



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 971 644 494
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: FREDRIKSTAD ENERGI AS
Forretningsadresse: Stabburveien 18
1617 FREDRIKSTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Mørselskap 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: Anne Karin Austberg
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 29.04.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 05.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4	34 184 840	36 996 630
Sum inntekter		34 184 840	36 996 630
Kostnader			
Varekostnad	4	2 888 722	1 194 190
Lønnskostnad	2,10	15 389 868	16 913 141
Avskrivning på varige driftsmidler	7	3 798 950	4 885 628
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler			618 992
Annen driftskostnad	3,4,7	21 252 684	36 216 586
Sum kostnader		43 330 225	59 828 536
Driftsresultat		-9 145 384	-22 831 906
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		83 176 585	39 380 890
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	5	30 565 698	62 085 570
Annen renteinntekt		312 177	364 449
Annen finansinntekt	5	768 282	238 262 063
Sum finansinntekter		114 822 742	340 092 972
Annen rentekostnad	5	74 087 323	83 485 603
Annen finanskostnad	5	6 442 244	2 793 199
Sum finanskostnader		80 529 567	86 278 801
Netto finans		34 293 175	253 814 171
Ordinært resultat før skattekostnad		25 147 791	230 982 265
Skattekostnad på ordinært resultat	6	5 407 543	-1 530 004
Ordinært resultat etter skattekostnad		19 740 248	232 512 269
Årsresultat		19 740 248	232 512 269
Årsresultat etter minoritetsinteresser		19 740 248	232 512 269



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Overføringer og disponeringer			
Overføringer annen egenkapital		19 740 248	232 512 269
Sum overføringer og disponeringer		19 740 248	232 512 269



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	25 764 016	29 880 793
Sum immaterielle eiendeler		25 764 016	29 880 793
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7	1 143 292	1 143 292
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	7	8 757 399	10 899 020
Sum varige driftsmidler		9 900 691	12 042 312
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	825 475 898	495 817 898
Lån til foretak i samme konsern	12	366 902 200	686 834 914
Investeringer i tilknyttet selskap	9	251 024 685	251 024 685
Investeringer i aksjer og andeler		10 038 403	7 399 330
Obligasjoner og andre fordringer	10	1 533 417	2 129 487
Sum finansielle anleggsmidler		1 454 974 603	1 443 206 315
Sum anleggsmidler		1 490 639 310	1 485 129 420
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		3 772 027	8 953 951
Andre fordringer		4 705 098	5 426 004
Konsernfordringer	11	425 590 576	425 866 532
Sum fordringer		434 067 702	440 246 487
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	154 002 213	193 872 850
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		154 002 213	193 872 850
Sum omløpsmidler		588 069 915	634 119 338



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EIENDELER		2 078 709 224	2 119 248 757
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13	154 160 000	154 160 000
Overkurs		27 724 118	27 724 118
Sum innskutt egenkapital		181 884 118	181 884 118
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		291 420 930	271 680 682
Sum opptjent egenkapital		291 420 930	271 680 682
Sum egenkapital	14	473 305 047	453 564 799
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	551 000	1 151 000
Sum avsetninger for forpliktelser		551 000	1 151 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	15	1 542 000 000	1 600 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 542 000 000	1 600 000 000
Sum langsiktig gjeld		1 542 551 000	1 601 151 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 360 588	5 656 238
Betalbar skatt	6	796 308	
Skyldig offentlige avgifter		2 424 468	2 748 339
Kortsiktig konserngjeld	11	40 230 623	30 327 710
Annen kortsiktig gjeld		18 041 189	25 800 670
Sum kortsiktig gjeld		62 853 177	64 532 958
Sum gjeld		1 605 404 177	1 665 683 958
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 078 709 224	2 119 248 757



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5,21	813 161 000	988 245 000
Netto andre gevinster	22	2 196 000	584 000
Sum inntekter		815 357 000	988 829 000
Kostnader			
Kjøp av varer og tjenester		401 782 000	610 674 000
Lønn og andre personalkostnader	20,24	96 971 000	97 219 000
Avskrivninger	7,8	89 750 000	97 091 000
Andre driftskostnader	25	100 993 000	104 447 000
Sum kostnader		689 496 000	909 431 000
Driftsresultat		125 861 000	79 398 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat tilknyttedeselskaper			
Resultat felleskontrollert virksomhet	11	14 935 000	6 369 000
Resultat solgt virksomhet	11		6 753 000
Finansinntekter	4,23	1 240 000	2 017 000
Sum finansinntekter		16 175 000	15 139 000
Resultat fra derivater			
Resultat fra derivater	4,23	34 783 000	4 052 000
Finanskostnader	4,23	43 447 000	52 109 000
Sum finanskostnader		78 230 000	56 161 000
Netto finans		-62 055 000	-41 022 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad	19	9 208 000	4 090 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		54 598 000	34 286 000
Årsresultat		54 598 000	34 286 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		54 598 000	34 286 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Pensjonfelleskontrollert virksomhet			
Pensjon	11	-10 117 000	6 552 000
Skatter			
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-10 117 000	6 552 000
Totalresultat		44 481 000	40 838 000
Overføringer og disponeringer			
Årets resultat		54 598 000	34 286 000
Årets utvidete resultat		-10 117 000	6 552 000
Sum overføringer og disponeringer		44 481 000	40 838 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	8,9	290 410 000	292 840 000
Utsatt skattefordel	19	1 815 000	5 049 000
Goodwill			
Sum immaterielle eiendeler		292 225 000	297 889 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7,9	1 761 937 000	1 727 281 000
Sum varige driftsmidler		1 761 937 000	1 727 281 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i annet foretak i samme konsern	11	196 789 000	191 973 000
Fordringer og plasseringer	6,12,1 3,20	15 623 000	16 920 000
Sum finansielle anleggsmidler		212 412 000	208 893 000
Sum anleggsmidler		2 266 574 000	2 234 063 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer og andre fordringer	4,12,1 4	112 394 000	158 683 000
Vieksomhet holdt for salg			
Sum fordringer		112 394 000	158 683 000
Investeringer			
Derivater	4,12	178 000	
Sum investeringer		178 000	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Betalingsmidler	12,15	159 388 000	200 853 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		159 388 000	200 853 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		271 960 000	359 536 000
SUM EIENDELER		2 538 534 000	2 593 599 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Innskutt kapital		484 800 000	484 800 000
Sum innskutt egenkapital		484 800 000	484 800 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent kapital		384 878 000	357 890 000
Minoritetsinteresser		457 000	363 000
Sum opptjent egenkapital		385 335 000	358 253 000
Sum egenkapital		870 135 000	843 053 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	20	851 000	1 545 000
Andre forpliktelser (Inkl. IFRS 16)	10,25	39 196 000	46 489 000
Sum avsetninger for forpliktelser		40 047 000	48 034 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	4,12,1 8	1 019 620 000	1 297 865 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 019 620 000	1 297 865 000
Sum langsiktig gjeld		1 059 667 000	1 345 899 000
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig rentebærende gjeld	18	225 419 000	
Betalbar skatt	19	796 000	
Leverandørgjeld og anne kortsiktig gjeld	4,12,1 7	245 024 000	283 074 000
Derivater	4,12	126 767 000	111 150 000



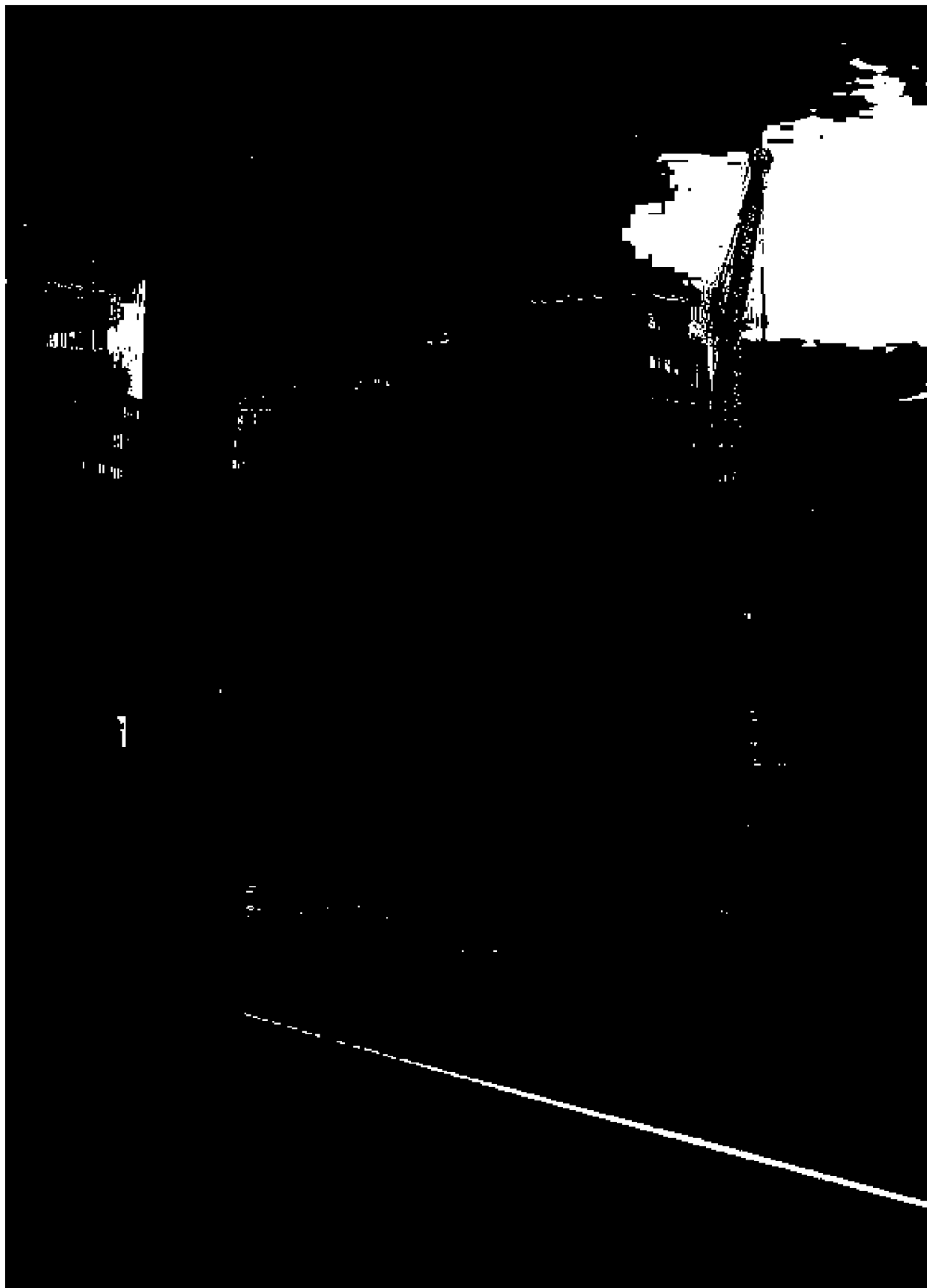
Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Kortsiktig lån			
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10	10 726 000	10 423 000
Gjeld knyttet til virksomhet holdt for salg			
Sum kortsiktig gjeld		608 732 000	404 647 000
Sum gjeld		1 668 399 000	1 750 546 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 538 534 000	2 593 599 000



ÅRSRAPPORT







Innhold

Dette er Fredrikstad Energi	4
Konsernsjefen har ordet	8
Årsberetning	22
Regnskap og noter Fredrikstad Energi konsern	32
Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS (morselskap)	60
Ledelseserklæring	72
Revisors beretning	73



Dette er Fredrikstad Energi

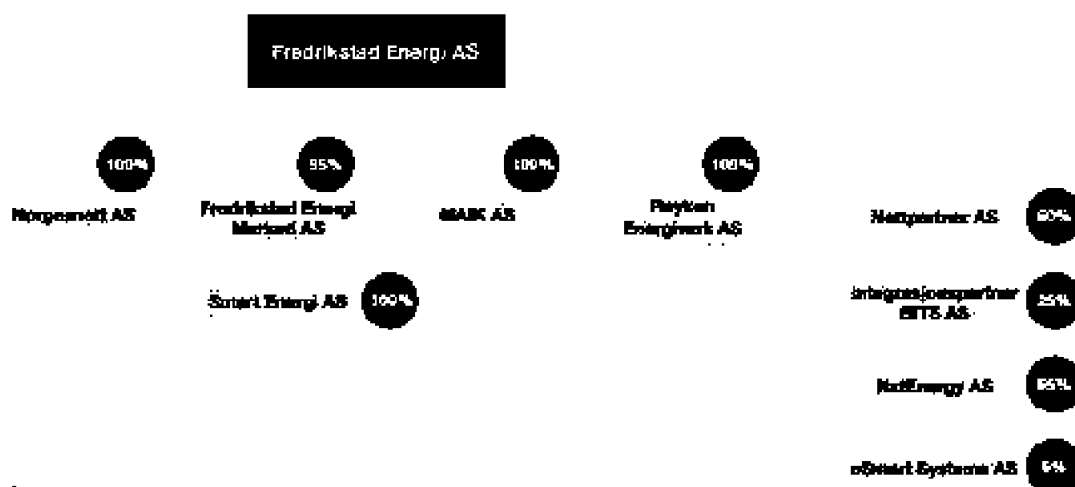
Fredrikstad Energi er et norsk energikonsern med hovedsete i Fredrikstad.

I tillegg har vi avdelinger på Vinterbro, på Askøy og i Kragerø. Selskapet eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund Eco AS (49%). Fredrikstad Energis historie strekker seg tilbake til da Fredrikstad Gas- og Electricitetsværk ble konstituert i 1895, og i 2020 har konsernet dermed drevet virksomhet i Fredrikstad-regionen i 125 år.

Konsernet består av morselskapet Fredrikstad Energi AS og datterselskaper innen følgende tre forretningsområder:

- Nett - utvikling, drift og vedlikehold av strømnett
- Marked - salg av strøm til sluttbrukere
- Tjenester - tjenester og løsninger innen målerinnstilling, avregning og fakturering, innføring og inkasso til energiselskaper, kommuner og andre aktører.

I tillegg har konsernet en eierandel på 60% i Nettpartner, en av Norges største entreprenører innen elektrisk infrastruktur.



Vår visjon:

Steget foran

Fremtidsrettet

Kompetent

Pålitelig



Nøkkeltall siste 5 år

	Def	Enhet	2019	2018	2017	2016
Resultater						
Driftsinntekter		MNOK	988	957	767	764
EBITDA	1	MNOK	176	126	157	208
Underliggende EBITDA	2	MNOK	150	177	167	181
Driftsresultat		MNOK	79	38	53	118
Resultat før skatt		MNOK	38	13	-3	83
Årsresultat		MNOK	34	23	1	69
Balanse og kontantstrøm						
Investering i varige driftsmidler		MNOK	122	144	227	235
Utbetalt utbytte		MNOK	0	0	20	37
Utbetalt renter foretaksfundsobligasjon		MNOK	21	0	14	14
Egenkapital		MNOK	843	823	695	738
Totalkapital		MNOK	2 594	2 732	2 612	2 410
Netto rentebærende gjeld	3	MNOK	1 097	1 431	1 452	1 188
Drift						
Antall ansatte		Antall	120	127	131	120
Innmatet volum i nettet		GWh	2 430	2 461	2 463	2 465
Antall kunder nettvirkssomhet		Antall	97 293	95 672	94 824	93 422
Nøkkeltall						
Egenkapitalandel	4	%	32,5%	30,1%	26,6%	30,8%
Rentede kningsgrad	5	x	3,43	2,10	2,90	3,33
Rentede kningsgrad inkl TSFKV	6	x	3,68	2,68	2,94	3,61
Gjeldsgrad	7	x	1,30	1,74	2,09	1,61
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Endring merinntekt nettvirkssomheten			15	-62	-42	-31
Netto andre gevinster			1	11	10	1
Effekt av endret pensjonsordning			0	0	0	8
Resultateffekt av anleggsbidrag			0	0	21	50
Effekt av IFFS16 på EBITDA			11	0	0	0

Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. EBITDA justert for poster ekskludert fra underliggende drift
3. Sum rentebærende gjeld - betalingsmidler
4. Egenkapital/Totalkapital
5. (EBITDA + finansinntekt ør/ finanskostnader)
6. TS = Tilknyttet selskap, FKV = Felleskontrollert virksomhet
7. Netto rentebærende gjeld/egenkapital



Fredrikstad Energi 125 år!

Den første lyspæren i Norge ble tent på Lisleby Bruk i 1877. Noen år senere, kun et steinkast unna, begynner Fredrikstad Energi sin historie. Konsernet har drevet virksomhet i Fredrikstad-regionen i over 125 år, og opp gjennom årene har store og små begivenheter vært med på å forme Fredrikstad Energi til den virksomheten det fremstår som i dag.

Forløperen til Fredrikstad Energi, A.S. Fredrikstad Gas- & Elektrisitetsværk ble konstituert.

Fredrikstad Interkommunale E-verk omdannes til aksjeselskap. Eierne av dette selskapet er Fredrikstad Kommune (92,5%) og Hvaler Kommune (7,5%).

Fredrikstad Energi AS blir solgt til Vattenfall Norge AS. Denne kun de porteføljen er i dag en del av Fortum, mens Fredrikstad Energi selger strøm gjennom datterselskapet Smart Energi.

Fredrikstad Energi blir et interkommunalt energiverk. E-verkene i Fredrikstad, Glommen, Kråkerøy, Borge og Rolvsøy kommune blir slått sammen til et felles selskap og får navnet «Fredrikstad Interkommunale E-verk».

Fredrikstad Energi AS omdannes til et konsern bestående av et «morselskap» og tilsvarende «datterselskaper».





Konsernet gjennomfører en navneendring og blir hetende Fredrikstad Energi AS. Forkortelsen på dette navnet blir «FEAS», og det er dette navnet som blir brukt inntil neste navneendring i 2013.

Konsernets tre nettselskaper fusjoneres og danner Norgesnett, et av landets ti største nettselskaper.



2000

2002

2015

2016

2019

Fredrikstad Energi AS gjennomfører flere betydelige oppkjøp av ulike virksomheter som blir innlemmet i organisasjonen.

Fredrikstad Energi kjøper tilbake 35% eierandel i Fredrikstad Nett som tidligere var eid av Hafslund.

Fredrikstad Energi selger eierandelen i eiendomsutviklingsselskapet Værste etter 20 års eierskap.



Konsernsjefen har ordet

Det året!

2020 var året vi skulle markere 125 års virksomhet i Fredrikstad. Et år som startet med stabile markedsforhold, god drift og generelt god stemning i en organisasjon preget av stå på vilje, entusiasme og endringsmotivasjon.

Sent i januar hadde til og med ledelsen gått gjennom en oversikt med de fem mest uønskede situasjonene. Som nummer to på den listen stod pandemi. Selv om signaler fra Kina tydet på at noe var på gang, så vi nok ikke for oss at ordene: pandemi, Korona med K og med C og Covid-19 skulle bli de ordene vi brukte mest i 2020.

I løpet av mars ble imidlertid signalene om at dette ikke ville bli et ordinært år tydeligere og tydeligere, også i vår organisasjon. Beredningsplaner ble implementert, både finansielle og personalmessige sådanne. Vi etablerte tidlig en fast møtstruktur med tillitsvalgte, hvor både status omkring pandemien, eksternt og internt ble gjennomgått og mulige tiltak diskutert. Å følge pålegg gitt av offentlige myndigheter er lett i en organisasjon som Fredrikstad Energi. Det er vår hverdag som deltakere i en bransje som er godt regulert. Like fullt var vi klar over at vår evne til å levere, det vil si holde strømmettet åpent og i gang, var vårt viktigste bidrag inn i samfunnets anstrengelser for å bekjempe og håndtere pandemien. Ingen virksomhet ble lukket eller utsatt/stoppet, men mange tiltak ble gjennomført på andre tider av døgnet enn normalt, for at kundene ikke skulle oppleve at strømmen forsvant midt i kaoset med å holde jobben i gang på hjemmekontoret samtidig som barna ble fjernundervist via PC'en. Vår prioritering i pandemisamfunnet var klar.

I et tilbakeblikk på 2020 ved starten av det nye året er jeg stolt av alle ansatte – som uten unntak taklet en problematisk situasjon på en fantastisk måte. Tusen takk! Året 2020 kan vise til gode driftsresultater, rekordlavt sykefravær, godt samarbeid i et utfordrende arbeidsmiljø, samtidig som vi alle har lært oss et og annet om hvordan digitale møter gjennomføres. «Du er mutet» er kanskje en av setningene vi alle har hørt med jevne mellomrom i hverdagen,

året igjennom. Selvfølgelig er vi alle om ikke redde, så i hvert fall bekymret over hva pandemien medfører for vårt arbeidsmiljø i et litt lengre tidsperspektiv. Personlig er jeg vel av den oppfatningen at jeg tror vi også på arbeidsmiljø-siden kommer styrket ut av 2020. Grunnen er at vi i langt større grad har funnet alternative måter å gjennomføre ulike oppgaver på. Det tror jeg styrker arbeidsmiljøet på lang sikt, for det det er tross alt det arbeidsmiljøet handler om; hvordan vi samarbeider for å løse de oppgaver vi er enige om at må løses for å nå de mål vi har satt oss.

Gjennom annen halvdel av året har vi arbeidet med å få etablert en tilpasset strategi. Vi ser at vår bransje er en sentral del av løsningen på verdens klimaproblem. CO₂-utslipp må kuttes betydelig frem mot 2030. Kuttene må gjennomføres lokalt der hvor vi bor og arbeider. Økt bruk av fossilfri energi er den beste måten å løse dette på, med mindre en skal legge ned industriproduksjon som benytter fossil energi i dag. Økt bruk av elektrisitet i industrien og i transportsektoren er nødvendig. Økt overføringskapasitet må på plass for dette er mulig. Det vil kreve nyinvesteringer i ny overføringskapasitet, også i våre nettområder. Vel så viktig er det at vi benytter der hvor det er mulig, markedsmessige og teknologiske løsninger som mulig gjør en bedre og mer balansert bruk av nettet.

Fredrikstad Energi er beredt til å ta roller som bidrar til at klimakampen kan vinnes.

Tjond Andersen
Konsernsjef





Året 2020 kan vise til gode driftsresultater, rekordlavt sykefravær og godt samarbeid i et utfordrende arbeidsmiljø.

Viktige hendelser i 2020



Bedret effektivitet i nettvirksomheten

Norgesnett AS, Fredrikstad Energis nettselskap med nesten **100.000 abonnenter**, fikk i NVEs vedtak om inntektsramme for 2020 en beregnet kostnadseffektivitet i distribusjonsnett et på **113,8%**. En effektivitet over 100% innebærer at selskapet er mer effektivt enn gjennomsnittet av bransjen, som igjen gir kundene lavere nettleie. Dette er en solid økning fra året før, da effektiviteten ble målt til **102,3%**, og Norgesnett er med dette på syvende plass i effektivitet innen drift av distribusjonsnett i Norge. **Blant nettselskap med mer enn 1 mrd i nettkapital lå Norgesnett på fjerdeplass, og har ambisjoner om å forbedre denne plasseringen ytterligere i årene som kommer.**

Historisk godt resultat i Marked

Smart Energi AS, vårt selskap innen salg av strøm til sluttbrukere, oppnådde sitt beste resultat noensinne i 2020, med et **driftsresultat på 16,9 millioner**. Selskapet, som har ca. **27.000 kunder** fordelt på ulike merkevarer, har i løpet av året arbeidet videre med å utvikle nye og verdikjende tjenester for kundene, bl.a. innen elbillading og tjenester for borettslag.



Nye spennende kunder og tjenester i MAIK

MAIK AS kunne vise til ytterligere kundevækst i 2020, og utfører nå avregnings- og fakturerings-tjenester på vegne av selskaper med en samlet kundebase på mer enn **320.000 sluttbrukere**. Selskapet har også sikret seg spennende kunder som er nye i vår bransje, bl.a. Talkmore. **Med tung bransjekompetanse og lang erfaring leverer MAIK nye tjenester og systemer for å bistå sine kunder i å lykkes.**

Viktige hendelser i 2020



Gjennombrudd for NextEnergy

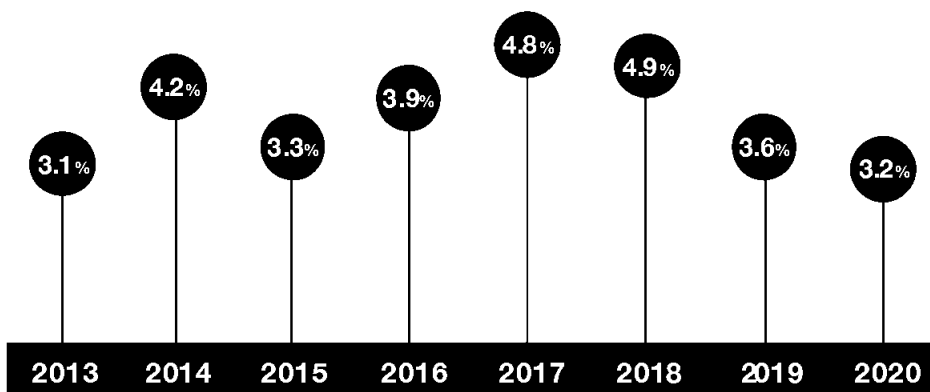
NextEnergy, et teknologiselskap hvor Fredrikstad Energi er majoritetsseier, har utviklet en teknologisk løsning for å avlese og distribuere forbruksdata fra AMS-målere.

Selskapet inngikk i 2020 sin første kontrakt for levering til Fjordkraft i samarbeid med Atea.

Rekordlavt sykefravær i pandemiåret

Til tross for at sykdom og koronapandemien har fått stor oppmerksomhet i 2020, ble sykefraværet i Fredrikstad Energi konsernet lavere enn året før, og endte på **3,2 prosent**.

Dette er en nedgang fra **3,6 prosent i 2019**, og er det **laveste rapporterte sykefraværet i konsernet på flere år**.





Verksbyen – den grønne bydelen

Det vokser frem en helt ny bydel bare noen få minutter med sykkel fra Fredrikstad sentrum. På et gammelt industriområde i landlege omgivelser, rett ved Glommabredd, kan man nå se den nye bydelen reise seg. Verksbyen skal bli en smart og grønn bydel med over 1500 boliger drevet med solenergi. Dette skal være fremtidens boligstandard. I tillegg skal omgivelsene

være gode å leve i, med parkområder og god tilgang til naturen. Ikke minst skal det være mulig å reise miljøvennlig. Dette betyr at Verksbyen skal ha gode kollektivforbindelser, gode lademuligheter for elbil og et godt utbygd nett av sykkelstier.

Future Living

I Verksbyen vil solenergi være hovedenergikilden. Boligene har solceller som produserer strøm og solfangere som produserer termisk varme til oppvarming og varmtvann. Dette sameiet er det første energifellesskapet i Norge som fordele fellesprodusert solstrøm, ved bruk av virtuelle målere i Elhub, til hver enkelt boenhet.

Nye energitjenester

De nye energitjenestene utvikles av Smart Energi i tett samarbeid med Norgesnett og MAIK. Beboerne står i fokus når solstrømmen fordeles, og rettferdige kostnader for solstrøm, varmtvann, gulvvarme og lading av elbil og faktureres løpende.



Full oversikt

Sola sparer deg for penger. Se hvor mye strøm som produseres og hvor mye du berytter i Smart Energi-appen.

Ledelsen

Trond V. Andersen
(f. 1960)
Konsernsjef

Trond Andersen er konsernsjef i Fredrikstad Energi siden 2002, og er tidligere statsautorisert revisor i PWC. I tillegg har han erfaring som styreleder og styremedlem i en rekke selskaper de siste 20 år, blant annet Gjensidige. Han er utdannet siviløkonom fra NHH og har gjennomført NHHs Høyere Revisorstudium.

Ronny Berg
(f. 1975)
CFO

Ronny Berg er CFO i Fredrikstad Energi siden 2018. Han har tidligere erfaring som kredittanalytiker og innen corporate finance i Handelsbanken, RS Platou Markets, Glitnir Securities og UNION Gruppen. Han er utdannet siviløkonom fra NHH.

Hilde Bekkevold
(f. 1975)
Konserndirektør - Marked

Hilde Bekkevold har ledet forretningsområde Marked siden høsten 2018, og var før det te konsernets HR-sjef siden 2015. Hun har tidligere erfaring som leder av NCE Smart Energy Markets og 14 år innen bærekraft og strategi i Storebrand. Hun har en mastergrad i økonomi og ressursforvaltning fra NMBU.





Karin Breen
(f. 1960)

Konserndirektor - Tjenester

Karin Breen leder forretningsområde Tjenester, og har vært daglig leder i MAIK AS siden oppstarten i 2003. Hun har tidligere erfaring bl.a. som markedsdirektor i Avanse forvaltning og har en MBA innen strategisk ledelse, kundedferd og markedskommunikasjon fra BI.



Mona Askmann

(f. 1967)

Konserndirektor - Nett

Mona Askmann har vært leder for Norgesnett siden 2017, og har tidligere erfaring som leder i Energi Norge, ulike lederstillinger i KPMG, HP og IBM. Hun er utdannet elkraftingeniør fra NTNU og bedriftsøkonom fra London School of Foreign Trade.





Nett

Norgesnett har gjennom områdekonsesjon fra NVE ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av strømforsyningen til alle kunder i Fredrikstad (unntatt kommunedel Onsøy), Hvaler, Ski, Enebakk, Nesodden, Røyken og Askøy. Til sammen forsyner vi nesten 100.000 husstander og næringskunder med strøm, og er med det det syvende største nettselskapet i Norge.

Nettvirksomheten utgjør samfunnskritisk infrastruktur, og Norgesnett har mål om høy leveringssikkerhet og lav nettleie til kundene. I 2020 inntok vi også en syvendeplass av om lag 102 selskaper i effektivitet innen drift av distribusjonsnett, slik dette beregnes av NVE. Blant selskaperne med mer enn 1 mrd i avkastningsgrunnlag var vi nummer fem på målt effektivitet. Høy effektivitet gir lavere nettleie til kundene og høyere avkastning til eiere.

Ambisiøse klimamål der økt elektrifisering er en vesentlig del av løsningen medfører økt etterspørsel etter elektrisitet til transport og industri. Dette har medført at det har vært flere store prosjekter i 2020 enn tidligere år. De største kunde-

prosjektene gjennom 2020 der vi har levert strømforsyning har vært bygging av nytt datacenter i Enebakk som ennå ikke er ferdig stillt og politiets beredskapssenter på Tøraldrud i Nordre Follo som sto ferdig i desember 2020.

Norgesnett har hatt fokus på digitalisering og automatisering de siste årene. I 2020 har vi tatt i bruk nytt saksbehandlingssystem for å forbedre og forenkle saksbehandlingen i prosjekter og serviceordre. Vi har også implementert et nytt system, ArcGIS, som er et digitalt mobil kartsystem med nettinformasjon som kan benyttes på håndholdte enheter ute i feltet. Det er også gjennomført betydelige løft i digitalisering av nett et ved å erstatte gamle kobberlinjer med fiber i mange av våre sekundærstasjoner. Koblingstasjon/nærfjernstyrte brytere er lagt over til mobil 4G samband. God datakommunikasjon medfører mindre sannsynlighet for feil og høyere opptid på sambandet. Vi har i 2020 fått implementert siste del av driftskontrollsystem til driftscentralen. Det er systemet PowerOn som er implementert med Scada, DMS og OMS moduler.

Norgesnett sine målsetninger for 2021-2023:

- **Opprettholde høy effektivitet**
- **Fornøye kunder**
- **Mer digitalisering og automatisering**



NOKm	2016	2017	2018	2019
Omsetning	569,1	554,2	623,5	697,3
EBITDA	197,0	125,3	78,2	145,7
Driftsresultat	112,7	29,5	23,4	73,0
Ansatte	49	50	48	49
Levert energi (GWh)	2 463	2 450	2 461	2 430
Investeringer	218	218	138	120
Nettkapital	1 104	1 234	1 303	1 360



Fredrikstad Energi AS - Årsrapport 2020



Marked

Marked er konsernets leverandør av strøm til sluttbrukerkunder, gjennom merkevaren og selskapet Smart Energi. Smart Energi har omsetningskonsesjon fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME) som er underlagt Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). I tillegg til merkevaren Smart Energi, operer selskapet også merkevarerne Askøy Energi, Røyken Kraft, Follo Energi og Kragerø Kraft. Selskapet var med da Klimapartnere Østfold ble stiftet.

Smart Energi har cirka 27 000 kunder. Kundene er hovedsakelig fordelt i de områdene hvor vi har merkevarer, altså på Askøy, i Kragerø, Follo/Røyken og nedre Glomma-regionen. Kundene er i all hovedsak strømkunder, men har gjerne ett eller flere tilleggsprodukter. Vi jobber også med løsninger for borettslag.

Smart Energis hovedprodukt er strømsalg mot sluttbrukermarkedet, i tillegg til at vi kjøper kraft på strømbørsen Nord Pool for videre salg. Markedet preges av sterk konkurranse, og man må skape en ekstraverdi for kunden for å lykkes. Salg av solcelleanlegg og plusskundeordning har vært en vellykket satsning inn mot fornybarsamfunnet, og er fortsatt et stort satsningsområde for oss. I tillegg ser vi en økende interesse for elbilladere og opprinnelsesgaranti for 100% vannkraft.

Vi ønsker å delta i prosjekter innen utvikling av energiløsninger som er til det beste for sluttbrukere, både privat og næring. Derfor har vi involvert oss i prosjekter med et større konglomerat av forskjellige samarbeidspartnere, ikke minst ENOVA. Verksbyen i Fredrikstad er et av de viktigste prosjektene vi har deltatt i det siste året. Dette er en helt ny bydel som skal tilby god boligstandard og grønne løsninger. Løsninger fra dette prosjektet ønsker vi å ta med oss videre inn i andre prosjekt.

Gjennom 2020 ble det også utviklet løsninger for bestilling, installering og betaling av elbilladere, i samarbeid med Zaptec, MAIK og Installatøren Gruppen. I tillegg har vi inngått en avtale med danske True Energy, som har utviklet en app for effektiv lading av elbil.

En generell trend er at aktørene i markedet har gått fra tradisjonelt å selge strøm, til nå å tilby et bredere spekter av produkter for energi og energieffektivisering. Det er helt naturlig i et samfunn hvor fokus på elektrifisering og effektive og miljøvennlige løsninger er og har vært økende.

I dag er det krav fra ansatte, kunder, leverandører og andre interessenter at man jobber mot å være miljøvennlig i størst mulig grad. Å selge «norsk fornybar strøm» er ikke godt nok i seg selv. Smart Energi jobber for at kundene skal kunne gjøre miljøvennlige valg. Selskapet er klimanøytralt, sertifisert miljøfyrtårn og medlem av Klimapartner Viken.

Vi opplever også en økende forventning fra omgivelsene om transparens, etterlevelse av gjeldende regler og kundevennlighet. Smart Energi deltar i et europeisk samarbeid i regi av Eurelectric, hvor man i 2020 signerte på en forpliktelse: 15 pledged to customers. Dette samarbeidet skal føre at det skal bli enklere for alle aktører å være med i overgangen til et mer elektrifisert samfunn. Disse 15 punktene handler om de forpliktelsene Smart Energi har for å utvikle og tilby riktig og miljøvennlige produkter, samt at man skal være transparente og kundevennlige. I 2020 startet også prosjektet Trygg strømhandel, en sertifiseringsordning for strømleverandører som setter en rekke til krav til salg av strøm og informasjon til strømkundene, og er et initiativ fra Energi Norge og Distriktsenergi med tilstand fra DNV GL. Sertifisering av Smart Energi vil starte i 2021.



NOKm	2016	2017	2018	2019	
Omsetning	193,5	213,9	348,2	309,4	
EBITDA	11,8	9,1	9,9	17,1	
Driftsresultat	11,7	8,9	5,1	12,5	
Ansatte	14	18	19	20	
Kunder	23 000	31 300	28 000	26 600	



Tjenester

Forretningsområdet utgjøres av datterselskapet MAIK AS. MAIKs forretningsidé er å tilby tjenester og løsninger innenfor fagområdene målerinnsamling, avregning og fakturering, innføring og inkasso (MAFI-tjenester) til aktører i energibransjen, kommuner og andre aktører. MAIK har som ambisjon å være en digital partner for sine kunder, og gir kundene merverdi i form av individuell rådgivning og informasjon med bakgrunn i bred erfaring og kompetanse om bransjen og markedet. Selskapet betjener mer enn 320.000 sluttkunder.

Året 2020 ble et historisk annerledes år som følge av pandemien med hjemmekontor store deler av året. Møteplassene mellom ledere, medarbeidere og kunder ble flyttet til Teams. Overgangen til en digital arbeidsdag fungerte godt og beredskapsplaner for leveransesikkerhet viste seg å være tilfredsstillende. MAIK leverte i henhold til kundeavtalene.

Markedsarbeidet i 2020 ble i hovedsak gjennomført digitalt med de muligheter og begrensninger dette innebærer. Det er derfor gledelig å konstatere at selskapet lyktes med å vinne flere nye kunde kontrakter i 2020 enn i tidligere år. Blant MAIKs

nye kunder finner vi større selskaper fra andre bransjer som etablerer seg i energibransjen. Salgsresultatene tilskrives gode samarbeidspartnere, mange år med høy kundetilfredshet og et sterkt omdømme.

MAIK har fortsatt arbeidet med å utvikle digitale tjenester i forbindelse med vannmåling for kommuner. Selskapet imhenter elektronisk målerverdier for vannforbruket og benytter verdiene til mer effektiv overvåkning og styring for kommunene, samt nyttig informasjon mot kommunenes sluttkunder. Hvaler kommune ble nylig kåret til Årets Smartby av dataforeningen og MAIKer stolte over å være deres leverandør av tjenester på vannmåling. Mange kommuner har i 2020 blitt sammenslått og det blir interessant å se hvordan disse vil møte krav om økte investeringer i nye vannrør kombinert med tiltak for å redusere kostnadsutviklingen til drift av vannvirksomheten i kommunene. Potensialet for digitalisering er stort.



Nøkkeltall

Årsberetning for 2020

Virksomheten

Fredrikstad Energi er morselskap i konsernet hvor det vesentligste av virksomheten utøves gjennom datterselskapene Norgesnett AS, Smart Energi AS, og MAIK AS. Konsernets hovedkontor er i Fredrikstad, hvor også samtlige datterselskaper har lokasjon. Fredrikstad Energi, Norgesnett og MAIK har også virksomhet på Vinterbro i Ås kommune, og Norgesnett har i tillegg en avdeling på Askøy.

Konsernets virksomhet er utvikling og drift av strømnett (Norgesnett), salg av strøm til sluttbrukere (Smart Energi), samt utøvelse av forretningskritiske tjenester innen måling, avregning, fakturering og innfordring på vegne av aktører i energi-bransjen (MAIK). MAIK tilbyr også konsulent tjenester.

Fredrikstad Energi har en eierandel på 60 prosent i Nettpartner AS med hovedkontor på Vinterbro. Nettpartner rapporteres som felles kontrollert virksomhet på bakgrunn av inngått aksjonæravtale.

Fredrikstad Energis visjon er å være «steget foran». I det legger vi at vi skal arbeide aktivt med å finne og ta i bruk nye løsninger, og å være å utfordre etablerte sannheter. Våre tre kjempeverdier, som skal kjenntegne oss i alt vi gjør, er Pålitelig, Kompetent, og Fremtidsrettet. Høsten 2020 ble det påbegynt en strategiprosess som fortsatt pågår, og som skal besvare hvordan vi best mulig kan levere grønn, bærekraftig energi til lokalsamfunnet i kommende strategiperiode, slik vi har gjort i 125 år. Styret, konsernledelsen og de ansatte har et felles syn på at viktige drivere som vil påvirke vår virksomhet i de kommende årene er en stadig økende grad av elektrifisering for å nå klimamålene, fortsatt stort fokus på digitalisering, samt en pågående konsolidering i bransjen. Strategien skal svare opp hvordan vi skal møte disse trendene, skape lønnsom vekst, og sikre et godt omdømme for virksomheten.

Samfunnsansvar, bærekraft og miljø

Vern av samfunn og miljø er et av fem strategiske fokusområder for konsernet, og vi ønsker å ta samfunnsansvar ved å integrere sosiale og miljømessige hensyn i vår daglige drift. Med samfunnsansvar mener vi de handlinger vi foretar oss til beste for våre interessenter utover det som er pålagt gjennom lover og regler. Våre interessenter er våre ansatte, kunder, eiere, långivere, leverandører og offentlige myndigheter.

For Fredrikstad Energi er utøvelsen av samfunnsansvar nært knyttet til vårt samfunnsoppdrag om å yte strømleveranser til samfunnet for å bidra til å sikre liv, helse og verdier. Vi bringer klima- og miljøvennlig energi til hus, hytter, industri, sykehus og skoler. Vi ønsker å skape langsiktige verdier for samfunnet ved å finne bærekraftige og effektive løsninger for samfunnets økende etterspørsel etter elektrisitet og fleksibel tilgang på effekt. Elektrifisering av transportsektoren og industrien er et helt sentralt virkemiddel i å nå lokale og nasjonale mål for utslippsreduksjon, og vi har som mål å utnytte den kompetansen konsernet besitter til å bidra til å oppnå dette målet. Vi mener vi kan spille viktige roller innen følgende områder:

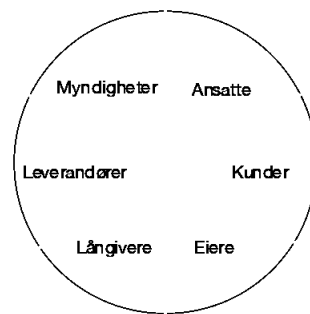
- Legge til rette for økt lokal energi-produksjon som støtter oppunder det grønne skiftet, herunder solcellanlegg.
- Legge til rette for elektrifisering av transportsektoren.
- Bidra med kompetanse, råd og løsninger for elektrifisering av industrien.
- Styrke forsyningsikkerheten gjennom skikker, stabil og forutsigbar distribusjon av elektrisitet.

Ved utøvelse av vår virksomhet skal vi alltid påse at vi ikke medvirker til å krenke menneske- og arbeidstakerrettigheter, eller til korrupsjon. Vi skal

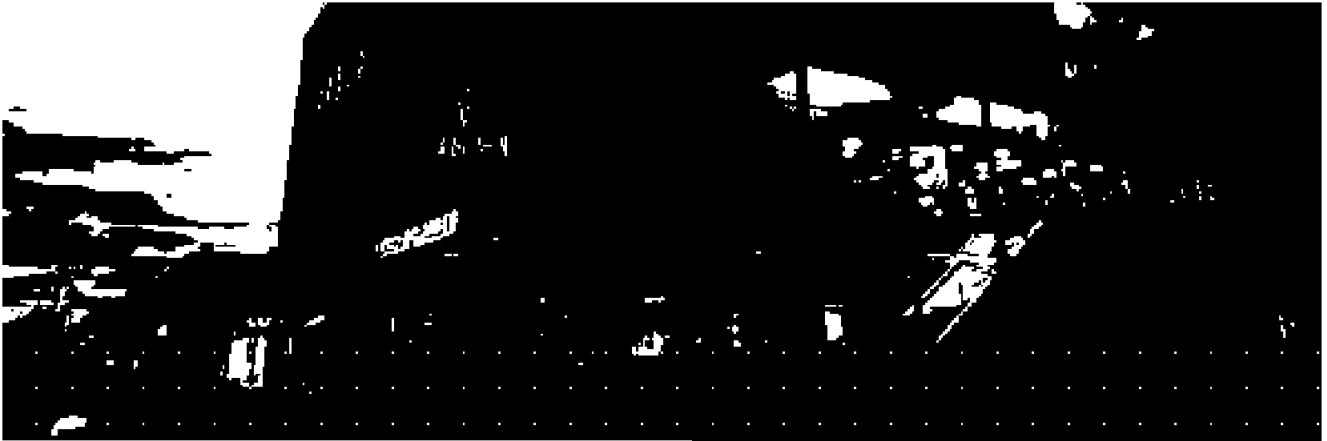
tilby de ansatte en helsefremmende arbeidsplass, og engasjere oss i de ansattes helse utover lovmessige minimumskrav. Eksempler på dette er tilrettelegging for fleksibelt arbeid, støtte til trening, faglig utvikling og kompetanseheving, samt helseforsikring for de ansatte. Vi tilbyr arbeidstrening for arbeidstakere som av ulike årsaker har falt utenfor arbeidslivet og som har behov for praksis for å komme tilbake, samt sommerjobb til studenter.

Vi utøver også samfunnsansvar gjennom å bidra til å skape gode og levedyktige lokalsamfunn, hvor det å utvikle og opprettholde kompetanse og arbeidsplasser lokalt er en viktig faktor. Andre eksempler på vårt bidrag til samfunnet rundt oss er sponsormidler til idrettsforeninger og aktiviteter rettet mot barn og unge innen fotball, håndball, ishockey og langrenn, medlemskap og deltakelse i Fredrikstad Næringsforening. Vi har helt siden oppstarten i 2013 vært støttespiller for Litteraturhuset i Fredrikstad som formidler opplevelser innen litteratur, historie, filosofi, politikk, barn og reise.

I 2020 har vi deltatt i lokale initiativ knyttet til å erstatte fossil energi med elektrisitet på industriområde Øra i Fredrikstad, og bidratt til å opprette en prosjektgruppe for å arbeide videre med dette.



Figur: Fredrikstad Energi sine viktigste interessenter



Påvirkning på ytre miljø

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø, og miljørisikoen ved konsernets aktiviteter vurderes som lav. Morselskapet og datterselskapene er Miljøfyrtårnsertifiserte, og stiller krav om at også underleverandører skal være sertifiserte. I 2020 ble det innført som hovedregel at alle firmabiler skal være elbiler, med mindre dette ikke er egnet.

Selskapene i konsernet følger de retningslinjer som finnes med hensyn til fjerning av miljøfarlig avfall og forurenser i liten grad det ytre miljø. Det er etablert ordninger for kildesortering. Herunder har selskapene etablert rutiner for innsamling og lagring av miljøfarlige master, og har egne rutiner for oppbevaring av transformatorje og andre kjemikalier.

Vi mener at distribuert fornybar energiproduksjon, tilrettelegging for elektrifisering av transportektoren og industrien er viktige bidrag for å begrense naturinngrep og redusere den lokale negative påvirkning på klima og miljø. Innovasjon og samarbeid med andre aktører er forutsetning for å kunne løse de utfordringene vi står ovenfor globalt og lokalt. Samarbeid med andre aktører og innovasjon er helt sentralt for å løse de utfordringene vi står overfor.

Organisasjon og personal

Fredrikstad Energi konsernet har tre forretningsområder; Nett, Marked og Mafi (Måling, Avregning, Fakturering og Innfordring). Forretningsområdene er organisert i egne aksjeselskaper. Morselskapet utfører støb- og støttestruksjoner for forretningsområdene, og utøver eierrollen. Morselskapet, sammen med Røyken Energiværk AS, utgjør segmentet «Annen Virksomhet». Det er ingen ansatte i Røyken Energiværk, hvis eneste virksomhet er å eie rettigheter til gjeldsbrevkraft.

Personal

Per 31.12.2020 var det 120 ansatte i konsernet, fordelt som følger:

Selskap	31.12.2019
Norgesnett	49
MAIK	44
Smart Energi	19
Morselskapet	8
Sum	120

I løpet av 2020 ble 6 ansatte innen økonomi og regnskap overført fra MAIK til morselskapet som følge av en intern omorganisering. Tilsvarende ble kundesenter for Nett overført fra Smart Energi til Norgesnett, og 4 med arbeidere skiftet med dette arbeidsgiver innen konsernet. Av de totalt 120 ansatte per 31.12.20, var 1 ansatt i arbeidspraksis (midlertidig stilling), og 3 var ansatte i oppsigelse med siste arbeidsdag 31.12.20.

HMS og arbeidsmiljø

Et sikkert og godt arbeidsmiljø for de ansatte har høyeste prioritet i Fredrikstad Energi konsernet, og systematisk arbeid med HMS er en viktig del av dette. Systemer og prosesser som er tatt for å ivareta de ansattes helse, miljø og sikkerhet omfatter elektrisk HMS-håndbok og avviks- og forbedringssystem som de ansatte har tilgang til via pc, nettbrett eller smarttelefon, HMS temasamlinger, verneverdier i kontor og i felt, arbeidsmiljøutvalg samt årlig gjennomgang i interne visjoner av HMS-systemet. Det er også etablert et eget årshjul for planmessig gjennomføring av HMS-aktiviteter.

Det gjennomføres årlig minst én Personaltilfredshetsundersøkelse (PTU) i konsernet, og resultatet av denne gjennomgås av konsernledelsen, styrene i datterselskapene og i morselskapet/konsern, og nødvendige tiltak utformes. Undersøkelsen har som formål å kartlegge de ansattes jobbkrav og jobbressuser, slik at ledelsen og de ansatte kan samarbeide om å balansere dette. Resultatene fra siste PTU viser at de ansatte opplever at de krav som stilles er godt balansert med de ressurser som de ansatte har og som stilles til rådighet.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner er gjennomgående konstruktivt og godt, og det gjennomføres dialogmøter mellom konsernledelsen og de tillitsvalgte for å fange opp og diskutere problemstillinger de ansatte er opptatt av. I 2020 har det dessuten vært avholdt jevnlig møter for å gjennomgå status og spesielle utfordringer knyttet til korona-pandemien, herunder løpende tilpasninger avhengig av smittesituasjonen og ordninger for bruk av hjemmekontor. Så langt vi har registrert har ingen av våre ansatte vært syke av Korona i 2020.

I 2020 er det ikke registrert skader på egne ansatte som har medført fravær, mens det er registrert én skade uten fravær. I 2019 var det ingen skader på egne ansatte. Hos underleverandører er det registrert 5 (5) skadetilfeller, hvorav 2 (3) medførte fravær.



I nettselskapets system for oppfølging av avvik og forbedringsforslag ble det registrert 99 saker i 2020. Tilsvarende tall for 2019 var 74.

Sykefraværet i konsernet var på 868 (1 015) sykefraværsdager i 2020. Dette tilsvarer et sykefravær på 3,2 (3,6) prosent. Konsernet benytter et HR-system for å forbedre lederes oppfølging av sykmeldte ansatte, samt styrke den generelle medarbeideroppfølgingen. Som en del av konsernets lederutvikling skal alle ledere gjennomføre et todagers kurs i medarbeideroppfølging.

Morselskapet og datterselskapene følger prinsippene for et mer inkluderende Arbeidsliv (IA).

Likestilling

Av konsernets 120 (120) ansatte i 2020 er det 48 (46) kvinner totalt, noe som tilsvarer 40 prosent (38 prosent) kvinneandelen. I morselskapet er det 9 (5) kvinner av 14 (8) ansatte, noe som utgjør en kvinneandelen på 64 prosent (62 prosent). Konsernet har ingen midlertidig ansatte. 9 ansatte var ansatt i deltidsstillinger, hvorav 5 kvinner og 4 menn, og samtlige arbeider deltid på frivillig basis. I løpet av 2020 ble det avvirket totalt 37 uker foreldrepermisjon, hvorav 2 uker av kvinner og 35 uker av menn.

Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avanseringsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner. Etter vår oppfatning er likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivare tatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, via personaltilfredshetsundersøkelse eller gjennom medarbeidersamtaler på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 3 (3) kvinner i konsernledelsen i Fredrikstad Energi av totalt 5 (5) medlemmer. Det er 2 (2) kvinnelige styremedlemmer av 7 styremedlemmer i Fredrikstad Energis styre. I datterselskapenes styre er det 6 (6) kvinnelige styremedlemmer av totalt 15 (15) styremedlemmer.

Det er gjennomført en kartlegging av lønn og andre godtgørelser fordelt på kjønn for 2020. Hensikten med denne kartleggingen er å undersøke om det er lønnsforskjeller mellom kjønnene for likt arbeid og/eller arbeid av lik verdi. Stillingene i konsernet er inndelt i 5 nivåer/grupper basert på en scoring av den enkelt stilling krav til kompetanse, ansvar som følger stillingen, samt arbeidsforhold og nødvendig anstrengelse for å utføre arbeidet. Disse tre kriteriene er vektet likt. Konsernsjef og resten av konsernledelsen utgjør gruppe 1. Basert på kartleggingen ser vi at det for enkelte grupper er til dels store forskjeller mellom kjønnene på aggregert nivå. Når man også hensyntar forskjeller i ansiennitet, alder og andre forhold, mener vi likevel ikke det gjøres forskjell basert på kjønn.

Resultater fra lønnskartleggingen er gjengitt nedenfor, hvor resultatene gjennomsnittlig lønn og andre ytelser for kvinner, angitt i prosent av tilsvarende gjennomsnitt for menn i samme gruppe. Med unntak av gruppe 1 (konsernledelsen), oppgis kun resultater for grupper med minst 5 av hvert kjønn:

Gruppe	K	M	Kontante ytelser	Naturalytelser
1	3	2	84%	135%
2	7	13	100%	96%
3	24	40	85%	74%
4	12	14	78%	91%
Alle	49	69	87%	112%

Diskriminering og tilgjengelighet

Styret og ledelsen mener at konsernet ikke gjør forskjell på ansatte, eller ved ansettelser av personer på grunnlag av etnisk, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn.

For ansatte i konsernet som har eller har fått en nedsatt funksjonsevne er det i samarbeid med NAV og bedriftshelsetjenesten gjennomført flere tiltak for å tilpasse arbeidsplassene eller arbeidsoppgavene i selskapene. Når det gjelder tilgjengelighet for funksjonshemmede til våre kontorer, har alle lokasjoner installert heis.

Vi arbeider målrettet med forebyggende tiltak mot trakassering og mobbing på arbeidsplassen og har uttalt nulltoleranse for mobbing.

Diskriminering og mobbing er også temer i den årlige personaltilfredshetsundersøkelsen. Svarene fra undersøkelsen gir ingen signaler på at diskriminering og mobbing utgjør et problem i konsernet.

Foretaksstyring

Fredrikstad Energi eies av Fredrikstad kommune (51 %) og Hafslund Eco AS gjennom datterselskapet Hafslund Handel (49%). Det er inngått avtale aksjonærene imellom som angir at driften av konsernet, dets datterselskaper og tilknyttede selskaper skal skje på kommersiell basis og ut fra bedriftsøkonomisk lønnsomhet. Videre regulerer avtalen eienes representasjon i konsernets styrende organer.

Vedtekter

Selskapets vedtekter er tilgjengelige på hjemmesiden. Vedtektenes §2 angir selskapets formål: «Å utøve eierskap i selskaper som overfører elektrisk energi, prosjekter og byggeledningsnett, selskaper som bygger og utvikler fast eiendom, samt selskaper som driver annen virksomhet, herunder også deltakelse i andre selskaper». Ifht. vedtektenes §7 består selskapet styre av 7 medlemmer og var medlemmer, hvorav 5 av medlemmene med varamedlemmer velges av generalforsamlingen, og 2 av medlemmene velges av og blant de ansatte. Generalforsamlingen velger styrets leder og nestleder, og styremedlemmer tjenestegjør i 4 år. Vedtekten inneholder ikke bestemmelser som gir styret adgang til å beslutte at foretaket skal kjøpe til bakte eller utstede egne aksjer eller egenkapitalbevis, og styret er heller ikke gitt fullmakter til dette.



Prinsipper for eierstyring og selskapsledelse

Styret i Fredrikstad Energi har vedtatt prinsipper for eierstyring og selskapsledelse basert på anbefalingene i Den norske anbefalingen om eierstyring og selskapsledelse utarbeidet av Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES). Hovedprinsippene for eierstyring og selskapsledelse i Fredrikstad Energi bygger på følgende forhold:

- En åpen og pålitelig kommunikasjon med omverdenen, både om virksomheten generelt og om forhold knyttet til eierstyring og selskapsledelse generelt
- Konsernets styre skal være selvstendig og uavhengig av selskapsledelse
- Fredrikstad Energi skal ha en klar arbeidsdeling mellom eierne, styret og selskapets ledelse
- Aksjonærene i Fredrikstad Energi skal likebehandles.

En samlet redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse iht. NUES' anbefalinger er tilgjengelig på selskapets hjemmeside. Nedenfor følger en angivelse av hvilke punkter i anbefalingen som ikke er fulgt, med begrunnelse for avvik:

Selskapskapital og utbytte

Styret har ikke utarbeidet og gjort kjent en klar og forutsigbar utbyttepolitikk slik NUES anbefaler. Selskapet har kun to aksjonærer som begge har et langsiktig perspektiv på sitt eierskap, og aksjene i selskapet omsettes og verdsettes ikke basert på forventninger til utbytte. Konsernet har også tatt opp lån i form av foretaksfondsobligasjoner med lang løpetid, hvor konsernet har en rett til førtidig innfrielse første gang i desember 2025. Styret mener det er i eierens interesse å innfri deler av eller samtlige utestående foretaksfondsobligasjoner, og vil gjøre en årlig vurdering av utbyttemuligheter hensyntatt dette og andre forhold.

Generalforsamling

Det er ikke etablert valgkomité, og lederen av valgkomiteen møter følgelig ikke på generalforsamling. Avviket fra anbefalingen om valgkomité er begrunnet nedenfor.

Valgkomité

Selskapet har ikke en valgkomité slik NUES anbefaler. Eierne har gjennom aksjonæravtalen avtalt antall medlemmer den enkelte eier oppnøyer til styret og hvilke roller styremedlemmene skal ha, avhengig av eierandeler i selskapet på tidspunktet for generalforsamling. Bieme er i dialog i tilknytning til oppnevning av styremedlemmer, hvor kompetanse og erfaring hos medlemmene gjennomgås.

Styrets sammensetning og uavhengighet

NUES anbefaler at styremedlemmer ikke bør velges for mer enn to år av gangen. Iht. selskapets vedtekter tjenestegjør styremedlemmer i 4 år, hvilket er et avvik fra anbefalingen. Begrunnelsen for dette er at majoritetseier i selskapet er en kommune, og man har funnet det mest hensiktsmessig at tjenesteperioden for oppnevnte styre medlemmer sammenfaller med perioden mellom to kommunevalg.

Godtgjørelse til ledende ansatte

NUES anbefaler at styret utarbeider retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i henhold til loven, og at disse

fremlegges for generalforsamlingen. Selskapets styre har utarbeidet slike retningslinjer, men disse har ikke vært fremlagt for generalforsamlingen. Retningslinjene vil fremlegges på ordinær generalforsamling i 2021.

Redegjørelse iht Regnskapsloven §3-3b

Fredrikstad Energi AS har verdipapirer notert på regulert marked i form av obligasjoner notert på Oslo Børs. Iht. Regnskapsloven §3-3b skal det i årsberetningen redegjøres for prinsipper og praksis vedrørende foretaksstyring. Siden konsernet ikke har aksjer eller egenkapitalbevis notert på regulert marked, gis det kun redegjørelse iht. §3-3b, annet ledd nr. 4, 7 og 8. Pkt 7 (vedtektsbestemmelser som regulerer oppnevning og utskifting av styremedlemmer) og 8 (vedtektsbestemmelser og fullmakt er som gir styret adgang til å beslutte at foretaket skal kjøpe tilbake eller utselde egne aksjer eller egenkapitalbevis) er redegjort for i kapittelet om vedtekter. Iht. pkt. 4 skal hovedelementene i foretakets og konsernets systemer for internkontroll og risikostyring knyttet til regnskapsrapportering og prosessen beskrives.

Arbeidet med å vurdere og håndtere risiko er en integrert del av virksomhetsstyringen i konsernet, og inngår som faste aktiviteter i et årshjul. Identifiserte risiki i det enkelte selskap gjennomgås av styret i selskapet, og vesentlige risikaggregeres og gjennomgås av konsernstyret 2 ganger per år.

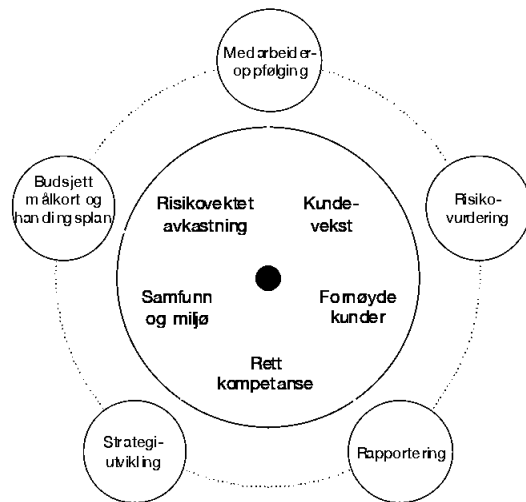
All regnskapsførsel i konsernet forstås av en sentral enhet i morselskapet. Selskapene i konsernet følger en felles kontrollplan, og det er etablert felles rutiner, sjekklister og kontrollør for finansiell rapportering for å sikre kvalitet. Microsoft Dynamics AX er regnskapssystemet som benyttes for alle selskap i konsernet, og for rapportering og konsolidering benyttes produkter fra Visma Finale. Hvert av de to selskapene har egen økonomiansvarlig/controller som er ansvarlig for å utarbeide finansielle rapporter til selskapsledelsen og konsernet. Konsernledelsen vurderer løpende data for selskapenes økonomiske utvikling, og det foretas jevnlig kontroller av utvalgte elementer i den finansielle rapporteringen basert på en vurdering av risiko for hvor feil kan oppstå.

Styret har oppnevnt et revisjonsutvalg som virker som et saksforberedende organ for styret. Utvalget består av Terje Nyhus (leder), Erik Jansen og Camilla Huseby Damas. Det er utarbeidet en egen instruks for revisjonsutvalget i Fredrikstad Energi. Utvalget avholder 4 møter per år, og gjennomgår vesentlige regnskapsmessige forhold med leddsen og ekstern revisor i forbindelse med avleggelse av årsregnskap og årsberetning. Styret i Fredrikstad Energi behandler årsregnskap og halvårsregnskap etter behandling i administrasjonen og gjennomgang i revisjonsutvalget. Årsregnskapene godkjennes av generalforsamlingen.

Virksomhetsstyring og risiko

Virksomhetsstyringen i Fredrikstad Energi-konsernet er fokusert rundt fem områder med tilhørende overordnede mål. Disse områdene er fornøyde kunder, rett kompetanse, risikovektet avkastning, vern av samfunn og miljø, og kundevækst. Styringssystemet skal sikre at det er en sammenheng mellom mål og handlinger på alle nivåer i konsernet til det beste for våre interessenter.

Arbeidet med å vurdere og håndtere risiko er en integrert del av virksomhetsstyringen og nedenfor er alle elementene i virksomhetsstyringen som også inngår i konsernets årshjul.



Figur: Virksomhetsstyringen i Fredrikstad Energi

Risikovurderingen er en del av ledelsesansvaret i organisasjonen, der formålet er å identifisere, vurdere og styre risiko som kan redusere enhetens evne til å nå sine mål. Det er etablert felles risikovurderingsprosess på tvers i konsernet med tilpassede applikasjoner for oversikkelig og brukervenlig registrering av risiko per forretningsområde, som også bidrar til en forenkling av den videre oppfølgingen av risikoområdene i konsernet.

Fredrikstad Energi-konsernet er eksponert for risiko på en rekke områder, hvor de vesentligste er bedømt til å være av finansiell, regulatorisk og politisk, operasjonell og om dømmemessig karakter.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

Forretningsområde Marked er eksponert for risiko for redusert inntjening ved endringer i kraftpriser. En økning i markedspris ved innkjøp av kraft, kan gi redusert inntjening på grunn av tidsforsinkelse ved å gjennomføre prisøkning mot kundene.

Forretningsområde Nett er et naturlig monopol og i betydelig grad knyttet til offentlig regulering. Inntektsrammen for nettvirksomheten som fastsettes årlig kan variere pga. endringer i parameterne som inngår i reguleringsmodellen og/eller endringer i selve modellen. Årlig inntektsramme, tillagt overføringskostnader, avgifter og fratrukket avruddskostnader, regulerer virksomhetens tillatte inntekt for året. Faktisk fakturert inntekt i året avhenger av overført volum i nettet avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Nettvirksomheten er følgelig eksponert for risiko i form av endringer i energiterspørsel, kostnader for overført energimengde, pris på kraft, samt vesentlige driftsforsyrelser i nettet. Det er vær og temperaturføledd som i størst grad påvirker energiterspørselen og også kostnaden knyttet til overført volum for nettvirksomheten. Kraftprisen påvirker i størst grad kostnaden til energikjøp av energitap i nettet. Ved utgangen av 2020 hadde nettvirksomheten akkumulert merinntekt inklusive renter på 106 mill. Planen er å bringe merinntekten til null, innebærende at fakturerte inntekter typisk vil være lavere enn tillatt inntekt de neste årene.

For forretningsområde Mafi og elemtrepremierinvesteringen i det felleskontrollerte selskapet Nettpartner stammer en relativt stor andel av omsetningen fra relativt få, større kunder. Et bortfall av vesentlige kunder innebærer derfor en økonomisk risiko.

Alle banklån og obligasjonslån er tatt opp i morselskapet, og disse er eksponert for endringer i rentenivået da deler av gjelden har rentesats som varierer med pengemarkedsrenten. Samlet eksponering mot endringer i rentenivå styres i henhold til vedtatt finanspolicy, som angir rammer for hvor stor andel av den samlede finansieringen som skal ha hhv fast og flytende rente. For å redusere risikoen knyttet til renteendringer benyttes lån med fast rentesats, samt rentebytteavtaler (swapper). Rentebytteavtaler som ikke kvalifiserer til sikringsbokføring føres iht. IFRS til virkelig verdi over resultatregnskapet, og konsernets resultater vil derfor påvirkes av verdiendringer på derivater som skyldes endringer i rentenivå. I tillegg til ordinær renterisiko knyttet til finansiering er konsernet eksponert for renterisiko gjennom inntektsrammemodellen i nettvirksomheten.

Konsernet er ikke eksponert direkte for valutarisiko.

Kredittisiko

Konsernets kredittisiko anses som relativt lav, da kundeordringer i forretningsområdene Marked og Nett i hovedsak utgjøres av en stor kundemasse med mindre utestående beløp.



pr. kunde. Når det gjelder forretningsområde Mafi og den felleskontrollerte d-entreprenørvirksomheten, består kundemassen i større grad av noen vesentlige kunder. Dette er imidlertid i stor grad knyttet til kunder i nett- og kraftbransjen, og taprisiko knyttet til disse har erfaringsmessig vært lav. Historisk har konsernets samlede tap på kundefordringer vært lav sett i forhold til omsetningen. Pr 31.12.2020 er 2,7 mill. (4,8 mill.) av kundemassen eldre enn 60 dager.

Likviditetsrisiko

Konsernet har en solid likviditetssituasjon ved årsskiftet med bankinnskudd på 159 mill. og ubenyttet kassekreditt og kort- og langsiktige trekkfasiliteter på samlet 500 mill., sammenholdt med låneforfall i løpet av de neste 12 måneder på NOK 225 mill. De ulike virksomheter har forskjellige likviditetsbehov gjennom året. Risikoen relatert til disse virksomhetene kontrolleres og styres gjennom en felles likviditetsstyring og felles konsernkontoordning i konsernet.

Av konsernets opplåning er 1,542 mill. obligasjonslån (inklusive foretaksfondsobligasjonslån på 300 mill.) Det er knyttet lånevilkår til konsernets innlån og trekkfasiliteter. Samtlige lånevilkår knyttet til innlån var oppfylt pr 31.12.2020. Samtlige låneavtaler inneholder også bestemmelser om at långiver har rett til å si opp låneavtalen dersom Fredrikstad kommune ikke lenger eier minimum 50 % av aksjene i morselskapet.

Risiko for økonomisk kriminalitet

Arbeidet med økonomisk kriminalitet inngår som en del av konsernets risikovurderingsprosess og tar utgangspunkt i veiledningen som ble utarbeidet av Energi Norge i 2017, samt Transparency International sine 10 antikorrupsjons-prinsipper.

Regulatorisk og politisk risiko

Konsernet driver konsesjonsbelagt virksomhet underlagt regulering i forretningsområde Nett, i innen salg av strøm til sluttbruker i forretningsområde Marked, samt innen inkasso i forretningsområde Mafi. Regulatoriske og lovrettslige endringer kan følge og ha direkte påvirkning på inntjeningen i det enkelte forretningsområde. Som eksempel ble satser for purregebyr og inkassosalær redusert i løpet av 2020. Konsernet overvåker løpende endringer i rammevilkår som påvirker, og søker å håndtere slike risiki gjennom løpende tilpasning av virksomheten.

Operasjonell og omdømmemessig risiko

Konsernet er utsatt for operasjonell risiko på en rekke områder, herunder risiko for skade på ansatte, egne og andres eiendeler og det ytre miljø. Dersom slike forhold inntreffer kan det også skade konsernets omdømme. Operasjonelle risiki vurderes og søkes håndtert løpende, blant annet gjennom HMS-arbeidet. Videre er det tegnet skade- og ansvarsskringer som skal dekke skader på egne og andres eiendeler. Risiki knyttet til forsyningsikkerhet i forretningsområde Nett er et område med høy prioritet, og det er de senere årene investert i en moderne driftsentral og tilhørende driftssystemer, med kontinuerlig døgnbemanning.

Redegjørelse for årsregnskapet

Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av regnskapet. En stor andel av konsernets inntjening kommer fra regulert nettvirksomhet hvor risikoen bedømmes som lav, og øvrige datterselskaper bidrar også positivt til konsernets inntjening. Fremtidsutsikter for morselskapet og konsernet er omtrent som senere i årsberetningen.

Resultatregnskapet

Morselskapet

Omsetningen utgjorde i 2020 31,3 mill. som er en nedgang sammenlignet med 2019 (37,0 mill.). Nedgangen henger blant annet sammen med at konsernets interne IT-drift er avviklet. Selskapet oppnådde et driftsresultat på -9,1 mill., som er 13,7 mill. bedre enn i 2019 (-22,8 mill.). I 2019 var driftsresultatet påvirket av omstillingskostnader ved avvikling av IT-driften, samt avsetning for ikke uteide lokaler.

Finansnettoen utgjorde 34,3 mill., som er vesentlig lavere enn i 2019 (231,0 mill.). Finansinntekter i morselskapet utgjøres foruten renteinntekter av konsernbidrag fra døtre, mens det i 2019 også var vesentlige salgsgjenvinst fra salg av aksjer.

Dette gir et årsresultat etter skatt på 19,7 mill., sammenlignet med 232,5 mill. i 2019.

Konsernet

Salgsinntektene i 2020 utgjorde 813 mill., hvilket er 175 mill. lavere enn i 2019 (988 mill.). Nedgangen henger sammen med vesentlig lavere kraftpriser enn året før. De lave kraftprisene gjør også at kostnadene nettvirksomheten har til kjøp av nettapsmengde og nettleie til overliggende nett ble lavere enn ventet, og resultatet ble tilsvarende bedre enn hva som var ventet ved inngangen til året. Driftsresultat i konsernet ble på 125,9 mill., en økning på 46,5 mill. fra 79,4 mill. i 2019.

Finanskostnader i 2020 utgjorde 43,4 mill. som er nedgang sammenlignet med 2019 (52,1 mill.). Grunnet fallende rentenivå gjennom året ble resultat fra derivater som består av rentebytteavtaler hvor vi betaler fast og mottar flytende rente, negativt med 34,8 mill. (negativt med 4,1 mill.). Resultat fra felleskontrollert virksomhet ble ytterligere forbedret i forhold til tidligere år og økte fra 6,4 mill. i 2019, til 14,9 mill.

Samlet gir dette et resultat før skatt på 63,8 mill., som er 25,4 mill. bedre enn i 2019 (38,4 mill.).

Kortantstrømoppsiflingen

Likviditetseffekt fra driften i konsernet utgjør 172,7 mill., som er 16,2 mill. høyere enn i 2019. Dette skyldes økt inntjening samt reduksjon i betalte renter og andre finanskostnader. Lavere arbeidskapital bidro også positivt.

Totalt ble det brukt 122 mill. på investeringer, hvorav 107,4 mill. på investeringer i nettdriftsmidler og 14,6 mill. i annet utstyr. I tillegg utgjør andre finansinvesteringer 2,6 mill. Samlet ble det



dermed brukt 124,6 mill. på investeringer. I 2019 var netto kontantstrøm fra investeringer positiv med 209,6 mill. grunnet salg av selskaper og eiendommer.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter er på minus 90,4 mill. Det ble tatt opp nye lån på 400,8 mill. gjennom året for refinansiering av eksisterende lån. Samlet tilbakebetaling av lån utgjør 458 mill. og består av innfrielse av trekkfasilitet med 100 mill. og tilbakekjøp av obligasjonslån med forfall i 2021 og 2022. Utbetaling av renter på foretaksfondsobligasjon utgjør 21,3 mill., hvorav 7,1 mill. tilfaller aksjonærene som eier 100 mill. av totalt 300 mill. i foretaksfondsobligasjoner. Det ble ikke utbetalt utbytte fra morselskapet i 2020, men det er utbetalt utbytte til minoritetsaksjonæren i Fredrikstad Energi Marked AS med 409 tinnok.

Totalt gir dette en netto kontantstrøm på minus 41,5 mill. og en likvidbeholdning ved utgangen av 2020 på 159,4 mill.

Balanse og likviditet

Morselskapet

Aksjer i datterselskaper utgjør 825,5 mill. (495,8 mill.). Økningen i forhold til året før skyldes at fordring på datterselskapet Norgesnett Holding AS ble konvertert til egenkapital, før selskapet ble fusjonert inn i Norgesnett AS. Norgesnett er et direkte eiet direkte av morselskapet.

Klassifiseringen av aksjer i Nettpartner AS som felles kontrollert virksomhet er knyttet til underliggende aksjonæravtale. Aksjer i felleskontrollert virksomhet bokføres i morselskapet til kostmetoden, og utgjør 251,0 mill. Bokført verdi er uendret sammenlignet med 2019.

Lån til og fordringer på konsernselskaper utgjør 764 mill. mot 1.112 mill. året før. Reduksjonen skyldes nevnte konvertering av fordring til egenkapital i Norgesnett Holding. Finansiering av konsernselskaper skjer dels gjennom langsiktige lån og dels gjennom trekk i konsernets konsernkontoordning.

Konsernet

Konsernets har en sterk likviditetsposisjon per 31.12.2020 med bankinnskudd på 159,4 mill. (200,9 mill.), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt 500 mill.

Ekstern opplåning er redusert med netto 44 mill. i løpet av 2020. Det har gjennom året vært gjennomført tilbakekjøp av obligasjonslån med forfall i 2021 og 2022, og utstedelse av nye obligasjonslån med forfall i 2025 og 2027. Dette er et ledd i å redusere fremtidig refinansieringsrisiko.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på 1.242 mill. hvorav 225 mill. forfaller innen 12 måneder og er klassifisert som kortsktig, og 0,8 mill. i annen langsiktig rentebærende gjeld. Obligasjonslånene har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 3,4 (3,0 år). Obligasjonslån med det samlet pålydende på 300 mill. har fast rente, mens resterende 942 mill. har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. Det er inngått en rentebytteavtale (swap) hvor konsernet mottar flytende og betaler fast rente, slik at netto eksponering mot flytende rente var 442

mill. ved årsskiftet. Gjennomsnittlig rentedurasjon utgjør ved årsskiftet ca. 3,7 (3,0) år. For trekkrettighetene og obligasjonslånene er det knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandelen og rentedeckningsgrad. Disse kravene er innfridd pr. 31.12.2020.

Styret mener at utsikter til fremtidig inntjening og gevinstmuligheter i morselskapet og konsernet for øvrig er tilstrekkelig for å kunne nyttiggjøre fremførbare underskudd.

Morselskapets og konsernets utsikter

Virksomheten i morselskapet utgjøres av stabsfunksjoner inkludert føring av regnskap og lønn for datterselskapene, samt drift av eiendom og kantine. Inntektene består i all hovedsak av viderefakturering av kjøpte tjenester fra eksterne leverandører, bidrag fra datterselskapene for dekning av fellesfunksjoner samt husleie. Videre mottar morselskapet utbytter og konsernbidrag fra døtre samt renter på konserninterne lån for dekning av renter og avdrag på eksterne lån som er samlet i morselskapet. Driften i morselskapet er stabil og fremtidsutsiktene er i all hovedsak uendret i forhold til tidligere år.

Forretningsområdet Nett er det største forretningsområdet i konsernet, målt i både inntekter, resultat og sysselsett kapital. Driften i forretningsområdet er stabil og god og nettselskapet opprettholder en høy målt effektivitet relativt til bransjen. Avkastning og resultat vil variere fra år til år, men kan forventes å være relativt stabil over tid. Imidlertid vil resultatet fra Nett slik det presenteres i konsernregnskapet gjenspeile faktiske inntekter og kostnader i virksomheten, uavhengig av årlig tillatt inntekt under reguleringssmodellen. Forretningsområdet har, i likhet med mange tilsvarende selskaper i Norge, over tid hatt en akkumulert merinntekt. Dette henger blant annet sammen med store investeringer knyttet til innføring av AMS, og at man ønsker å holde nettleie for kundene stabil over tid. Etter å ha redusert merinntekten betydelig i perioden 2016-2018, har saldo for akkumulert merinntekt økt i 2019 og 2020. Økningen i 2019 hang sammen med endret avskrivningstid på nettkomponenter fra og med 2018, mens det i 2020 skyldes vesentlig lavere kostnader til nettap og nettleie til overliggende nett. Tariff mot kunde ble redusert høsten 2020, og på ny med virkning fra 1. januar 2021. De lavere tariffene medfører lavere inntekt og alt annet like lavere resultat i 2021, enn i 2020. Videre har kraftprisene i begynnelsen av 2021 vært betydelig høyere enn i samme periode i fjor. Vi forventer derfor at resultatet fra nettvirksomheten blir lavere i 2021 enn i 2020.

Innen Nett medfører en pågående og planlagt elektrifisering av storsamfunnet for å redusere klimautslipp store investeringer. Elektrifisering er sammen med karbonfangst det viktigste virkemiddelet for å oppnå det grønne skiftet og redusere CO2 utslipp. Vi forventer at denne trenden bare vil talt i de kommende år, slik at investeringen vil fortsette å ligge på et relativt høyt nivå.

Forretningsområdet Marked har vært gode resultater de to siste år, og budsjettert resultat for 2021 viser en nedgang sammenlignet med fjoråret. Kundemassen er relativt stabil, men det forventes en gradvis svakelse av marginer. Selskapets prismodell med et fast påslag per solgt kilowattime gjør at virksomheten er mer påvirket av volum enn det absolutte prisnivået på kraft,



men på enkelte produkter hvor pris mot kunde fastsettes for en periode reduseres marginen i perioder med økte markedspriser, som har vært tilfellet ved inngangen til 2021.

Forretningsområde Mafi preges av endringer i markedet for Måling, Avregning, Fakturering og Innføring, blant annet gjennom innføring av Ehub. Dette medfører at enkelte tjenestekonseppter ikke lenger er relevante. Bortfalte inntekter søkes erstattet med inntekter fra nye tjenester, og nye kunder av eksisterende tjenestekonseppter. Virksomheten har i løpet av 2020 sikret kontrakter med nye spennende aktører i energi-bransjen, men det vil ta tid før disse når et kundeomfang som bidrar vesentlig til lønnsomhet. Vi venter at resultatet fra Mafi i 2021 blir på linje med 2020, men lavere enn i tidligere år.

Samlet for konsernet ventes et lavere resultat i 2021 enn i 2020. Underliggende resultat justert for endring i merinntekt i nettvirksomheten forventes å være stabilt, og vi mener driften i konsernet er stabil og god, slik den har vært over lang tid. Gjennomførte handlinger de senere år som salg av virksomheter uten for konsernets kjerneområder gjør at vi står godt rustet til å møte fremtiden.

På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet har den globale COVID-19 pandemien preget nyhetsbildet i mer enn ett år.

Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på 19,7 mill. i Fredrikstad Energi AS:

Overført til annen egenkapital	19,7 mill.
Sum disponert	19,7 mill.

Fredrikstad 29.april 2021

I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Pål F. Tandberg
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Camilla Huseby Damas
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Trond V. Andersen
Konsernsjef



Hilde Sandmæl
(f. 1977)
Styreleder

Hilde Sandmæl har vært styremedlem i Fredrikstad Energi siden 2016 og styreleder siden 2019. Sandmæl er representant i bystyret i Fredrikstad kommune. Hun har også erfaring fra styret i Brynild Gruppen Holding.

Til daglig er hun kommersiell direktør i Aspire Brands, og hun har lang erfaring innen innovasjon, markedsføring og ledelse.

Sandmæl er utdannet siviløkonom fra University of Stirling (2009). I 2019 gjennomførte hun NHDs leder- og utviklingsprogram Female Future, som inkluderte eksamen i styrekompetanse på Handelsbørsstolen Bj.

Erik Jansen
(f. 1971)
Styrets nestleder

Erik Jansen har vært styremedlem i Fredrikstad Energi siden 2010 og nestleder i styret siden 2019. Han er også styremedlem i Norgesnett AS. Han er siden januar 2020 direktør for Nettdrift i Elvia. Før dette var han fra 2015 direktør for Nettbygging i Hafsund Nett, med ansvar for nettstrategi, investeringer og vedlikehold. Fra 2003 til 2014 hadde Jansen ulike stillinger i Fortum Distribution. Jansen begynte sin yrkeskarriere som trainee i Østfold Energivæk i 1995.

Jansen sitter i og har erfaring fra flere styrer, bl.a. som styreleder i Fortum Elekter (Estland). Han er utdannet sivilingeniør innen elkraftteknikk fra Norges Tekniske Høgskole (NTH) i 1994.

Pål F. Tandberg
(f. 1959)
Styremedlem

Pål F. Tandberg er styremedlem i Fredrikstad Energi siden 2019, og er Daglig Leder i Fredrikstad Innovasjonspark. Tandberg har lang og bred erfaring som Administrerende direktør ved Moss Lufthavn Rygge og i Denofa AS (Orkla). Han har tidligere innehatt stillinger som konserndirektør, økonomidirektør og innen forretningsutvikling i ulike bedrifter. Han har også omfattende erfaring med styrearbeid fra nåværende og tidligere verv som styreformann og styremedlem. Tandberg er utdannet siviløkonom fra Universitetet i Karlstad (1983).

Styret



Per Anders Opsahl
(f. 1962)
Ansattes representant

Per Anders Opsahl har vært ansattes representant i styret siden 2011. Han er teamleder for nettutbygging i Norgesnett og tillitsvalgt i NITO. Han har vært ansatt i Fredrikstad Energi-konsernet siden 1981 og arbeidet som montør frem til fullført Teknisk Fagskole i 1993, da han ble prosjektleder.

Terje Nyhus
(f. 1969)
Styremedlem

Terje Nyhus er styremedlem i Fredrikstad Energi og representerer Fredrikstad kommune. Han er økonomisjef i Unger Fabrikker AS og har fra tidligere variert ledererfaring fra ulike stillinger i Orkla Media. Terje Nyhus er utdannet siviløkonom fra Norges Handelshøyskole og har annen styreverfaring fra flere andre styrer i ulike posisjoner.

Camilla Huseby Damas
(f. 1974)
Ansattes representant

Camilla Huseby Damas har vært ansattes representant i styret siden 2019, og arbeider i prosjektavdelingen i MAIK. Hun har vært ansatt i MAIK siden 2017, og har tidligere erfaring innen reiseliv, rekruttering og personalledelse, og som leder for backoffice.

Tore Sande
(f. 1969)
Styremedlem

Tore Sande er styremedlem i Fredrikstad Energi siden 2019. Han er juridisk direktør i Hafslund Eco-konsernet. Tidligere har han etablert Legalteam advokatfirma DA, jobbet som internadvokat i Telenor ASA og som advokat i Advokatfirmaet Selmer DA. I tillegg har han lang styreverfaring fra en rekke selskaper. Ved siden av styrevervet i Fredrikstad Energi, er han for tiden styreleder i Energiansattes Interessentkontor SA, samt styremedlem i Hafslund Hovedgård AS og Hafslund Handel AS.

Tore er utdannet jurist fra Universitetet i Oslo (1996). Han har også en mastergrad (LL.M) i internasjonal forretningsjuss fra London School of Economics and Political Science (1997). Advokatbevillingen fikk han i 2000.





Regnskap og noter Fredrikstad Energi konsern

Resultat

TNOK	Noter		2019
Salgsinntekter	5,21		988 245
Kjøp av varer og energi			610 674
Lønn og andre persona kostnader	20,24		97 219
Netto andre gevinster	22		584
Andre driftskostnader	25		104 446
Driftsresultat før avskrivninger			176 489
Avskrivninger og nedskrivninger	7,8		97 091
Driftsresultat			79 398
Finansinntekter	4,23		2 017
Finanskostnader	4,23		52 109
Resultat fra derivater	4,23		-4 052
Resultat solgt virksomhet	11		6 753
Resultat Felleskontrollert virksomhet	11		6 369
Resultat før skatt			38 375
Skatt	19		4 090
Årsresultat			34 286
Tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet			34 276
Ikke- kontrollerende eierinteresser			9

Utvidet resultat

TNOK	Noter		2019
Årsresultat			34 286
Poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet			
Endring estimat pensjoner felleskontrollert virksomhet	11		6 553
Sum poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet			6 553
Årets utvidete resultat			6 553
Årets totale resultat			40 838
Totale resultat til ordnes			
Aksjonærer i morselskapet			40 829
Ikke- kontrollerende eierinteresser			9
Årets totale resultat			40 838



Balanse

TNØK	Noter		201 9
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	19		5 049
Immaterielle eiendeler	8,9		292 840
Varige driftsmidler	7,9		1 727 281
Investering i felleskontrollert selskap	11		191 973
Fordringer og plasseringer	6,12,13,20		16 920
Langsiktige eiendeler			2 234 062
Kundefordringer og andre fordringer	4,12,14		158 592
Derivat	4,12		0
Betalingsmidler	12,15		200 853
Kortsiktige eiendeler			359 538
Sum eiendeler			2 593 599
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital			484 800
Opptjent egenkapital			357 890
Ikke-kontrollerende eierinteresser			363
Egenkapital			843 053
Langsiktig rentebærende gjeld	4,12,18		1 297 865
Pensjoner	20		1 545
Andre forpliktelser (inkl IFRS 16)	10,25		46 488
Langsiktig gjeld			1 345 899
Kortsiktig rentebærende gjeld	18		0
Derivat	4,12		111 150
Betalbar skatt	19		0
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10		10 423
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	4,12,17		283 075
Sum kortsiktig gjeld			404 648
Sum gjeld og egenkapital			2 593 599

Fredrikstad, 29. april 2021.

I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
StyremedlemErik Jansen
NestlederPer Anders Opsahl
StyremedlemPål F. Tandberg
StyremedlemTore Sande
StyremedlemCamilla Huseby Damas
StyremedlemTerje Nyhus
StyremedlemTrond V. Andersen
Konsernsjef

Fredrikstad Energi AS - Årsrapport 2020



Kontantstrømoppstilling

TNOK	Noter		2019
Driftsresultat før avskrivninger			176 489
Poster uten kontantstrømseffekt	22		16 965
Endring kundefordringer og andre fordringer	14, 27		34 745
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	17		-9 867
Endring innskuddsfond	20		4 102
Mottatt renter og utbytte			1 763
Betalte renter og andre finanskostnader			-67 894
Betalte skatter			0
Netto kontantstrøm fra driften			156 502
Investeringer driftsmidler og immaterielle eiendeler	7, 8		-121 920
Andre finansinvesteringer			-2 000
Selskap kjøpt/solgt i året	11		333 550
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			209 630
Opptak lån	18		550 000
Nettbetaling lån	18		-750 000
Foretaksfondsobligasjon			-21 233
Avdrag leieavtaler	10		-10 843
Utbytte			-160
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			-232 237
Endring i betalingsmidler			133 895
Betalingsmidler per 1. januar			66 959
Betalingsmidler per 31. desember	15		200 854



Endring i egenkapital

TNOK	Aksje- kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egen- kapital tilordnet eiere av mor- selskapet	Foretaks- fonds- obligas- jonslån	IKE*	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2019	154 160	27 724	337 657	3 315	522 856	299 601	354	822 811
Årets resultat	0	0	34 276	0	34 276	0	9	34 286
Utvidet resultat	0	0	6 553	0	6 553	0	0	6 553
Årets totalresultat	0	0	40 829	0	40 829	0	9	40 838
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsobligasjon ¹⁾	0	0	-21 333	0	-21 333	0	0	-21 333
Utbytte	0	0	-41 8	0	-41 8	0	0	-41 8
Arnet	0	0	1 156	28	1 184	-28	0	1 156
Egenkapital 31.12.2019	154 160	27 724	357 890	3 343	543 117	299 573	363	843 053
Egenkapital 01.01.2020	154 160	27 724	357 890	3 343	543 117	299 573	363	843 053
Årets resultat	0	0	54 504	0	54 504	0	94	54 598
Utvidet resultat	0	0	-10 118	0	-10 118	0	0	-10 118
Årets totalresultat	0	0	44 386	0	44 386	0	94	44 481
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsobligasjon ¹⁾	0	0	-16 607	0	-16 607	0	0	-16 607
Utbytte	0	0	-76 0	0	-76 0	0	0	-76 0
Arnet	0	0	-32	32	1	-32	0	-31
Egenkapital 31.12.2020	154 160	27 724	384 877	3 375	570 136	299 542	458	870 135

¹⁾ Se omtale i note 18 Lån



Note 1 Generell informasjon

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

Fredrikstad Energi driver sin virksomhet gjennom datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap, og opererer kun i det norske markedet.

Fredrikstad Energi AS eies av Fredrikstad Kommune og Hafslund Handel AS. Hovedkontoret ligger i Fredrikstad.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 29. april 2021.

Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsipper

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med følgende modifikasjoner. Finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3 og 4.

Nye og endrede standarder

a) Nye og endrede standarder som er tatt i bruk

Det er ikke tatt i bruk nye eller endret eksisterende standarder som har påvirket konsernregnskapet for regnskapsåret 2020.

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

Nye og endrede IFRS-standarder som ikke er tatt i bruk:

- Endring i IAS 1 «Classification of Liabilities as Current or Non-current» gjelder for årsregnskaper som starter på eller

etter 1. januar 2022. Endringen medfører at lån skal klassifiseres som kortsiktige dersom selskapet på balansedagen ikke oppfyller lånebetingelser, som når de skal testes, medfører at lån kan forfalle innen 12 måneder fra balansedagen. Endringene medfører ikke vesentlige endringer i forhold til selskapets nåværende implementering av IAS 1.

2.2 Konsolidering

Datterselskaper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet Fredrikstad Energi AS og datterselskaper. 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 innflytelse over enheten. Datterselskaper konsolideres fra dagen kontroll oppstår og de-konsolideres når kontrollen opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

Regnskapsprinsipper i datterselskaper arbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Oppkjøp

Ved oppkjøp 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 eiendeler i det oppkjøpte selskapet måles enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtagne selskaps netto eiendeler. Kostnader knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

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

Avhendning av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten

som investering i tilknyttet, felleskontrollert 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 omklassifiseres i resultatet.

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er selskaper der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20% og 50% av stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost, og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Ved en reduksjon av eierandelen i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskap 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 balanseført verdi av investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp i investeringen blir negativt, 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 nedskrivingsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivingsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på egen linje sammen med regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

Dersom det oppstår gevinst på salg fra konsernet til tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andel som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Gevinster som oppstår ved kjøp fra tilknyttede selskaper elimineres i sin helhet. Urealisert tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene til de tilknyttede selskaper omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Felleskontrollert ordning

Etter FRS 11 skal felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter avhengig av de avtalemessige rettighetene og forpliktelsene til hver enkelt investor. Fredrikstad Energi har

vurdert sin felleskontrollerte ordning som felleskontrollert virksomhet. Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden.

Ved bruk av egenkapitalmetoden regnskapsføres felleskontrollert virksomhet opprinnelig til anskaffelseskost. Deretter reguleres det balanseførte beløpet for å innregne andelen av resultatet etter kjøpet, samt andel av utvidet resultat. Når konsernets andel av tap i en felleskontrollert virksomhet overstiger balanseført beløp, innregnes ikke ytterligere tap, med mindre det er pådratt forpliktelser eller det er gjennomført utbetalinger på vegne av felleskontrollert virksomhet.

Urealisert gevinst på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomhet elimineres i henhold til eierandelen i virksomheten. Urealisert tap elimineres også med mindre transaksjonen gir bevis for et verdifall på den overførte eiendelen. Beløp rapportert fra felleskontrollert virksomhet omarbeides om nødvendig for å sikre sammenfall med regnskapsprinsippene til konsernet.

2.3 Segmentrapportering

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering 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 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte tilknyttet anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder direkte henførbare lånekostnader.

Påfølgende kostnader legges til driftsmidlene balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet kostnaden vil tilflyte konsernet, og kostnaden kan måles pålitelig. Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede driftsmidler resultatføres. Øvrige vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden de påløper.

Tomter avskrives ikke, og andre driftsmidler avskrives lineært, slik at driftsmidlene sanskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid som er:

Anlegg nett	15-40 år
Bygg	15-30 år
Maskiner og inventar	3-15 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid og restverdi vurderes på hver balansedag og endres dersom det er nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.



2.5 Immaterielle eiendeler

Goodwill

Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført verdi fratrukket andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.

For etterfølgende nedskrivningstest tilordnes goodwill de kontantgenererende enheter eller grupper av kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Goodwill allokeres ned til enheter, eller grupper av enheter, som representerer det laveste nivået i foretaket hvor goodwill følges opp for interne ledelsesformål. Goodwill følges opp for hvert driftssegment.

Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balansført verdi av den kontantgenererende enheten som inneholder goodwill sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. En eventuell nedskrivning blir ikke reversert i senere perioder.

2.6 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes muligheten for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.7 Anleggsmidler og virksomhet holdt for salg

Anleggsmidler og virksomhet blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgs-transaksjon og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgskostnader.

2.8 Finansielle instrumenter

Klassifisering og måling av finansielle eiendeler

Finansielle eiendeler skal klassifiseres i følgende målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet (FVTPL), virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultatregnskap (FVOCI) og amortisert kost (AK).

Klassifiseringen bestemmes ved første gangs balanseføring, og vurderingen er basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle eiendeler og karakteristikken ved kontantstrømmene til den enkelte finansielle eiendel. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter første gangs balanseføring med mindre konsernet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.

Finansielle eiendeler med kontraktsfestede kontantstrømmer som bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer og som holdes i en forretningsmodell med formål å motta kontraktsmessige kontantstrømmer, skal i utgangspunktet måles til amortisert kost. Konsernet har klassifisert sine kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i denne kategorien.

Finansielle eiendeler med kontraktsfestede kontantstrømmer som bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer og som holdes i en forretningsmodell med formål både å motta kontraktsmessige kontantstrømmer og salg, skal i utgangspunktet måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat, med renteinntekt, valutaomregningseffekter og eventuelle nedskrivninger presentert i det ordinære resultatet. Verdiendringer ført over utvidet resultat på gjeldsinstrumenter skal reklassifiseres til det ordinære resultatet ved salg eller annen avhendelse av eiendelene. Konsernet har ikke finansielle eiendeler i denne kategorien.

Finansielle eiendeler som i utgangspunktet skal måles til amortisert kost eller til virkelig verdi med verdiendringer over OCI, kan utpekes til måling til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet dersom dette eliminerer eller vesentlig reduserer et regnskapsmessig misforhold. Konsernet har ikke benyttet seg av denne opsjonen.

Øvrige finansielle eiendeler skal måles til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Dette inkluderer derivater, egen kapitalinstrumenter, samt andre instrumenter med kontantstrømmer som ikke bare er betaling av rente og hovedstol, og instrumenter som holdes i en forretningsmodell hvor formålet i hovedsak ikke er mottak av kontraktsfestede kontantstrømmer. Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med positiv markedsverdi.

Klassifisering og måling av finansielle forpliktelser

Som hovedregel skal finansielle forpliktelser måles til amortisert kost med unntak av finansielle derivater målt til virkelig verdi, finansielle instrumenter som inngår i en handelsportefølje og finansielle forpliktelser bestemt regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultat omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med negativ markedsverdi.

Imregning

Finansielle eiendeler og forpliktelser innges på handledagen,

det vil si det tidspunkt konsernet blir part i instrumentenes kontraktsmessige betingelser. Finansielle eiendeler fraregnes når de kontraktsmessige rettighetene til kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen er utløpt, eller når rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelene er overført på en slik måte at risiko og avkastning kryttet til eierskapet i det all vesentligste er overført. For finansielle forpliktelser fraregnes disse når de kontraktsmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.

Alle finansielle eiendeler som ikke føres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, resultatføres til virkelig verdi og transaksjonskostnader resultatføres.

Verdifall på finansielle eiendeler

Eiendeler balanseført til amortisert kost

Konsernet innregner avsetning for forventede kredittap for finansielle eiendeler som ikke er klassifisert som måling til virkelig verdi.

Under kategorien amortisert kost reduseres eiendelens balanseførte verdi med forventede tap basert på erfaringstall. Eiendelens balanseførte verdi reduseres med forventet tap og tapsbeløpet resultatføres.

Dersom verdifall senere reduseres, skal det tidligere resultatførte verdifallet reverseeres i resultatregnskapet.

29 Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsætning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringen som omløpsmidler. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres de som anleggsmidler.

Feil vurdering av kundenes betalingsevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet. Konsernet estimerer forventede tap basert på erfaringstall og avsetter for dette. Konsernet har vurdert at kredittrisikoen er akseptabel.

210 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimalt tre måneders løpetid og trekk på kassakreditt.

211 Aksjekapital

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.12 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer og tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen et år eller kortere. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres det som langsiktig.

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

2.13 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende periode regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fra trukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Konsernet har foretaksfondsobligasjon med særskilte vilkår som medfører at store deler av lånet blir klassifisert som egenkapital. Dette er det informert mer om i note 18. Betalte renter på foretaksfondsobligasjonslånet tilknyttes med betalte utbytter og føres mot egenkapitalen.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Kostnader til etablering av trekkfasiliteter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån vil bli trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp, balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for.

2.14 Betalbar skatt og utsatt skatt /skattefordel

Skatt i resultatet består av betalbar skatt og utsatt skatt /skattefordel. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt, deler i hovedsak vedtatt på balansedagen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill. Dersom en midlertidig forskjell oppstår ved første gangs balanse-



føring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en virksomhetssammenlutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker skattemessig eller regnskapsmessig resultat, blir utsatt skatt ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det aller vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende midler tidlige forskjellene kan utnyttes. Netto utsatt skatt er beregnet til 22% pr 31.12.2020.

2.15 Pensjoner, bonusordninger mv

Konsernet har innskuddsordninger og AFP som ikke balanseføres. Kollektiv ytelsesordning ble avviklet i 2016.

Innskuddsordning

En innskuddsordning er en pensjonsordning hvor konsernet betaler innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnader i takt med plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel. Ved avvikling av ytelsesordningen ble det overført et restoppgjør til innskuddsfond på tno k 20.354, som er balanseført. Per 31.12.2020 var denne redusert til tno k. 4.354 ved at premiebetalingen til innskuddsordningene er dekket av fondet.

2.16 Inntektsføring

Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Mottatt anleggsbidrag i nettvirksomheten inntektsføres det år anleggsbidraget faktureres for. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tillatt inntekt i nettvirksomheten består av fastsatt inntektsramme for året, tillegg til overføringskostnader, påslag for Enova-avgift og eiendomsskatt, fratrukket avbruddskostnader. Mer-/mindreinntekten, som er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt, defineres som en regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Merinntekt pr. 31.12.2020 utgjorde tno k 106.157. Tilsvarende tall for 31.12.2019 var tno k 86.387. Merinntekt er ikke balanseført. Nettleie for kundene består av fast og variabelt ledd. Kundene faktureres i all hovedsak månedlig etterskuddsvis basert på målt forbruk. For en del av kundemassen er det inngått avtaler om såkalt gjennomfakturering til kundene gjennom kraftsalgsaktører. I slike tilfeller har kraftsalgsaktørene stilt bankgaranti for oppgjør.

Kraftinntekt er inntektsføres ved levering, og faktureres etterskuddsvis basert på avregnet volum og fastsatt pris på kraften, hovedsakelig månede.

Inntekter fra salg av tjenester inntektsføres i takt med levering av tjenesten. Tjenester som leveres omfatter løpende drift aktiv-

teter knyttet til måling, avregning, fakturering og innføring av nettleie og salg av kraft på vegne av kunden, inkassotjenester samt konsulentoppdrag.

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

Anleggsbidrag

Inntekter fra anleggsbidrag betales av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i forbindelse med etablering av nye nettknytningsrør eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder.

Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone, uten påslag, av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Selskapet har vurdert at leveransen som blir dekket av anleggsbidraget er en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres i takt med at nettoppkoblingen utvikles.

Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en regnskapsmessig eiendel. Utgifter til anleggsbidrag blir klassifisert som varekostnad.

2.17 Resultatlønn

Konsernet regnskapsfører en forpliktelse for resultatlønn som bygger på konsernets resultater. Utbetaling resultatlønn til ledende ansatte i løpet av året er vist i note 24.

2.18 Leieavtaler

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, og som er av kortsiktig natur eller ikke anses å kvalifisere for balanseføring etter IFRS16, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden.

2.19 Kraftderivater

Endring i virkelig verdi av kraftderivater bokføres som annen gevinst eller tap i resultatregnskapet.

2.20 Utbytte

Utbyttebetalingen til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.

Note 3 Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

Konsernet utarbeider estimater og gjør antakelser/forutsetninger om fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendel og gjeld i løpet av neste regnskapsår er drøftet under.

Estimert verdifall på goodwill

Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi.

Våre driftsmidler

Våre driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historikk, erfaring og skjønnsmessig vurdering av fremtidig bruk. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Note 4 Finansielle risikofaktorer

Finansiell risiko

Finansiell risiko i Fredrikstad Energi konsernet består av både markedsrisiko, kredittisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell og regulatorisk risiko.

Gitte fullmakter, rammer og løpende økonomisk rapportering. Overordnet mål er å ha en tilfredsstillende buffer mot lånevilkår/covenantkrav og opprettholde en skyggerating/ kreditvurdering som tilsvarer «investment grade».

Markedsrisiko

Fredrikstad Energi konsernet er eksponert for kraftprisen som selges av kraft innen kraftsalgsvirksomheten. Dette innebærer bl.a. avgitte «pristak» for salg av kraft til sluttbruker. For å redusere risikoen for svingninger i marginer gjennomfører kraftsalgsvirksomheten handel i kraftmarkedet. Kraftprisen påvirker også nettvirksomhetens kostnader til kjøp av energi til erstatning for den energimengde som går tapt ved transport al elektrisitet (nettap). Nettapskostnaden kompenseres gjennom inntektsrammen for nettvirksomheten, men siden dette er fakturert inntekt og ikke inntektsrammen som inntektsføres i konsernregnskapet, påvirker kraftprisen også resultat fra forretningsområdet Nett.

Rente risiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering er konsernet eksponert mot renterisiko gjennom inntektsram-

mesystemet i nettvirksomheten. For å redusere konsernets renterisiko benyttes låneavtaler med fast og løpende rente, samt rentebytteavtaler.

Konsernet har obligasjonslån på 942 millioner kroner med flytende rente som forfaller med 225 millioner kroner i oktober 2021, 217 millioner kroner i oktober 2022, 300 millioner kroner i oktober 2024 og 200 millioner kroner i juli 2025. I tillegg er det obligasjonslån på 300 millioner kroner med fastrente som forfaller med 100 millioner kroner i desember 2022 og 200 millioner kroner i november 2027.

I desember 2020 ble det inngått en trekkfasiliteitsavtale på 400 millioner kroner med 3 årsløpetid og flytende rente med mulig forlengelse på ytterligere 2 år. Pr 31.12.2020 er det ikke trukket på denne fasiliteten.

Konsernet har inngått en renteswapavtale hvor vi mottar flytende rente og betaler fast rente basert på et underliggende beløp på 500 millioner kroner og med forfall i 2026.

En endring i underliggende renter på 0,01% gir en endring i verdi på renteswapavtalen på ca 0,25 mill.

En økning i 3 mnd Nibor på 0,25% vil øke lånekostnaden for konsernet med ca 1,1 mill.

Etter IFRS inntektsføres faktisk inntekt i nettvirksomheten (innkrevd nettleie) og ikke tillatt inntekt (inntektsrammen). Det vil dermed ikke være til fordel mellom endring i inntektsramme og resultateffekt det enkelte år, selv om virksomheten skal kreve inn tillatt inntekt over tid.

Kreditt risiko

Hovedtyngden av konsernets debitorer er privatpersoner som kjøper strøm og nettleie. Oppfølging og innkreving av kundefordringer er sentralisert i datterselskapet MAIK AS. Hovedtyngden av forfalte kundefordringer pr 31.12.2020 er knyttet til salg av strøm og nettleie. Det er avsatt 2,8 millioner kroner til dekning av tap på denne fordringsmassen. Forfalte kundefordringer som var ubetalt mer enn 60 dager etter forfall var på 2,7 millioner kroner 31.12.2020.

Kundefordringer per 31.12.2020 fordelt søg som følger i antall dager etter fakturering.

Millioner kroner	Ikke forfalt	0-30 dager	30-60 dager	60-90 dager	90-180 dager	> 180 dager	Sum
2020	67 832	13 440	2 226	248	728	1 701	86 175
2019	73 611	15 506	8 464	1 838	1 644	1 361	102 424
2018	111 010	20 245	6 870	1 600	2 183	2 173	144 081



Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko knyttet til sesongmessige og ikke planlagte svingninger i arbeidskapital, samt risiko for ikke å være stand til å refinansiere lån ved forfall. For å redusere denne risikoen søker konsernet å spre låneforfall over tid, samt å ha tilgjengelig ubenyttet kreditt. Per 31.12.2020 hadde konsernet ubenyttede kortsiktige og langsiktige trekkrettigheter i bank på totalt 500 millioner kroner. Se også egen note om Lån.

Tabellen nedenfor viser konsernets udiskonterte finansielle forpliktelser per 31.12.2020. For rentebærende lån vises sum av hovedstol og renter. For lån med flytende rente samt rentebytteavtaler (swapper) er det forutsatt en referanserente (3-måneders NIBOR) på 0,50%.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	1 halvår 2021	2 halvår 2020	2021	2022	Senere
Langsiktig gjeld					
Rentebærende gjeld	5 248	15 065	337 641	17 060	735 628
Leieforpliktelser	0	0	10 549	10 434	29 451
Renteswapper	12 082	11 800	23 600	23 600	70 800
Kortsiktig gjeld					
Rentebærende gjeld	2 240	227 306	0	0	0
Leieforpliktelser	5 363	5 363	0	0	0
Annen kortsiktig gjeld	245 024	0	0	0	0
Sum	269 957	259 535	371 790	51 094	835 879

Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi etter verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

1. Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse (nivå 1)

2. Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert

pris (nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen (nivå 2)

3. Tilfelle hvor det ikke er hensiktsmessig å benytte notert kurs eller transaksjonsverdi, benyttes reddiskonterte fremtidige kontantstrømmer, samt konsernets egne estimat (nivå 3)

Følgende tabell viser konsernets derivater til virkelig verdi:

31.12.2020				
TNOK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2026	0	-126 767	0	-126 767
Kraftderivater	0	178	0	178
Sum	0	-126 589	0	-126 589
31.12.2019				
TNOK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2026	0	-109 883	0	-109 883
Kraftderivater	0	-1 267	0	-1 267
Sum	0	-111 150	0	-111 150



Operasjonell risiko

Konsernet er utsatt for en rekke forhold som representerer operasjonell risiko. Innfallsvinkler til å håndtere dette er gjennom HMS, beredskaps- og kvalitetsarbeid. Her arbeides det kontinuerlig med forbedring av prosesser i konsernet. For å sikre mot økonomisk risiko har Fredrikstad Energi konsernet forsikring på personell, eiendeler og ansvar. Dekning gjennomgås årlig.

Regulatorisk risiko

Nettvirksomheten er monopolvirksomhet som reguleres av NVE og endringer i betingelser vil påvirke størrelsen på hvor stor inntektsramme man har lov til å kreve inn.

Kapitalforvaltning

Konsernets kapitalstyring skal sikre konsernets finansielle handlingsfrihet på kort og lang sikt. Måsetningen er å ha en finansiell struktur som gjennom soliditet og kontantstrøm sikrer en ønsket kredittverdighet, samt avkashing til eierne.

Konsernets likviditetsreserve består av, utover bankinnskudd, ubenyttet kassekreditt og trekkfasilitet. Konsernet benytter både obligasjonsmarkedet og bank som lånekilder. Ekstern opplåning er sentralisert i morselskapet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter pr. 31.12.2020 på 500 mill. (400 mill. pr. 31.12.2019).

Note 5 Segmentinformasjon

Ledelsen utgjør konsernets øverste beslutningsstøtter. Fredrikstad Energi rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter.

Fredrikstad Energis virksomhet organiseres i virksomhetsområdene Nett, Marked, Tjenester og Annen virksomhet. Forretningsområdet Nett består av Norgesnett AS. Marked består av holdingelskapet Fredrikstad Marked AS, det operative selskapet Smart Energi AS samt fire selskaper ut en operativ virksomhet.

Tjenester består av tjenesteselskapet Maik AS. Annen virksomhet består av Fredrikstad Energi AS og Røyken Energiverk AS.

Ledelsen i Fredrikstad Energi vurderer segmentenes prestasjon og lønnsomhet basert på driftsresultat og avkashing. Driftsresultat i segmentrapportering er identisk med det som presenteres i resultatoppstilling for konsernet. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til amlengdeprinsippet.

	Nett		Marked		Tjenester	
TNOK	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Brutto segment salg	664 453	697 270	128 465	309 351	73 160	77 933
Salg mellom segmenter	0	-72	-25 064	-71 260	-29 259	-30 772
Salgsinntekter	664 453	697 197	103 401	238 091	43 901	47 161
Driftsresultat	111 111	72 978	16 925	12 515	7 070	11 822
Avskrivninger	74 057	72 689	2 723	4 627	1 219	1 244
Investeringer	116 928	120 040	384	0	1 369	1 364
	Annen virksomhet		Elimineringer		Sum	
TNOK	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Brutto segment salg	35 387	37 266	-88 305	-133 574	813 161	988 245
Salg mellom segmenter	-33 982	-31 470	88 305	133 574	0	0
Salgsinntekter	1 405	5 796	0	0	813 161	988 245
Driftsresultat	-9 245	-17 919	0	0	125 861	79 398
Avskrivninger	11 751	18 532			89 750	97 091
Investeringer	1 063	350			119 744	121 754



Note 6 Selskaper som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Hvor virksomheten utøves	Type virksomhet	Eid direkte av morselskap	Eid av konsernet
Morselskap				
Fredrikstad Energi AS	Fredrikstad	Annet		
Datterselskap				
Norgesnett AS	Fredrikstad	Nett	100 %	100 %
MAIKAS	Fredrikstad	MAR Tjenester	100 %	100 %
Røyken Energiverk AS	Fredrikstad	Annet	100 %	100 %
Fredrikstad Varme AS	Fredrikstad	Annet	100 %	100 %
Fredrikstad Energi Marked AS	Fredrikstad	Marked	95 %	95 %
Smart Energi AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Røyken Kraft AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Kragemo Kraft AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Askøy Energi AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Foto Energi AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %

Datterselskapet NxtEnergy AS er ikke konsolidert i årsregnskapet for 2020, da datterselskapet er uvesentlig. Eierandel er 65%. Selskapet har i 2020 en omsetning på MNOK 1,2 og resultat før skatt TNOK 162.



Note 7 Varige driftsmidler

TNOK	Tekn. utstyr og løsøre	Nett	Armen eiendom	Anlegg under utførelse	Rett-til-bruk eiendel	Sum
Regnskapsåret 2020						
Balanseført verdi 01.01	32 902	1 611 470	1 143	36 016	45 750	1 727 281
Investeringer	12 340	107 404	0	0	2 233	121 977
Overført anlegg under utførelse	443	-4 059	0	3 616	0	0
Avgang anskaffelseskost	0	0	0	0	0	0
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	0	0	0	0
Avskrivninger	-11 559	-67 810	0	0	-7 952	-87 321
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.2020	34 126	1 647 005	1 143	39 632	40 031	1 761 937
Balanse 31.12						
Arskaffelseskost	163 219	3 353 844	1 143	39 632	61 010	3 618 847
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-129 093	-1 706 839	0	0	-20 979	-1 856 911
Bokført verdi 31.12.2020	34 126	1 647 005	1 143	39 632	40 031	1 761 936
Avskrivningsprosent	7-30	3-10	3-10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			
Regnskapsåret 2019						
Balanseført verdi 01.01	42 573	1 559 920	1 143	36 023	58 777	1 698 436
Investeringer	5 239	116 515	0	0	0	121 754
Overført anlegg under utførelse	0	0	0	0	0	0
Avgang anskaffelseskost	0	0	0	-7	0	-7
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	0	0	0	0
Avskrivninger	-14 291	-64 965	0	0	-8 327	-87 583
Nedskrivninger	-619	0	0	0	-4 700	-5 319
Balanseført verdi 31.12.2019	32 902	1 611 470	1 143	36 016	45 750	1 727 281
Balanse 31.12						
Arskaffelseskost	150 436	3 250 499	1 143	36 016	58 777	3 496 871
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-117 534	-1 639 029	0	0	-13 027	-1 769 590
Bokført verdi 31.12.2019	32 902	1 611 470	1 143	36 016	45 750	1 727 281
Avskrivningsprosent	7-30	3-10*)	3-10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			



Note 8 Immaterielle eiendeler

TNOK	FoU	Kunde- portefølje	Goodwill	Sum
Regnskapsåret 2020				
Balansført verdi 01.01	0	19 434	273 406	292 840
Investeringer	0	0	0	0
Avskrivninger	0	-2 429	0	-2 429
Nedskrivninger	0	0	0	0
Balansført verdi 31.12.2020	0	17 004	273 406	290 411
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	1 761	24 292	273 406	299 460
Akkumulerte avskrivninger	-1 761	-7 288	0	-9 049
Bokført verdi 31.12.2020	0	17 004	273 406	290 411
Regnskapsåret 2019				
Balansført verdi 01.01	1 595	21 863	273 406	296 864
Investeringer	166	0	0	166
Avskrivninger	-301	-2 429	0	-2 730
Nedskrivninger	-1 460	0	0	-1 460
Balansført verdi 31.12.2019	0	19 434	273 406	292 840
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	1 761	24 292	273 406	299 460
Akkumulerte avskrivninger	-1 761	-4 858	0	-6 620
Bokført verdi 31.12.2019	0	19 434	273 406	292 840

Kundeportefølje er knyttet til kjøp av aksjene i Kragerø Kraft AS og Røyken Kraft AS i desember 2017. Kundeporteføljen avskrives lineært over 10 år.

Note 9 Nedskrivningsvurderinger

2021. Videre er det brukt en investeringsprognose som bygger på den utvikling som nettvirksomheten antar fremover. Når det gjelder effektivitet for nettselskapet, er det forutsatt at de i perioden har en effektivitet på linje med dagens nivå, men justert for kjente endringer. Som følge av reguleringen kan inntekter og kostnader estimeres med relativt god forutsigbarhet over en lang periode. Det er benyttet estimerte kontantstrømmer for perioden 2021-2030, hvorett er en terminalverdi fastsettes basert på antatt konstant vekst på 2,0%. Det forutsettes ingen endringer i inntektsrammemodellen i perioden frem til terminalåret. Diskonteringsrenten som er benyttet tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, som er basert på et vektet gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital for konsernet. Egen kapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM). Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente tillagt en kredittmargin utledet av konsernets marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forrentingsrisiko for de enkelte kontantgenererende enhetene. For nettvirksomheten er det benyttet en diskonteringsrente på 5,6% (før skatt).

Gjennomførte verdifalltester viser at det ikke er behov for nedskrivning av noen eiendeler ved utgangen av regnskapsåret.

Tabellen under viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende eiendeler ved utgangen av 2020:

Kontantgenererende enhet	Driftsmidler	Kundeporteføje	Rett-til-buk eiendel	Goodwill	Sum balanseverdi
Nett	1 702 672	0	0	273 406	1 976 078
Marked	559	19 433	0	0	19 992
MAFI Tjenester	3 055	0	0	0	3 055
Øvrig virksomhet	9 901	0	45 750	0	55 651
Konsern	1 716 187	19 433	45 750	273 406	2 054 776

Note 10 Leieavtaler

Konsernets leide eiendeler inkluderer kontorer og annen fast eiendom, maskiner og utstyr og kjøretøy.

Konsernets bruksretteiendeler er kategorisert og presentert i tabellen under:

Bruksretteiendeler TNOK	Bygninger	Totalt
Anskaffelseskost 1. januar 2019	57 911	57 911
Tilgang av bruksretteiendeler	0	0
Avhendinger	0	0
Overføringer og reklassifiseringer	0	0
Endring bruksrätt som følge av innskregulering	3 099	3 099
Anskaffelseskost 31. desember 2020	61 010	61 010
Akkumulerte av- og nedskrivninger 1. januar 2020		
Avskrivninger	16 279	16 279
Nedskrivninger i perioden	4 700	4 700
Avhendinger	0	0
Overføringer og reklassifiseringer	0	0
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. desember 2020	20 979	20 979
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. desember 2020	40 031	40 031
Laveste av gjestående leieperiode eller økonomisk levetid	1-6 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	



Endringer i leieforpliktelser

TNOK

Ved førstegangsanvendelse 01.01.2019	61 311
Nye/andre leieforpliktelser innregnet i perioden	2 233
Betaling av hovedstol	-21 569
Betaling av renter	0
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser	6 906
Endring leieforpliktelse som følge av indeksregulering	866
Totale leieforpliktelser 31.12.2020	49 746

Andre leiekostnader innregnet i resultatet

TNOK

Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden	1 721
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	2 213
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)	86
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader	4 019

Anvendte praktiske løsninger

Konsernet leier også PC-er, IT-utstyr og maskiner med avtalevilkår fra 1 til 3 år. Konsernet har besluttet å ikke innregne leieavtaler der den underliggende eiendelen har lav verdi, og innregner dermed ikke leieforpliktelser og bruksrett eiendeler for noen av disse leieavtalene. I stedet kostnadsføres leiebetalingene når de inntreffer. Konsernet innregner heller ikke leieforpliktelser og bruksrette eiendeler for kortsiktige leieavtaler, som presentert i tabellen over.

Variable leiebetalinger

I tillegg til leieforpliktelsene over er konsernet bundet til å betale variable leiebetalinger for noen av sine leieavtaler. De variable leiebetalingene kostnadsføres når de inntreffer.

Opsjoner om å forlenge en leieavtale

Konsernets leieavtaler av bygninger har leieperioder som varierer mellom 1 og 6 år. Flere av avtalene inneholder en rettighet til forlengelse som kan utøves i løpet av avtalens siste periode. Ved inngåelse av en avtale vurderer konsernet om rettigheten til forlengelse med rimelig sikkerhet vil utøves.



Note 11 Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

	Anskaffet	Anskaffelses- kost	Balansført verdi	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel
TNOK						
Nettpartner AS	2012	180 000	196 789	Ås	60,00 %	50,00 %
Sum		180 000	196 789			

TNOK	2020	2019
Balansført verdi av tilknyttede og felleskontrollerte selskaper 01.01	191 973	456 775

Andel resultat fra felleskontrollert virksomhet:

Nettpartner AS	14 935	6 369
Sum resultatandel fra felleskontrollert virksomhet	14 935	6 369

Væste konsern (Solgt 20.12.2019)	0	-12 566
Fredrikstad Fjernvarme AS (Solgt 2019)	0	15 978
FEAS Bredbånd AS (Solgt 2019)	0	3 341
Resultat fra solgt virksomhet	0	6 753

Andre endringer:

Utvidet resultatandel Nettpartner AS	-10 118	6 553
Salg av virksomhet	0	-284 477
Sum andre endringer	-10 118	-277 924

Balansført verdi 31.12	196 790	191 973
------------------------	---------	---------

Selskap	Type	Registrert i	Eiendeler	Gjeld	Salgs- inntekter	Årets resultat
Nettpartner AS	Felleskontr.	Ås	457 770	299 252	799 304	14 935
Sum			457 770	299 252	799 304	14 935



Note 12 Finansielle instrumenter etter kategori

TNOK	Eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Fordringer og forpliktelser etter amortisert kost	Sum
Eiendeler 31.12.2020			
Langsiktige fordringer	0	15 623	15 623
Kundefordringer og andre fordringer	0	112 394	112 394
Derivater	0	178	178
Kontanter og kontantekvivalenter	0	159 388	159 388
Sum finansielle eiendeler 31.12.2020	0	287 583	287 583
Eiendeler 31.12.2019			
Langsiktige fordringer	0	16 920	16 920
Kundefordringer og andre fordringer	0	158 684	158 684
Derivater	0	0	0
Kontanter og kontantekvivalenter	0	200 853	200 853
Sum finansielle eiendeler 31.12.2019	0	376 457	376 457
Forpliktelser 31.12.2020			
Langsiktige lån	0	1 019 620	1 019 620
Kortsiktige lån	0	225 419	225 419
Derivater	126 767	0	126 767
Leieforpliktelser		39 197	39 197
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	147 210	147 210
Sum finansielle forpliktelser 31.12.2020	126 767	1 431 446	1 558 213
Forpliktelser 31.12.2019			
Langsiktige lån	0	1 297 865	1 297 865
Kortsiktige lån	0	0	0
Derivater	111 150	0	111 150
Leieforpliktelser		46 488	46 488
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	181 436	181 436
Sum finansielle forpliktelser 31.12.2019	111 150	1 525 789	1 636 989



Note 13 Andre fordringer og plasseringer

TNOK		2019
Innskuddsfond pensjon		8 267
Aksjer i eSmart Systems AS		3 998
Aksjer i IntegrasjonsPartner BITS AS		1 396
Aksjer i NxtEnergy AS		2 000
Andre eierandeler		6
Langsiktige fordringer		1 254
Sum fordringer og plasseringer		16 920

Note 14 Kundefordringer og andre fordringer

TNOK		2019
Kundefordringer, fakturert		38 425
Opptjent, ikke fakturert		66 487
Avsetning til dekning av tap		-3 576
Kundefordringer netto		101 336
Andre fordringer		57 348
Sum kundefordringer og andre fordringer		158 684

Note 15 Betalingsmidler

TNOK		2019
Betalingsmidler innenfor konsernkonto		193 001
Bundne skattetrekksmidler		4 536
Bundet klientkonto		262
Andre betalingsmidler utenfor konsernkonto		3 054
Sum betalingsmidler		200 853



Note 16 Aksjekapital og overkurs

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.desember 2019	154 160	27 724	181 884
Per 31.desember 2020	154 160	27 724	181 884

Selskapet har kun en aksjeklasse og alle aksjene har lik stemmerett.

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2020:

	Antal aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Fredrikstad Kommune	7 862	51%	51%
Hafslund Handel AS	7 554	49%	49%
Sum	15 416	100%	100%

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2019:

	Antal aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Fredrikstad Kommune	7 862	51%	51%
Hafslund Handel AS	7 554	49%	49%
Sum	15 416	100%	100%

Note 17 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

TNOK		2019
Leverandørgjeld		106 898
Skyldig offentligetrekk		1 12 062
Påløpte rentekostnader		8 008
Øvrige forpliktelser		56 107
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		283 076

Nedgangen i påløpte rentekostnader skyldes reklassifisering til kortsiktig rentebærende gjeld.



Note 18 Lån

TNOK			2019
Langsiktige lån og leieforpliktelser	Pålydende		Bokført verdi
Obligasjonslån fast rente	300 000		99 764
Obligasjonslån flytende rente	942 000		1 098 369
Gjeld til kredittinstitusjoner	816		99 901
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000		427
Leieforpliktelser	60 984		54 953
Sum langsiktige lån og leieforpliktelse	1 603 800		1 353 414
Forfallsprofil lån			Pålydende
0-1 år			0
1-3 år			900 000
4-5 år			400 000
over 5 år			300 000
Sum lån			1 600 000
Forfallsprofil leieforpliktelser			Pålydende
0-1 år			10 726
1-3 år			29 539
4-5 år			9 306
over 5 år			17 953
Sum leieforpliktelser			67 523
Lånebevegelser i året			Bokført verdi
Lån og leieforpliktelser ved inngangen til året			1 497 837
Nye lån			549 152
Forfalte lån			-750 000
Innregning av leieforpliktelser			61 311
Innbetalt på leieforpliktelser			-10 843
Beregnete renter på leieforpliktelser			3 620
Amortisering og effekt av reddiskontering			2 337
Sum lån og leieforpliktelser 31. desember			1 353 414



Obligasjonslånene pålydende til sammen 1 242 millioner kroner har en bokført verdi på 1 244 millioner kroner. Virkelig verdi på lånene etter kurs pr 31.12.2020 er på 1 256 millioner kroner. Tilsvarende tall for 31.12.2019 var bokført verdi på 1 198 millioner kroner og virkelig verdi på 1 222 millioner kroner. Ved verdsettelsen av lånene til virkelig verdi er det benyttet kurser offentliggjort av «Verdipapirforetakenes Forbund». Disse bygger på innhentet prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak. Dette er da en nivå 2 verdsettelse jfr note 4.

Det er knyttet finansielle covenantskrav til obligasjonslånene. Disse er knyttet til konsernregnskapet og er egenkapital på minst 25%, gjeldsgrad på maksimum 2,25 og rentedeckningsgrad ((EBITDA + finansinntekt) / finanskostnader) på minst 2,0. Videre er det krav til «negativ pantsettelse», innebærende at samlet verdi av pantsetteler og garantier ikke skal overskride 5% av konsernets eiendeler. Samtlige krav under låneavtalene var oppfylt per 31.12.2020.

Foretaksfondsobligasjon

Lånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at

obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelle andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status. Alle finansielle forpliktelser er oppfylt ved utgangen av året.

Rente på obligasjonslånet følger utbytte betalt av Fredrikstad Energi AS, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedeckningsgraden målt på konsernnivå faller under 2,5. Låneforpliktelsen er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingsskravet som er hovedstolen på forfallstidspunkt. Dette utgjør ikr. 458 pr. 31.12.2020. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektivrente. Forskjellen mellom bokført verdi og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid (amortisert kost).

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50% - 75% egenkapital.

Note 19 Skatt

Skattekostnaden for alminnelig inntektsskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektsskatt er beregnet med 22 prosent (22 prosent) av skattemessig resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller

mellom skattemessig og regnskapsmessig verd av eien deler og gjeld, samt fremførbart underskudd, hvor en skattesats på 22 prosent (22 prosent) benyttes.

TNOK

Skatter i resultatet

Betalbar skatt

Endring utsatt skatt

Endret skattesats

Annelt

Sum skattekostnad (-inntekt)

	2019
Betalbar skatt	0
Endring utsatt skatt	3 007
Endret skattesats	0
Annelt	1 083
Sum skattekostnad (-inntekt)	4 090



Skatt på resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

TNOK			2019
Resultat før skatt			38 375
Skatt beregnet med normal skattesats 22%			8 443
Skatteeffekt av endret skattesats			
Permanente forskjeller:			
<i>Inntekt felleskort løst virksomhet</i>	14 935		
<i>Renter fondforetaksobligasjoner</i>	-21 292		
<i>Sum</i>	-6357		-1 586
Andre forhold			-2 766
Sum skattekostnad (-inntekt)			4 090

Endring i utsatt skatt /skattefordel

	Fordringer	Lån og forpliktelse	Fremførbart under-skudd og avskåret rentefradrag	Sum
TNOK				
Utsatt skattefordel per 31.12.2019	227	33 432	47 886	81 544
Resultatført i perioden	43	346	-11 280	-10 891
Ført mot utsatt skattefordel i balansen				0
Utsatt skattefordel per 31.12.2020	270	33 778	36 605	70 653

	Pensjoner	Driftsmidler	Amet	Sum
TNOK				
Utsatt skatt per 31.12.2019	961	75 567	-33	76 496
Resultatført i perioden	-540	-7 243	125	-7 658
Utsatt skatt ved kjøpt kundeportefølje				0
Ført mot utvidet resultat i perioden				0
Utsatt skatt per 31.12.2020	422	68 324	92	68 838
Netto utsatt skatt 31.12.2020				-1 815



Note 20 Pensjoner

Konsernet har bare innskuddsordning og AFP. Pensjonsordningene er generelt finansiert gjennom innbetaling fra selskapene, som hovedsakelig fastsettes på basis av aktuarberegninger. I henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon fra 2006 er det etablert avtaler om innskuddspensjon.

Ytelsesbasert ordning

Alle avtaler om ytelsesordning er ble avviklet pr. 31.10.2016, og alle ansatte i ordningene ble overført til kollektiv innskuddsord-

ning. Ved opphør av ordningen 31.10.2016 fremkom restmidler på tkr 20.354, som er overført til innskuddsfond (Balansført). For de personene som har sluttet i konsernet, men som har krav på midler fra gammel ytelsesordning, er det gjort en avsetning for forpliktelsen i balansen. Dette fremkommer som Pensjonsforpliktelse i konsernets balanse.

Innskuddsordning

Konsernets innskuddsordning omfatter 120 personer pr 31.12.2020.

TNOK	Note		2019
Innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	24		7 657
Sum pensjonskostnader			7 657
Endring i innskuddsfond			
Innskuddsfond 01.01.			12 369
Trukket premie fra innskuddsfond			-4 102
Innskuddsfond 31.12.			8 267
Pensjonsforpliktelse			1 545

Note 21 Inntekter

TNOK		2019
Energisøtning marked		238 091
Overføringsinntekter nett		643 597
Anleggsbidrag nett		53 600
Tjenestesalg		47 161
Andre driftsinntekter		5 795
Sum salgsinntekter		988 245

Note 22 Netto andre gevinster

TNOK		2019
Mottatt aksjeutbytte		1 001
Endring kraftderivater		- 417
Netto andre gevinster		584



Note 23 Netto finanskostnad

TNOK		2019
Rente kostnad rentebærende lån		45 129
Rente kostnad leieforpliktelse		3 620
Andre rentekostnader		418
Sum rentekostnad		49 167
Renteinntekter		1 864
Netto rentekostnad		47 303
Andre finansinntekter		153
Andre finanskostnader		2 921
Resultat renteswapper		4 052
Sum netto finanskostnad		54 123

Konsernet har inngått rentebytteavtaler (swapper) for å redusere eksponering mot endringer i markedsrenter og å styre konsernets rentebinding. Avtalene er beskrevet i note 4. Rentebytte avtalene kvalifiserer ikke for sikringsbokføring, og regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. Markedsværdi av avtalene er klassifisert som hhv. omløpsmiddel og kortsiktig

gjeld. Årets resultat fra renteswapper består av årets netto inn- / utbetalinger til avtalemotparten og urealiserte endringer i virkelig verdi som ikke forklares av netto inn- / utbetalinger (urealiserte verdiendringer). For 2020 utgjør netto utbetalinger forbundet med renteswappene 18,3 mill. (2019: 17,1 mill.).

Note 24 Personalkostnader

TNOK		2019
Lønn		73 965
Arbeidsgiveravgift		13 628
Pensjonskostnad innskuddsordning		6 711
Andre personalkostnader		2 915
Sum personalkostnader		97 219



Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2020

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Trond Andersen	Konsernsjef	1 820	227	185	235	2 467
Mona Askmann	Leder Nett	1 558	224	155	86	2 023
Hilde Bekkevard	Leder Marked	1 358	260	115	84	1 817
Karin Breen	Leder Mafi	1 382	201	131	299	2 013
Romy Berg	CFO	1 628	310	19	84	2 041
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder	193	0	0	0	193
Erik Jansen	Nestleder	116	0	0	0	116
Pål F. Tandberg	Styremedlem	97	0	0	0	97
Terje Nyhus	Styremedlem	97	0	0	0	97
Tore Sande	Styremedlem	97	0	0	0	97
Per Anders Opsahl	Styremedlem ansatt	69	0	0	0	69
Camilla Huseby Damas	Styremedlem ansatt	69	0	0	0	69
Total		8 484	1 222	605	788	11 099

Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2019

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Trond Andersen	Konsernsjef	1 864	0	184	232	2 280
Mona Askmann	Leder Nett	1 513	145	154	82	1 894
Hilde Bekkevard	Leder Marked	1 214	158	139	82	1 593
Karin Breen	Leder Mafi	1 390	98	129	293	1 910
Romy Berg	CFO	1 558	225	19	82	1 884
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder ¹⁾ , styremedlem ²⁾	145	0	0	0	145
Erik Jansen	Nestleder ¹⁾ , styremedlem ²⁾	107	0	0	0	107
Pål F. Tandberg	Styremedlem ¹⁾	49	0	0	0	49
Terje Nyhus	Styremedlem ¹⁾	49	0	0	0	49
Tore Sande	Styremedlem ¹⁾	49	0	0	0	49
Per Anders Opsahl	Styremedlem ansatt	69	0	0	0	69
Camilla Huseby Damas	Styremedlem ansatt ¹⁾	35	0	0	0	35
Terje Moland Pedersen	Styreleder ²⁾	97	0	0	0	97
Finn Bjørn Ruyter ³⁾	Nestleder ²⁾	58	0	0	0	58
Vidar Saxegård	Styremedlem ²⁾	49	0	0	0	49
Tone Johansen	Styremedlem ansatt ²⁾	35	0	0	0	35
Total		8 281	626	625	771	10 303

¹⁾ Fra 24.06.2019 ²⁾ Til 24.06.2019

Alle tall i tabellen over er i tillegg grunnlag for arbeidsgiveravgift. Resultatlønn som vist i tabellen er utbetalt i det aktuelle året, på bakgrunn av foregående regnskapsår. Feriepenger av foregående års resultatlønn er rapportert som en del av lønn/honorar. Ved opphør eller endring av ansattelseforholdet for konsernsjef

gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven. Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med adm. direktør og andre ledende ansatte. Resultatlønnen er knyttet til konsernresultat og andre definerte kriterier.



Note 25 Andre driftskostnader

TNOK		2019
Husleie *), strøm m.v.		7 387
Vedlikeholdskostnader		45 754
Salgs- og markedsføringskostnader		5 131
Konsulentonorar og kjøp av tjenester		9 502
Tapp på fordringer		-487
Andre driftskostnader		37 159
Sum andre driftskostnader		104 446
Godtgjørelse til revisor		
Lovpålagt revisjon		1 274
Skatter ådgi vning		0
Andre tjenester utenfor revisjon		148
Sum		1 422

*) Husleie på leiekontrakter som kvalifiserer til balanseføring etter IFRS16 inngår ikke i driftskostnader.

Note 26 Pant og garantier

Selskapene i konsernet inngår i en konsernkontoordning med solidaransvar for det enkelte selskap som beskrevet i note 15.

Fredrikstad Energi AS har avgitt morselskapsgaranti på vegne av datterselskap i forbindelse med datterselskapets forpliktelser knyttet til innkjøp av kraft for videresalg.

Note 27 Virksomhet holdt for salg

Per 31.12.2020 var ingen virksomheter klassifisert som holdt for salg.

Note 28 Oppkjøp av virksomhet

Det er ikke foretatt oppkjøp av virksomhet i 2020.

Note 29 Hendelser etter balansedagen

Det er ikke inntruffet hendelser som påvirker selskapets finansielle stilling etter balansedagen, som ikke er hensyntatt i regnskapet.



Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS

Resultatregnskap Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter		2019
Driftsinntekter	4		35 802
Lønnskostnad	2, 10		16 913
Amen driftskostnad	3, 4, 7		36 217
Avskrivninger	7		5 505
Sum driftskostnader			58 634
Driftsresultat			-22 832
Konsemi drag fra datterselskap			39 381
Amen finansinntekt	5		300 712
Amen finanskostnad	5		86 279
Sum finansielle poster			253 814
Resultat før skatt			230 982
Skattekostnad (- inntekt)	6		-1 530
Årsresultat (-underskudd)			232 512



Balanse 31.12. Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter		2019
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	6		29 881
Varige driftsmidler	7		12 042
Aksjer i datterselskap	8		495 818
Aksjer i felleskontrollert selskap	9		251 025
Lån datterselskaper	12		686 835
Andre aksjer			7 399
Innskuddsfond	10		2 129
Sum anleggsmidler			1 485 129
Fordringer konsernselskap	11		425 867
Andre fordringer			14 380
Betalingsmidler	11		193 873
Sum omløpsmidler			634 119
Sum eiendeler			2 119 249
Egenkapital og gjeld			
Aksjekapital	13		154 160
Overkurs			27 724
Sum innskutt egenkapital			181 884
Armen egenkapital			271 681
Sum egenkapital	14		453 565
Foretaksfondsobligasjon			300 000
Pensjonsforpliktelser	10		1 151
Sum avsetning for forpliktelser			1 151
Gjeld til finansinstitusjoner	15		1 300 000
Sum langsiktig gjeld			1 300 000
Leverandørgjeld			5 656
Skyldig offentlige avgifter			2 748
Betalbar skatt	6		0
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	11		30 328
Armen kortsiktig gjeld			25 801
Sum kortsiktig gjeld			64 533
Sum egenkapital og gjeld			2 119 249

Fredrikstad, 29. april 2021.
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styrelleder

Erik Jansen
Nestleder

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Pål F. Tandberg
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Camilla Huseby Damas
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Trond V. Andersen
Konsernsjef



Kontantstrøm Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter		2020
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skatt (-underskudd)			230 982
Periodens betalte skatt			0
Avskrivninger	7		4 886
Nedskrivninger aksjer i knyttet selskap			619
Endring leverandørgeld			4 673
Endring kunder			-1 298
Endring andre fidsavgreneringsposter			-233 665
Endring innskuddsfond			59
Netto likviditetsendring fra driften			6 254
Kontantstrømmer fra investeringer			
Investering varige driftsmidler	7		-360
Imbetaling ved salg aksjer			317 184
Kjøp av aksjer			-2 000
Imbetaling på lånefordring konsern			28 709
Utbetaling på lånefordring konsern			-23 825
Netto likviditetsendring fra investeringer			319 718
Likviditet brukt på finansiering			
Nedbetalt kortsiktige lån	10		7 059
Imbetalt nye langsiktige lån	10		550 000
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig lån			-750 000
Netto likviditetsendring fra finansiering			-192 941
Netto endring likviditet i året			133 032
Kontanter og bankinnskudd per 01.01			60 841
Kontanter og bankinnskudd per 31.12			193 873
Ubennyttet ramme konsernkonto			100 000
Ubennyttet ramme trekkfasilitet			300 000

Fredrikstad Energi AS - Noter til regnskapet 2020

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Klassifisering

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Vurderingsprinsipper

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesenlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Salgsinntekter

Inntektføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Salg av tjenester inntektsføres i takt med at leveransen finner sted.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pådydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke øvrig påregnelig tapsrisiko.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens

påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

Datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

Datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. 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 regnskapsskikk. Utbytte og konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt til datterselskap. Overstiger mottatt utbytte/konsernbidrag andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene reduserer regnskapsført verdi av investeringene i balansen.

Avgift konsernbidrag til datterselskaper er tillagt kostprisen på aksjene i morselskapets balanse.

Pensjoner

Selskapet har pr. 31.12.2020 to pensjonsordninger. Kollektiv innskuddsordning og AFP i LO/NHO ordningen. Ingen av ordningene balanseføres. Premie i begge ordningene kostnadsføres løpende inkl. arbeidsgiveravgift.

Tidligere lukket ytelsesordning er avviklet med regnskapsmessig effekt for 2016. Ordningen er aktuareberegnet frem til avvikling pr. 31.10.2016. I forbindelse med avviklingen ble det etablert kompensasjonsordninger som er avsatt pr. 31.12.2016. Alt er utbetalt i løpet av 2017. I forbindelse med avviklingen ble det etablert et innskuddsfond som er balanseført. Estimaterendringer i 2016 frem til avvikling er ført direkte mot egenkapital etter skatt.

Innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon. Ny AFP ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balanseført.

Skatt

Skatt i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt i gjengsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattefusende midlertidige



forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skatte reduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring er begrunnet i antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er oppført netto i balansen. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datter selskap blir ikke utlignet. Utsatt skattefordel er i selskapsregnskapet balanseført til nominel verdi.

Skatt på avgitt konsernbidrag som føres som økt kostpris på aksjer i andre selskaper, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres direkte mot egenkapitalen, føres direkte mot skatt i balansen (føring skjer mot betalbar skatt hvis konsernbidraget

har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skattefordel hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skattefordel).

Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 2 Personalkostnader

TNOK		2019
Lønninger		12 920
Arbeidsgiveravgift		2 020
Pensjonskostnader (inntekt)		621
Andre ytelser		1 352
Sum		16 913
Antall årsverk pr 31.12		8

Fra 1.juli 2020 er regnskapsavdelingen overdratt fra Maik AS til Fredrikstad Energi AS.

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for adm. direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven. Ingen ansatte har lån i selskapet. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til styreleder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkeltlån

eller sikkerhetsstillelse som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital. Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med adm. direktør og andre ledende ansatte. Resultatlønnen er knyttet til konsernresultat. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 24 i konsernregnskapet.

Note 3 Honorar til revisor

TNOK		2019
Lovpålagt revisjon		510
Skatterådgivning		0
Andre tjenester utenom revisjon		299
Sum		809



Note 4 Transaksjoner med nærstående parter

TNOK		2019
Salg av tjenester til datterselskaper		
Administrative tjenester		13 626
IKT Tjenester		13 585
Husleieinntekter		4 259
Sum		31 470
Kjøp av tjenester fra datterselskaper		
Administrative tjenester		1 076
Sum		1 076

Mellomværende med nærstående er spesifisert i note 12 og finansposter mot konsernselskaper spesifisert i note 5.

Note 5 Finansposter

TNOK		2019
Finansinntekter		
Renteinntekter fra konsernselskaper		62 086
Utbytte		1 001
Annen renteinntekt		364
Realisasjon aksjer		237 261
Sum finansinntekter		300 712
Finanskostnader		
Rentekostnader til konsernselskaper		0
Annen rentekostnad		63 577
Renteswapper		19 908
Annen finanskostnad		2 793
Sum finanskostnader		86 279



Note 6 Skatter

TNOK	Endring		2019
<i>Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel</i>			
Midlertidige forskjeller			
Driftsmidler	431		-689
Innskuddsfond	-4		978
Regnskapsmessig avsetning	-2 700		-8 100
Tapskonto	-21		-107
Rentefradrag	-3 620		3 610
Midlertidige forskjeller	-5 913		-4 308
Skattemessig fremførbart underskudd	-22 286		-126 542
Netto midlertidige forskjeller	-28 199		-138 069
Utsatt skattefordel i balansen	-4 117		-29 881
<i>Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse</i>			
Resultat før skatt (-underskudd)			230 982
Permanente forskjeller			-238 164
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet			-7 182
Endring i midlertidige forskjeller			5 820
Mottatt konsernbidrag direktebalanseført			0
Grunnlag betalbar skatt (-underskudd)			-1 362
Skattepliktig resultat (-underskudd)			-1 362
<i>Forklaring til skatter i resultatregnskapet</i>			
Skatt på konsernbidrag, direktebalanseført			0
Endring utsatt skattefordel			-1 580
Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats			50
Skatter i resultatregnskapet (- inntekt)			-1 530
Betalbar skatt i balansen			0



Note 7 Driftsmidler

TNOK	Tomt	Inventar og IT utstyr	Sum
Bokført verdi 31.12.2019	1 143	42 096	43 239
Tilgang driftsmidler	0	1 657	1 657
Avgang driftsmidler	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2020	1 143	43 753	44 897
Akkumulerte av-/nedskrivninger 31.12.2020	0	-34 996	-34 996
Bokført verdi 31.12.2020	1 143	8 757	9 901
Årets avskrivninger	0	3 799	3 799
Årets nedskrivninger	0	0	0
Forventet økonomisk levetid		3-15 år	3-15 år
Avskrivningsplan		Lineær	

Selskapet leier administrasjonssbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper til 2026. Leie i 2020 var MNOK 9,2. Hoveddelen av dette

er fremleid til andre virksomheter i og utenfor konsernet. For ikke utleid areal er det avsatt MNOK 5,4 i regnskapet pr. 31.12.2020.

Note 8 Aksjer i datterselskaper

TNOK	Foretningskontor	Eierandel	Egenkap.	Årsresultat	Balansført verdi
Røyken Energi AS	Røyken	100 %	100	-274	17 456
Fredrikstad Varme AS	Fredrikstad	100 %	98	-3	100
Norgesnett AS	Fredrikstad	100 %	641 589	28 641	773 158
Fredrikstad Energi Marked AS	Fredrikstad	95 %	30 760	13 567	26 078
Maik AS	Follo	100 %	7 403	6 055	8 684
Sum			679 951	47 986	825 476

Det er foretatt reduksjon i balansførte verdier med den del av mottatt utbytte og konsernbidrag (etter skatt) fra datterselskaper som henføres til perioden før vår eierperiode. Videre er avgitt

konsernbidrag (etter skatt) til datterselskaper tillegg aksjeverdien for de respektive selskaper. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskaperne er 2020 tall.



Note 9 Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

TNOK	Forretningskontor	Eierandel	Balanseført verdi
<i>Felleskontrollert selskap</i>			
Nettpartner Holding AS	Ås	60%	251 025

Nettpartner Holding AS er behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonæravtale. Fordring på selskapet er konvertert til egenkapital i selskapet i desember 2017.

I 2019 ble alle aksjene i selskapene Værste AS og Fredrikstad Fjernvarme AS solgt.

Note 10 Pensjoner

Lukket ytelsesordning ble avviklet pr 31.10.2016. Resultateffekt av avviklingen er basert på aktuarberegningen pr. 31.10.2016

Alle ansatte ble da overført til kollektiv innskuddsordning. Ved opphør av ytelsesordningen fremkom det restmidler på TNOK 4 287 som ble overført til innskuddsfond. Premie til innskuddsordningen i 2020 er trukket av innskuddsfondet, slik at inntående 31.12.2020 er TNOK 1 533.

I tillegg er det gjort en avsetning for fremtidig forpliktelse for ansatt som har sluttet i selskapet i 2020.

Selskapet har en kollektiv innskuddsordning med 14 aktive. Pensjonsordningene tilfredsstiller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

TNOK		2019
Innskuddspensjon inkl. aga		621
Premie AFP inkl. aga		148
Sum pensjonskostnad (-inntekt)		769
Balansen		
Innskuddsfond		
Innskuddsfond		2 129
Pensjonsforpliktelse		1 151



Note 11 Bankinnskudd og trekkrettigheter

TNOK		2019
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekksmidler		869
Skyldig skatte trekk		724
<i>Trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet		300 000
Kassekreditt i konsernkontoordning		100 000

Fredrikstad Energi AS har en konsernkontoordning for konsernet i Norda. Fredrikstad Energi AS er A-kort innnehaver.

Pr 31.12.2020 er det fordringer knyttet til ordningen på TNOK 301 837 og gjeld på TNOK 40 230, som er klassifisert som konsernmellomværen da.

Det er ikke trekk på kassekreditt pr. 31. 12.2020. Kassakreditt-rammen er MNOK 100. Videre er det en trekkfasilitet på MNOK 300. Det er ikke trekk på denne pr 31. 12.2020.

Note 12 Langsiktige fordringer

TNOK		2019
<i>Fordringer som forfaller senere enn 1 år</i>		
Lån til datterselskaper - Norgesnett Holding AS		319 933
Lån til datterselskaper - Norgesnett AS		356 892
Lån til datterselskaper - Fredrikstad Energi Marked AS		10 010
Sum fordringer datterselskaper		686 835

Lånet til Norgesnett Holding AS ble konvertert til egenkapital i februar 2020, og selskapet ble senere fusjonert inn i Norgesnett AS. Lån til datterselskaper renteberegnes med 3 mnd Nibor + 3,25%



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på TNOK 15 416 består av 15 416 aksjer á NOK 10. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12.2020	Antal aksjer	Eier-/Stemmeandel
Fredrikstad kommune	7 862	51%
Hafslund Handel AS	7 554	49%
Sum	15 416	100 %

Note 14 Egenkapital

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2019	154 160	27 724	271 681	453 565
Årets resultat (-underskudd)	0	0	19 740	19 740
Egenkapital 31.12.2020	154 160	27 724	291 421	473 305

Note 15 Rentebærende gjeld

TNOK	Forfall		2019
Trukket på trekkfasilitet	12/2023		100 000
Obligasjonslån	10/2021		400 000
Obligasjonslån	10/2022		400 000
Obligasjonslån	12/2022		100 000
Obligasjonslån	10/2024		300 000
Obligasjonslån	07/2025		0
Obligasjonslån	11/2027		0
Foretaksfondsbbligasjon	12/2114		300 000
Sum langsiktig eksternt finansiering			1 600 000



Finansiering og renterisiko

I løpet av 2020 ble resterende trekk på trekkfasilitet i Nordea på MNOK 100 nedbetalt. I juli 2020 ble det tatt opp et nytt obligasjonslån med 5 års løpetid pålydende MNOK 100, samtidig ble det kjøpt tilbake obligasjonslån med forfall i oktober 2021 pålydende MNOK 50. I oktober ble obligasjonslånet med forfall i juli 2025 utvidet med MNOK 100 til MNOK 200, kombinert med tilbakekjøp av obligasjoner med forfall i oktober 2021 pålydende MNOK 108. I november 2020 ble det etablert et nytt 7-årig obligasjonslån med fast rente på MNOK 200, og kjøpt tilbake MNOK 17 i obligasjoner med forfall i 2021 og MNOK 183 med forfall i 2022. Resterende obligasjoner med forfall i 2021 er etter dette MNOK 225. Eksisterende trekkfasilitet på MNOK 300 i Handelsbanken utløp i desember 2020, og det ble etablert en ny trekkfasilitet i Handelsbanken med 3 års løpetid og opsjoner for forlengelse på MNOK 400.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets gjeld har flytende rente. Selskapet har en sikringsstrategi for den langsiktige gjelden. Renteswapene regnes som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Den virkelige verdien av renteswapene er ikke balanseført pr. 31.12.2020, jfr NRS (F) Finansielle eiendeler og forpliktelser A15.

Det er inngått en renteswapavtale på MNOK 500 (flytende til fast) med forfall i 2026. Mindreverd på swapavtaler utgjør MNOK 122,6 pr. 31.12.2020 (MNOK 109,9 pr. 31.12.2019)

Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig ekstern opplånning gjøres i morselskapet. Morselskapet vil yte lån eller egenkapitalfinansiering til datterselskaper etter behov. Videre er morselskapet ansvarlig for håndtering av likviditetsplasseringer i konsernet.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån og bankgjeld. Kravene er knyttet til konserntall for egenkapitalandel på minst 25 %, rentedeckningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Videre er det krav til negativ pantsettelse, inne bærende at samlet verdi av pantsettelse og garantier ikke skal overskride 5% av konsernets eiendeler. Samtlige krav i lånevåtene var oppfylt pr. 31.12.2020. Det vises til egen side med nøkkeltall foran i årsrapporten.



Ledelseserklæring 2020

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for 2020 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsplysningsregler som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2020 er pålagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og at regnskap opplysningene gir et rettvise bilde av

foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen gir en rettvise oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorene foretakene står overfor.

Fredrikstad 29.april 2021

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Pål F. Tandberg
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Camilla Huseby Damas
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Trond V. Andersen
Konsernsjef



Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Fredrikstad Energi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og notert til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det med følgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Fredrikstad Energi AS per 31. desember 2020 og av selskapsresultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det med følgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Fredrikstad Energi AS per 31. desember 2020 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.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2020. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Virksomheten i konsernet har i hovedsak vært uendret sammen lignet med fjoråret. Risikoen og kompleksiteten knyttet til verdsettelse av goodwill er omtrent den samme som før, og vi har fortsatt fokus på dette området.

PricewaterhouseCoopers AS, Kalnesveien 5, 1712 Grålum
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statss autoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS



Sentrale forhold ved revisjonen	Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen
<p><i>Verdssettelse av goodwill</i></p> <p>Pr 31.12.2020 har konsernet balanseført goodwill med TNOK 273 406. Goodwill har sammenheng med nettvirksomheten i konsernet.</p> <p>Vi fokuserte på dette området på grunn av beløpets størrelse og fordi ledelsens verdilvurderinger baserer seg på skjønsmessig forutsetning knyttet til blant annet framtidige kontantstrømmer og avkastningskrav.</p> <p>Det vises til note 8 og 9 hvor ledelsen forklarer forutsetningene for og verdsettelsen av goodwill.</p>	<p>Vi har gjennomgått ledelsens modell og deres vurderinger for den kontantgenererende enheten hvor det er allokert goodwill. Vi fant at modellen bygger på anerkjente prinsipper.</p> <p>Vi dere har vi utfordret ledelsens forutsetninger knyttet til framtidige kontantstrømmer ved å sammenligne disse mot langtidsprognoser for nettvirksomheten. Vi har vurdert framtidige kontantstrømmer mot tidligere år og har vurdert investeringer mot vedtatte budsjetter og vedlikeholdsplaner for virksomheten. Langsiktig vekst i modellen er sammenlignet med markedets forventning om inflasjon. Vi fant at forutsetningene var i tråd med langtidsprognosene for konsernet og markedets forventning om inflasjon.</p> <p>Vi har også vurdert historisk treffsikkerhet ved å sammenligne fjorårets forutsetninger knyttet til framtidige kontantstrømmer mot hva som ble oppnådd i inneværende år. Vi fant at fjorårets forutsetninger var rimelige sammenlignet med oppnådd resultat.</p> <p>Vi har sammenlignet enkeltelementene i avkastningskravet med våre egne oppfatninger og markedets forventninger. Ledelsens avkastningskraver er vurdert å være rimelig.</p> <p>Vi har vurdert noteopplysningene i note 8 og 9 og fant hensiktsmessige forklaringer av verdsettelsesprosessen.</p>

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende 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 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 og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettvisende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med

Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS



regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er og så 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 avvikle 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 ut viser 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 utfører 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 utføre 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 regnskapsbestemmelsetene og tilhørende notepplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- 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 og konsernets 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. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter drift en.
- 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 rettvise bilde.



Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS



- 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.

Vi gir styret en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Uttalelse om andre 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 resultatdisponering 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 regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Sarpsborg, 29. april 2021

PricewaterhouseCoopers AS

Dag Olav Haugen

Statsautorisert revisor

(elektronisk signert)

