



Registreringsdokument

Agder Energi AS

13.06.2017

Viktig informasjon

Registreringsdokumentet har utelukkende blitt utarbeidet i forbindelse med søknad om opptak av Selskapets obligasjonslån på Oslo Børs. Finanstilsynet har den 13.06.2017 kontrollert og godkjent Registreringsdokumentet i henhold til Verdipapirhandellovens § 7-7. Registreringsdokumentet er gyldig 12 måneder fra Finanstilsynets godkjenning. Finanstilsynet har ikke kontrollert og godkjent riktigheten eller fullstendigheten av opplysningene som gis i Registreringsdokumentet. Kontrollen og godkjenningen knytter seg utelukkende til at utsteder har inntatt beskrivelser i henhold til en på forhånd definert liste med innholds krav. Finanstilsynet har heller ikke foretatt noen form for kontroll eller godkjenning av selskapsrettslige forhold som er beskrevet eller på annen måte omfattet av Registreringsdokumentet. Ny informasjon av vesentlig betydning for Selskapet eller dets datterselskaper kan bli kjent etter datering av Registreringsdokumentet, men før notering av obligasjonslån. Slik informasjon vil bli publisert som et tillegg til Registreringsdokumentet i henhold til Verdipapirhandellovens § 7-15.

Registreringsdokumentet er underlagt norsk lov, såfremt ikke annet er uttrykkelig uttalt. Enhver uenighet vedrørende Registreringsdokumentet skal bli løst ved norsk rett.

Distribusjon av Registreringsdokumentet kan være begrenset ved lov i enkelte jurisdiksjoner, dette kan gjelde eksempelvis USA og Storbritannia. Ut over dette er det ikke blitt foretatt noen handling for å få tillatelse til å distribuere Registreringsdokumentet i noen jurisdiksjoner hvor slik handling er påkrevd. Enhver person som mottar Registreringsdokumentet er pålagt av Selskapet selv å sette seg inn i og overholde slike restriksjoner.

Dette Registreringsdokumentet er ikke et tilbud om å selge eller en anmodning om å kjøpe obligasjoner.

Innholdet i Registreringsdokumentet er ikke en juridisk, økonomisk eller skattemessig rådgivning. Enhver obligasjonseier bør konsultere med sin egen juridiske- og/eller økonomiske rådgiver og/eller skatterådgiver.

Kopier av Registreringsdokumentet kan fås ved henvendelse til Selskapet.

Innholdsfortegnelse:

1. Risikofaktorer	4
2. Ansvarlige	6
3. Definisjoner	7
4. Revisorer	8
5. Informasjon om Utsteder	9
6. Forretningsoversikt	13
7. Styre, ledelse og tilsynsorganer	17
8. Større aksjeeiere	19
9. Finansiell informasjon om Utsteders eiendeler og forpliktelser, finansielle stilling og resultat....	21
10. Dokumenter som er tilgjengelige for offentligheten	23
11. Kryssreferanseliste.....	24

1. Risikofaktorer

Agder Energi AS er utsteder av obligasjonene for Konsernet og er derfor eksponert for de samme risikofaktorene som Konsernet.

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden.

MARKEDSRISIKO

Agder Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at verdiskapningen er utsatt for kraftpriserisiko, valutarisiko og renterisiko.

Kraftpris

Produksjonsportefølje

Agder Energis vannkraftproduksjon er utsatt for både pris- og mengderisiko fordi både fremtidig pris og tilsig er ukjent. Produksjonsporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjonen og risiko i tilknytning til denne.

Nettoeksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, kjøps- og salgsforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. Omfanget av bilaterale finansielle kontrakter er begrenset.

De fysiske salgsforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraft- og erstatningskraftavtaler. De kommersielle avtalene har ulik varighet og er avsluttet innen utgangen av 2030. Konsernet har avtaler om erstatningskraft som er evigvarende og konsesjonskraftavtalene er også evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør mindre enn ti prosent av Konsernets middelproduksjon.

Sluttbrukerportefølje

Med sluttbrukervirksomhet menes salg av elektrisitet til private konsumenter i Norge, og offentlig virksomhet og private bedrifter i Norden. Det inngås både fysiske og finansielle kontrakter. Fysiske kontrakter leveres til spotpris eller fastpris med ulik bindingstid. Det oppstår dermed en kraftpriserisiko når sluttbrukervirksomheten har avtalt en fast pris mot kunde på en gitt tidshorison. Fastpriskontraktene innebærer også at sluttbrukerporteføljene er eksponert for en volum- og profilrisiko ved at mange fysiske fastpriskontrakter har volumfleksibilitet.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgsforpliktelser med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men det forekommer avtaler på lengre tidshorison.

Tradingporteføljer

Agder Energi har ulike porteføljer for trading som forvaltes uavhengig av Selskapets forventede kraftproduksjon.

Valuta

Agder Energi er utsatt for valutarisiko gjennom produksjonsvirksomheten og sluttbrukervirksomheten.

Den vesentligste valutaeksponeringen oppstår i produksjonsvirksomheten som følge av salg av fysisk kraft. Omsetningen på Nord Pool Spot gjøres opp i euro og i tillegg har Agder Energi inngått langsiktige kraftsalgsavtaler med oppgjør i euro. Ut over dette oppstår valutarisiko som følge av at finansiell handel på Nasdaq OMX også gjøres opp i euro.

I sluttbrukervirksomheten oppstår det valutarisiko når kunden har annen faktureringsvaluta enn valuta for innkjøp av fysisk kraft, opprinnelsesgarantier og el-sertifikater samt oppgjørsvaluta for finansielle kraftkontrakter.

Rente

Det alt vesentlige av renterisikoen er knyttet til innlånsporteføljen. Konsernet har i tillegg en motgående renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrenteskatt regimet og i referanserenten ved fastsettelse av inntektsrammen til nettvirksomheten.

KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved ikke å innfri sine forpliktelser. Agder Energi påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittrating.

LIKVIDITETSRISIKO

Agder Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nasdaq).

OPERASJONELL RISIKO

Agder Energi er eksponert for operasjonell risiko i alle prosesser i hele verdikjeden. Den operasjonelle risikoen er størst innenfor prosjektgjennomføring og driftsaktiviteter. Dette kan medføre skader på Konsernets ansatte og tredjepart, skader og tap på produksjons- og fordelingsanlegg og øvrige eiendeler, negative påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på Konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser.

Rammevilkår

Endringer i rammevilkår, samt politiske beslutninger, påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde.

Omstillinger

Kraftbransjen står foran store endringer, der ulike energiløsninger tilbys i markedet og der nye aktører kjemper om plassen med tradisjonelle aktører. Aktører innenfor batteri, vind, solar, vann og hydrogen kjemper alle om å vinne fremtidens energislag. Skal Agder Energi være med i fremtidens kraftbransje, vil det være behov for omstillinger i ukjent omfang og retning.

2. Ansvarlige

PERSONER ANSVARLIGE FOR INFORMASJONEN

Personer ansvarlige for informasjonen gitt i dette Registreringsdokumentet er som følger:

Agder Energi AS,
Kjøita 18,
4630 Kristiansand

ERKLÆRING FRA ANSVARLIGE PERSONER

Agder Energi AS bekrefter at opplysningene i Registreringsdokumentet så langt Agder Energi AS kjenner til er i samsvar med de faktiske forhold, at det ikke forekommer utelatelser fra Registreringsdokumentet som er av en slik art at det kan endre betydningsinnholdet, og at de ansvarlige har truffet alle rimelige tiltak for å sikre dette.

13.06.2017

Agder Energi AS

3. Definisjoner

GWh	-	Gigawatttime - en million kilowattimer.
Konsernet / Agder Energi	-	Agder Energi AS med tilhørende datterselskaper og tilknyttede selskaper.
NO2	-	Prisområde Sørvest-Norge for el-spot.
NOK	-	Norske kroner.
NVE	-	Norges vassdrags- og energidirektorat.
Prospekt	-	Registreringsdokumentet og Verdipapirdokumentet utgjør til sammen samlet et Prospekt.
Registreringsdokument	-	Dette dokumentet datert 13.06.2017.
TWh	-	Terrawatttime - en milliard kilowattimer.
Utsteder / Selskapet	-	Agder Energi AS med reg.nr. 981 952 324.
Verdipapirdokument	-	Dokument som beskriver obligasjonslån utarbeidet som en del av Prospekt. Det utarbeides nytt Verdipapirdokument for hvert nytt obligasjonslån som tas opp av Selskapet.

4. Revisorer

For perioden det er gitt historisk finansiell informasjon i dette Registreringsdokumentet, har Selskapets revisor vært Ernst & Young AS.

Ernst & Young AS,
Gravane 12, 4610 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand,
Norge.

Tlf: +47 38 14 62 20.

Ernst & Young AS er medlem av Den norske Revisorforening.

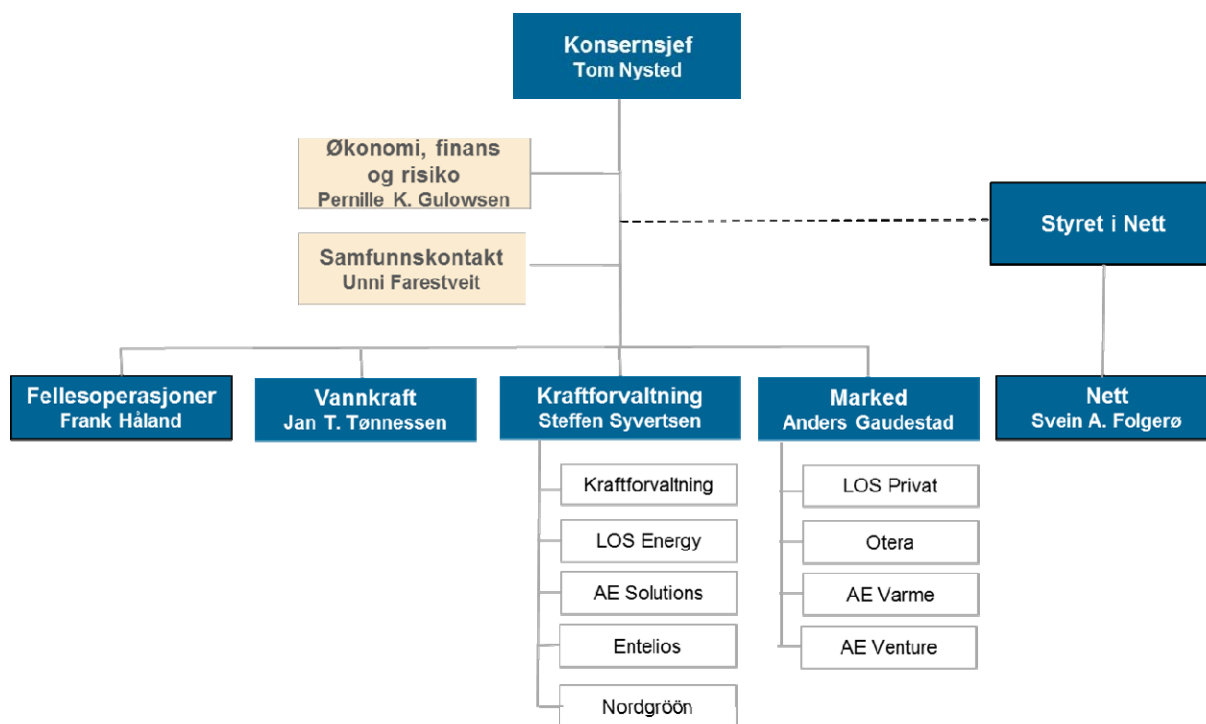
5. Informasjon om Utsteder

Agder Energi AS er underlagt norsk lovgivning, den mest relevante loven for Konsernets virksomhet er Aksjeselskapsloven. Selskapet ble stiftet 14. april 2000 og registrert i enhetsregisteret 4. mai 2000. Selskapets registrerte navn er Agder Energi AS, det kommersielle navnet er Agder Energi. Selskapet er registrert i Foretaksregisteret i Brønnøysund med organisasjonsnummer 981 952 324. Selskapets forretnings- og besøksadresse er: Kjøita 18, 4630 Kristiansand S, postadressen er: Postboks 603 Lundsiden, 4606 Kristiansand S. Tlf: 38 60 70 00. Web: www.ae.no

Agder Energi foredler og forvalter fornybar energi. Konsernets virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi, samt energitilknyttede tjenester. Selskapets visjon er å være et ledende norsk konsern innen fornybar energi.

Agder Energi AS er morselskap i Konsernet og består av strategiske staver og sentraliserte fellestjenester. Resultatområdene og stabsenhetene i morselskapet blir ledet av konserndirektører, som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen. Agder Energi AS er avhengig av kontantstrøm fra de heleide datterselskapene for å betjene sine forpliktelser. Det er ingen restriksjoner på kontantstrøm fra datterselskapene utover det som er regulert av lov.

Konsernstrukturen:



Agder Energi er en betydelig kompetansebedrift og arbeidsgiver. Det er 158 ansatte i Selskapet og til sammen i Konsernet er det rundt 1 430 ansatte, først og fremst i Agder-fylkene, men også flere andre steder i Norge, samt blant annet i Sverige, Danmark og Tyskland.

Registreringsdokument

Agder Energi driver 49 hel- og deleide kraftstasjoner i Aust- og Vest-Agder, samt i sørvestre Telemark. For utfyllende oversikt og informasjon over kraftverkene – vennligst se:

<https://www.ae.no/virksomhet/vannkraft/kraftstasjoner/?filtertag=All>



Registreringsdokument

Agder Energi er medeier i følgende kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger:

Otra Kraft eier kraftverkene Holen, Brokke og Skarg i Otravassdraget. Otra Kraft eies av Agder Energi Vannkraft med 68,6 % og Skagerak Kraft med 31,4 %, og styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Valle.

Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse Energi, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og Agder Energi Vannkraft. Agder Energi Vannkraft har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene.

Finndøla kraftverk eies av Agder Energi Vannkraft og Skagerak Kraft med 50 % hver.

Hekni kraftverk er et tingsrettslig sameie mellom Agder Energi Vannkraft som eier 66,67 % og Skagerak Kraft som eier 33,33 %. Sameiet styres gjennom et styringsutvalg. Det er Agder Energi Vannkraft som fremstår som eier utad.

Otteraaens Brugseierforening består av medlemmene Agder Energi Vannkraft, Skagerak Kraft og Vigelands Brug. Foreningen styres gjennom et styre. Agder Energi Vannkrafts eierandel inklusiv andelen av Otra Kraft er ca. 73,8 %. Otteraaens Brugseierforening har forretningsadresse i Valle.

Arendals Vasdrags Brugseierforening består av medlemmene Agder Energi Vannkraft, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompagni. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse i Arendal. Agder Energi Vannkrafts andel er ca. 52,2 %. Ingen deltaker kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Sira-Kvina eies av Agder Energi Vannkraft (12,2 %), Lyse Produksjon (41,1 %), Statkraft Energi (32,1 %) og Skagerak Kraft (14,6 %). Selskapet styres gjennom styret. Selskapet har forretningsadresse Tonstad.

Oversikt over selskaper som inngår i Agder Energi Konsernet pr. 31.12.2016:

Datterselskap	Eierandel i %*	Land
Agder Energi Nett AS	100,0	Norge
Agder Energi Vannkraft AS	100,0	Norge
Agder Energi Kraftforvaltning AS	100,0	Norge
LOS AS	100,0	Norge
LOS Energy Consulting AB	100,0	Sverige
LOS Energy AB	100,0	Sverige
LOS Energy Trading AB	100,0	Sverige
LOS Energy ApS	100,0	Danmark
LOS Energy OY	100,0	Finland
LOS Kraft AS	100,0	Norge
Otera AS	100,0	Norge
Otera Infra AS	100,0	Norge
Otera XP AS	100,0	Norge
Otera Sverige AB	100,0	Sverige
Otera AB	70,0	Sverige
Otera Ratel AB	100,0 (70,0)	Sverige
Otera Ratel AS	100,0 (70,0)	Norge
Agder Energi Varme AS	100,0	Norge
Norsk Varme- og Energiproduksjon AS	100,0	Norge
Baltic Hydroenergy AS	100,0	Norge
UAB Baltic Hydroenergy	100,0	Litauen
JSC Latgales Energetika	64,0	Latvia
Stoaveien 14 AS	100,0	Norge
Stoa 192 AS	100,0	Norge
Stoa 234 AS	100,0	Norge
Trængsla 8 AS	100,0	Norge

Registreringsdokument

Agder Energi Venture AS	100,0	Norge
NEG AS	67,1	Norge
Norsk Energigjenvinning AS	100,0 (67,1)	Norge
NEG Skog AS	100,0 (67,1)	Norge
NEG Flis AS	100,0 (67,1)	Norge
Norsk Biobrensel AS	100,0 (67,1)	Norge
Norbio AB	100,0 (67,1)	Sverige
Norbio Energi AS	100,0 (67,1)	Norge
NetNordic Holding AS	59,4	Norge
NetNordic Bedriftskommunikasjon AS	100,0 (59,4)	Norge
NetNordic Bredbånd AS	100,0 (59,4)	Norge
NetNordic Services AS	100,0 (59,4)	Norge
NetNordic Finland OY	100,0 (59,4)	Finland
NetNordic AB	100,0 (59,4)	Sverige
NetNordic Enterprise Communications AB	100,0 (59,4)	Sverige
NetNordic Denmark AS	100,0 (59,4)	Danmark
NetNordic Enterprise Communications AS	100,0 (59,4)	Danmark
Ippnett AS	100,0 (59,4)	Norge
Ippnett AB	100,0 (59,4)	Sverige
Imtech AB	100,0 (59,4)	Sverige
Netteam AB	100,0 (59,4)	Sverige
IPNett AS	100,0 (59,4)	Danmark
Nordgrön Energie GmbH	61,4	Tyskland
HPE Holding AS	100,0	Norge
Cleanpower AS	100,0	Norge
Bioenergy AS	67,9	Norge
Bio Energy Sales AS	100,0 (67,9)	Norge
Lahaugmoen Drift AS	100,0 (67,9)	Norge
Smart Grid Norway AS	97,3	Norge
Verdisikring Safety AS	100,0 (97,3)	Norge
Ledlight Group AS	100,0 (97,3)	Norge
Meventus AS	95,0	Norge
Meventus ApS	100,0 (95,0)	Danmark
Meventus AB	100,0 (95,0)	Sverige
ReSiTec AS	95,0	Norge
Netsecurity AS	81,9	Norge
AE Venture Energy AS	93,4	Norge
Enfo AS**	93,5 (93,8)	Norge

*Tall i parentes angir indirekte eierandel for Agder Energi AS i de selskaper hvor det er minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper.

**6,5 % eies av Agder Energi Venture AS direkte

6. Forretningsoversikt

Agder Energi er organisert i fire resultatområder som gjenspeiler Konsernets kjernevirksomhet og verdiskaping: Vannkraft, kraftforvaltning, nett og marked. Fra mai i år er virksomheten som retter seg mot bedriftsmarkedet i LOS besluttet lagt inn under kraftforvaltning sammen med Konsernets nye selskaper i Tyskland.

VANNKRAFT

Resultatområdet har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av Konsernets hel- og deleide vannkraftanlegg. Den største verdidriveren for virksomheten er tilgjengelighet i produksjonsanlegg. Dette omfatter teknisk tilgjengelighet for kraftanleggene, nyttbart volum gjennom konsesjonsvilkår og ny produksjon gjennom reinvesteringer og nye konsesjoner.

Virksomheten drives gjennom selskapet Agder Energi Vannkraft AS.

Agder Energi drifter 49 hel- og deleide kraftstasjoner i Aust- og Vest-Agder, samt i sørvestre Telemark. Årlig produserer Konsernets hel- og deleide kraftverk rundt 8,1 TWh fornybar energi.

KRAFTFORVALTNING

Resultatområdet har ansvar for å maksimere resultatet knyttet til Konsernets kraftproduksjon. Resultater skapes gjennom fysisk disponering av vannressursene og finansiell styring av markedsrisiko, basert på hydrologi, værdata og markedsinformasjon. Resultatområdet har også ansvar for Konsernets trading-porteføljer.

Virksomheten drives gjennom selskapet Agder Energi Kraftforvaltning AS, på vegne av Agder Energi Vannkraft AS.

Resultatområdene vannkraft og kraftforvaltning har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av Konsernets vannkraftanlegg og optimalisering av Konsernets produksjonsrelaterte kraftomsetning. Det ble i 2016 produsert 8 880 GWh. Volumet omfatter produksjon i heleide kraftverk og Agder Energis del av produksjonen i deleide kraftverk. Middelproduksjonen er på 8 100 GWh.

Gjennomsnittlige spotpriser i Agder Energis prisområde (NO2) var 23,3 øre/ kWh en økning på 32 % fra 2015. Salg av konsesjonskraft og levering av kraft i henhold til enkelte eldre avtaler med industrien skjer til priser som ligger under prisen i spotmarkedet. Realiserte verdier på fysiske og finansielle sikringskontrakter medførte at Agder Energi likevel oppnådde en gjennomsnittspris på 27,8 øre/kWh på produsert volum i 2016.

Resultatområdene omsatte i 2016 for 2 658 mill. kr. Driftsresultatet ble 1 457 mill. kr mot 1 350 mill. kr i 2015 som følge av at netto energiomsetning økte fra 2 317 mill. kr til 2 471 mill. kr. Netto energiomsetning ble positivt påvirket av at spotverdien av produksjonen økte fra 1 731 mill. kr til 2 097 mill. kr, mens en nedgang i realiserte merverdier fra sikringskontrakter fra 552 mill. kr til 368 mill. kr påvirket negativt.

I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Ved fastsettelse av grunnrenteskatten holdes gevinst og tap fra finansielle sikringskontrakter utenfor beregningen. Økt spotverdi av produksjonen samt høyere skattesats medførte en økning i den betalbare grunnrenteskatten med 90 mill. kr til 307 mill. kr. Kostnadsestimat knyttet til utsatt grunnrenteskatt økte i tillegg med 120 mill. kr til 155 mill. kr slik at resultat etter skatt ble på 586 mill. kr.

Det er investert for 445 mill. kr i 2016, hvorav 130 mill. kr gjelder nyinvesteringer. Kraftverket Iveland 2 utgjør hoveddelen av nyinvesteringene. Iveland 2 ble satt i prøvedrift i februar 2016 og den offisielle åpningen ble gjort av olje- og energiministeren i juni 2016. I Åseral kommune pågår byggingen av to nye steinfyllingsdammer i Skjerkevattn som forventes fullført i 2018. Prosjektet er hovedårsaken til at myndighetspålagte investeringer var på 187 mill. kr i 2016.

Resultatområdene vannkraft og kraftforvaltning hadde driftsinntekter i 1. kvartal 2017 på 907 mill. kr og fikk et driftsresultat på 539 mill. kr. Resultat før skatt ble 518 mill. kr.

Registreringsdokument

Vannkraftproduksjonen var på 2 716 GWh, en nedgang på 14 %. Konsernets ressursituasjon (beholdning av vann og snø i og utenfor magasiner) var ved utgangen av kvartalet lavere enn normalt. Agder Energi har all sin produksjon i prisområde NO2. Ved utgangen av kvartalet var samlet magasinutfylling for alle produsentene i prisområdet om lag 8 % høyere enn gjennomsnittet for de siste 10 årene.

Gjennomsnittlig spotpris (område NO2) i 1. kvartal i år var 27,8 øre/kWh, en økning på 32 %. Høyere marginalkostnader for produksjon i kullkraftverk og svekkelse av ressursituasjonen i Norden er de viktigste årsakene til prisøkningen. Fortsatt gode bidrag fra Konsernets sikringsaktiviteter på kraft har medført at Konsernets oppnådde priser er høyere enn spotprisene, og høyere enn oppnådde priser i samme periode i fjor.

Skattekostnaden ble 270 mill. kr i første kvartal i år, og den effektive skattesatsen ble 52,2 %. Nedgangen i skattekostnaden skyldes i hovedsak lavere kostnadsestimat knyttet til utsatt grunnrenteskatt. Resultat etter skatt ble på 248 mill. kr.

Det er i kvartalet investert for 93 mill. kr i varige driftsmidler. Nyinvesteringene i perioden var på 44 mill. kr.

NETT

Resultatområdet nett skal ivareta samfunnsansvaret knyttet til forsyningsplikt av elektrisk energi og har ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnettet i Agder. Inntektsrammen settes av myndighetene. Det er effektiv drift kombinert med god forvaltning av strømmettet som er resultatområdets verdidrivere.

Virksomheten drives gjennom selskapet Agder Energi Nett AS, som har monopol på utbygging, drift og vedlikehold av regional og distribusjonsnettet i Agder. Selskapet er en autonom enhet styrt gjennom selskapets generalforsamling og styre.

Behovet for mer fornybar energi er økende. Det stiller store krav til nettkapasiteten og til sikker drift. Agder Energi Nett jobber kontinuerlig med utbygging og forsterkning av nettet. 195 000 kunder i Aust- og Vest-Agder får strøm fra det over 21 300 km lange linjenettet til Agder Energi Nett.

Resultatområdet hadde i 2016 driftsinntekter på 1 424 mill. kr mot 1 161 mill. kr i 2015. Endringen skyldes økt inntektsramme. Inntektsrammen fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat og økningen skyldes i stor grad engangseffekter som har slått positivt ut i beregningen av nettselskapets tillatte inntekt. Inntektsøkningen er hovedårsaken til at driftsresultatet økte til 417 mill. kr i 2016 (212 mill. kr i 2015). Første helgen i november førte mye tung snø og kraftig vind til at mange trær veltet over linjenettet. På det meste var nærmere 10 000 husstander uten strøm. Uværet medførte kostnader til ikke levert energi (KILE) og feilretting på om lag 22 mill. kr. I tillegg medførte stormen Urd i desember KILE- og feilrettingskostnader på til sammen 7 mill. kr. For året 2016 som helhet var kostnader til feilretting og KILE om lag 14 mill. kr lavere enn året før.

Innen resultatområdet nett var det i 2016 investert for 695 mill. kr, hvorav 519 mill. kr gjelder nyinvesteringer. Investeringer i AMS-prosjektet utgjør 211 mill. kr. I investeringene inngår også 109 mill. kr knyttet til Honna transformatorstasjon. Agder Energi Nett har opsjon på å la Statnett overta stasjonen etter at den er ferdigstilt og satt i drift.

Anleggsbidrag fra kunder utgjorde 142 mill. kr slik at brutto investeringer i resultatområdet var 837 mill. kr.

Resultatområdet hadde i 1. kvartal 2017 driftsinntekter på 350 mill. kr mot 381 mill. kr i samme kvartal i fjor. Endringen skyldes lavere inntektsramme. Inntektsrammen fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat og nedgangen skyldes i stor grad engangseffekter som slo positivt ut i beregningen av nettselskapets tillatte inntekt i 2016. Inntektsreduksjonen er hovedårsaken til at driftsresultatet falt til 78 mill. kr i 1. kvartal 2017. Kostnader til ikke levert energi (KILE) og feilretting er om lag 5 mill. kr høyere enn i samme kvartal i fjor.

Innen resultatområdet er det i 1. kvartal i år investert for 176 mill. kr, hvorav 143 mill. kr gjelder nyinvesteringer. Investeringer i AMS-prosjektet utgjør 77 mill. kr i 1. kvartal 2017. I investeringene inngår også 31 mill. kr knyttet til Honna transformatorstasjon i Åseral.

Registreringsdokument

Anleggsbidrag fra kunder i 1. kvarta utgjorde 33 mill. kr slik at brutto investeringer i resultatområdet var 209 mill. kr.

MARKED

Resultatområdet består av entreprenøren Otera AS (Otera), sluttbrukerleverandøren LOS AS (LOS), fjernvarmeleverandøren Agder Energi Varme AS (Agder Energi Varme), samt Konsernets strategiske og finansielle eierposisjoner. Fra mai i år er virksomheten som retter seg mot bedriftsmarkedet i LOS besluttet flyttet til kraftforvaltning sammen med Konsernets nye virksomheter i Tyskland.

- Otera AS er entreprenør innen elektrisk infrastruktur. Resultatene skapes gjennom god og effektiv prosjektgjennomføring. Otera leverer tekniske tjenester til kunder som har ansvaret for å bygge, drifte og vedlikeholde infrastruktur. Hovedsatsningsområdet er nettutbygging og elektroanlegg til vei og bane. Otera har Norge og Sverige som markedsområde.
- LOS AS er strømleverandør i bedriftsmarkedet, og kraftleverandør totalt. Markedsselskapet LOS driver de to merkevarene LOS Energy og LOS i henholdsvis det nordiske bedriftsmarkedet og det norske privatmarkedet. LOS skaper verdier gjennom marginen selskapet genererer ved salg av strøm kombinert med en kostnadseffektiv driftsmodell.
- Agder Energi Varme AS leverer fjernvarme og fjernkjøling på Agder. Agder Energi Varme har fjernvarmeanlegg blant annet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet skaper verdier gjennom å etablere infrastruktur for å produsere og distribuere vannbåren varme og kjøling til bygg. Produksjonen er basert på spillvarme og fornybare energikilder.
- Agder Energi Venture AS investerer i energirelaterte virksomheter fra tidlig til moden fase og skaper verdi gjennom å være en sterk pådriver i aktiv selskapsutvikling.

Resultatområde marked hadde i 2016 en omsetning på 5 780 mill. kr. Driftsresultatet ble 71 mill. kr.

Strømleverandøren LOS inngikk i juni 2016 avtale om kjøp av Telge Kraft. Selskapet er et svensk sluttbrukerselskap i bedriftsmarkedet. Overtakelsen ble gjennomført 14. november 2016, med regnskapsmessig virkning fra samme dag. Telge Kraft har skiftet navn til LOS Energy. Etter oppkjøpet har LOS et balanseansvar på 23 TWh i det nordiske markedet. LOS hadde en samlet omsetning i 2016 på 3 503 mill. kr, mot 2 279 mill. kr i 2015. Økningen i omsetning skyldes både høyere priser og volum i den opprinnelige virksomheten. I tillegg bidrar oppkjøpet med en omsetning på 410 mill. kr. i perioden fra oppkjøpstidspunktet og ut året. Driftsresultatet ble 93 mill. kr.

Otera hadde en omsetning i 2016 på 1 145 mill. kr. Driftsresultatet ble -19 mill. kr. Det negative resultatet er relatert til Otera Infra som har hatt svake resultater de siste årene. Selskapet gjennomførte i 1. kvartal 2016 en nedbemanning på om lag 50 årsverk. Både Oteras svenske virksomhet og Otera XP leverer positive, og høyere resultater enn i 2015.

Agder Energi Varme hadde i 2016 en omsetning på 101 mill. kr og oppnådde et driftsresultat på 21 mill. kr. Deler av resultatforbedringen skyldes reversering av tidligere års nedskrivning av anlegg i Sørlandsparken på 6 mill. kr. Levert energi var 144 GWh. Høyere temperaturer enn normalt i 2016 har som året før medført at levert energi er lavere enn forventet. Vekst i antall kunder har bidratt positivt, og det er inngått avtaler med blant annet boligutbyggingsprosjektene Kanalbyen og Kvartal 42 i Kristiansand og Barbu Brygge i Arendal. Sikringsaktiviteter på kraft har gitt positive resultatbidrag i perioden. Det er i 2016 investert for 21 mill. kr.

Konsernet har organisert sine ventureaktiviteter gjennom selskapet Agder Energi Venture. De største investeringene i 2016 har vært kjøpet av IPnett og Nordgröön. Det har ikke vært vesentlige avganger i løpet av året. Ventureporteføljens to største investeringer, NEG og NetNordic, leverte en samlet omsetning på 773 mill. kr og fikk et driftsresultat før av- og nedskrivninger (EBITDA) på 31 mill. kr.

Resultatområdet hadde i 1. kvartal 2017 en omsetning på 1 710 mill. kr. Driftsresultatet ble 49 mill. kr.

LOS omsatte i 1. kvartal 2017 for 1 233 mill. kr, mot 812 mill. kr i samme periode året før. Av økningen i omsetning skyldes om lag 300 mill. kr oppkjøpet av LOS Energy (tidl. Telge Kraft), mens resterende økning skyldes både høyere priser og volum i den opprinnelige virksomheten. Driftsresultatet ble 39 mill. kr. I driftsresultatet inn går kostnadsføring av merverdier fra oppkjøpet av LOS Energy med 16 mill. kr.

I 1. kvartal 2017 hadde Otera en omsetning på 232 mill. kr. Driftsresultatet ble 1 mill. kr. Agder Energi solgte i mars Otera XP. Selskapet leverer entreprenørtjenester innenfor telecom og hadde i 2016 en omsetning på 133 mill. kr og et driftsresultat på 9 mill. kr. I Oteras driftsresultat for 1. kvartal inngår gevinst ved salg av Otera XP med 20 mill. kr. I Konsernets IFRS-regnskap er imidlertid resultateffekten uvesentlig som følge av realisasjon av ikke-avskrevet goodwill i forbindelse med salget.

Agder Energi Varme hadde i 1. kvartal 2017 en omsetning på 40 mill. kr og oppnådde et driftsresultat på 12 mill. kr. Levert energi var 56 GWh. Høyere temperaturer enn normalt har på samme måte som 1. kvartal i fjor medført at levert energi er lavere enn forventet. Vekst i antall kunder har bidratt positivt i perioden. Sikringsaktiviteter på kraft har også i dette kvartalet gitt positive resultatbidrag. Det er investert for 7 mill. kr i kvartalet.

7. Styre, ledelse og tilsynsorganer

SELSKAPETS STYRE:

Lars Erik Torjussen (f. 1963) - **Styreleder**

Stilling: Administrerende direktør i Noroff AS.

Utdannelse: Siviløkonomutdanning fra Saint Mary's University, Canada.

Tine Sundtoft (f. 1972) - **Nestleder**

Stilling: Fylkesrådmann Vest-Agder Fylkeskommune.

Utdannelse: Siviløkonomstudiet Handelshøyskolen BI (78 av 80 vekttall gjennomført)

Jill Akselsen (f. 1969) - **Styremedlem**

Stilling: Regiondirektør WSP Norge AS..

Utdannelse: Juridisk embetseksamen fra UiO, advokatbevilling.

Leif Atle Beisland (f. 1975) – **Styremedlem**

Stilling: Førsteamanuensis, Universitetet i Agder.

Utdannelse: Doktorgrad/Phd. NHH.

Steinar Bysveen (f. 1958) – **Styremedlem**

Stilling: Konserndirektør i Statkraft.

Utdannelse: Siv.ing., bedriftsøkonom.

Steinar Asbjørnsen (f.1969) – **Styremedlem**

Stilling: Leder for administrative staber, kraftproduksjon i Statkraft.

Utdannelse: Sivilingeniør i industriell økonomi fra NTNU.

Siw Linnea Poulsson (f. 1978) - **Styremedlem**

Stilling: Seniorrådgiver, Statkraft Industrial Holding AS.

Utdannelse: Sivilingeniør NTNU, Høyere avdeling NHH.

Marit Grimsbo (f. 1972) - **Styremedlem**

Stilling: Direktør HR og organisasjon i Statkraft.

Utdannelse: Master of Science NTNU.

Johan Ekeland (f. 1951) - **Ansattes representant**

Stilling: Energimontør/ konserntillitsvalgt.

Utdannelse: Videregående skole, energimontør.

Øyvind Østensen (f. 1958) - **Ansattes representant**

Stilling: Tilrettelegger i Otera/hovedtillitsvalgt.

Utdannelse: Handelsskole og Yrkesskole elektrikerlinje.

Tore Kvarsnes (f. 1975) - **Ansattes representant**

Stilling: Rådgiver IKT.

Utdannelse: Bachelorgrad informatikk NITH Oslo.

Gro Granås (f. 1967) - **Ansattes representant**

Stilling: Avregningskonsulent/ tillitsvalgt.

Utdannelse: Cand.mag. IT(NTNU). Tilleggsutdanning innen ledelse og økonomi.

SELSKAPETS LEDELSE:

Tom Nysted (f. 1952)

Stilling: Konsernsjef.

Utdannelse: Ingeniørutdanning og omfattende tilleggsutdanning innen ledelse.

Pernille Kring Gulowsen (f. 1964)

Stilling: Konserndirektør økonomi, finans og risiko

Registreringsdokument

Utdannelse: Siviløkonom fra Høyskolen i Agder.

Unni Farestveit (f. 1963)

Stilling: Konserndirektør Samfunnskontakt

Utdannelse: Siviløkonom.

Jan Tønnessen (f. 1960)

Stilling: Konserndirektør Vannkraft.

Utdannelse: Sivilingeniør, Elektronikk og datateknikk –Teknisk Kybernetikk.

Steffen Syvertsen (f. 1976)

Stilling: Konserndirektør kraftforvaltning.

Utdannelse: Siviløkonom NHH, videreutdanning innen corporate finance, statsautorisert revisor.

Anders Gaudestad (f. 1972)

Stilling: Konserndirektør marked.

Utdannelse: Sivilingeniør i industriell økonomi og teknologiledelse fra NTNU og MBA i internasjonal ledelse fra MIIS, California, USA

Frank Håland (f. 1973)

Stilling: Konserndirektør fellesoperasjoner.

Utdannelse: Krigsskole 1 og 2, samt Stabsskole i Forsvaret. Tilleggsutdanning innen økonomi og ledelse.

Alle medlemmer av Selskapets styre og ledelse kan nås på Selskapets adresse: Kjøita 18, 4630 Kristiansand S.

Det er ingen mulige interessekonflikter mellom de forpliktelser personene nevnt over har overfor utsteder, og deres private interesser og/eller andre forpliktelser.

8. Større aksjeeiere

Agder Energi eies av de 30 kommunene på Agder (54,5 %) og Statkraft Industrial Holding AS (45,5 %).

Aksjonæroversikt Agder Energi AS per juni 2017:

	Antall A-aksjer	% A-aksjer	Antall B-aksjer	% B-aksjer	Sum aksjer	% tot. ant.	Aksje-kapital
Statkraft Industrial	743 197	41,289 %	485 990	53,999 %	1 229 187	45,525 %	823 555
Arendal kommune	115 017	6,390 %	57 507	6,390 %	172 524	6,390 %	115 591
Kristiansand kommune	95 400	5,300 %	47 700	5,300 %	143 100	5,300 %	95 877
Grimstad kommune	53 327	2,963 %	26 663	2,963 %	79 990	2,963 %	53 593
Flekkefjord kommune	53 269	2,959 %	14 650	1,628 %	67 919	2,516 %	45 506
Lyngdal kommune	49 745	2,764 %	13 680	1,520 %	63 425	2,349 %	42 495
Kvinesdal kommune	49 254	2,736 %	13 545	1,505 %	62 799	2,326 %	42 075
Lillesand kommune	40 901	2,272 %	20 450	2,272 %	61 351	2,272 %	41 105
Marnardal kommune	44 500	2,472 %	12 238	1,360 %	56 738	2,101 %	38 014
Sirdal kommune	43 845	2,436 %	12 057	1,340 %	55 902	2,070 %	37 454
Mandal kommune	42 343	2,352 %	11 644	1,294 %	53 987	2,000 %	36 171
Vennesla kommune	42 343	2,352 %	11 644	1,294 %	53 987	2,000 %	36 171
Froland kommune	31 847	1,769 %	15 924	1,769 %	47 771	1,769 %	32 007
Søgne kommune	33 601	1,867 %	9 240	1,027 %	42 841	1,587 %	28 703
Evje og Hornes	27 511	1,528 %	13 756	1,528 %	41 267	1,528 %	27 649
Songdalen kommune	31 689	1,761 %	8 714	0,968 %	40 403	1,496 %	27 070
Lindesnes kommune	31 470	1,748 %	8 654	0,962 %	40 124	1,486 %	26 883
Hægebostad kommune	28 776	1,599 %	7 913	0,879 %	36 689	1,359 %	24 582
Farsund kommune	27 502	1,528 %	7 563	0,840 %	35 065	1,299 %	23 494
Birkenes kommune	22 679	1,260 %	11 340	1,260 %	34 019	1,260 %	22 793
Åmli kommune	21 921	1,218 %	10 960	1,218 %	32 881	1,218 %	22 030
Risør kommune	21 052	1,170 %	10 525	1,169 %	31 577	1,170 %	21 157
Valle kommune	20 327	1,129 %	10 164	1,129 %	30 491	1,129 %	20 429
Bygland kommune	19 995	1,111 %	9 998	1,111 %	29 993	1,111 %	20 095
Iveland kommune	19 155	1,064 %	9 578	1,064 %	28 733	1,064 %	19 251
Tvedestrand kommune	19 066	1,059 %	9 533	1,059 %	28 599	1,059 %	19 161
Åseral kommune	21 776	1,210 %	5 988	0,665 %	27 764	1,028 %	18 602
Vegårshei kommune	14 553	0,809 %	7 277	0,809 %	21 830	0,809 %	14 626
Bykle kommune	13 232	0,735 %	6 616	0,735 %	19 848	0,735 %	13 298
Gjerstad kommune	12 423	0,690 %	6 211	0,690 %	18 634	0,690 %	12 485
Audnedal kommune	8 284	0,460 %	2 278	0,253 %	10 562	0,391 %	7 077
Totalt	1 800 000	100 %	900 000	100 %	2 700 000	100 %	1 809 000

Selskapets aksjekapital består av 2 700 000 aksjer hver pålydende 670 kr. 1 800 000 er A-aksjer og 900 000 er B-aksjer.

Aksjekapitalen på 1 809 mill. kr er fordelt på A-aksjer og B-aksjer.

Aksjer i aksjeklasse A kan kun eies av aksjonærer som oppfyller betingelsene for å få tidsubegrenset konsesjon til vannfall i henhold til den enhver tid gjeldende konsesjonslovgivning. Aksjer i aksjeklasse B er fritt omsettelige. For øvrig har aksjer i aksjeklasse A og aksjeklasse B like rettigheter i selskapet.

Selskapet har inngått en avtale om industrielt samarbeid med den største aksjonæren Statkraft Industrial Holding AS. Det foreligger videre aksjonæravtale mellom aksjonærer i Selskapet.

AKSJONÆRAVTALE

Aksjonæravtalen av 26. september 2001 omfatter Statkraft og Agder-kommunene og gjelder rettigheter og forpliktelser i Agder Energi. Aksjonæravtalen regulerer det fremtidige samarbeidet mellom aksjonærene og utgjør en del av et mer omfattende avtaleverk mellom Statkraft og Agder-kommunene i forbindelse med Statkrafts inntreden som aksjoner i Agder Energi. Aksjonæravtalen gjelder foran Selskapets vedtekter.

Registreringsdokument

Aksjonæravtalen omfatter prinsipper for utdeling av utbytte, sammensetning av bedriftsforsamlingen, styresammensetning og -kompetanse og valgkomité. Dette omfatter også flertallskrav og stemmeplikt. Aksjonæravtalen omfatter i tillegg prinsipper for salg av aksjer dersom Agder-kommunene ønsker å selge aksjer i Selskapet.

AVTALE OM INDUSTRIELT SAMARBEID

Samarbeidsavtalen av 26. september 2001 regulerer det industrielle samarbeidet mellom Agder Energi AS og Statkraft. Samarbeidsavtalen tar for seg målsetninger med samarbeidet mellom Statkraft og Agder Energi, realisering av etablerte planer på avtaletidspunktet, samt form og innhold for samarbeidet.

SAMORDNINGSAVTALE

Samordningsavtalen av 26. oktober 2001 er inngått mellom Agder-kommunene og har som formål å bidra til regional samordning av kommunenes innflytelse som majoritetsaksjonærer i selskapet. Avtalen berører stemmefelleskap, prinsipper for langsiktig eierskap og dertilhørende samordnet opptreden ved eventuelt salg av aksjer, eksempelvis informasjonsplikt og sanksjoner.

9. Finansiell informasjon om Utsteders eiendeler og forpliktelser, finansielle stilling og resultat

Agder Energi avlegger konsernregnskapet i henhold til "International Financial Reporting Standards" (IFRS) som er godkjent av EU. Årsregnskapet til morselskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Den finansielle informasjonen er inkorporert med referanse til Agder Energi AS finansielle rapporter som følger: Vennligst se kryssreferanselisten i kapittel 11 i dette Registreringsdokumentet.

Finansielle rapporter

Agder Energi AS - Konsern

	2016	2015	1. kvartal 2017	1. kvartal 2016
Resultatregnskap	Side 37 - 38	Side 36 - 37	Side 6 - 7	Side 6 - 7
Balanse	Side 39	Side 38	Side 8	Side 8
Kontantstrømanalyse	Side 40	Side 39	Side 9	Side 9
Noter	Side 50 - 90	Side 49 - 87	Side 13	Side 13
Regnskapsprinsipper	Side 42 - 49	Side 41 - 48	Side 13	Side 13
Revisjonsrapport	Side 108 - 111	Side 105 - 106	-	-

Agder Energi AS - Morselskap

	2016	2015
Resultatregnskap	Side 93	Side 90
Balanse	Side 94	Side 91
Kontantstrømanalyse	Side 95	Side 92
Noter	Side 98 - 107	Side 95 - 104
Regnskapsprinsipper	Side 96 - 97	Side 93 - 94
Revisjonsrapport	Side 108 - 111	Side 105 - 106

Årsrapport 2016:

<https://www.ae.no/link/65696640ac034384bf2dfebe6a327571.aspx?id=7843&epslanguage=no>

Årsrapport 2015:

<https://www.ae.no/link/decf6462180841c191103ba84b291485.aspx?id=6412&epslanguage=no>

1.kvartal 2017:

<https://www.ae.no/link/e2c73ba0fe57427e9a5e798228144c49.aspx?id=7886&epslanguage=no>

1.kvartal 2016:

<https://www.ae.no/link/c748acf257a94df09aa3bf3cf5d3f.aspx?id=6421&epslanguage=no>

Agder Energi AS' årsrapporter har blitt revidert, kvartalsrapportene er ikke revidert.

Det er ingen forvaltningssaker, retterganger eller voldgiftssaker de siste 12 måneder (herunder alle saker som er anlagt eller varslet og som Utsteder har kjennskap til), som kan få eller som i den senere tid har hatt vesentlig innvirkning på Utstederens og/eller Konsernets finansielle stilling eller lønnsomhet.

Agder Energi AS utstedte i mai 2017 to nye obligasjonslån, pålydende henholdsvis NOK 400 millioner og NOK 110 millioner. Utover det er ingen vesentlige endringer i Konsernets finansielle stilling eller markedsstilling som er skjedd siden utløpet av siste regnskapsperiode som det er offentliggjort enten revidert finansiell informasjon eller delårsinformasjon for.

Det er ingen hendelser knyttet til Utstederen som nylig er inntruffet og som i vesentlig grad er relevante ved vurderingen av Utsteders solvens.

Det har ikke skjedd en vesentlig forverring i Utsteders framtidsutsikter siden datoen for de sist offentliggjorte reviderte regnskapene.

Registreringsdokument

Det er ingen vesentlige kontrakter som ikke inngår i Utsteders normale løpende virksomhet, og som kan føre til at et konsernmedlem påtar seg forpliktelser eller erverver rettigheter som påvirker Utsteders evne til å utføre sine plikter overfor innehaverne av de verdipapirer som utstedes.

10. Dokumenter som er tilgjengelige for offentligheten

Følgende dokumenter (eller kopier av dem) er tilgjengelige for eventuelt innsyn i løpet av Registreringsdokumentets gyldighetstid:

- (a) utsteders stiftelsesdokument og vedtekter;
- (b) alle rapporter, brev og andre dokumenter, historisk finansiell informasjon, vurderinger og ekspertuttalelser som er utarbeidet på anmodning fra utsteder, som helt eller delvis inngår i Registreringsdokumentet, eller som det vises til i Registreringsdokumentet;
- (c) historisk finansiell informasjon om utsteder eller, dersom det dreier seg om et konsern, historisk finansiell informasjon om både utsteder og utsteders datterselskaper for hvert av de to regnskapsårene forut for offentliggjøringen av Registreringsdokumentet.

Dokumentene er tilgjengelige for innsyn på Selskapets hovedkontor: Kjøita 18, 4630 Kristiansand S.

11. Kryssreferanseliste

I kapittel 9 i Registreringsdokumentet er finansiell informasjon inkorporert med henvisning som følger:

Agder Energi AS - Konsern

	2016	2015	1. kvartal 2017	1. kvartal 2016
Resultatregnskap	Side 37 - 38	Side 36 - 37	Side 6 - 7	Side 6 - 7
Balanse	Side 39	Side 38	Side 8	Side 8
Kontantstrømanalyse	Side 40	Side 39	Side 9	Side 9
Noter	Side 50 - 90	Side 49 - 87	Side 13	Side 13
Regnskapsprinsipper	Side 42 - 49	Side 41 - 48	Side 13	Side 13
Revisjonsrapport	Side 108 - 111	Side 105 - 106	-	-

Agder Energi AS - Morselskap

	2016	2015
Resultatregnskap	Side 93	Side 90
Balanse	Side 94	Side 91
Kontantstrømanalyse	Side 95	Side 92
Noter	Side 98 - 107	Side 95 - 104
Regnskapsprinsipper	Side 96 - 97	Side 93 - 94
Revisjonsrapport	Side 108 - 111	Side 105 - 106

Informasjon om 2016 er inkorporert ved henvisning fra Agder Energi AS – Årsrapport 2016

Informasjon om 2015 er inkorporert ved henvisning fra Agder Energi AS – Årsrapport 2015

Informasjon om 1. kvartal 2017 er inkorporert ved henvisning fra Agder Energi AS – 1. kvartalsrapport 2017

Informasjon om 1. kvartal 2016 er inkorporert ved henvisning fra Agder Energi AS – 1. kvartalsrapport 2016

Regnskapsrapportene finnes her:

Årsrapport 2016:

<https://www.ae.no/link/65696640ac034384bf2dfebe6a327571.aspx?id=7843&epslanguage=no>

Årsrapport 2015:

<https://www.ae.no/link/decf6462180841c191103ba84b291485.aspx?id=6412&epslanguage=no>

1.kvartal 2017:

<https://www.ae.no/link/e2c73ba0fe57427e9a5e798228144c49.aspx?id=7886&epslanguage=no>

1.kvartal 2016:

<https://www.ae.no/link/c748acf257a94df09aa3bf3cfa5d3f.aspx?id=6421&epslanguage=no>