS

---

Håkon Cosma Størdal  
Advokat

---

Eivind J. Vesterkjær  
Advokat

hcst@wiersholm.no

eve@thommessen.no