

HALVÅRSRAPPORT 2018



Innholdsfortegnelse

Nøkkeltall	4
Halvårsrapport.....	5
Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold	10
Resultatregnskap og utvidet resultat	12
Balanse	13
Kontantstrøm.....	14
Endringer i konsernets egenkapital	15
Noter til regnskapet	17





1 707 GWh

2017: 2 429 GWh

NTEs halvårsproduksjon av grønn og fornybar energi

1 669 GWh

2017: 1 962 GWh

Magasinbeholdning pr. 30. juni

99,99 %

2017: 99,99

NTEs fibernett er stabilt god.

37,4 øre kWh

2017: 24,8 øre kWh

Gjennomsnittlig spottpris første halvår NTEs produksjon

1 583 mill. kr.

2017: 1 560 mill. kr. Samlet omsetning for hele NTEs forretningsvirksomhet pr. 1 halvår

44 400 fiberkunder

31.12.2017: 42 400

Fiber fra NTE over hele Trøndelag

70 000 strømkunder

31.12.2017: 68 000

Privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter

Visjon:

Vi skal gi kundene et grønt forsprang

99,98 %

2017: 99,99 %

Sikker strømløse.

Beretning første halvår 2018 NTE Konsernet

Om NTE

NTE er et fornybarkonsern eid av 23 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag. Konsernet har tre forretningsområder: Energi, som produserer fornybar energi, Nett, som har konsesjon for å distribuere elektrisk kraft i nordre del av Trøndelag fylke, og Marked, som omfatter sluttkundeaktivitet innen fiberbasert bredbånd, kraftomsetning og elektroinstallasjon.

NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på sitt eierskap, med lønnsomhet og utvikling som prioriterte mål.

Markedsrådgiver Karianne Okkenhaug



Viktige hendelser første halvår 2018

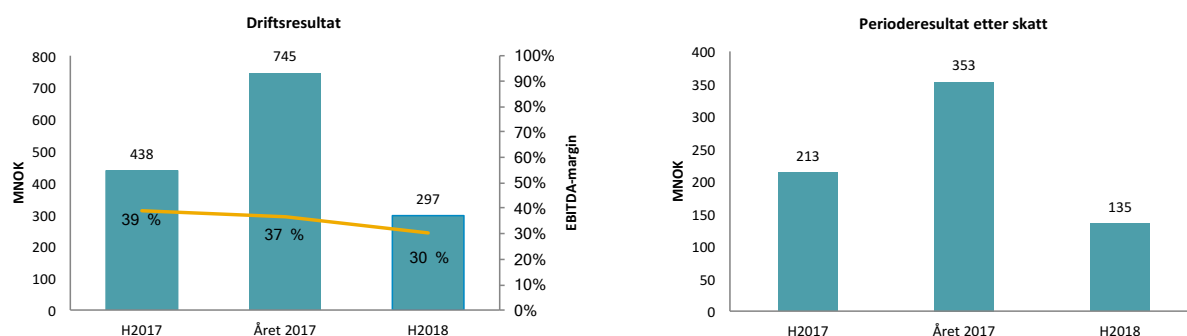
- Byafossen kraftverk settes drift
- Storåselva kraftverk settes i drift
- Prosess beslutningsgrunnlag Midt-Norsk nettkonsern
- Eierskap i vindkraftportefølje vurderes avhendet
- Resultatforbedringsprosjekt NTE Elektro
- Beslutningsunderlag investering Nedre Fiskumfoss
- Utbyggingsprosjekter av fiberbasert bredbånd
- Realisering av konsernstrategi igjennom flere digitaliseringsprosjekter
- Lansering pilot «Mitt Energihjem». Sanntidsvisualisering av strømforbruk via APPen «Mitt Energihjem»
- Tjenesten «Min Elektriker» lanseres

Økonomiske resultater

NTE konsernet rapporterer konsernregnskapet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS. Rapporteringen for NTE avlegges i overensstemmelse med IAS 34 – Delårsrapportering. Sammenligningstall fra samme periode foregående år vises i parentes.

Til tross for vesentlig lavere kraftproduksjon så preges konsernets halvårsresultat av gode underliggende resultater i virksomhetsområdene

Resultat



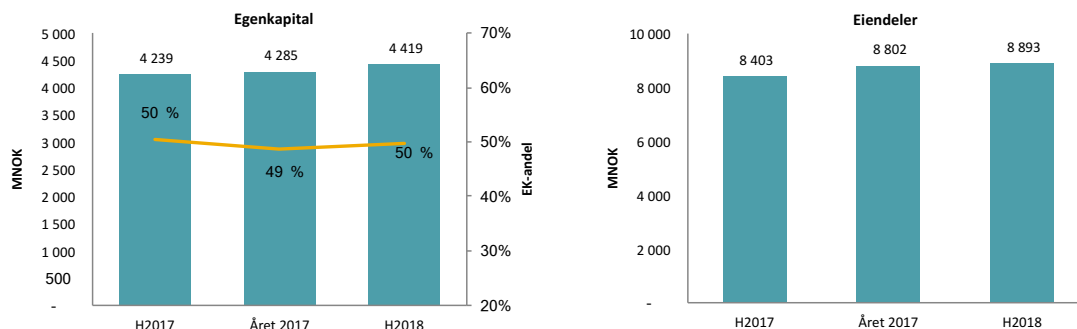
NTE konsernet hadde i første halvår 2018 en omsetning på 1 583 (1 560) millioner kroner. Konsernet har negativ effekt av verdiendringer på derivater. Alle virksomhetsområder har økning i omsetning, mens energiproduksjon har en reduksjon pga lavere kraftproduksjon. Driftsresultatet ble 297 (438) millioner kroner. Nedgangen skyldes vesentlig lavere vannkraftproduksjon, urealisert tap på derivater og lavere marginer for sluttkundevirksomheten. Disse endringene ble motvirket av betydelig høyere kraftpriser, samt god drift i de øvrige virksomhetsområdene.

Periodens netto finansposter ble 3 (-46) millioner kroner. Det positive resultatet fra finans skyldes i hovedsak gevinster fra salg av finansielle eiendeler, samt noe reduserte rentekostnader som følge av lavere gjeld.

Konsernets skattekostnad er i første halvår beregnet til -166 (-179) millioner kroner. Skattebelastningen fra kraftproduksjonen er i perioden betydelig høyere enn de øvrige forretningsområdene som følge av høy grunnrenteskatt.

Periodens resultat etter skatt ble 135 (213) millioner kroner.

Balanse



Totale eiendeler i konsernet utgjorde 8 893 millioner kroner per 30. juni 2018. Av dette utgjorde anleggsmidler 8 032 millioner kroner. Egenkapitalen per 30. juni var 4 419 millioner kroner. Selskapet har et ansvarlig lån til tidligere eier på 100 millioner kroner. Lånet vil bli nedbetalt med 50 millioner kroner i hhv 2018 og 2019.

Kontantstrøm fra driftsaktiviteter var 440 millioner kroner i år, mot 558 millioner kroner i fjor. Konsernet har så langt i 2018 investert 290 millioner kroner i anleggsmidler, mot 292 millioner kroner i fjor. Netto kontantstrøm ble 80 millioner kroner, mot - 109 millioner kroner i fjor.

Likviditetsreserven var 1 208 millioner kroner per 30. juni (inklusive ubenyttede trekkrettigheter), mot 770 millioner kroner i fjor.

Nærværet i konsernet er på 96,4 (95,2) prosent i første halvår 2018. Det jobbes systematisk med sykefravær og HMS i alle deler av konsernet for å øke nærværet og redusere skader.

Det jobbes godt med nærvær, men det har dessverre vært noen skader. Skader med fravær er i perioden 3, mot 8 i hele 2017. Fraværsdager pga. skader er i perioden 19, mot 76 i hele 2017. Konsernet jobber systematisk med HMS arbeid. Arbeidet er ytterligere intensivert og utviklingen følges kontinuerlig.

Det har ikke vært noen alvorlige hendelser med merkbare miljøkonsekvenser ved NTEs virksomhet i første halvår.



Virksomhetsområdene

NTE fokuserer på underliggende resultater i rapporteringen for virksomhetsområdene, da resultater i virksomhetsområdene påvirkes av IFRS poster som gjør resultatene lite sammenlignbare.

NTE Energi

Gjennomsnittlig vektet spotpris for våre prisområder var 37,4 øre per kWh i første halvår 2018, mot 24,8 øre per kWh første halvår i 2017. Oppnådd kraftpris er noe lavere enn spotpris på grunn av prissikringskontrakter, og endte på 29,3 øre/kWh i 2018 mot 22,56 øre/kWh i 2017. NTE Energi produserte i første halvår 1 735 GWh vann- og vindkraft, mot 2 429 GWh på tilsvarende periode i fjor.

Omsetningen i første halvår ble 431 millioner kroner, mot 494 millioner kroner tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet ble 197 millioner kroner, mot 244 tilsvarende periode i fjor. Vesentlig lavere produksjonsvolum i perioden som følge av den hydrologiske balansen er årsaken til den reduserte omsetningen. Samtidig har oppnådd kraftpris delvis kompensert for den lave produksjonen. Energiproduksjonen har hatt en god drift med høy tilgjengelighet i sine anlegg. Vi har lyktes med å optimalisere produksjonen sett i lys av vannressurser og kraftpris.

Energivirkomheten har i første halvår 2018 satt i drift de nye kraftverkene Storåselva i Snåsa og Byafossen i Steinkjer. De nye kraftverkene får en samlet årsproduksjon på 110 GWh fornybar energi.

NTE Nett

NTE Nett AS hadde i første halvår en omsetning på 406 millioner kroner, som er 40 millioner kroner høyere enn omsetningen i første halvår 2017.

Mesteparten av nettselskapets inntekter fastsettes av NVE og påvirkes bl.a. av rentenivå, pris på nett tap og kostnader til sentralnett. Endring i inntektsramme i 2018 er hovedårsaken til økningen i omsetningen. Stabilt vær reduserte KILE kostnadene, men samtidig har økt energipris gitt økt nettap.

Driftsresultatet ble 101 millioner kroner som er 14 millioner kroner høyere enn første halvår 2017.

Første halvår preges av stabilt og kaldt vær, derfor er vedlikeholdsarbeider gjennomført tidligere enn planlagt. Dette vil gi positive effekter i andre halvår.

NTE Marked

Forretningsområde Marked består av sluttkunde-rettete aktiviteter innenfor fiberbasert bredbånd, kraftomsetning og elektroinstallasjonstjenester.

NTE Marked hadde i første halvår 2018 en omsetning på 876 millioner kroner mot 716 millioner kroner i fjor. Alle tre områder har omsetningsvekst i forhold til 2017.

Driftsresultatet for første halvår ble 37 millioner kroner, som er 17 millioner svakere enn tilsvarende periode i 2017. Fiberbasert bredbånd har solid kundevekst og leverer som forventet. Strømsalg til sluttkunde har hatt noe lavere marginer som følge av høye spotpriser. Elektroinstallasjon leverer på linje med samme periode i fjor.

NTE Holding/Annet

Holdingselskapet leverer mange av de administrative fellestjenestene som døtre og tilknyttede selskaper benytter seg av. Der ligger også porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirksomheten. I segmentrapporteringen inngår også IFRS effekter samt konsolideringer her. Se nærmere omtale i note 2.





Risiko- og usikkerhetsfaktorer

NTE sin finansielle stilling er solid. Pr 30.06.2018 har konsernet en egenkapitalandel på om lag 50 %. Svingninger i kraftpris vil derimot kunne påvirke konsernets resultater og finansielle stilling. NTE har en prissikringsstrategi for å unngå de vesentligste endringene. Men i tidsrom der pris svinger betydelig slik som i første halvår 2018 vil resultat påvirkes. I kombinasjon med lav produksjon pga den hydrologiske balansen vil forutsigbarheten i resultatene bli utfordret. Vesentlige endringer i kraftpris kan også kunne skape utfordringer i marginbilde for strømsalg til sluttkunde.

Strukturendringer i norske nettselskaper påvirker effektivitetskravene. Dette sammen med den teknologiske utviklingen og endringer i energimarkedene som stiller større krav til nettselskapene. NTE og TrønderEnergi har derfor i 1. halvår 2018 sett på muligheten for å etablere et felles nettkonsern. Pr i dag er utfallet av denne prosessen ikke avklart.

Steinkjer, 28.august 2018

Jon Håvard Solum
Styreleder

Bjørn Helmersen
Styremedlem

Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem

Unni Merete Steinsmo
Styremedlem

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2018 er utarbeidet i samsvar med IFRS, IAS 19 og norsk god regnskapsskikk. Delårsregnskapet avlegges etter samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet.
- Regnskapet gir et rettvise bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Delårsrapporten gir en rettvise oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Eli Arnstad
Nestleder

Gunnar Walleraunet
Styremedlem

Kristin Eriksen Brede
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef



Konsernregnskap

Resultatregnskap NTE Konsernet

	NOTE	1. halvår 2018 1000 kr	1. halvår 2017 1000 kr	Året 2017 1000 kr
Sum salgsinntekter	2, 4	1 583 333	1 559 971	2 948 991
Energikjøp/varekostn.		-641 902	-496 784	-998 979
Personalkostnad		-244 708	-248 550	-427 763
Av- og nedskrivninger		-182 818	-170 995	-342 850
Andre driftskostnader		-216 506	-205 794	-434 829
Sum driftskostnader	2	-1 285 934	-1 122 123	-2 204 421
Driftsresultat		297 399	437 848	744 570
Netto finansposter		3 399	-45 602	-64 755
Ordinært resultat før skattekostnad		300 798	392 246	679 815
Skattekostnad på ordinært resultat		-165 840	-178 867	-327 104
Resultat etter skatt		134 958	213 379	352 711

Utvidet resultatoppstilling NTE Konsernet

Andre inntekter og kostnader

Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat

Estimatavvik pensjon	0	0	-31 563
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	0	0	7 575
Andre inntekter og kostnader i perioden	0	0	-23 988
Totalresultat for perioden	134 958	213 379	328 723
Totalresultatet henføres til;			
Aksjeeiere morselskap	134 958	213 379	328 723
Totalresultat for perioden	134 958	213 379	328 723

Balanse NTE Konsernet

EIENDELER	NOTE	30.06.2018 1000 kr	30.06.2017 1000 kr	31.12.2017 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		289 177	372 047	288 796
Varige driftsmidler		6 907 843	6 569 080	6 800 161
Finansielle anleggsmidler		835 116	949 185	926 101
Sum anleggsmidler		8 032 136	7 890 312	8 015 058
Omløpsmidler				
Fordringer og varer		354 403	352 195	510 869
Derivater	4	171 582	26 110	21 511
Bankinnskudd, kontanter o.l.		334 581	134 781	254 477
Sum omløpsmidler		860 566	513 086	786 857
SUM EIENDELER		8 892 702	8 403 398	8 801 915
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	30.06.2018 1000 kr	30.06.2017 1000 kr	31.12.2017 1000 kr
Egenkapital				
Aksjekapital		750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Opptjent egenkapital		2 117 518	1 936 845	1 982 560
Sum egenkapital		4 419 460	4 238 787	4 284 502
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Avsetninger for forpliktelser		604 516	427 050	613 052
Langsiktig rentebærende gjeld	3	2 421 921	2 612 327	2 535 891
Sum langsiktig gjeld		3 026 437	3 039 377	3 148 943
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	469 745	115 805	504 561
Leverandørgjeld		104 793	113 871	183 078
Betalbar skatt		232 647	134 436	181 087
Skyldige offentlige avgifter		152 380	136 790	174 009
Derivater	4	276 237	105 256	105 624
Annen kortsiktig gjeld	3	211 002	519 075	220 110
Sum kortsiktig gjeld		1 446 804	1 125 233	1 368 469
Sum gjeld		4 473 241	4 164 610	4 517 412
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 892 702	8 403 398	8 801 915

Kontantstrømanalyse NTE Konsernet

	1. halvår 2018 1000 kr	1. halvår 2017 1000 kr	Året 2017 1000 kr
Resultat før skatt	300 798	392 246	679 815
Betalt skatt	-117 098	-135 219	-107 473
Av- og nedskrivninger	182 818	171 428	342 850
Endring i arbeidskapital	63 778	209 281	77 296
Andre endringer	9 549	-78 738	-120 812
Netto kontantantstrøm fra drift	439 845	557 998	871 676
Anleggsinvesteringer og salg	-289 922	-292 286	-698 642
Investering i finansielle eiendeler		3 000	47 382
Innbetaling ved salg av finansielle eiendeler	95 747		
Netto kontantstrøm fra investering	-194 175	-289 286	-651 260
Endring i rentebærende gjeld	-165 566	-378 000	-329 810
Utbetalt utbytte			-17 100
Netto kontantstrøm fra finansiering	-165 566	-378 000	-346 910
Netto kontantstrøm	80 104	-109 288	-126 494

Endringer i egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2017	750 000	1 551 942	1 670 936	3 972 878
Utbetalt utbytte			-17 100	-17 100
Periodens resultat			352 711	352 711
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-31 563	-31 563
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			7 575	7 575
Egenkapital pr. 31.12.2017	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502
Egenkapital pr. 01.01.2018	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502
Periodens resultat			134 958	134 958
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon				0
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon				0
Egenkapital pr 30.06.2018	750 000	1 551 942	2 117 518	4 419 460



Noter til halvårsregnskapet 2018

1. Regnskapsprinsipper

Regnskapet for NTE konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU. Halvårsregnskapet for 2018 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering. Halvårsrapporten er ikke revidert. Halvårsrapporten gir ikke informasjon i samme omfang som årsrapporten og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsrapport for 2017

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2017.

IFRS 9 Finansielle instrumenter

IFRS 9 trådte i kraft 01.01.2018. Konsernet analyserte effektene av standarden i forbindelse med årsregnskapet for 2017. Implementeringen av standarden har ikke hatt noen vesentlige effekter på konsernregnskapet.

IFRS 15 Inntekt fra kundekontrakt

IFRS 15 trådte også i kraft fra 01.01.2018. Standarden gjelder regnskapsføring av inntekt. Ved avleggelse av årsregnskapet for 2017 ble det gjort en grundig kartlegging av mulige effekter av implementeringen. Konsernet vurderte følgende inntektsområder:

1. Kraftproduksjon
2. Strømsalg til sluttkunde
3. Anleggsbidrag nettvirksomhet
4. Entreprenørvirksomhet

Foretatt kartlegging og analyse er basert på informasjon tilgjengelig pr dags dato og det kan forekomme endringer som følge av praksis som etableres. NTE sin foreløpige konklusjon er at standarden ikke har resultat, balanse eller presentasjonseffekter. Dersom det viser seg at praksis i bransjen avviker fra konsernets vurderinger kan det medføre at konklusjonen endres.

IFRS 16 Leiekontrakter

Standarden kommer til anvendelse fra 01.01.2019 og konsernet har ikke valgt å benytte muligheten for tidlig anvendelse. Konsernet har pr i dag ikke fått avklart endelig effekten av den nye standarden.

Konsernet har ikke vesentlige leiekontrakter utover leasing av kjøretøy og mindre husleiekontrakter. Med bakgrunn i dette forventer vi ikke at implementering av IFRS 16 vil ha vesentlige effekter på regnskapet. Konsernet vil jobbe videre med å foreta mer detaljerte vurderinger av effektene fram til avleggelse av årsrapporten for 2018. Også her vil etablert praksis i bransjen måtte tillegges vekt.

Viser til note 1 i konsernets årsrapport for ytterligere vurderinger av de nye standardene.

2. Segmentsinformasjon / forretningsområder

Under Holding/annet/IFRS ligger morselskapet, resultater fra porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirksomheten, samt IFRS effekter. De vesentligste effektene etter IFRS gjelder tilbakeføring av mer/mindreinntekter og innregning av derivater.

	1. halvår 2018	1. halvår 2017	1000kr Året 2017
Driftsinntekter			
Energi	431 401	494 401	920 167
Nett	406 139	365 643	721 822
Marked	875 724	715 938	1 405 333
Holding/annet/IFRS	-129 931	-16 011	-98 331
Sum driftsinntekter	1 583 333	1 559 971	2 948 991
	1. halvår 2018	1. halvår 2017	Året 2017
Driftsresultat			
Energi	196 590	244 044	424 547
Nett	100 510	86 594	159 713
Marked	37 020	54 082	114 159
Holding/annet/IFRS	-36 721	53 128	46 152
Driftsresultat	297 399	437 848	744 570

3. Rentebærende gjeld

			1000kr Året 2017
Langsiktig rentebærende gjeld	30.06.2018	30.06.2017	
Ansvarlig lån	100 000	200 000	100 000
Obligasjonslån	1 878 000	2 278 236	1 908 940
Gjeld til kredittinstitusjoner	645 000	230 000	645 000
Påløpne renter på lån	29 481	19 896	12 701
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-230 560	-115 805	-130 750
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	2 421 921	2 612 327	2 535 891

			Året 2017
Kortsiktig rentebærende gjeld	30.06.2018	30.06.2017	
Trekk konsernkonto	238 995	0	373 811
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld	230 750	115 805	130 750
Sum kortsiktg rentebærende gjeld	469 745	115 805	504 561

			Året 2017
Ubenyttede trekkfasiliteter	30.06.2018	30.06.2017	
Kassakreditt (limit 496.800 i 2017 og 300.000 i 2016)	251 000	0	122 989
Andre trekkrettigheter med limit 1 000 000	957 000	770 000	950 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 208 000	770 000	1 072 989

4. Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer derivater

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer på kraft og valuta derivater påvirker konsernets rapporterte resultat.

			1000kr Året 2017
Balanseførte derivater	30.06.2018	30.06.2017	
Merverdi kraftkontrakter	165 404	22 094	16 928
Mindreverdi kraftkontrakter	-267 579	-89 063	-66 705
Netto verdi kraftkontrakter	-102 175	-66 969	-49 777
Merverdi valutakontrakter	6 178	4 016	4 583
Mindreverdi valutakontrakter	-8 658	-16 193	-38 919
Netto verdi valutakontrakter	-2 480	-12 177	-34 336
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-104 655	-79 146	-84 113
Brutto verdi presentert i balanse			
Eiendeler	171 582	26 110	21 511
Gjeld	-276 237	-105 256	-105 624
Nettoverdi kraft og valutakontrakter	-104 655	-79 146	-84 113
Urealisert verdiendring før skatt	-20 542	51 015	46 048

Urealiserte verdiendringer er i resultatregnskapet presentert under salgsinntekter.

