

Fastsetting for inntektsåret 2023

Oljeskattekvelden 27. november 2024

Annette Marie Svea og Heidi Golimo Simonsen

Agenda

- **Fastsetting 2023 generelt**
- **Utvalgte temaer**
 - Petroleumsskatteloven (petrsktl.) § 11
 - Nye virksomhetsområder
- **Ny skattemelding**

Fastsetting 2023 - Generelt

- Manntall: 37 selskap
- Petroleumsskatt – netto kr 465 mrd
 - 23 selskap har betalt petroleumsskatt på kr 467,5 mrd
 - 11 selskap har fått utbetalt skatteverdien av årets underskudd i særskattegrunnlaget på totalt kr 2,4 mrd

Navn	Org.nr.	Alminnelig inntekt sokkel	Sum skatt sokkel
EQUINOR ENERGY AS	990 888 213	321 144 240 551	232 074 877 265
AKER BP ASA	989 795 848	101 473 161 845	64 783 724 988
TOTALENERGIES EP NORGE AS	927 066 440	54 917 839 163	40 171 820 409
WINTERSHALL DEA NORGE AS	985 224 323	27 652 633 602	20 251 579 459
VÅR ENERGI ASA	919 160 675	33 603 187 871	18 114 950 603
CONOCOPHILLIPS SKANDINAVIA AS	918 110 127	24 437 387 237	15 718 709 655
A/S Norske Shell	914 807 077	20 545 305 286	15 555 945 610
VÅR ENERGI NORGE AS	983 426 417	18 649 404 557	15 009 657 005
OMV (NORGE) AS	988 400 025	16 500 701 695	12 169 935 496
SVAL ENERGI AS	996 888 177	11 755 729 757	8 785 897 272
ORLEN UPSTREAM NORWAY AS	991 317 155	14 474 875 642	7 572 521 152
INPEX IDEMITSU NORGE AS	953 133 210	5 859 264 664	4 621 103 776
OKEA ASA	915 419 062	5 158 509 186	2 930 539 236
REPSOL NORGE AS	993 787 787	3 495 372 527	2 894 216 181
CAPEOMEGA AS	995 152 142	3 694 822 460	2 299 360 029
ORLEN UPSTREAM NORWAY 2 AS	946 680 591	3 295 116 188	2 196 478 461
HAV ENERGY NCS GAS AS	921 166 753	1 942 353 022	1 182 412 571
SILEX GAS NORWAY AS	996 739 910	741 993 496	443 450 284
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS	918 500 863	324 422 892	236 027 260
PANDION ENERGY AS	918 175 334	136 856 460	209 970 434
M VEST ENERGY AS	916 358 857	206 602 245	79 089 880
NORPIPE OIL AS	975 871 932	118 325 571	75 239 511
DNO NORGE AS	913 905 881	528 228 795	8 924 005
INPEX NORGE AS	913 120 981	0	0
LOTOS EXPLORATION AND PRODUCTION NORGE AS	991 735 194	0	0
PETRO-CANADA NORWAY INC norsk avdeling av utenlandsk foretak	977 095 239	0	0
EXXONMOBIL EXPLORATION AND PRODUCTION NORWAY AS	914 048 990	0	-1 603 738
LUKOIL OVERSEAS NORTH SHELF AS	998 152 550	0	-2 826 670
MOL NORGE AS	988 120 545	0	-3 528 141
LIME PETROLEUM AS	998 726 441	0	-44 554 323
PETROLIA NOCO AS	997 015 231	0	-49 176 842
SOURCE ENERGY AS	919 886 080	0	-201 775 356
HARBOUR ENERGY NORGE AS	919 496 649	0	-217 126 042
CONCEDO AS	988 217 867	0	-222 484 899
JAPEX NORGE AS	924 186 720	0	-311 846 565
WELLESLEY PETROLEUM AS	913 561 473	0	-417 510 408
KISTOS ENERGY (NORWAY) AS	918 980 946	0	-901 120 060

Pressemelding

Petroleumsskatt på 465 milliarder kroner for 2023

Publisert: 26.11.2024

Fjorårets petroleumsskatt ble den nest høyeste noensinne. Det viser nye tall fra Oljeskattekontoret i Skatteetaten.



Skattedirektør Nina Schanke Funnemark

For 2023 ble det fastsatt skatt for petroleumsselskapene på totalt 465 milliarder kroner. Dette viser nye tall offentliggjort av Oljeskattekontoret i Skatteetaten i dag.

Dette er en nedgang på 417,7 milliarder kroner eller 47 prosent fra 2022. Petroleumsselskaper betaler ordinær selskapsskatt på 22 prosent og en særskatt på inntekt fra sokkelvirksomheten som gir en samlet skattesats på 78 prosent. Til tross for nedgangen fra 2022 er petroleumsskatten for 2023 den nest høyeste noen gang. Produksjonen i 2023 var på nivå med 2022.

– Årsaken til den høye petroleumsskatten for 2023 var høye olje- og gasspriser samt svak norsk kronekurs, men prisene var lavere enn i rekordåret 2022. Overgangen til kontantstrømskatt gir raskere fradrag, som på kort sikt reduserer skatten, men på lang sikt er endringen ventet å gi

Fastsetting 2023 – Generelt (forts.)

- **Forberedelser som normalt i forkant av innleveringsfrist**
 - Prioriteringer mv.
 - Informasjonsbrev åpne saker og kontaktpersoner
 - Standardbrev
- **Senere oppstart av kontroll enn normalt som følge av innføring av ny skattemelding**
 - Kontrollen har primært blitt gjort i perioden august – november
- Før sommeren
 - Oppstart § 11-kontroll
 - Intern opplæring i nytt saksbehandlingssystem
 - Oppstartsmøter med selskap gjennomført på forespørsel

Fastsetting 2023 – Generelt (forts.)

- **Informasjonsinnhenting og avklaringer**
 - Best mulig grunnlag for å vurdere faglige problemstillinger under ordinær fastsetting
 - Identifisere forhold som krever oppfølging fra OSK i endringssaker
- **Varsel og ev. vedtak ved ordinær fastsetting**
 - Transaksjonskostnader tilknyttet aksjekjøp
 - Normpris
 - Feilklassifisering kostnader
 - Mellom sokkel og land
 - Mellom sokkel og finans
 - Omklassifiseringer driftsmidler
 - Fra § 11 til § 3b
 - Fra § 3b til § 11

Fastsetting 2023 – Generelt (forts.)

- **Resultater (ultimo nov 2024)**
 - Vedtak ved fastsettingen som har medført økt skatt med kr 58 mill (9 selskaper)
 - Rundt 50 nye endringssaker som gjelder 2023 og ev. tidligere år opprettet under og etter fastsettingen, herunder saker vedr.
 - Interne innskudd/cash pool
 - Omklassifisering investeringer (§ 3b/§ 11)
 - Erstatning/forsikringsoppgjør
 - Rundt 50 pågående saker for tidligere år er utvidet til å omfatte 2023, herunder saker vedr.
 - Ulike internprisingsproblemstillinger innen finans, gass, forsikringer, tjenester og FoU
 - Klassifisering commitment fee

Fastsetting 2023 – Petrsctl. §11

- Midlertidige regler i petrsctl. § 11 er videreført for enkelte investeringer (m/friinntekt 12,4 % i 2023), jf. vilkår oppstilt i § 11 (2)
- Finansdepartementets tildelingsbrev til Skatteetaten for 2024:

*Samtidig vil de midlertidige endringene i petroleumsskatteloven som ble vedtatt i 2020, ha effekt i mange år framover. I en periode må Skatteetaten håndheve tre ulike regelsett (gamle ordinære regler, midlertidige regler og ny kontantstrømskatt). Det er planlagt store investeringer i nye petroleumsprosjekt de kommende årene. Om investeringene er omfattet av de midlertidige reglene eller ikke, har stor økonomisk betydning fordi de midlertidige reglene er mye gunstigere for selskapene enn kontantstrømskattereglene. Skatteetaten **må kontrollere** at investeringene kommer inn under riktig regelverk og at de nye reglene blir tolket riktig.» (OSK understreket)*

- *Særlig fokus: Kontroll av at selskapene ikke har krevd friinntekt for investeringer som ikke er omfattet av petrsctl. § 11 (2)*

Fastsetting 2023 – Petrsktl. § 11 (forts.)

- **Organisering av kontroll**

- Opprettet egen § 11-gruppe
- Innhentet oppdatert oversikt fra Energidepartementet (ED) over PUDer/PADer/utbyggingsprosjekter, jf. petroleumsloven § 4-2 og § 4-3 som er godkjent av ED fra og med 18. juni 2020 frem til 1. januar 2024 («§ 11-PUDer»)
- Innhentet § 11-PUDer/PADer og godkjenningsbrev
- Innhentet skriftlig informasjon i flere runder fra samtlige selskaper
- Hatt møter med flere operatørselskaper

Fastsetting 2023 – Petrsktl. § 11 (forts.)

- **Innhenting skriftlig dokumentasjon**
 - **April:** Likelydende brev til samtlige selskaper
 - Del 1: Operatørselskaper for «§ 11-felt» (PUD-fokus)
 - Innhenting av § 11-PUDer og godkjennelsesbrev
 - PUD-spesifikk info
 - Del 2: Samtlige rettighetshavere i «§ 11-felt» (selskapsfokus)
 - Deltagelse i § 11-PUDer
 - § 3 b/ § 11-investinger
 - Egne kostnader
 - Skattemessig behandling av realisasjon og krav
 - **Juli:** Oppfølgingsbrev til operatørene
 - Anmodning om møte
 - Skriftlig redegjørelse for fremgangsmåte/rutiner som sikrer riktig klassifisering av § 3b /§ 11-investeringer

Fastsettingen 2023 – Petrsctl. § 11 (forts.)

- **Møter med operatørselskaper**

- Gjennomført med enkelte operatører i september
- Erfaringer/inntrykk fra møtene
 - Relativt stor grad av «bransjestandard» for behandling av § 11-kostnader
 - Liten grad av omlegging av prosesser og rutiner som følge av innføring av § 11
 - I møtene fokus på generell prosjektplanlegging/-gjennomføring
 - Operatørene/selskapene har prosjektbasert tilnærming, og ikke driftsmiddelbasert tilnærming, ved klassifisering av kostnader
 - Standardisert WBS-struktur for bransjen (etableres tidlig i prosessen)
- Forhold mellom regnskap og skatt
 - Skatt følger i stor grad regnskap
 - Skattemessige problemstillinger vurderes først når de oppstår og er avhengig av å bli fanget opp
- Manglede lovpålagte protokoller (forskrift om regnskap for oljeskattepliktige § 9 og 10)

Fastsetting 2023 – Petrsctl. § 11 (forts.)

- **Resultater av kontrollen**
 - Økt bevissthet hos selskapene på viktigheten av å dokumentere at investeringer i § 11-grunnlaget faktisk er omfattet av reglene
 - Enkelte avvik i investeringer ift. operatør / lisenspartnere
 - Egne kostnader, aktiverte renter, ulike avsetninger, selskapsvurderinger av opex/capex for hhv. regnskap og skatt
 - Noe varierende navnebruk ved innlevering i fagsystem - både OSK og selskapene har forbedringspotensial her.
 - OSK/etaten : Gjøre det mulig for selskapene å velge riktig feltnavn (registrere feltnavn i systemet etter hvert som disse er klare)
 - Selskapene: Oppfordres til å rapportere beløp på de feltene de faktisk har foretatt investeringer – ikke samle alt på ett felt i tilfeller med flere PUDer
 - Fortsetter kontrollarbeidet etter fastsettingen
 - Flere endringsanmodninger og endringssaker opprettet ifm. F2022 og F2023
 - Ingen varsler (så langt)

Fastsetting 2023 – Petrsktl. § 11 - Aktuelle problemstillinger

- Grensedragning mot ikke-aktiveringspliktige kostnader
 - Letekostnader
 - Driftsforberedelseskostnader
 - Vedlikehold
- Skille mellom eksisterende og nye prosjekter/utbygginger/felt - § 3 b vs. § 11
- Skattemessig eierskap og klassifisering av vederlag (tie-in)
- Investeringen må kvalifiseres som driftsmiddel nevnt i § 3b
- Skattemessig behandling realisasjon
- Skattemessig behandling krav
 - Forsikringsoppgjør/erstatningsutbetalinger/støtteordninger
- Aktiverte renter – allokering mellom § 3 b og § 11
- Egne administrasjons- og oppfølgingskostnader
 - NB! Rettighetshaveres oppfølgingskostnader knyttet til utbyggingsprosjekter er aktiveringspliktige som del av kostpris på driftsmiddel nevnt i § 3 b selv om det ikke tilfører driftsmidlet noen varig verdi
 - Dette gjelder også for utbyggingsprosjekter som ikke er omfattet av § 11
- Tidsmessig skjæringstidspunkt – «produksjonsstart» eller «driftsstart»
- Oslo tingretts dom 18. januar 2024 (Klimadommen) - ankebehandling



Fastsettingen 2023 – Petrsktl. § 11 - Aktiverte renter

- Skattemessig aktivering av renter på driftsmidler ihht. petrsktl. § 11 med grunnlag for friinntekt
 - Seks selskaper i 2023 vs. syv selskaper i 2022 har skattemessige aktiverte renter
 - Alt er aktivert på § 11-investeringer (som gir friinntekt) i 2023
- Aktiveringsretten iht. petroleumsskatteforskriften § 2 annet ledd
 - «Rentekostnader vedrørende lån som er opptatt for å finansiere driftsmidler som nevnt i petroleumsskatteloven § 3 bokstav b, og som er påløpt før driftsmidlene er tatt i ordinær bruk, kan regnes med i kostprisen med de begrensninger som følger av petroleumsskatteloven § 3 bokstav h.»
 - **Petrsktl. § 3 h):**
 - h) Ved aktivering av rentekostnader som del av kostpris på driftsmiddel som nevnt i § 3 b, kan beløp som aktiveres ikke overstige netto finanskostnader som kommer til fradrag i sakkeldistriktet etter § 3 d annet ledd.
 - Gir lite veiledning om hvordan aktiverte renter beregnes
- F 2021: Skal § 11 investering inngå i grunnlaget for aktiverte renter
 - Systembetraktninger kan tilsi at ikke skal inngå
 - Men ikke funnet tilstrekkelig rettskildegrunnlag for nekte det
- F 2023: Skal de aktiverte rentene fordeles forholdsmessig på driftsmidlene (§ 11/§ 3b)?
 - Vesentlig større betydning nå
 - Dette er noe vi ønsker å se nærmere på

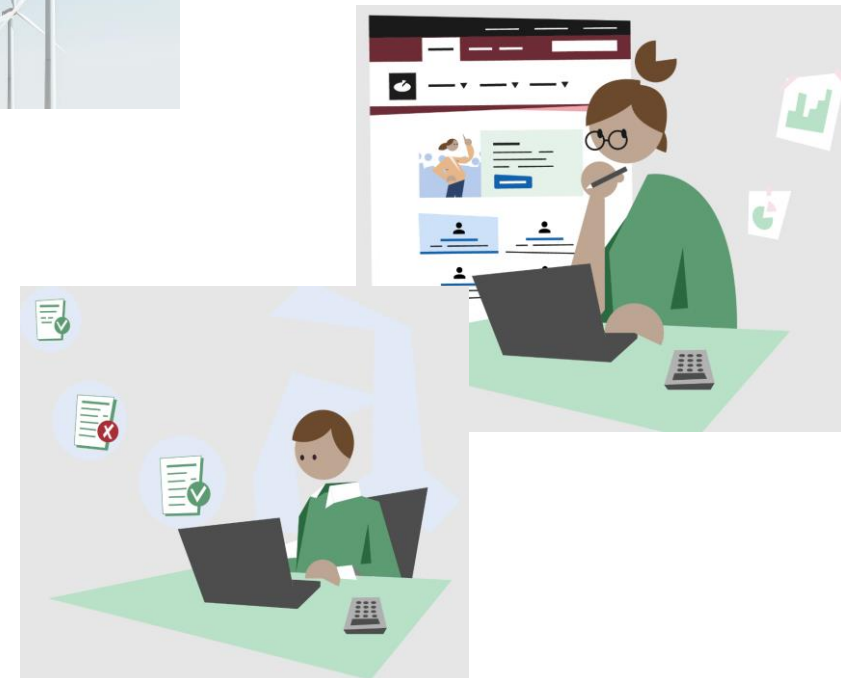
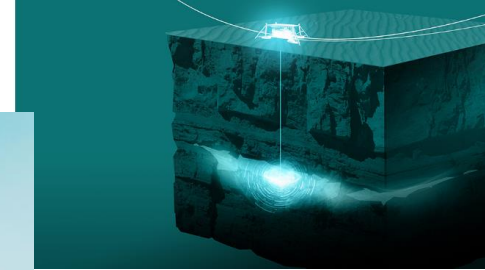
Fastsetting 2023 – Petrusktl. § 11 – Veien videre

- Videre arbeid med (utvalgte/pilot-) PUDer/PADer
- Videre arbeid med problemstillinger på tvers av PUDer/PADer
- Problemstillingene vil være aktuelle frem til og med fastsettingen for 2027 (minst)
 - Kontroll i flere år fremover
- Vi ønsker økt bevissthet rundt viktigheten av å dokumentere at investeringer i § 11-grunnlaget faktisk er omfattet av reglene
 - Kontrollspørsmål selskapene kan stille seg selv for å unngå krav om tilleggsdokumentasjon:
 - Gir innleverte opplysninger i skattemeldingen oljemyndighetene tilstrekkelig grunnlag for å etterprøve at samtlige kostnader inkludert i § 11-grunnlaget er omfattet av § 11-PUD?
- Vi ønsker mer informasjon/flere opplysninger og at potensielle problemstillinger flagges ifm. levering av skattemeldingen.
 - Vurderer standardisert rapportering:
 - Kan være aktuelt med standardbrev vedr. § 11
 - Kan være aktuelt med skjemaer el. vedr. § 11



Faglige problemstillinger – Nye forretningsområder

- Videreførte fjorårets prioritering
 - Aktiviteter i kjølvann av det grønne skiftet, f.eks.
 - Karbonfangst-, transport og lagring (CCS)
 - Havvind
 - Hydrogen
 - Havmineraler
 - Kjernekraft
 - Solenergi og Vind
 - Biodrivstoff
 - Batteri mv.
- Kontrollen
 - Veiledning for kontrollen var utarbeidet i fjor
 - Gjennomgang av opplysningene i skattemelding
 - Søk i offentlig tilgjengelige opplysninger
 - Anmodning om tilleggsopplysninger
- Resultat
 - 2 nye endringssaker
 - 3 endringsanmodning
 - 5 pågående endringssaker utvidet med inntektsåret 2023
 - Innspill til kontroll til neste års fastsetting



Faglige problemstillinger – Nye forretningsområder

- Problemstillinger:

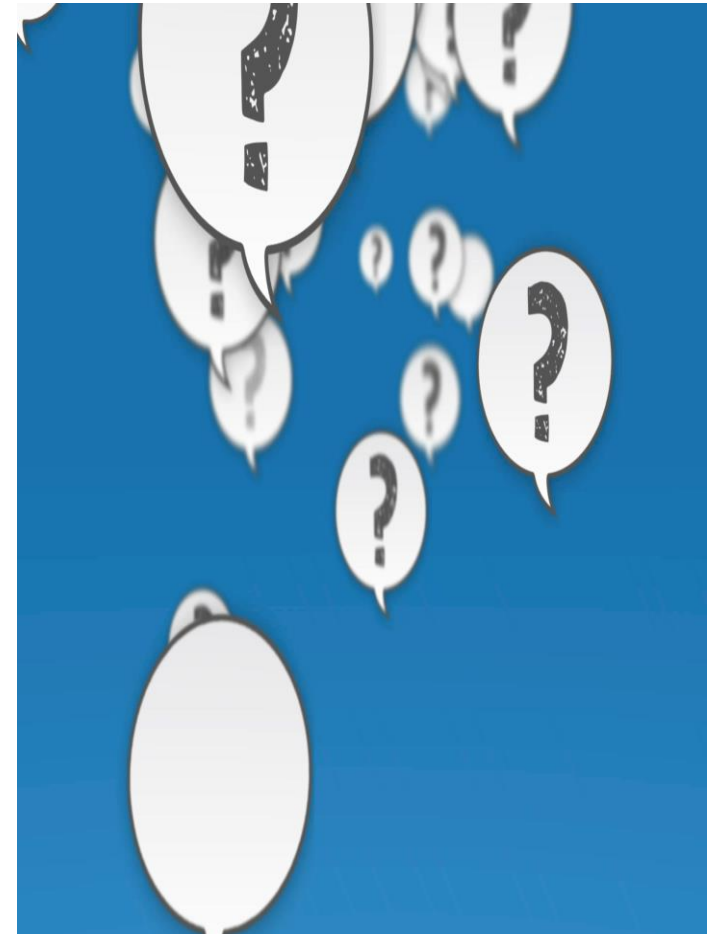
- Er aktiviteten egen landvirksomhet eller integrert del av sokkelvirksomhet?
 - Kan det foreligge fradragsrett i sokkelinntekten for kostnader som gjelder utforskning av mulighet for ny landvirksomhet?

→ Dersom aktiviteten er egen landvirksomhet:

- Er allokeringen av kostnadene og inntektene til denne virksomheten riktig?
- Er det gjort uttak eller bruk av eiendeler som tidligere er anskaffet til sokkelvirksomheten?

→ Dersom aktiviteten er integrert del av sokkelvirksomheten:

- Er anleggene en del av produksjonsinnretningene etter petrsktl. § 3b
- Er finansieringsstøtte, herunder statsstøtte til aktiviteten behandlet riktig?



Faglige problemstillinger – Nye forretningsområder

- Reglene om uttaksbeskatning ved uttak av driftsmiddel fra særskattepliktig virksomhet
 - Ordinær hjemmel for uttak i petrsktl § 3 f), 4. ledd jf. § 5 (4) ledd
«[...] Uttak av driftsmiddel fra særskattepliktig virksomhet likestilles med realisasjon .. [...]»
 - Ot. Prp nr. 36 (1997-1997) kapittel 4.3.3:
 - «Skatteloven § 42 første ledd er imidlertid forstått slik at den ikke kommer til anvendelse ved overføring til bruk i annen inntektsgivende aktivitet som skattyteren driver. [...] Hensynet til konsekvens i petroleumsbeskatningen og til å unngå omgåelser av plikten til å betale særskatt, tilsier at det foretas uttaksbeskatning med virkning for særskattegrunnlaget når et driftsmiddel tas ut av særskattepliktig virksomhet på norsk kontinentalsokkel. [...] Departementet foreslår at det tas inn i petroleumsskatteloven en uttrykkelig hjemmel for uttaksbeskatning ved uttak av driftsmiddel fra særskattepliktig virksomhet».
 - «Forslaget omfatter uttak både av driftsmiddel som avskrives etter petroleumsskatteloven § 3 b, og øvrige driftsmidler i særskattepliktig virksomhet».
 - «Gevinsten (eller tapet) settes til det beløp som ville ha blitt regnet som skattepliktig inntekt ved en gjennomføring av transaksjonen til omsetningsverdi. I disse tilfellene vil det imidlertid ikke foreligge noe realisasjonsvederlag, slik at det her kan oppstå verdsettelsesproblemer i praksis. Departementet viser imidlertid til at dette problem oppstår også ved bruk av den alminnelige uttaksregelen i skatteloven § 42 første ledd, og legger til grunn at verdsettelsesproblemene i forhold til den særlige uttaksbestemmelsen i petroleumsskatteloven kan løses ved bruk av tilsvarende verdsettelsesprinsipper».
- Særskilte bestemmelser for uttak av driftsmidler som tidligere har gitt friinntekt
 - For § 3b-driftsmidler som er omfattet av § 11 (1) og (2): Petrsktl. § 11 (5)
 - For § 3b-driftsmidler anskaffet t.o.m. 2019: Endringslov 17. juni 2022 nr. 47 IV, 3. ledd

Faglige problemstillinger – Nye forretningsområder

- Endringssakene vedr uttak av seimikk til SSC
 - Seismikk som opprinnelig ble fradragsført direkte i sokkelinntekten
- Problemstillingene:
 - 1) Når foreligger det uttak?
 - «*Uttak av driftsmiddel fra særskattepliktig virksomhet*»
 - Høyesterett uttalte i Rt. 2014 s. 227 at det avgjørende for om det foreligger et uttak i bestemmelsens forstand, er at driftsmiddelet disponeres til et annet formål enn sokkelvirksomhet
 - Ikke krav om at driftsmidlet tas i bruk i annen inntektsgivende aktivitet som er egnet til å gå med overskudd
 - 2) Hvordan skal uttaket verdsettes?
 - «*Gevinsten eller tapet settes til det beløp som ville ha blitt medregnet som skattepliktig inntekt ved en gjennomføring av transaksjonen til omsetningsverdi*»
 - Verdsettelse av omsetningsverdien på uttakstidspunktet vil bero på et konkret skjønn hvor verdsettelsesmetode vil avhenge av hvilke opplysninger som er tilgjengelig
 - Prisopplysninger om hva tilsvarende seismikk kunne kjøpes for på uttakstidspunktet
 - I mangel på annet kan historisk kostpris tjene som utgangspunkt for verdsettelsen, men det må gjøres justering for relevante forhold som kan påvirke omsetningsverdien på uttakstidspunktet
 - For uttak i form av bruk av driftsmiddel er leieverdien den sentrale, jf. Zimmer 9. utgave side 314, HR-2002-728-A, HR-2014-1293-A

Ny skattemelding 2023 – Erfaringer

- **Kvitteringer ved innsending**
 - Mottatt: Skattemelding
 - Kvittering sendes uavhengig av om Skatteetaten godtar innsending eller ikke
 - Valideringsresultatet fremgår av kvitteringen, dvs. om skattemeldingen er godkjent eller avvist
 - Skatteetaten ser ikke skattemeldingen med innhold før revisor har signert
 - Kan imidlertid se prosessen rundt innsending fra det tidspunktet selskapet validerer mot etatens valideringstjeneste
 - Melding: Kvittering for innsendt skattemelding
 - Sendes når vårt interne saksbehandlingssystem har mottatt skattemeldingen og den er tilgjengelig for saksbehandlerne
 - Er uavhengig av selve innsendingsprosessen
 - Utskrift av innsendte tall og informasjon er lite leservennlig
 - Vi har tatt opp utfordringer knyttet til PDF-kvitteringene i Altinn med de ansvarlige for disse i Skatteetaten

[illegible]

Ny skattemelding 2023 – Erfaringer (forts.)

- Temaer og felter i skattemeldingen

- Fordeling netto finanskostnader – SM nedskrevet formuesverdi

- To beregnede felt og to input-felt
 - Enkelte selskap brukte feltene «Kostnader til egen forskning og utvikling...» og «Annet ervervet immaterielt formuesobjekt enn ervervet forretningsverdi» til å justere for skattemessig verdi av driftsmiddel i landvirksomheten som selskapet hadde angitt som «tilhører sokkelvirksomhet» (typisk ved stedbunden beskatning)
 - Mulig løsning: Ikke huke av for «tilhører sokkelvirksomhet» for disse driftsmidlene. Avskrivningselementet i egenleien kan føres som en permanent forskjell (inntektsøkende på land og inntektsreducerende på sokkel)
 - Skattemelding 2024:
 - Vil bli laget et åpent inputfelt for å gi selskapene fleksibilitet. Bruk av dette feltet må spesifiseres i vedlegg.

- Grunnlag beregnet selskapskatt

- Liten/ingen fleksibilitet (kun beregnede felt)
 - Skattemelding 2024:
 - Vil komme et åpent inputfelt hvor selskapene kan justere dette grunnlaget.
 - I tillegg vil det komme beregningsstøtte for enkelte særtilfeller som ikke ble fanget opp i modellen for 2023 ((re-)unitisering etter samordningsforskriften og fradragsføring av gjenværende kostpris ved avslutning av produksjon).



The image shows a screenshot of the Norwegian tax return form (Skattemelding) for 2023, specifically the section related to petroleum assets and expenses. The form is titled "Formuesobjekter tilordnet sokkeldistriktet etter petroleumsskatteloven § 3 d andre og tredje ledd". It contains several sections with input fields and calculated values:

- Driftsmiddel som nevnt i petroleumsskatteloven § 3 b**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Driftsmiddel som nevnt i sktl. § 14-40 første ledd a, og kostnader som er påløpt til erverv av slikt driftsmiddel per 31. desember i inntektsåret**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Kostnader til egen forskning og utvikling knyttet til konkrete prosjekter som kan bli eller er blitt til driftsmidler, jfr. skatteloven § 6-25**: Valideringer: Heltall og desimaltall, Maks 13 tegn, Maks 2 desimaltall Feltype: Inputfelt
- Annet ervervet immaterielt formuesobjekt enn ervervet forretningsverdi**: Valideringer: Heltall og desimaltall Feltype: Inputfelt
- Tilbakeføring av utgiftsføring av driftsmidler etter petroleumsskatteloven § 5 femte ledd femte punktum**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Tilbakeføring av inntektsføring av gevinst ved realisasjon av driftsmidler etter petroleumsskatteloven § 5 femte ledd femte punktum**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Tilbakeføring av fradragsføring av tap ved realisasjon av driftsmidler etter petroleumsskatteloven § 5 femte ledd femte punktum**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Fradragsføring av avskrivninger på driftsmidler etter petroleumsskatteloven § 3 b som angitt i petroleumsskatteloven § 5 femte ledd fjerde punktum**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Inntektsføring av gevinst etter petroleumsskatteloven § 3 f ved realisasjon av driftsmidler som angitt i petroleumsskatteloven § 5 femte ledd femte punktum**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt
- Fradragsføring av tap etter petroleumsskatteloven § 3 f ved realisasjon av driftsmidler som angitt i petroleumsskatteloven § 5 femte ledd femte punktum**: Valideringer: - Feltype: Beregnet felt

Ny skattemelding 2023 – Erfaringer (forts.)

- **Temaer og felter i skattemeldingen (forts.)**

- Midlertidige forskjeller

- Vi ser at modellen er uheldig når det gjelder beregning av midlertidige forskjeller og fordeling av endring i forskjell mellom de ulike grunnlagene.
 - Dette gjelder særlig i grunnlaget for finans.
- Skattemelding 2024:
 - Selskapene kan benytte feltene for omklassifisering mellom sokkel og finans til å fordele endring i midlertidig forskjell til finansgrunnlaget.

- Fradrag i skatt

- Kun mulig å føre kreditfradrag og fradrag i skatt for kostnader til forskning og utvikling (SkatteFUNN) i ett av grunnlagene
- Skattemelding 2024:
 - Vi tar sikte på å lage støtte for at selskapet kan føre kreditfradrag og fradrag i skatt for kostnader til forskning og utvikling (SkatteFUNN) både på land og sokkel.

Skattemelding 2024

- **Skatteetaten/Oljeskattekontoret**

- Interne prosesser i gang
- Ingen større endringer for petroleum, men enkelte forbedringer sammenlignet med skattemelding 2023
- I år vil veiledningstekster komme på et tidligere tidspunkt og bli fullstendige for våre temaer i skattemeldingen
- Vurderer mulighet for forbedring av PDF-visning
- Temakort TP
 - Informasjon om endringer gitt bl.a. i innlegg på LinkedIn 30.09.2024
 - Alle felter som var benevnt «Skal ikke fylles ut for 2023» og «Denne er frivillig for 2023» utgår for 2024
 - Veileder vil bli oppdatert
 - Ved behov kan selskaper og rådgivere kontakte Skatteetaten på smidigtp@skatteetaten.no

- **Systemleverandørene**

- Vi leverer vår modell til systemleverandører (f.eks. MaestroSoft og Wolters Kluwer).
- Hvordan systemleverandørene velger å implementere/beregne/vise denne modellen i sitt system er opp til dem.
- Vi anbefaler selskapene om å jobbe aktivt opp mot systemleverandørene for å komme med forslag til forbedringer (også på det som gjelder selve modellen).

•

Takk for oppmerksomheten!