

- Statoils land-for-land rapport blir bedre og bedre. Det er positivt at LLR- informasjonen nå rapporteres sammen med regnskapet.
- Det er fortsatt ikke en fullstendig rapport på ett sted. En leser må samle tall fra flere steder for å se hele bildet.
- Det er fortsatt ikke mulig å forene skatt i regnskapet med betalt skatt per land.



Utgitt av: Publish What You Pay Norway

Utgivelsesår: 2017

Utgivelsessted: Oslo, Norway

ISBN: 978-82-93212-72-0

Skrevet av: Frian Aarsnes, statsautorisert revisor

Forsideillustrasjon: Roar Hagen

Trykk: Copy Cat

Utgitt med støtte fra Norad

Legal disclaimer:

This publication is based on information provided to Publish What You Pay Norway (PWYP Norway) and individuals acting on behalf of PWYP Norway. The conclusions presented herein are based only on information so provided. PWYP Norway and those acting on behalf of PWYP Norway have strived towards acquiring full overview of all relevant information and data to prepare this publication. We do not accept liability whatsoever for any insufficiency or inadequacy of the information and data that this publication is based upon.

While PWYP Norway has taken all reasonable care to ensure that the information contained in this publication is accurate, publicly available information and data has not been verified by the companies or users and neither PWYP Norway nor any person acting on behalf of PWYP Norway in the drafting and preparation of this publication can be held legally responsible for the content or guarantee that it is totally free from errors or inaccuracies.

Any references contained in this publication pertaining to any kind of sources, publications or websites from third parties, are inserted for convenience only and are purely for informative purposes. They do not constitute endorsement of material on those sites, publications or sources. PWYP Norway and those acting on its behalf accept no liability whatsoever for any loss or damage arising from the use of such information.

Formål

Formålet med rapportering av betalinger til myndigheter (rapportering av skatt land-for-land, forkortet LLR) er å kunne holde det enkelte land ansvarlig for korrekt mottak av betalte skatter, dvs et instrument mot statlig korrupsjon og underslag. Betalinger gir imidlertid bare en del av puslespillet.

Formålet med å få skatten rapportert sammen med nøkkeltall som ansatte, investeringer, inntekter og kostnader (utvidet land-for-landrapportering, forkortet ULLR) er å få synliggjort skatten sammen med de investeringer som har ledet frem til skatten og skatten satt i perspektiv med de inntekter og kostnader som investeringene har ledet til og hvor mange ansatte som har bidratt til skattebetalingene. Uten en slik utvidet rapportering vil man i praksis ikke ha tilstrekkelig informasjon til verken å sette selskapenes betalinger i sitt rette perspektiv eller å kunne se multinasjonale selskapers skattetilpasning.

Et viktig element gjenstår imidlertid selv om disse nøkkeltallene rapporteres: tredjelands del i skattetilpasning. For at formålet om å se multinasjonale selskapers skattetilpasning må to ting være på plass når det gjelder rapporteringen:

- Rapporteringen må være EKSAKT i tråd med tallene som inngår i konsernregnskapet, dvs at investeringer, inntekter og kostnader må rapporteres FØR eliminerings, OG eliminerings må rapporteres separat. Foreløpig er det konsernregnskapstallene til oppstrømsvirksomhet innen olje og gass og gruvedrift samt skogdrift som må rapporteres, men mange sivilsamfunns-organisasjoner arbeider for at det skal gjelde samtlige multinasjonale selskaper.
- ALLE land må rapporteres uten unntak, hvis ikke så vil ikke summen av alle lands rapporteringer FØR eliminerings og eliminerings stemme med det reviderte konsernregnskapet.

Inoten bør det i tillegg foreligge en avstemming av skatt i regnskap mot betalt skatt i LLR-rapporten slik:

IB betalbar skatt + årets betalbare skatt - UB betalbar skatt = Betalt skatt rapportert spesifisert per land.

Hvilke regnskapstall

Begrunnelsen for hvilke 8 regnskapstall Publish What You Pay Norge mener skal rapporteres er:

- **1:** Produksjon per type er vesentlig for å kunne vurdere inntektene til et selskap (volum * pris per type). I sum, på tvers av alle selskaper, vil også produksjon per type kunne drastisk forbedre nasjonal og internasjonal statistikk når man kommer så langt at alle bedriftene i et land eller i verden rapporterer utvidede land-for-land opplysninger.
- **2:** Ansatte er vesentlig for å kunne vurdere hvilke land det foregår skattepliktig aktivitet (ressursuthenting, bearbeiding og salg) og støtteaktivitet i.
- **3:** Investeringer er vesentlig for å kunne vurdere den økonomiske eksponeringen mot et land. Verden er i kontinuerlig endring, og for investorer er det av avgjørende betydning å kunne vite hvilke investeringer som er gjort og ha en dialog med selskapet om dets involvering i ulike land. Investering er den ene delen av økonomisk verdi, fordi det er på investeringen man forventer avkastning (return on investment).
- **4 og 5:** Inntekter og kostnader er vesentlige størrelser som er nødvendige å kjenne til hver for seg for at man skal kunne avgjøre hvordan avkastningen står i forhold til skattebetalingene. Det holder ikke med nettotall eller inntekter og nettoavkastning. Inntekter minus kostnader minus skatt utgjør avkastning (return on investment) på investert kapital.
- **6:** Betalbare skatter i resultatregnskapet er de skattene som er PERIODISERT til å stemme med regnskapstallene ovenfor. Består av både betalbare skatter på skattelinjen i regnskapet og avgifter som er utgiftsført som kostnader i regnskapet.
- **7 og 8:** Betalbar skatt i balansen 1.1. og 31.12. er de periodiseringene som gjør at man kan konvertere betalbare skatter i resultatregnskapet til BETALT skatt til myndighetene i de ulike land gjennom året.

Hvordan regnskapstallene bør oppgis i note til finansregnskapet

Eksempel på rapportering av utvidede land-for-land opplysninger fra Statoils årsrapport for 2016, samlet til en rapportering som etter Publish What You Pay Norges mening bør inn som noteopplysning:

	1	2	4	4	5	5	5	6	7	8	= LLR
	Employees	Investments	Revenues	Cost	Oil production	Gas production	Total production	Tax accrued	Tax liability 1.1.	Tax liability 31.12.	Total value paid
	Number of	Mill USD	Mill USD	Mill USD	mmboe	mmboe	mmboe	Mill USD	Mill USD	Mill USD	Mill USD
Algeria	28	140,5	361,4	97,0	13,9	5,1	19,0	?	?	?	116,0
Angola	17	532,5	2263,5	635,0	76,8	-	76,8	?	?	?	1239,7
Australia		9,0	0,0	20,1	0,0	-	0,0	?	?	?	0,0
Azerbaijan	10	122,2	410,5	89,1	19,7	-	19,7	?	?	?	494,4
*Bahamas	59	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
*Belgium	69	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
Brazil	263	2479,1	371,6	547,1	13,7	-	13,7	?	?	?	44,8
Canada	318	364,9	507,1	691,2	12,4	-	12,4	?	?	?	49,0
*China	7	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
Colombia		0,7	-	16,7	-	-	-	?	?	?	0,4
*Denmark	321	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
Faroe Islands	1	-	3,3	3,2	-	-	-	?	?	?	-
*Germany	15	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
Greenland		-	-	3,1	-	-	-	?	?	?	
Indonesia	20	-	-	8,6	-	-	-	?	?	?	0,1
Iran		-	-	-	-	-	-	?	?	?	1,4
Ireland	2	13,7	180,8	52,9	-	6,4	6,4	?	?	?	0,2
*Kazakhstan	1	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
Libya	3	2,7	0,1	7,1	-	-	-	?	?	?	-
Mexico		-	-	22,4	-	-	-	?	?	?	
Myanmar		3,0	-	7,9	-	-	-	?	?	?	
Netherlands	11	37,9	(24,7)	65,8	-	-	-	?	?	?	
New Zealand		1,0	-	11,2	-	-	-	?	?	?	0,1
Nicaragua		-	-	4,1	-	-	-	?	?	?	0,5
Nigeria	10	106,2	489,1	112,9	16,9	-	16,9	?	?	?	346,7
Norway	18036	5678,1	13018,8	3077,5	224,8	225,9	450,7	?	?	?	3995,3
Russia	44	42,7	118,0	85,5	-	3,4	3,4	?	?	?	42,4
*Singapore	32	-	-	-	-	-	-	?	?	?	
South Korea		-	-	-	-	-	-	?	?	?	0,2
Suriname		-	-	4,4	-	-	-	?	?	?	
Sweden		1228,7	(77,9)	-	-	-	-	?	?	?	
Tanzania	21	1,7	0,0	36,9	-	-	-	?	?	?	0,1
Turkey		18,0	-	3,6	-	-	-	?	?	?	
UK	375	574,7	22,3	111,6	0,9	0,1	1,0	?	?	?	6,5
US	853	1824,5	2090,4	1722,9	43,7	55,0	98,7	?	?	?	124,8
Venezuela	23	0,2	(0,6)	(3,5)	3,8	-	3,8	?	?	?	
Elimineringer		?	?	?							
TOTAL	20538	13182,0	19733,7	7434,3			722,5	?	?	?	6462,6
Land markert med * er land med støttefunksjoner, land med nedstrømsvirksomhet eller entry/exit land	Statoil årsrapport side 257	Statoil årsrapport side 256	Statoil årsrapport side 256	Statoil årsrapport side 256	Total produksjon splittet i olje og gass slik at det er lettere å kontrollere inntekter (ikke eksakt)	Statoil årsrapport side 28 omgjort til mmboe	Det mangler opplysninger til å kunne foreta avstemming mellom skatt i regnskap (IB + avsatt betalbar skatt – UB) og betalt skatt i land-for-land rapporten hvor skatt spesifiseres	Skatt i LLR-rapport			
KONTROLL mot års-rapporten	20539	11960 fixed assets; 2477 intangible assets	19734	19635 –11960-241= 7434		1978* 365/1000= 722,0					
Kilde i årsrapporten	Employees in Statoil side 78	Note 10 og 11; total investering = 14,437, dvs 1255 over land-for-land rapporten	D&P Norge og Internasjonalt side 19	Note 10 Upstream additions = 11960; 241 remaining unidentified	Norsk sokkel fordelt eksakt olje/ gass, avvik 1,2 mmboe kan skyldes avvik i løfting på feltene; internasjonalt fordelt hele felt	Nøkkeltall side 9: mmboe/dag *365 dager/1000	Ingen kontrollmuligheter				

*Land med støttefunksjoner: Bahamas og Belgia. Land med nedstrøm: Kina, Danmark, Tyskland, Singapore, Sverige og USA

Kommentarer til Statoils rapportering

Det er svært positivt at Statoil rapporterer land-for-land informasjon sammen med årsregnskapet. Dette er en forbedring fra tidligere år og viser lovgiver at det er fullt mulig å redusere kostnaden med utvidet land-for-land rapportering til et minimum. Informasjonen i Statoils rapportering er imidlertid spredd flere forskjellige steder (ansatte), det må innhentes ytterligere opplysninger for å kunne fordele produksjon på type, og selskapet har valgt minimumsløsningen i forskriften istedenfor å rapportere de foreslåtte 8 nøkkeltallene som medfører at man får en meningsfull rapportering, herunder avstemmingen fra regnskapsmessig skatt til betalt skatt.

Ansatte: Ansatte er kontrollert med mindre unøyaktigheter (+/- 1 til 2 ansatte på enkeltland og totalt), men ansatte er ikke tatt med i oversikten over utvidet informasjon, og antall land stemmer ikke overens i de to oversiktene.

Investeringer: Utvidet land-for-land informasjon viser investeringer på 13182, mens totale investeringer i oppstrøm olje- og gass eiendeler i note 10 til finansregnskapet viser 14437 (11960 note 10 + 2477 note 11), dvs 1255 høyere enn land-for-land investeringene viser oppstrøm. Det er derfor ikke fullt samsvar mellom investeringer i konsernregnskapet og land-for-land rapporteringen, og det er heller ikke opplyst om det er eliminerings knyttet til investeringer som ville endret bildet ytterligere.

Inntekter: Det er fullt samsvar mellom inntekter rapportert land-for-land og inntekter fra oppstrømsvirksomhet, men det er ikke vist eliminerings og inntekter som er vist er derfor ikke FØR konsolidering. Inntektene land for land skulle vært vist før konsolidering og med eliminerings på inntekter som separat informasjon.

Kostnader: Det er et avvik på 241 mill USD på kostnadssiden når man sammenholder kostnader i land-for-land oversikten og avskrivninger med de fulle kostnadene fra segmentrapporteringen for oppstrøm. Siden det heller ikke for kostnader er rapportert eliminerings separat er det mulig å avklare hva differansen består av.

Produksjon: Totalproduksjonen land for land er avstembar mot produksjonen rapportert i nøkkeltall i årsrapporten. Statoil har ikke oppgitt produksjon per type og man må derfor splitte produksjonen basert på annen informasjon i årsrapporten. Det kan derfor forekomme unøyaktigheter i forhold til hvordan produksjonen faktisk fordeler seg på type, men i det store bildet skal typeinndelingen være korrekt.

Skatter: Det mangler opplysninger om betalbar skatt 1.1, 31.12 og avsatt skatt i regnskapet. Det er derfor ikke mulig å kontrollere at det er sammenheng mellom betalbare skatter i finansregnskapet og betalt skatt slik rapportert i land-for-land rapporteringen.

Analyse av Statoils rapportering

Statoil har gått foran med et godt eksempel og inkludert LLR-rapporten og den utvidede informasjonen i et tillegg bakerst i årsrapporten. På denne måten har de gjort LLR-informasjon og den utvidede informasjon som setter skattebetalingene inn i kontekst tilgjengelig for alle interesserte lesere av årsrapporten.

Rapporten inneholder imidlertid ikke land-for-land informasjon FØR eliminering og elimineringen vist separat. Dette gjør til at regnskapstall fra tredjeland (støtteland) ikke fremkommer i oversikten, og dermed er ikke hensikten med den utvidede informasjonen oppnådd: eksakte regnskapstall slik de foreligger for ALLE land som inngår i oppstrømsregnskapet pluss eliminerings. Dette er årsaken til at Publish What You Pay Norge vil ha ovenstående informasjon inn i noter slik at det ikke er tvil om at det er regnskapstall FØR konsolidering pluss eliminering separat som skal rapporteres.

De 8 nøkkeltallene bør oppgis i note til regnskapet: se ovenfor hvordan de 4 nøkkeltallene som Statoil har rapportert som utvidet informasjon lett kan utvidet til de 8 nøkkeltallene som etterspørres av sivilsamfunnet (og andre som støtter sivilsamfunnet i dette spørsmålet). Da ville rapporteringen for Statoil vært komplett når det gjelder utvidet land-for-land rapportering. Det er beklagelig når myndighetene må detaljregulere beste praksis i forskrift fordi selskapene holder seg slavisk til minimumskravet istedenfor å se informasjonsbehovet og informasjonen i sammenheng. Ovenstående format for utvidet informasjon har vært etterspurt i flere år og dekker også forskriftskravet.

Algerie: Host government entitlement er verdsatt til ca USD 24,40 per fat oljeekvivalent (boe). Inntektene fra Algerie i regnskapet er imidlertid verdsatt til ca USD 19,00 per fat oljeekvivalent. Det betyr at inntektene i Algerie er lavere enn markedspris eller at det i inntekten er tatt inn eliminerings som har betydning for vurderingen av inntekten i Algerie. Det kan også være at host government entitlement i sin helhet er olje, mens øvrige inntekter er en mix av olje og gass, noe som vil gjøre til at gjennomsnittsprisen er lavere enn host government entitlement. Totalt ble det betalt ca USD 6,11 per oljeekvivalent til myndighetene i Algerie.

Angola: Host government entitlement er verdsatt til ca USD 41,45 per fat oljeekvivalent. Inntektene fra Angola i regnskapet er imidlertid verdsatt til ca USD 29,47 per fat oljeekvivalent. Det betyr at inntektene i Angola er lavere enn markedspris eller at det i inntekten er tatt inn eliminerings som har betydning for vurderingen av inntekten i Angola. Det er lite sannsynlig at forskjellen skyldes mix av olje og gass siden det er lite gass. Totalt ble det betalt ca USD 16,14 per oljeekvivalent til myndighetene i Angola.

Azerbajjan: Host government entitlement er verdsatt til ca USD 42,18 per fat oljeekvivalent. Inntektene fra Azerbajjan i regnskapet er imidlertid verdsatt til ca USD 20,84 per fat oljeekvivalent. Det betyr at inntektene i Angola er lavere enn markedspris eller at det i inntekten er tatt inn eliminerings som har betydning for vurdering av inntekten i Azerbajjan. Det er lite sannsynlig at forskjellen skyldes mix av olje og gass siden det er lite gass. Totalt ble det betalt ca USD 25,10 per oljeekvivalent til myndighetene i Azerbajjan.

Brasil: I Brasil er det ikke host government entitlement. Det betales ikke skatt enda, noe som både skyldes at selskapet ikke er kommet i skatteposisjon enda (inntekter overstiger ikke avskrivninger på investeringer), og selskapet har uansett høyere kostnader enn inntekter i 2016. Inntektene fra Brasil er ca USD 27,12 per fat oljeekvivalent. Totalt ble det betalt ca USD 3,27 per oljeekvivalent til myndighetene i Brasil på et tidspunkt hvor selskapet er ute av skatteposisjon.

Canada: Canada er i samme situasjon som Brasil: ingen host government entitlement, det betales ikke skatt fordi selskapet ikke er kommet i skatteposisjon enda og selskapet har uansett høyere kostnader enn inntekter i 2016. Inntektene fra Canada er ca USD 49,90 per fat oljeekvivalent. Totalt ble det betalt ca USD 3,95 per oljeekvivalent til Canada og provinsstatene på et tidspunkt hvor selskapet er ute av skatteposisjon.

Nigeria: Host government entitlements er verdsatt til ca USD 41,72 per fat oljeekvivalent. Inntektene fra Nigeria er i regnskapet imidlertid verdsatt til ca USD 28,94 per fat oljeekvivalent. Selskapet er også i skatteposisjon (inntekter større enn kostnader og skattemessige avskrivninger) og betalte 194 mill USD i skatter i tillegg til host government entitlement. Nigerias befolkning har gått over 190 millioner slik at dette tilsvarer omtrent USD 1 per innbygger i Nigeria. Totale skatter var nesten 350 mill USD som ga et bidrag på ca 2% til nasjonalbudsjettet i Nigeria eller ca USD 20,51 per fat oljeekvivalent.

Norge: I Norge ble det betalt nesten 4000 mill USD i skatt som er nesten 800 USD per innbygger. Dette er til tross for lave oljepriser og det faktum at Statoil fortsatt investerer betydelig på norsk sokkel. Inntektene fra Norge i regnskapet er verdsatt til ca USD 28,89 per fat oljeekvivalent, og denne inntekten skyldes at omtrent 50% av salget kommer fra gass, som bidrar til å trekke ned gjennomsnittsinntekten per fat oljeekvivalent. Totalt ble det betalt 3995,3 millioner USD i skatt til Norge, noe som tilsvarer ca USD 8,86 per fat oljeekvivalent.

USA: I USA ble det betalt nesten 125 mill USD i skatt. Inntekten i regnskapet er verdsatt til ca USD 21,18 per oljeekvivalent, et resultat som er påvirket av lave gasspriser på gass fra Marcellus-feltet. Totalt ble det betalt ca USD 1,26 per fat oljeekvivalent til myndighetene i USA.

De laveste bidragene per oljeekvivalent er i land hvor selskapet ikke er i skatteposisjon, slik som i Brasil og Canada, eller i land med svært lave priser på gass og olje slik som USA. I Norge er bidraget på ca USD 8,86 per oljeekvivalent, noe som skyldes høyt kostnadsnivå, men også høye investeringer og dermed høye avskrivninger som reduserer skattebidraget per oljeekvivalent. Det høyeste bidraget per oljeekvivalent er i land som Azerbajjan (USD 25,10) og Nigeria (USD 20,51).

Utvidet land-for-land rapportering i andre selskaper

I Norge har Aker BP, DNO, Hydro og Yara rapportert utvidet informasjon etter forskriften.

Aker BP

Selskapet har kun virksomhet i Norge og land-for-land rapporteringen er derfor begrenset. Selskapet har inntatt rapporteringen sammen med årsrapporten, noe som er bra fordi det blir da vesentlig lettere tilgjengelig for investorer og andre interessenter, men også rimeligere istedenfor å produsere en egen rapport for formålet.

Investeringer og inntekter er oppgitt og samsvarer med noteopplysning. Inntekten er spesifisert i note. Det kan synes som om selskapet ikke har fått med seg forskriftsendringen av 22. desember 2016 da selskapet henviser til kjøp og salg av tjenester og ikke fulle kostnader. For kostnader er det henvist til noteopplysning, og selv om det burde vært opplyst i sammenheng med land for land informasjonen, så er informasjonen ikke vanskelig tilgjengelig.

Produksjon er oppgitt og samsvarer med regnskap. Produksjonene splittet på type i note.

Selskapet begrenser seg til å opplyse om skattene slik forskriften krever, og har ikke inntatt den naturlige avstemmingen mellom regnskapsmessig skatt og betalt skatt. I all hovedsak er det mulig å få god oversikt over sammenhengene, men det er mye frem og tilbake. En enkel oppstilling ville forenklet budskapet vesentlig og redusert teksten betydelig.

Inntektene fra Norge er ca USD 44,48 per fat oljeekvivalent (til sammenligning hadde Statoil ca USD 28,89 med et vesentlig innslag av gassinntekter). Totalt ble det betalt ca USD 15,42 per oljeekvivalent, for det meste CO₂-avgift og Arealavgift.

DNO

Selskapet har laget en svært oversiktlig utvidet land-for-land rapportering på 1 side som de med fordel kunne inntatt i årsrapporten for bedre spredning til investorer og andre interessenter. Det kan synes som om selskapet ikke har fått med seg forskriftsendringen av 22. desember 2016 da selskapet henviser til kjøp og salg av tjenester og ikke fulle kostnader. Selskapet har unnlatt å ta med produksjon per type, men totalproduksjon er tilgjengelig andre steder i rapporten. Selskapet kunne med fordel splittet tabellen i to og rapportert utvidede opplysninger for seg med avstemming av skatt i regnskap med betalt skatt og rapportert skattetyper land for land i en separat tabell med oppsummering av sum betalinger til myndigheter. Selskapet har ikke tatt med eliminerings og det er derfor de samme problemstillingene med å analysere DNOs tall som det er å analysere Statoils tall.

HYDRO

Selskapet har laget en oversiktlig utvidet land-for-land rapportering som de med fordel kunne inntatt i årsrapporten for bedre spredning til investorer og andre interessenter. Det kan synes som om selskapet ikke har fått med seg forskriftsendringen av 22. desember 2016 da selskapet henviser til «procurement» og ikke fulle kostnader. Selskapet kunne med fordel splittet tabellen i to og rapportert utvidede opplysninger for seg med avstemming av skatt i regnskap med betalt skatt og rapportert skattetyper land for land i en separat tabell med oppsummering av sum betalinger til myndigheter. Selskapet har ikke tatt med eliminerings og det er derfor de samme problemstillingene med å analysere HYDROs tall som det er å analysere Statoils og DNOs tall.

YARA

Selskapet har laget en oversiktlig utvidet land-for-land rapportering som de med fordel kunne inntatt i årsrapporten for bedre spredning til investorer og andre interessenter. Det kan synes som om selskapet ikke har fått med seg forskriftsendringen av 22. desember 2016 da selskapet henviser til «procurement» og ikke fulle kostnader. Selskapet har ikke tatt med eliminerings og det er derfor de samme problemstillingene med å analysere YARAs tall som det er å analysere Statoils og DNOs tall og HYDROs tall.

SYNES DU AT ARBEIDET VI GJØR ER VIKTIG? DIN STØTTE GJØR ARBEIDET VÅRT MULIG!

DU KAN STØTTE PWYP NORGE MED Å SENDE EN SMS

Send **PWYPNORWAY** 500 til **09316**

(Du skriver inn det beløpet du ønsker å gi, opp til kr, 500)

Telefonregningen din vil da bli belastet for beløpet.

All støtte hjelper!

Send SMS to **09316** with text

PWYPNORWAY followed by (donation amount)

e.g. pwypnorway 500

(donations in NOK, international users must use +47 417 16 016)

 @PWYPNorway  facebook.com/PWYPNorway  PublishWhatYouPay Norway

PWYP Norge er den norske avdelingen i et globalt nettverk som består av rundt 800 organisasjoner fra omtrent 70 ressursrike land i verden. Vi arbeider for finansiell åpenhet i utvinningsindustrien slik at land kan mobilisere egenkapital for en bærekraftig utvikling.

ISBN 978-82-93212-72-0

PWYP 
NORWAY

Making Transparency Possible