



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2017 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	918 705 090
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	OSLO ENERGI HOLDING AS
Forretningsadresse:	Rådhuset Rådhusplassen 1 0037 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	28.02.2017 - 31.12.2017
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Astrid Myhre
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	17.04.2018

Grunnlag for avgivelse

År 2017: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2016: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2017

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 23.05.2021



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Lønnskostnad	2,3		
Annen driftskostnad	4	6 000 000	0
Sum kostnader		6 000 000	0
Driftsresultat		-6 000 000	0
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5	302 000 000	0
Gevinst ved salg av aksjer	5	96 000 000	0
Sum finansinntekter		398 000 000	0
Netto finans		398 000 000	0
Ordinært resultat før skattekostnad		392 000 000	0
Skattekostnad på ordinært resultat	6	-8 000 000	
Ordinært resultat etter skattekostnad		400 000 000	0
Årsresultat		400 000 000	0
Overføringer og disponeringer			
Utbytte		-1 296 000 000	0
Overføringer til/fra annen egenkapital		1 696 000 000	
Sum overføringer og disponeringer		400 000 000	0



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	8 000 000	0
Sum immaterielle eiendeler		8 000 000	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	6 066 000 000	0
Sum finansielle anleggsmidler		6 066 000 000	0
Sum anleggsmidler		6 074 000 000	0
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre fordringer	8	335 000 000	0
Sum fordringer		335 000 000	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		349 000 000	0
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		349 000 000	0
Sum omløpsmidler		684 000 000	0
SUM EIENDELER		6 758 000 000	0
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		99 000 000	0
Overkurs		2 750 000 000	
Sum innskutt egenkapital		2 849 000 000	0



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		154 000 000	
Sum opptjent egenkapital		154 000 000	
Sum egenkapital	12,13	3 003 000 000	0
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	10,11	3 500 000 000	0
Sum annen langsiktig gjeld		3 500 000 000	0
Sum langsiktig gjeld		3 500 000 000	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	9	9 000 000	0
Utbytte	12	246 000 000	
Sum kortsiktig gjeld		255 000 000	0
Sum gjeld		3 755 000 000	0
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 758 000 000	0



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	5 169 000 000	4 824 000 000
Sum inntekter		5 169 000 000	4 824 000 000
Kostnader			
Varekostnad		2 047 000 000	1 756 000 000
Lønnskostnad	18,20, 21	346 000 000	349 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	672 000 000	642 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8		30 000 000
Annen driftskostnad	19	1 163 000 000	1 097 000 000
Andre (Tap)/gevinst-Netto		-110 000 000	6 000 000
Andel resultat i tilknyttede selskaper	9,24	-10 000 000	-20 000 000
Sum kostnader		4 108 000 000	3 860 000 000
Driftsresultat		1 061 000 000	964 000 000
Annen finanskostnad	22	248 000 000	148 000 000
Sum finanskostnader		248 000 000	148 000 000
Netto finans		-248 000 000	-148 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		813 000 000	816 000 000
Skattekostnad på ordinært resultat	17	136 000 000	155 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		677 000 000	661 000 000
Årsresultat fra avhendet virksomhet	28	3 702 000 000	741 000 000
Årsresultat		4 379 000 000	1 402 000 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	7	624 000 000	2 880 000 000
Sum immaterielle eiendeler		624 000 000	2 880 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	11 937 000 000	19 610 000 000
Sum varige driftsmidler		11 937 000 000	19 610 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	286 000 000	336 000 000
Andre fordringer	10,11, 18	294 000 000	185 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		580 000 000	521 000 000
Sum anleggsmidler		13 141 000 000	23 011 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		73 000 000	99 000 000
Sum varer		73 000 000	99 000 000
Fordringer			
Andre fordringer	10,12	968 000 000	2 852 000 000
Sum fordringer		968 000 000	2 852 000 000
Investeringer			
Markedsbaserte aksjer	10	19 000 000	20 000 000
Andre finansielle instrumenter	3,10	17 000 000	186 000 000
Sum investeringer		36 000 000	206 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10,13	1 454 000 000	572 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 454 000 000	572 000 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Sum omløpsmidler		2 531 000 000	3 729 000 000
SUM EIENDELER		15 672 000 000	26 740 000 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	14	99 000 000	99 000 000
Overkurs		2 750 000 000	4 176 000 000
Sum innskutt egenkapital		2 849 000 000	4 275 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-1 240 000 000	5 296 000 000
Sum opptjent egenkapital		-1 240 000 000	5 296 000 000
Sum egenkapital		1 609 000 000	9 571 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	18	75 000 000	98 000 000
Utsatt skatt	17	1 081 000 000	3 324 000 000
Andre avsetninger for forpliktelser	10,16	10 099 000 000	8 120 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		11 255 000 000	11 542 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		11 255 000 000	11 542 000 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	3,10		148 000 000
Leverandørgjeld	10,15	1 566 000 000	2 904 000 000
Betalbar skatt	17		356 000 000
Annen kortsiktig gjeld	10,16	1 242 000 000	2 219 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 808 000 000	5 627 000 000
Sum gjeld		14 063 000 000	17 169 000 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		15 672 000 000	26 740 000 000



Oslo Energi Holding AS

Regnskap og noter Oslo Energi Holding AS

Resultatregnskap

Millioner kroner	Noter	28. februar - 31. desember 2017
Driftsinntekter		
Lønn og andre personalkostnader	2, 3	
Avskrivninger og nedskrivninger		
Andre driftskostnader	4	6
Driftsresultat		(6)
Gevinst ved salg av aksjer	5	96
Netto finansposter	5	302
Sum finansielle poster		398
Resultat før skattekostnad		392
Skattekostnad	6	(8)
Årsresultat		400
Disponeringer:		
Ekstraordinært utbytte		(1 050)
Utbytte		(246)
Overført (fra)/til annen egenkapital		1 696
Sum disponeringer	12	400

Oslo Energi Holding AS ble stiftet 28. februar 2017 som følge av Oslo bystyre's behandling den 14. juni 2017 av sak 72 Oslo kommunes eierskap i energisektoren.



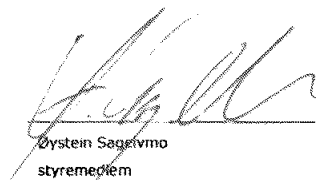
Oslo Energi Holding AS


Balanse per 31. desember 2017 Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	Noter	31. desember 2017
Eiendeler		
Utsatt skattefordel	6	8
Aksjer i datterselskap	7	6 067
Sum finansielle eiendeler		6 067
Sum anleggsmidler		6 074
Kundefordringer og andre fordringer	8	335
Bank		349
Sum omløpsmidler		684
Sum eiendeler		6 758
Egenkapital og gjeld		
Innskutt egenkapital		2 849
Annen egenkapital		154
Sum egenkapital	12, 13	3 003
Langsiktig rentebærende gjeld	10, 11	3 500
Sum langsiktig gjeld og forpliktelser		3 500
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	9	9
Avsatt utbytte	12	246
Sum kortsiktig gjeld		255
Sum egenkapital og gjeld		6 758

Styret i Oslo Energi Holding AS
Oslo, 3. april 2018


Anders Berg
styreleder


Øystein Sagvold
styremedlem


Victoria Lervik
styremedlem



Oslo Energi Holding AS

Kontantstrømoppstilling Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	Noter	28. februar – 31. desember 2017
Resultat før skattekostnad		392
Resultatposter justert for likviditetseffekt	5	(85)
Endring arbeidskapital med mer		(326)
Netto kontantstrøm fra driften		(18)
Utbetaling ved kjøp av aksjer i Hafslund ASA		(2 400)
Innbetaling ved salg av aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS	1	2 714
Mottatt utbytte fra Hafslund AS	5	88
Netto kontantstrøm fra investeringer		402
Utbetalt utbytte	11	(35)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(35)
Netto endring bankbeholdning		349
Bank per 28. februar		
Bank per 31. desember		349



Oslo Energi Holding AS

Note 1 – Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til morselskapet Oslo Energi Holding AS er avlagt i henhold til regnskapslov og god regnskapsikk i Norge (NGAAP).

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som knytter seg til varekretsloppet, fordringer som tilbakebetales innen ett år, samt eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten, er omløpsmidler. Gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp er oppført som langsiktig gjeld. Øvrig gjeld er klassifisert som kortsiktig.

Vurderingsprinsipper

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Balansposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Gevinst og tap som følge av valutakursendringer er klassifisert som finanspost.

Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg foretas det en spesiifisert avsetning for å dekke antatt tap for øvrige kundefordringer.

Investeringer i datterselskap, tilknyttede og felleskontrollerte selskaper

Investeringer i datterselskap, tilknyttede og felleskontrollerte selskaper vurderes i henhold til kostmetoden. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede. Mottatt utbytte og andre overskuddsuttødelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter.

Skattekostnad, utsatt skatt og utsatt skattefordel

Skattekostnaden sammenstilles med resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalt skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Balansført utsatt skatt er beregnet etter utlikningsmetoden med full avsetning på netto skatteøkende midlertidige forskjeller basert på balansedagens skattesatser og nominelle størrelser. Balansført utsatt skattefordel knyttet til netto skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til framføring er basert på en sannsynliggjøring av tilstrekkelig framtidig inntjening eller utnyttelse av skatteposisjoner gjennom konsernbidrag.

Gjeld

Gjeld regnskapsføres til pålydende. Låneutgifter ved opptak av lån resultatføres direkte.

Usikre forpliktelser (avsetninger)

Usikre forpliktelser regnskapsføres dersom det er mer sannsynlig at de kommer til oppgjør enn at de ikke kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av den usikre forpliktelsen. Dersom det gjennom vedtak besluttes å gjennomføre tiltak (restrukturering) som vesentlig endrer omfanget av virksomheten eller måten den drives på, og når tiltakene medfører sluttedvler, blir det gjort avsetninger. Avsetningen beregnes ut fra beste estimat på de utgiftene som forventes å påløpe.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i enhetens årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet.



Osto Energi Holding AS

Note 2 – Lønn og andre personalkostnader

Osto Energi Holding AS har ingen ansatte og har av denne grunn ingen lønns- eller andre personalkostnader i 2017. Det er ikke utbetalt eller kostnadsført honorar eller godtgjørelser medlemmer av selskapets styre. Det er ikke ytt lån eller sikkerhetsstiller til ansatte eller nærstående.

Note 3 – Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Osto Energi Holding AS har ingen ansatte og er av denne grunn ikke pliktig å ha pensjonsordninger etter lov om tjenestepensjon.

Note 4 – Andre driftskostnader

Millioner kroner	2017
Kjøp av tjenester	6
Sum andre driftskostnader	6

Kjøp av tjenester inkluderer identifisert kostnader i tilknytning til restruktureringen av Hafsund ASA med 5,2 millioner kroner, hvorav 3,9 millioner kroner er juridisk bistand.

Kostnadsført honorar til revisor i 2017 eksklusivt merverdiløp utgjør 0,4 millioner kroner. Honoraret fordeler seg som følger:

- Lovpålagt revisjon 0,3 millioner kroner,
- Annen rådgivning 0,1 millioner kroner.

Note 5 – Resultat aksjeinvesteringer og netto finansposter

Millioner kroner	2017
Gevinst/(tap) ved salg av aksjer i datterselskap	96
Resultat fra aksjeinvesteringer	96
Renteinntekter	9
Rentekostnader	(40)
Utbytte fra datterselskap	335
Andre finansinntekter/(-kostnader)	(2)
Netto finansposter	302



Oslo Energi Holding AS

Note 6 – Skatter

Millioner kroner	2017
Resultat før skattekostnad	392
Permanente forskjeller	5
Skattefri gevinst/tap ved salg av aksjer i datterselskap	(96)
Estimatavvik pensjoner ført mot egenkapitalen	
Endring midlertidige forskjeller	
Skattegrunnlag før anvendelse av fremførbart underskudd og konsernbidrag	301
Konsernbidrag, skattefritt	(335)
Skattegrunnlag, betaibar skatt	(34)
Skattekostnad består av:	
Endring utsatt skatt	(8)
Utsatt skatt av estimatavvik pensjoner ført mot egenkapitalen	
Skattekostnad	(8)
Avstemning av skattesats:	
Resultat før skattekostnad	392
Forventet skattekostnad etter nominell skattesats	94
Skatteeffekt av skattefrie inntekter og ikke fradragsberettigede kostnader	(102)
Effekt av endret skattesats	0
Skattekostnad	(8)
Grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel	
Kortsiktige forskjeller	
Driftsmidler	
Pålagte pensjonsforpliktelse	
Skattemessig fremførbart underskudd	(34)
Grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel	(34)
Balanseført utsatt skattefordel	(8)

Note 7 – Aksjer i datterselskaper

Millioner kroner	Anskaffelses- tidspunkt	Forrettings- kontor	Eier-/ stemme- andel %	Andel balanseført egenkapital selskap per 2017-12-31	Balanseført verdi 2017-12-31
Hafslund AS	2017	Oslo	100	2 354	6 057
Sum aksjer i datterselskaper				2 354	6 057

Datterselskap er oppført i balansen til anskaffelseskost. Stemmeandel er lik eierandel. Datterselskapet Hafslund AS utarbeider konsernregnskap som kan fås ved henvendelse til datterselskapets kontoradresse i Drammensveien 144, Oslo, eller på Hafslund sin hjemmeside <http://hafslund.no/omhafslund/investor>.

Oslo Energi Holding AS har inntektsført utbytte fra Hafslund AS med 246 millioner kroner i 2017. Det er også inntektsført netto 96,2 millioner i gevinst ved salg av aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS til E-CO Energi Holding AS, Oslo kommune (90 prosent) og Fortum Participation Ltd (10 prosent). Aksjer i Hafslund Varme AS er gitt som ekstraordinært tingsutbytte til Oslo kommune med 1 015 millioner kroner som en del av transaksjonsavtalen for restruktureringen av Hafslund ASA.

Note 8 – Kundefordringer og andre fordringer

Millioner kroner	2017-12-31
Fordring konsernselskaper	335
Andre fordringer	
Sum kundefordringer og andre fordringer	335



Oslo Energi Holding AS

Note 9 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Millioner kroner	2017-12-31
Leverandørgjeld	1
Påløpte renter	8
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	9

Note 10 – Langsiktig rentebærende gjeld

Millioner kroner	Rente per 2017-12-31	Gjeld per 2017-12-31
Lån ytt fra Oslo Kommune	2,51 %	3 500
Sum langsiktig rentebærende gjeld		3 500

Millioner kroner	2018	2019	2020	2021	2022 Deretter	Sum
Avdragsprofil langsiktig rentebærende gjeld					3 500	3 500

Note 11 – Nærstående parter

Oslo Energi Holding AS ble stiftet 28. februar 2017 og oppkapitalisert av sin eier 30. november 2017. Som omtalt i note 10, har Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 et lån til sin eier Oslo kommune på 3 500 millioner kroner. Lånet ble ytt fra Oslo kommune 30. november 2017 og det er per 31. desember 2017 påløpt skyldige renter på 7,7 millioner kroner. Påløpte renter gjøres opp årlig og er derfor presentert som kortsiktig gjeld. Lånet er tatt opp til markedsmessige betingelser.

Som det fremgår av note 12, ble det 15. desember 2017 utdelt et utbytte til eier Oslo kommune på samlet 1 050 millioner kroner, fordelt på 1 015 millioner kroner i tingsutbytte og 35 millioner kroner i kontantutdeling.

Selskapet er belastet et honorar for kjøp av regnskapstjenester fra datterselskapet Hafslund AS på 0,1 millioner kroner for 2017.

Selskapet har innrøkt utbytte fra datterselskapet Hafslund AS på 334 millioner kroner for 2017, fordelt på hhv. 246 millioner kroner i ordnært utbytte og 88 millioner kroner relatert til gjennomføring av transaksjonen i Hafslund ASA.

Note 12 – Egenkapital

Millioner kroner	Aksjekapital	Overtkurs	Innskutt egenkapital	Annen egenkapital	og opptjent EK
Egenkapital 28. februar 2017					
Kapitalforhøyelse	99	3 800			3 899
Utdelt utbytte 15. desember		(1 050)			(1 050)
Årets resultat				400	400
Avsatt utbytte				(246)	(246)
Egenkapital 31. desember 2017	99	2 750		154	3 003

Note 13 – Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Det henvises til note 14 i konsernregnskapet for informasjon om morselskapets aksjekapital og aksjonærinformasjon.

Note 14 – Store enkelttransaksjoner

Oslo kommune og Fortum Oyj inngikk den 26. april 2017 en transaksjonsavtale vedrørende eierskapet i til det tidligere børsnoterte selskapet Hafslund ASA. Basert på vilkårene i transaksjonsavtalen ble Oslo kommune og Fortum enige om å gjennomføre en restrukturering av eierskapet til Hafslund ASA. Som en del av dette ble det 4. august 2017 gjennomført en fisjon av Hafslund ASA der all annen virksomhet enn eierskapet til aksjene i Hafslund Produksjon AS og Sarp Kraftstasjon AS, samt Hafslund Hovedgård og konferansesenter, ble fisjonert ut til et nystiftet selskap, Hafslund AS. Hafslund ASA endret samtidig navn til Hafslund Produksjon Holding AS.

Se også konsernregnskapets note 24.



Årsrapport 2017 for Oslo Energi Holding

- **Årsberetning**
- **Regnskap og noter Oslo Energi Holding konsern**
- **Regnskap og noter Oslo Energi Holding AS**
- **Revisors beretning**

Organisasjonsnr. 918 705 090



Oslo Energi Holding AS

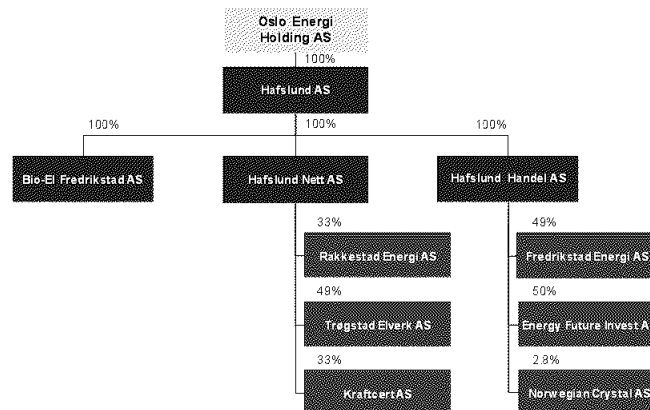
Årsberetning 2017

Oslo Energi Holding AS ble stiftet 28. februar 2017 og er et heleid datterselskap av Oslo kommune. Selskapet eier 100 prosent av aksjene i Hafslund AS, hvor Hafslund AS med datterselskaper utgjør den operative virksomheten i Oslo Energi Holding konsernet. Hafslund har i 2017 vært gjennom en betydelig restrukturering. Som resultat av en avtale mellom Hafslunds to største eiere, Oslo kommune og Fortum, ble Hafslund ASA 4. august 2017 strøket fra notering ved Oslo Børs, og Hafslund Marked, Hafslund Varme og Hafslund Produksjon solgt til Fortum, Oslo kommune og E-CO Energi. Hafslund AS ble etablert som følge av en fisjon fra Hafslund ASA, og hovedvirksomheten til Hafslund fra 4. august 2017 er det tidligere forretningsområdet Nett i Hafslund ASA.

Hafslunds eierskap til regulert nettvirksomhet legger grunnlaget for stabil og forutsigbar avkastning. Samtidig er Hafslund godt rustet for vekst innenfor infrastrukturløsninger for fornybar energi. Arbeidet med digitalisering, effektivisering av driften og kundegrensesnittet i nettvirksomheten har gitt resultater. Hafslund Nett har styrket sin posisjon som et av landets mest effektive nettselskaper. Hafslund har en god underliggende organisk vekst, og har mål om å ta en sentral posisjon i den forventede konsolideringen i sektoren.

Transaksjonen i Hafslund

Den 26. april 2017 annonserte Oslo kommune og finske Fortum at de var kommet til enighet om å ta Hafslund ASA av Oslo Børs, og omorganisere eierskapet til virksomhetene mellom seg. Oslo kommune og Fortum eide til sammen aksjer som representerte 87,8 prosent av kapitalen og 91,3 prosent av stemmene i Hafslund ASA. Oslo Energi Holding AS ble etablert for å gjennomføre transaksjonen. Oslo Energi Holding fremsatte et frivillig tilbud hvor det ervervet Oslo kommunes og Fortum Oyjs aksjer i Hafslund ASA, og tvangsinnløste deretter de øvrige minoritetsaksjonærene i selskapet. Hafslund ASA ble tatt av Oslo Børs. Hafslund Marked og 50 prosent av Hafslund Varme ble solgt til Fortum, og 90 prosent av Hafslund Produksjon ble solgt til E-CO, som er heleid av Oslo kommune, og 10 prosent ble solgt til Fortum. Hafslund AS ble etablert ved fisjon av Hafslund ASA den 4. august 2017, og har videreført eierskapet til Hafslund ASAs nettvirksomhet. I tillegg har Hafslund AS deleierskap i Fredrikstad Energi og to mindre nett- og energiselskaper i Østfold, avfallsforbrenningsanlegget Bio-Ei Fredrikstad AS samt Hafslund ASAs tidligere ventureaktivitet. Endelige kjøpesumberegninger og oppgjør som følge av transaksjonen ble gjennomført i 4. kvartal 2017. Årsberetningen omtaler i hovedsak videreført virksomhet i Hafslund AS med datterselskaper, og benevnelsen Hafslund omfatter heretter underkonsernet Hafslund AS med datterselskaper.



Resultat, kontantstrøm og kapitalforhold

Oslo Energi Holding med underkonsernet Hafslund hadde i 2017 et driftsresultat på 1061 millioner kroner (964 millioner kroner). Resultat etter skatt ble 4380 millioner kroner (1402 millioner kroner), og inkluderer salgsgvinst på 3225 millioner kroner ved gjennomføring av transaksjonen, samt resultat etter skatt for virksomhetene som ble solgt i august på 477 millioner



Oslo Energi Holding AS

kroner (741 millioner kroner). Resultat etter skatt for videreført virksomhet ble 678 millioner kroner (661 millioner kroner).

Oslo Energi Holding konsernet hadde salgsinntekter på 5169 millioner kroner (4824 millioner kroner) i 2017. Økningen kommer i hovedsak av økt nettleie i Hafslund Nett fra 1. januar 2017, som følge av økt nettleie fra Statnett og økt statlig avgift på elektrisk kraft. Driftsresultatet på 1061 millioner kroner gir en avkastning på engasjert kapital på 9 prosent basert på balanse per 31. desember 2017.

Finanskostnadene på 248 millioner kroner var 100 millioner kroner høyere enn i 2016. Økningen skyldes økt gjeldsgrad, 25 millioner kroner i kostnader forbundet med etablering av to kortsiktige trekkfasiliteter i forbindelse med transaksjonen i Hafslund ASA, kompensasjon til obligasjonseiere ved flytting av obligasjonslån fra Hafslund ASA til Hafslund AS, samt et valutapåslag på 1 million kroner mot en valutagevinst på 35 millioner kroner i 2016. Videre er finanskostnadene redusert med 75 millioner kroner (87 millioner kroner) som følge av at høyere forward rentekurve reduserer markedsverdien på lån som regnskapsmessig vurderes til markedsverdi.

Skattekostnaden på 136 millioner kroner (155 millioner kroner) inkluderer en positiv effekt på 48 millioner kroner som følge av lavere utsatt skatteforpliktelse per 31. desember 2017, ettersom alminnelig skattesats i Norge reduseres med 1 prosentpoeng, til 23 prosent, fra 1. januar 2018. Årsresultatet på 4380 millioner kroner justert for resultat fra avhendet virksomhet på 3702 millioner kroner, gav en egenkapitalavkastning på 42 prosent i 2017.

Årsregnskapet er avlagt i henhold til IFRS. Styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at årsregnskapet er avlagt på dette grunnlag.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften ble 2417 millioner kroner (2043 millioner kroner) i 2017, noe som er 684 millioner kroner høyere enn driftsresultat før avskrivninger (EBITDA). Økningen skyldes redusert arbeidskapital (602 millioner kroner), bidrag fra avhendet virksomhet (554 millioner kroner), betaling av skatt og renter (398 millioner kroner), og resultatforhold justert for likviditetseffekt (75 millioner kroner). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter og solgt virksomhet ble positiv med 1539 millioner kroner (-1128 millioner kroner) som følge av bidrag fra avhendet virksomhet på 2794 millioner kroner (-173 millioner kroner). Med utbetaling av utbytte og andre egenkapitaltransaksjoner i 2017 på 669 millioner kroner, ble netto kontantstrøm til nedbetaling av gjeld 3287 millioner kroner (329 millioner kroner).

Ved utgangen av 2017 var netto rentebærende gjeld 8645 millioner kroner. Oslo Energi Holding konsernet har en robust finansieringsstruktur med lån fra eier Oslo kommune og langsiktige, komitterte trekkfasiliteter inngått i Hafslund AS og gjeldende for Hafslund AS med datterselskaper. Ved utgangen av 2017 hadde datterselskapet Hafslund AS ubenyttede trekkfasiliteter på 3002 millioner kroner, og ingen finansielle gjeldsbetingelser (covenants) knyttet til sine låneavtaler.

Virksomhet

Oslo Energi Holding AS

Oslo Energi Holding AS er et rent eierselskap uten ansatte. Bakgrunnen for etableringen av Oslo Energi Holding var Oslo bystyes behandling den 14. juni 2017 av Sak 72 «Oslo kommunens eierskap i energisektoren». Saken gjaldt transaksjonsavtalen mellom Oslo kommune og Fortum Oyj datert 26. april 2017 vedrørende gjennomføringen av transaksjonen i Hafslund som beskrevet ovenfor under «Transaksjonen i Hafslund».

Oslo Energi Holdings inntekter består av finansinntekter i tilknytning til eierskapet av aksjer i Hafslund AS, samt salg av aksjer i datterselskaper, se note 24. I 2017 mottok Oslo Energi Holding 88 millioner kroner i utbytte fra Hafslund AS i forbindelse med oppgjøret av transaksjonen med Fortum. Videre er det foreslått et ordinært utbytte på 335 millioner kroner fra Hafslund AS for regnskapsåret 2017. I tillegg har selskapet hatt renteinntekter på 9 millioner kroner. Utgifter har påløpt til forretningsførsel, revisjon, juridisk bistand samt utgifter til rettsprosess i tilknytning til skjønnsvurdering med 6 millioner kroner. Videre er det påløpt rentekostnader på 40 millioner kroner og andre finanskostnader på 2 millioner kroner. Årets resultat er positivt med 401



Oslo Energi Holding AS

millioner kroner.

Oslo Energi Holding har ved utgangen av 2017 en kontantbeholdning på 349 millioner kroner. Mot slutten av 2017 ble 50 prosent av aksjene i Fortum Oslo Varme AS, eid av Hafslund AS, utdelt som tings- og kontantutbytte fra Hafslund AS til Oslo Energi Holding med henholdsvis 1015 millioner kroner og 35 millioner kroner. Oslo Energi Holdings egenkapital er 3250 millioner kroner og totalkapitalen er 6759 millioner kroner ved utgangen av 2017. Totalkapitalen består i hovedsak av aksjer i Hafslund AS på kr 6067 millioner kroner og fordring på utbytte fra Hafslund AS på 335 millioner kroner samt 349 millioner kroner i bankinnskudd. Oslo Energi Holding hadde pr. 31. desember 2017 gjeld på 3500 millioner kroner til Oslo kommune og 9 millioner kroner i kortsiktig gjeld.

I forbindelse med at Hafslund ASA ble tatt av Oslo Børs og tvangsinnløsning av minoritetsaksjonærene i selskapet som ikke aksepterte det frivillige tilbudet, er det begjært skjønn for å fastsette innløsningskursen. Oslo Energi Holding er part i skjønssaken. Skjønssaken behandles av Oslo tingrett. En avgjørelse vil kunne ankes til lagmannsretten. I tvangsinnløsningen har Oslo Energi Holding tilbudt NOK 96,76 per aksje. Tilbudet ble avslått av 1 862 aksjonærer som samlet eide 19 732 595 aksjer. Skjønet gjelder verdsettelsen av disse 19 732 595 aksjene.

Hafslund Nett AS

Hafslund Nett er det største nettselskapet i Norge, og eier og drifter hoveddelen av regional- og distribusjonsnettet i Oslo, Akershus og Østfold. Hafslund Nett har i 2017 styrket sin posisjon som ett av landets mest effektive nettselskaper. Den gode leveringskvaliteten (99,99 prosent) til nettkundene i 2016 og 2015 ble opprettholdt i 2017. Ved siden av utrulling av automatiske strømmålere, har Hafslund Nett i 2017 økt arbeidet med digitalisering for å oppnå kostnadsreduksjoner, mer effektiv drift og et automatisert og forbedret kundegrensesnitt. Arbeidet vil bli videreført i årene framover.

Hafslund Nett fikk gjennom året 12 000 nye kunder, og har 709 000 kunder ved utgangen av 2017. Utrulling av AMS-målere pågår for fullt med god framdrift. Per utgangen av året var 412 400 av totalt 658 000 målere til husholdningskundene installert.

Hafslund Nett hadde i 2017 salgsinntekter på 5066 millioner kroner (4757 millioner kroner) og et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1675 millioner kroner (1654 millioner kroner). Resultatet for 2017 er godt som følge av solid drift og kostnadsreduksjoner. Energileveransen i 2017 på 19 576 GWh er om lag på nivå med fjoråret.

Nettselskapene er pålagt å hente inn kostnader til overliggende nett på vegne av Statnett. Som følge av blant annet økte kostnader hos Statnett økte Hafslunds nettleie både fra 1. januar 2017 og 1. januar 2018, sistnevnte med 2,20 øre/kWh for husholdningskundene. Innbyggere og bedrifter i Hafslunds nettområde kan likevel fremdeles nyte godt av å ha en av landets laveste nettleier.

For at strømnettet i Norge skal driftes så effektivt som mulig, regulerer NVE nettselskapene slik at selskapene oppnår en avkastning ut fra hvor kostnadseffektivt nettjenestene leveres. Jo mer effektivt man driver sammenlignet med øvrige nettselskaper i Norge, jo høyere tillatt avkastning. Hafslund Nett jobber derfor kontinuerlig med driftsoptimaliseringer og kostnadsreduksjoner, noe som kommer både nettkundene og selskapet til gode. Hafslund Nett har forbedret sin posisjon som ett av landets mest effektive nettselskaper, noe som blant annet forklarer det gode årsresultatet. Et gjennomsnittlig effektivt nettselskap oppnådde avkastning på NVE-kapitalen lik NVE-renten på 6,2 prosent i 2017, mens Hafslund Nett hadde en avkastning på 10,3 prosent. Hafslund Nett oppnår dermed et betydelig høyere driftsresultat ved å være mer effektiv enn gjennomsnittet av norske nettselskaper. Hafslund Nett hadde ved utgangen av 2017 en NVE-kapital på 9,8 milliarder kroner (8,8 milliarder kroner), og en engasjert kapital på 12,6 milliarder kroner (11,9 milliarder kroner).

Nettvirksomheten hadde ved utgangen av 2017 en akkumulert merinntekt på 387 millioner kroner mot 187 millioner kroner ved utgangen av 2016. Hafslund Nett ønsker å opprettholde en stabil utvikling av nettleien som har vært en medvirkende årsak til økningen i akkumulert merinntekt, sammen med lavere vedlikeholdskostnader og kostnader knyttet til feil i nettet enn estimert. Med normal energijetterpørsel, planlagte nett-tariffer og forward kraftpriser, samt planlagt vedlikehold og



Oslo Energi Holding AS

kostnadsutvikling, forventes Nett sitt driftsresultat for 2018 å bli noe lavere enn for 2017.

Hafslund Nett er i sluttfasen av en periode med høy investeringstakt som følge av utrulling av AMS-målere og oppgraderinger i distribusjons- og regionalnettet. Selskapet hadde samlede investeringer på 1602 millioner kroner (1009 millioner kroner) i 2017. Investeringsprognosen for AMS-prosjektet ble i 2. kvartal 2017 nedjustert fra 2,4 milliarder kroner til 2,1 milliarder kroner. Investeringsnivået er ventet å bli redusert til løpende drifts- og vekstinvesteringer i 2019 når AMS-prosjektet er slutført.

Annen virksomhet

Annen virksomhet består av stabsfunksjoner, inklusive 10 ansatte i Hafslund AS, og øvrig virksomhet. Øvrig virksomhet består av Bio-El Fredrikstad AS og tilknyttede selskaper, blant annet 49 prosent av Fredrikstad Energi AS og 50 prosent av Energy Future Invest AS, samt verdiendring på rentederivater. Annen virksomhet har et driftsresultat på -52 milli (-92 mill) i 2017. Driftsresultatet for stabsfunksjoner inneholder 29 millioner kroner i kostnader påløpt før fisjonen av Hafslund ASA i forbindelse med transaksjonen. Stabsfunksjonene i Hafslund AS er redusert i forhold til tidligere Hafslund ASA. Resultatet i 2016 inkluderer nedskrivninger i tilknyttede selskaper og annen virksomhet.

Avhendet virksomhet

Da Hafslund AS ble etablert ved fisjon av Hafslund ASA den 4. august 2017, ble samtlige eiendeler i Hafslund ASA, bortsett fra Hafslund Produksjon, fisjonert ut til det nye selskapet Hafslund AS. Deretter ble Hafslund Varme og Hafslund Marked solgt til henholdsvis Oslo kommune og Fortum. Hafslund AS anses dermed å være en videreføring av det tidligere Hafslund ASA-konsernet. Det er ikke foretatt ny måling av verdiene som følge av transaksjonen. Resultatene fra Hafslund Produksjon, Hafslund Varme og Hafslund Marked er i perioden fra 1. januar 2017 fram til fisjonstidspunktet 4. august 2017 presentert som resultat fra avhendet virksomhet. Se note 28 til konsernregnskapet samt Hafslund ASAs kvartalsrapporter for 1. halvår 2017, for ytterligere informasjon om regnskapsført gevinst fra gjennomført transaksjon og resultatutviklingen til Hafslund Produksjon, Hafslund Varme og Hafslund Marked. Kvartalsrapportene er tilgjengelig på www.hafslund.no.

Myndighetskontakt og rammevilkår

For Oslo Energi Holding og underkonsernet Hafslund er det avgjørende å kunne gi myndighetene gode innspill om virkningen av rammebetingelser som påvirker virksomhetens drift og utviklingsmuligheter. Samtidig skal Hafslund bidra til gode politiske og regulatoriske beslutninger, ved å synliggjøre hvordan beslutningene påvirker de viktige samfunnsfunksjonene som Hafslund utøver i det moderne samfunnet.

Både Oslo kommune og nasjonale myndigheter har satt ambisiøse mål for utslippsreduksjoner. Et pålitelig og moderne strømnett er avgjørende for å kunne fjerne klimagassutslipp ved å elektrifisere transportsektoren og byens byggeplasser. Samtidig ønsker Hafslund å delta i utviklingen av ny elektrisk infrastruktur for ytterligere å bidra til å realisere målet om et fullelektrifisert og fornybart samfunn.

NVE er ansvarlig for den økonomiske reguleringen av nettvirksomhet i Norge, og arbeider med å utvikle reguleringen. Nettselskapene står foran store investeringer, og en sannsynlig konsolidering av bransjen i årene framover. I dialogen med NVE legger Hafslund vekt på betydningen av stabilitet i reguleringen over tid, for å sikre realisering av samfunnsøkonomisk riktige investeringer.

Samfunnsansvar

Oslo Energi Holding og underkonsernet Hafslund har ansvar for de samfunnsmessige konsekvensene som følger av konsernets virksomhet, både med hensyn til virksomhetens miljøpåvirkning, arbeidsforhold, menneskerettigheter og øvrige sosiale forhold. Samfunnsansvar har høy strategisk prioritet, og ansvaret går gjennom hele Oslo Energi Holding og Hafslunds verdikjede og virksomhet. Hafslunds redegjørelse for samfunnsansvar er ytterligere omtalt på www.hafslund.no.



Oslo Energi Holding AS

Vesentlighetsanalyse samfunnsansvar

For å prioritere de mest relevante områdene innenfor samfunnsansvar, er det gjennomført en vesentlighetsanalyse for underkonsernet Hafslund. Med utgangspunkt i hva som anses som viktig for Hafslunds interesser samt strategisk viktighet for virksomheten, er det fire områder som utpeker seg som særlig viktig for måloppnåelsen: i) pålitelig leverandør av energi, ii) etikk og antikorrupsjon, iii) miljø og iv) en ansvarlig leverandørkjede.

Pålitelig leverandør av energi

Hafslund er eier og leverandør av samfunnskritisk infrastruktur. Samfunnet forventer at elektrisitetsforsyningen fungerer til enhver tid. Hafslund skal sørge for trygg og pålitelig forsyning av fornybar energi til våre kunder – hver time, hele året. Hafslund Nett hadde i 2017 leveranse til kundene 99,99 prosent av året, hensyntatt både planlagte og ikke planlagte hendelser.

Etikk og antikorrupsjon

Hafslunds policy for ytre miljø og samfunnsansvar, policy for anskaffelser, policy for compliance samt etiske retningslinjer er styrende for arbeidet innen etikk og antikorrupsjon. Hafslunds etiske retningslinjer for ansatte er ved utgangen av året revidert i henhold til virksomhetens nye struktur og endring i eksterne forhold. Hafslund har også etiske retningslinjer som gjelder for selskapets leverandører og som inngår som del av leverandørkontraktene. Hafslund har i 2017 innført seriositetsbestemmelser rettet mot bygg- og anleggsbransjen for å bidra til anstendige arbeidsbetingelser. Alle anskaffelser skal gjennomføres med god forretningsskikk og høy forretningsetisk standard.

Miljø – et dedikert arbeid for å redusere utslipp av klimagasser

God miljøledelse er en naturlig del av Oslo Energi Holdings og Hafslunds samfunnsansvar, og er viktig for å sikre effektiv ressursutnyttelse og god drift. Hafslund praktiserer en systematisk miljøledelse. Hovedkontoret i Oslo er sertifisert i henhold til Miljøfyrtårn-standard. Elektrifisering av transportsektoren og anleggsplassene er viktig for at Oslo skal nå sine klimamål, og redusere lokale utslipp av helseskadelige stoffer. Omlegging av hovednettet til høyere spenningsnivå (132 kV), utrulling av AMS-målere, økt digitalisering og en aktiv tilrettelegging for bruk av elektrisitet på nye bruksområder, gjør at Hafslund bidrar til at Oslo er godt rustet til å nå sine miljømål. Samtidig arbeides det for å redusere strømtapene i nettet, og legge til rette for kundenes energieffektivisering. Det har i 2017 ikke vært skade på kraftkabler som har medført utslipp av kabelolje til vassdrag. Hafslunds påvirkning på det ytre miljø fra øvrig drift stammer i hovedsak fra drift av egen bygningsmasse, egen transport, samt innkjøpte tjenester, herunder transporttjenester og entreprenørvirksomhet. Hafslund har som mål å ha en høy andel ladbare kjøretøy i egen bilflåte. Alle nye kjøretøy skal være ladbare, så lenge de tilfredsstiller krav til funksjonalitet og sikkerhet. Hafslund samarbeider for øvrig med Franzefoss om avfalls- og returordninger, og er medlem av Renas, en innsamling- og behandlingsordning for næringselektroavfall.

Ansvarlig leverandørkjede

Hafslund stiller tydelige krav til leverandører, hvorav bygg- og anleggsbransjen utgjør en stor andel. Disse skal utøve sin forretningsvirksomhet i tråd med nasjonale og internasjonale anerkjente prinsipper og retningslinjer knyttet til menneske og arbeidstakerrettigheter, miljø, korrupsjon og helse, miljø og sikkerhet (HMS). Kravene er inkludert i alle kontrakter som Hafslund inngår, og omfatter også underleverandører. Selihca kvalifikasjonsordning benyttes ved utvelgelse av leverandører for å sikre at leverandørene møter ovennevnte krav med basis i retningslinjer basert på Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) og FN-konvensjoner. Hafslund gjør selv revisjoner av sine leverandører for å verifisere at retningslinjene oppfylles og at avvik korrigeres. Selihca gjennomfører også revisjoner på vegne av Hafslund og andre energiselskaper.

Sosialt ansvar

Styret i Oslo Energi Holding består av tre representanter, hvorav en er kvinne og to er menn. Oslo Energi Holding hadde ingen ansatte i 2017. Oslo Energi Holdings virksomhet baseres på å engasjere eksternt kompetanse og kapasitet i den grad det er behov for dette. Det er følgelig ikke iverksatt tiltak som har betydning for arbeidsmiljø, ansattes sikkerhet eller likestilling mellom kjønn, og det er ikke gjennomført forsknings- og utviklingsaktiviteter i Oslo Energi Holding i 2017.

Hafslund AS med datterselskaper har som målsetning å være en attraktiv arbeidsplass som fremmer innovasjon og nyskaping i tråd med visjonen om «Framtidens energiløsninger – for deg og miljøet». Hafslund hadde 414 ansatte (410,7 årsverk) i heleide



Oslo Energi Holding AS

selskaper ved utgangen av 2017. Hafslund har som målsetning å ha en balansert kjønns sammensetning på alle nivåer i bedriften og dets datterselskaper. I 2017 var 29,7 prosent av Hafslund AS med datterselskapers ansatte kvinner og 70,3 prosent menn. Styret i Hafslund AS består av åtte representanter, hvorav tre er kvinner og fem er menn. Ledelsen i Hafslund AS med datterselskaper består ved inngangen til 2018 av tre kvinner og tre menn. Oslo Energi Holding og Hafslund skal ikke forskjellsbehandle på bakgrunn av kjønn, etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Hafslund har retningslinjer for varsling, en egen varslingskanal, samt etiske retningslinjer for ansatte og leverandører. Ved gjennomføring av separasjonen av tidligere Hafslund ASA er det lagt vekt på å ivareta kompetansen og den gode utviklingen i virksomheten. Lederutviklingsprogrammer er videreført og nytt kompetansestyringssystem innført med mål om å styrke prestasjonsledelse og strategisk kompetanseutvikling, identifisere framtidig kompetansebehov og å kunne iverksette tiltak for å utvikle og tiltrekke riktig kompetanse.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Helse, miljø og sikkerhet har høy prioritet. Oslo Energi Holding og Hafslund har en visjon om null skader på egne ansatte og hos leverandører, og arbeider systematisk med å redusere antall skader. Rapportering av uønskede hendelser og tett oppfølging av alvorlige hendelser og nestenulykker er en viktig del av det systematiske HMS-arbeidet.

Det ble registrert totalt 13 (10) fraværsskader og 24 (14) skader uten fravær hos egne ansatte og leverandører som jobber på Hafslunds anlegg. Det tilsvarer en skadefrekvens på 8 fraværsskader per million arbeidstimer (H1-verdi) og en total skadefrekvens (antall skader med og uten fravær per million arbeidstimer, H2-verdi) på 21. Av de 13 fraværsskadene var én relatert til en egen ansatt, 11 til leverandør og én til publikum.

Sykefravær

Hafslund med datterselskaper har et mål om at samlet sykefravær skal være lavere enn 3,5 prosent. I 2017 var sykefraværet 3,2 prosent, en nedgang fra 4,0 prosent i 2016 for Hafslund Nett.

Risikoforhold

Oslo Energi Holding og Hafslunds virksomhet er eksponert for risiko på flere områder. De mest sentrale er av regulatorisk, finansiell, operasjonell, omdømme og politisk art. Risikostyring i Hafslund er en integrert del av virksomhetens forretningsvirksomhet og er innrettet for å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Hafslund har etablert retningslinjer og rammer for aktiv og helhetlig styring av risiko. Risikoen vurderes av revisjonsutvalget og styret i Hafslund AS. Fordi Hafslund ikke lenger eier energiproduksjon eller strømsalgss virksomhet, men regulert nettvirksomhet, anses markedsrisikoen som lav. Nettvirksomheten må løpende dekke inn krafttap i nettet ved kjøp av kraft i det fysiske kraftmarkedet, men blir med dagens reguleringsregime kompensert for denne kostnaden i Hafslund AS med datterselskaper.

Finansiell risiko

Oslo Energi Holding er eksponert mot finansiell risiko som følge av rettslig skjønn og fastsettelse av innløsningskurs i forbindelse med at Hafslund ASA ble tatt av Oslo Børs.

Hafslund med datterselskaper er eksponert for renterisiko på lån, men virksomhetens naturlige rentesikring utnyttes ved at renteeksponering knyttet til referanserenten i inntektsrammen til Nett skal søkes korrelert mot rente på lånesiden. Hafslund har flere langsiktige kommitterte trekkfasiliteter som skal sikre finansiering, også i perioder hvor det er vanskelig å få finansiering i kapitalmarkedene. Det er også forsikringsordninger som omfatter alle vesentlige skadetyper. Hafslund har i all hovedsak inntekter og kostnader i norske kroner, men kan inngå avtaler i utenlandsk valuta der det er hensiktsmessig. Hafslunds finansavdeling styrer og sikrer finansiell risiko.

Regulatorisk og politisk risiko

Nettvirksomheten er et konsesjonspliktig, naturlig monopol og er underlagt direkte reguleringer i form av spesifikke krav og plikter, samt incentivbasert regulering i form av inntektsregulering. Inntektsrammen til nettselskapene fastsettes hvert år av NVE, og det kan forekomme svingninger på grunn av endringer i parameterne som inngår i reguleringsmodellen og/eller endringer i reguleringsmodellen. Regulatoriske endringer kan potensielt ha stor påvirkning på Oslo Energi Holding og Hafslunds framtidige finansielle resultater, og er en risiko som følges tett gjennom kontinuerlig arbeid med rammevilkår.



Oslo Energi Holding AS

Oslo Energi Holding er eid av Oslo kommune. Oslo kommune styres av folkevalgte representanter som velges hvert fjerde år av innbyggerne i kommunen.

Operasjonell risiko

Hafslund med datterselskaper er eksponert for operasjonell risiko i hele verdikjeden. Den operasjonelle risikoen er størst innenfor løpende driftsaktiviteter og prosjektgjennomføring. Hafslund håndterer operasjonell risiko gjennom detaljerte prosedyrer for aktiviteter, kontroller og beredskapsplaner. Risiko knyttet til forsyningsikkerhet står sentralt.

Hafslund har etablerte systemer for registrering og rapportering av kritikkverdige forhold, uønskede hendelser og skader. Det gjennomføres årlig risikoanalyser med sikte på å vurdere og planlegge tiltak ved behov.

Eierstruktur og aksjonærforhold

Oslo Energi Holding er eid 100 prosent av Oslo kommune. Underkonsernet Hafslund har vedtatt retningslinjer for corporate governance som har som mål å følge "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse". Avvik fra "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som følge av at Hafslund kun har en aksjonær, Oslo Energi Holding, er nærmere redegjort for i Hafslunds retningslinjer for corporate governance.

Styrets arbeid

Styret i Oslo Energi Holding består av tre representanter, hvorav to fra Oslo kommune. Ingen av Oslo Energi Holding styrets medlemmer har mottatt godtgjørelse i 2017.

Ved etablering av Hafslund AS ble nytt styre utnevnt fra ultimo september 2017. Det tidligere styret i Hafslund ASA fungerte som interimsstyre fra fisjon av Hafslund ASA og fram til nytt styre ble utnevnt. Styret i Hafslund har arbeidet i henhold til vedtatt styreinstruks. Det er enighet i Hafslund om ikke å etablere en bedriftsforsamling. Styret i Hafslund AS er følgeig direkte ansvarlig overfor generalforsamlingen.

Styret i Oslo Energi Holding AS og Hafslund AS oppfyller lovens krav om representasjon av begge kjønn. Styret i Hafslund AS har utnevnt et kompensasjonsutvalg som forbereder styrets saker for vurdering og vedtak om kompensasjon og andre tilknyttede forhold til Hafslunds ledende ansatte. Videre har styret i Hafslund AS utnevnt et revisjonsutvalg som støtter styrets arbeid med regnskapsavleggelse og internkontroll.

Styret i Oslo Energi Holding har lagt vekt på videreutvikling av eierskapet i Hafslund AS med datterselskaper og det rettslige skjønnet. Styret i Hafslund AS har etter tiltredelse ultimo september 2017 arbeidet med å utvikle en strategi for Hafslund som muliggjør vekst og utvikling til gode for eier og virksomhetens ansatte og interessenter.

Utbytte og disponering av resultatet

Styret foreslår at årets overskudd på 400 millioner kroner disponeres som følger:

Ekstraordinært utbytte:	1 050 millioner kroner
Ordinært utbytte:	246 millioner kroner
Overført (fra)/til annen egenkapital:	-1 696 millioner kroner
Sum disponeringer:	400 millioner kroner

Framtidsutsikter

Ved gjennomføring av transaksjonen i det tidligere Hafslund ASA-konsernet og overføring av solgt virksomhet til E-CO og Fortum er det lagt vekt på å ivareta kundeleveransen og å sikre stabil og god drift, samt å videreføre kompetansen og den gode utviklingen i virksomhetene og Oslo Energi Holding konsernet. Hafslund har levert konserntjenester til solgt virksomhet i en overgangsperiode, og Hafslund og solgte virksomheter er nå etablert på en god måte hos nye eiere.



Oslo Energi Holding AS

Hafslunds eierskap til regulert nettvirksomhet legger grunnlaget for stabil og forutsigbar avkastning. Inntjeningen for nettvirksomheten over tid påvirkes av egen kostnadseffektivitet i forhold til resten av nettselskapene, utvikling i rentenivået og endringer i offentlige reguleringer. Digitalisering av verdikjeden og grensesnittet mot kunden er helt sentralt for å oppnå effektiv drift og fornøyde kunder.

Hafslund har fokusert på å være et selskap rustet for vekst innenfor infrastrukturløsninger for fornybar energi, og samtidig satse på digitalisering, automatisering og kundegrensesnitt i nettvirksomheten. Arbeidet har gitt resultater – Hafslund Nett har økt sin effektivitet og har styrket sin posisjon som et av landets mest effektive nettselskap. Hafslund vil videreføre sine vekst- og forbedringsinitiativer. Videre skal Hafslund legge til rette for og bidra til et mer elektrifisert samfunn.

Hafslund vil øke investeringsnivået til 1,8 milliarder kroner i 2018, fra et gjennomsnitt på 0,7 milliarder kroner i perioden 2013 til 2015 og 1,3 milliarder kroner i 2016 og 2017. I tillegg til løpende drifts- og vekstinvesteringer, preges investeringsnivået av installasjonen av AMS-målere og tilhørende nye IKT-systemer til samlet 2,1 milliarder kroner. Investeringsnivået er ventet å bli redusert til løpende drifts- og vekstinvesteringer i 2019 som følge av at installasjon av AMS-målere da vil være slutført.

Hafslund AS har som mål å opprettholde en kredittprofil som er sammenlignbar med tidligere Hafslund ASA.

Hafslund AS med datterselskaper har en god underliggende organisk vekst som følge av befolkningsøkning og investeringer i nettet. Samtidig søker Hafslund nye vekstmuligheter både organisk og strukturelt. Hafslund har som mål å ta en sentral posisjon i den forventede konsolideringen i sektoren.

Oslo Energi Holding har som mål å videreutvikle eierskapet i Hafslund AS med datterselskaper og komme til enighet med minoritetsaksjonærene rundt det rettslige skjønnet som følge av at Hafslund ASA ble tatt av Oslo Børs.

Byrådet i Oslo foreslo den 20. mars 2018 å samle Hafslund og Oslo kommunes heleide kraftselskap E-CO Energi under ett styre og en ledelse. Oslo kommune vil utnevne et styre i det nye selskapet. Finn Bjørn Ruyter i Hafslund er tiltenkt jobben som konsernsjef. Styret i Hafslund har aktivt deltatt i å utforme byrådets beslutningsgrunnlag, og er positiv til en sammenslåing. Bystyret er forventet å fatte endelig vedtak før sommeren.

Styret i Oslo Energi Holding AS
Oslo, 3. april 2018

Anders Berg
styreleder

Øystein Sagelvmø
styremedlem

Victoria Lervik
styremedlem



Oslo Energi Holding AS

Regnskap og noter Oslo Energi Holding konsern

Resultat, utvidet resultat og totalresultat

Resultat, utvidet resultat og totalresultat

Millioner kroner	Noter	01. januar - 31. desember	
		2017	2016
Salgsinntekter	5	5 169	4 824
Kjøp varer og energi		(2 047)	(1 756)
Lønn og andre personalkostnader	18, 20, 21	(346)	(349)
Andre (tap)/gevinster - netto		110	(6)
Andre driftskostnader	19	(1 163)	(1 097)
Andel resultat i tilknyttede selskaper	9, 24	10	20
Driftsresultat før avskrivninger		1 733	1 636
Avskrivninger	6, 7, 8	(672)	(642)
Nedskrivninger	6, 7, 8		(30)
Driftsresultat		1 061	964
Finanskostnader	22	(248)	(148)
Resultat før skattekostnad		813	816
Skattekostnad	17	(136)	(155)
Årsresultat fra videreført virksomhet		677	661
Årsresultat fra avhendet virksomhet	28	3 702	741
Årsresultat		4 380	1 402
Tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		4 380	1 402
Ikke-kontrollerende eierinteresser			
Årsresultat		4 380	1 402
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet			
Gevinst/(tap) som følge av kontantstrømsikring	10	(4)	(124)
Omregningsdifferanser		(8)	(63)
Skatt	17	1	31
Sum poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		(11)	(156)
Poster som senere ikke kan bli omklassifisert til resultatet			
Endring estimat pensjoner	18	66	(137)
Skatt	17	(16)	34
Sum poster som senere ikke kan bli omklassifisert til resultatet		50	(103)
Årets utvidede resultat		39	(259)
Årets totalresultat		4 419	1 143
Totalresultat tilordnes:			
Aksjonærene i morselskapet		4 419	1 142
Ikke-kontrollerende eierinteresser			1
Årets totalresultat		4 419	1 143



Oslo Energi Holding AS

Balanse per 31. desember

Millioner kroner	Noter	31. desember	
		2017	2016
Eiendeler			
Varige driftsmidler	6	11 937	19 610
Immaterielle eiendeler	7	624	2 880
Investeringer i tilknyttede selskaper	9	285	335
Langsiktige fordringer	10, 11, 18	294	185
Langsiktige eiendeler		13 141	23 011
Varer			
Kundefordringer og andre fordringer	10, 12	73	99
Aksjer og andeler	10	968	2 852
Derivater	3, 10	19	20
Betalingsmidler	10, 13	18	187
Kortsiktige eiendeler		1 454	572
Sum eiendeler		15 672	26 740
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital	14	2 849	4 275
Opptjent egenkapital		(1 240)	5 292
Ikke-kontrollerende eierinteresser			4
Egenkapital		1 609	9 571
Lån			
Lån	10, 16	10 099	8 120
Utsatt skatt	17	1 081	3 323
Pensjonsforpliktelser	18	75	98
Langsiktig gjeld		11 255	11 542
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	10, 15	1 566	2 904
Derivater	3, 10		148
Betalbar skatt	17		356
Lån	10, 16	1 242	2 218
Kortsiktig gjeld		2 807	5 626
Sum gjeld		14 063	17 169
Sum gjeld og egenkapital		15 672	26 740

Styret i Oslo Energi Holding AS

Oslo, 3. april 2018

Anders Berg
styreleder

Øystein Sagelvmo
styremedlem

Victoria Lervik
styremedlem



Oslo Energi Holding AS

Kontantstrømoppstilling

Millioner kroner	Noter	2017	2016
Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA)		1 733	1 636
Justeringer for:			
- gevinst/(tap) salg driftsmidler og virksomhet		(5)	(38)
- resultat finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			89
- andre ikke likviditetsposter		(70)	(409)
Endringer i arbeidskapital:			
- Varer		2	(51)
- Kundefordringer og andre fordringer		131	378
- Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		469	826
Kontantstrøm fra driften videreført virksomhet		2 260	2 343
Betalte renter		(302)	(350)
Betalte skatter		(96)	(55)
Netto kontantstrøm fra driften videreført virksomhet		1 863	1 938
Netto kontantstrøm fra driften avhendet virksomhet		554	105
Driftsinvesteringer	6, 7	(1 574)	(1 051)
Endring rentebærende fordringer	11	(20)	(12)
Kjøp virksomhet, aksjer, mm.		(2 400)	(7)
Salg aksjer ol.		2 739	115
Kontantstrøm investeringsaktiviteter videreført virksomhet		(1 255)	(955)
Kontantstrøm investeringsaktiviteter avhendet virksomhet		2 794	(173)
Opptak lån	16	279	2121
Nedbetaling av lån	16	(2 684)	(2 569)
Endring rentebærende fordringer	11		
Utbytte og andre egenkapitaltransaksjoner		(669)	(586)
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		(3 074)	(1 034)
Endring i betalingsmidler		882	(119)
Betalingsmidler per 1. januar		572	724
Valutagevinst/(tap) betalingsmidler			(34)
Betalingsmidler per 31. desember	13	1 454	572



Oslo Energi Holding AS

Oppstilling over endringer i konsernets egenkapital

Millioner kroner	Akse- kapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Estimat- avvik pensjoner	Omregnings- differanser	Opptjent egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2015	195	4 080	56	459	71	4 148	9 009	4	9 013
Resultat						1 401	1 401	1	1 402
Utvidet resultat				(103)	(63)	(93)	(259)		(259)
Totalresultat 2016				(103)	(63)	1 308	1 142	1	1 143
Transaksjoner med eieme:									
Utdelt ordinært utbytte for 2015						(586)	(586)	(1)	(587)
Endring egne aksjer						2	2		2
Egenkapital per 31. desember 2016	195	4 080	56	356	8	4 872	9 567	4	9 571
Resultat						4 380	4 380		4 380
Utvidet resultat				50	(8)	(3)	39		39
Totalresultat 2017				50	(8)	4 377	4 419		4 419
Transaksjoner med eieme:									
Utdelt ordinært utbytte for 2016						(634)	(634)		(634)
Tingsutbytte						(1 050)	(1 050)		(1 050)
Endring egne aksjer	25						25		25
Avgang ikke-kontrollerende eierinteresser								(4)	(4)
Andre egenkapitalendringer						(6)	(6)		(6)
Kontinuitetsdifferanse som følge av aksjekjøp i tidl. Hafslund	(121)	(1 330)	(56)			(9 117)	(10 624)		(10 624)
Egenkapital per 31. desember 2017	99	2 750		406		(1 645)	1 697		1 697

Styret har foreslått et utbytte på 246 millioner kroner.



Oslo Energi Holding AS

Noter Oslo Energi Holding konsern

Note 1 – Generell informasjon

Oslo Energi Holding AS ble stiftet 28. februar 2017 og er et heleid datterselskap av Oslo kommune. Selskapet eier 100 prosent av aksjene i Hafslund AS.

Bakgrunnen for selskapsetableringen er Oslo bystyres behandling den 14. juni 2017 av sak 72 Oslo kommunens eierskap i energisektoren. Saken gjaldt transaksjonsavtalen mellom Oslo kommune og Fortum Oyj datert 26. april 2017 vedrørende gjennomføringen av en rekke transaksjoner som involverte det tidligere Hafslund ASA-konsernet.

Oslo Energi Holding ble etablert for å gjennomføre Hafslund-transaksjonen. Oslo Energi Holding fremsatte et frivillig tilbud hvor det ervervet Oslo kommunes og Fortum Oyjs aksjer i Hafslund ASA, og tvangsinnløste deretter de øvrige minoritetsaksjonærene i selskapet. Hafslund ASA ble tatt av børs, og virksomhetsområdene knyttet til Produksjon, Varme og Marked skilt ut. Hovedvirksomheten til Hafslund er etter dette eierskap og drift av hoveddelen av regional- og distribusjonsnettet i Oslo, Akershus og Østfold. Hovedkontoret ligger i Oslo.

Konsernregnskapet ble vedtatt av Oslo Energi Holdings styre 3. april 2018.

Note 2 – Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Dersom ikke annet fremgår er disse prinsippene benyttet på samme måte for alle regnskapsperioder.

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet til Oslo Energi Holding AS er utarbeidet i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomité (IFRIC), som fastsatt av EU. For det avlagte konsernregnskapet er det ingen forskjeller mellom IFRS som fastsatt av EU og IASB. Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder derivater) til virkelig verdi over resultatet. Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av valgte regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder med stor grad av skjønnsmessige vurderinger, høy kompleksitet eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

a) Nye og endrede standarder som er tatt i bruk

Fra 1. januar 2017 er det flere regnskapsstandarder som har trådt i kraft, men disse har ikke påvirket Oslo Energi Holdings konsernregnskap for 2017 i vesentlig grad. De mest relevante av de nye standarder som er tatt i bruk fra 1. januar 2017 er:

IFRS 9 Finansielle Instrumenter

Oslo Energi Holding valgte tidliganvendelse av regnskapsstandarden IFRS 9 Finansielle Instrumenter fra 1. januar 2017. IFRS 9 Finansielle Instrumenter erstatter IAS 39 og omhandler klassifisering, måling og fraregning av finansielle eiendeler og forpliktelser, introduserer nye regler for sikringsbokføring og en ny nedskrivingsmodell for finansielle eiendeler. Regnskapsstandarden omfatter blant annet følgende forhold:

- Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre kategorier: Virkelig verdi over utvidet resultat, virkelig verdi over resultatet samt amortisert kost. Målekategori bestemmes ved førstegangsinnregning av eiendelen. Klassifiseringen avhenger av enhetens forretningsmodell for styring av sine finansielle instrumenter og karakteristikken av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet.



Oslo Energi Holding AS

- For finansielle forpliktelser viderefører standarden stort sett kravene i IAS 39. Den største endringen er at i tilfeller der virkelig verdi-oppsjonen er tatt i bruk for en finansiell forpliktelse, skal endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko innregnes i utvidet resultat. Verdiendringer på lån regnskapsført til virkelig verdi er regnskapsført som del av Finanskostnader i 2017 og utgjør -74 millioner kroner inklusiv endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko (-87 millioner kroner i 2016). Fra 1. januar 2017 er virkelig verdi-endringer knyttet til endring i egen kredittrisiko innregnet i utvidet resultatet. Endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko for 2017 utgjør -4 millioner kroner.
- Verdifall som skyldes kredittrisiko skal innregnes basert på forventet tap i stedet for tidligere modell etter IAS 39 der tap måtte være pådratt. Nedskrivningsmodellen etter IFRS 9 baserer seg på forventet kredittap som kan resultere i tidligere avsetning for tap på utlån. Implementeringen av de nye nedskrivningsreglene har ikke hatt vesentlig effekt på konsernregnskapet.
- De nye reglene for regnskapsføring av sikring IFRS 9 medfører at regnskapsføringen i praksis henger tettere sammen med konsernets risikostyring. Generelt sett er det derfor blitt lettere å anvende sikringsbokføring ettersom standarden innfører en mer prinsippbasert tilnærming.

Endringer i opplysningskravene – IAS 7 Kontantstrømmer

IAS 7 er endret ved at det er innført et noteopplysningskrav knyttet til endringer i finansielle forpliktelser som oppstår som følge av finansieringsaktiviteter. Endringen medfører ingen endring i innregning og måling av finansielle forpliktelser.

b) Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter

Den nye standarden erstatter IAS 18 Driftsinntekter og IAS 11 Anleggskontrakter. I tillegg blir IFRIC 18 Overføring av eiendeler fra kunder trukket tilbake. Standarden er basert på prinsippet om at inntekter fra salg av varer eller tjenester skal regnskapsføres når kontroll blir overført til kunde. Overføring av kontroll kan skje på et tidspunkt eller over tid. Ledelsen har vurdert virkningene av den nye standarden og kommet fram til at standarden ikke fører til endringer i selskapets regnskapsprinsipper. Regnskapsføring av inntekter etter ny standard medfører bruk av skjønn. Regnskapsføring av anleggsbidrag er det området som medfører mest bruk av skjønn. Faktiske utgifter ved å framføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone uten påslag av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Oslo Energi Holding anser leveransen som blir dekket av anleggsbidraget for å være en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres når nettopkoblingen utvikles. Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår heller ikke i nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en eiendel. Dersom anleggsbidraget ikke hadde vært ansett for å være en egen leveringsforpliktelse, men som en del av etterfølgende leveranse for distribusjon av strøm, kunne dette medført en annen inntektsføringsprofil.

IFRS 15 må benyttes for regnskapsår som starter 1. januar 2018 eller senere. Som følge av at standarden ikke medfører noen endring i regnskapsprinsippene blir det ingen endring i egenkapitalen 1. januar 2018.

IFRS 16 Leieavtaler

IFRS 16 ble vedtatt av IASB i januar 2016. Etter dagens regler regnskapsfører leietaker en leieavtale enten som en operasjonell eller en finansiell leieavtale. Den nye standarden fjerner det tidligere skillet mellom operasjonelle og finansielle leieavtaler, fordi begge typer avtaler overfører bruksretten til en konkret eiendel fra utleier til leietaker for en spesifikk periode. Standarden har i stor grad beholdt eksisterende regnskapsmessige prinsipper fra IAS 17 Leieavtaler, dog med utvidede notekrav, for utleieren. Kort oppsummert omfatter IFRS 16 følgende endringer:



Oslo Energi Holding AS

Alle leieavtaler skal nå, med noen få praktiske unntak, innregnes i balansen og behandles etter en modell som tilsvarer hvordan finansielle leieavtaler ble behandlet i IAS 17.

For leietaker skal verdien av bruksretten for en eiendel aktiveres i balansen og den tilhørende leieforpliktelsen skal også innregnes i balansen.

Det er imidlertid ikke nødvendigvis hele leieavtalen som skal balanseføres. Hovedregelen i IFRS 16 er at avtaler som inneholder flere elementer, for eksempel bruksrett til flere eiendeler, eller én bruksrett og én tjeneste, skal splittes i de enkelte elementene. Hvert element vurderes selvstendig. Kun identifiserte bruksretter og tilhørende forpliktelser balanseføres. Betalingene under avtalen må allokere mellom leieavtalen(e) og andre ytelser i kontrakten.

Oslo Energi Holdings leiekontrakter er operasjonelle og har varierende betalingsterminer, prisreguleringsklausuler og rettigheter til forlengelse av leieforholdet. I 2017 ble det resultatført 145 millioner kroner (190 millioner kroner i 2016) i leie av kontorbygg og transformatorstasjoner. Oslo Energi Holding har samlede framtidige leieforpliktelser per 31. desember 2017 knyttet til kontorbygg og transformatorstasjoner på 872 millioner kroner i nominelt beløp (937 millioner kroner i 2016).

IFRS 16 må benyttes for regnskapsår som begynner 1. januar 2019 eller senere. Tidliganvendelse er mulig, men forutsetter at IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter da er implementert. Standarden ble godkjent av EU i 2017. Konsernet kommer mest sannsynlig ikke til å benytte muligheten for tidliganvendelse.

Konsernet har på det nåværende tidspunkt ikke endelig kvantifisert effekten av de nye reglene på konsernregnskapet og implementeringseffekt per 1. januar 2019 på Annen egenkapital. Konsernet vil foreta mer detaljerte vurderinger av effekten i løpet av 2018.

Det er ingen øvrige standarder eller fortolkninger som ikke er trådt i kraft som forventes å gi en vesentlig påvirkning på konsernets regnskap.

2.2 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskap

Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår og dekonsolideres når kontroll opphører.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Ikke-kontrollerende eierinteresser i det oppkjøpte selskapet måles fra gang til gang enten til virkelig verdi, eller til sin andel av det overtatte selskapets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til virksomhetssammenslutningen kostnadsføres når de påløper.

Når oppkjøpet skjer i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet, med resultatføring av verdiendringen. Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IAS 39 resultatføres eller føres som en endring i utvidet resultat dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingede vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom vederlaget (inkludert eventuelle ikke-kontrollerende eierinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) overstiger virkelig verdi av identifiserbare eiendeler og gjeld i oppkjøpet, regnskapsføres dette som goodwill. Dersom vederlaget (inkludert eventuelle ikke-kontrollerende eierinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) utgjør mindre enn virkelig verdi av netto eiendeler i datterselskapet som følge av et kjøp på gunstige vilkår, føres differansen som gevinst i resultatet.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert gevinst eller tap mellom konsernselskaper elimineres. Rapporterte tall fra datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.



Oslo Energi Holding AS

b) Endring i eierinteresse i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved kjøp av aksjer fra ikke-kontrollerende eiere føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført beløp av nettoeiere i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til ikke-kontrollerende eierinteresser føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskap

Når konsernet ikke lenger har kontroll måles eventuelle gjenværende eierinteresser til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføringen, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat reklassifiseres til resultatet.

d) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Oslo Energi Holding har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost, og konsernets andel av årsresultatet i etterfølgende perioder resultatføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet. Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvor dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativt (inklusive usikre fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens balanseførte verdi, og differansen resultatføres på egen linje sammen med regnskapslinjen Andel resultat i tilknyttede selskap.

Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper, regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærene utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper, med unntak av tilknyttede selskaper som er investeringselskaper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper resultatføres.

2.3 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen.

2.4 Omregning av utenlandsk valuta

a) Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta). Konsernregnskapet presenteres i norske kroner (NOK), som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet, og presentasjonsvalutaen til konsernet.



Oslo Energi Holding AS

b) Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til den funksjonelle valutaen til transaksjonskurs. Alle pengeposter i utenlandsk valuta er omregnet til kursen på balansetidspunktet. Realisert valutagevinst eller -tap ved oppgjør og omregning av pengeposter i utenlandsk valuta til kursen på balansedagen resultatføres.

Valutagevinster og -tap knyttet til lån, kontanter og kontantekvivalenter presenteres (netto) som Finansinntekter eller -kostnader. Andre valutagevinster og -tap presenteres på linjen for Andre (tap)/gevinster – netto.

Valutavirkningen på ikke-pengeposter (både eiendeler og forpliktelser) inngår som del av vurderingen av virkelig verdi. Valutadifferanser på ikke-pengeposter, slik som aksjer til virkelig verdi over resultatet, resultatføres som del av samlet gevinst og tap. Valutadifferanser på aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg, inkluderes i verdiendringen som føres mot utvidet resultat.

c) Konsernselskaper

Resultat og balanse for konsernselskaper med funksjonell valuta forskjellig fra presentasjonsvalutaen regnes om på følgende måte:

- Balansen, inkludert goodwill og merverdier ved oppkjøp, omregnes til balansedagens kurs.
- Inntekter og kostnader omregnes til norske kroner ved å benytte gjennomsnittskurs.
- Omregningsdifferanser føres mot utvidet resultat og spesifiseres separat i egenkapitalen.

2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er balanseført til anskaffelseskost, med fradrag for akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder direkte henførbare lånekostnader. Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras. Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineært, slik at driftsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid, som er:

Kraftanlegg	20 – 50 år
Varmeanlegg	10 – 50 år
Nettanlegg	10 – 50 år
Teknisk utstyr og løsøre	3 – 30 år
Annen eiendom	20 – 50 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp (note 2.7). Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres under Andre (tap)/gevinster - netto og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

2.6 Immaterielle eiendeler

a) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for nedskrivninger. For etterfølgende vurdering av behov for nedskrivning blir goodwill allokert til de kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke.



Oslo Energi Holding AS

b) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer balanseføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Kundeporteføljene har begrenset utnyttbar levetid og føres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte avskrivninger. Avskrivning foretas lineært over forventet gjennomsnittlig avtaleperiode.

c) Akkvisisjonskostnader (Customer purchase order)

Akkvisisjonskostnader ved tilgang av nye kunder balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Akkvisisjonskostnadene har begrenset utnyttbar levetid og ses opp mot forventet levetid på kundeforholdet. Oslo Energi Holding har valgt å avskrive akkvisisjonskostnader lineært over tre til fem år basert på opparbeidet erfaring. Anskaffelseskost omfatter kun direkte salgskostnader, og hver enkelt kundeportefølje følges opp separat.

2.7 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi med fradrag for salgskostnader. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (med unntak av goodwill).

2.8 Anleggsmidler (eller avhendingsgrupper) holdt for salg

Anleggsmidler (eller avhendingsgrupper) blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgstransaksjon og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter.

2.9 Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansiell gjeld klassifiseres på grunnlag av art av og formål med instrumentene til kategoriene a) til virkelig verdi over resultatet og b) utlån og fordringer. Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelse.

a) Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Denne kategorien har to underkategorier: i) finansielle instrumenter holdt for handelsformål, og ii) finansielle instrumenter som ledelsen initielt har valgt å klassifisere til virkelig verdi over resultatet. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikringsrelasjon. Finansielle eiendeler og finansiell gjeld som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av finansielle instrumenter klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatet under Andre (tap)/gevinster – netto i den perioden de oppstår. Eiendeler og gjeld i denne kategorien klassifiseres som kortsiktig eiendel eller kortsiktig forpliktelse hvis de holdes for handelsformål, eller hvis de forventes å bli realisert innen 12 måneder etter balansedagen.

b) Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er ikke-derivate finansielle eiendeler med faste eller bestembare betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. Utlån og fordringer måles ved første gangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. For senere perioder måles utlån og fordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Utlån og fordringer klassifiseres som Kundefordringer og andre fordringer i balansen, samt Betalingsmidler (se note 2.12 og 2.13).



Oslo Energi Holding AS

c) Verdifall på finansielle eiendeler

På balansedagen vurderes det hvorvidt det finnes objektive indikasjoner på om en finansiell eiendel eller gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. For aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg vil et betydelig eller langvarig fall i virkelig verdi under anskaffelseskost være en indikator på at aksjen er verdiforringet. Dersom slike objektive indikationer foreligger, og verdireduksjoner tidligere har vært ført mot utvidet resultat, skal det kumulative tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres til det konsoliderte resultatet. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelige verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere er resultatført. Verdiforringelse på aksjer og tilsvarende instrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg ført i resultatet reverseres ikke gjennom resultatet. Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, omklassifiseres samlet verdiregulering som er ført i utvidet resultat over resultatet.

2.10 Derivater

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende endringer i virkelig verdi resultatføres løpende.

Et innebygd derivat separeres fra vertskontrakten og regnskapsføres som et derivat hvis og bare hvis alle følgende forutsetninger er oppfylt:

- De økonomiske kjennetegnene og den økonomiske risikoen ved det innebygde derivatet ikke er nært relatert til de økonomiske kjennetegnene og den økonomiske risikoen til vertskontrakten.
- Et separat instrument med de samme betingelser som det innebygde derivatet ville tilfredsstilt definisjonen av et derivat.
- Det kombinerte instrumentet (hovedkontrakt og innebygd derivat) ikke blir målt til virkelig verdi med endringer i verdien innregnet i resultatet.

2.11 Varer

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av først-inn, først-ut-metoden (FIFO).

2.12 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved etterfølgende måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rente, fratrukket avsetning for inntruffet tap.

2.13 Betalingsmidler

Betalingsmidler består av kontanter, bankinnskudd, samt andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

2.14 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital. Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer eller opsjoner, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen. Ved kjøp av egne aksjer føres vederlaget, inkludert eventuelle transaksjonskostnader fratrukket skatt, til reduksjon i egenkapitalen (tilordnet morselskapets aksjonærer) inntil aksjene blir annullert, utstedt på nytt eller solgt. Dersom egne aksjer senere blir solgt eller utstedt på nytt, føres vederlaget, fratrukket direkte transaksjonskostnader og tilknyttede skattevirkninger, som økning av egenkapital tilordnet morselskapets aksjonærer.

2.15 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

2.16 Lån

Lån måles, styres og følges opp basert på virkelig verdi i henhold til interne risikostyringsprosedyrer, og endring i virkelig verdi kommuniseres i den interne ledelsesrapporteringen. Inntil 31. desember 2009 ble lånene regnskapsført til virkelig verdi over resultatet i henhold til Fair value option (FVO), og disse lånene vil fortsette å bli regnskapsført på samme måte til de blir innfridd. Disse lånene ble regnskapsført til virkelig verdi da utbetaling av lånet fant sted, og transaksjonskostnader ble utgiftsført direkte. For lån med anskaffelsestidspunkt etter 1. januar 2010 har Oslo Energi Holding valgt å ikke benytte seg av



Oslo Energi Holding AS

FVO, og disse lånene regnskapsføres til amortisert kost. Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

2.17 Skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I slike tilfeller føres også skatten mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Skattekostnaden beregnes i samsvar med de skattesatser, -lover og -regler som er vedtatt på balansedagen. Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig. Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de skattereduserende midlertidige forskjellene kan trekkes fra i denne inntekten.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid. Utsatt skattefordel og utsatt skatt motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

2.18 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

a) Pensjonsforpliktelser

Selskapene i konsernet har ulike pensjonsordninger. Oslo Energi Holding har både ytelsesplaner og innskuddsplaner.

Ytelsesplan

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskaper eller pensjonskasse. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av én eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet og lønn.

Regnskapsmessig forpliktelse for ytelsesordningene er nåverdien av forpliktelsen på balansedagen, med fradrag for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Bruttoforpliktelsen er beregnet av uavhengige aktuarer som anvender lineærmetoden («unit credit method») ved beregningen. Bruttoforpliktelsen diskonteres til nåverdi ved bruk av renten på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet (OMF-renten) i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Oslo Energi Holding har vurdert det riktig å legge til grunn OMF-renten som diskonteringsrente basert på en vurdering om at det foreligger et dypt og likvid marked for denne type obligasjoner. Det norske markedet har blitt mer velutviklet etter finanskrisen og har høy kreditt-rating, forhold som også tilsier at det er obligasjoner med høy kredittverdighet. Alternativet til bruk av OMF-rente er bruk av statsobligasjonsrenten. Se note 18 for beregninger og sensitivitet ved endring av diskonteringsrente.

Gevinster og tap som oppstår ved rekalkulering av forpliktelsen som følge av erfaringsavvik og endringer i aktuarmessige forutsetninger føres mot egenkapitalen via utvidet resultat i perioden de oppstår. Virkningen av endringer i ordningenes ytelser resultatføres umiddelbart.

Innskuddsplan

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag hvis enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller.



Oslo Energi Holding AS

b) Bonusordninger

Konsernet regnskapsfører en forpliktelse og en kostnad for bonuser og overskuddsdeling etter en beregning som dels tar utgangspunkt i resultatet til morselskapets aksjonærer og dels individuelle forhold. Konsernet regnskapsfører en avsetning der det foreligger kontraktmessige forpliktelser eller der det foreligger en tidligere praksis som skaper en selvpålagt forpliktelse.

c) Sluttvederlag

Sluttvederlag blir betalt når ansettelsesforhold avsluttes før det normale tidspunktet for pensjonering, eller når en ansatt frivillig aksepterer å slutte mot et slikt vederlag. Konsernet regnskapsfører sluttvederlag når det beviselig er forpliktet til enten å avslutte arbeidsforholdet til én eller flere ansatte i henhold til en formell, detaljert plan som ikke kan trekkes tilbake, eller til å gi sluttvederlag som følge av et tilbud som er gitt for å oppfordre til frivillig avgang. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen, diskonteres til nåverdi.

2.19 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger når det eksisterer en plikt som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.20 Inntektsføring

a) Inntektsføring generelt

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer ved opptjening. Opptjening ved varesalg skjer i det hoveddelen av risiko og kontroll over varen overføres til kjøper. Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift og rabatter. Konserninternt salg elimineres.

b) Nettleie

Tillatt inntekt for året

Distribusjon av elektrisk kraft skjer via nett som representerer naturlige monopoler innenfor den enkelte nettvirksomhets geografiske område. Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) fastsetter derfor en inntektsramme som representerer det inntektsnivået nettvirksomheten tillates å kreve inn i nettleie og som skal gi en rimelig avkastning på investert kapital, samt dekning for normale drifts- og vedlikeholdskostnader. Regulert inntektsramme, med tillegg for viderefakturering av kostnader fra overliggende nett (Statnett), benevnes tillatt inntekt og gis for året under ett.

Faktisk inntekt for året

Faktiske inntekter til et nettselskap består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overført energivolum i nettselskapets forsyningsområde. I henhold til IFRS baserer inntektsføringen i nettvirksomheten seg på faktiske inntekter for året og ikke tillatt inntekt som beskrevet over. Tariffene, eller nettleien, blir imidlertid fastsatt med utgangspunkt i at faktisk inntekt over tid skal tilsvare tillatt inntekt for nettvirksomheten.

Mer- eller mindreinntekt for året

Tillatt inntekt vil normalt sett avvike fra faktisk inntekt for året grunnet blant annet at vær og temperaturforhold påvirker overført energivolum i nettet. Er faktisk inntekt høyere enn tillatt inntekt oppstår merinntekt og motsatt for mindreinntekt. Mer- eller mindreinntekt defineres i henhold til IFRS som en regulatorisk gjeld eller eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Begrunnelsen for dette er at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde, og at fordringen eller gjelden i teorien er betinget av en framtidig leveranse.



Oslo Energi Holding AS

Ved utgangen av 2017 har Hafslund Nett en akkumulert merinntekt på 387 millioner kroner (187 millioner kroner).

c) Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.21 Leieavtaler

Leieavtaler der en ikke uvesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

Leieavtaler vedrørende varige driftsmidler hvor konsernet i hovedsak innehar all risiko og avkastning knyttet til eierskapet, blir klassifisert som finansielle leieavtaler. Finansielle leieavtaler blir ved leieperiodens begynnelse regnskapsført til det laveste av driftsmiddelets virkelige verdi og minsteleiens nåverdi. Hver leiebetaling blir fordelt mellom forpliktelsen og finanskostnader for å oppnå en konstant periodisk rente på forpliktelsens gjestående saldo. Den korresponderende leieforpliktelsen (med fradrag for finanskostnader) blir inkludert i annen langsiktig gjeld. Renteelementet i finanskostnaden kostnadsføres over leieperioden for å oppnå en konstant periodisk rente på forpliktelsens gjestående saldo for hver periode. Varige driftsmidler som er finansielt leaset, blir avskrevet over den korteste av perioden for eiendelens utnyttbare levetid og leieavtalens løpetid.

2.22 Utbytte

Utbytteutbetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

Note 3 – Finansiell risikostyring

Risikostyringen i Oslo Energi Holding har som mål å fremskaffe en samlet oversikt over risiko konsernet står overfor og er innrettet for å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Risikostyring er en integrert del av forretningsvirksomheten og alle vesentlige beslutningsprosesser i konsernet. Samlet risiko vurderes av styret på konsern- og selskapsnivå. Oslo Energi Holding har etablert gjennom datterselskapet Hafslund AS retningslinjer og rammer for aktiv og helhetlig styring av risiko på en rekke områder som gjennomgås årlig.

Konsernets virksomhet er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av regulatorisk, finansiell (rente-, likviditets- og kreditt risiko), operasjonell, omdømmemessig og politisk art. Da Oslo Energi Holding gjennom Hafslund Nett AS driver regulert nettvirksomhet, og ikke energiproduksjon og strømsalgsvirksomhet, er markedsrisikoen lav. Nettvirksomheten må løpende dekke inn energitap i nettet ved kjøp av kraft i det fysiske kraftmarkedet, men blir under dagens reguleringsregime kompensert for denne kostnaden. Nettvirksomheten er et konsesjonspliktig, naturlig monopol og er underlagt direkte reguleringer i form av spesifikke krav og plikter, samt insentivbasert regulering i form av inntektsregulering. Inntektsrammen til nettselskapene fastsettes hvert år av NVE, og det kan forekomme svingninger blant annet på grunn av endringer i reguleringsmodellen. Regulatoriske endringer kan potensielt ha stor påvirkning på selskapets fremtidige finansielle resultater og er en risiko som følges tett gjennom kontinuerlig arbeid med rammevilkår.

Renterisiko

Driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er til en viss grad følsom for renteendringer. Tillatt avkastning i nettvirksomheten baseres blant annet på årets gjennomsnittlige 5-års swap-rente pluss gjennomsnittlig kredittmargin for året for obligasjoner med 5 års løpetid utstedt av kraftselskap med god kredittverdighet. Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom rentebærende gjeld. Renterisiko søkes redusert gjennom å utnytte konsernets naturlige rentesikring ved at renteeksponeringen knyttet til nettvirksomheten skal søkes korrelert mot rente på lånesiden.

Oslo Energi Holding har en blanding av fast- og flytende rentelån i sin låneportefølje. For lån med flytende rente vil renteendringer påvirke selskapets kontantstrøm. For lån med opptakstidspunkt før 31. desember 2009 vil renteendringer,



Oslo Energi Holding AS

Inkludert endringer i kredittmargin, påvirke virkelig verdi av lånene. Gjennom 2017 har endring i kredittmarginene isolert sett medført en økning i låneporteføljens virkelige verdi estimert til 3 millioner kroner (2016: økning på 18 millioner kroner). Kredittmargin påvirkes av løpetid, likviditet og risiko. De største bankene publiserer estimat for underkonsernet Hafslunds kredittmargin for lån med ulike løpetider, basert på observerte priser i obligasjonsmarkedet.

For å simulere følsomheten for kraftige rentesvingninger har porteføljen av lån og rentederivater i underkonsernet Hafslund per 31. desember 2017 blitt testet mot et skift på +/- 1,5 prosentpoeng over hele rentekurven. Med bakgrunn i historiske data vil man med cirka 90 prosents sannsynlighet ikke oppleve større renteendring enn dette i løpet av et år. En rentenedgang på 1,5 prosentpoeng vil gi reduksjon i direkte lånekostnader (justert for skatteeffekt) på 50 millioner kroner, mens en renteøkning på 1,5 prosentpoeng vil gi økte kostnader på 53 millioner kroner (2016: -/+ 60 millioner kroner). Fordi enkelte av lånene ikke kan få negativ rente begrenses den fulle effekten av en simulert nedgang i rente på 1,5 prosentpoeng. Porteføljen av lån ført til virkelig verdi og rentederivater vil øke i verdi ved et rentefall på 1,5 prosentpoeng og bidra til økte finanskostnader (justert for skatteeffekt) på omtrent 3 millioner kroner, og en tilsvarende reduksjon i kostnader ved renteøkning på 1,5 prosentpoeng (2016: +/- 8 millioner kroner).

Likviditetsrisiko

Oslo Energi Holding er eksponert for likviditetsrisiko ved at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen varierer naturlig med blant annet sesongsvingninger og investeringsnivå. Gjennom analyser av forventede inn- og utbetalinger og gjennomføring av kort- og langsiktige låneopptak minimeres likviditetsrisikoen. For å minimere refinansieringsrisikoen, det vil si risikoen for ikke å få refinansiert et lån eller dekket et kortsiktig likviditetsbehov til normale markedsmessige vilkår, har konsernet etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgjengelig likviditet også i perioder hvor det kan være vanskelig å oppnå finansiering i markedene. Ubenyttede trekkrettigheter i underkonsernet Hafslund per 31. desember 2017 utgjorde 3,0 milliarder kroner (2016: 3,8 milliarder kroner). Se også note 16 Lån.

Forfallsanalyse lån:

Millioner kroner	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	4-5 år	> 5 år	Sum
2017	-1 316	-115	-3 459	-5 387	-1 719	-11 996
2016	-1 539	-976	-4 060	-5 947	-2 300	-14 822

Kredittisiko

All nettleie fra kunder betales til Hafslund Tellier AS (tidligere eid av datterselskapet Hafslund AS, nå eid av Fortum) som utfører fakturering og innkreving av nettleie på vegne av Hafslund. Dette medfører en viss konsentrasjonsrisiko. Innføring av gjennomfakturering i 2016 innebærer at faktura for nettleien sendes til kraftleverandøren, som inkluderer nettleien i en samlet faktura for strøm og nettleie. Alle kraftleverandører som utfører gjennomfakturering må stille bankgaranti for rettidig viderebetaling av nettleie. Enkelte kraftleverandører benytter seg ikke av gjennomfakturering.

Forfallsanalyse for finansielle poster:

2017

Millioner kroner	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	4-5 år	> 5 år	Sum
Rentederivat			18			18
Sum finansielle eiendeler			18			18



Oslo Energi Holding AS

2017

Millioner kroner	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	4-5 år	>5 år	Sum
Leverandørgjeld	321					321
Sum finansielle forpliktelser	321					321

2016

Millioner kroner	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	4-5 år	>5 år	Sum
Rentederivat			30			30
Sum finansielle eiendeler			30			30

2016

Millioner kroner	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	4-5 år	>5 år	Sum
Leverandørgjeld	722					722
Sum finansielle forpliktelser	722					722

Kapitalstyring

Konsernets kapitalstyring skal sikre finansiell handlefrihet på kort og lang sikt. Det er et mål å ha en finansiell struktur som gjennom soliditet og kontantstrøm sikrer god og langsiktig kredittverdighet, samt god avkastning til eier.

Tilgjengelig likviditet skal til enhver tid minst dekke låneforfall de kommende 12 måneder. Konsernets likviditetsreserve, utover kontanter og kontantekvivalenter, består av ubenyttede langsiktige trekkfasiliteter. Underkonsernet Hafslund benytter i hovedsak banker og obligasjonsmarkedet som lånekilder. Hafslund har langsiktig finansiering og likviditetsreserver som sikrer handlefrihet også i perioder hvor det er vanskelig å få finansiering i markedene. Ved utgangen av 2017 hadde underkonsernet Hafslund ubenyttede trekkrettigheter som var tilstrekkelige til å dekke refinansieringsbehovet de neste 12 måneder. Ekstern opplåning er sentralisert i datterselskapet Hafslund AS samt i morselskapet Oslo Energi Holding AS, og kapitalbehov i datterselskaper dekkes normalt gjennom interne lån i hovedsak gjennom konsernkontosystemet i kombinasjon med egenkapital. Kapitalstruktur i datterselskapene tilpasses forretningsmessige, juridiske og skattemessige hensyn.

Oslo Energi Holding AS og Hafslund AS har ikke offisiell kredittrating, men overvåker aktivt kvantitative og kvalitative faktorer som påvirker kredittverdigheten. Underkonsernet Hafslund har en ambisjon om å opprettholde en kredittprofil som tilsvarer en kredittrating på BBB+. Kapitalstyringen skjer blant annet ved å følge den løpende utviklingen i en rekke nøkkeltall, blant annet egenkapitalandelen, rentebærende gjeld og kontantstrøm fra driften. Under fremgår utvalgte nøkkeltall fra konsernet Oslo Energi Holding:



Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	2017	2016
Sum rentebærende gjeld	11 159	10 063
Sum rentebærende fordringer	1 105	583
Netto rentebærende gjeld	10 054	9 645
Egenkapital	1 610	9 571
Egenkapitalandel (%)	10 %	36 %
Ubenyttede trekklinjer	3 002	3 800

Note 4 – Regnskapestimater og skjønnsmessige vurderinger

Oslo Energi Holding benytter estimater og gjør forutsetninger knyttet til framtiden. De regnskapestimater som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende, og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om framtidige hendelser som anses å være rimelige. Forskjellen som oppstår mellom estimater og virkelig verdi regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både innværende og framtidige perioder, regnskapsføres den fordelt på de aktuelle perioder.

Estimater og forutsetninger, hvor skjønnsmessige vurderinger har vesentlig effekt for balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, er drøftet nedenfor.

Distribusjon av strøm

Endelig avregning knyttet til distribusjon av strøm avsluttes etter at årsregnskapet er avlagt for store deler av kundebasen innen nettvirksomheten. Som grunnlag for estimering av inntektene tas det utgangspunkt i fysisk levert volum for perioden. Balanseførte opptjente inntekter per utgangen av 2017 var 637 millioner kroner.

Estimert verdifall på goodwill og varige driftsmidler

Verdien på balanseførte eiendeler vil i stor grad være bygget på skjønn og estimater. Spesielt gjelder det eiendeler som i utgangspunktet ikke blir avskrevet eller amortisert. I Oslo Energi Holding vil dette i hovedsak dreie seg om goodwill. Det gjennomføres årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill og varige driftsmidler, jf. note 2.7. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi. Dette er beregninger som krever bruk av estimater. Se note 8 for beskrivelse av gjennomførte nedskrivningsvurderinger.

Lån til virkelig verdi

Lån som er vurdert til virkelig verdi er beregnet ved å neddiskontere lånenes kontantstrømmer. Som diskonteringsrate er rentekurven for norske swaprenter pluss underkonsernet Hafslunds kredittspreader benyttet. Endringen i kredittspreader i løpet av 2017 utgjør isolert sett en økning i låneporteføljens virkelige verdi på 3 millioner kroner. Se note 16 for ytterligere informasjon vedrørende lån.

Pensjoner

Nåverdien av pensjonsforpliktelsene avhenger av flere ulike faktorer som er bestemt av en rekke aktuarmessige forutsetninger. Forutsetningene som benyttes ved beregning av netto pensjonskostnad (-inntekt) inkluderer diskonteringsrenten. Endringer i disse forutsetningene vil påvirke balanseført verdi av pensjonsforpliktelsene. Egnede diskonteringsrente bestemmes ved utgangen av hvert år. Dette er renten som skal brukes til å beregne nåverdien av framtidige estimerte utgående kontantstrømmer som kreves for å gjøre opp pensjonsforpliktelsene. Ved fastsettelse av egnede diskonteringsrente ses det hen til renten på foretaksobligasjoner av høy kvalitet og som har forfall tilnærmet likt den relaterte pensjonsforpliktelsen, se også note 2.18. En del andre pensjonsforutsetninger er delvis basert på markedsbetingelser. Endring i diskonteringsrente på 0,5 prosentpoeng medfører en endring på 7 prosent i brutto pensjonsforpliktelse. Tilleggsinformasjon er gitt i note 18.



Oslo Energi Holding AS

Note 5 – Segmentinformasjon

Ledelsen utgjør konsernets øverste beslutningstaker. Morselskapet Oslo Energi Holding AS' eneste investering er aksjer i Hafslund AS med tilhørende datterselskap. Da Oslo Energi Holding AS' er uten drift utover forvaltning av eierskapet i Hafslund AS med datterselskap, vurderes ledelsen å styre etter tilsvarende struktur som i Hafslund.

Hafslunds virksomhet organiseres i forretningsområdene Nett og Annen virksomhet. Ledelsen vurderer segmentenes prestasjoner og lønnsomhet basert på driftsresultat og avkastning på engasjert kapital. Driftsresultatet i segmentinformasjonen er identisk med det som presenteres i resultatoppstillingen for konsernet. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i segmentet Annen virksomhet. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til prinsippet om armlengdes avstand.

Millioner kroner	Nett		Annen virksomhet		Elimineringer		Konsern	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Salgsinntekter	5 066	4 757	104	67			5 169	4 824
Driftsresultat	1 021	1 064	3 269	(96)	(3 229)	(4)	1 061	964
Finanskostnader	(53)	(67)	(195)	(81)			(248)	(148)
Skattekostnad	(165)	(206)	29	50	1	1	(136)	(155)
Årsresultat	803	791	3 103	(127)	(3 228)	(3)	678	661
Avskrivninger driftsmidler	(661)	(598)	(7)	(40)	(4)	(4)	(672)	(642)
Nedskrivning driftsmidler				(30)				(30)
Avskrivninger immaterielle eiendeler								
Nedskrivning immaterielle eiendeler								
Tap på fordringer	(19)	(25)	(5)				(24)	(25)
Engasjert kapital	9 214	11 870	6 715	238	(3 535)		12 395	22 730
Investeringer (ekskl. oppkjøp)	1 578	1 009		446			1 578	1 455

Avstemning av engasjert kapital mot egenkapital:

Millioner kroner	2017	2016
Engasjert kapital	12 395	22 730
Betalbar skatt		(356)
Utsatt skatt	(1 081)	(3 323)
Lån	(11 341)	(10 338)
Betalingsmidler	1 454	572
Rentebærende fordringer		12
Annet	182	275
Egenkapital	1 609	9 571



Oslo Energi Holding AS

Note 6 – Varige driftsmidler

Millioner kroner	Tekn.utstyr og løsøre	Kraftanlegg	Varmeanlegg	Nett	Anlegg under utførelse	Annen eiendom	Sum
Balansført verdi per 31. desember 2015	506	4 031	4 362	9 257	741	114	19 011
Regnskapsåret 2016							
Balansført verdi per 1. januar 2016	672	4017	4192	9276	1040	105	19302
Driftsinvesteringer	23		16		1432		1471
Kjøp av selskap							
Balansførte lånekostnader					19		19
Overført fra anlegg under utførelse	172	10	89	546	(819)		(2)
Avgang anskaffelseskost	(22)		(429)	(27)	(14)	(2)	(494)
Avgang akkumulerte avskrivninger	22		153	26			201
Avgang akkumulerte nedskrivninger							
Årets avskrivninger	(159)	(46)	(159)	(490)		(2)	(856)
Årets nedskrivninger			(31)				(31)
Balansført verdi per 31. desember 2016	708	3 981	3 831	9 331	1 658	101	19 610
Per 31. desember 2016							
Anskaffelseskost	2 371	7 370	5 604	16 729	1 676	137	33 887
Akkumulerte avskrivninger	(1663)	(3389)	(1375)	(7398)	(18)	(36)	(13879)
Akkumulerte nedskrivninger			(398)				(398)
Balansført verdi per 31. desember 2016	708	3 981	3 831	9 331	1 658	101	19 610
Regnskapsåret 2017							
Balansført verdi per 1. januar 2017	708	3 981	3 831	9 331	1 658	101	19 610
Driftsinvesteringer					1 578		1 578
Kjøp av selskap							
Balansførte lånekostnader					24		24
Overført fra anlegg under utførelse	755	0	0	791	(1 546)		
Avgang anskaffelseskost	(641)	(7 236)	(5 604)	(154)	(611)	(129)	(14 375)
Avgang akkumulerte avskrivninger	578	3 289	1 375	175	18	36	5 471
Avgang akkumulerte nedskrivninger	(62)	(34)	398				302
Årets avskrivninger	(163)			(509)			(672)
Årets nedskrivninger							
Balansført verdi per 31. desember 2017	1 175			9 634	1 121	8	11 937
Per 31. desember 2017							
Anskaffelseskost	2 485	134		17 366	1 121	8	21 113
Akkumulerte avskrivninger	(1 248)	(100)		(7 732)			(9 080)
Akkumulerte nedskrivninger	(62)	(34)					(96)
Balansført verdi per 31. desember 2017	1 175			9 634	1 121	8	11 937
Kapitaliseringsgrad lånekostnader					3,9 %		
Avskrivningsprosent	3-33	2-5	2-10	2-7		0-5	

Oslo Energi Holding har balansførte lånekostnader på 24 millioner kroner på eiendeler som kvalifiserer for det ved utgangen av 2017. Veid gjennomsnittlig lånerente for konsernet er benyttet. Fremtidige investeringsforpliktelser er estimert til 1 281 millioner kroner. Dette knytter seg hovedsakelig til leveranse av automatiske målersystemer (AMS).

Det vises til note 8 vedrørende omtale rundt gjennomførte nedskrivningsvurderinger.

Oslo Energi Holding har per 31. desember 2017 samlede framtidige leieforpliktelser knyttet til kontorbygg og transformatorstasjoner på 872 millioner kroner (937 millioner kroner) i nominelt beløp:

Millioner kroner	
2018	124
2019	125
2020	124
2021	126
2022	122
2023 og senere	252
Samlede leieforpliktelser	872



Oslo Energi Holding AS

Leiekontraktene er operasjonelle og har varierende betalingssterminer, prisreguleringsklausul og rett til forlengelse av leieforholdet. I 2017 ble det resultatført 145 millioner kroner (155 millioner kroner) i leie av kontorbygg og transformatorstasjoner.

Note 7 – Immaterielle eiendeler

Millioner kroner	Kunde- porteføljer	Vannfalls- rettigheter	Akkvisisjons- kostnader	Sum	Goodwill	Sum immaterielle eiendeler
Balansført verdi per 31. desember 2015	122	253	104	479	2 454	2 933
Regnskapsåret 2016						
Driftsinvesteringer			36	36	7	43
Ekspansjonsinvestering						
Avgang anskaffelseskost					(11)	(11)
Avgang akkumulerte avskrivninger					3	3
Avgang akkumulerte nedskrivninger						
Avskrivninger	(14)		(47)	(61)	(2)	(63)
Nedskrivninger						
Omregningsdifferanser	(8)		(2)	(10)	(15)	(24)
Balansført verdi per 31. desember 2016	100	253	91	444	2 436	2 880
Per 31. desember 2016						
Anskaffelseskost	221	356	237	814	2 925	3 739
Akkumulerte avskrivninger	(121)	(103)	(146)	(370)	(489)	(859)
Akkumulerte nedskrivninger						
Balansført verdi per 31. desember 2016	100	253	91	444	2 436	2 880
Regnskapsåret 2017						
Driftsinvesteringer						
Ekspansjonsinvestering						
Avgang anskaffelseskost	(221)	(356)	(237)	(814)	(2 272)	(3 086)
Avgang akkumulerte avskrivninger	121	103	146	370	460	830
Avgang akkumulerte nedskrivninger						
Avskrivninger						
Omregningsdifferanser						
Balansført verdi per 31. desember 2017					624	624
Per 31. desember 2017						
Anskaffelseskost					653	653
Akkumulerte avskrivninger					(29)	(29)
Akkumulerte nedskrivninger						
Balansført verdi per 31. desember 2017					624	624
Avskrivningstid	10 år		3-5 år			

Det vises til note 8 for omtale av gjennomførte nedskrivningsvurderinger.

Note 8 - Nedskrivningsvurderinger

Foruten utsatt skattefordel, så stammer både balansførte immaterielle eiendeler og varige driftsmidler i Oslo Energi Holding konsern fra underkonsernet Hafslund AS. Nedskrivningsvurderingene omtalt under stammer således i sin helhet fra nedskrivningstester foretatt i underkonsernet Hafslund. På bakgrunn av resultatet av disse vurderingene, er balansført verdi av aksjer i Hafslund AS vurdert å kunne forsvares per 31. desember 2017.



Oslo Energi Holding AS

Oslo Energi Holding har betydelige langsiktige eiendeler både som materielle og immaterielle eiendeler. Utviklingen i disse eiendelene er presentert i note 6 og 7. Det er estimatusikkerhet knyttet til varige driftsmidler og immaterielle eiendeler, da både verdsetting og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med en stor grad av usikkerhet. Immaterielle eiendeler anses å representere den største usikkerheten. De immaterielle eiendelene har ingen direkte «kostpris», men verdiene er hovedsakelig utledet fra egne verdsettinger og er stort sett balanseført i forbindelse med oppkjøp av ny virksomhet. Goodwill er å anse som residual i samme oppkjøp. Summen av all merverdi, inklusive goodwill knyttet til oppkjøpene, er å anse som markedsverdi (virkelig verdi) av de totale eiendelene. Materielle eiendeler (varige driftsmidler) er i utgangspunktet balanseført til anskaffelseskost og dersom de har begrenset utnyttbar levetid blir de systematisk avskrevet over denne.

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill testes årlig for verdifall. Oslo Energi Holding overvåker løpende indikasjoner på mulig verdifall. I tilfelle indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart, men verdifalltester gjennomføres uansett minst en gang i året. Dersom verdifallstestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten. De gjennomførte nedskrivningsvurderingene i 2017 viste at de balanseførte verdiene kan forsvares.

Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende enheter ved utgangen av 2017:

Kontantgenererende enhet	Driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum balanseverdi	Nedskrivninger		Terminal-år	Vekst i terminalår
					2017	Akkumulert		
Nett	11 907	267	357	12 531			2048	0,0 %
Annen virksomhet	30	0	0	30		336	2023	0,0 %
Konsern	11 937	267	357	12 561	0	336		

Budsjett- og prognoseforutsetninger

De gjennomførte verdifalltestene for 2017 tar utgangspunkt i budsjett for 2018 og prognoser for de fire påfølgende årene for Annen virksomhet for terminalverdien fastsettes. For Hafslund Nett benyttes kontantstrømmer for en lengre periode for terminalverdien fastsettes. Dette som følge av langsiktig utvikling av regulatorisk effektivitet (DEA) og NVE-rente i inntektsrammemodellen, samt planlagt fremtidig investeringsnivå. Dagens inntektsrammemodell for nettvirksomheten forutsettes videreført frem til terminalåret.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i selskapets kapitalkostnad, som er basert på et vektet gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital. Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM). Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente tillegg en kredittmargin utledet av underkonsernet Hafslunds marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko for den enkelte kontantgenererende enhet. Det er benyttet en diskonteringsrente før skatt for de ulike kontantgenererende enhetene i intervallet 5,0 prosent til 5,8 prosent (5,0 prosent til 6,4 prosent).

Sensitivitet

De gjennomførte sensitivitetstestene viser robusthet tilknyttet forretningsområdet Nett. Det er gjennomført sensitivitetsanalyser hvor det er sett på hvilke konsekvenser endring i ulike forutsetninger har på gjenvinnbart beløp. Det er gjennomført sensitivitetstester for eksempel for fall på 20 prosent i NVE-rente, lavere effektivitet (DEA) og en økning på 20 prosent i diskonteringsrenten for forretningsområdet. Hafslund Nett viser god robusthet i de gjennomførte sensitivitetstestene. Robustheten til BioEl Fredrikstad (inngår i Annen virksomhet) er lav ved utgangen av 2017, særlig betinget av utfall av enkelte av hovedverdidriverne.



Oslo Energi Holding AS

Note 9 – Investering i tilknyttet selskap

Millioner kroner	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel
Rakkestad Energi AS	2001	Rakkestad	33 %	33 %
Trøgstad Energiverk AS	2014	Trøgstad	49 %	49 %
Kraftcert AS	2014	Lysaker	33 %	33 %
Fredrikstad Energi AS	2014	Fredrikstad	49 %	49 %
Energy Future Invest AS	2012	Gjøvik	50 %	50 %

Alle tilknyttede foretak innregnes etter egenkapitalmetoden. Basert på en helhetsvurdering hvor størrelse og kompleksitet er tatt i betraktning er Fredrikstad Energi AS vurdert å være et vesentlig tilknyttet foretak.

	Fredrikstad Energi AS	Andre	Sum
Balanseført verdi 31.12.2015	176	162	338
Andel resultat etter skatt 2016	40	(29)	11
Avskrivning merverdier 2016		1	1
Tilgang/avgang		1	1
Utbytte	(18)	2	(16)
Balanseført verdi 31.12.2016	198	137	335
Merverdi per 31. desember 2016		8	8

	Fredrikstad Energi AS	Andre	Sum
Millioner kroner			
Balanseført verdi 31.12.2016	198	137	335
Andel resultat etter skatt 2017		10	10
Avskrivning merverdier 2017	9	(8)	1
Utkjøp minoritet	(8)		(8)
Tilgang/avgang 1)		(42)	(42)
Utbytte	(10)		(10)
Balanseført verdi 31.12.2017	189	97	285
Merverdi per 31. desember 2017		7	7

1) Hafslund solgte i 2017 sin andel i Glommens og Lågens Brukseierforening.

Ingen av de tilknyttede selskapene er børsnoterte eller har observerbare markedsverdier.

Beskrivelse av virksomheten i vesentlige tilknyttede selskaper:

Fredrikstad Energi AS

Fredrikstad Energi AS er et norsk energikonsern med virksomhet som i hovedsak omfatter bygging, drift og vedlikehold av nett samt salg av energi, hovedsakelig i lokale markeder. Fredrikstad Energi AS har hovedkontor i Fredrikstad.



Oslo Energi Holding AS

Note 10 – Finansielle instrumenter etter kategori

Følgende klassifisering for etterfølgende måling er anvendt for finansielle instrumenter i balansen:

Millioner kroner	Derivater benyttet for sikringsformål	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Fordringer til amortisert kost	Totalt
Finansielle eiendeler				
Langsiktige fordringer			294	294
Aksjer og andeler		19		19
Derivater	18			18
Kundefordringer og andre fordringer			968	968
Kontanter og kontantekvivalenter			1 454	1 454
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2017	18	19	2 716	2 752

Millioner kroner	Derivater benyttet for sikringsformål	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser til amortisert kost	Totalt
Finansielle forpliktelser				
Kortsiktige lån		783	459	1 242
Langsiktige lån		868	9 232	10 099
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld			1 566	1 566
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2017		1 651	11 256	12 907

Millioner kroner	Derivater benyttet for sikringsformål	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Fordringer til amortisert kost	Totalt
Finansielle eiendeler				
Langsiktige fordringer			185	185
Aksjer og andeler		20		20
Derivater	22	165		187
Kundefordringer og andre fordringer			2 852	2 852
Betalingsmidler			572	572
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2016	22	185	3 609	3 816

Millioner kroner	Derivater benyttet for sikringsformål	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser til amortisert kost	Totalt
Finansielle forpliktelser				
Kortsiktige lån		896	1 322	2 218
Langsiktige lån		1 707	6 413	8 120
Derivater	23	125		148
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld			2 904	2 904
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2016	23	2 728	10 639	13 390

Derivater er finansielle instrumenter som enten vurderes i kategorien virkelig verdi over resultatet eller for sikringsformål.

Hafslund har rentederivater som bokføres til virkelig verdi over resultatet.

Note 11 – Langsiktige fordringer ol.

Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
Rentebærende lån og fordringer		1
Egenkapitalinnskudd pensjonskasse	116	116
Overfinansiert pensjonsordning	167	46
Annet	12	22
Sum langsiktige fordringer	294	185

Alle langsiktige fordringer forfaller senere enn ett år etter balansedagen. Virkelig verdi av langsiktige fordringer tilsvarer balanseført verdi.



Oslo Energi Holding AS

Note 12 – Kundefordringer og andre fordringer

Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
Kundefordringer	257	1 113
Avsetning til dekning av tap	(13)	(50)
Kundefordringer netto	244	1 063
Opptjente, ikke fakturerte inntekter	637	1 600
Rentebærende fordringer		11
Andre fordringer	86	178
Sum kundefordringer og andre fordringer	968	2 852

Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer tilsvarer balanseført verdi. Se for øvrig note 3 for nærmere beskrivelse.

Note 13 – Betalingsmidler

Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	1 104	236
Betalingsmidler utenfor konsernkonto	350	181
Beholdning av elsertifikater		154
Sum betalingsmidler	1 454	572

Underkonsernet Hafslund har konsernkontosystem i Nordea. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Hafslund AS' konti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på Hafslund AS' datterselskaps konti betraktes som interne mellomværende med Hafslund AS. Morselskapet Oslo Energi Holding AS inngår ikke i konsernkontosystemet.

Note 14 – Aksjekapital og overkurs

Aksjekapitalen i Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 består av én aksjeklasse:

Millioner kroner	Sum aksjekapital	Overkurs	Sum innskutt egenkapital
Per 31. desember 2017	99	2 750	2 849

Aksjenes pålydende er 3 300 000 kroner. Oslo Energi Holding AS har per 31. desember 2017 én aksjeklasse og en beholdning på 30 aksjer. Selskapets aksjer er ikke registrert i et verdipapirregister.

I tusen aksjer	Aksjer	Sum	Eierandel	Stemmeandel
Oslo kommune	30	30	100 %	100 %
Totalt antall aksjer	30	30	100 %	100 %

Note 15 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
Leverandørgjeld	321	722
Skyldig offentlige avgifter	823	1 009
Påløpte kostnader	365	519
Forpliktelse elsertifikater		332
Øvrige forpliktelser	56	322
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	1 566	2 904



Oslo Energi Holding AS

Note 16 – Lån

Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
Langsiktige lån		
Lån ytt fra Oslo Kommune, fast rente	3 500	
Obligasjonslån fast rente	2 308	3 141
Obligasjonslån flytende rente	2 893	2 614
Påløpte renter	76	119
Andre lån	1 322	2 246
Sum langsiktige lån	10 099	8 120
Kortsiktige lån		
Obligasjonslån fast rente	777	713
Obligasjonslån flytende rente		370
Sertifikatlån		300
Påløpte renter	45	25
Andre lån	420	809
Sum kortsiktige lån	1 242	2 218
Sum lån	11 341	10 338

Alle lån med opptakstidspunkt før 1. januar 2010 er balanseført til virkelig verdi som er beregnet ved å neddiskontere lånenes kontantstrømmer. Virkelig verdi inkluderer ikke påløpte renter. Som diskonteringsrate er rentekurven for norske swaprenter pluss underkonsernet Hafslunds kredittspreader benyttet.

Fra 1. januar 2010 har nye lån blitt vurdert til amortisert kost. For underkonsernet Hafslund utgjorde dette 6 114 millioner kroner per 31. desember 2017. Virkelig verdi på lånene i underkonsernet bokført til amortisert kost er beregnet til 6 363 millioner kroner per 31. desember 2017.

Nominelt beløp for underkonsernet per 31. desember 2017 var 7 659 millioner kroner. Tilsvarende beløp per 31. desember 2016 var 10 060 millioner kroner.

Utover lånene for underkonsernet Hafslund, er det i tillegg ytt et langsiktig lån fra Oslo kommune med bokført verdi per 31. desember 2017 på 3 500 millioner kroner, samt påløpte renter (klassifisert som kortsiktig lån) på 8 millioner kroner, begge hjemmehørende i det ultimate morselskapet Oslo Energi Holding AS.

Følgende kredittspreader er benyttet:

Løpetid (år)	Kredittspread (basispunkter)	
	2017-12-31	2016-12-31
0,25	28	50
0,5	28	50
1	30	50
2	40	59
3	49	70
4	58	82
5	66	93
6	72	102
7	78	110
8	82	117
9	86	124
10	90	130

Endringen i kredittspreader i løpet av 2017 utgjorde isolert sett en økning i låneporteføljens virkelige verdi estimert til 3 millioner kroner. Tilsvarende endring i 2016 var en økning på 18 millioner kroner.

Underkonsernets lån er eksponert for renteendringer i markedet basert på følgende løpetid på renten på lånene:



Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
0-6 måneder	5 140	6 469
6-12 måneder	296	599
1-3 år	1 197	1 760
Over 3 år	1 199	1 510
Sum lån	7 833	10 338

Underkonsernet Hafslund har syndikerte trekkfasiliteter på totalt 2 502 millioner kroner. Fasilitet A er på 504 millioner kroner med løpetid til desember 2020 og fasilitet B er på 1 998 millioner kroner med løpetid til desember 2022. Begge fasilitetene har opsjon på ett pluss ett års forlengelse av løpetiden. Långivere er et banksyndikat bestående av seks internasjonale banker. Trekkfasilitetene benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve. I tillegg har underkonsernet Hafslund en bilateral trekkfasilitet på 500 millioner kroner med løpetid til oktober 2018. Alle trekkfasilitetene var ubenyttet per 31. desember 2017.

Underkonsernet Hafslund har negativ pantsettelsesklausul i låneavtalene. Enkelte av avtalene har bestemmelser om at det ikke skal avhendes vesentlige eiendeler uten etter samtykke og eierskapsklausul som sier at over 50 prosent av aksjekapitalen i Hafslund AS eller Hafslund Nett AS skal eies direkte eller indirekte av Oslo kommune.

Forfallsprofil lån:		
Millioner kroner	2017-12-31	2016-12-31
0-6 mnd	1 262	1 448
6-12 mnd	56	889
1-3 år	3 210	3 712
4-5 år	5 210	2 215
Over 5 år	1 603	2 073
Sum lån	11 341	10 338

Lånebevegelser:		
Millioner kroner	2017	2016
Sum lån 1. januar	10 338	10 858
Nye lån	3 779	2 121
Forfalte lån	(2 684)	(2 142)
Tilbakekjøp av lån		(400)
Endring i påløpte renter	(23)	(11)
Endring i virkelig verdi	(70)	(87)
Sum lån 31. desember	11 341	10 338

Note 17 – Skatt

Skattekostnad		
Millioner kroner	2017	2016
Betalbar skatt	5	92
Utsatt skatt	131	63
Sum skattekostnad	136	155

Betalbar skatt i balansen		
Millioner kroner	2017	2016
Betalbar skattekostnad	5	92
Tilbakebetalt skatt, endring tidligere år	(5)	(3)
Naturressursskatt		(39)
Betalbar skatt i balansen		50

Skattekostnaden sammenlignet med resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde framkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:



Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	2017	2016
Resultat før skattekostnad	813	816
Skatt beregnet med nominell skattesats (24 %/25 %)	(195)	(204)
Redusert utsatt skatteforpliktelse ved endret skattesats fra 2017	48	53
Resultat fra salg eller verdiendring aksjer	1	3
Endring ikke balanseført skattefordel		(7)
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	(4)	(6)
Resultat tilknyttede selskap	7	5
Permanente forskjeller	20	1
Andre forhold	(12)	
Sum skattekostnad	(136)	(155)
Effektiv skattesats	17 %	19 %

Endring i effektiv skattesats i forhold til den alminnelige selskapsbeskatningen skyldes hovedsakelig lavere utsatt skatteforpliktelse per 31. desember 2017 som følge av endret skattesats fra 24 prosent til 23 prosent i 2018.

Utsatt skatt

Utsatt skatt nettoføres i balansen når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt.

Endring i balanseført utsatt skatt:

Millioner kroner	2017	2016
Balanseført verdi 1. januar	3 323	3 251
Resultatført i perioden	131	63
Avgang ved salg av selskap	(2 389)	78
Ført mot utvidet resultat i perioden	16	(63)
Endring utsatt skatt ført mot egenkapital		(6)
Balanseført verdi per 31. desember	1 081	3 323

Endring i utsatt skatt:

Millioner kroner	Pensjoner	Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Omløpsmidler	Gevinst- og tapskonto	Sum
Utsatt skatt per 31. desember 2015		3 286	43		3 329
Resultatført i perioden		43	(42)		1
Ført mot utvidet resultat i perioden			(31)		(31)
Avgang ved salg av selskap		6	72		78
Endring utsatt skatt ført mot egenkapital			(6)		(6)
Utsatt skatt per 31. desember 2016		3 335	36		3 371
Resultatført i perioden	24	170	(36)		158
Ført mot utvidet resultat i perioden					0
Avgang ved salg av selskap		(2 413)			(2 413)
Utsatt skatt per 31. desember 2017	24	1 092			1 116

Endring i utsatt skattefordel:

Millioner kroner	Pensjoner	Lån og Framførbart forpliktelser	Framførbart underskudd	Gevinst- og tapskonto	Sum
Utsatt skattefordel per 31. desember 2015	(1)	(63)	(2)	(12)	(78)
Resultatført i perioden	23	63	(28)	4	62
Ført mot utvidet resultat i perioden	(34)				(34)
Avgang ved salg av selskap					
Omregningsdifferanse			2		2
Utsatt skattefordel per 31. desember 2016	(12)		(28)	(8)	(48)
Resultatført i perioden	(14)	1	8	(5)	(10)
Ført mot utvidet resultat i perioden	16	(1)			15
Avgang ved salg av selskap	10		14		24
Utsatt skattefordel per 31. desember 2017			(22)	(13)	(35)

Utsatt skattefordel knyttet til fremførbart underskudd er balanseført i den grad det er sannsynlig at konsernet kan anvende dette mot framtidig skattepliktig overskudd. Konsernet har balanseført utsatt skattefordel knyttet til skattemessig framførbart underskudd i sin helhet.



Oslo Energi Holding AS

Note 18 – Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler

Selskapene i konsernet har ulike pensjonsordninger organisert i pensjonskasse og forsikringsselskaper. Pensjonsordningene er generelt finansiert gjennom innbetalinger fra selskapene, som blant annet fastsettes på basis av aktuarberegninger. Konsernet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner. I henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon er det etablert avtaler om innskuddspensjon med virkning fra 1. juli 2006 i alle selskaper som ikke har hatt kollektive pensjonsordninger for ansatte. Fra 1. januar 2010 har de fleste selskapene tegnet uførepensjonsforsikring for ansatte med innskuddspensjon. 303 ansatte var dekket gjennom ytelsesplaner i underkonsernet Hafslunds pensjonskasse (Hafslund og Infratek Pensjonskasse) per 31. desember 2017. I tillegg utbetalte pensjonskassen pensjon til i alt 852 personer. Utover dette har konsernet innskuddsplaner i ulike forsikringsselskaper. Underkonsernet Hafslund endret pensjonsordningene fra 1. januar 2007. Dette innebærer at pensjonskassen ble stengt for opptak av nye medlemmer. Samtidig ble innskuddsplaner for nyansatte innført.

Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi ved utgangen av året. Pensjonsforpliktelsene (netto nåverdi av pensjonsytelsen opptjent på balansedagen justert for framtidige lønnsøkninger) er vurdert etter beste estimat basert på forutsetninger per balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsene er utført av uavhengig aktuar. Forutsetningene for lønnsøkninger, økning i pensjonsutbetalinger og G-regulering er testet mot historiske observasjoner, inngåtte tariffavtaler og forholdet mellom enkelte forutsetninger.

Ansatte som slutter før pensjonsalder mottar fripolise. Hafslund og Infratek Pensjonskasse forvalter fripolisene som knytter seg til opptjente rettigheter i kommunale ytelsesplaner. Hafslund er økonomisk forpliktet til å justere fripolisene i takt med økningen i folketrygdens grunnbeløp. Fra tidspunktet for utstedelse av fripoliser opptjent i andre ytelsesplaner, er det aktuelle selskap fritatt for ytterligere forpliktelser overfor den ansatte som fripolisen gjelder for. Midler og forpliktelser verdsettes på tidspunktet for utstedelse av fripolisene og skiller ut fra pensjonsforpliktelser og -midler.

Millioner kroner	2017-31-12	2016-31-12
Balansført forpliktelse:		
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelser for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	2 033	2 571
Virkelig verdi på pensjonsmidler	(2 200)	(2 633)
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	(167)	(62)
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	75	113
Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl arbeidsgiveravgift)	(92)	52
Balansført netto pensjonsforpliktelser	(75)	(98)
Balansført netto overfinansiert ordning	167	46
Endringene i den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsen i løpet av året:		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	2 684	2 587
Arbeidsgiveravgift	2	4
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	16	29
Rentekostnad	44	68
Estimatendringer	(7)	124
Utbetalte ytelser	(100)	(128)
Forpliktelser ved salg og kjøp av virksomhet	(532)	
Pensjonsforpliktelse per 31. desember	2 108	2 684
Endring i pensjonsmidlenes virkelige verdi i løpet av året:		
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 1. januar	2 633	2 591
Renteinntekt	45	70
Estimatendringer	52	(15)
Totalt tilskudd	67	92
Totale utbetalinger fra fond	(98)	(104)
Pensjonsmidler ved oppgjør og oppkjøp	(498)	
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31. desember	2 200	2 633

Minste pensjonsforpliktelse, som er netto nåverdi av pensjonsforpliktelsen basert på nåværende pensjonsgivende inntekt opptjent på balansedagen, var 31. desember 2017 og 2016 henholdsvis 2 258 millioner kroner og 2 541 millioner kroner. Forventet innbetaling i 2018 utgjør 75 millioner kroner.



Oslo Energi Holding AS

Bevegelse i aktuarielle gevinster og tap innregnet i utvidet resultat:

Akkumulert beløp innregnet i utvidet resultat 1. januar	357	459
Innregnet i utvidet resultat i perioden iht.	59	(138)
Tilgang/avgang datterselskap i perioden	(16)	1
Akkumulert beløp innregnet i utvidet resultat 31.	400	322
Utsatt skatt relatert til aktuarmessig tap innregnet i	(10)	34
Akkumulert beløp innregnet i utvidet resultat etter	389	356

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Avkastning	2,30 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
G-regulering	2,25 %	2,25 %
Regulering av løpende pensjon, offentlig ordning	1,50 %	1,50 %

Diskonteringsrenten er beregnet med utgangspunkt i en komplett rentekurve som tar hensyn til at pensjonsutbetalingene forfaller på ulike tidspunkt i fremtiden. Kurven er beregnet med utgangspunkt i priser på OMF renten (obligasjoner med fortrinnsrett) den 31. august 2017 som beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse. Årlig lønnsvekst er beregnet med utgangspunkt i en kurve basert på historiske observasjoner. Lønnsveksten er i gjennomsnitt satt til 2,5 prosent over tjenestetiden for populasjonen i pensjonskassen.

Demografiske forutsetninger som er lagt til grunn ved beregningene, er basert på uføregrunnlaget IR73 omregnet til intensitetsmetode og dødelighetstabellen K2013BE.

Faktisk avkastning på pensjonsmidlene i 2017 var 128 millioner kroner (58 millioner kroner i 2016).

Millioner kroner	2017	2016
Årets pensjonsopptjening	16	20
Netto rentekostnad	(1)	(1)
Arbeidsgiveravgift	2	2
Pensjonskostnad ytelsesplaner	18	21
Pensjonskostnad innskuddsplaner	22	9
Totale pensjonskostnader	40	30

Sensitiviteten til pensjonsforpliktelsen for endring i de vektete økonomiske forutsetninger er:

	Påvirkning på pensjonsforpliktelsen		
	Endring	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	(7 %)	7 %
Lønnsvekst	0,5 %	1 %	(1 %)
G-regulering	0,5 %	6 %	(7 %)
Forventet levetid	1 år	3 %	(3 %)

Pensjonsmidlene er investert i obligasjoner og pengemarkedsplasseringer utstedt av den norske stat, norske kommuner, finansinstitusjoner og foretak. Obligasjoner i utenlandsk valuta er valutasiikret. Det er investert i både norske og utenlandske aksjer. Estimativviket er fordelt forholdsmessig mellom de enkelte aktivklasser.

Pensjonsmidlene består av:

Millioner kroner	2017-31-12		2016-31-12	
Egenkapitalinstrumenter	1 132	48 %	1 117	42 %
Rentebærende instrumenter	1 243	52 %	1 516	58 %
Virkelig verdi pensjonsmidler	2 375	100 %	2 633	100 %

Ordningens innskudd er investert som følger i 2017:

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	
	Børsnoterte	Observer-	Ikke	
	priser	bare priser	observer-	
			bare priser	
Millioner kroner				Totalt
Egenkapitalinstrumenter		815	316	1 132
Rentebærende instrumenter		1 243		1 243
Totalt		2 058	316	2 375



Oslo Energi Holding AS

Ordningens innskudd er investert som følger i 2016:

Millioner kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Oberserver- bare priser	Nivå 3 Ikke oberserver- bare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter		821	296	1 117
Rentebærende instrumenter		1 516		1 516
Totalt		2 337	296	2 633

Risiko:

Måling av pensjonsforpliktelser er basert på IAS 19 og baseres på forutsetninger om diskonteringsstater, reallønnsutvikling, inflasjon, aldersbasert karriereutvikling, pensjonsregulering, utvikling i folketrygdens G, forventninger til avgang av ansatte, pensjoneringstidspunkt, levetidsutvikling og uførhet. Beregninger av forpliktelsen utføres av uavhengig aktuar.

Pensjonsmidlene måles til virkelig verdi og er investert i Hafslund og Infratek Pensjonskasse. Pensjonskassen omfatter også en virksomhet som ikke inngår i konsernet (Infratek AS), samt virksomhet solgt til E-CO og Fortum i 2017. I tillegg omfatter pensjonskassen fripolis. Konsernets pensjonsmidler forvaltes som "kollektivportefølje". Dette innebærer at styret i pensjonskassen bestemmer hvordan pensjonsmidlene skal investeres.

Gjennom de ytelsesbaserte pensjonsordningene er konsernet eksponert for flere risikoer, de vesentligste er som følger:

Renterisiko:

Pensjonsmidlenes eksponering mot renterisiko ansees som moderat som følge av at markedsverdivektet durasjon er på ca 2 år. Porteføljeverdien i Hafslund sin pensjonskasse vil falle med ca 1 prosent (ca 24 millioner kroner) ved et parallelt skift i rentekurven (rentestigning) på + 0,5 prosentpoeng. Verdien vil tilnærmet stige tilsvarende ved et rentefall.

Pensjonsforpliktelsene er eksponert mot renterisiko da OMF renten brukes som utgangspunkt for fastleggelsen av diskonteringsrente. Pensjonsforpliktelsen vil stige med cirka 7 prosent (166 millioner kroner) ved et parallelt skift i hele rentekurven (rentefall) på - 0,5 prosentpoeng. Verdien vil falle med cirka 7 prosent (148 millioner kroner) ved en rentestigning på 0,5 prosentpoeng. Se forøvrig tabell over sensitivitet gjengitt over.

Kredittrisiko:

Pensjonsmidlenes eksponering mot kredittrisiko ansees som moderat. Kredittrisikoen styres gjennom rammer for største engasjement og rating på enkeltinvesteringer. Hovedtyngden av pensjonskassens renteinvesteringer skal være innenfor "investment grade".

Pensjonsforpliktelsene er eksponert mot kredittrisiko da OMF-renten brukes som utgangspunkt for fastleggelsen av diskonteringsrente. En økning i kredittpåslagene vil redusere pensjonsforpliktelsen.

Aksjerisiko:

Pensjonsmidlene er investert i egenkapitalinstrument og andeler i ulike norske og utenlandske aksjefond. Av samlede aksjeinvesteringer i Hafslund og Infratek Pensjonskasse er 11 prosent eksponert mot det norske aksjemarkedet og 22 prosent mot det globale markedet. Andeler i eiendomsfond utgjør 12 prosent. Den samlede aksjeeksponeringen har variert mellom 30 og 33 prosent gjennom året. Summen av egenkapitalinstrument og andeler utgjorde 48 prosent av totalporteføljen ved utgangen av 2017. Pensjonskassens aksjeinvesteringer er bredt diversifisert.



Oslo Energi Holding AS

Valutarisiko:

Alle plasseringer i utenlandske rentefond valutaskikres. Det er investert i valutaskikrede fond. Enkelte utenlandske aksjeplasseringer er valutaskikret mens andre er det ikke. Pensjonsmidlene i Hafslund sin pensjonskasse skal til enhver tid minst være 70 prosent i norske kroner. Pensjonsmidlene er per 31. desember 2017 eksponert for valutarisiko gjennom deler av sine utenlandske aksjeinvesteringer. Pensjonsforpliktelsene er kun eksponert mot norske kroner.

Likviditetsrisiko:

Likviditetsrisikoen i pensjonsmidlene vurderes som lav, da en til enhver tid har kortsiktige plasseringer som overstiger kortsiktige forpliktelser. Plasseringene ansees å være tilstrekkelig likvid.

Øversikt over pensjonsforpliktelse og virkelig verdi av pensjonseiere knyttet til fondsbaserte ordninger:

Millioner kroner	2017	2016	2015	2014
Nåverdien av den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsen	2 108	2 684	2 587	2 923
Virkelig verdi av pensjonseielene	2 200	2 633	2 591	2 548
Over-/underdekning	(92)	52	(3)	375

Forventet forfallstidspunkt på ytelsesplanene:

Millioner kroner	< 1 år	1-2 år	2-5 år	> 5 år	Totalt
2017	110	107	404	1 488	2 108
2016	115	111	422	2 036	2 684

Note 19 – Andre driftskostnader

Millioner kroner	2017	2016
Vedlikehold	471	483
Kjøp av tjenester	87	74
Husleie, strøm etc.	145	155
Salg og markedsføring	6	7
Annet	455	377
Sum andre driftskostnader	1 163	1 097

Det er i 2017 resultatført honorar til revisor på 4,0 millioner kroner (2,7 millioner kroner i 2016). Honoraret fordeler seg på lovpålagt revisjon med 1,8 millioner kroner (1,8 millioner kroner), andre attestasjonstjenester med 1,3 millioner kroner (0,4 millioner kroner), skatteårgivning med 0,4 millioner kroner (0,1 millioner kroner) og andre tjenester utenfor revisjon med 0,5 millioner kroner (0,4 millioner kroner). Det har i 2017 påløpt ekstra kostnader til revisor i forbindelse med etablering av Hafslund AS og salg av virksomheter (se note 24).

Note 20 – Lønn og andre personalkostnader

Millioner kroner	2017	2016
Lønn	238	248
Arbeidsgiveravgift	46	44
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	29	21
Pensjonskostnader - innskuddsplaner	11	9
Andre ytelser	22	27
Sum lønn og andre personalkostnader	346	349

Ved utgangen av 2017 er det i alt 411 årsverk (1 136) og 414 ansatte (1 155) i Oslo Energi Holding-konsernet.

Note 21 – Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Oslo Energi Holding AS har ingen ansatte per 31. desember 2017 og ressurser leies inn ved behov. Det er ikke kostnadsført noe for slik innleie i 2017. Selskapet har ikke daglig leder. Det er ikke utbetalt styrehonorar i 2017.



Oslo Energi Holding AS

Oversikten under viser godtgjørelse til ledende ansatte i underkonsernet Hafslund fra datterselskapet Hafslund AS ble etablert 4. august 2017 frem til og med 31. desember 2017.

Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar (3)		Natural- ytelser	Pensjons- kostnad	Lån 31.12.17
		Bonus (2)				
Finn Bjørn Ruyter	Administrerende direktør	1 764 813	846 300	70 894	65 263	545 000
Heidi Ulmo	CFO/Direktør økonomi og finans	1 226 346	352 621	61 977	79 819	280 000
Kristin Lian	Administrerende direktør Hafslund Nett AS	898 094	293 954	44 745	111 697	320 000
Johan Hovland	Direktør kommunikasjon og samfunnskontakt	911 324	297 945	49 904	77 299	290 000
Tarjei Lie	Direktør strategi	843 024	241 384	38 890	69 530	440 000
Tore Sande	Direktør juridisk	941 191	199 564	22 469	30 699	310 000
Gøril Nordskog Johnsen	Direktør HR	682 816	141 744	26 868	70 532	420 000
Victoria Lervik	Leder forretningsutvikling	371 965	37 110	2 721	18 364	
Hilde Tonne	Styreleder	37 500				
Bente Sollid Storehaug	Styremedlem	18 750				
Jeanette Iren Moen	Styremedlem	18 750				
Odd Håkon Hoelsæter (1)	Styremedlem	49 125				
Bjørn Erik Næss (1)	Styremedlem	18 750				
Per Orffjell	Styremedlem (ansattrepresentant)	506 983		16 865	60 671	177 500
Per Luneborg (1)	Styremedlem (ansattrepresentant)	301 680		2 685		
Tommy Linder	Styremedlem (ansattrepresentant)	264 800		2 685	10 540	

1) Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg.

2) Gjelder bonusoppnåelse august til desember 2017 som utbetales i 2018, og økt feriepengegrunnlag som utbetales i 2019.

3) Lønnsoppgjøret til ledelsen i 2017 tilsvarte 2,95 prosent.

Betingelser administrerende direktør

Administrerende direktør har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har han på visse vilkår, i tillegg til oppsigelsestiden, rett til lønn (etterlønn) i 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). Ved mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønsperioden skal etterlønnen reduseres etter spesielle vilkår. Pensjonsalderen er 67 år, og administrerende direktør er medlem av selskapets obligatoriske tjenestepensjonsordning (OTP) med 5 prosent av lønn mellom 1 og 6 G og 8 prosent av lønn mellom 6 og 12 G. For grunnlønn over 12 G skal det utbetales en pensjonskompensasjon som gir netto tilleggssinntekt etter skatt på 8 prosent. Administrerende direktør har rett til å avslutte arbeidsforholdet med AFP etter de til enhver tid gjeldende regler. Administrerende direktør har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G. Administrerende direktør har rett til bonus begrenset oppad til 50 prosent av fastlønn. Bonusen fastsettes årlig basert på selskapsmål/virksomhetsmål, individuelle objektive mål og subjektiv individuell vurdering.

Betingelser øvrig ledelse

Ulmo, Lian, Hovland, Lie og Johnsen har ved opphør av arbeidsforholdet på visse vilkår rett til lønn (etterlønn) i 12 måneder (etter utløp av seks måneder oppsigelsestid), mens Sande og Lervik har tre måneder oppsigelsestid. Ved mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønsperioden, skal etterlønnen reduseres etter spesielle vilkår. Ytelser består av fastlønn og bonusordning begrenset oppad til 30 prosent av fastlønn. Bonusen fastsettes årlig basert på selskapsmål/virksomhetsmål, individuelle objektive mål og subjektiv individuell vurdering. Blant øvrige i ledelsen er to medlemmer av de ordinære ytelsespensjonsordningene, mens fem har innskuddsordning. Ulmo, Hovland, Lie, Sande og Lervik ble ansatt etter at ytelsespensjonsordningen ble lukket for nye medlemmer, og har samme innskuddsordning som administrerende direktør, hvor Ulmo, Hovland og Lie mottar pensjonskompensasjon for grunnlønn over 12G. Ulmo, Lian, Hovland og Lie har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G.

Styrets kompensasjonsutvalg

Styret i Hafslund AS har et særskilt kompensasjonsutvalg. Kompensasjonsutvalget skal gi tilråding til styret i alle saker som gjelder selskapets vederlag til Administrerende direktør. Utvalget skal holde seg orientert om og foreslå retningslinjer for fastsettelse av godtgjørelse til ledende ansatte i virksomheten. I tillegg er utvalget rådgivende organ for Administrerende direktør med hensyn til kompensasjonsordninger som omfatter alle ansatte i betydelig grad, herunder Hafslunds bonussystem og pensjonsordning.



Oslo Energi Holding AS

Styrets erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i underkonsernet Hafslund

Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund følger retningslinjer og erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte som omtalt i note 22 til Hafslund ASAs årsregnskap for 2016 tilgjengelig på www.hafslund.no. Hafslunds retningslinjer og erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ansatte følger retningslinjer omtalt i note 22 til Hafslund ASAs årsregnskap for 2016 inntil Hafslunds strategi og videre organisering er fastsatt. Styret vil tilpasse Hafslunds retningslinjer og erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte til Hafslunds eierstruktur og behandle justerte retningslinjer når Hafslunds strategi og videre organisering er fastsatt.

Note 22 – Finanskostnader

Millioner kroner	2017	2016
Rentekostnader lån	291	263
Verdiendring lån regnskapsført til virkelig verdi	(75)	(87)
Aktiverte byggelånsrenter	(24)	(19)
Agiotap/(-gevinst)	1	(35)
Andre finanskostnader	55	25
Sum finanskostnader	248	148

Note 23 – Transaksjoner med nærstående parter

15. desember 2017 utdelte Oslo Energi Holding AS et utbytte til eier Oslo Kommune på samlet 1 050 millioner kroner, fordelt på 1 015 millioner kroner i tingsutbytte og 35 millioner kroner i kontantutdeling.

Oslo Energi Holdings datterselskap Hafslund AS med datterselskap foretar kjøps- og salgstransaksjoner med nærstående parter som en del av normal forretningsdrift. I 2017 har Hafslund kjøpt og solgt varer og tjenester til Oslo kommune. Oslo kommune eier, gjennom Oslo Energi Holding AS, 100 prosent av aksjene i Hafslund AS. Eksempler på salg til Oslo kommune er nettleie. Eksempler på kjøp fra Oslo kommune er avfallsvarme fra Energigjenvinningsetaten (EGE). Kjøp fra Oslo kommune er relatert til avhendet virksomhet. Alle transaksjoner er basert på markedsmessige betingelser.

Tabellen under presenterer transaksjoner med nærstående:

Millioner kroner	Oslo kommune	
Resultat:	2017	2016
Salg av varer og tjenester	15	6
Kjøp av varer og tjenester	4	3
Balanse:	2017-12-31	2016-12-31
Kundefordringer		19
Kjøp ført som investering		3
Leverandørgjeld	9	13

Lån

Oslo Energi Holding AS har per 31.12.17 et lån til eier Oslo kommune på 3 500 millioner kroner. Lånet ble ytt fra Oslo kommune 30. november 2017 og det er per 31. desember 2017 påløpt skyldige renter på 7,7 millioner kroner. Påløpte renter gjøres opp årlig og er derfor presentert som kortsiktig gjeld. Lånet er tatt opp til markedsmessige betingelser.

Hafslund AS har et obligasjonslån på 740 millioner kroner fra Oslo Pensjonsforsikring AS, etablert i 2008. Lånet har ti års løpetid, ble tatt opp til markedsmessige betingelser og er børsnotert. Nordic Trustee er avtalemotpart. Oslo Pensjonsforsikring AS er et livsforsikringselskap som er heleid av Oslo kommune. Lånet inngår i Langsiktige lån, obligasjonslån fast rente i note 16 for konsernet.



Oslo Energi Holding AS

Note 24 – Kjøp og salg av virksomhet

Kjøp og salg av datterselskapet i 2017

Oslo kommune fremsatte 3. juli 2017 et frivillig tilbud på alle aksjene i Hafslund ASA gjennom sitt heleide selskap Oslo Energi Holding AS. Etter tvangsinnløsning av minoritetsaksjonærer, ble aksjene strøket fra notering på Oslo Børs. Hafslund ASA gjennomførte 4. august 2017 en selskapsrettslig fisjon med jevndeling hvor samtlige eiendeler, rettigheter og forpliktelser, bortsett fra de eiendeler, rettigheter og forpliktelser tilhørende Hafslund Produksjon, ble fisjonert ut til det nye selskapet Hafslund AS. Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo Energi Holding AS. Oslo Energi Holding AS-konsernet består foruten morselskapet Oslo Energi Holding AS av underkonsernet Hafslund AS.

Umiddelbart etter fisjonen, solgte Hafslund AS 100 prosent av aksjene i datterselskapet Hafslund Marked AS og 50 prosent av aksjene i datterselskapet Hafslund Varme AS til Fortum.

I konsernregnskapet er gevinsten ved salget av aksjene i Hafslund Marked AS beregnet som forskjellen mellom balanseført verdi i konsernet og mottatt vederlag. Resultatene fra markedsegmentet er i tidsperioden fra 1. januar 2016 og frem til salget presentert som resultat fra avhendet virksomhet sammen med gevinsten.

Salget av 50 prosent av aksjene i Hafslund Varme AS er i konsernregnskapet behandlet som et nedsalg med tap av kontroll. Gjenstående eierandel er målt til virkelig verdi, med tilhørende resultatføring av oppskrivningen. Resultatene fra varmesegmentet er i tidsperioden fra 1. januar 2016 frem til nedsalget presentert som resultat fra avhendet virksomhet sammen med gevinstene.

Resterende 50 prosent aksjepost i Hafslund Varme AS, samt fordringer mot Fortum etter salget av aksjene i Hafslund Varme AS og Hafslund Marked AS, ble utdelt som et tingsutbytte til Oslo Energi Holding AS per 30. september 2017. Tingsutbyttet er i konsernregnskapet regnskapsført til virkelig verdi.

Samtlige transaksjoner nevnt ovenfor er gjennomført med vederlag til virkelig verdi og er gjenstand for ordinære kjøpesumberegninger. Resultat fra avhendet virksomhet er basert på siste estimerte kjøpesumberegninger per balansedato. Endelige kjøpesumberegninger og oppgjør ble gjennomført i 4. kvartal 2017.

Salg av datterselskaper i 2016

Hafslund gjennomførte den 25. juli 2016 salget av Sarpsborg Avfallsenergi AS (SAE) til Sarpsborg Infrastructure AS. SAE er et anlegg for energigjenvinning av avfallsbasert brensel i Sarpsborg, Østfold kommune, som leverer energi i form av industridamp til Borregaard industriområde. Den avtalte kjøpesummen var om lag 280 mill på gjeldfri basis. Transaksjonen innebar en regnskapsmessig gevinst på omkring 14 millioner kroner etter fradrag for transaksjonskostnader som er regnskapsført på linjen Andre (tap)/gevinster - netto i resultatoppstillingen.

Note 25 – Usikre forpliktelser

Sentrauskattekontoret for storbedrifter har, i brev av 25. september 2017 til Hafslund Nett, varslet at de ikke er enige i selskapets skattemessige behandling av utgifter knyttet til installering av nye strømmålere (AMS). Hafslund Nett har i tilsvar til Sentrauskattekontoret opprettholdt sitt standpunkt om at selskapet har rett til direkte skattemessig fradrag for utgiftene i samsvar med innsendt skattemelding for 2016. Dersom sentrauskattekontoret vinner fram med sine argumenter, vil dette innebære en endring av skattemessig aktivering på tilhørende saldo og fradrag i form av skattemessige avskrivninger fremover. Utgiftene til AMS er regnskapsmessig ført som investering i balansen med tilhørende avskrivningsprofil.



Oslo Energi Holding AS

Note 26 – Selskaper som inngår i konsolideringen 2017

Selskap	Land/forretningskontor	Eier-/stemmeandel (%)
Hafslund AS	Oslo	100
Hafslund Nett AS	Oslo	100
Hafslund Handel AS	Oslo	100
Bio-El Fredrikstad AS	Fredrikstad	100

Note 27 – Hendelser etter balansedagen

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for 2017 eller den finansielle stilling per 31. desember 2017. Byrådet i Oslo foreslo imidlertid den 20. mars 2018 å samle Hafslund og Oslo kommunes heleide kraftselskap E-CO Energi under ett styre og en ledelse. Bystyret er forventet å fatte endelig vedtak før sommeren 2018.

Note 28 – Avhendet virksomhet

Det vises til note 24 for omtale av kjøp og salg av virksomhet i 2017 samt tilhørende regnskapsmessige konsekvenser.

Resultat fra avhendet virksomhet:

	2017	2016
Driftsinntekter	5 428	8 964
Driftskostnader	4 702	(7 735)
Driftsresultat	727	1 229
Netto finansinntekter	(5)	(69)
Resultat før skatt	721	1 160
Kostnad ved skatt relatert til ordinære aktiviteter for avviklet virksomhet	(244)	(418)
Resultat fra drift	477	741
Gevinst og tap ved salg av avviklet virksomhet	3 225	
Resultat fra avhendet virksomhet etter skatt	3 702	741



Oslo Energi Holding AS

Regnskap og noter Oslo Energi Holding AS

Resultatregnskap

Millioner kroner	Noter	28. februar - 31. desember 2017
Driftsinntekter		
Lønn og andre personalkostnader	2, 3	
Avskrivninger og nedskrivninger		
Andre driftskostnader	4	6
Driftsresultat		(6)
Gevinst ved salg av aksjer	5	96
Netto finansposter	5	302
Sum finansielle poster		398
Resultat før skattekostnad		392
Skattekostnad	6	(8)
Årsresultat		400
Disponeringer:		
Ekstraordinært utbytte		(1 050)
Utbytte		(246)
Overført (fra)/til annen egenkapital		1 696
Sum disponeringer	12	400

Oslo Energi Holding AS ble stiftet 28. februar 2017 som følge av Oslo bystyres behandling den 14. juni 2017 av sak 72 Oslo kommunes eierskap i energisektoren.



Oslo Energi Holding AS

Balanse per 31. desember 2017 Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	Noter	31. desember 2017
Eiendeler		
Utsatt skattefordel	6	8
Aksjer i datterselskap	7	6 067
Sum finansielle eiendeler		6 067
Sum anleggsmidler		6 074
Kundefordringer og andre fordringer	8	335
Bank		349
Sum omløpsmidler		684
Sum eiendeler		6 758
Egenkapital og gjeld		
Innskutt egenkapital		2 849
Annen egenkapital		154
Sum egenkapital	12, 13	3 003
Langsiktig rentebærende gjeld	10, 11	3 500
Sum langsiktig gjeld og forpliktelser		3 500
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	9	9
Avsatt utbytte	12	246
Sum kortsiktig gjeld		255
Sum egenkapital og gjeld		6 758

Styret i Oslo Energi Holding AS
Oslo, 3. april 2018

Anders Berg
styreleder

Øystein Sagelvmo
styremedlem

Victoria Lervik
styremedlem



Oslo Energi Holding AS

Kontantstrømoppstilling Oslo Energi Holding AS

Millioner kroner	Noter	28. februar – 31. desember 2017
Resultat før skattekostnad		392
Resultatposter justert for likviditetseffekt	5	(85)
Endring arbeidskapital med mer		(326)
Netto kontantstrøm fra driften		(18)
<hr/>		
Utbetaling ved kjøp av aksjer i Hafslund ASA		(2 400)
Innbetaling ved salg av aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS	1	2 714
Mottatt utbytte fra Hafslund AS	5	88
Netto kontantstrøm fra investeringer		402
<hr/>		
Utbetalt utbytte	11	(35)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(35)
<hr/>		
Netto endring bankbeholdning		349
Bank per 28. februar		
Bank per 31. desember		349



Oslo Energi Holding AS

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til morselskapet Oslo Energi Holding AS er avlagt i henhold til regnskapslov og god regnskapskikk i Norge (NGAAP).

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, fordringer som tilbakebetales innen ett år, samt eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten, er omløpsmidler. Gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp er oppført som langsiktig gjeld. Øvrig gjeld er klassifisert som kortsiktig.

Vurderingsprinsipper

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Balanseposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Gevinst og tap som følge av valutakursendringer er klassifisert som finanspost.

Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg foretas det en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap for øvrige kundefordringer.

Investeringer i datterselskap, tilknyttede og felleskontrollerte selskaper

Investeringer i datterselskap, tilknyttede og felleskontrollerte selskaper vurderes i henhold til kostmetoden. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter.

Skattekostnad, utsatt skatt og utsatt skattefordel

Skattekostnaden sammenstilles med resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Balanseført utsatt skatt er beregnet etter utlikningsmetoden med full avsetning på netto skatteøkende midlertidige forskjeller basert på balansedagens skattesatser og nominelle størrelser. Balanseført utsatt skattefordel knyttet til netto skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til framføring er basert på en sannsynliggjøring av tilstrekkelig framtidig inntjening eller utnyttelse av skatteposisjoner gjennom konsernbidrag.

Gjeld

Gjeld regnskapsføres til pålydende. Låneutgifter ved opptak av lån resultatføres direkte.

Usikre forpliktelser (avsetninger)

Usikre forpliktelser regnskapsføres dersom det er mer sannsynlig at de kommer til oppgjør enn at de ikke kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av den usikre forpliktelsen. Dersom det gjennom vedtak besluttes å gjennomføre tiltak (restrukturering) som vesentlig endrer omfanget av virksomheten eller måten den drives på, og når tiltakene medfører sluttvederlag, blir det gjort avsetninger. Avsetningen beregnes ut fra beste estimat på de utgiftene som forventes å påløpe.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i enhetens årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet.



Oslo Energi Holding AS

Note 2 – Lønn og andre personalkostnader

Oslo Energi Holding AS har ingen ansatte og har av denne grunn ingen lønns- eller andre personalkostnader i 2017. Det er ikke utbetalt eller kostnadsført honorar eller godtgjørelser medlemmer av selskapets styre. Det er ikke ytt lån eller sikkerhetsstiller til ansatte eller nærstående.

Note 3 – Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Oslo Energi Holding AS har ingen ansatte og er av denne grunn ikke pliktig å ha pensjonsordninger etter lov om tjenestepensjon.

Note 4 – Andre driftskostnader

Millioner kroner	2017
Kjøp av tjenester	6
Sum andre driftskostnader	6

Kjøp av tjenester inkluderer identifiserte kostnader i tilknytningen til restruktureringen av Hafslund ASA med 5,2 millioner kroner, hvorav 3,9 millioner kroner er juridisk bistand.

Kostnadsført honorar til revisor i 2017 eksklusive merverdiavgift utgjør 0,4 millioner kroner. Honoraret fordeler seg som følger:

- Lovpålagt revisjon 0,3 millioner kroner.
- Annen rådgivning 0,1 millioner kroner.

Note 5 – Resultat aksjeinvesteringer og netto finansposter

Millioner kroner	2017
Gevinst/(tap) ved salg av aksjer i datterselskap	96
Resultat fra aksjeinvesteringer	96
Renteinntekter	9
Rentekostnader	(40)
Utbytte fra datterselskap	335
Andre finansinntekter/(-kostnader)	(2)
Netto finansposter	302



Oslo Energi Holding AS

Note 6 – Skatter

Millioner kroner	2017
Resultat før skattekostnad	392
Permanente forskjeller	5
Skattefri gevinst/tap ved salg av aksjer i datterselskap	(96)
Estimatavvik pensjoner ført mot egenkapitalen	
Endring midlertidige forskjeller	
Skattegrunnlag for anvendelse av fremførbart underskudd og konsernbidrag	301
Konsernbidrag, skattefritt	(335)
Skattegrunnlag, betalbar skatt	(34)
Skattekostnad består av:	
Endring utsatt skatt	(8)
Utsatt skatt av estimatavvik pensjoner ført mot egenkapitalen	
Skattekostnad	(8)
Avstemming av skattesats:	
Resultat før skattekostnad	392
Forventet skattekostnad etter nominell skattesats	94
Skatteeffekt av skattefrie inntekter og ikke fradragsberettigede kostnader	(102)
Effekt av endret skattesats	0
Skattekostnad	(8)
Grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel	
Kortsiktige forskjeller	
Driftsmidler	
Påløpte pensjonsforpliktelser	
Skattemessig fremførbart underskudd	(34)
Grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel	(34)
Balanseført utsatt skattefordel	(8)

Note 7 – Aksjer i datterselskaper

Millioner kroner	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eier- / stemme- andel %	Andel balanseført egenkapital selskap per 2017-12-31	Balanseført verdi 2017-12-31
Hafslund AS	2017	Oslo	100	2 354	6 067
Sum aksjer i datterselskaper				2 354	6 067

Datterselskap er oppført i balansen til anskaffelseskost. Stemmeandel er lik eierandel. Datterselskapet Hafslund AS utarbeider konsernregnskap som kan fås ved henvendelse til datterselskapets kontoradresse i Drammensveien 144, Oslo, eller på Hafslund sin hjemmeside <http://hafslund.no/omhafslund/investor>.

Oslo Energi Holding AS har inntektsført utbytte fra Hafslund AS med 246 millioner kroner i 2017. Det er også inntektsført netto 96,2 millioner i gevinst ved salg av aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS til E-CO Energi Holding AS, Oslo kommune (90 prosent) og Fortum Participation Ltd (10 prosent). Aksjer i Hafslund Varme AS er gitt som ekstraordinært tingsutbytte til Oslo kommune med 1 015 millioner kroner som en del av transaksjonsavtalen for restruktureringen av Hafslund ASA.

Note 8 – Kundefordringer og andre fordringer

Millioner kroner	2017-12-31
Fordring konsernselskaper	335
Andre fordringer	
Sum kundefordringer og andre fordringer	335



Oslo Energi Holding AS

Note 9 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Millioner kroner	2017-12-31
Leverandørgjeld	1
Påløpte renter	8
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	9

Note 10 – Langsiktig rentebærende gjeld

Millioner kroner	Rente per 2017-12-31	Gjeld per 2017-12-31
Lån ytt fra Oslo Kommune	2,51 %	3 500
Sum langsiktig rentebærende gjeld		3 500

Millioner kroner	2018	2019	2020	2021	2022	Deretter	Sum
Avdragsprofil langsiktig rentebærende gjeld					3 500		3 500

Note 11 – Nærstående parter

Oslo Energi Holding AS ble stiftet 28. februar 2017 og oppkapitalisert av sin eier 30. november 2017. Som omtalt i note 10, har Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 et lån til sin eier Oslo kommune på 3 500 millioner kroner. Lånet ble ytt fra Oslo kommune 30. november 2017 og det er per 31. desember 2017 påløpt skyldige renter på 7,7 millioner kroner. Påløpte renter gjøres opp årlig og er derfor presentert som kortsiktig gjeld. Lånet er tatt opp til markedsmessige betingelser.

Som det fremgår av note 12, ble det 15. desember 2017 utdelt et utbytte til eier Oslo kommune på samlet 1 050 millioner kroner, fordelt på 1 015 millioner kroner i tingsutbytte og 35 millioner kroner i kontantutdeling.

Selskapet er belastet et honorar for kjøp av regnskapstjenester fra datterselskapet Hafslund AS på 0,1 millioner kroner for 2017.

Selskapet har inntektsført utbytte fra datterselskapet Hafslund AS på 334 millioner kroner for 2017, fordelt på hhv. 246 millioner kroner i ordinært utbytte og 88 millioner kroner relatert til gjennomføring av transaksjonen i Hafslund ASA.

Note 12 – Egenkapital

Millioner kroner	Aksjekapital	Overkurs	innskutt egenkapital	Annen egenkapital	opptjent EK og
Egenkapital 28. februar 2017					
Kapitalforhøyelse	99	3 800			3 899
Utdelt utbytte 15. desember		(1 050)			(1 050)
Årets resultat				400	400
Avsatt utbytte				(246)	(246)
Egenkapital 31. desember 2017	99	2 750		154	3 003

Note 13 – Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Det henvises til note 14 i konsernregnskapet for informasjon om morselskapets aksjekapital og aksjonærinformasjon.

Note 14 – Store enkeltransaksjoner

Oslo kommune og Fortum Oyj inngikk den 26. april 2017 en transaksjonsavtale vedrørende eierskapet i til det tidligere børsnoterte selskapet Hafslund ASA. Basert på vilkårene i transaksjonsavtalen ble Oslo kommune og Fortum enige om å gjennomføre en restrukturering av eierskapet til Hafslund ASA. Som en del av dette ble det 4. august 2017 gjennomført en fisjon av Hafslund ASA der all annen virksomhet enn eierskapet til aksjene i Hafslund Produksjon AS og Sarp Kraftstasjon AS, samt Hafslund Hovedgård og konferansesenter, ble fisjonert ut til et nystiftet selskap, Hafslund AS. Hafslund ASA endret samtidig navn til Hafslund Produksjon Holding AS.

Se også konsernregnskapets note 24.



Oslo Energi Holding AS

Revisors beretning



Til generalforsamlingen i Oslo Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Oslo Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettvise bilde av den finansielle stillingen til Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettvise bilde av den finansielle stillingen til konsernet Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, redegørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar (under kapittel «Årsberetningen»), men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og

*PricewaterhouseCoopers AS, Postboks 718 Sentrum, NO-0106 Oslo
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap*



Oslo Energi Holding AS



Uavhengig revisors beretning - Oslo Energi Holding AS

årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets ansvar for årsregnskapet

Styret (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utover vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

(2)



Oslo Energi Holding AS



Uavhengig revisors beretning - Oslo Energi Holding AS

- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 3. april 2018
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor

(3)



Til generalforsamlingen i Oslo Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Oslo Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Oslo Energi Holding AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar (under kapittel «Årsberetningen»), men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og

PricewaterhouseCoopers AS, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Oslo Energi Holding AS

årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets ansvar for årsregnskapet

Styret (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

(2)



Uavhengig revisors beretning - Oslo Energi Holding AS

- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 3. april 2018
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor

(3)